

ภาคผนวก ข.2-21

กฎระเบียบการคมนาคมและกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่
เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้าฯ

Plant Security

Document Number: ESMS-Sa-P-07

Area of Applicability: GULF Group Plant Facilities

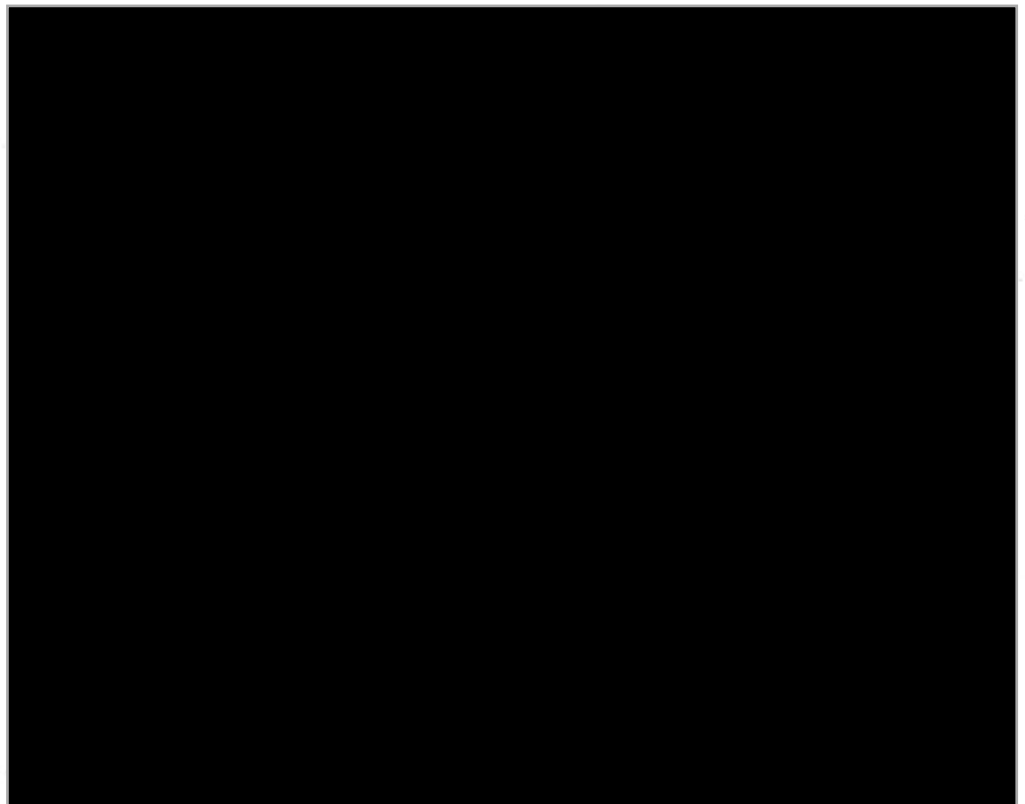
Responsible Center: SH&E Management

Current Revision: 02

Current Revision Date: 31 July 2025

Reviewed By:

Approved By:



REVISION HISTORY

NOTE

Document is due for a sixth revision, revise and reissue it as a new, original document using the current document number.

REVISION	REASON FOR REVISION	APPROVED BY
Revision 0 Dated 15 June 2018	Initial Release	Sarote Navasuwitsawa
Revision 1 Dated 16 July 2021	Revised 1) Definitions 2) 5.2 Gate entry control 3) 5.3 Entering to production related area 4) Name of new organization (EH&S to SH&E) 5) Attachment 1 Topic 19 Added 1) Attachment 2 and Attachment 3	Surasing Chamnansua
Revision 2 Dated 31 July 2025	Revised 1) item 5.1 Issue of identity card for Entrance Personnel by GULF Smart Access registration system 2) item 5.7.2.2.5 the Material Gate Pass form shall be distributed by original form kept by security officer and copy form kept by person who requested to carry material such as GULF' employees or contractors or suppliers 3) item 5.8 Training and Document & Data Record Retention Time 4) item 7. Cancel attachment 2 - Material list of contractor form	Natcharee Pongrattanadej
Revision 3 Dated		
Revision 4 Dated		
Revision 5 Dated		
Revision 6 Dated		

TABLE OF CONTENTS

SECTION	DESCRIPTION	PAGE NUMBER
	TITLE PAGE	1
	REVISION HISTORY	2
	TABLE OF CONTENTS	3
1.0	PURPOSE	4
2.0	SCOPE	4
3.0	DEFINITIONS	4
4.0	RESPONSIBILITY	5
5.0	PROCEDURE	6
6.0	REFERENCE DOCUMENTS	13
7.0	ATTACHMENTS	13

1 Purpose

- 1.1 This procedure is to ensure the maximum security for the personnel, material, Plant and equipment owned by GULF group's (herein after refer to GULF group's and other supplier/contractor while working in GULF group's area.)

2 Scope

- 2.1 All personnel (GULF group's employees, Employee of contractor, visitor, supplier) are requested to follow this procedure standard requirement as described below.

3 Definitions

- 3.1 Production related area is the area that production process equipment and supporting utilities are located in the area.

- 3.2 Control Area is the area that have to control the access of person with appropriate safety measures.

- Contractor is not allowed to access the Control Area without PTW.

- Visitors/Vendors/Suppliers are not allowed to access the Control Area without escorting by GULF staff.

- 3.3 Restricted Area is the area that have to control the access of person with appropriate safety measures and normally have the physical isolated/locked from unauthorized person access. All personnel have to requisite permission before entry the Restricted Area.

- 3.4 Rest Area is the area for resting e.g. rest room, canteen and office for employee
- 3.5 Lay down/ Rest Area for contractor is the area designed for contractor to temporarily set up for work, laydown, resting during maintenance activity.
- 3.6 GULF Smart Access system is a Personal Site Access Control Application of GULF Group.

4 Responsibility

- 4.1 The Safety, Health and Environment Division (SH&E) is responsible for establishing this procedure and updating its contents.
- 4.2 Asset Management Department (AMD) provides final review and approval for this procedure.
- 4.3 The Safety, Health and Environment Division (SH&E) shall update a list of "Authorized Person" who can approve Material Gate Pass form.
- 4.4 Security guards are responsible for monitor, secure the company personnel, material, Plant and equipment as addressed in this procedure. They also have to instruct and contact with GULF employee and contact company business and completion of all related form.
- 4.5 Personnel shall be complied with the requirements of this procedure and shall perform only those duties for which they are trained. They shall immediately report any discrepancies of this standard requirement to their manager.
- 4.6 Managers shall ensure their employees are properly trained, know their limitations based on the training and are in compliance with the requirements of this procedure.

5 Procedure

5.1 Issue of identity card for Entrance Personnel

5.1.1 GULF group's Employees

5.1.1.1 Employee identity card will be issued to all GULF group's employees by Human Resources Department on the first day of onboarding with GULF group.

5.1.1.2 Employees after receiving the employee identity card, they shall always show their ID card especially while entering or leaving the main gate and while performing the work.

5.1.1.3 Employees Access Control should be followed the Plant Security Work Instruction as addressed in Attachment 1.

5.1.2 Employee of contractor

5.1.2.1 Employee of contractor who requires access to GULF group's for performing work must be registered in GULF Smart Access system and pass SH&E orientation conduct by SH&E personnel or Work Supervisor (in case of SH&E personnel is not available) by using contractor orientation request form.

5.1.2.2 Only contractor who passes this orientation shall get the Contractor's QR Code for site access control.

5.1.2.3 Contractor Access Control should follow the Plant Security Work Instruction as addressed in Attachment 1.

5.1.3 Visitors/Vendors/Suppliers

5.1.4 Upon request, the security guard shall issue all related form for

Visitors/Vendors/Suppliers entry Power Plant.

5.1.4.1 Visitors/Vendors/Suppliers must be registered in GULF Smart Access system and follow the Plant Security Work Instruction as addressed in Attachment 1.

Note; the purpose of Visitors/Vendors/Suppliers visiting, no one is allowed to perform work under visiting purpose .

5.2 Main Gate entry control

The following procedure applies to all personnel and will be enforced by the gate security guard.

5.2.1 The security guards at the main gate shall check Access Control QR Code and the employee ID card of all GULF group's employees, visitors, vendor, and suppliers as well as employee of contractor.

5.2.2 Person who enters to GULF groups should wear proper dress and short pants, slippers are not allowed.

5.2.3 Visitors, vendors, suppliers need to complete the gate pass permit as mention in item 5.1.3 After completing all gate pass requirement, security guard shall inform GULF group's contact person and get permission before allow to entry the area.

5.2.4 Only work-related tools, equipment and materials are allowed to entry the power Plant area.

5.2.4.1 Contractors have to submit the tools, equipment and materials list by Material Gate Pass form to Work Supervisor.

5.2.4.2 Work Supervisor will check and inspect those tools, equipment and materials before authorizing to use in the power Plant area.

5.2.4.3 Entered contractor's tools, equipment and materials must be locked and stored in designated area (see 5.3.4)

5.3 Entering to production related area

5.3.1 Power Plant shall Indicated and categorized the production-related area into;

- 1) Rest Area
- 2) Control Area
- 3) Restricted Area
- 4) Work preparation area for contractor
- 5.) Laydown area for contractor

5.3.2 Clearly separate the area in 5.3.1 with appropriate equipment e.g. physical barricade (fence, gate with lock, Chain with lock, hard barricade, soft barricade, etc.) to control the area access.

5.3.3 All production related area accessing must be controlled strictly.

5.3.4 Contractor's tools, equipment and materials, including 1.) all lifting vehicle and 2.) transportation vehicle that parking outside permanent parking area, must be locked and

stored in designated area indicated in 5.3.1. Work supervisor must ensure that only tools and equipment indicated in PTW and JSA is allowed to use and contractor shall make a requisition for tools and equipment using to Work supervisor to unlock for using.

5.3.5 The camera, or any electronic device that can take photograph is not allow to take a photo in production area otherwise get permission from Plant Manager or designee.

5.3.6 All require PPE must be worn when entry to GULF group's production area.

5.3.7 No Visitors/Vendors/Suppliers are allowed to access in production area without GULF group's representative.

5.4 Office Security Control

5.4.1 Security office shall response and control by office's owner. Leaving office area for long period, the office shall be locked.

5.4.2 For common office where are occupied by several employees, the latest employee who occupy such area shall ensure the office are locked prior to leave.

5.4.3 Office owner is responsible to manage their office keys. The master key will be controlled by Plant Manager as well as Administration Manager who authorized to occupy all office area while not present of office owner.

5.4.4 During off duty period while no office's owner and authorized person. One set of master key to be kept at security box located at CCR.

5.4.5 User need to notify office owner as soon as possible.

5.5 Leaving GULF group's area

5.5.1 GULF group's employees

5.5.1.1 Security guards are authorized to inspect any suspicious employee either prior to leaving GULF group's area.

5.5.1.2 The security guard is authorized to inspect people and equipment as necessary.

5.5.1.3 Entering or leaving Plant during off working hour such as weekend/holiday, all GULF groups' employees, require to record a Plant access by GULF Smart Access at guard house.

5.6 Vehicle control

5.6.1 All vehicles need to entry to GULF group's area need to be registered.

5.6.2 Vehicle of visitors/vendors/suppliers who need to entry to GULF group's for specific purpose need to get a temporary vehicle entry permit. To do so the vehicles require stopping at outside and preceding all security requirements.

5.6.3 The vehicle will then receive temporary vehicle entry permit card. The card shall be visible posted on vehicle at all time while they are in Plant area.

5.6.4 Security guard shall conduct an inspection and ensure no safety concerned and no environmental related issue from the vehicle.

5.6.5 Parking of vehicle is allowed only at parking area or designated area.

5.6.6 For emergency response purpose, parking in other area where obstruct to firefighting facilities is strictly prohibited.

Note; the visitors/ vendors/suppliers do not allow transporting vehicles while they are entering pass through the security guard and within GULF group's area.

No passenger allow on the vehicle during enter the main gate, all passengers shall contact security office.

5.7 Material Gate Pass Control

5.7.1 Raw material Control

The security guard is responsible for monitoring following item;

5.7.1.1 The security guard completes all gate pass procedure and notify to work supervisor who located at receiving area. Only after get permission, the delivery truck can be entry and park at unloading area.

5.7.2 Construction scrap/Process scrap /Tool & equipment

5.7.2.1 Incoming control

5.7.2.1.1 When carry in material to GULF group's area for any purpose such as for construction work or maintenance, the owner shall record all incoming material in Material Gate Pass form and obtain the signature from GULF group's work supervisor.

5.7.2.1.2 The material list shall indicate enough detail such as type, number, quantity etc.

5.7.2.1.3 The security guard shall inspect the Material Gate Pass form and verify all equipment indicated in the material list.

5.7.2.1.4 The original of the Material Gate Pass shall be kept at security guard for reference.

5.7.2.2 Outgoing material

5.7.2.2.1 Prior to carrying out the construction material or tool & equipment for maintenance, the contractor or requester shall complete the material gate pass form. In case of incoming form is submitted, the incoming

material gate pass shall be attached for outgoing material approval process.

5.7.2.2.2 The contractor, requester, shall obtain the approval from GULF group's work supervisor and area relevant manager prior to ship the material. Shipment of to the truck shall under monitoring of GULF group's work supervisor.

5.7.2.2.3 Prior to leave GULF group's area, security guard shall inspect and verify the completion of material gate pass form.

5.7.2.2.4 In case of any doubt, the security guard shall consult with GULF group's work supervisor.

5.7.2.2.5 The Material Gate Pass document shall be then distributed to

- (a) Original shall be kept along with security guard
- (b) The copy shall be kept by person who request to carry material

5.7.3 Waste Material

5.7.3.1 Transferring of an industrial waste is performed by using an industrial waste manifest. The waste manifest is used instead of material gate pass form.

5.7.3.2 In case of waste can be sold or selling waste should be obtained a material gate pass form for waste transportation to outside by waste transporter.

5.7.3.3 Security Guard shall inspect and verify the correction of waste manifest form or Material Gate Pass form carry along with waste transporter.

5.7.3.4 For office garbage, where the waste manifest form is not applied. The security guard shall perform inspection and verification during collecting of the waste.

5.8 Training and Document & Data Record Retention Time

5.8.1 Security guard shall be trained a Plant security procedure and refreshed training in annually by Safety, Health and Environment Division (SH&E).

5.8.2 Material Gate Pass form and record shall be kept by the Safety, Health and Environment Division (SH&E) at least three (3) years.

5.8.3 GULF Smart Access In-Out record shall be kept by data recorder at least one (1) year.

5.8.4 CCTV data records shall be kept and playback validation by data recorder at least ninety (90) days.

6 Reference Documents

- None

7 Attachments

7.1 ATTACHMENT_1_Plant Security Work Instruction

7.2 ATTACHMENT_2_Contractor material, tools and equipment daily inspection form for PTW

[Name of Power Plant]

ระเบียบปฏิบัติงาน

การควบคุมการเข้า/ออกประตูโรงไฟฟ้า

สำหรับ

พนักงานรักษาความปลอดภัย

(รปภ.)

สารบัญ

1. วัตถุประสงค์	3
2. รายละเอียดเกี่ยวกับประตูเข้า - ออกโรงไฟฟ้าโดยทั่วไป 3	
3. การปฏิบัติให้สอดคล้องตามกฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (PDPA) ของงานรักษาความปลอดภัย	4
4. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า	4
5. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เดินออกประตูโรงไฟฟ้า	5
6. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ไม่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า	6
7. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่ไม่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เดินออกประตูโรงไฟฟ้า	7
8. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ขับรถเข้าโรงไฟฟ้า.....	7
9. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ขับรถออกจากโรงไฟฟ้า 8	
10. ขั้นตอนการอนุมัติให้รถรับ-ส่ง พนักงานของโรงไฟฟ้าเข้าประตูโรงไฟฟ้า	9
11. ขั้นตอนการอนุมัติให้รถรับ-ส่งพนักงานของโรงไฟฟ้าออกประตูโรงไฟฟ้า	10
12. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินผ่านเข้าประตูโรงไฟฟ้า	11
13. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินผ่านออกประตูโรงไฟฟ้า	12
14. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อ ขับรถเข้าประตูโรงไฟฟ้า	13
15. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อ ขับรถออกจากประตูโรงไฟฟ้า	15
16. ขั้นตอนของผู้รับเหมาเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า	17
17. ขั้นตอนของผู้รับเหมาเดินออกประตูโรงไฟฟ้า	18
18. ขั้นตอนของผู้รับเหมาขับรถเข้าประตูโรงไฟฟ้า	19
19. ขั้นตอนของผู้รับเหมาขับรถออกประตูโรงไฟฟ้า	21
20. ขั้นตอนการอนุญาตนำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้า	22
21. ขั้นตอนการอนุญาตนำสิ่งของออกจากโรงไฟฟ้า	24
22. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อเข้าเขตพื้นที่หวงห้าม (Restricted Area)	25
23. ขั้นตอนการนำยานพาหนะเข้าเขตพื้นที่ควบคุม (Control Area)	26
24. สิ่งที่ต้องรู้ และปฏิบัติ	26
25. การตรวจตราตามจุดต่างๆภายในโรงไฟฟ้า	27
27. ตัวอย่างแบบฟอร์ม	28

1. วัตถุประสงค์

- 1.1 เพื่อเป็นการจัดระเบียบการเข้า - ออกประตูโรงไฟฟ้าอย่างมีระบบ ให้ "พนักงานรักษาความปลอดภัย" (รปภ.) ทุกคนที่ปฏิบัติงานอยู่ที่บ่อหม รปภ. ด้านหน้า และในบริเวณพื้นที่ควบคุม (Control Area) ยึดถือปฏิบัติ ในการควบคุมการเข้า - ออกประตูโรงไฟฟ้าของบุคคลและยานพาหนะ
- 1.2 ต้องการให้พนักงานรักษาความปลอดภัย (รปภ.) ทุกคนปฏิบัติเป็นไปตามมาตรฐานวิธีปฏิบัติงานเดียวกัน และถูกต้องตามวิธีการที่จะกล่าวต่อไป
- 1.3 เพื่อเป็นบรรทัดฐานในการตัดสินใจ กรณีที่มีปัญหาเกิดขึ้น ว่าใครผิดใครถูกอย่างไร

2. รายละเอียดเกี่ยวกับประตูเข้า - ออกโรงไฟฟ้าโดยทั่วไป

- 2.1 ให้ใช้ประตูด้านหน้าโรงไฟฟ้าเพียงแห่งเดียวในการเข้า - ออก โรงไฟฟ้า (ถ้ามีมากกว่า 1 ประตู ระบุแนวทางปฏิบัติการใช้ประตูเข้า-ออกให้ชัดเจน เช่น ประตูด้านหลังโรงจอดรถ จะปิดล็อกตลอดเวลา จะเปิดได้ก็ต่อเมื่อต้องขออนุญาตพิเศษ หรือเมื่อมีกรณีฉุกเฉินเท่านั้น
- 2.2 ประตูใหญ่ด้านหน้าโรงไฟฟ้า
 - 2.2.1 วันทำงานปกติ ช่วงเวลา 06.00 - 19:30 น. ประตูโรงไฟฟ้าจะเปิดตลอดเวลาแต่จะมีแผงกั้นจราจร หรือประตู ตรงจุดตรวจของ รปภ. เพื่อป้องกันไม่ให้รถเข้าออกก่อนได้รับอนุญาต แผงกั้นจราจร หรือประตู จะเปิดต่อเมื่อมียานพาหนะผ่านเข้า หรือ ออกเท่านั้น โดยทาง รปภ. เท่านั้นที่จะเป็นผู้เปิด หรือ ปิด แผงกั้นจราจร หรือประตู เมื่อยานพาหนะผ่านเข้า หรือ ออกเรียบร้อยแล้ว ให้รปภ. ปิดแผงกั้นจราจร หรือประตูนี้ทันที ในช่วงเวลา 19:30 - 06.00 น ประตูด้านหน้าโรงไฟฟ้าจะต้องอยู่ตำแหน่งปิดสนิทตลอดเวลา ประตูจะเปิดก็ต่อเมื่อมีบุคคลที่ได้รับอนุญาตจากทางโรงไฟฟ้าเท่านั้น จึงจะสามารถผ่านเข้า หรือ ออกได้
 - 2.2.2 วันหยุดเสาร์-อาทิตย์ และวันหยุดพิเศษ (ยกเว้นมีงานหยุดซ่อมบำรุง) ประตูด้านหน้าโรงไฟฟ้าจะต้องอยู่ตำแหน่งปิดสนิทตลอดเวลา ประตูจะเปิดก็ต่อเมื่อมียานพาหนะผ่านเข้า หรือ ออกเท่านั้น สำหรับบุคคลให้เดินเข้า หรือ ออกผ่านประตูเล็กหรือช่องทางที่กำหนด
- 2.3 รปภ. มีอำนาจเต็มในการเปิด หรือ ปิดประตูตามคำอนุมัติของพนักงานโรงไฟฟ้า

3. การปฏิบัติให้สอดคล้องตามกฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (PDPA) ของงานรักษาความปลอดภัย

- 3.1 ข้อมูลส่วนบุคคลของบุคคลภายนอกที่ใช้ระบุตัวตนเพื่อขออนุญาตติดต่อและผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า เช่น ชื่อ-นามสกุล ที่อยู่ เลขบัตรประชาชน หมายเลขโทรศัพท์ รูปถ่ายบุคคล เป็นต้น จะถูกเก็บรวบรวม ใช้งาน หรือเปิดเผยข้อมูลผ่านทางอุปกรณ์ เครื่องมือของโรงไฟฟ้าหรือบริษัทรักษาความปลอดภัยซึ่งมีการควบคุมการใช้งานและการเข้าถึงข้อมูล โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการรักษาความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าเท่านั้น
- 3.2 การเก็บรวบรวม ใช้งาน หรือเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลจะขอและได้รับความยินยอมจากเจ้าของข้อมูลผ่านทางระบบ GULF Smart Access หรือระบบเอกสารหรือบัตรผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า (กรณี GULF Smart Access ไม่สามารถใช้งานได้)
- 3.3 จัดให้มีป้ายแสดง พื้นที่ที่มีการติดตั้งวงจรปิด (CCTV) บันทึกภาพในพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อการรักษาความปลอดภัย โดยติดป้ายบริเวณประตูทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า เพื่อให้บุคคลที่มาติดต่อโรงไฟฟ้าทราบ

4. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 4.1 พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ เดินเข้าติดต่อที่ป้อมรปภ. ของโรงไฟฟ้าทีละคน
- 4.2 กรณีเป็น พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ ให้ รปภ. สอบถามว่ามาจากโรงไฟฟ้าไหนหรือส่วนงานใด ต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร ด้วยถ้อยคำสุภาพ จากนั้นให้ รปภ. โทรศัพท์หรือวิทยุ แจ้งให้กับพนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบทราบและนัดหมายจุดนัดพบ
- 4.3 พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ แสดงบัตรประจำตัวพนักงานหรือ QR Code จากระบบ GULF Smart Access ต่อ รปภ. เพื่อทำการสแกนลงบันทึกเวลาการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 4.4 ให้ รปภ. สังเกตว่าบุคคลที่จะเข้าโรงไฟฟ้านั้นเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่หรือไม่ โดยสังเกตจากรูปที่บัตรประจำตัวพนักงานหรือรูปที่แสดงในระบบ GULF Smart Access เมื่อทำการสแกนบัตรว่าตรงกับบุคคลที่แสดงบัตรให้หรือไม่

- 4.5 กรณีสแกนบัตรไม่ผ่านหรือไม่พบข้อมูลในระบบ ให้ทาง รปภ. แจ้งให้กับพนักงานทราบ เพื่อทำการลงทะเบียนในระบบ GULF Smart Access ก่อนทำการสแกนบัตรพนักงานหรือ QR Code ใหม่ซ้ำอีกครั้ง
- 4.6 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต อุปกรณ์ลงทะเบียน ไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ทาง รปภ. แจ้งให้พนักงานโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)" ตามเอกสารแนบ 1 และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานในกลุ่มบริษัทกัลฟ์)" ตามเอกสารแนบ 2 พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่พนักงานฯ กรอกว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่
- 4.7 รปภ. ตรวจสอบร่องเท้าของผู้ที่จะเข้า ให้เข้าได้เฉพาะผู้ที่สวมใส่รองเท้าหุ้มส้นหรือหุ้มข้อเท่านั้น โดยไม่อนุญาตให้ผู้สวมใส่รองเท้าแตะเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 4.8 รปภ. แจ้งให้พนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบทราบ แล้วอนุญาตให้เข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าได้
5. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เดินออกประตูโรงไฟฟ้า
- 5.1 รปภ. ให้พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ แสดงบัตรประจำตัวพนักงานหรือ QR Code จากระบบ GULF Smart Access ต่อรปภ. เพื่อทำการสแกนลงบันทึกเวลาการออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 5.2 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต อุปกรณ์ลงทะเบียน ไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ทาง รปภ. แจ้งให้พนักงานลงชื่อและเวลาออกในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)" ตามเอกสารแนบ 1" และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ลงชื่อและเวลาออกในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานในกลุ่มบริษัทกัลฟ์)" ตามเอกสารแนบ 2" พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่พนักงานฯ กรอกว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่ แล้วอนุญาตให้เดินผ่านได้ที่ละคน

6. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ไม่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า
- 6.1 พนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ ติดต่อ รปภ.ที่บ้อมรปภ.
- 6.2 ให้ รปภ. สอบถามว่ามาจากโรงไฟฟ้าไหนหรือส่วนงานใด ต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร ด้วยถ้อยคำสุภาพ จากนั้นให้ รปภ. โทรศัพท์หรือวิทยุ แจ้งให้กับพนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบ ทราบและนัดหมายจุดนัดพบ
- 6.3 พนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ แสดงบัตรประชาชน หรือใบขับขี่ ต่อ รปภ. เพื่อขอบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" ก่อนเข้าโรงไฟฟ้าทุกครั้ง
- 6.4 รปภ. ใช้บัตรประชาชนของพนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่ไม่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เพื่อลงทะเบียนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access เพื่อออกบัตร QR Code และสแกนลงบันทึกเวลาการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 6.5 กรณี รปภ. ไม่สามารถลงทะเบียนการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access เพื่อออกบัตร QR Code ให้กับพนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต อุปกรณ์ลงทะเบียน ไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ รปภ. แจ้งให้พนักงานโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงาน โรงไฟฟ้า)" ตามเอกสารแนบ 1 และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานในกลุ่มบริษัทกัลฟ์)" ตามเอกสารแนบ 2" พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่พนักงานฯ กรอกว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่
- 6.6 รปภ. แจ้งให้ติดบัตร "ผู้มาติดต่อ"/ "VISITOR" ที่กระเป๋าสีหรือบริเวณที่เห็นเด่นชัด
- 6.7 รปภ. ตรวจสอบเท้าพนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ ให้เข้าได้เฉพาะผู้ที่สวมใส่รองเท้าหุ้มส้นหรือหุ้มข้อเท่านั้น โดยไม่อนุญาตให้ผู้สวมใส่รองเท้าแตะเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า

7. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่ไม่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code เดินออกประตูโรงไฟฟ้า

- 7.1 รปภ. แจ้งให้พนักงานโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาออกในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า) ตามเอกสารแนบ 1 และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และ/หรือสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาออกในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานในกลุ่มบริษัทกัลฟ์) ตามเอกสารแนบ 2" พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่พนักงานฯ กรอกรว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่ แล้วอนุญาตให้เดินผ่านได้ที่ละคน
- 7.2 รปภ. ขอบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" คืน และขอบคุณด้วยถ้อยคำสุภาพ แล้วอนุญาตให้เดินออกจากโรงไฟฟ้าได้

8. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ขับรถเข้าโรงไฟฟ้า

- 8.1 ให้รถหยุดรอที่ด้านหน้าแผงกั้นจราจร หรือประตู ก่อน
- 8.2 รปภ. ขอให้พนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ลดกระจกลงทุกด้าน เปิดลิ้นชักรถ และบริเวณที่เก็บของ เพื่อให้ รปภ. ทำการตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ บริเวณที่วางเท้าทุกแถวที่นั่ง และที่เก็บของบริเวณกระโปรงท้ายรถ หรือบริเวณกระโปรงด้านหน้ารถ (ถ้ามีของรถไฟฟ้า) และใช้กระจกส่องได้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีนเมา สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือ ทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมถ่ายภาพ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล
กรณีขับขีรถจักรยานยนต์ ให้ขอให้ผู้ขับขี่ทำการเปิดเบาะรถจักรยานยนต์ เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยภายในที่เก็บของ
- 8.3 รปภ. ขอตรวจบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code จากระบบ GULF Smart Access เพื่อสแกนบันทึกเวลาเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 8.4 กรณีสแกนบัตรไม่ผ่านหรือไม่พบข้อมูลในระบบ ให้ทาง รปภ. แจ้งให้กับพนักงานทราบ เพื่อทำการลงทะเบียนในระบบ GULF Smart Access ก่อนทำการสแกนบัตรพนักงาน หรือ QR Code ใหม่ซ้ำอีกครั้ง

- 8.5 หาก รปภ. พบว่าพนักงานฯ ไม่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Codeจากระบบ GULF Smart Access ก็ให้ทำการแลกบัตร "ผู้มาติดต่อ" เช่นเดียวกันในข้อ 5
- 8.6 ให้ รปภ. สังเกตว่าบุคคลที่จะเข้าโรงไฟฟ้านั้นเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัท กัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่หรือไม่ โดยสังเกตจากรูปที่บัตรประจำตัวพนักงาน/บัตรประชาชน/ใบขับขี่ หรือรูปที่แสดงในระบบ GULF Smart Access เมื่อทำการสแกนบัตรว่ารูปตรงกับบุคคลที่จะเข้า โรงไฟฟ้าหรือไม่
- 8.7 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้(เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต หรือ อุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ รปภ. แจ้งพนักงานโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงาน โรงไฟฟ้า) ตามเอกสารแนบ 1 และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และ/หรือสำนักงานใหญ่ ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานในกลุ่มบริษัทกัลฟ์) ตาม เอกสารแนบ 2"
- 8.8 รปภ. เปิดแผงกั้นจราจร หรือประตู ให้รถเข้าโรงไฟฟ้าได้
- หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้ รปภ. เปิดประตูด้านข้างและประตูด้านหลัง เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยก่อนทุก ครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า
9. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ขับรถออกจากโรงไฟฟ้า
- 9.1 ให้รถหยุดรอที่ด้านหน้าแผงกั้นจราจร หน้าประตูทางเข้า
- 9.2 รปภ. ขอให้พนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ลดกระจกลงทุก ด้าน เปิดลิ้นชักรถ และบริเวณที่เก็บสิ่งของ เพื่อให้ รปภ. ทำการตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ บริเวณที่ วางเท้าทุกแถวที่นั่ง และที่เก็บสิ่งของ บริเวณกระโปรงท้ายรถ หรือบริเวณกระโปรงด้านหน้ารถ (ถ้ามี ของรถไฟฟ้า) และใช้กระจกส่องได้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย เช่น อุปกรณ์เครื่องมือ ทรัพย์สิน โรงไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมถ่ายภาพ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล
- กรณีขับขีรถจักรยานยนต์ แจ้งให้ผู้ขับขี่ทำการเปิดเบาะรถจักรยานยนต์ เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัย ภายในที่เก็บของ

- 9.3 รปภ. ขอตรวจบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code จากระบบ GULF Smart Access เพื่อลงทะเบียนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้า สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่
- 9.4 กรณีที่พนักงานฯ ไม่มีบัตรประจำตัวพนักงาน หรือ QR Code จากระบบ GULF Smart Access โดยใช้การลงชื่อในแบบฟอร์มตอนขาเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า ให้ทาง รปภ. แจ้งให้พนักงานฯ ลงชื่อและเวลาออกในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า) ตามเอกสารแนบ 1 และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และ/หรือสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาออกในแบบฟอร์ม บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานในกลุ่มบริษัทกัลฟ์) ตามเอกสารแนบ 2" พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่พนักงานฯ กรอกรว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่
- 9.5 รปภ. ตรวจสอบว่าพนักงานผู้นั้นได้แลกบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" ตอนขาเข้าหรือไม่ ถ้าหากได้แลกบัตรตอนขาเข้า ก็ให้ รปภ. แจ้งขอคืนบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" จากพนักงาน
- 9.6 ถ้าพบสิ่งของต้องสงสัยให้สอบถามคนขับว่า สิ่งของนั้นคืออะไร ในกล่องหรือในห่อวัสดุนั้นคืออะไร มี "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" หรือไม่ ถ้าไม่มีให้ รปภ. แนะนำให้บุคคลนั้นกลับไปทำแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ตามเอกสารแนบ 6 ให้ถูกต้องตามขั้นตอน และต้องมีลายเซ็นพนักงานผู้ขออนุญาตนำสิ่งของออก พนักงานโรงไฟฟ้า และผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออกลงนามมาให้ครบถ้วน
- 9.7 หากมีการจัดทำ "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ให้รปภ. เก็บต้นฉบับ "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ไว้ และส่งสำเนาให้พนักงานผู้นั้นเก็บไว้
- 9.8 รปภ. เปิดประตู/ แผงกันจรรยาจร ให้รถออกประตูโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้ รปภ. เปิดประตูด้านข้างและประตูด้านหลัง เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยก่อนทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

10. ขั้นตอนการอนุมัติให้รถรับ-ส่ง พนักงานของโรงไฟฟ้าเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 10.1 แผงกันจรรยาจร หรือประตู อยู่ตำแหน่งปิด
- 10.2 รปภ. ขอตรวจบัตรประจำตัวพนักงานหรือ QR Code จากระบบ GULF Smart Access เพื่อลงทะเบียนเข้าพื้นที่ในระบบ GULF Smart Access จากพนักงานทุกคนบนรถให้ถูกต้อง และให้รปภ. สังเกตว่ามีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถหรือไม่ กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต หรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มี

บัตรประชาชน) ให้ทาง รปภ. แจ้งให้พนักงานทราบและให้ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)" ตามเอกสารแนบ 1

- 10.3 ถ้าไม่มีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถ ให้ทาง รปภ. แจ้งขอให้พนักงานโรงไฟฟ้า หรือพนักงานขับรถลดกระจกลงทุกด้าน เปิดลิ้นชักรถ และบริเวณที่เก็บของ เพื่อให้ รปภ. ทำการตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ บริเวณที่นั่งและที่วางเท้าทุกแถวที่นั่ง และที่เก็บสิ่งของ บริเวณกระโปรงท้ายรถ หรือบริเวณกระโปรงด้านหน้ารถ (ถ้ามีของรถไฟฟ้า) และใช้กระจกส่องได้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีนเมา สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือ ทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมถ่ายภาพ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล
- 10.4 ถ้ามีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถก็ให้ปฏิบัติแก่บุคคลผู้นั้นเช่นเดียวกับกรณีผู้มาติดต่อ
- 10.5 สำหรับพนักงานขับรถ ให้ทาง รปภ. แจ้งขอให้ลงบันทึกรายละเอียดของยานพาหนะที่นำเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าตามแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 4
- 10.6 รปภ. เปิดประตู/แผงกันจราจร ให้รถผ่านเข้าประตูโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้ รปภ. เปิดประตูด้านข้างและประตูด้านหลัง เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยก่อนทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

11. ขั้นตอนการอนุมัติให้รถรับ-ส่งพนักงานของโรงไฟฟ้าออกประตูโรงไฟฟ้า

- 11.1 แผงกันจราจร หรือประตู อยู่ตำแหน่งปิด
- 11.2 รปภ. ขอตรวจบัตรประจำตัวพนักงานหรือ QR Code จากระบบ GULF Smart Access เพื่อลงทะเบียนออกจากพื้นที่ในระบบ GULF Smart Access จากพนักงานทุกคนบนรถให้ถูกต้อง และให้รปภ. สังเกตว่ามีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถหรือไม่ กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต หรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ทาง รปภ. แจ้งให้พนักงานทราบและให้ลงชื่อและเวลาออกในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)" ตามเอกสารแนบ 1
- 11.3 ถ้าไม่มีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถ ให้ทาง รปภ. แจ้งขอให้พนักงานโรงไฟฟ้า หรือพนักงานขับรถลดกระจกลงทุกด้าน เปิดลิ้นชักรถ และเปิดกระโปรงท้ายรถ เพื่อให้ รปภ. ทำการตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ บริเวณที่นั่งและที่วางเท้าทุกแถวที่นั่ง และบริเวณท้ายรถ และใช้กระจกส่องได้รถ เพื่อ

ตรวจหาวัตถุต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีนเมา สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือ ทรัพย์สิน โรงไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมถ่ายภาพ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล

- 11.4 ถ้ามีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถก็ให้ปฏิบัติแก่บุคคลผู้นั้นเช่นเดียวกับกรณีผู้มาติดต่อ
- 11.5 สำหรับพนักงานขับรถ ให้ทาง รปภ.แจ้งขอให้ลงบันทึกรายละเอียดของยานพาหนะที่นำออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าตามแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 4
- 11.6 รปภ. เปิดประตู/แผงกั้นจราจรให้รถผ่านออกประตูโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้ รปภ. เปิดประตูด้านข้างและประตูด้านหลัง เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยก่อนทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

12. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินทางเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 12.1 เริ่มต้นผู้มาติดต่อเข้ามาติดต่อที่ปั๊ม รปภ.
- 12.2 รปภ. สอบถามว่าต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร นัดไว้ล่วงหน้าหรือไม่
- 12.3 รปภ. โทรศัพท์ไปสอบถามกับพนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบ ถามว่าจะอนุมัติให้เข้าพบหรือไม่ พร้อมกับบอกชื่อ-สกุล จำนวนผู้ขอเข้าพบว่ามีกี่คน และวัตถุประสงค์ในการขอเข้าพบ
- 12.4 ถ้าไม่อนุญาตให้เข้าพบ หรือพนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบไม่อยู่ ให้ รปภ. แจ้งให้ผู้มาติดต่อผู้นั้นทราบ และไม่อนุญาตให้เข้าประตูโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- 12.5 ถ้าได้รับอนุมัติให้เข้าพบได้ ให้รปภ. ดำเนินการดังนี้
 - 12.5.1 รปภ. ขอบัตรผู้มาติดต่อที่มี QR Code ที่ออกให้โดยระบบ GULF Smart Access หรือหากไม่ได้นำบัตรที่มี QR Code มา ให้ขอบัตรประชาชน ที่ไม่หมดอายุ จากผู้มาติดต่อ มาใช้ในการสแกนแทนบัตรที่มี QR Code เพื่อบันทึกการเข้าพื้นที่
 - 12.5.2 รปภ. ทำการสแกนบัตรที่มี QR Code หรือ บัตรประชาชน แล้วไม่พบข้อมูลหรืออยู่ระหว่างการรออนุมัติเข้าพื้นที่ ให้ รปภ. โทรศัพท์หรือวิทยุแจ้งไปยังพนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบ หรือเจ้าหน้าที่ SHE ประจำโรงไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบและกดยกอนุมัติในระบบอีกครั้ง
 - 12.5.3 กรณียังไม่ได้ทำการลงทะเบียนผ่านระบบ GULF Smart Access ให้รปภ. ขอบัตรประชาชนจากผู้มาติดต่อ เพื่อมาทำการลงทะเบียนในระบบ GULF Smart Access ที่อุปกรณ์เสร็จแล้ว ให้คืนบัตรประชาชนผู้มาติดต่อ และ รปภ. แจ้งให้พนักงานที่ผู้มาติดต่อ

ต้องการพบทราบเพื่อคัดอนุมัติการเข้าพื้นที่ หลังจากได้รับการอนุมัติแล้วให้ทำการพิมพ์บัตรออกมาจากระบบ GULF Smart Access และสแกน QR Code จากบัตรที่ได้ทำการพิมพ์ออกมาเพื่อบันทึกการเข้าพื้นที่ในระบบอีกครั้ง และให้ผู้มาติดต่อใช้บัตรดังกล่าวยื่นให้กับพนักงานของโรงไฟฟ้าที่มาติดต่อลงนามการเข้าพบ และนำมายื่นเพื่อสแกนบัตรเมื่อออกจากโรงไฟฟ้า

- 12.5.4 รปภ. ตรวจสอบการแต่งกายและการสวมใส่รองเท้าของผู้มาติดต่อ โดยให้เข้าได้เฉพาะผู้ที่สวมรองเท้าหุ้มส้นหรือหุ้มข้อเท่านั้น
- 12.5.5 รปภ. แจกบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" ให้กับผู้มาติดต่อทุกคนที่ได้รับอนุมัติให้เข้าโรงไฟฟ้า และบอกให้ติดบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" ที่กระเป๋าเสื้อ หรือบริเวณที่เห็นชัดเจน ตลอดเวลาที่อยู่ในพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 12.5.6 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต หรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ รปภ. แจ้งให้ผู้มาติดต่อลงข้อมูลและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ)" ตามเอกสารแนบ 3
- 12.6 รปภ. ขออนุญาตตรวจสอบ วัตถุ สิ่งของต้องห้าม ผู้มาติดต่อโดยเครื่องจับโลหะ และตรวจสอบกระเป๋า (ถ้ามี) ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ขอบคุณด้วยถ้อยคำสุภาพ
- 12.7 รปภ.แจ้งให้พนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบ มารับผู้มาติดต่อเพื่อเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 12.8 รปภ.อนุญาตให้เดินเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าได้
- 12.9 กรณีผู้มาติดต่อ ผู้มาเยี่ยมชม ที่ได้ลงทะเบียนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว หากต้องการผ่านเข้าพื้นที่ควบคุม (Control Area) ให้มีการบันทึกภาพของผู้มาติดต่อโดยพนักงานโรงไฟฟ้าและรายงานในกลุ่มโรงไฟฟ้าทราบผ่านช่องทางสื่อสารที่กำหนดไว้ (เช่น Line application หรือ MS Team เป็นต้น) หรือ บันทึกภาพของผู้มาติดต่อ ร่วมกับพนักงานโรงไฟฟ้าผ่านระบบกล้องวงจรปิด CCTV ก่อนเข้าพื้นที่ควบคุม (Control Area)

13. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินผ่านออกประตูโรงไฟฟ้า

- 13.1 ประตูเล็กหรือ แผงกันจรวด หรือประตู อยู่ในตำแหน่งปิด

- 13.2 รปภ. นำบัตรที่มี QR Code จากระบบ GULF Smart Access หรือบัตรประชาชนของผู้มาติดต่อ มาทำการสแกนเพื่อลงทะเบียนออกจากพื้นที่ ในระบบ GULF Smart Access เมื่อแล้วเสร็จให้ รปภ. คืนบัตรประชาชน และขอบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" คืนจากผู้มาติดต่อให้ครบถ้วน
- 13.3 รปภ. ขอหมวกนิรภัย ที่ให้ยืม (ถ้ามี) คืน และรปภ. ลงชื่อคืนไว้ด้วย
- 13.4 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ตหรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ทางรปภ. แจ้งผู้มาติดต่อทราบ และทำการลงเวลาออกและลงชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ) " ตามเอกสารแนบ 3
- 13.5 รปภ. ขออนุญาตตรวจสอบวัตถุสิ่งของต้องห้าม ผู้มาติดต่อโดยเครื่องจับโลหะ และตรวจสอบกระเป๋า (ถ้ามี) ถ้าไม่พบของต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีนเมา สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น ก็ให้ขอบคุณด้วยถ้อยคำสุภาพ
- 13.6 รปภ. อนุญาตให้เดินผ่านออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าได้

14. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อ ขับรถเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 14.1 เริ่มต้นให้รถหยุดรอที่ด้านหน้าแผงกันจราจร หรือประตู ก่อน
- 14.2 รปภ. สอบถามว่าต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร นัดไว้ล่วงหน้าหรือไม่
- 14.3 รปภ. โทรศัพท์ไปถามพนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบ ถามว่าจะอนุมัติให้เข้าพบหรือไม่ พร้อมกับบอกชื่อ-สกุล มากันกี่คน และวัตถุประสงค์ในการขอเข้าพบ
- 14.4 ถ้าไม่อนุญาตให้เข้าพบ หรือพนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบไม่อยู่ ก็ให้รปภ. แจ้งให้ผู้มาติดต่อผู้นั้นทราบ และไม่อนุญาตให้เข้าประตูโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- 14.5 ถ้าได้รับอนุมัติให้เข้าพบได้ ให้รปภ. ดำเนินการดังนี้
 - 14.5.1 รปภ. ขอให้ผู้มาติดต่อที่เป็นคนขับรถ ลดกระจกลงทุกด้าน เปิดลิ้นชักรถ และบริเวณที่เก็บสิ่งของ เพื่อให้ รปภ. ทำการตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ บริเวณที่วางเท้าทุกแถวที่นั่ง และบริเวณกระโปรงท้ายรถ หรือกระโปรงหน้ารถ (รถไฟฟ้า) และใช้กระจกส่องใต้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีนเมา สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมถ่ายภาพ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล

กรณีขับขีรถจักรยานยนต์ แจ้งให้ผู้ขับทำการเปิดเบาะรถจักรยานยนต์ เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยภายในที่เก็บของ

- 14.5.2 รปภ. แจ้งผู้มาติดต่อให้ขยับรถฯ จอดยังจุดที่กำหนด จากนั้นให้ลงจากรถเพื่อไปติดต่อแลกบัตรที่ป้อม รปภ.
- 14.5.3 รปภ. ขอบัตรผู้มาติดต่อที่มี QR Code ที่ออกให้โดยระบบ GULF Smart Access หรือหากไม่ได้นำบัตรที่มี QR Code มาให้ขอบัตรประชาชน ที่ไม่หมดอายุ จากผู้มาติดต่อ มาใช้ในการสแกนแทนบัตรที่มี QR Code เพื่อบันทึกข้อมูลการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 14.5.4 หาก รปภ. ทำการสแกนบัตรที่มี QR Code หรือ บัตรประชาชน แล้วไม่พบข้อมูลหรืออยู่ระหว่างการอนุมัติเข้าพื้นที่ ให้ รปภ. โทรศัพท์หรือวิทยุแจ้งไปยังพนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบ หรือเจ้าหน้าที่ SHE ประจำโรงไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบการอนุมัติและกวดขันในระบอบอีกครั้ง ลงจากทำการกวดขันแล้ว ให้ทาง รปภ. ทำการสแกนบัตรใหม่อีกครั้ง
- 14.5.5 กรณียังไม่ได้ทำการลงทะเบียนผ่านระบบ GULF Smart Access ให้รปภ. ขอบัตรประชาชนจากผู้มาติดต่อ เพื่อมาทำการลงทะเบียนในระบบ GULF Smart Access ที่อุปกรณ์ เสร็จแล้ว ให้คืนบัตรประชาชนผู้มาติดต่อ และ รปภ.แจ้งให้พนักงานที่ผู้มาติดต่อต้องการพบทราบเพื่อกวดขันการเข้าพื้นที่ หลังจากได้รับการอนุมัติแล้วให้ทำการปรีนท์บัตรออกมาจากระบบ GULF Smart Access และสแกน QR Code จากบัตรที่ได้ทำการปรีนท์ออกมาเพื่อบันทึกการเข้าพื้นที่ในระบบอีกครั้ง และให้ผู้มาติดต่อใช้บัตรดังกล่าวยื่นให้กับพนักงานของโรงไฟฟ้าที่มาติดต่อลงนามการเข้าพบ และนำมายื่นเพื่อสแกนบัตรตอนออกจากโรงไฟฟ้า
- 14.5.6 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต หรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ทาง รปภ.แจ้งผู้มาติดต่อทราบ และทำการลงเวลาเข้าและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ) " ตามเอกสารแนบ 3
- 14.5.7 รปภ. ยื่น แบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 4 ให้ ผู้ที่ขับรถหรือตัวแทน ทำการกรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่ผู้รับเหมา/ผู้มาติดต่อ กรอกรว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่

- 14.5.8 รปภ. แจกบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" ให้กับ ผู้มาติดต่อทุกคนที่ได้รับอนุมัติให้เข้าโรงไฟฟ้า และบอกให้ติดบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" ที่กระเป๋าเสื้อ หรือบริเวณที่เห็นชัดเจน ตลอดเวลาที่อยู่ในพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 14.5.9 รปภ. ให้ "บัตรอนุมัติสำหรับยานพาหนะเข้า - ออกโรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 5 แก่คนขับ และแจ้งคนขับให้วาง "บัตรอนุมัติสำหรับยานพาหนะเข้า - ออกโรงไฟฟ้า" ไว้ที่กระจกหน้ารถตลอดเวลาที่จอดอยู่ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 14.6 ผู้ที่มาติดต่อที่จะไปติดต่อกับออฟฟิศไม่ต้องสวมหมวกนิรภัย
- 14.7 รปภ. เปิดแผงกั้นจราจร หรือประตู ให้รถผ่านเข้าโรงไฟฟ้าได้
- 14.8 กรณีผู้รับเหมา/ผู้มาติดต่อที่เป็นพนักงานขับรถรับจ้างชั่วคราว ขับรถรับ-ส่งให้พนักงานโรงไฟฟ้า, พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ให้ทาง รปภ. แจ้งผู้มาติดต่อ ทำการลงเวลาเข้าและลงชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 4 พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่ผู้รับเหมา/ผู้มาติดต่อ กรอกว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่
- หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างและประตูด้านหลังเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้า

15. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อ ขับรถออกจากประตูโรงไฟฟ้า

- 15.1 แผงกั้นจราจร หรือประตู อยู่ในตำแหน่งปิด
- 15.2 รปภ. ขอให้ผู้มาติดต่อ ลดกระจกลงทุกด้าน เปิดลิ้นชักรถ และ บริเวณที่เก็บสิ่งของ เพื่อให้ รปภ. ทำการตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ บริเวณที่วางเท้าทุกแถวที่นั่ง และบริเวณกระบะโปรงท้ายรถ หรือกระบะโปรงหน้ารถ (ถ้ามีของรถไฟฟ้า) และใช้กระจกส่องได้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีนเมา สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือ ทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมถ่ายภาพ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล
- กรณีขับขีรถจักรยานยนต์ แจ้งให้ผู้ขับขี่ทำการเปิดเบาะรถจักรยานยนต์ เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยภายในที่เก็บของ
- 15.3 ถ้าพบสิ่งของต้องสงสัยให้สอบถามคนขับโดยทันทีว่า ของต้องสงสัยนั้นคืออะไร และจำเป็นต้องดำเนินการทำแบบฟอร์ม ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ตามเอกสารแนบ 6 หรือไม่

- 15.4 ถ้าไม่มี ให้ รปภ. แจ้งให้บุคคลนั้นกลับไปให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบ (พนักงานของโรงไฟฟ้าที่ผู้มาติดต่อเข้าพบ) เพื่อดำเนินการเขียนข้อมูลรายการสิ่งของลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ให้ (ในขณะเดียวกันก็ให้ รปภ. โทรศัพท์แจ้งให้พนักงานที่ผู้มาติดต่อเข้าพบ นั้นทราบด้วย) โดยใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท นั้น การดำเนินการที่ถูกต้องตามขั้นตอน ต้องมีลายมือชื่อของผู้ขออนุญาตนำสิ่งของออก, พนักงานของโรงไฟฟ้า และผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออก ลงนามมาให้ครบถ้วนเรียบร้อยก่อนนำออกจากโรงไฟฟ้า
- 15.5 รปภ. ถ่ายภาพสิ่งของที่จะนำออกจากโรงไฟฟ้า โดยตรวจสอบตาม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ถ้า รปภ. ไม่มีข้อสงสัยจากการตรวจสอบแล้ว ให้ทาง รปภ. เก็บต้นฉบับ "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ไว้และส่งสำเนาให้ผู้มาติดต่อเก็บไว้
- 15.6 รปภ. ขอ "บัตรอนุมัติสำหรับยานพาหนะเข้า - ออกโรงไฟฟ้า" คืนจากคนขับ
- 15.7 รปภ. นำบัตรที่มี QR Code จากระบบ GULF Smart Access หรือบัตรประชาชนของ ผู้มาติดต่อ มาทำการสแกน เพื่อลงทะเบียนออกจากพื้นที่ ในระบบ GULF Smart Access เมื่อแล้วเสร็จให้ รปภ. คืนบัตรที่มี QR Code หรือบัตรประชาชน และ ขอบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" คืนจากผู้มาติดต่อให้ครบถ้วน
- 15.8 รปภ. ยื่นแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 4 ให้ ผู้ที่ขับรถหรือตัวแทน ทำการลงชื่อและเวลาที่ออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้า พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่ผู้มาติดต่อ กรอกว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่
- 15.9 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต หรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ รปภ. แจ้งผู้มาติดต่อทราบ และทำการลงเวลาออกและเซ็นชื่อใน แบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ) ตามเอกสารแนบ 3
- 15.10 รปภ. เปิดประตู/แผงกั้นจราจร ให้รถออกประตูโรงไฟฟ้าได้
- 15.11 กรณีผู้รับเหมา/ผู้มาติดต่อที่เป็นพนักงานขับรถรับจ้างชั่วคราว ขับรถรับ-ส่งพนักงานโรงไฟฟ้า พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ให้ รปภ.แจ้งผู้มาติดต่อ ทำการลงเวลาออกและลงชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 4 พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่ผู้รับเหมา/ผู้มาติดต่อ กรอกว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างและประตูด้านหลัง เพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้า

16. ขั้นตอนของผู้รับเหมาเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 16.1 เจ้าหน้าที่ SHE ของโรงไฟฟ้าจะให้รายชื่อพนักงานผู้รับเหมาทุกคนที่จะเข้าทำงานกับโรงไฟฟ้าไว้กับรปภ.
- 16.2 รปภ. สอบถามผู้รับเหมาว่าต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร นัดไว้ล่วงหน้าหรือไม่
- 16.3 รปภ. โทรศัพท์ไปถามพนักงาน ที่ผู้รับเหมาต้องการพบ ถามว่าจะอนุมัติให้เข้าพบหรือไม่ พร้อมกับบอกชื่อ-สกุล มากันกี่คน และวัตถุประสงค์ในการขอเข้าพบ
- 16.4 ถ้าไม่อนุญาตให้เข้าพบ หรือพนักงาน ที่ผู้รับเหมาต้องการพบไม่อยู่ ให้ รปภ. แจ้งให้ผู้รับเหมาผู้นั้นทราบ ให้เขากลับไป ไม่อนุญาตให้เข้าประตูโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- 16.5 ถ้าได้รับอนุมัติให้เข้าพบได้ ให้ รปภ. ดำเนินการดังนี้
 - 16.5.1 รปภ. ขอบัตรผู้รับเหมาที่มี QR Code ที่ออกให้โดยระบบ GULF Smart Access หรือหากไม่ได้นำบัตรที่มี QR Code มา ให้ขอบัตรประชาชน ที่ไม่หมดอายุ จากผู้รับเหมา มาใช้ในการสแกนแทนบัตรที่มี QR Code เพื่อบันทึกการเข้าพื้นที่
 - 16.5.2 รปภ. ทำการสแกนบัตรที่มี QR Code หรือ บัตรประชาชน แล้วไม่พบข้อมูลหรืออยู่ระหว่างการรออนุมัติเข้าพื้นที่ ให้ รปภ. โทรศัพท์หรือวิทยุแจ้งไปยังพนักงานที่ผู้รับเหมาต้องการพบ หรือเจ้าหน้าที่ SHE ประจำโรงไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบและกดอนุมัติในระบบอีกครั้ง
 - 16.5.3 กรณียังไม่ได้ทำการลงทะเบียนผ่านระบบ GULF Smart Access ให้รปภ. ขอบัตรประชาชนจากผู้รับเหมา เพื่อมาทำการลงทะเบียนในระบบ GULF Smart Access ที่อุปกรณ์เสร็จแล้ว ให้คืนบัตรประชาชนผู้รับเหมา และ รปภ. แจ้งให้พนักงานที่ผู้รับเหมาต้องการพบทราบเพื่อกดอนุมัติการเข้าพื้นที่ หลังจากได้รับการอนุมัติแล้วให้ทำการพิมพ์บัตรออกมาจากระบบ GULF Smart Access และสแกน QR Code จากบัตรที่ได้ทำการพิมพ์ออกมาเพื่อบันทึกการเข้าพื้นที่ในระบบอีกครั้ง และให้ผู้รับเหมาใช้บัตรดังกล่าวยื่นให้กับพนักงานของโรงไฟฟ้าที่มาติดต่อนามการเข้าพบ และนำมายื่นเพื่อสแกนบัตรเมื่อออกจากโรงไฟฟ้า

- 16.5.4 รปภ. ตรวจสอบการแต่งกายและอุปกรณ์ความปลอดภัยที่ผู้รับเหมาสวมใส่ โดยอนุญาตให้เข้าได้เฉพาะผู้รับเหมาที่สวมหมวกนิรภัย แวนตานิรภัย และรองเท้านิรภัย และเสื้อแจ็คเก็ตแขนยาวหรือเสื้อแขนยาวเท่านั้น
- 16.5.5 รปภ. แจกบัตร "ผู้รับเหมา" / "CONTRACTOR" ให้กับ ผู้รับเหมาที่ยังไม่มีบัตรประจำตัวผู้รับเหมาที่ได้รับอนุมัติให้เข้าโรงไฟฟ้า และบอกให้ติดบัตร "ผู้รับเหมา" / "CONTRACTOR" ที่กระเป๋าสีเสื้อ หรือบริเวณที่เห็นชัดเจน ตลอดเวลาที่อยู่ในพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 16.5.6 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ต หรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ รปภ. แจ้งให้ผู้รับเหมาลงข้อมูลและลงชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ) " ตามเอกสารแนบ 3
- 16.6 รปภ. ขออนุญาตตรวจสอบผู้รับเหมารายบุคคลโดยใช้เครื่องตรวจจับโลหะ และตรวจสอบกระเป๋าสีเสื้อ (ถ้ามี) ถ้าไม่พบของต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีพิษ สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือ ทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น ก็ให้ขอบคุณด้วยถ้อยคำสุภาพ
- 16.7 รปภ. แจ้งให้พนักงานที่ผู้รับเหมาต้องการพบ มารับผู้รับเหมาเพื่อเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 16.8 รปภ. อนุญาตให้เดินเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าได้

17. ขั้นตอนของผู้รับเหมาเดินออกประตูโรงไฟฟ้า

- 17.1 รปภ. ให้ผู้รับเหมาทุกคนที่จะออกประตูโรงไฟฟ้า นำบัตรที่มี QR Code จากระบบ GULF Smart Access หรือบัตรประชาชน มาทำการลงทะเบียนออกจากพื้นที่ ในระบบ GULF Smart Access
- 17.2 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ตหรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ รปภ. แจ้งผู้รับเหมาทราบ และทำการลงเวลาออกและลงชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ) " ตามเอกสารแนบ 3
- 17.3 รปภ. เรียกคืนบัตร "ผู้รับเหมา" / "CONTRACTOR" (ถ้ามี)
- 17.4 รปภ. ขอตรวจค้นกระเป๋าสีเสื้อ, สัมภาระของผู้รับเหมา และตรวจวัตถุสิ่งของต้องห้าม โดยเครื่องตรวจจับโลหะ พร้อมถ่ายภาพ หากไม่พบสิ่งของต้องห้าม เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีพิษ สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือ ทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น หรือไม่มีข้อสงสัยใดๆ

17.5 รปภ. ให้ผู้รับเหมาเดินออกโรงไฟฟ้าได้

18. ขั้นตอนของผู้รับเหมาขับรถเข้าประตูโรงไฟฟ้า

18.1 เริ่มต้นให้รถหยุดรอที่ด้านหน้าแผงกั้นจราจรหรือประตู ก่อน

18.2 รปภ. สอบถามผู้รับเหมาว่าต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร นัดไว้ล่วงหน้าหรือไม่

18.3 รปภ. โทรศัพท์ไปถามพนักงานที่ผู้รับเหมาต้องการพบ ถามว่าจะอนุมัติให้เข้าพบหรือไม่ พร้อมกับบอกชื่อ-นามสกุล มากันกี่คน และวัตถุประสงค์ในการขอเข้าพบ

18.4 ถ้าไม่อนุญาตให้เข้าพบ หรือผู้ที่ผู้เขาต้องการพบไม่อยู่ ให้ รปภ. แจ้งให้ผู้รับเหมาผู้นั้นทราบ ให้เขากลับไป และไม่อนุญาตให้เข้าประตูโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด

18.5 ถ้าได้รับอนุมัติให้เข้าพบได้ ให้รปภ. ดำเนินการดังนี้

18.5.1 รปภ. ขอให้ผู้รับเหมาที่เป็นคนขับรถ ลดกระจกลงทุกด้าน เปิดลิ้นชักรถ และบริเวณที่เก็บสิ่งของ เพื่อให้ รปภ. ทำการตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ บริเวณที่วางเท้าทุกแถวที่นั่ง และที่เก็บสิ่งของบริเวณกระบะโปรงท้ายรถ หรือบริเวณกระบะโปรงหน้ารถ (ถ้ามีของรถไฟฟ้า) และใช้กระจกส่องได้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีนเมา สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือ ทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมถ่ายภาพ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล

กรณีขับขีรถจักรยานยนต์ แจ้งให้ผู้ขับขี่ทำการเปิดเบาะรถจักรยานยนต์ เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยภายในที่เก็บของ

18.5.2 รปภ. แจ้งผู้รับเหมาที่โดยสารมากับรถให้ลงจากรถทุกคนเพื่อไปติดต่อลงบันทึกที่ป้อม รปภ. จากนั้นให้คนขับรถ เลื่อนรถไปจอดยังจุดที่กำหนด

18.5.3 รปภ. ขอบัตรผู้รับเหมาที่มี QR Code ที่ออกให้โดยระบบ GULF Smart Access หรือหากไม่ได้นำบัตรที่มี QR Code มาให้ขอบัตรประชาชน ที่ไม่หมดอายุ จากผู้รับเหมา เพื่อนำมาใช้ในการสแกนแทนบัตรที่มี QR Code เพื่อบันทึกข้อมูลการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า

18.5.4 หาก รปภ. ทำการสแกนบัตรที่มี QR Code หรือ บัตรประชาชน แล้วไม่พบข้อมูลหรืออยู่ระหว่างการรออนุมัติเข้าพื้นที่ ให้ รปภ. โทรศัพท์หรือวิทยุแจ้งไปยังพนักงานที่ผู้รับเหมา

ต้องการพบ หรือเจ้าหน้าที่ SHE ประจำโรงไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบการอนุมัติและกวดขันใน ระบบอีกครั้ง หลังจากทำการกวดขันแล้ว ให้ทาง รปภ. ทำการสแกนบัตรใหม่อีกครั้ง

- 18.5.5 กรณียังไม่ได้ทำการลงทะเบียนผ่านระบบ GULF Smart Access ให้รปภ. ขอบัตร ประชาชนจากผู้รับเหมา เพื่อมาทำการลงทะเบียนในระบบ GULF Smart Access ที่ อุปกรณ์เสร็จแล้ว ให้คืนบัตรประชาชนผู้รับเหมา และ รปภ. แจ้งให้พนักงานที่ผู้รับเหมา ต้องการพบทราบเพื่อกวดขันการเข้าพื้นที่ หลังจากได้รับการอนุมัติแล้วให้ทำการพิมพ์ บัตรออกมาจากระบบ GULF Smart Access และสแกน QR Code จากบัตรที่ได้ทำการ พิมพ์ออกมาเพื่อบันทึกการเข้าพื้นที่ในระบบอีกครั้ง และให้ผู้รับเหมาใช้บัตรดังกล่าวยื่น ให้กับพนักงานของโรงไฟฟ้าที่มาติดต่อนามการเข้าพบ และนำมายื่นเพื่อสแกนบัตรตอน ออกจากโรงไฟฟ้า
- 18.5.6 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเทอร์เน็ตหรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตร ประชาชน) ให้ทาง รปภ.แจ้งผู้รับเหมาทราบ และให้ผู้รับเหมาทุกคนทำการลงเวลาเข้าและ ลงชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ) " ตามเอกสาร แนบ 3
- 18.5.7 รปภ. ยื่น แบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 4 ให้ ผู้ ที่ขับรถหรือตัวแทนผู้รับเหมา ทำการกรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม พร้อมกับ ตรวจสอบเวลาที่ผู้รับเหมา/ผู้มาติดต่อ กรอกว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่
- 18.5.8 รปภ. ตรวจสอบให้มีการสแกนบัตรของผู้รับเหมาให้ครบทุกคน ตรงกับจำนวนของ ผู้รับเหมาที่ขอเข้าพื้นที่
- 18.5.9 รปภ. ยื่น "บัตรอนุมัติสำหรับยานพาหนะเข้า - ออกโรงไฟฟ้า " ตามเอกสารแนบ 5 แก่ คนขับ และแจ้งคนขับให้วาง "บัตรอนุมัติสำหรับยานพาหนะเข้า - ออกโรงไฟฟ้า " ไว้ที่ กระงะหน้ารถตลอดเวลาที่จอดอยู่ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 18.6 รปภ. แจ้งให้พนักงานที่ผู้รับเหมาต้องการพบทราบ และให้มารับผู้รับเหมาเพื่อเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า หรือ ไปรอพบยังจุดพักคอยที่โรงไฟฟ้ากำหนด
- 18.7 หาก รปภ. ได้รับแจ้งจากทางผู้รับเหมาหรือพบว่า มีการนำวัสดุ อุปกรณ์ เครื่องมือ เข้ามาด้วย ให้ทำ การแจ้งให้ผู้รับเหมาทำการกรอกแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ตามเอกสารแนบ

6 ให้ทางพนักงานโรงไฟฟ้าตรวจสอบ และเก็บไว้เป็นหลักฐานเมื่อมีการขนวัสดุ อุปกรณ์ เครื่องมือ นั้นออกจากโรงไฟฟ้า

- 18.8 รปภ. ให้ผู้รับเหมาที่โดยสารมากับรถขึ้นรถ และให้คนขับรถ ขับรถเข้าโรงไฟฟ้าได้ เมื่อได้รับอนุญาตจากพนักงานของโรงไฟฟ้าที่ผู้รับเหมาติดต่อ โดยให้ รปภ. นำเข้าพื้นที่ไปยังจุดที่ได้มีการนัดหมายไว้ ห้ามให้ผู้รับเหมาเข้าพื้นที่โดยที่ยังไม่มีพนักงานของโรงไฟฟ้าออกมารับโดยเด็ดขาด

หมายเหตุ - กรณีเป็นรถตู้ให้ รปภ. เปิดประตูด้านข้างและประตูด้านหลังเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้า

- กรณีงานซ่อมบำรุงตามแผน (Planned Outage) รถผู้รับเหมาที่จะเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นประจำ ต้องมีการแจ้งลงทะเบียนรถเพื่อขออนุญาต เข้า-ออก พื้นที่ควบคุม (Control Area) กับผู้ควบคุมงานโรงไฟฟ้า (Work Supervisor) และ เจ้าหน้าที่ SHE

19. ขั้นตอนของผู้รับเหมาขับรถออกประตูโรงไฟฟ้า

- 19.1 แฉกั้นจราจร หรือประตู อยู่ในตำแหน่งปิด
- 19.2 รปภ. แจ้งผู้รับเหมาที่โดยสารมากับรถที่จะออกประตูโรงไฟฟ้า ให้ลงจากรถ และแสดงบัตรที่มี QR Code จากระบบ GULF Smart Access หรือใช้บัตรประชาชน เพื่อลงทะเบียนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access
- 19.3 กรณีที่ไม่สามารถลงทะเบียนออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าในระบบ GULF Smart Access ได้ (เช่น ไฟฟ้าดับ ระบบอินเตอร์เน็ตหรืออุปกรณ์ลงทะเบียนไม่สามารถใช้งานได้ หรือไม่มีบัตรประชาชน) ให้ทาง รปภ.แจ้งผู้รับเหมาทราบ และให้ผู้รับเหมาทุกคนทำการลงเวลาเข้าและลงชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ) " ตามเอกสารแนบ 3
- 19.4 รปภ. ทำการตรวจสอบรถ โดยขอให้ผู้รับเหมาที่เป็นคนขับรถ ลดกระจกลงทุกด้าน เปิดลิ้นชักรถ และบริเวณที่เก็บสิ่งของ เพื่อให้ รปภ. ทำการตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ บริเวณที่วางเท้าทุกแถวที่นั่ง และที่เก็บสิ่งของ บริเวณกระโปรงท้ายรถ หรือกระโปรงหน้ารถ (ถ้ามีของรถไฟฟ้า) และใช้กระจกส่องใต้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย เช่น อาวุธ สารเสพติดสิ่งมีนเมา สิ่งผิดกฎหมาย อุปกรณ์เครื่องมือทรัพย์สินโรงไฟฟ้า เป็นต้น พร้อมถ่ายภาพ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล

กรณีขับขี่ยานยนต์ แจ้งให้ผู้ขับทำการเปิดเบาะรถจักรยานยนต์ เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยภายในที่เก็บของ

- 19.5 หาก รปภ. ได้รับแจ้งจากทางผู้รับเหมาหรือพบว่า มีการนำวัสดุ อุปกรณ์ เครื่องมือ ออกมาด้วย ให้ทำการขอเอกสาร แบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ตามเอกสารแนบ 5 กับทางผู้รับเหมา โดยใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" นั้น การดำเนินการที่ถูกต้องตามขั้นตอน ต้องมีลายมือชื่อของผู้ขออนุญาตนำสิ่งของออก พนักงานของโรงไฟฟ้า และผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออก ลงนามมาให้ครบถ้วนเรียบร้อยก่อนนำออกจากโรงไฟฟ้า ถ้าไม่มี ให้ รปภ. แจ้งให้ผู้รับเหมากลับไปหาหรือแจ้ง พนักงานของโรงไฟฟ้าที่ผู้รับเหมามาติดต่อ เพื่อดำเนินการเขียนข้อมูลรายการสิ่งของลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ให้ครบถ้วน (ในขณะเดียวกันก็ให้ รปภ. โทรศัพท์แจ้งให้พนักงานที่ผู้รับเหมามาติดต่อเข้าพบ นั้นทราบด้วย)
- 19.6 ถ้าหากยังพบสิ่งของต้องสงสัยให้สอบถามคนขับโดยทันทีว่า ของต้องสงสัยนั้นคืออะไร และได้มีการกรอกไว้ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ตามเอกสารแนบ 6 หรือไม่ โดยให้ รปภ. ประสานงานแจ้งให้กับพนักงานของโรงไฟฟ้าที่ผู้รับเหมามาติดต่อ เพื่อให้มาช่วยตรวจสอบอีกครั้ง
- 19.7 ถ้า รปภ. ไม่มีข้อสงสัยอะไรอีก ให้ทาง รปภ. เก็บต้นฉบับ "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท" ไว้ และส่งสำเนาให้ผู้รับเหมาเก็บไว้
- 19.8 รปภ. ขอบัตรอนุมัติสำหรับยานพาหนะเข้า - ออก โรงไฟฟ้าคืนจากคนขับรถ
- 19.9 รปภ. ยื่นแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบ 4 ให้ ผู้ที่ขับรถหรือตัวแทน ทำการลงชื่อและเวลาที่ออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้า พร้อมกับตรวจสอบเวลาที่ผู้มาติดต่อ กรอกว่าตรงกับเวลาจริง ณ ขณะนั้นหรือไม่ รปภ. ตรวจสอบให้มีการสแกนบัตรของผู้รับเหมาให้ครบทุกคนตรงกับจำนวนของผู้รับเหมาที่ขออนุญาตออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 19.10 รปภ. เปิดประตู/แผงกั้นจราจร ให้รถผ่านออกประตูโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้ รปภ. เปิดประตูด้านข้างและประตูด้านหลัง เพื่อตรวจสอบวัตถุต้องสงสัยก่อนทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

20. ขั้นตอนการอนุญาตนำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้า

- 20.1 พนักงานโรงไฟฟ้า, พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์, ผู้มาติดต่อ (ผู้รับเหมาปฏิบัติตามข้อ 20.2)

- 20.1.1 พนักงานโรงไฟฟ้า, พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์, ผู้มาติดต่อ (ผู้ขออนุญาต) ติดต่อขอแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" ตามเอกสารแนบ 6
- 20.1.2 รปภ.แนะนำผู้ที่จะเข้าโรงไฟฟ้าทุกคนให้ทำใบนำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้าทุกครั้งที่ตรวจหาพบว่ามีผู้ที่จะเข้าโรงไฟฟ้าจะนำสิ่งของเข้ามาในโรงไฟฟ้า
- 20.1.3 ผู้ขออนุญาตนำสิ่งของเข้า กรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์มให้ครบถ้วน แล้วยื่นให้ รปภ. ตรวจสอบ
- 20.1.4 รปภ. ตรวจสอบว่าสิ่งของที่ผู้ขออนุญาตนำเข้ามานั้น มีประเภทและจำนวน ตรงกับรายการที่กรอกไว้ในแบบฟอร์มหรือไม่
- 20.1.5 รปภ. ตรวจสอบแล้วพบว่าสิ่งของที่น่าเข้า มีประเภทและจำนวน ไม่ตรงกับที่กรอกไว้ในแบบฟอร์ม ให้ รปภ.แจ้งกับผู้ขออนุญาตแก้ไขให้ถูกต้องทันที
- 20.1.6 รปภ. ตรวจสอบแล้วถูกต้อง ถ่ายรูปสิ่งของเก็บไว้สำหรับเปรียบเทียบ กรณีที่ต้องนำสิ่งของออกนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า อาทิเช่น เครื่องมือหรืออุปกรณ์ไฟฟ้า
- 20.1.7 รปภ. ตรวจสอบลายมือชื่อของผู้ขออนุญาตฯ ให้ครบถ้วน
- 20.1.8 รปภ. เก็บต้นฉบับแบบฟอร์มไว้ แล้วยื่นสำเนาแบบฟอร์มให้ผู้ขออนุญาตฯ, รปภ.บอกให้ผู้ขออนุญาตเก็บรักษาสำเนาแบบฟอร์มให้ดีเพื่อใช้แสดงตอนนำสิ่งของดังกล่าวออกจากโรงไฟฟ้าและต้องให้พนักงานโรงไฟฟ้า ลงลายมือชื่อกำกับด้วยทุกครั้ง
- 20.1.9 รปภ. อนุญาตให้นำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้าได้
- 20.2 ผู้รับเหมา
 - 20.2.1 ผู้รับเหมา (ผู้ขออนุญาตนำของเข้า-ออก) ติดต่อขอ แบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท" ตามเอกสารแนบ 6
 - 20.2.2 ผู้ขออนุญาตฯ กรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท" ให้ครบถ้วน แล้วยื่นให้ รปภ.ตรวจสอบ
 - 20.2.3 รปภ. ตรวจสอบว่าสิ่งของที่ผู้ขออนุญาตนำเข้ามานั้น มีประเภทและจำนวน ตรงกับรายการที่กรอกไว้ในแบบฟอร์มหรือไม่
 - 20.2.4 รปภ. ตรวจสอบแล้วพบว่าสิ่งของที่น่าเข้า มีประเภทและจำนวน ไม่ตรงกับที่กรอกไว้ในแบบฟอร์ม ให้ รปภ.แจ้งให้ผู้ขออนุญาตทำการแก้ไขให้ถูกต้อง

- 20.2.5 รปภ. ตรวจสอบแล้วถูกต้อง ถ่ายรูปสิ่งของเก็บไว้สำหรับเปรียบเทียบ กรณีที่ต้องนำสิ่งของออกนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า
- 20.2.6 รปภ. ตรวจสอบลายมือชื่อของผู้ขออนุญาตฯ และพนักงานที่ผู้รับเหมามาติดต่อ ลงนามให้ครบถ้วน
- 20.2.7 รปภ. เก็บต้นฉบับแบบฟอร์มไว้ แล้วยื่นสำเนาแบบฟอร์มให้ผู้ขออนุญาต รปภ.บอกให้ผู้ขออนุญาตเก็บรักษาสำเนาแบบฟอร์มให้ดี เพื่อใช้แสดงต่อนำสิ่งของดังกล่าวออกจากโรงไฟฟ้าและต้องให้พนักงานโรงไฟฟ้า ลงลายมือชื่อกำกับด้วยทุกครั้ง
- 20.2.8 รปภ. อนุญาตให้นำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้าได้

21. ขั้นตอนการอนุญาตนำสิ่งของออกจากโรงไฟฟ้า

- 21.1 ผู้ขออนุญาตนำสิ่งของออกจากโรงไฟฟ้า ต้องยื่น แบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท" ตามเอกสารแนบ 6 ให้ รปภ. ที่ปั๊ม รปภ. ตรวจสอบ
- 21.2 รปภ. ตรวจสอบความถูกต้องของแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท" โดยใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท" นั้นต้องมีลายมือชื่อของ 1) ผู้ขออนุญาตนำสิ่งของออก 2) พนักงานของโรงไฟฟ้า และ 3) ผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออก ลงนามมาให้ครบถ้วนเรียบร้อยก่อนนำออกจากโรงไฟฟ้า
- 21.3 ผู้มีอำนาจเซ็นอนุมัตินำของออก ได้แก่ ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ผู้จัดการเดินเครื่อง,ผู้จัดการบำรุงรักษาและวิศวกรวางแผนบำรุงรักษา กรณีผู้จัดการโรงไฟฟ้า ผู้จัดการเดินเครื่อง,ผู้จัดการบำรุงรักษาและวิศวกรวางแผนบำรุงรักษา ไม่อยู่ หรือกรณีนอกเวลาทำการปกติให้หัวหน้ากะ (Shift Leader) เป็นผู้มีอำนาจเซ็นอนุมัตินำของออกเฉพาะกรณีจำเป็นเร่งด่วนเท่านั้น
- 21.4 รปภ. ต้องตรวจสอบลายเซ็นของผู้อนุมัติให้ถูกต้องตรงกับตัวอย่างลายเซ็นที่ให้ไว้ ถ้าสงสัยว่าลายเซ็นผู้อนุมัติให้นำออกได้ไม่ตรงกับลายเซ็นตัวอย่าง ให้ระงับการนำของออกไว้ก่อนแล้วรีบติดต่อกับผู้อนุมัติให้นำออก กรณีที่ไม่สามารถติดต่อกับผู้อนุมัติให้นำออกได้ ให้ติดต่อเจ้าหน้าที่ SHE หรือ หัวหน้ากะ (Shift Leader) ตามลำดับ
- 21.5 รปภ. ตรวจสอบความถูกต้องระหว่างเอกสารกับของจริง

- 21.6 รปภ. ตรวจสอบแล้วพบว่าสิ่งของที่นำออกไม่ตรงกับที่กรอกไว้ในแบบฟอร์ม ให้ รปภ. โทรสอบถามผู้อนุมัติและให้ผู้ขออนุญาตฯ นำแบบฟอร์มไปให้ผู้อนุมัติแก้ไขให้ถูกต้อง
- 21.7 รปภ. ตรวจสอบแล้วถูกต้อง
- 21.8 รปภ. ลงเวลา วันที่ และเซ็นชื่อลงในแบบฟอร์ม
- 21.9 รปภ. เก็บต้นฉบับแบบฟอร์มไว้ แล้วยื่นสำเนาแบบฟอร์มให้ผู้ขออนุญาต
- 21.10 รปภ. อนุญาตให้นำสิ่งของออกโรงไฟฟ้าได้
- 21.11 เวลาทำการในการนำของออก คือ 08.00 น. ถึง 17.00 น.
- 21.12 นอกเวลาทำการ และวันหยุดนักขัตฤกษ์ (กรณีนำของออกเร่งด่วน) ให้ หัวหน้ากะ (Shift Leader) เป็นผู้มีอำนาจเซ็นอนุมัตินำของออกในช่วงเวลาดังกล่าว และให้รายงานแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออกทุกคนทราบทันทีผ่านทางช่องทางสื่อสารที่กำหนดไว้
- 21.13 รปภ. รวบรวม นำ บันทึกแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท" ที่ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว ส่งให้ เจ้าหน้าที่ SHE เป็นประจำทุกเดือน

22. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อเข้าเขตพื้นที่หวงห้าม (Restricted Area)

- 22.1 ผู้ควบคุมงาน (Work Supervisor) ซึ่งเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า เป็นผู้นำ หรือพาผู้รับเหมา (CONTRACTOR)/ผู้มาติดต่อ (VISITOR) ไปยังพื้นที่ภายในบริเวณเขตหวงห้าม (Restricted Area) เช่น พื้นที่การผลิตไฟฟ้า อาคารกังหันก๊าซ-กังหันไอน้ำ, ลานไถไฟฟ้า, สถานีก๊าซธรรมชาติ, คลังน้ำมัน เชื้อเพลิง, คลังพัสดุ เป็นต้น โดยจะไม่อนุญาตให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR)/ผู้มาติดต่อ (VISITOR) ผ่านเข้าไปภายในเขตหวงห้าม โดยลำพัง
- 22.2 ผู้ควบคุมงาน (Work Supervisor) ตรวจสอบว่าผู้รับเหมา (CONTRACTOR) ติดบัตร "ผู้รับเหมา" / "CONTRACTOR" และ/หรือ ผู้มาติดต่อ ติดบัตร "ผู้มาติดต่อ" / "VISITOR" และ/หรือบัตรที่พิมพ์ออกมาจากระบบ GULF Smart Access ที่กระเป๋าสตางค์แล้วหรือไม่ พร้อมกับต้องสวมหมวกนิรภัย แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย และเสื้อแขนยาว เท่านั้น
- 22.3 การควบคุมการเข้า-ออก พื้นที่หวงห้ามของอาคารคลังพัสดุ ให้อ้างอิงระเบียบปฏิบัติการควบคุมการเข้าพื้นที่คลังพัสดุ โดยหน่วยงานคลังพัสดุ

23. ขั้นตอนการนำยานพาหนะเข้าเขตพื้นที่ควบคุม (Control Area)

23.1 ไม่อนุญาตให้รถทุกชนิดเข้าเขตพื้นที่ควบคุม ยกเว้น กรณีดังนี้

23.1.1 รถขนส่งสารเคมี, รถขนขยะและสิ่งปฏิกูล, รถส่งน้ำดื่ม, รถส่งอะไหล่เครื่องจักรอุปกรณ์ที่คลังพัสดุ, รถขนอุปกรณ์หรือเครื่องมือของผู้รับเหมา หรือยานพาหนะใดของผู้รับเหมาที่จะต้องใช้ในการทำงาน ซึ่งต้องได้รับการอนุญาต จากหัวหน้างาน (Work Supervisor) ซึ่งเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า

23.1.2 รถผู้มาติดต่อที่ต้องการเข้าพื้นที่ควบคุม ต้องมีพนักงานโรงไฟฟ้าอนุญาตนำเข้าพื้นที่

23.1.3 นอกเหนือจากข้างต้น ยานพาหนะใดจะเข้าเขตพื้นที่ควบคุม (Control Area) ต้องได้รับอนุญาตจากผู้จัดการโรงไฟฟ้าหรือบุคคลที่ผู้จัดการโรงไฟฟ้ามอบหมาย เท่านั้น

23.2 ยานพาหนะส่วนบุคคลของพนักงานโรงไฟฟ้าที่จำเป็นต้องเข้าไปในพื้นที่ควบคุม (Control Area) เป็นประจำ ให้มีการลงทะเบียนและขออนุญาตจากผู้จัดการโรงไฟฟ้า ตาม แบบฟอร์ม บันทึกยานพาหนะพนักงานโรงไฟฟ้าที่ต้องเข้าพื้นที่ควบคุมเป็นประจำ ตามเอกสารแนบ 7

23.3 กรณีโรงไฟฟ้ามีงานบำรุงรักษาตามแผนงาน (Planned Outage) ยานพาหนะส่วนบุคคลของผู้รับเหมาที่จำเป็นต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ควบคุม (Control Area) เป็นประจํา นั้น ให้โรงไฟฟ้าจัดให้มีการบริหารจัดการ ควบคุม ดูแล การใช้งานยานพาหนะดังกล่าว เช่น การลงทะเบียน ยานพาหนะและมีบัตรอนุญาตยานพาหนะเข้า-ออกพื้นที่ควบคุม เป็นต้น

24. สิ่งที่ รปภ. ต้องรู้ และปฏิบัติ

24.1 ต้องรู้ เข้าใจ และปฏิบัติตามคู่มือนี้ให้ได้ โดยไม่มีข้อยกเว้น

24.2 ต้องรู้เวลาเปลี่ยนกะทำงานของแต่ละกะ

24.3 ต้องรู้และจำลายเซ็นของผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออกได้ มีลายเซ็นตัวอย่างไว้ให้เปรียบเทียบ

24.4 ต้องแสดงกริยาและใช้คำพูดด้วยถ้อยคำสุภาพกับทุกๆ คน

- 24.5 ต้องมี รปภ. อย่างน้อย 1 คนอยู่บริเวณหน้าป้อมยามตลอดเวลาและคอยตรวจสอบระบบกล้องวงจรปิด (CCTV) หากพบความผิดปกติให้แจ้ง เจ้าหน้าที่ SHE หรือ ห้องควบคุม (CCR) ทราบทันที
- 24.6 ต้องเรียนรู้วิธีใช้ถังดับเพลิง และรู้ตำแหน่งที่ตั้งของถังดับเพลิง
- 24.7 เขียนรายงานลงในสมุดบันทึกประจำวันตามความเป็นจริงที่เกิดขึ้น
- 24.8 เขียนบรรยายเหตุการณ์ผิดปกติที่เกิดขึ้นทุกเหตุการณ์ ห้ามตกหล่นเป็นอันขาด
- 24.9 ผู้รับเหมาที่ไม่ได้สวมหมวกนิรภัย แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย และเสื้อแขนยาว ห้ามเข้าเขตพื้นที่ควบคุม (Control Area) โรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- 24.10 รปภ. จะออกนอกโรงไฟฟ้าในเวลางานจะต้องแจ้งเจ้าหน้าที่ SHE เพื่อขออนุญาตก่อนทุกครั้ง
- 24.11 หากมีข้อสงสัยหรือสิ่งอื่นใดที่เป็นอุปสรรคในการปฏิบัติงานของ รปภ. ให้สอบถามหรือแจ้งเจ้าหน้าที่ SHE ทันที

25. การตรวจตราตามจุดต่างๆภายในโรงไฟฟ้า

- 25.1 รปภ. มีหน้าที่ตรวจตราตามจุดต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า ตามที่กำหนด
- 25.2 ขณะตรวจตราอยู่นั้น รปภ. จะต้องสังเกตสิ่งผิดปกติต่างๆ ตามหน้าที่ความรับผิดชอบงานรักษาความปลอดภัย โดยรอบทั้งนี้หากพบสิ่งผิดปกติใดๆ ให้รีบแจ้งเจ้าหน้าที่ SHE หรือพนักงานที่ทำงานอยู่ในบริเวณนั้นๆ ทราบทันที
- 25.3 กำหนดการตรวจตราของรปภ. ให้ดูรายละเอียดในเอกสารแสดงจุดตรวจและเวลาในการตรวจตราภายในโรงไฟฟ้า

26. ขั้นตอนการรับพัสดุ/จม.ลงทะเบียนจากไปรษณีย์/บริษัทเอกชน

- 26.1 กรณีมีพัสดุดลงทะเบียนจากไปรษณีย์/บริษัทเอกชนมาส่งในแต่ละวัน(ของพนักงาน) ให้ทาง รปภ.ลงรายละเอียดในแบบฟอร์ม บันทึกการรับพัสดุจากไปรษณีย์/บริษัทขนส่งเอกชน ตามเอกสารแนบ 8
- 26.2 รปภ.นำส่งพัสดุจากไปรษณีย์/บริษัทขนส่งเอกชน พร้อมกับบันทึกการรับพัสดุจากไปรษณีย์/บริษัทขนส่งเอกชน ส่งให้ทางเจ้าหน้าที่บริหารงานกลางโรงไฟฟ้า หรือ พนักงาน เพื่อลงรับพัสดุดังกล่าวในแบบบันทึก
- 26.3 รปภ. เก็บบันทึกการรับพัสดุจากไปรษณีย์/บริษัทขนส่งเอกชน ใส่แฟ้มไว้ที่ป้อม รปภ.

27. ตัวอย่างแบบฟอร์ม

- แบบฟอร์มบันทึกต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการทำงาน ให้ หน. ชุต รปภ. ตรวจสอบความเรียบร้อย สมบูรณ์ของแบบฟอร์มและรวบรวมส่งให้ เจ้าหน้าที่ SHE ประจำโรงไฟฟ้าเก็บไว้เป็นหลักฐานเป็นประจำทุกเดือน

27.1 เอกสารแนบ 1 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)

27.2 เอกสารแนบ 2 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานในกลุ่มบริษัท กัลฟ์)

27.3 เอกสารแนบ 3 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมาและผู้มาติดต่อ)

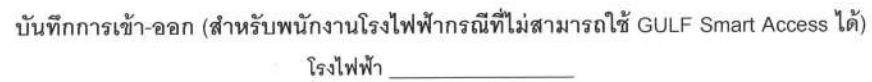
27.4 เอกสารแนบ 4 บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า

27.5 เอกสารแนบ 5 บัตรอนุมัติสำหรับยานพาหนะ เข้า - ออกโรงไฟฟ้า

27.6 เอกสารแนบ 6 ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออก บริษัท

27.7 เอกสารแนบ 7 บันทึกข้อมูลยานพาหนะพนักงานโรงไฟฟ้าที่ต้องเข้าพื้นที่ควบคุมเป็นประจำ

27.8 เอกสารแนบ 8 บันทึกการรับพัสดุจากไปรษณีย์/บริษัทขนส่งเอกชน



เอกสารแนบ-1_บันทึกการเข้า-ออก(สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า) Rev.02



บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานในกลุ่มบริษัทกัลฟ์ กรณีที่ไม่สามารถใช้ GULF Smart Access ได้)

โรงไฟฟ้า _____

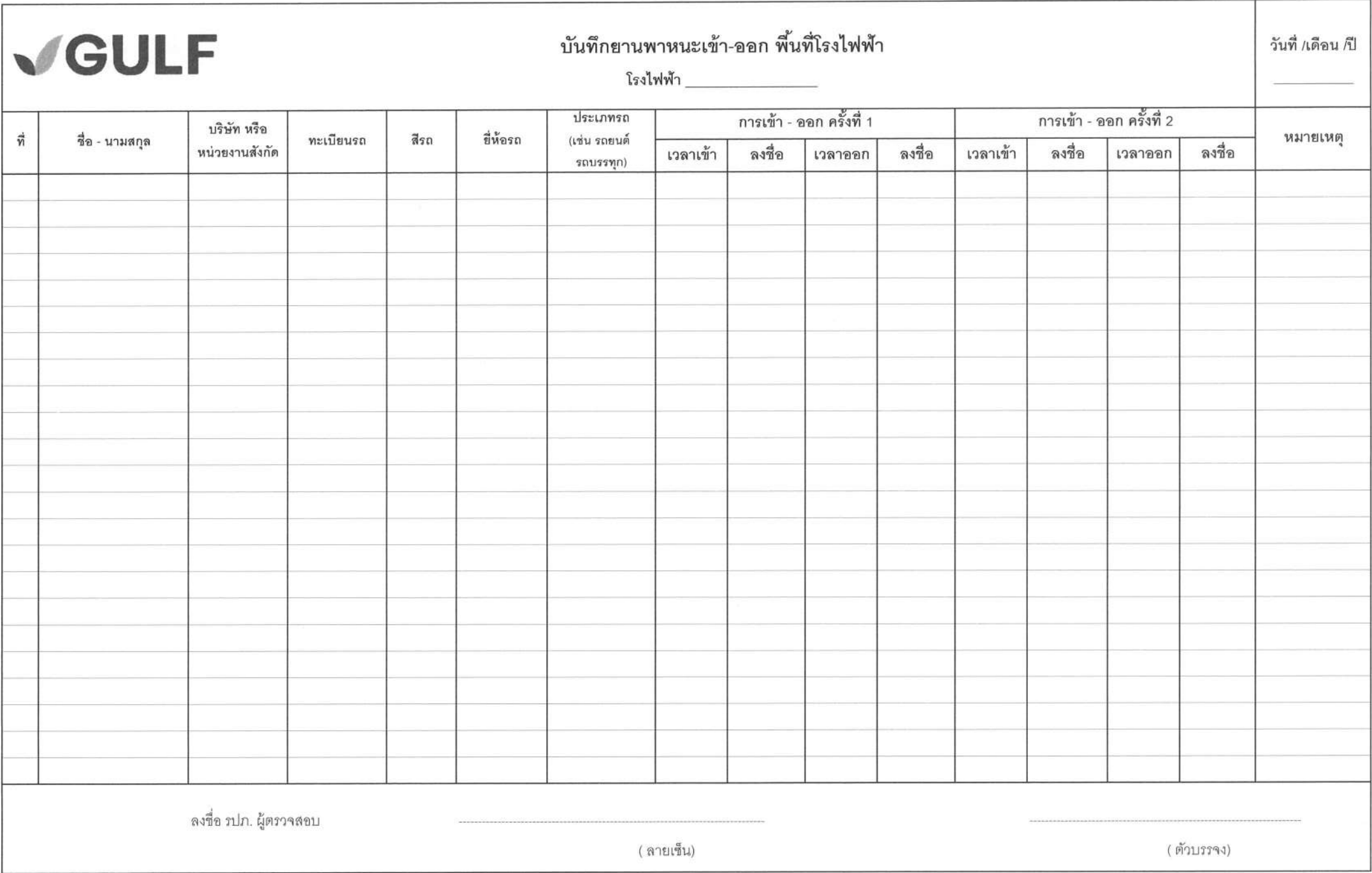
วันที่ / เดือน / ปี

[illegible]

ลงชื่อ รปภ. ผู้ตรวจสอบ

(ลายเซ็น)

(ตัวบรรจง)

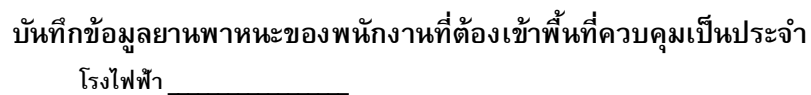


บัตรอนุมัติ

สำหรับยานพาหนะ เข้า-ออก
โรงไฟฟ้า

No. _____

เอกสารแนบ-6 ใบขออนุญาตนำสิ่งของ เข้า-ออก บริษัท



ผู้จัดการโรงไฟฟ้า.....
วันที่อนุมัติ



บันทึกการรับพัสดุจากไปรษณีย์/บริษัทขนส่งเอกชน
โรงไฟฟ้า _____

[illegible]

แบบฟอร์มตรวจสอบวัสดุ อุปกรณ์ และเครื่องมือที่จะนำมาใช้งานรายวัน (ใช้ประกอบการขอ PTW)
(Contractor material, tools and equipments daily inspection form for PTW)

ผู้ขอใช้งาน (ผู้รับเหมา): _____ หมายเลขใบอนุญาตทำงาน _____
 (Requester; contractor) (PTW No.)

ตรวจสอบโดยผู้ควบคุมงาน บ. กอล์ฟ (ลงชื่อ): _____
 (Inspected by Gulf Work Supervisor)

#	รายการ (Item)	วันที่ _____		วันที่ _____		วันที่ _____		วันที่ _____		วันที่ _____	
		ผู้รับเหมา	ผู้ควบคุมงาน บ. กอล์ฟ	ผู้รับเหมา	ผู้ควบคุมงาน บ. กอล์ฟ	ผู้รับเหมา	ผู้ควบคุมงาน บ. กอล์ฟ	ผู้รับเหมา	ผู้ควบคุมงาน บ. กอล์ฟ	ผู้รับเหมา	ผู้ควบคุมงาน บ. กอล์ฟ
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											
15											

Other comment:.....

ระเบียบปฏิบัติ

เรื่อง

“การควบคุมผู้รับเหมา ผู้มาติดต่องาน”

“OUTSOURCE CONTROL”

PD-EHS-09

ORIGINAL

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-09
ประกาศใช้เอกสาร		01 Nov 22
แก้ไขครั้งที่	03	Page 2 of 8

[illegible]

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

1. วัตถุประสงค์

เพื่อใช้เป็นระเบียบในการควบคุมบุคคลภายนอกซึ่งได้แก่ผู้รับเหมา (Subcontractor) และผู้มาติดต่องาน (Visitor) เพื่อป้องกันการเกิดอันตราย การเจ็บป่วยซึ่งอาจเกิดขึ้นภายในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานตลอดจนทรัพย์สิน สภาพแวดล้อม ของบริษัทฯ

2. ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ครอบคลุมที่เข้ามาในบริเวณพื้นที่ของบริษัท ฯ

3. คำจำกัดความ

3.1 ผู้รับเหมา หมายถึง บุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานเป็นระยะเวลาหนึ่ง เพื่อซ่อมแซมหรือติดตั้งเครื่องจักร รวมไปถึงการก่อสร้างภายในบริษัทฯ

3.2 ผู้มาติดต่องาน หมายถึง บุคคลภายนอกที่เข้ามาติดต่องาน ส่งของ เสนองาน ประชุม เป็นระยะเวลาหนึ่ง ในแต่ละวันเท่านั้น

3.3 บัตรผ่านการอบรมด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย หมายถึง บัตรที่เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ออกให้เพื่อแสดงว่าพนักงานผู้รับเหมาผ่านการอบรมด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

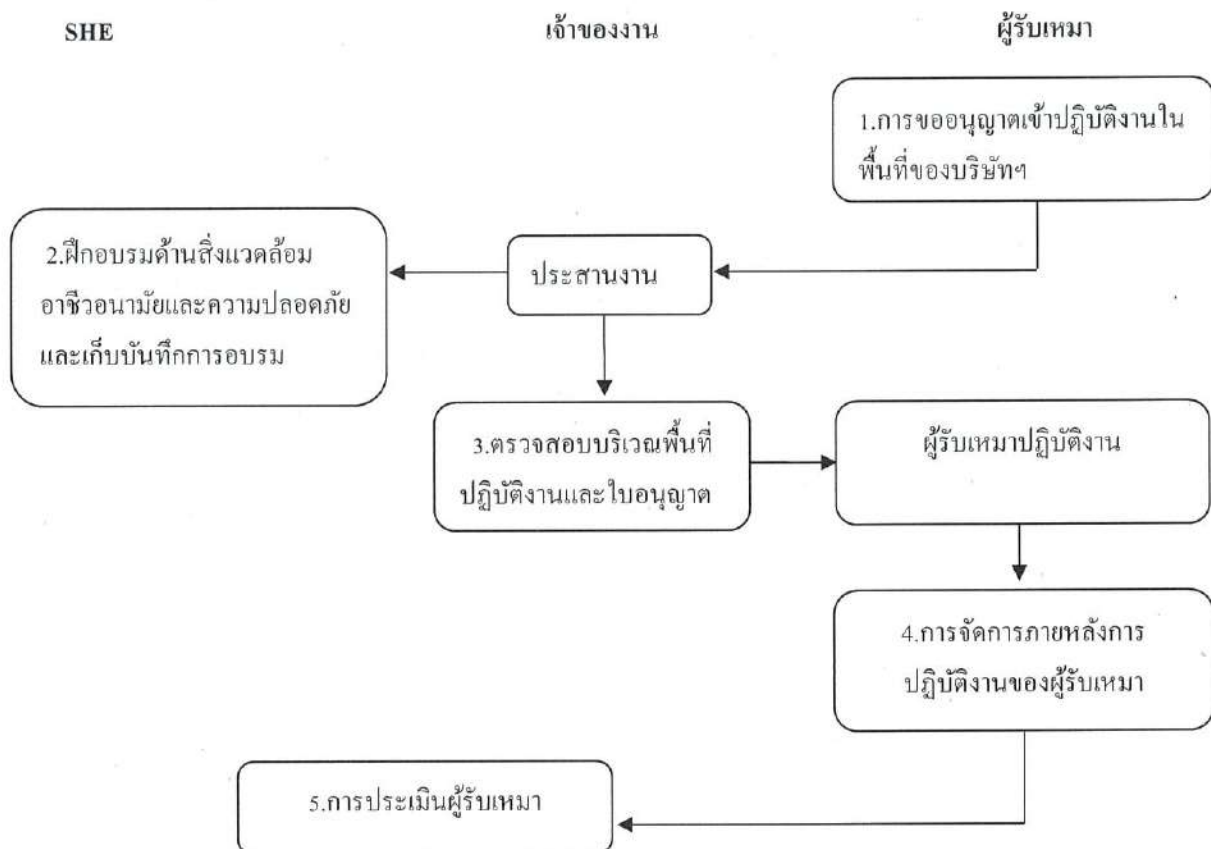
4. เอกสารอ้างอิง

- | | |
|----------------------|---|
| 1. ESMS-Sa-P-07 | Plant security |
| 2. ESMS-Sa-P-01 | Permit to Work System |
| 3. ESMS-ES-P03-WI-01 | Access control for COVID-19 Pandemic Prevention |
| 4. PD-EHS-06 | การสื่อสาร |
| 5. SD-MRT-05 | Vendor Performance Evaluation |

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

5. แผนผังกระบวนการ



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

6. ขั้นตอนการปฏิบัติการ

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1. การขออนุญาตเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ของบริษัทฯ 1.1 สำหรับผู้รับเหมา - สำหรับบุคคลที่ยังไม่เคยผ่านการอบรม บริษัทต้นสังกัดของผู้รับเหมาส่งรายชื่อผู้รับเหมาที่จะขอเข้าทำงานและขอเข้าอบรมด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยก่อนปฏิบัติงานโดยติดต่อประสานงานผ่านเจ้าของงาน (พนักงานโรงไฟฟ้า) โดยมีเอกสารประกอบการขอเข้าทำงาน และการเข้าฝึกอบรมที่ต้องเตรียม ได้แก่ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน และสำหรับผู้รับเหมาขนส่งสารเคมีต้องเตรียมเอกสารเพิ่มเติม ได้แก่ สำเนาใบอนุญาตขับรถขนส่งสารเคมี และเอกสารหลักฐานอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนด - สำหรับบุคคลที่ผ่านการอบรมแล้วและบัตรยังไม่หมดอายุ ให้บริษัทต้นสังกัดทำการแจ้งขอเข้าทำงานล่วงหน้าอย่างน้อย 3 วัน และพบบัตรผ่านการอบรม หรือบัตรอื่นใดที่เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยออกให้ มาแสดงที่หน้าป้อม รปภ. ทุกครั้งเมื่อเข้ามาปฏิบัติงาน - ผู้รับเหมาประสานงานกับเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า เพื่อผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า โดยปฏิบัติงานระบบ Gulf Smart Access ซึ่งเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติเรื่อง Plant security (ESMS-Sa-P-07) - กรณีที่มีการประกาศจากหน่วยงานราชการให้เป็นภาวะ โรคระบาด ให้ปฏิบัติตาม ESMS-ES-P03-WI-01 เรื่อง Access control for COVID-19 Pandemic Prevention	OPT/MRT/HRA/ SHE OPT/MRT/HRA /SHE	- ใบอนุญาตผ่านเข้าออกประตูโรงไฟฟ้า - บันทึกการเข้าออก (สำหรับผู้รับเหมา) ตาม ESMS-Sa-P-07 (เอกสารแนบ 8) - แบบสอบถามข้อมูลสำหรับผู้มาติดต่อเพื่อป้องกันโรคระบาดตาม ESMS-ES-P03-WI-01 (เอกสารแนบA1) - Contractor Name List Form ตาม ESMS-ES-P03-WI-01 (เอกสารแนบA2)

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
- ผู้รับเหมาที่ผ่านการฝึกอบรมด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย จะมีหลักฐานเพื่อแสดงการอบรม เช่น บัตร บันทึก เป็นต้น โดยมีอายุ 1 ปี นับจากวันที่ผ่านการอบรม - ในกรณีผู้รับเหมาที่ทำงาน Outage ให้จัดทำบัตรผ่านการอบรมจากระบบ Gulf Smart Access - เมื่อบัตรหมดอายุต้องผ่านการอบรมด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ใหม่ จึงจะสามารถเข้าทำงานภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าได้		
3. การปฏิบัติงานของผู้รับเหมา - เจ้าของงาน(พนักงาน โรงไฟฟ้า) ทำการขออนุญาตเปิด work permit ให้ผู้รับเหมาก่อนเริ่มปฏิบัติ โดยปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ Permit to Work System โดยไม่อนุญาตให้ผู้รับเหมาเปิด-ปิด work permit เองโดยเด็ดขาด - เจ้าของงาน (พนักงาน โรงไฟฟ้า) ตรวจสอบบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานของผู้รับเหมาก่อนการปฏิบัติงานอีกครั้งภายหลังขออนุญาตเปิด work permit - ผู้รับเหมาปฏิบัติงานได้ตามปกติ โดย Work permit ต้องแสดงไว้ที่หน้างานตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน เมื่อปฏิบัติงานแล้วเสร็จ เจ้าของงาน (พนักงาน โรงไฟฟ้า) ทำการขออนุญาตปิด Work permit	OPT/MTN/HRA/ SHE	แบบฟอร์มการขออนุญาตเข้าทำงานตามระบบ ESMS-Sa-P-01
4. การจัดการภายหลังการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา เมื่อสิ้นสุดการปฏิบัติงาน ผู้รับเหมาจะต้องจัดเก็บ ทำความสะอาดบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้เรียบร้อย เพื่อให้มั่นใจว่าไม่มีขยะจากการปฏิบัติงานทิ้งไว้ภายในบริษัทฯ รวมทั้งเพื่อความปลอดภัยและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	ผู้รับเหมา	-
5. การประเมินผู้รับเหมา - เจ้าของงาน (พนักงาน โรงไฟฟ้า)ทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้รับเหมาโดยอ้างอิงการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติของจัดซื้อจัดจ้าง - ในกรณีที่ผู้รับเหมาปฏิบัติงานเป็นเวลานานให้ทำการประเมินผู้รับเหมาทุก 1 ปี	OPT/MTN/HRA/ SHE	SD-MRT-05 Vendor Performance Evaluation

 การควบคุมผู้รับเหมา ผู้มาติดต่อ	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-09
	ประกาศใช้เอกสาร		01 Nov 22
	แก้ไขครั้งที่	03	Page 8 of 8

7. บันทึก

หมายเลขเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ผู้รับผิดชอบ
FP-EHS-09-01	ใบลงทะเบียนและประเมินผลการฝึกอบรมด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยของผู้รับเหมา	SHE

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”
“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสาร ไม่ควบคุม”



บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)

ระเบียบปฏิบัติงาน

การควบคุมการเข้า/ออกประตูโรงไฟฟ้า

สำหรับ

เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (รปภ.)

ORIGINAL

SD-EHS-07 rev.00

ระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับ การเข้า - ออก โรงไฟฟ้า สำหรับ รปภ.

สารบัญ

1. วัตถุประสงค์
2. รายละเอียดเกี่ยวกับประตูเข้า - ออก โรงไฟฟ้าโดยทั่วไป
3. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า
4. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินออกประตูโรงไฟฟ้า
5. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อ ขับรถเข้าประตูโรงไฟฟ้า
6. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อ ขับรถออกจากประตูโรงไฟฟ้า
7. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ที่มีบัตรพนักงานเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า
8. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ที่มีบัตรพนักงานเดินออกประตูโรงไฟฟ้า
9. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ที่ไม่มีบัตรพนักงานเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า
10. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ที่ไม่มีบัตรพนักงานเดินออกประตูโรงไฟฟ้า
11. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ขับรถเข้าโรงไฟฟ้า
12. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ขับรถออกจากโรงไฟฟ้า
13. ขั้นตอนการอนุมัติให้รถรับ-ส่งพนักงานของโรงไฟฟ้าเข้าประตูโรงไฟฟ้า
14. ขั้นตอนการอนุมัติให้รถรับ-ส่งพนักงานของโรงไฟฟ้าออกประตูโรงไฟฟ้า
15. ขั้นตอนของผู้รับเหมาเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า
16. ขั้นตอนของผู้รับเหมาเดินออกประตูโรงไฟฟ้า
17. ขั้นตอนของผู้รับเหมาขับรถเข้าประตูโรงไฟฟ้า
18. ขั้นตอนของผู้รับเหมาขับรถออกประตูโรงไฟฟ้า
19. ขั้นตอนการอนุญาตนำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้า
20. ขั้นตอนการอนุญาตนำสิ่งของออกจากโรงไฟฟ้า
21. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินเข้าเขตหวงห้าม (Restricted Area)
22. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินออกจากเขตหวงห้าม
23. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) เดินเข้าเขตหวงห้าม (Restricted Area)
24. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) เดินออกจากเขตหวงห้าม (Restricted Area)
25. ขั้นตอนการนำยานพาหนะเข้าเขตหวงห้าม (Restricted Area)
26. สิ่งที่ รปภ. ต้องรู้และปฏิบัติให้ได้
27. การเดินตรวจติดตามจุดต่างๆภายใน โรงไฟฟ้า
28. ตัวอย่างแบบฟอร์ม
 - 28.1 ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า
 - 28.2 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก)
 - 28.3 บันทึกยานพาหนะเข้า-ออกโรงไฟฟ้า

- 28.4 บัตรอนุมัติให้รถ (ยานพาหนะ) เข้าโรงไฟฟ้า
- 28.5 ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า
- 28.6 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)
- 28.7 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมา)
- 28.8 ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า (ชั่วคราว)
- 28.9 บันทึกการเข้า-ออกเขตหวงห้าม สำหรับผู้ติดต่อ
- 28.10 บันทึกการเข้า-ออกเขตหวงห้ามสำหรับผู้รับเหมา
- 28.11 แบบฟอร์ม ตัวอย่างลายเซ็นผู้มีอำนาจอนุมัตินำสิ่งของออกนอกโรงงาน

ระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับการเข้า - ออก โรงไฟฟ้า สำหรับ รปภ.

PROTOCOL OF GATE PASS PROCEDURE - FOR SECURITY GUARD

1. วัตถุประสงค์

- 1.1 เพื่อเป็นการจัดระเบียบการเข้า - ออกประตูโรงไฟฟ้าอย่างมีระบบ ให้ "เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย" (รปภ.) ทุกคนที่ปฏิบัติงานอยู่ที่ป้อม รปภ. ด้านหน้า และบริเวณก่อนทางเข้าเขตหวงห้าม (Restricted Area) ยึดถือปฏิบัติ ในการควบคุมการเข้า - ออกประตูโรงไฟฟ้าของบุคคลและยานพาหนะ
- 1.2 ต้องการให้เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (รปภ.) ทุกคนปฏิบัติเป็นไปในทางเดียวกัน และถูกต้องตามวิธีการที่จะกล่าวต่อไป
- 1.3 เพื่อเป็นบรรทัดฐานในการตัดสิน กรณีที่มีปัญหาเกิดขึ้น ว่าใครผิดใครถูกอย่างไร

2. รายละเอียดเกี่ยวกับประตูเข้า - ออกโรงไฟฟ้าโดยทั่วไป

- 2.1 ให้ใช้ประตูหน้าโรงไฟฟ้าเพียงแห่งเดียวในการเข้า - ออก โรงไฟฟ้า (ถ้ามีมากกว่า 1 ประตู ระบุแนวทางปฏิบัติให้ชัดเจน เช่น ประตูด้านหลัง โรงจอดรถ จะปิดตลอดเวลา จะเปิดได้ก็ต่อเมื่อต้องขออนุญาตพิเศษ หรือเมื่อมีกรณีฉุกเฉินเท่านั้น)
- 2.2 ประตูใหญ่ด้านหน้าโรงไฟฟ้า
 - 2.2.1 วันทำงานปกติ ช่วงเวลา 06.00 - 19:30 น. ประตูโรงไฟฟ้าจะเปิดตลอดเวลาแต่จะมีแผงเหล็กกั้น (ขาว-แดง) หรือประตู ตรงจุดตรวจ รปภ. ป้องกันไม่ให้รถเข้าออกก่อนได้รับอนุญาต แผงเหล็กกั้น (ขาว-แดง) หรือประตู จะเปิดต่อเมื่อมียานพาหนะผ่านเข้า หรือ ออกเท่านั้น รปภ. เท่านั้นที่จะเป็นผู้เปิด หรือ ปิด แผงเหล็กกั้น(ขาว-แดง) หรือประตู เมื่อยานพาหนะผ่านเข้า หรือ ออกเรียบร้อยแล้ว ให้รปภ.ปิดแผงเหล็กกั้น(ขาว-แดง) หรือประตูนี้ทันที ช่วงเวลา 19:30 - 06.00 น ประตูด้านหน้าโรงไฟฟ้าจะต้องอยู่ตำแหน่งปิดสนิทตลอดเวลา ประตูจะเปิดก็ต่อเมื่อมีบุคคลผ่านเข้า หรือ ออกเท่านั้น
 - 2.2.2 วันหยุดเสาร์-อาทิตย์ และวันหยุดพิเศษ (ยกเว้นมีงานหยุดซ่อมบำรุง) ประตูด้านหน้าโรงไฟฟ้าจะต้องอยู่ตำแหน่งปิดสนิทตลอดเวลา ประตูจะเปิดก็ต่อเมื่อมียานพาหนะผ่านเข้า หรือ ออกเท่านั้น สำหรับบุคคลให้เดินเข้า หรือ ออกผ่านประตูเล็ก
- 2.3 รปภ. มีอำนาจเต็มที่ในการเปิด หรือ ปิดประตูตามคำอนุมัติของพนักงานโรงไฟฟ้า

3. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินผ่านเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 3.1 เริ่มต้นผู้มาติดต่อเข้ามาติดต่อที่ป้อมรปภ.
- 3.2 รปภ. สอบถามว่าต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร นัดไว้ล่วงหน้าหรือเปล่า
- 3.3 รปภ. โทรศัพท์ไปถามผู้ที่ผู้มาติดต่อต้องการพบ ถามว่าจะอนุมัติให้เข้าพบหรือไม่ พร้อมกับบอกชื่อสกุล มากันกี่คน และวัตถุประสงค์ในการขอเข้าพบ
- 3.4 ถ้าไม่อนุญาตให้เข้าพบ หรือผู้ที่ผู้มาติดต่อต้องการพบไม่อยู่ ก็ให้รปภ. แจ้งให้ผู้มาติดต่อผู้นั้นทราบ ให้เขากลับไป ห้ามอนุญาตให้เข้าประตูโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- 3.5 ถ้าได้รับอนุมัติให้เข้าพบได้ ให้รปภ. ดำเนินการดังนี้

3.5.1 รปภ. ขอบัตรประชาชน(หรือใบขับขี่) หรือบัตรอื่นๆที่ออกให้โดยทางราชการและมีรูปติดและบัตรไม่หมดอายุ จากผู้มาติดต่อ

3.5.2 ให้รปภ. นำบัตรประชาชนไปกรอกรายละเอียดผู้มาติดต่อลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบหมายเลข 1 (กรณีที่มีผู้มาติดต่อกันเป็นกลุ่ม โดยมีวัตถุประสงค์เดียวกัน ก็ให้กรอกแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" เพียงใบเดียวก็เพียงพอโดยใช้บัตรประชาชนของตัวแทนกลุ่มเพียงคนเดียวกรอกลงในแบบฟอร์ม)

3.5.3 รปภ. ตรวจสอบรองเท้าที่ผู้มาติดต่อสวม ให้เข้าได้เฉพาะผู้ที่สวมรองเท้าหุ้มส้นหรือหุ้มข้อเท่านั้น

3.5.4 รปภ. ขอบัตรประชาชน(หรือใบขับขี่)ของตัวแทนกลุ่มที่ใช้กรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" เก็บไว้เพื่อแลกกับบัตร "ผู้มาติดต่อ"

3.5.5 รปภ. บอกให้ผู้มาติดต่อทุกคนที่ได้รับอนุมัติให้เข้าโรงไฟฟ้าติดบัตร "ผู้มาติดต่อ" ที่กระเป๋าสีเสื้อ หรือบริเวณที่เห็นชัดเจน รปภ. ลงเวลา และวันที่ลงในแบบฟอร์มให้เรียบร้อย

3.5.6 รปภ. ส่งแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" ให้แก่ผู้มาติดต่อเซ็นชื่อ

3.5.7 รปภ. บอกผู้มาติดต่อให้นำ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ไปให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อลงในช่องลายเซ็นผู้ได้รับการติดต่อ อย่าลืมบอกเด็ดขาด

3.5.8 รปภ. ให้ผู้มาติดต่อทุกคนลงข้อมูลและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก)" ตามเอกสารแนบหมายเลข 2

3.6 รปภ. อนุญาตให้ผู้มาติดต่อเดินไปยังอาคารสำนักงานเพื่อรอผู้อนุมัติให้เข้าพบต่อไป

4. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินผ่านออกประตูโรงไฟฟ้า มีดังนี้

4.1 ประตูเล็กหรือแผงเหล็กกัน(ขาว-แดง) หรือประตูอยู่ในตำแหน่งปิด

4.2 รปภ. ขอ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" คืน พร้อมทั้งตรวจว่าผู้อนุมัติให้เข้าพบ (ผู้ได้รับการติดต่อ) ลงเวลาและเซ็นชื่อถูกต้องเรียบร้อยหรือไม่ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ถ้าผู้อนุมัติให้เข้าพบ (ผู้ได้รับการติดต่อ) ไม่ได้ลงเวลาและลายเซ็น ก็ให้บุคคลผู้นั้นนำกลับไปให้ผู้อนุมัติ ลงเวลาและเซ็นชื่อให้เรียบร้อยก่อน (ในขณะเดียวกันก็ให้รปภ. โทรศัพท์แจ้งให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบนั้นทราบด้วยว่าให้ลงเวลาและเซ็นชื่อด้วย)

4.3 "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" นั้นถ้าผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อถูกต้องแล้วให้รปภ. คืนบัตรประชาชนให้แก่ผู้เป็นเจ้าของแลกกับบัตรผู้มาติดต่อ "VISITOR" คนต่อคน

4.4 รปภ. ขอหมวกแข็งที่ใ้หุ้ม (ถ้ามี) คืน และรปภ. ลงชื่อคืนไว้ด้วย

4.5 รปภ. ให้ผู้มาติดต่อลงเวลาออกและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก)"

4.6 รปภ. ลงเวลาและเซ็นชื่อลงใน "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า"

4.7 รปภ. อนุญาตให้เดินผ่านออกได้

5. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อ ขับรถเข้าประตูโรงไฟฟ้า มีดังนี้

5.1 เริ่มต้นให้รถหยุดรอที่ด้านหน้าแผงเหล็กกัน (ขาว-แดง) หรือประตู ก่อน

5.2 รปภ. สอบถามว่าต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร นัดไว้ล่วงหน้าหรือไม่

5.3 รปภ. โทรศัพท์ไปถามผู้ที่มีผู้มาติดต่อต้องการพบ ถามว่าจะอนุมัติให้เข้าพบหรือไม่ พร้อมกับบอกชื่อสกุล มากันกี่คน และวัตถุประสงค์ในการขอเข้าพบ

5.4 ถ้าไม่อนุญาตให้เข้าพบ หรือผู้ที่ผู้มาติดต่อต้องการพบไม่อยู่ ก็ให้รปภ. แจ้งให้ผู้มาติดต่อนั้นทราบ ให้เขากลับไป ห้ามอนุญาตให้เข้าประตูโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด

5.5 ถ้าได้รับอนุมัติให้เข้าพบได้ ให้รปภ. ดำเนินการดังนี้

5.6.1 รปภ. ขอบัตรประชาชน(หรือใบขับขี่) หรือบัตรอื่นๆที่ออกให้โดยทางราชการ มีรูปติดและบัตรไม่หมดอายุจากผู้มาติดต่อ

5.6.2 ให้รปภ. นำบัตรประชาชน หรือบัตรอื่นๆ ไปกรอกรายละเอียดผู้มาติดต่อลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" (กรณีที่มีผู้มาติดต่อมากันเป็นกลุ่มโดยมีวัตถุประสงค์เดียวกัน ก็ให้กรอกแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" เพียงใบเดียวก็เพียงพอโดยใช้บัตรประชาชน หรือบัตรอื่นๆ ของตัวแทนกลุ่มเพียงคนเดียวกรอกลงในแบบฟอร์ม)

5.6.3 รปภ. จดชื่อผู้มาติดต่อตามบัตรฯ และเบอร์ทะเบียนรถลงในสมุดบันทึกประจำวันของรปภ. ถ้ามีการจอดรถเกะกะ หรือกีดขวางทางจราจรจะได้ติดตามได้

5.6.4 รปภ. ขอบัตรประชาชน(หรือใบขับขี่) ของตัวแทนกลุ่มที่ใช้กรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" เก็บไว้เพื่อแลกกับบัตร "ผู้มาติดต่อ"

5.6.5 รปภ. บอกให้ผู้มาติดต่อทุกคนที่ได้รับอนุมัติให้เข้าโรงไฟฟ้าติดบัตร "ผู้มาติดต่อ" ที่กระเป๋าสี หรือบริเวณที่เห็นชัดเจน

5.6.6 รปภ. จดรายละเอียด ชื่อผู้มาติดต่อ ทะเบียนรถ ประเภทของรถ ชื่อผู้ที่ได้รับการติดต่อ วัตถุประสงค์ในการเข้าพบ ที่จอดรถ และ เวลาเข้า ลงในแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบเลข 3 ถ้ามีการจอดรถเกะกะ หรือกีดขวางทางจราจรจะได้ติดตามได้

5.6.7 รปภ. ให้ "บัตรอนุมัติให้รถ(ยานพาหนะ)เข้าโรงไฟฟ้า" ตามเอกสารแนบหมายเลข 4 แก่คนขับ

5.6.8 รปภ. บอกคนขับให้วาง "บัตรอนุมัติให้รถ(ยานพาหนะ)เข้าโรงไฟฟ้า" ไว้ที่กระจกหน้ารถ

5.6.9 รปภ. ส่งแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" ให้แก่ผู้มาติดต่อเซ็นชื่อ

5.6.10 รปภ. บอกผู้มาติดต่อให้นำ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ไปให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อลงในช่องลายเซ็นผู้ได้รับการติดต่อ อย่าลืมบอกเด็ดขาด

5.6.11 รปภ. ให้ผู้มาติดต่อทุกคนลงข้อมูลและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก)" ทุกครั้ง

5.6.12 รปภ. ขออนุญาตตรวจสอบได้ทั้งรถ ลดกระจกรถทุกด้าน ตรวจสอบสิ่งชักภายในรถ (หรือตรวจสอบได้เบาะรถจักรยานยนต์) และขอให้ผู้มาติดต่อเปิดกระโปรงท้ายรถเพื่อทำการตรวจสอบด้วย และใช้กระจกส่องได้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย

5.7 ผู้ที่มาติดต่อที่จะไปติดต่อกับออฟฟิศไม่ต้องสวมหมวกแข็ง

5.8 รปภ. เปิดแผงเหล็กกัน(ขาว-แดง) หรือประตูให้รถเข้าโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

6. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อ ขับรถออกจากประตูโรงไฟฟ้า มีดังนี้

6.1 แผงเหล็กกัน(ขาว-แดง) หรือประตูอยู่ในตำแหน่งปิด

6.2 รปภ. ขอ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" คืน พร้อมตรวจว่าผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อถูกต้องเรียบร้อยหรือไม่ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ถ้าผู้อนุมัติให้เข้าพบ (ผู้ได้รับการติดต่อ) ไม่ได้ลงเวลาและลายเซ็น ก็ให้บุคคลผู้นั้นนำกลับไปให้ผู้อนุมัติ ลงเวลาและเซ็นชื่อให้เรียบร้อยก่อน (ในขณะเดียวกันก็ให้รปภ. โทรศัพท์แจ้งให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบนั้นทราบด้วยว่าให้ลงเวลาและเซ็นชื่อด้วย)
"ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" นั้น ถ้าผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อถูกต้องแล้ว

- 6.3 รปภ.ขออนุญาตตรวจสอบได้ห้องรถ ลคกระจกรถทุกคัน ตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ (หรือตรวจสอบได้เบาะรถจักรยานยนต์)และขอเปิดกระโปรงหลังของรถเพื่อตรวจสอบ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปัดอย่างนุ่มนวล
- 6.4 ถ้าพบสิ่งของต้องสงสัยก็ให้สอบถามคนขับว่ามี "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ตามเอกสารหมายเลข 5 หรือไม่
- 6.5 ถ้าไม่มีก็ให้รปภ.แนะนำให้ทุกคนนั้นกลับไปให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบ(ผู้ได้รับการติดต่อ)ออก "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า"ให้ (ในขณะเดียวกันก็ให้รปภ. โทรศัพท์แจ้งให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบนั้นทราบด้วย) "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า"นั้นถ้าได้ดำเนินการถูกต้องตามขั้นตอน มีลายเซ็นผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออกแล้ว
- 6.6 ถ้ารปภ. ไม่มีข้อสงสัยอะไรอีก ก็ให้รปภ. เก็บคืนฉบับ "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ไว้และส่งสำเนาให้ผู้มาติดต่อเก็บไว้
- 6.7 รปภ.ขอ "บัตรอนุมัติให้รถ(ยานพาหนะ)เข้าโรงไฟฟ้า" คืนจากคนขับ
- 6.8 รปภ.คืนบัตรประชาชนให้แก่ผู้แลกบัตร"ผู้มาติดต่อ" ให้ถูกต้อง
- 6.9 รปภ.เซ็นชื่อและลงเวลาที่รถออกนอกโรงไฟฟ้า ลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" และ "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ให้ถูกต้อง
- 6.10 รปภ. ให้ผู้มาติดต่อลงเวลาออกและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก)"
- 6.11 รปภ.เปิดประตู/แผงเหล็กกั้น(ขาว-แดง) ให้รถออกประตูโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

7. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่มีบัตรพนักงานเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า มีดังนี้
 - 7.1 เริ่มต้นพนักงานโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ เดินเข้าโรงไฟฟ้าที่ละคน
 - 7.2 พนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ แสดงบัตรประจำตัวพนักงานต่อรปภ.
 - 7.3 รปภ.จะต้องเป็นผู้ตั้งเกตุว่าบุคคลที่จะเข้าโรงไฟฟ้านั้นเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ จริง
 - 7.4 รปภ.ตรวจสอบตราของผู้ที่จะเข้า ให้เข้าได้เฉพาะผู้ที่สวมใส่รองเท้าน้ำมันหรือหุ้มข้อเท่านั้น
 - 7.5 รปภ.ให้พนักงาน โรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)" ตามเอกสารหมายเลข 6 และ/หรือให้พนักงาน โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และ/หรือสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก)" แล้วอนุญาตให้เดินเข้าโรงไฟฟ้าได้
8. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่มีบัตรพนักงานเดินออกประตูโรงไฟฟ้ามีดังนี้
 - 8.1 รปภ.ให้พนักงานลงชื่อและเวลาออกในแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)" และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และ/หรือสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาออกในแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก)" แล้วอนุญาตให้เดินผ่านได้ทีละคน
9. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ไม่มีบัตรพนักงานเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า
 - 9.1 เริ่มต้นพนักงาน โรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ ติดต่อ รปภ. ที่ป้อมรปภ.
 - 9.2 พนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ ไม่มีบัตรประจำตัวพนักงานแสดงต่อ รปภ. ให้แลกบัตรผู้มาติดต่อ (VISITOR) ก่อนเข้าโรงไฟฟ้าทุกครั้ง

- 9.3 รปภ. ตรวจสอบร่องเท้าพนักงานโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ หรือสำนักงานใหญ่ ให้เข้าได้เฉพาะผู้ที่สวมใส่รองเท้าหุ้มส้นหรือหุ้มข้อเท่านั้น
- 9.4 รปภ. ขอบัตรประชาชน หรือใบขับขี่ ของทุกคนเก็บไว้เพื่อแลกกับบัตร "ผู้มาติดต่อ" ใบต่อไป
- 9.5 รปภ. บอกพนักงานที่แลกบัตรให้ติดบัตร "ผู้มาติดต่อ" ที่กระเป๋าสตางค์หรือบริเวณที่เห็นเด่นชัด
- 9.6 รปภ. ให้พนักงานโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ ""บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า) " และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และ/หรือสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ ""บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก) " แล้วอนุญาตให้เดินเข้าโรงไฟฟ้าได้
10. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ที่ไม่มีบัตรพนักงานเดินออกประตูโรงไฟฟ้า
- 10.1 รปภ. ให้พนักงาน โรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ ""บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า) และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และ/หรือสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ ""บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก) " แล้วอนุญาตให้เดินผ่านได้ทีละคน
11. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ขั้วรถเข้าโรงไฟฟ้า
- 11.1 เริ่มต้นให้รถหยุดรอที่ด้านหน้าแผงเหล็กกัน (ขาว-แดง) หรือประตู ก่อน
- 11.2 รปภ. ขอตรวจบัตรประจำตัวพนักงาน โรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่
- 11.3 รปภ. พบว่าไม่มีบัตรประจำตัวพนักงานก็ให้ทำการแลกบัตร "ผู้มาติดต่อ" เช่นเดียวกันในข้อ 9
- 11.4 รปภ. จะต้องเป็นผู้สังเกตว่าบุคคลที่จะเข้ามานั้นเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ จริง
- 11.5 รปภ. ขออนุญาตตรวจสอบได้ห้องรถ ลดกระจกรถทุกด้าน ตรวจสอบเส้นชักภายในรถ (หรือตรวจสอบได้เบาะรถจักรยานยนต์) และขอให้ผู้มาติดต่อเปิดกระโปรงท้ายรถเพื่อทำการตรวจสอบด้วย และใช้กระจกส่องได้รถเพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย
- 11.6 รปภ. ให้พนักงานโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ ""บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า) " และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และ/หรือสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ ""บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก) " แล้ว
- 11.7 รปภ. จดรายละเอียด ชื่อผู้มาติดต่อ ทะเบียนรถ ประเภทของรถ ชื่อผู้ที่ได้รับการติดต่อ วัตถุประสงค์ในการเข้าพบ ที่จอดรถ และ เวลาเข้า ลงในแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออกโรงไฟฟ้า"
- 11.8 รปภ. เปิดแผงเหล็กกัน (ขาว-แดง) หรือประตู ให้รถเข้าโรงไฟฟ้าได้
- หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า
12. ขั้นตอนการอนุมัติให้พนักงานโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกัลฟ์ และสำนักงานใหญ่ ขั้วรถออกจากโรงไฟฟ้า
- 12.1 รปภ. ตรวจสอบว่าพนักงานผู้นั้นได้แลกบัตร "ผู้มาติดต่อ" ตอนขาเข้าหรือไม่ ถ้าหากได้แลกบัตรตอนขาเข้า ก็ให้รปภ. คืนบัตรประชาชนให้แก่ผู้เป็นเจ้าของที่แลกบัตร "ผู้มาติดต่อ"
- 12.2 รปภ. ตรวจสอบว่าพนักงานผู้นั้นไม่ได้แลกบัตรตอนขาเข้า (มีบัตรพนักงานตอนขาเข้า)
- 12.3 รปภ. ขออนุญาตตรวจสอบได้ห้องรถ ลดกระจกรถทุกด้าน ตรวจสอบเส้นชักภายในรถ (หรือตรวจสอบได้เบาะรถจักรยานยนต์) และขอเปิดกระโปรงหลังของรถเพื่อตรวจสอบ ถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปล่อยขั้วรถ
- 12.4 ถ้าพบสิ่งของต้องสงสัยก็ให้สอบถามคนขับว่ามี "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" หรือไม่

- 12.5 ถ้าไม่มีก็ให้รปภ.แนะนำให้บุคคลนั้นกลับไปหา "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ให้ถูกต้องตามขั้นตอน "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" นั้นถ้าได้ดำเนินการถูกต้องตามขั้นตอน มีลายเซ็นผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออกแล้ว
- 12.6 ถ้ารปภ.ไม่มีข้อสงสัยอะไรอีก ก็ให้รปภ. เก็บคืนฉบับ "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ไว้ และส่งสำเนาให้พนักงานผู้นั้นเก็บไว้
- 12.7 รปภ.ให้พนักงานโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า) " และ/หรือให้พนักงานโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทกอล์ฟ และ/หรือสำนักงานใหญ่ลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก) "
- 12.8 รปภ.เซ็นชื่อและลงเวลาที่รถออกนอกโรงไฟฟ้า ลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" และ "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ให้ถูกต้อง
- 12.9 รปภ.เปิดประตู/แผงเหล็กกั้น(ขาว-แดง)ให้รถออกประตูโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

13. ขั้นตอนการอนุมัติให้รถรับ-ส่งพนักงานของโรงไฟฟ้าเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 13.1 แผงเหล็กกั้น(ขาว-แดง) หรือประตู อยู่ตำแหน่งปิด
- 13.2 รปภ.ขอตรวจบัตรประจำตัวพนักงานโรงไฟฟ้า
- รปภ.สังเกตว่ามีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถหรือไม่
- ถ้าไม่มีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถ รปภ. ให้พนักงานของโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาเข้าในแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า) " และเปิดประตู/แผงเหล็กกั้นให้รถเข้าประตูโรงไฟฟ้าได้
- 13.3 ถ้ามีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถก็ให้ปฏิบัติแก่บุคคลผู้นั้นเช่นเดียวกับกรณีผู้มาติดต่อ

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

14. ขั้นตอนการอนุมัติให้รถรับ-ส่งพนักงานของโรงไฟฟ้าออกประตูโรงไฟฟ้า

- 14.1 แผงเหล็กกั้น(ขาว-แดง) หรือประตู อยู่ตำแหน่งปิด
- 14.2 รปภ.สังเกตว่ามีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถหรือไม่
- ถ้าไม่มีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถ รปภ. ให้พนักงานของโรงไฟฟ้าลงชื่อและเวลาออกในแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)" และเปิดประตู/แผงเหล็กกั้นให้รถออกประตูโรงไฟฟ้าได้ ถ้ามีบุคคลภายนอกปะปนอยู่ในรถก็ให้ปฏิบัติแก่บุคคลผู้นั้นเช่นเดียวกับกรณีผู้มาติดต่อ

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

15. ขั้นตอนของผู้รับเหมาเดินเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 15.1 เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยจะให้รายชื่อพนักงานผู้รับเหมาทุกคนที่จะเข้าทำงานกับ โรงไฟฟ้าไว้กับ รปภ.
- 15.2 รปภ. สอบถามว่าต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร นัดไว้ล่วงหน้าหรือไม่
- 15.3 รปภ. โทรศัพท์ไปถามผู้ที่ผู้รับเหมาต้องการพบ ถามว่าจะอนุมัติให้เข้าพบหรือไม่ พร้อมกับบอกชื่อสกุล มากันกี่คน และวัตถุประสงค์ในการขอเข้าพบ

- 15.4 ถ้าไม่อนุญาตให้เข้าพบ หรือผู้ที่ผู้รับเหมาต้องการพบไม่อยู่ ก็ให้รปภ. แจ้งให้ผู้มาติดต่อผู้นั้นทราบ ให้เขากลับไป ห้ามอนุญาตให้เข้าประตูโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- 15.5 ถ้าได้รับอนุมัติให้เข้าพบได้ ให้รปภ. ดำเนินการดังนี้
- 15.5.1 รปภ. ขอบัตรประชาชน(หรือใบขับขี่)จากหัวหน้าผู้รับเหมา
- 15.5.2 ให้รปภ. นำบัตรประชาชนไปกรอกรายละเอียดผู้มาติดต่อลงในแบบฟอร์ม " ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออก ประตูโรงไฟฟ้า" (กรณีที่มีผู้มาติดต่อกันเป็นกลุ่มโดยมีวัตถุประสงค์เดียวกัน ก็ให้กรอกแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" เพียงใบเดียวก็เพียงพอ โดยใช้บัตรประชาชนของตัวแทนกลุ่มเพียงคนเดียวกรอกลงในแบบฟอร์ม)
- 15.5.3 รปภ.ขอบัตรประชาชน(หรือใบขับขี่)ของตัวแทนกลุ่มที่ใช้กรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" เก็บไว้เพื่อใช้แลกกับบัตร CONTRACTOR
- 15.5.4 รปภ.เก็บบัตรประชาชนหรือใบขับขี่ของผู้รับเหมาทุกคนที่จะเข้าโรงไฟฟ้า พร้อมกับแลกบัตร CONTRACTOR (คอนแทรคเตอร์) คนต่อคน พร้อมกับบอกให้คิดแสดงไว้บนอกเสื้อ หรือบริเวณที่เห็นเด่นชัด
- 15.5.5 รปภ.บอกผู้รับเหมาให้นำ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ไปให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อลงในช่องลายเซ็นผู้ได้รับการติดต่อ อย่าลืมบอกเด็ดขาด
- 15.5.6 รปภ.ให้ผู้รับเหมาทุกคนที่จะเข้าโรงไฟฟ้า เซ็นชื่อ และเวลาเข้า ตามแบบ "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมา)" ตามเอกสารหมายเลข 7
- 15.5.7 รปภ.ให้ผู้รับเหมาเดินเข้าโรงไฟฟ้าได้

16. ขั้นตอนของผู้รับเหมาเดินออกประตูโรงไฟฟ้า

- 16.1 รปภ.ให้ผู้รับเหมาทุกคนที่จะออกประตูโรงไฟฟ้า ลงเวลาออกประตูโรงไฟฟ้าในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมา)"
- 16.2 รปภ.ขอ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" คืนจากผู้รับเหมา พร้อมทั้งตรวจว่าผู้อนุมัติให้เข้าพบ(ผู้ได้รับการติดต่อ)ลงเวลาและเซ็นชื่อถูกต้องเรียบร้อยหรือไม่ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ถ้าผู้อนุมัติ(ผู้ได้รับการติดต่อ) ไม่ได้ลงเวลาและลายเซ็น ก็ให้บุคคลผู้นั้นนำกลับไปให้ผู้อนุมัติ ลงเวลาและเซ็นชื่อให้เรียบร้อยก่อน
- 16.3 รปภ.แลกบัตรประชาชนของผู้รับเหมากับบัตร CONTRACTOR
- 16.4 รปภ.ให้ผู้รับเหมาลงเวลาออกและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมา)"
- 16.5 รปภ.ขอตรวจค้นกระเป๋า, สัมภาระของผู้รับเหมา หากไม่พบสิ่งผิดปกติดังกล่าว ไม่มีข้อสงสัยใดๆ
- 16.6 รปภ.ให้ผู้รับเหมาเดินออกโรงไฟฟ้าได้

17. ขั้นตอนของผู้รับเหมาขับรถเข้าประตูโรงไฟฟ้า

- 17.1 เริ่มต้นให้รถหยุดรอที่ด้านหน้าแผงเหล็กกัน (ขาว-แดง) หรือประตู ก่อน
- 17.2 รปภ. สอบถามว่าต้องการมาพบใคร ด้วยวัตถุประสงค์อะไร นัดไว้ล่วงหน้าหรือไม่
- 17.3 รปภ. โทรศัพท์ไปถามผู้ที่ผู้เขาต้องการพบ ถามว่าจะอนุมัติให้เข้าพบหรือไม่ พร้อมกับบอกชื่อ-นามสกุล มาคนที่คน และวัตถุประสงค์ในการขอเข้าพบ
- 17.4 ถ้าไม่อนุญาตให้เข้าพบ หรือผู้ที่ผู้เขาต้องการพบไม่อยู่ ก็ให้รปภ. แจ้งให้ผู้มาติดต่อผู้นั้นทราบ ให้เขากลับไป ห้ามอนุญาตให้เข้าประตูโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- 17.5 ถ้าได้รับอนุมัติให้เข้าพบได้ ให้รปภ. ดำเนินการดังนี้
- 17.5.1 รปภ. ขอบัตรประชาชน(หรือใบขับขี่)จากหัวหน้าผู้รับเหมา

17.5.2 ให้รปภ. นำบัตรประชาชนไปกรอกรายละเอียดผู้มาติดต่อลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" (กรณีที่ผู้มาติดต่อมากันเป็นกลุ่มโดยมีวัตถุประสงค์เดียวกัน ก็ให้กรอกแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" เพียงใบเดียวก็เพียงพอ โดยใช้บัตรประชาชนของตัวแทนกลุ่มเพียงคนเดียวกรอกลงในแบบฟอร์ม)

17.5.3 รปภ.ขอบัตรประชาชน(หรือใบขับขี่)ของตัวแทนกลุ่มเก็บไว้เพื่อใช้กรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า"ไว้เพื่อแลกกับบัตร CONTRACTOR

17.5.4 รปภ.เก็บบัตรประชาชนหรือใบขับขี่ของผู้รับเหมาทุกคนที่จะเข้าโรงไฟฟ้า พร้อมกับแลกบัตร CONTRACTOR (คอนแทรคเตอร์) คนต่อคน พร้อมกับบอกให้ติดแสดงไว้บนอกเสื้อ หรือบริเวณที่เห็นเด่นชัด

17.5.5 รปภ.ให้พนักงานของผู้รับเหมาทุกคนในรถ ลงจากรถเซ็นชื่อเข้าทำงานในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมา)"

17.5.6 รปภ. จกรายละเอียด ชื่อผู้มาติดต่อ ทะเบียนรถ ประเภทของรถ ชื่อผู้ที่ได้รับการติดต่อ วัตถุประสงค์ในการเข้าพบ ที่จอดรถ และ เวลาเข้า ลงในแบบฟอร์ม "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออกโรงไฟฟ้า"

ถ้ามีการจอดรถเกะกะ หรือกีดขวางทางจราจรจะได้ติดตามได้

17.5.7 รปภ. ให้บัตรอนุมัติให้รถ(ยานพาหนะ)เข้าโรงไฟฟ้าแก่คนขับ

17.5.8 รปภ.บอกคนขับให้วางบัตรอนุมัติให้รถเข้า(ยานพาหนะ)เข้าโรงไฟฟ้าไว้ที่กระจกหน้ารถ

17.5.9 รปภ.ส่งแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" ให้แก่ผู้รับเหมาเซ็นชื่อ

17.5.10 รปภ.บอกผู้มาติดต่อให้นำ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ไปให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อลงในช่องลายเซ็นผู้ได้รับการติดต่อ อย่าลืมบอกเด็ดขาด

17.5.11 รปภ.ขออนุญาตตรวจสอบได้ห้องรถ ลกระจกรถทุกด้าน ตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ (หรือตรวจสอบได้เบาะรถจักรยานยนต์) และขอให้ผู้รับเหมาเปิดกระโปรงท้ายรถเพื่อทำการตรวจสอบด้วย และใช้กระจกส่องได้รถ เพื่อตรวจหาวัตถุต้องสงสัย

17.6 รปภ.ให้ผู้รับเหมาขับรถเข้าโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถคู่ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

18. ขั้นตอนของผู้รับเหมาขับรถออกประตูโรงไฟฟ้า

18.1 แผลงเหล็กกัน(ขาว-แดง) หรือประตู อยู่ในตำแหน่งปิด

18.2 รปภ.ให้ผู้รับเหมาทุกคนที่จะออกประตูโรงไฟฟ้า เซ็นชื่อ และลงเวลาออกประตูโรงไฟฟ้า

18.3 รปภ.แลกบัตรประชาชนผู้รับเหมา กับบัตร CONTRACTOR

18.4 รปภ.ขอ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า" คืนจากผู้รับเหมาพร้อมตรวจว่าผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อถูกต้องเรียบร้อยหรือไม่ "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ถ้าผู้อนุมัติ(ผู้ได้รับการติดต่อ) ไม่ได้ลงเวลาและลายเซ็น ก็ให้บุคคลผู้นั้นนำกลับไปให้ผู้อนุมัติ ลงเวลาและเซ็นชื่อให้เรียบร้อยก่อน (ในขณะเดียวกันก็ให้รปภ. โทรศัพท์แจ้งให้ผู้อนุมัตินั้นทราบด้วย บอกให้ลงเวลาและเซ็นชื่อ) "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" นั้น ถ้าผู้อนุมัติให้เข้าพบลงเวลาและเซ็นชื่อถูกต้องแล้ว

18.5 รปภ.ขออนุญาตตรวจสอบได้ห้องรถ ลกระจกรถทุกด้าน ตรวจสอบลิ้นชักภายในรถ (หรือตรวจสอบได้เบาะรถจักรยานยนต์) และขอให้ผู้รับเหมาเปิดกระโปรงท้ายรถเพื่อทำการตรวจสอบด้วยถ้าไม่พบของต้องสงสัยก็ให้ปิดอย่างนุ่มนวล

18.6 ถ้าพบสิ่งของต้องสงสัยก็ให้สอบถามคนขับว่ามี "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" หรือไม่

- 18.7 ถ้าไม่มีกั๊กให้รปภ.แนะนำให้ผู้คนนั้นกลับไปให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบ(ผู้ได้รับการติดต่อ)ออก "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ให้ (ในขณะเดียวกันก็ให้รปภ. โทรศัพท์แจ้งให้ผู้อนุมัติให้เข้าพบนั้นทราบด้วย) "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" นั้นถ้าได้ดำเนินการถูกต้องตามขั้นตอน มีลายเซ็นผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออกแล้ว
- 18.8 ถ้ารปภ. ไม่มีข้อสงสัยอะไรอีก ก็ให้รปภ. เก็บต้นฉบับ "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ไว้ และส่งสำเนาให้ผู้มาติดต่อเก็บไว้
- 18.9 รปภ.ขอบัตรอนุมัติให้รถ(ยานพาหนะ) เข้าโรงไฟฟ้าขึ้นจากคนขับ
- 18.10 รปภ.กั้นบัตรประชาชนให้แก่ผู้เป็นเจ้าของรถคันบัตร "ผู้รับเหมา" ให้ถูกต้อง
- 18.11 รปภ.เซ็นชื่อและลงเวลาที่รถออกนอกโรงไฟฟ้า ลงในแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" และ "บันทึกยานพาหนะเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ให้ถูกต้อง
- 18.12 รปภ.เปิดประตู/แผงเหล็กกั้น(ขาว-แดง) ให้รถออกประตูโรงไฟฟ้าได้

หมายเหตุ กรณีเป็นรถตู้ให้รปภ. เปิดประตูด้านข้างเพื่อตรวจสอบทุกครั้ง ที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้า

19. ขั้นตอนการอนุญาตนำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้า

- 19.1 ผู้ที่จะนำสิ่งของส่วนตัวที่ไม่ใช่ทรัพย์สินของ โรงไฟฟ้าเข้าโรงไฟฟ้า(ผู้ขออนุญาต) ติดต่อขอแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" รปภ.แนะนำผู้ที่จะเข้าโรงไฟฟ้าทุกคนให้ทำใบนำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้า ทุกครั้งที่ตรวจพบว่าผู้ที่จะเข้าโรงไฟฟ้าไม่ว่าจะเป็นพนักงาน โรงไฟฟ้า, ผู้มาติดต่อ หรือผู้รับเหมาจะนำสิ่งของเข้ามาในโรงไฟฟ้า
- 19.2 ผู้ขออนุญาตกรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์มให้ครบถ้วนแล้วยื่นให้รปภ.ตรวจสอบ
- 19.3 รปภ.ตรวจสอบว่าสิ่งของของผู้ขออนุญาตนำเข้ามานั้นตรงกับที่กรอกไว้ในแบบฟอร์มหรือไม่
- 19.4 รปภ.ตรวจสอบแล้วพบว่าสิ่งของที่น่าเข้าไม่ตรงกับที่กรอกไว้ในแบบฟอร์ม รปภ.ให้ผู้ขออนุญาตแก้ไขให้ถูกต้อง
- 19.5 รปภ.ตรวจสอบแล้วถูกต้อง ถ่ายรูปสิ่งของเก็บไว้สำหรับเปรียบเทียบ กรณีที่คือนำสิ่งของออก
- 19.6 รปภ.ลงเวลา วันที่ และเซ็นชื่อลงในแบบฟอร์ม
- 19.7 รปภ.เก็บต้นฉบับแบบฟอร์มไว้ แล้วยื่นสำเนาแบบฟอร์มให้ผู้ขออนุญาต รปภ.บอกให้ผู้ขออนุญาตเก็บรักษา สำเนาแบบฟอร์มให้ดีเพื่อใช้แสดงตอนนำสิ่งของดังกล่าวออกจากโรงไฟฟ้าและต้องให้พนักงานโรงไฟฟ้า เซ็นชื่อกำกับด้วยทุกครั้ง
- 19.8 รปภ.อนุญาตให้นำสิ่งของเข้าโรงไฟฟ้าได้

20. ขั้นตอนการอนุญาตนำสิ่งของออกจากโรงไฟฟ้า

- 20.1 ผู้ขออนุญาตนำสิ่งของออกโรงไฟฟ้า ยื่นแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า" ให้รปภ. ที่ปั๊มน้ำมัน
- 20.2 รปภ.ตรวจสอบความถูกต้องของแบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า"
- 20.3 ในกรณีนำสิ่งของออกจากโรงไฟฟ้านี้ เฉพาะพนักงานโรงไฟฟ้าเท่านั้นที่มีสิทธิในการเป็นผู้ขออนุญาต
- 20.3.1 กรณีที่พนักงานโรงไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องนำวัสดุออกจากโรงไฟฟ้า เพื่อไปใช้ในการซ่อมหรือให้บริการหน่วยงานของลูกค้า สามารถใช้แบบฟอร์ม "ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า (ชั่วคราว)" ตามเอกสารหมายเลข 8

- 20.4 ผู้มีอำนาจเซ็นอนุมัตินำของออก ได้แก่ ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ผู้จัดการเดินเครื่อง และผู้จัดการบำรุงรักษา กรณีผู้จัดการโรงไฟฟ้า ผู้จัดการเดินเครื่อง และผู้จัดการบำรุงรักษาไม่อยู่ หรือกรณีนอกเวลาทำการปกติให้หัวหน้ากะ (Shift Leader) เป็นผู้มีอำนาจเซ็นอนุมัตินำของออกเฉพาะกรณีจำเป็นเร่งด่วนเท่านั้น
- 20.5 รปภ.ต้องตรวจสอบลายเซ็นของผู้อนุมัติให้ถูกต้องตรงกับตัวอย่างลายเซ็นที่ให้ไว้ ถ้าสงสัยว่าลายเซ็นผู้อนุมัติให้นำออกได้ไม่ตรงกับลายเซ็นตัวอย่าง ก็ให้ระงับการนำของออกไว้ก่อนแล้วรีบติดต่อกับผู้อนุมัติให้นำออก กรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้อนุมัติให้นำออกได้ ให้ติดต่อเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยหรือ หัวหน้ากะ (Shift Leader) ตามลำดับ
- 20.6 รปภ.ตรวจสอบความถูกต้องระหว่างเอกสารกับของจริง
- 20.7 รปภ.ตรวจสอบแล้วพบว่าสิ่งของที่นำเข้าไปไม่ตรงกับที่กรอกไว้ในแบบฟอร์ม รปภ.โทรสอบถามผู้อนุมัติและให้ผู้ขออนุญาตนำแบบฟอร์มไปให้ผู้อนุมัติแก้ไขให้ถูกต้อง
- 20.8 รปภ.ตรวจสอบแล้วถูกต้อง
- 20.9 รปภ.ลงเวลา วันที่ และเซ็นชื่อลงในแบบฟอร์ม รปภ.นำแบบฟอร์มต้นฉบับส่งคืนให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย
- 20.10 รปภ.เก็บต้นฉบับแบบฟอร์มไว้แล้วยื่นสำเนาแบบฟอร์มให้ผู้ขออนุญาต
- 20.11 รปภ.อนุญาตให้นำสิ่งของออกโรงไฟฟ้าได้
- 20.12 เวลาทำการในการนำของออก คือ 08.00 น. ถึง 17.00 น.
- 20.13 นอกเวลาทำการ และวันหยุดนักขัตฤกษ์ (กรณีนำของออกเร่งด่วน) ให้ หัวหน้ากะ (Shift Leader) เป็นผู้มีอำนาจเซ็นอนุมัตินำของออก

21. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินเข้าเขตหวงห้าม (Restricted Area)

- 21.1 รปภ. ตรวจสอบว่าผู้มาติดต่อ/VISITOR ติดบัตรผู้มาติดต่อที่กระเป๋าสตางค์, สวมหมวกแข็ง(นิรภัย), แว่นตาเซฟตี้ และตรวจสอบรองเท้าที่ผู้มาติดต่อสวม ให้เข้าได้เฉพาะรองเท้าเซฟตี้, รองเท้าหุ้มส้นหรือรองเท้าหุ้มข้อเท่านั้น
- 21.2 รปภ.ให้ผู้มาติดต่อลงข้อมูลและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออกเขตหวงห้าม สำหรับผู้มาติดต่อ" ตามเอกสารหมายเลข 9
- 21.3 รปภ. ต้องรอนั่นใจว่ามีพนักงานของโรงไฟฟ้า รวมถึงผู้ช่วยช่างที่ได้รับมอบหมายจากพนักงานของโรงไฟฟ้า เป็นผู้นำหรือพาผู้มาติดต่อ/VISITOR เข้าไปภายในเขตหวงห้าม แล้วค่อยยินยอมให้ผู้มาติดต่อ/VISITOR เข้าไปภายในเขตหวงห้าม พร้อมกับผู้นำฯ อนุญาตให้ผู้มาติดต่อ/VISITOR ผ่านเข้าไปภายในเขตหวงห้ามโดยลำพัง

22. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้มาติดต่อเดินออกจากเขตหวงห้าม (Restricted Area)

- 22.1 เมื่อผู้นำพาผู้มาติดต่อ/VISITOR กลับมายังบริเวณทางเข้าเขตหวงห้าม รปภ. ให้ผู้มาติดต่อ/VISITOR ลงเวลาออกและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม บันทึกการเข้า-ออกเขตหวงห้าม สำหรับผู้มาติดต่อ
- 22.2 รปภ. อนุญาตให้ผู้มาติดต่อ/VISITOR เดินออกไปได้

23. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) เดินเข้าเขตหวงห้าม (Restricted Area)

- 23.1 เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยจะให้รายชื่อพนักงานผู้รับเหมาทุกคนที่ผ่านการอบรมทำความเข้าใจเกี่ยวกับอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมและต้องเข้าไปทำงานภายในเขตหวงห้ามไว้ที่ รปภ.ที่ประจำอยู่บริเวณทางเข้าเขตหวงห้าม

- 23.2 รปภ. ตรวจสอบว่าผู้รับเหมา (CONTRACTOR) ติดบัตร ผู้รับเหมาที่กระเป๋าสีหรือแสดงบัตรในที่ที่เห็นชัดเจน, สวมหมวกแข็ง(นิรภัย), แว่นตาเซฟตี้ และรองเท้าเซฟตี้
- 23.3 รปภ. ให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) ลงข้อมูลและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม "บันทึกการเข้า-ออกเขตหวงห้าม สำหรับผู้รับเหมา (CONTRACTOR) " ตามเอกสาร หมายเลข 10
- 23.4 รปภ. ต้องรอนจนมั่นใจว่ามีหัวหน้างานหรือเจ้าของงานซึ่งเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า รวมถึงผู้ช่วยช่างที่ได้รับมอบหมายจากพนักงานของโรงไฟฟ้าเป็นผู้นำหรือพา ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) ไปยังพื้นที่ทำงานภายในบริเวณเขตหวงห้าม แล้วค่อยยินยอมให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) เข้าไปภายในเขตหวงห้ามพร้อมกับหัวหน้างานฯ อย่าอนุญาตให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) ผ่านเข้าไปภายในเขตหวงห้ามโดยปราศจากหัวหน้างานฯ
24. ขั้นตอนการอนุมัติให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) เดินออกจากเขตหวงห้าม (Restricted Area)
- 24.1 เมื่อหัวหน้างานฯพาผู้รับเหมา (CONTRACTOR) กลับมายังบริเวณทางเข้าเขตหวงห้าม รปภ. ให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) ลงเวลาและเซ็นชื่อในแบบฟอร์ม บันทึกการเข้า-ออกเขตหวงห้าม สำหรับผู้รับเหมา (CONTRACTOR)
- 24.2 รปภ. อนุญาตให้ผู้รับเหมา (CONTRACTOR) เดินออกไปได้
25. ขั้นตอนการนำยานพาหนะเข้าเขตหวงห้าม (Restricted Area)
- 25.1 ไม่อนุญาตให้รถทุกชนิดเข้าเขตหวงห้าม ยกเว้น กรณีดังนี้
- 25.1.1 รถขนส่งสารเคมี ซึ่งต้องได้รับการอนุญาตจากหัวหน้ากะ
- 25.1.2 รถขนขยะและสิ่งปฏิกูล ซึ่งต้องได้รับอนุญาตจากเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย
- 25.1.3 รถขนอุปกรณ์หรือเครื่องมือของผู้รับเหมา ซึ่งต้องได้รับอนุญาตจากหัวหน้างาน ซึ่งเป็นพนักงานของโรงไฟฟ้า
- 25.1.4 นอกเหนือจากข้างต้น ต้องได้รับอนุญาตจากผู้จัดการ โรงไฟฟ้า เท่านั้น
26. สิ่งที่ รปภ. ต้องรู้ และปฏิบัติให้ได้ตามนี้
- A ต้องรู้ เข้าใจ และปฏิบัติตามคู่มือนี้ให้ได้
- B ต้องรู้เวลาเปลี่ยนกะทำงานของแต่ละกะ
- C ต้องรู้และจำรายละเอียดของผู้มีอำนาจอนุมัตินำของออกได้ มีลายเซ็นตัวอย่างไว้ให้เปรียบเทียบ ตามเอกสารแนบที่ 9
- D ต้องปฏิบัติตามคู่มือนี้โดยไม่มีข้อยกเว้น
- E ต้องสุภาพกับทุกคน
- F ต้องมีรปภ. อย่างน้อย 1 คนอยู่บริเวณหน้าป้อมยามตลอดเวลา และ 1 คนอยู่ด้านหน้าของสถานที่ที่โรงไฟฟ้ากำหนดเป็นเขตหวงห้าม (Restricted Area)
- G ต้องเรียนรู้วิธีใช้ถังดับเพลิง และรู้ตำแหน่งที่ตั้งของถังดับเพลิง
- H เขียนรายงานลงในสมุดบันทึกประจำวันตรงความเป็นจริง
- I เขียนบรรยายเหตุการณ์ผิดปกติที่เกิดขึ้นทุกเหตุการณ์ ห้ามดักหล่นเป็นอันขาด
- J ผู้รับเหมาที่ไม่ได้สวมหมวกนิรภัย แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ห้ามเข้าโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- K รปภ. จะออกนอกโรงไฟฟ้าในเวลาทำงานจะต้องแจ้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยเพื่อขออนุญาตก่อนทุกครั้ง

- L หากมีข้อสงสัยหรือสิ่งอื่นใดที่เป็นอุปสรรคในการปฏิบัติงานของ รปภ. ให้สอบถามหรือแจ้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยทันที

27. การเดินตรวจตราตามจุดต่างๆภายในโรงไฟฟ้า

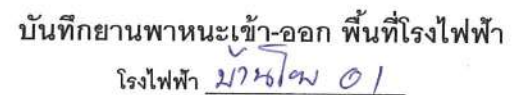
- 27.1 รปภ. มีหน้าที่เดินตรวจตราตามจุดต่างๆภายในโรงไฟฟ้า
27.2 ขณะเดินตรวจตราอยู่นั้น รปภ.จะต้องสังเกตสิ่งผิดปกติต่างๆ โดยรอบทั้งนี้หากพบสิ่งผิดปกติใดๆ ให้รีบแจ้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยหรือพนักงานที่ทำงานอยู่ในบริเวณนั้นๆทันที
27.3 กำหนดการตรวจตราของรปภ. ให้ดูรายละเอียดในเอกสารแสดงจุดตรวจและเวลาในการเดินตรวจตราภายในโรงไฟฟ้า

28. ตัวอย่างแบบฟอร์มใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกประตูโรงไฟฟ้า

- 28.1 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับบุคคลภายนอก)
28.2 บันทึกยานพาหนะเข้า-ออกโรงไฟฟ้า
28.3 บัตรอนุมัติให้รถ (ยานพาหนะ) เข้าโรงไฟฟ้า
28.4 ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า
28.5 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า)
28.6 บันทึกการเข้า-ออก (สำหรับผู้รับเหมา)
28.7 ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า (ชั่วคราว)
28.8 บันทึกการเข้า-ออกเขตหวงห้าม สำหรับผู้มาติดต่อ
28.9 บันทึกการเข้า-ออกเขตหวงห้ามสำหรับผู้รับเหมา
28.10 แบบฟอร์ม ตัวอย่างลายเซ็นผู้มีอำนาจอนุมัตินำสิ่งของออกนอกโรงงาน

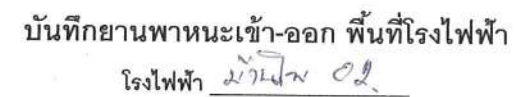
ภาคผนวก ข.2-22

เอกสารบันทึกยานพาหนะที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้าฯ



วันที่ / เดือน / ปี
22-12-68

เอกสารแนบ-4_บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า Rev.02



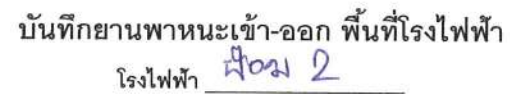
วันที่ / เดือน / ปี
22-12-65

เอกสารแนบ-4_บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า Rev.02



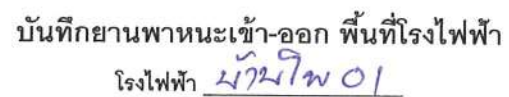
วันที่ / เดือน / ปี
23/12/68

เอกสารแนบ-4_บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า Rev.02



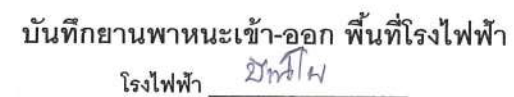
วันที่ / เดือน / ปี
23-12-68

เอกสารแนบ-4_บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า Rev.02



วันที่ / เดือน / ปี
24-12-68

เอกสารแนบ-4_บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า Rev.02



วันที่ / เดือน / ปี
24-12-18

เอกสารแนบ-4_บันทึกยานพาหนะเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า Rev.02

ภาคผนวก ข.2-23

เอกสารการจัดการกากของเสีย



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา

การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	3.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	11.500	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.500	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.200	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.200	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ไส้กรองอากาศ	5.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	3.000	042	10250004625603	
8	160107	ไส้กรองน้ำมัน	1.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	5.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 13 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 13 มกราคม 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

- | | |
|---|---|
| 011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting) | 057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหล่อแบบที่ใช้งานแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration) |
| 021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ (storage) ให้ระบุลักษณะการกักเก็บและภาชนะบรรจุ | 059 นำวัสดุที่ไม่ใช่แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ |
| 031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ | 061 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment) |
| 032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน | 062 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อใช้ก๊าซชีวภาพหรือก๊าซไฮโดรเจนเป็นพลังงาน |
| 033 นำบรรจุภัณฑ์กลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน | 063 บำบัดด้วยวิธีทางเคมี (chemical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ (physical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment) |
| 039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่น ๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ ให้ระบุ | 065 บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment of wastewater) |
| 041 ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน (use as fuel substitution or burn for energy recovery) โดยตรงในเตาเผา (incinerator) หรือเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) | 066 เขาระบบบำบัดน้ำเสียรวม (discharge into central wastewater treatment plant) |
| 042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง | 067 ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี (chemical stabilization) |
| 043 เผาเพื่อใช้เป็นพลังงาน (burn for energy recovery) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายสำหรับเตาไฟ (stove) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) | 068 ปรับเสถียรหรือตรึงทางเคมีโดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic (chemical fixation using cementitious and/or pozzolanic material) |
| | 069 ใช้วิธีบำบัดอื่น ๆ เพื่อทำลายความเป็นพิษ (other detoxification methods) ให้ระบุ |
| | 071 ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล (sanitary landfill) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น |
| | 072 ฝังกลบอย่างปลอดภัย (secure landfill) |

- 044 ใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)
- 045 ทำวัสดุผสม (material blending) เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) ระบายทาง
- 046 ทำเชื้อเพลิงทดแทนจากวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย สำหรับเตาอุตสาหกรรม เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยเฉพาะ (use as fuel blending for energy recovery) ระบายทาง
- 047 ใช้วัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนโดยตรงในเตาเผา (incinerator) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า
- 048 ใช้วัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่เป็นของเสียอันตราย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนโดยตรง ในเตาเผา (incinerator) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า
- 049 นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่น ๆ (other recycle methods)
- 051 เข้ากระบวนการนำตัวทำละลายกลับมาใหม่ (solvent reclamation/regeneration)
- 052 เข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใหม่ (reclamation/regeneration of metal and metal compounds)
- 053 เข้ากระบวนการคืนสภาพกรด/ด่าง (acid/base regeneration)
- 054 เข้ากระบวนการคืนสภาพตัวเร่งปฏิกิริยา (catalyst regeneration)
- 055 เข้ากระบวนการคืนสภาพ ถ่านกัมมันต์ใช้งานแล้ว (spent activated carbon regeneration)
- 056 เข้ากระบวนการคืนสภาพเรซินหรือเมมเบรนที่ใช้งานแล้ว (spent resin or membrane regeneration)

เหตุผลกรณีอื่นๆ

- 01 ผู้รับดำเนินการไม่ได้รับอนุญาตให้ บำบัด/ กู้จัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่
- 02 วิธีการบำบัด/กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ ไม่เหมาะสม
- 03 ผู้รับดำเนินการได้รับคำสั่งปรับปรุงตามมาตรา 37 หรือหยุดประกอบกิจการตามมาตรา 39 ตามพระราชบัญญัติโรงงาน
- 04 ผู้รับดำเนินการไม่ยินยอมรับบำบัด/กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่
- 05 ไม่สามารถยื่นขออนุญาตฯ ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ได้
- 06 ผู้ให้บริการยังไม่ได้แจ้งประกอบกิจการโรงงาน หรือไม่ได้แจ้งประกอบในส่วนขยาย
- 07 ไม่เข้าข่ายต้องขออนุญาตตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมเรื่องการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2566

เหตุผลการไม่อนุญาต

- 99 อื่นๆ ระบุ.....

หมายเหตุ

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

- 073 สิ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว (secure landfill of stabilized and/or solidified wastes)
- 074 เผาทำลาย (burn for destruction) ในเตาเผาขยะชุมชน หรือเตาเผาเฉพาะสำหรับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 075 เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย (burn for destruction in hazardous waste incinerator)
- 076 เผาทำลายร่วมในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (co-incineration in cement kiln)
- 077 ฉีดฉีดลงบ่อใต้ดิน หรือชั้นดินใต้ทะเล (deep well or underground injection; sea-bed insertion)
- 079 กำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ (other disposal methods) ให้ระบุ
- 081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ (collect and export)
- 082 ถมทะเลหรือที่ลุ่ม (land reclamation) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 083 หมักทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน (composting or soil conditioner) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 084 ทาอาหารสัตว์ (animal feed) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 085 ศึกษา วิจัยและพัฒนา (study research and develop) เพื่อการทดลองในลักษณะโครงการนำร่องเท่านั้น

เหตุผลที่ไม่สามารถพิจารณาได้ เนื่องจากขาดเอกสาร หรือเอกสารไม่สมบูรณ์ดังนี้

- 11 สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 12 สำเนาหนังสือรับรองจดทะเบียนนิติบุคคลของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 13 สัญญาหรือหนังสือยินยอมการรับบริการระหว่างผู้รับดำเนินการและ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 14 หนังสือการประกันความรับผิด (Liability) ระหว่างผู้รับดำเนินการและ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 15 หนังสือมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดกระทำการใดๆ แทนกรรมการผู้มีอำนาจพร้อมติดอากรแสตมป์ของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 16 ผลวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นทั้งหมดของสิ่งเจือปน (total concentration : mg/kg)
- 17 ผลวิเคราะห์ด้วยวิธีการสกัดสาร (waste extraction test : mg/l)
- 18 รายละเอียดกระบวนการผลิตพร้อมแสดงจุดที่เกิดของเสีย
- 19 รายละเอียดกระบวนการนำของเสียมากำจัด/บำบัด/นำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่
- 20 สำเนาใบอนุญาตส่งออกวัตถุอันตราย (วอ.6)
- 21 หนังสือรับรองจากกรมวิชาการเกษตรในการทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน
- 22 รหัสประเภทหรือชนิดหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วไม่ถูกต้อง
- 23 รหัสการจัดการไม่ถูกต้อง
- 24 การลงนามของกรรมการผู้มีอำนาจในคำขอ/สัญญา ไม่ครบถ้วนตามเงื่อนไขในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล
- 25 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณานับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	

6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ใส่กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ใส่กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2568 ถึงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขออนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



**หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม**

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดกา	ผู้รับผิดชอบการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ใส่กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ใส่กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2568 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มีนาคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขออนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	2.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	11.500	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.500	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.200	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.200	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ใส่กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ใส่กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	2.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2568 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 เมษายน 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อินุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ใสกรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ใสกรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2568 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา

การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	

3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ไส้กรองอากาศ	2.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	1.000	042	10250004625603	
8	160107	ไส้กรองน้ำมัน	0.500	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	3.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2568 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มิถุนายน 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขออนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับผิดชอบการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2568 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 กรกฎาคม 2568

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขออนุญาตโดยระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ใสกรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ใสกรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2568 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขออนุญาตโดยระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ใส่กรองอากาศ	1.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ใส่กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2568 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 กันยายน 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2568 ถึงวันที่ 31 ตุลาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขออนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	1.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ไส้กรองอากาศ	2.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	2.000	042	10250004625603	
8	160107	ไส้กรองน้ำมัน	0.500	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2568 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 พฤศจิกายน 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



**หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม**

เลขที่ 2568-2090

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72120000125582

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะปนเปื้อนน้ำมัน	0.000	039	10770005625534	
2	170405	เศษเหล็ก เศษสแตนเลส	0.000	011	10140002825489	
3	170402	เศษอลูมิเนียม	0.000	011	10140002825489	
4	170401	เศษทองแดง	0.000	011	10140002825489	
5	160216	สายไฟเก่า	0.000	011	10140002825489	
6	150203	กรองอากาศใช้แล้ว ใส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
7	150202	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	0.000	042	10250004625603	
8	160107	ใส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
9	130208	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	0.000	042	10770005625534	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 ธันวาคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

WASTE 2 ENERGY CO.,LTD.

388/9-10 ซอยรามคำแหง 53 (จันทร์ศรีชาวลา) ถนนรามคำแหง แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพมหานคร 10310 โทร 02-059-9328 แฟกซ์ 02-059-9329
388/9-10 Soi Ramkamhaeng 53 (Chan Si chawala) Ramkamhaeng Road. Phlabphala, Wang Thong Larng, Bangkok 10310 Tel.02-059-9328 Fax.02-059-9329

เอกสารยืนยันบำบัดของเสียเลขที่ TCD25122680
วันที่ 08 ธันวาคม 2568

เรื่อง การยืนยันการบำบัดและกำจัดกากของเสีย

เรียน กรรมการผู้จัดการ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ขอรับรองว่าได้ให้บริการบำบัด และกำจัดของเสียอุตสาหกรรมของ

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด ตั้งอยู่ เลขที่ 888 หมู่ 1 ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160 ดังรายละเอียดต่อไปนี้

วันที่ขนส่ง	ใบกำกับการขนส่งเลขที่	เลข กอ.2	ชื่อของเสีย	รหัสของเสีย	วิธีการกำจัด	ปริมาณ(ตัน)
21/11/2025	W2E68110232	32511680904730	กรองอากาศใช้แล้ว/ไส้กรองอากาศ	150203	042	3.000
21/11/2025	W2E68110233	12511680905400	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	150202	042	1.980
21/11/2025	W2E68110233	12511680905400	ไส้กรองน้ำมัน	160107	042	0.330
น้ำหนักรวมสุทธิ						5.310

วิธีบำบัด 042 ทำเชื้อเพลิงผสม (Fuel Blending)

บริษัทฯ ได้นำกากของเสียอุตสาหกรรมดังกล่าวเข้าสู่กระบวนการบำบัดอย่างถูกต้อง ณ ศูนย์บำบัดและกำจัดกากอุตสาหกรรม จังหวัดปราจีนบุรี

บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 98,99 หมู่ 7 ตำบลลาดตะเคียน อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักำเนิด

ชื่อผู้กักำเนิด : บริษัท กัลป์ บีพี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 72120000125582
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 888 หมู่ที่ 1 ถนน ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160
 เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรศัพท์ติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : นายมันคง สายบัว เลขทะเบียนพาหนะ : 72-3332 รย พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง

โดยขนส่งจากจังหวัด : ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 3 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603

สถานที่ตั้ง : 98, 99 หมู่ที่ 7 ถนน- ตำบลลาดตะเคียน อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรศัพท์ติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	กรองอากาศใช้แล้ว ใส่กรองอากาศ	150203	พาเลท	40	3.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 3 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [X] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 3 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 21/11/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 11.36
 ลงชื่อผู้กักำเนิด : [Redacted] วันที่ : 21/11/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : [Redacted] วันที่ : 21/11/68

[] ผู้กักำเนิดขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603

ส่วนที่ ๓/๑ ขนส่งจากจังหวัด : พระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่บริหารจัดการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [Redacted]

ส่วนที่ ๓/๒ ปริมาณที่รับมอบ : 3.00 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น [X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [Redacted]

ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [Redacted]

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 3.00 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[] ได้รับการจัดการ

ลงชื่อผู้กักำเนิด : [Redacted]

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักนำ

ชื่อผู้กักนำ : บริษัท กัลป์ บีที จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 72120000125582
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 888 หมู่ที่ 1 ถนน ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :
 ชื่อผู้ขับขี่ : นายดำรง แยมเดช เลขทะเบียนพาหนะ : 70-7569 รย พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 3 วัน
 ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอวี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603
 สถานที่ตั้ง : 98, 99 หมู่ที่ 7 ถนน- ตำบลลาดตะเคียน อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี	150202	ถุงพลาสติก	100	2.0
2	ใส่กรองน้ำมัน	160107	ถุงพลาสติก	20	0.2

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 2.2 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [X] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 2.2 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 21/11/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกรมควบคุมมลพิษ
 ลงชื่อผู้กักนำ : [ลายเซ็น]

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกรมควบคุมมลพิษ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : [ลายเซ็น] ที่ : 21/11/68

[] ผู้กักนำได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอวี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603

ส่วนที่ ๓/๑ ขนส่งจากจังหวัด : พระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่ : 21/11/68

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [ลายเซ็น] ที่มาถึง :

ส่วนที่ ๓/๒ ปริมาณที่รับมอบ : 2.31 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น [X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือ [ลายเซ็น] วันที่รับมอบ : 21/11/68 เวลาที่มอบ :

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [ลายเซ็น] [X] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓ ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 2.31 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 25/11/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ :

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จ [ลายเซ็น] ปริมาณคงเหลือ : - ตัน

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [ลายเซ็น] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้กักนำสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการภายในเวลาที่กำหนดแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้กักนำ : [ลายเซ็น]



บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด

ชื่อลูกค้า : บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ชื่อกากอุตสาหกรรม : กรองอากาศใช้แล้ว/ไส้กรองอากาศ

วันที่รับกาก : 21/11/ 2568

ประเภทรถขนส่ง : Roll Off พ่วง

ทะเบียน (หัว) : 72-3332รย

ใบกำกับการณ์ขนส่งเลขที่ : W2E68110232

ทะเบียน (หาง) : 72-4712รย

ทอ.2 : 32511680904730





บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด

ชื่อลูกค้า : บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด

ชื่อกากอุตสาหกรรม : กรองอากาศใช้แล้ว/ไส้กรองอากาศ, เศษผ้า วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี, ไส้กรองน้ำมัน

วันที่รับกาก : 21/11/ 2568

ประเภทรถขนส่ง : Roll Off เดี่ยว

ทะเบียน (หัว) : 70-7569รย

ใบกำกับการณ์ขนส่งเลขที่ : W2E68110233

ทะเบียน (หาง) :

ทอ.2 : 12511680905400



ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม

36การรายงานเบื้องต้น

คู่มือการใช้งาน

ค้นหาปุ่มเพิ่ม

บริษัท ก้าวไกล จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน: 7210000125682

←

รายงานข้อมูลเบื้องต้น มีนาคม 2568

ข้อมูลเบื้องต้นล่าสุด 09/04/2568 15:18 น. โดย คุณบุญเพิ่ม

0.56การส่งรายงานผ่านระบบ

รายงานนี้ถูกส่งครั้งสุดท้ายเมื่อ 09/04/2568 15:18 น.
หากต้องการแก้ไขข้อมูล กรุณาขอส่งข้อมูลต่ออีกครั้ง และต้องยื่นส่งรายงานผ่านระบบอีกครั้ง ภายใน 5 วัน หลังได้รับการอนุมัติ

ส่งข้อมูลต่ออีกครั้ง

ข้อมูลทั่วไป

การผลิต

สิ่งแวดล้อม

ความปลอดภัย

ผลประโยชน์

ความยั่งยืนของผู้ประกอบการ

ข้อมูลสิ่งแวดล้อมของนาย (ผู้กำกับเขต)

ข้อมูลสิ่งแวดล้อมของนาย (ผู้กำกับเขต)

ขอแจ้งให้ทราบถึงความถูกต้องของข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลส่งรายงานผ่านระบบ
สำหรับการส่งรายงานผ่านระบบวันที่ 1 - 15 เมษายน ของปี

ข้อมูลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 31 ธันวาคม ปี 2567

ผู้ควบคุมระบบจัดการมลพิษทางอุตสาหกรรม

มีข้อมูล

ไม่มีข้อมูล

ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม

36การรายงานเบื้องต้น

คู่มือการใช้งาน

ค้นหาปุ่มเพิ่ม

การกำกับสิ่งแวดล้อมและวัสดุที่ไม่ใช่ในบริเวณโรงงาน

มีการกำกับ

ไม่มีการกำกับ

ลำดับ	รหัสสิ่งแวดล้อมหรือวัสดุที่ไม่ใช่	ชื่อสิ่งแวดล้อมหรือวัสดุที่ไม่ใช่	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการกำจัด	ลักษณะบรรจุภัณฑ์	หมายเหตุความจำแนก	ภาพสิ่งแวดล้อมหรือวัสดุที่ไม่ใช่	ภาพสถานที่เก็บสิ่งแวดล้อมที่ไม่ใช่	ภาพส่ง
1	150110	กากของเสียอันตราย	อันตราย	1.5	การฝังกลบ	แกลลอนพลาสติก	อยู่ระหว่างการจัดเก็บดำเนินการ			
2	130208	น้ำมันเชื้อเพลิง	อันตราย	3.2	การฝังกลบ	ถัง 200 ลิตร	อยู่ระหว่างการจัดเก็บดำเนินการ			
3	190999	กากของเสียอันตราย	-	0.1	การฝังกลบ	ถัง (ส.บ.บ่อ)	เก็บรักษาแล้ว			
4	170405	กากของเสียอันตราย	-	10	การฝังกลบ	ถัง (ส.บ.บ่อ)	อยู่ระหว่างการจัดเก็บดำเนินการ			
5	170402	กากของเสียอันตราย	-	0.2	การฝังกลบ	ถัง (ส.บ.บ่อ)	อยู่ระหว่างการจัดเก็บดำเนินการ			

ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม

36การรายงานเบื้องต้น

คู่มือการใช้งาน

ค้นหาปุ่มเพิ่ม

การจัดการสิ่งแวดล้อมและวัสดุที่ไม่ใช่ในบริเวณโรงงาน

มีการจัดการ

ไม่มีการจัดการ

หมายเหตุ *

ไม่สามารถทำรายการได้ในบริเวณโรงงานได้ ต้องส่งให้ผู้รับกำจัดโดยผู้ขายจากหน่วยงานราชการเท่านั้น

การดำเนินการสิ่งแวดล้อมและวัสดุที่ไม่ใช่ในบริเวณโรงงาน

หมายเหตุ: กรณีมีการจัดการกากของเสียในกระบวนการผลิต (Manufacturing) ระบบข้อมูลกลางจะส่งข้อมูลไปยังกระทรวง

ลำดับ	รหัสสิ่งแวดล้อมหรือวัสดุที่ไม่ใช่	ชื่อสิ่งแวดล้อมหรือวัสดุที่ไม่ใช่	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	รหัสกำจัด	ชื่อผู้รับกำจัด
1	130502	กากของเสียอันตราย	อันตราย	5.84	042	บริษัท เวิลด์ 2 เอ็มเอส จำกัด
2	130507	กากของเสียอันตราย	อันตราย	9.8	042	บริษัท เวิลด์ 2 เอ็มเอส จำกัด
3	150202	กากของเสียอันตราย	อันตราย	1.078	042	บริษัท เวิลด์ 2 เอ็มเอส จำกัด
4	150203	กากของเสียอันตราย	ไม่อันตราย	0.908	042	10250004625603
5	150203	กากของเสียอันตราย	ไม่อันตราย	2.56	042	บริษัท เวิลด์ 2 เอ็มเอส จำกัด
6	160107	กากของเสียอันตราย	อันตราย	0.446	042	บริษัท เวิลด์ 2 เอ็มเอส จำกัด

7	160215	หลอดไฟฟลูออโรเรสเซนต์ไส้ยาว	ส่งตรวจ	0.154	0.49	บริษัท เอสซี 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
8	170603	ฉนวนใยแก้ว	ส่งตรวจ	0.317	0.42	บริษัท เอสซี 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
9	190999	ไส้กรองน้ำในระบบผลิตน้ำดี	ไม่ส่งตรวจ	0.273	0.42	10250004625603
10	190999	ไส้กรองน้ำในระบบผลิตน้ำดี	ไม่ส่งตรวจ	0.5	0.42	บริษัท เอสซี 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

No	Waste List	Unit	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Sum 2025
1	Hazardous and non-Hazardous Waste	Kg.	-	-	-	11,370	-	-	-	-	-	-	5,310	-	16,680
	- Used oil	Kg.	-	-	-	3,200	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Battery	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Air Filter	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,000	-	
	- Sludge	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Oil filter	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	330	-	
	- Waste contaminate (rags, oil contaminated materials, chemicals contaminated)	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,980	-	
	- Chemical bulk	Kg.	-	-	-	646	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Oil bulk	Kg.	-	-	-	306	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Sludge of boiler	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Fluorescent lamp	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Aerosol cans	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- RO Filter	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Silica Gel	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	water contaminated of oil from oil separator pond	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Sludge from oil separator pond	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- fiberglass insulation	Kg.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Stainless scrap	Kg.	-	-	-	147	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Aluminum scrap	Kg.	-	-	-	65	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Copper Scrap	Kg.	-	-	-	2.9	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Iron Scrap	Kg.	-	-	-	7,000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- Electrical wires scrap	Kg.	-	-	-	3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	General Waste (Disposal by Hitech)	Kg.	815	522	416	754	651	732	646	641	490	640	1,745	1,677	9,729

ภาคผนวก ข.2-24

เอกสารการทำความเข้าใจสถานะร่างระเบียบน้ำ

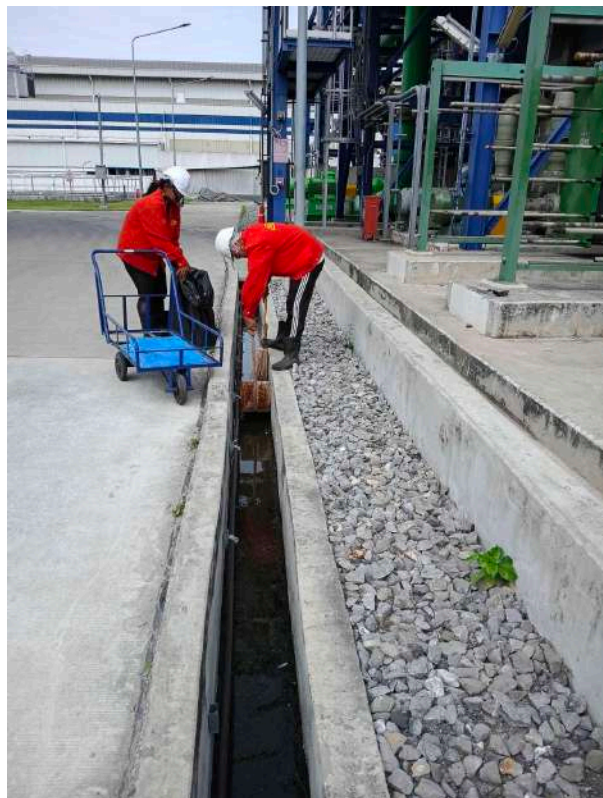
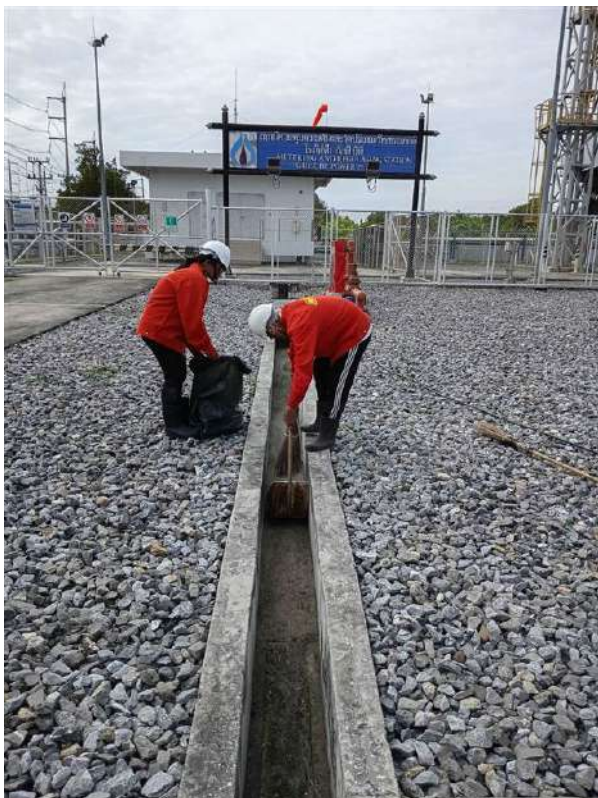
การทำความสะอาดรางระบายน้ำฝน ประจำปีพื้นที่โรงไฟฟ้า

โรงไฟฟ้ามีแผนการทำความสะอาดรางระบายน้ำฝนเป็นประจำทุกปี ในช่วงฤดูแล้งหรือช่วงฤดูฝน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ และเพื่อความสะดวกอยู่เสมอของรางระบายน้ำฝน ดังนี้

ลำดับ	ช่วงเวลา	แผนการทำความสะอาดรางระบายน้ำประจำปี 2568											
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ฤดูแล้ง					x							
						x							
2	ฤดูฝน											x	
												x	

หมายเหตุ: x = แผนดำเนินการ
x = ดำเนินการจริง

ตัวอย่างรูปภาพการทำความสะอาดรางระบายน้ำฝน (เดือน พ.ย. 68)



ภาคผนวก ข.2-25
จำนวนคนงานท้องถิ่น

จำนวนคนงานท้องถิ่น และเอกสารที่แสดงการประชาสัมพันธ์การรับคนงานท้องถิ่นเข้าทำงาน (ตามมาตรการ ระบุว่า “กำหนดมาตรการในการพิจารณารับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง”)

- จำนวนพนักงานท้องถิ่น ณ.ปัจจุบัน โรงไฟฟ้า GBP มีจำนวน 7 ท่าน
- บริษัทประชาสัมพันธ์การรับเข้าทำงานใน www.gulf.co.th
- ในเรื่องการระบุคุณสมบัติจะถูกระบุอยู่ใน Open job

No.	Company	Dept.	Emp.ID	Gender	Name	Surname	Position (TH)
1	GBP	Maintenance		นาย			ผู้จัดการส่วนซ่อมบำรุง
2	GBP	Maintenance		นาย			หัวหน้างานเครื่องกล
3	GBP	Operation		นาย			วิศวกรเดินเครื่อง
4	GBP	Operation		นาย			หัวหน้ากะ
5	GBP	Operation		นาย			ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
6	GBP	Maintenance		นาย			วิศวกรเครื่องกล
7	GBP	Maintenance		นาย			วิศวกรไฟฟ้า

ภาคผนวก ข.2-26

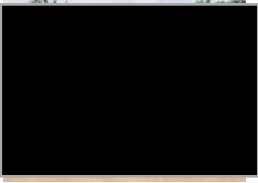
กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์

กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ GBL / GBP ระหว่าง ก.ค-ธ.ค 68

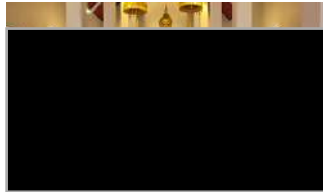
กิจกรรมประจำเดือน กรกฎาคม

- กิจกรรมถวายเทียนเข้าพรรษา

วัดบ้านพาสน์



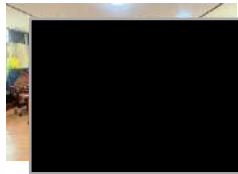
วัดโปรดสัตว์



- กิจกรรมบ้านห้วยไฮเทค มอบโลหิต เพื่อต่อชีวิตเพื่อนมนุษย์ กนอ.



- สนับสนุนการติดตั้งกล้องวงจรปิดภายในอาคารฯ ที่ว่าการอำเภอบางปะอิน



- มอบน้ำดื่ม สำหรับงานแข่งขันฟุตบอล ชมรมบริหารงานบุคคล ไฮเทคครั้งที่ 7

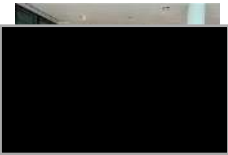


- สนับสนุนงบประมาณกิจกรรม “วิ่งด้วยใจ ไปด้วยกัน สานสัมพันธ์ ไฮเทค ครั้งที่ 6



กิจกรรมประจำเดือน สิงหาคม

- สนับสนุนกิจกรรม "วันกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน" ประจำปี 2568



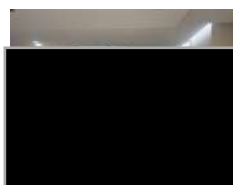
- สนับสนุนการจัดทำเครื่องผลิตปุ๋ยหมักจากขยะเปียก อบต.บ้านโพ



- สนับสนุนทอดผ้าป่าเพื่อการศึกษา โรงเรียนวัดสุคันธาราม (ป่อตาโล่)



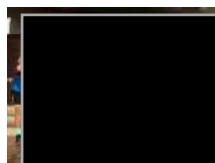
- สนับสนุนน้ำดื่ม งานวิ่งของนิคมไฮเทค



- สนับสนุนโครงการขับเคลื่อนกิจกรรมอำเภอสะอาดฯ อำเภอบางปะอิน

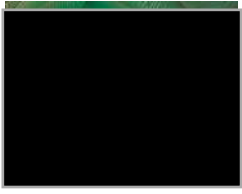


- ร่วมกิจกรรมวิ่งด้วยใจ ไปด้วยกัน สานสัมพันธ์นิคมไฮเทค



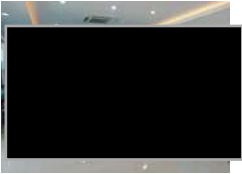
กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ GBL / GBP ระหว่าง ก.ค-ธ.ค 68

- ปลุกต้นไม้ ร่วมกับนิคมไฮเทคและ อบต.บ้านโพ



กิจกรรมประจำเดือน กันยายน

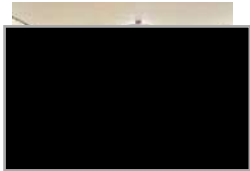
- เข้าร่วมศึกษาดูงาน ECO GREEN NETWORK
กับนิคมไฮเทคและชุมชน



- สนับสนุนโครงการตรวจสอบสุขภาพผู้สูงอายุ ตำบลวัดยม



- สนับสนุนวันรณรงค์ใส่ใจสุขภาพ อาเภอบางปะอิน



กิจกรรมประจำเดือน ตุลาคม

- สนับสนุนลุงยังชีพ ช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม
อบต.บ้านโพ



- สนับสนุนลุงยังชีพ ช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม อบต.วัดยม



- สนับสนุนงบประมาณและน้ำดื่มกัลฟ์ 50 แพ็ค
ช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม ตำบลบ้านแป้ง



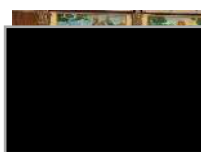
- บริจาคโลหิตกับนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า



- ทอดกฐินวัดโปรดสัตว์



- ทอดกฐินวัดบ้านพาสน์



กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ GBL / GBP ระหว่าง ก.ค-ธ.ค 68

กิจกรรมประจำเดือน พฤศจิกายน

- สนับสนุนกิจกรรมวันลอยกระทง

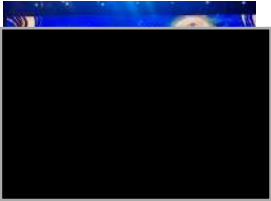
เทศบาลตำบลบางปะอิน



- สนับสนุนกิจกรรมวันลอยกระทง อบต.บ้านโพ



- ร่วมกิจกรรม วันลอยกระทง อำเภอบางปะอิน



- สนับสนุนลุงช้างฯ ช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม นิคมอุตสาหกรรมไฮเทค

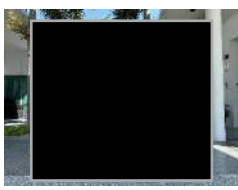
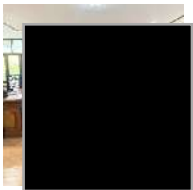


กิจกรรมประจำเดือน ธันวาคม

- สนับสนุนกิจกรรมปีใหม่

อำเภอบางปะอิน

อบต. บ่อตาโล่



- สนับสนุนกิจกรรมกีฬาเทศบาลปรางมทอง



ภาคผนวก ข.2-27

แผนฉุกเฉิน (Emergency Plan) ประจำปี พ.ศ. 2568

 การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-05
	ประกาศใช้เอกสาร		01 Nov 22
	แก้ไขครั้งที่	03	Page 1 of 7

ระเบียบปฏิบัติ

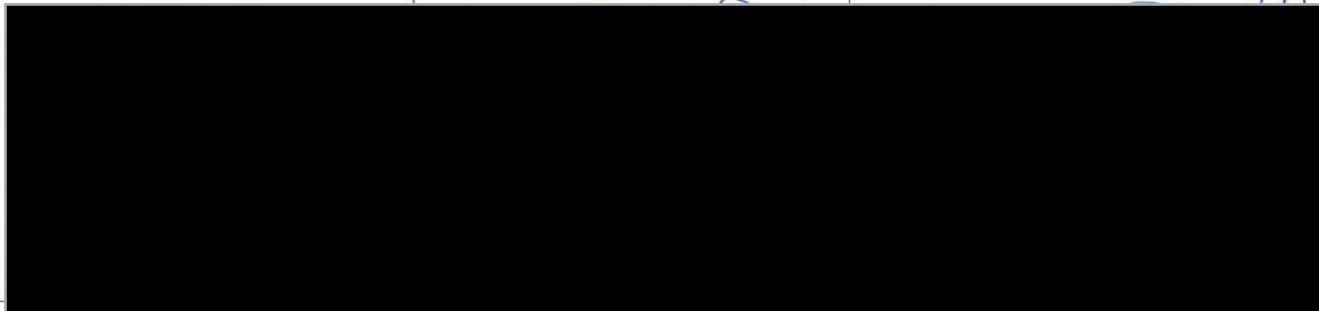
เรื่อง

“การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน”

“EMERGENCY PREPAREDNESS”

PD-EHS-05

ORIGINAL

ผู้จัดทำ	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
		

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”



การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน

หมายเลขเอกสาร

PD-EHS-05

ประกาศใช้เอกสาร

01 Nov 22

แก้ไขครั้งที่

03

Page 2 of 7

สถานะ การปรับปรุงแก้ไข					
แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	หน้าที่แก้ไข	รายละเอียด	เอกสารอ้างอิง	ผู้อนุมัติ
00	01 Jul 19	-	เผยแพร่เอกสารครั้งที่ 1	-	QMR/EMR
01	17 Sep 19	ทุกหน้า	แก้ไขเนื้อหาเอกสาร	ESMS-Sa-P-37, WI-OPT-39, WI-OPT-49	QMR/EMR
02	01 Sep 22	3-4 4-7 5 5-7 ทุกหน้า	- แก้ไขแผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยยกเลิกแผนฉุกเฉินหม้อน้ำ ระเบิด และแผนฉุกเฉินน้ำมันที่ ใช้สำหรับการควบคุมและหล่อ ลื่นร้วไหล เนื่องจากมีความ ซ้ำซ้อน และทำการแก้ไขรายชื่อ เอกสารอ้างอิง - แก้ไขชื่อส่วนงาน EHS โดย แก้ไข เป็น SHE - แก้ไขหัวข้อการเตรียมความ พร้อมเพื่อตอบสนองภาวะ ฉุกเฉินและการฟื้นฟู โดยยกเลิก แผนฉุกเฉินหม้อน้ำระเบิด และ แผนฉุกเฉินน้ำมันที่ใช้สำหรับ การควบคุมและหล่อลื่นร้วไหล เนื่องจากมีความซ้ำซ้อน - เพิ่มเติมรายชื่อเอกสารที่ เกี่ยวข้องให้ชัดเจน และแก้ไขชื่อ เอกสารในหัวข้อบันทึก - แก้ไข LOGO บริษัท	-	QMR/EMR
03	01 Nov 22	3 3 4 6-9 10	- แก้ไขข้อความในหัวข้อ วัตถุประสงค์ - แก้ไขรายละเอียดในหัวข้อ ขอบเขต - เพิ่มเติมรายชื่อเอกสารอ้างอิง ในหัวข้อเอกสารอ้างอิง - เพิ่มเติมรายละเอียดในหัวข้อ ขั้นตอนการปฏิบัติการ - แก้ไขเอกสารบันทึก	รายละเอียดดังที่ปรากฏ ในหัวข้อที่ 4 เอกสารอ้างอิง	QMR/EMR

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”



การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน

หมายเลขเอกสาร

PD-EHS-05

ประกาศใช้เอกสาร

01 Nov 22

แก้ไขครั้งที่

03

Page 3 of 7

1. วัตถุประสงค์

เพื่อใช้เป็นแนวทางในการวางแผนและปฏิบัติ สำหรับกรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ได้แก่ การเกิดเหตุเพลิงไหม้ สารเคมีรั่วไหล **ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เป็นต้น** เพื่อความปลอดภัยของพนักงาน และทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมถึงเป็นแนวทางการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมหลังเกิดเหตุฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ด้วย

2. ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ดังต่อไปนี้

1. แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนรณรงค์ป้องกัน
- แผนการอบรม
- แผนการตรวจตรา

2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนอพยพ
- แผนสื่อสาร
- แผนฉุกเฉิน จำนวน 7 แผน คือ
 - 1) แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
 - 2) แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
 - 3) แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
 - 4) แผนฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต
 - 5) แผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ
 - 6) แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม
 - 7) แผนฉุกเฉินโรคระบาด

3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนบรรเทาทุกข์
- แผนฟื้นฟูหลังเหตุการณ์สงบ

ใช้กับพนักงานหรือบุคคลภายนอกที่เข้ามาในบริเวณพื้นที่ของบริษัทซึ่งส่งผลกระทบต่อระบบมาตรฐาน ISO14001, **ISO 45001 และ ESMS** ของบริษัทฯ

3. คำจำกัดความ

3.1 ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง เหตุการณ์หรือภาวะการณ์ผิดปกติ ซึ่งเมื่อเกิดขึ้นแล้วทำให้เป็นอันตรายต่อชีวิต ทรัพย์สินหรือทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยของบริษัทฯ และหรือพื้นที่ใกล้เคียง

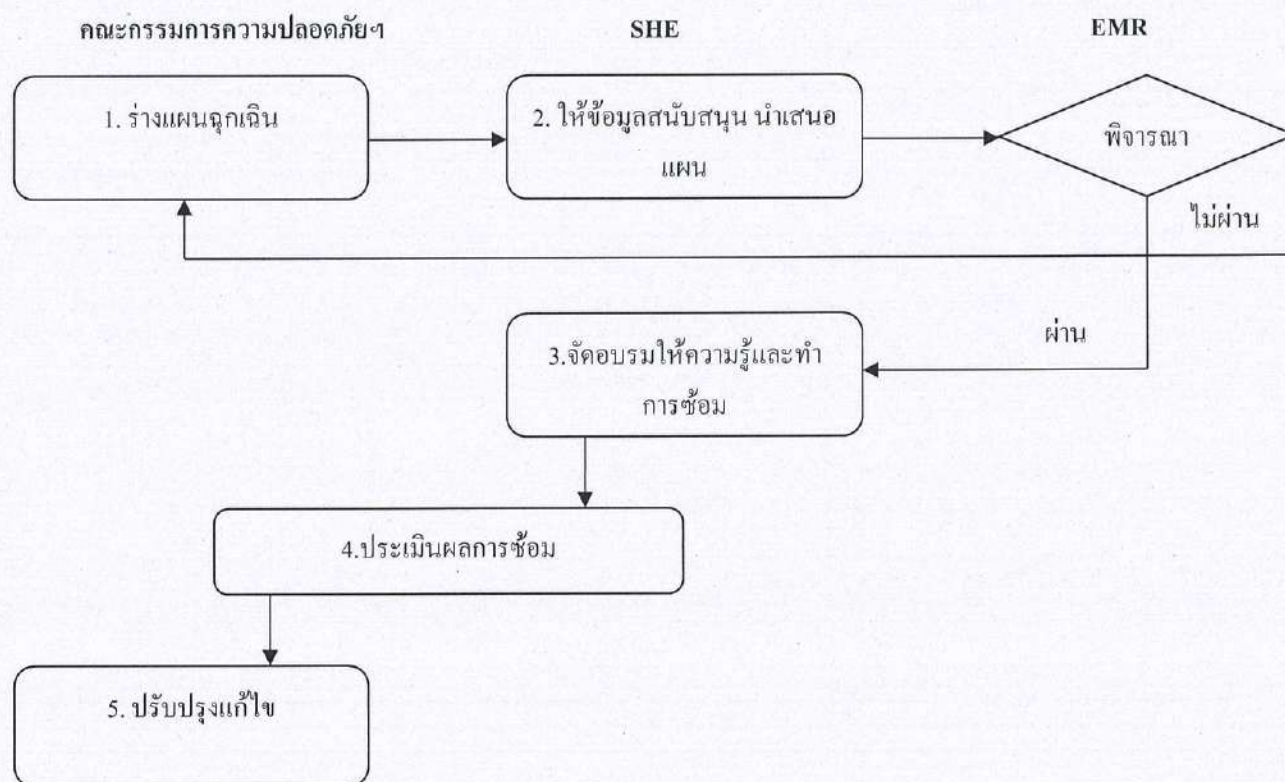
“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

4. เอกสารอ้างอิง

- WI-EHS-01	แผนฉุกเฉิน
- ESMS-Sa-P-03	Emergency Preparedness and Response Plan
- ESMS-Sa-P-03	Spill Prevention and Control Plan
- ESMS-Sa-P-05	Chemical Handling and Storage
- ESMS-Sa-P-27	General Fire Safety
- ESMS-Sa-P-28	Fire Protection Plan
- ESMS-Sa-P-29	Fire System Impairment
- ESMS-Sa-P-30	Fire Extinguisher
- ESMS-Sa-P-31	Fire Pump, Sprinklers, Fixed and Detection System
- ESMS-Sa-P-33	Stand pipes and hose system
- ESMS-ES-P03-WI-01	Access control for COVID-19 Pandemic Prevention
- ESMS-ES-P-07	Accident & Incident Investigation
- WI-OPT-09	Weekly Emergency Diesel Generator test
- WI-OPT-10	Weekly Fire Water Pump Test
- WI-OPT-11	Weekly Eye Wash and Shower Test
- WI-OPT-16	Monthly Chemical PPE cabinet check
- WI-OPT-28	Deluge water valve test
- WI-OPT-32	การตรวจสอบอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้าเบื้องต้น
- WI-MTN-ME-05	วิธีปฏิบัติงาน การตรวจสอบไฟส่องสว่างฉุกเฉินและป้ายทางออกฉุกเฉิน
- WI-MTN-ME-06	วิธีปฏิบัติงานการตรวจสอบอุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้และอุปกรณ์แจ้งเหตุเพลิงไหม้
- WI-MTN-ME-13	วิธีปฏิบัติงานการตรวจสอบอุปกรณ์ระบบดับเพลิง
- WI-MTN-MI-10	วิธีปฏิบัติงานวิธีปฏิบัติงานการสอบเทียบเครื่องมือวัด Gas Detector ของระบบ Gas turbine

5. แผนผังกระบวนการ



6. ขั้นตอนการปฏิบัติการ

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1. การเตรียมความพร้อมเพื่อตอบสนองภาวะฉุกเฉินและการฟื้นฟู <u>กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้</u> - จัดทำแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ เพื่อให้พนักงานของบริษัทฯ รวมทั้งผู้รับเหมาที่เข้ามาปฏิบัติงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด - จัดให้มีการฝึกอบรมเรื่องการซ้อมดับเพลิงเบื้องต้น การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้และการซ้อมอพยพหนีไฟอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <u>กรณีสารเคมีหกรั่วไหล</u> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีสารเคมีรั่วไหล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <u>กรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล</u> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <u>กรณีแผนฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต</u> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิตอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <u>แผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ</u> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีเกิดน้ำท่วมและภัยพิบัติ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <u>กรณีการก่อวินาศกรรม</u> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีการก่อวินาศกรรม ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีการก่อวินาศกรรม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <u>แผนฉุกเฉินโรคระบาด</u> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดโรคระบาด ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีการเกิดโรคระบาด อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	SHE	- WI-EHS-01 แผนฉุกเฉิน - ESMS-Sa-P-03 Emergency Preparedness and Response Plan - ESMS-Sa-P-03 Spill Prevention and Control Plan - ESMS-ES-P03-WI-01 Access control for COVID-19 Pandemic Prevention

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
2. การติดต่อสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน พนักงานติดต่อสื่อสารกันผ่านทางวิทยุสื่อสาร โทรศัพท์มือถือส่วนตัว และเบอร์ภายในตามความเหมาะสมที่สามารถสื่อสารกันได้เร็วที่สุด ทั้งนี้มีการจัดทำเอกสารเบอร์โทรศัพท์เพื่อแจ้งเหตุฉุกเฉิน (WI-EHS-01 แผนฉุกเฉิน)	SHE	WI-EHS-01 แผนฉุกเฉิน
3. การตรวจสอบ ดำเนินการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์สำหรับการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ตามที่กฎหมายกำหนด และดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติ Chemical Handling and Storage (ESMS-Sa-P-05), Fire Extinguisher (ESMS-Sa-P-30), Stand pipes and hose system (ESMS-Sa-P-33) และเอกสารวิธีการปฏิบัติงานของหน่วยงาน OPT และ MTN	SHE/ OPT / MTN	FP-EHS-05-01 แบบตรวจอุปกรณ์ฉุกเฉิน ESMS-Sa-P-05 Chemical Handling and Storage Attachment-4 Weekly Emergency Shower and Eyewash Inspection Form Attachment-5 Safety Shower and Eyewash flow Rate Inspection Form ESMS-Sa-P-30 Fire Extinguisher Attachment_2 Fire Extinguisher Inspection Record ESMS-Sa-P-33 Stand pipes and hose system Attachment_1 Hose Inspection Check List Attachment_2 Stand Pipes Inspection Check List

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
		FW-OPT-09-02 Weekly Emergency Diesel Generator Test Record for 12SPPs
		FW-OPT-10-01 Weekly Fire Water Pump Test Record
		FW-OPT-11-01 Weekly Eye Wash and Shower Test
		FW-OPT-16-01 Monthly Chemical PPE cabinet check list
		FW-OPT-28-01 Deluge water valve test check sheet
		FW-OPT-32-05 FCP Fire Alarm System Inspection Sheet
		FW-OPT-32-08 บันทึกการตรวจสอบ ระบบสื่อสาร
		FW-MTN-ME-05-01 บันทึกการตรวจสอบไฟ ส่องสว่างฉุกเฉิน

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
		FW-MTN-ME-05-02 บันทึกการตรวจสอบ โคมไฟฟ้าป้ายทางออกฉุกเฉิน FW-MTN-ME-06-01 บันทึกค่าอุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้ราย 6 เดือน ราย 1 ปี FW-MTN-ME-06-02 บันทึกการทดสอบอุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้และอุปกรณ์แจ้งเหตุเพลิง FW-MTN-ME-13-01 บันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์ระบบดับเพลิง FW-MTN-MI-10-01 Gas Detector Calibration Sheet
4. การปฏิบัติฟื้นฟูสภาพแวดล้อม และบรรเทาทุกข์ภายหลังเกิดสภาวะฉุกเฉิน • สอบสวนพร้อมหาสาเหตุที่ทำให้เกิดเหตุการณ์ต่างๆ และหาแนวทางในการป้องกัน โดยดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน Accident & Incident Investigation (ESMS-ES-P-07) • ฟื้นฟูสภาพบริษัทฯ และสิ่งแวดล้อม ○ สำรวจความเสียหายด้านการผลิต ○ ติดตาม และช่วยเหลือผู้ประสบเหตุ ○ ประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ ○ การประเมินความเสียหาย ○ การซ่อมบำรุงอาคารหรือเครื่องจักร ○ การตรวจสอบสภาพแวดล้อม และหาแนวทางฟื้นฟู ○ การบำบัดมลพิษที่ตกค้าง	ทีมผู้บริหาร / ฝ่ายทรัพยากรบุคคลฯ / SHE	WI-EHS-01 แผนฉุกเฉิน ESMS-ES-P-07 Accident & Incident Investigation

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
ทีมผู้บริหาร หรือตัวแทนผู้ที่ได้รับเชิญเป็นผู้บรรยาย การมอบเงินหรือสิ่งของเพื่อช่วยเหลืออำนาจ ทำการช่วยเหลือบรรเทาทุกข์ ผู้บาดเจ็บ โดยวิธีการต่างๆ เช่น การ	ทีมผู้บริหาร / ตัวแทนที่ได้รับมอบหมาย	

7. บันทึก

หมายเลขเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ผู้รับผิดชอบ
FP-EHS-01-01	แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน	SHE

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”



ใบขอดำเนินการเกี่ยวกับเอกสาร / Document Action Request, DAR

ถึง : DCC / ผู้อนุมัติ

จาก : ...SHE..... Department

ประเภท : ☐ คู่มือการจัดการ (MM)

☐ ระเบียบปฏิบัติ (PD)

☐ เอกสารสนับสนุน (SD)

☐ ขั้นตอนการทำงาน (WI)

☒ ฟอรัม (FP, FW)

☐ อื่นๆ

หัวข้อเรื่อง :

☐ เอกสารใหม่

☐ ยกเลิกเอกสาร

☒ แก้ไขเอกสาร

☐ ขอสำเนาเพิ่ม

☐ อื่นๆ

ชื่อเอกสาร : แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน

รหัสเอกสาร : FP-EHS-05-01

การแก้ไข : 02

รายละเอียดในการแก้ไข

- อัปเดตแบบฟอร์มให้เป็นปัจจุบัน



ร้องขอโดย

01 NOV 2022

ตรวจสอบโดย

พิศวัตน์ กนกแก้ว

DCC

01 NOV 2022

แผนกเกี่ยวข้อง:

☐

MRT

☒

EHS

☒

HRA

☒

OPT

☒

MTN

☒

อนุมัติ

☐

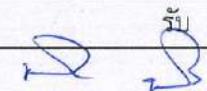
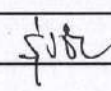
ไม่อนุมัติ :



ผู้อนุมัติ

01 NOV 2022

การรับเอกสารบน Central Drive

ที่	รับ	แผนก	วันที่
(1)		SHE	01 NOV 2022
(2)		HRA	01 NOV 2022
(3)		OPT	01 NOV 2022
(4)		MTN	01 NOV 2022
(5)			
(6)			
(7)			
(8)			

หมายเหตุ : ต้องนำเอกสารฉบับปัจจุบันที่ได้รับการอนุมัติประกาศใช้ ไปใช้เท่านั้น

		Title : แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน		Date :
Item	Inspection Lists	Result		Remark
		Normal	Abnormal	

บริษัท กัลฟ์ ปิพี จำกัด

SCBA (2 set) Cabinet No. _____				
1	ตรวจสอบอากาศโดยการหายใจโดยใช้อากาศของถังผ่านหน้ากาก			
2	ตรวจสอบเกจวัดความดันของชุด SCBA โดยการปล่อยลมออกทีละน้อยให้เกิดเสียงเตือนของอุปกรณ์			
3	ตรวจสอบหน้ากากขณะใช้งานไม่ให้มีอากาศภายนอกเข้าสู่หน้ากาก			
4	ตรวจสอบชุด SCBA และสายรัดทั้งหมด สามารถเลื่อนเข้าออกได้โดยสะดวก พร้อมใช้งาน			
5	ความดันอากาศของถังที่เหลืออยู่ Bar			

หมายเหตุ : ความดันอากาศของถังต้องไม่ต่ำกว่า 250 Bar และเมื่อเติมอากาศควรให้มากกว่า 280 Bar

Item	Inspection Lists	Result		Remark
		Normal	Abnormal	
Fire Fighting Equipment Cabinet (9 set) Cabinet No. _____				
1	Firefighter Suit (Jacket and Pants)			
2	Firefighter Helmet			
3	Firefighter Boots			
4	Firefighter Gloves			
Emergency material - (1 set) Cabinet No. _____				
	Heat Aluminized Suit			
Emergency material - (1 set) Cabinet No. _____				
1	Spinal board			
2	First aids kit			

หมายเหตุ : สภาพปกติ คือ สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน

Record by
(Operator/Engineer)

Review by
(Shift Leader/Lead)

	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	1	จาก (of)	48

วิธีปฏิบัติงาน

Work Instruction

เรื่อง

แผนฉุกเฉิน

WI-EHS-01

ORIGINAL

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)		แก้ไขครั้งที่ (Revision)	
	WI-EHS-01		01	
	วันที่บังคับใช้ (Date)		หน้า (Page)	
	01 Sep 22		2	จาก (of) 48

ตารางบันทึกการแก้ไขเอกสาร

แก้ไขครั้งที่	ผู้แก้ไข	วันที่มีผลบังคับใช้	หน้าที่แก้ไข	จำนวนหน้ารวม	วัตถุประสงค์	รายละเอียดการเปลี่ยนแปลง
00	กิตติมา บุญเพ็ง	01 Jul 19	-	51	ประกาศใช้ครั้งที่ 1	เขียนขึ้นใหม่ทั้งหมดเพื่อใช้เป็นวิธีปฏิบัติงาน
01	กิตติมา บุญเพ็ง	01 Sep 22	3,5 4,6-9,17-20,27,36,39,41-42 9 ทุกหน้า	48	แก้ไขเอกสารให้เป็นปัจจุบัน	- แก้ไขประเภทของเหตุฉุกเฉิน โดยยกเลิกแผนฉุกเฉินหม้อน้ำระเบิด และแผนฉุกเฉินน้ำมันที่ใช้สำหรับการควบคุมและหล่อลื่นรั่วไหล เนื่องจากมีความซ้ำซ้อนในหัวข้อ 3.2.1 และแผนจะเกิดเหตุฉุกเฉิน - แก้ไขชื่อส่วนงาน EHS โดยแก้ไขเป็น SHE และแก้ไขชื่อส่วนงานทรัพยากรบุคคลและธุรการ เป็นส่วนงานบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า และรายละเอียดส่วนงาน - แก้ไขเบอร์โทรศัพท์ติดต่อหน่วยงานภายนอกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน - แก้ไข LOGO บริษัท

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)		แก้ไขครั้งที่ (Revision)	
	WI-EHS-01		01	
	วันที่บังคับใช้ (Date)		หน้า (Page)	
	01 Sep 22		3	จาก (of) 48

1. จุดประสงค์

ระเบียบปฏิบัติงานฉบับนี้ เตรียมไว้เพื่ออธิบาย ขั้นตอนการเตรียมพร้อมรับและการตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน ให้เป็นไปตามข้อกำหนด ดังนี้

1. เตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ความปลอดภัยให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน
2. เตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน พนักงานสามารถปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง
3. เพื่อป้องกันและควบคุมความสูญเสียที่จะเกิดกับบริษัทฯ และพนักงาน
4. เพื่อเป็นแนวทางในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินต่างๆ
5. พื้นฟูพื้นที่เกิดเหตุฉุกเฉิน ให้กลับสู่สภาวะปกติ

2. ขอบเขต

ทุกการปฏิบัติการและกิจกรรมที่เกิดขึ้นใน บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด ตลอดจนพนักงานของบริษัทฯ และบุคคลที่ไม่ได้เป็นพนักงานของบริษัทฯ เช่น ผู้รับเหมา (Contractor) ผู้มาติดต่อเยี่ยมชม (Visitor)

3. คำจำกัดความ

3.1 นิยาม

- ภาวะฉุกเฉิน (Emergency) คือ เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในที่แตกต่างไปจากสภาวะปกติที่เคยเป็นอยู่ โดยเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นนั้นจะส่งผลกระทบต่อผู้ที่อยู่ในเหตุการณ์ และผู้ที่เกี่ยวข้องอื่นๆ อันร้ายแรง ตลอดจนทรัพย์สินเสียหาย เช่น ไฟไหม้ โรงงาน, แก๊สระเบิด เป็นต้น
- ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center) หมายถึง บริเวณที่ใช้ประชุมวางแผน และสั่งการ ชุดหน่วยปฏิบัติการต่างๆ เพื่อควบคุมสถานการณ์ ซึ่งกำหนดไว้ที่ห้องควบคุม (Control room) หรือจุดที่เหมาะสมตามสถานการณ์
- จุดรวมพล (Evacuation point) หมายถึง พื้นที่สำหรับพนักงาน ผู้รับเหมา ผู้ที่มาเยี่ยมชม อพยพมารวมกันเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินขึ้น โดยกำหนดจุดรวมพลไว้ 2 จุด คือ จุดที่ 1 คือ บริเวณด้านหน้าอาคาร Admin และจุดที่ 2 คือ สนามหญ้า ด้านข้างบ่อเก็บน้ำ CT Blowdown
- ทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง ทีมที่จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุมภาวะฉุกเฉินและรวมกับหน่วยงานภายนอก ในการควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยกำหนดแผนผังองค์กรและบทบาทหน้าที่ของแต่ละตำแหน่ง ซึ่งครอบคลุมถึง ภาวะฉุกเฉินทั้งในและนอกเวลางานทำการ

3.2 ประเภทของเหตุฉุกเฉิน และระดับความรุนแรง

3.2.1 ประเภทของเหตุฉุกเฉิน เหตุฉุกเฉินของ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด แบ่งตามกิจกรรม วัตถุอันตรายและอุปกรณ์เครื่องจักรที่นำมาใช้ในการทำงานได้เป็น ดังนี้

- 1) แผนอพยพและแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
- 2) แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)		แก้ไขครั้งที่ (Revision)	
	WI-EHS-01		01	
	วันที่บังคับใช้ (Date)		หน้า (Page)	
	01 Sep 22		4	จาก (of) 48

- 3) แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
- 4) แผนฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต
- 5) แผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ
- 6) แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม
- 7) แผนฉุกเฉินโรคระบาด

3.2.2 ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแบ่งออกได้เป็น **2 ระดับ** คือ

- ระดับที่ 1 เหตุฉุกเฉินจากอันตรายต่างๆ ในระดับที่เริ่มเกิดหรือผู้พบเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ด้วยตนเองหรือบุคลากรภายในบริษัท กัลฟ์ฯ โดยใช้อุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียง โดยไม่ต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก เช่น เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี น้ำมัน การตัดแยกระบบเชื้อเพลิงที่ไม่มีผลกระทบรุนแรง
- ระดับที่ 2 เหตุฉุกเฉินที่บุคลากรของบริษัท กัลฟ์ฯ ไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้โดยต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก เช่น หน่วยดับเพลิงในพื้นที่ใกล้เคียง (หน่วยงานดับเพลิงของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า, อบต.หรือเทศบาล)
- ระดับที่ 3 เหตุฉุกเฉินที่บุคลากรของบริษัท กัลฟ์ฯ และหน่วยงานดับเพลิงในพื้นที่ใกล้เคียงไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ โดยต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานราชการในระดับจังหวัด หรือจังหวัดใกล้เคียงเข้ามาช่วยระงับเหตุ

4. ผู้ปฏิบัติงาน

- คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) มีหน้าที่จัดทำแผนฉุกเฉิน และรับผิดชอบเรื่องการอบรมและฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
- **ผู้จัดการ/หัวหน้า/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (SHE)** มีหน้าที่ทบทวนระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน
- พนักงานทุกคนในโรงไฟฟ้า ปฏิบัติตามที่กำหนดในแผนฉุกเฉิน

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	5	จาก (of)	48

5. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน

แผนผังกระบวนการ

- รายละเอียดตามขั้นตอนการปฏิบัติงานของแต่ละแผนฉุกเฉิน

แผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน ประกอบไปด้วย แผนที่ใช้ดำเนินการในภาวะต่างกัันดังนี้

1. แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนรณรงค์ป้องกัน
- แผนการอบรม
- แผนการตรวจตรา

2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- 1) แผนอพยพและแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
- 2) แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
- 3) แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
- 4) แผนฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต
- 5) แผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ
- 6) แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม
- 7) แผนฉุกเฉินโรคระบาด

3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนบรรเทาทุกข์
- แผนฟื้นฟูหลังเหตุการณ์สงบ

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	6	จาก (of)	48

1.แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน

1.1 แผนบรรณรักษ์ป้องกัน

เพื่อเป็นการป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉิน บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด เพื่อสร้างความมั่นใจและส่งเสริม ในการป้องกันเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น ในทุกระดับของพนักงานในแผนบรรณรักษ์ป้องกัน ควรกำหนดผู้รับผิดชอบ ระยะเวลาดำเนินการ งบประมาณ โดยให้ **ผู้จัดการ/หัวหน้า/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (SHE)** เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำแผนประจำปี กิจกรรมบรรณรักษ์ป้องกันเหตุฉุกเฉิน เสนอต่อ คณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พิจารณาและประกาศให้ทราบโดยทั่วทั้งบริษัทฯ โดยเฉพาะในการซ้อมแผนฉุกเฉินจะต้องมีการประเมินผลการซ้อมด้วยทุกครั้ง

1.2 แผนการอบรม

เพื่อให้พนักงานมีความรู้ การปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน อย่างดีและถูกต้องตลอดจนสอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติ หรือกฎหมาย บริษัทฯ กำหนดให้ **ผู้จัดการ/หัวหน้า/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (SHE)** เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำแผนการฝึกอบรมประจำปี หัวข้อตามประเภทของเหตุฉุกเฉินและตามที่ระเบียบข้อกำหนดหรือกฎหมายระบุ เสนอต่อทำงานระบบพิจารณาและประกาศให้ทราบโดยทั่วทั้งบริษัทฯ

1.3 แผนตรวจตรา

การสำรวจความเสี่ยงและตรวจตรา เพื่อเฝ้าระวังป้องกันและขจัดต้นเหตุของการอันตรายและเหตุฉุกเฉินต่างๆ เช่น เพลิงไหม้ สถานที่เก็บสารเคมี เชื้อเพลิง การกำหนดบุคคลและพื้นที่รับผิดชอบในการตรวจสอบความถี่ การงานสิ่งผิดปกติไว้ ดังนี้

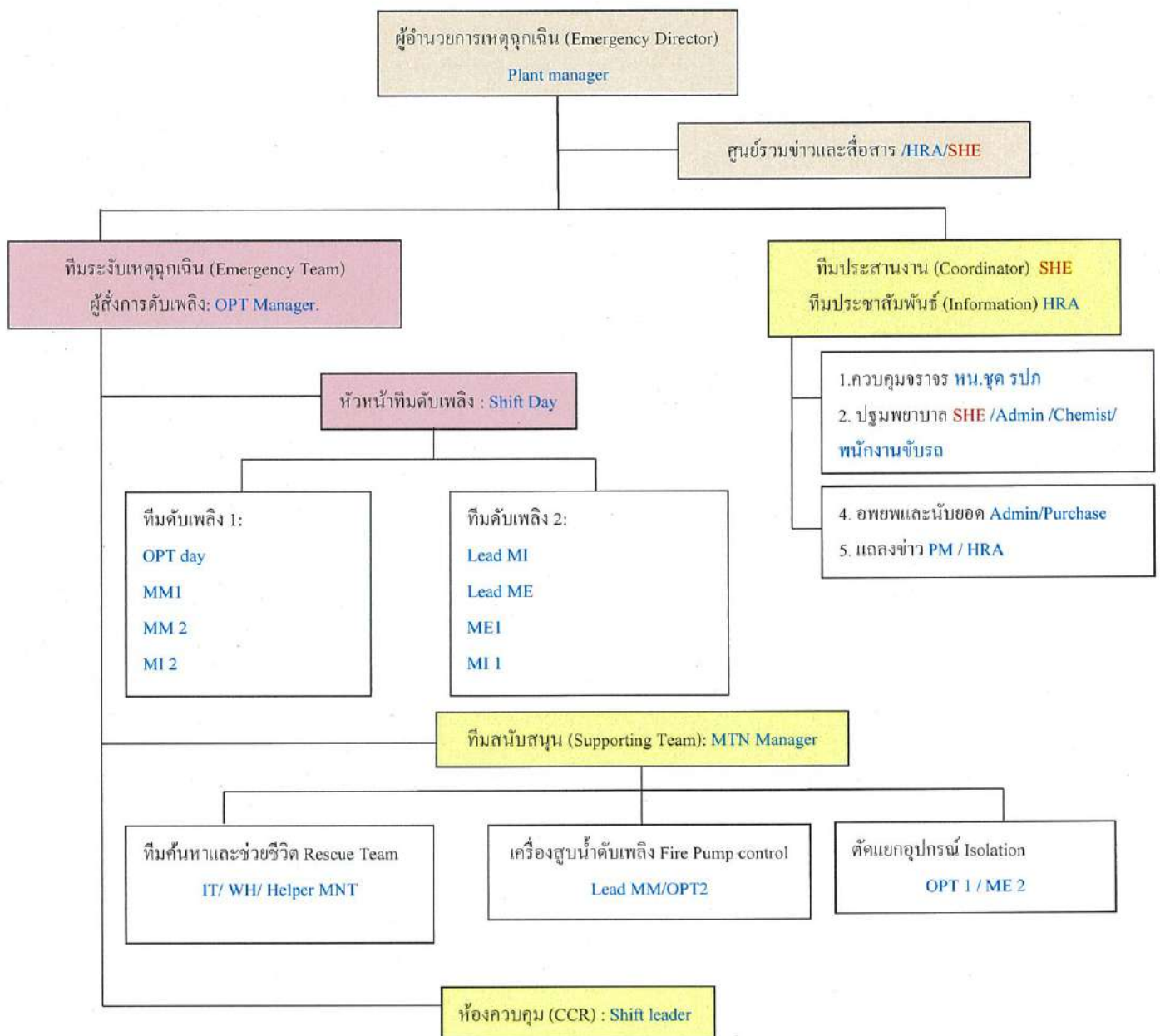
ลำดับ	สถานที่ / อุปกรณ์	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1	Chemical Dosing Area	Weekly	Chemist/OPT
2	Diesel fire pump	Weekly	OPT
3	Electric fire pump	Weekly	OPT
4	Weekly Emergency Siren and communication test record	Weekly	OPT
5	แบบตรวจสอบฝักบัวล้างตัวและที่ล้างตา	Monthly	OPT/SHE
6	แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน	Monthly	OPT/ SHE
7	Portable Fire extinguisher	Monthly	SHE
8	แบบตรวจ Hose Cabinet, Fire Hydrant	Monthly	SHE
9	แบบตรวจชุดดับเพลิง และชุดป้องกันความร้อน	Monthly	OPT/ SHE
10	Deluge Valve System	Weekly	OPT
11	Gas Detector of GT Room	Yearly	MTN
12	Flame Detector of GT Room	Yearly	MTN
13	CO ₂ System of GT Room	Yearly	MTN
14	อุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้ และอุปกรณ์แจ้งเหตุเพลิงไหม้	Yearly	MTN

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	7	จาก (of)	48

2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงสร้างการบริหารเหตุฉุกเฉิน



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	8	จาก (of)	48

ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	เวลาปกติ (08:00 – 17:00 น.)	นอกเวลาปกติ
1. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า	หัวหน้ากะ
2. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ	ผู้จัดการส่วนงานเดินเครื่อง	หัวหน้ากะ
3. ผู้จัดการทีมสนับสนุน	ผู้จัดการส่วนงานซ่อมบำรุง	วิศวกร On call
4. ฝ่ายประสานงานภายนอกและ ประชาสัมพันธ์	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม และผู้จัดการส่วนงานบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า	หัวหน้ากะ
5. ทีมช่วยชีวิต	จนท. คลังวัสดุ / จนท. IT	วิศวกรเดินเครื่อง
6. ทีมฉุกเฉิน/หน่วยผจญเพลิง	วิศวกรซ่อมบำรุง/วิศวกรเดินเครื่อง	วิศวกรเดินเครื่อง / วิศวกร On call
7. ทีมควบคุมจราจร	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
8. ทีมพยาบาลและเคลื่อนย้าย	ส่วนงานบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า/พนักงานเคมี/ คนขับรถ	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
9. ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน	Control Room	Control Room
10. เครื่องสูบน้ำดับเพลิง	วิศวกรซ่อมบำรุงและวิศวกรเดินเครื่อง	วิศวกรเดินเครื่อง

การแจ้งเหตุฉุกเฉิน

ผู้ปฏิบัติ : ผู้พบเหตุการณ์ฉุกเฉิน

วิธีปฏิบัติ :

- พิจารณาเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นว่าอยู่ในวิสัยที่จะระงับเหตุได้หรือไม่ ถ้าได้ให้ระงับก่อนและให้ระมัดระวังในการเข้าระงับเหตุและรีบแจ้งเหตุฉุกเฉิน
- หากระงับเหตุไม่ได้ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินทันที

วิธีการแจ้งเหตุ

- ใช้วิทยุสื่อสาร
- กดสัญญาณแจ้งเหตุไฟไหม้ (Fire Alarm)
- ติดต่อห้องควบคุม เบอร์ 501,502
- ใช้ Intercom
- ใช้เสียงตะโกน
- กดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุไฟไหม้ (Siren Alarm)

วิธีรายงานสถานการณ์

- เหตุเกิดที่ไหน
- เหตุเกิดเมื่อไหร่
- มีผู้ใดได้รับบาดเจ็บหรือไม่
- ใครเป็นผู้รายงาน

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)		แก้ไขครั้งที่ (Revision)	
	WI-EHS-01		01	
	วันที่บังคับใช้ (Date)		หน้า (Page)	
	01 Sep 22		9	จาก (of) 48

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อหน่วยงานภายนอกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

หน่วยงานภายใน			หน่วยงานภายนอก/ราชการ		
ลำดับที่	ตำแหน่ง	หมายเลขติดต่อ	ลำดับที่	ผู้ติดต่อ	หมายเลขติดต่อ
1	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า	111 / 089-202-1618	1	รพ.พระนครศรีอยุธยา	035-241-686
2	ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษา	200 / 081-991-8114	2	รพ.บางปะอิน	035-261173-4
3	ผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่อง / QMR	500 / 084-874-0554	3	รพ.การุญเวช	035-315100-99
4	ผู้จัดการฝ่ายบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า	100 / 094-929-5464	4	รพ.ราชธานี	035-335-555 ต่อ 133,134
5	ผู้จัดการฝ่ายความปลอดภัย / EMR	191 / 089-629-1665	5	สภอ.พระนครศรีอยุธยา	035-241-139,035-243444
6	Operation Shift Leader Room	501	6	สภอ.บางปะอิน	035-221-287-8
7	CCR ROOM	502	7	สภอ.วังน้อย	035-214-522
8	Operation Manager Room	500	8	ตำรวจทางหลวง (พระอินทร์)	035-361-059
9	Direct CCR ROOM	093-124-7059	9	เทศบาลบางปะอิน	035-261171,035-795-660
10	หัวหน้าฝ่ายไฟฟ้า	220	10	เทศบาลบ้านโพ	035-703-569,035-795-661
11	ฝ่ายไฟฟ้า	221	11	เทศบาลปราสาททอง	035-262-818
12	หัวหน้าฝ่ายเครื่องมือวัด	230	12	นิคมอุตสาหกรรมไฮเทค	035-350-144-5
13	ฝ่ายเครื่องมือวัด	231	13	การไฟฟ้าบางปะอิน	035-241612
14	หัวหน้าฝ่ายเครื่องกล	210	14	การไฟฟ้าอยุธยา	035-241612
15	ฝ่ายเครื่องกล	211	15	สถานีดับเพลิงเทศบาล พระนครศรีอยุธยา	035-251-111
16	ฝ่ายไอที	250	16	สถานีดับเพลิงเทศบาลบางปะอิน	035-262-289
17	ป้อมรักษาความปลอดภัย	333	17	แจ้งเหตุคว้นเหตุร้าย	191
18	MM Oncall	0931247032	18	แจ้งเหตุดับเพลิง	199
19	MI Oncall	0931247047	19	แพทย์ฉุกเฉิน	1669
20	ME Oncall	0931247020	20	หน่วยงานกู้ภัยจังหวัดพระนครศรีอยุธยา /มูลนิธิพุทไธยสารธรรม	035-252462, 082-232-3131/ 035-355-733
			21	บริษัท Ajinomoto	089-801-6382
			22	บริษัท Hoya	081-376-4108
			23	บริษัท HANA	089-984-9380
			24	บริษัท MIKUNI	081-294-4202
			25	บริษัท INNOVALUE	089-539-5427
			26	บริษัท KASAI (ผู้จัดการ โรงงาน)	081-991-3203

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	10	จาก (of)	48

2.1 แผนอพยพและแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้

2.1.1 แผนอพยพ

กำหนดขึ้นเพื่อความปลอดภัยของชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานและสถานประกอบการ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินรุนแรง ในกรณีดังกล่าว จะมีการประกาศแจ้งให้ทราบโดยมีสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศให้ดำเนิน การอพยพไปจุดนัดพบให้ทุกคนรีบออกจากจุดที่อยู่และ ไปรวมกันที่จุดนัดพบจากนั้นมีการตรวจนับจำนวน ว่ามีผู้ใดสูญหายหรือไม่และรอรับคำสั่งต่อไปจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

หน้าที่รับผิดชอบ

- ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ทำหน้าที่พิจารณาตัดสินใจ ดำเนินการตามแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินพิจารณาจากการร้องขอใดๆ โดยผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (OC) สั่งจัดตั้งทีมสนับสนุนภายใน/ภายนอก ทีมพยาบาล ทีมช่วยเหลือ ทีมค้นหา และทีมเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ
- ผู้นำการอพยพ คือผู้มีตำแหน่งสูงสุดในแต่ละอาคารหรือพื้นที่ทำงาน ทำหน้าที่นำพนักงาน ผู้รับเหมาไปยังจุดรวมพล ค้นหาผู้เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ รายงานจำนวนพนักงานหรือบุคคลในส่วนของพื้นที่ตนเองดูแลอยู่
- พนักงาน ทำหน้าที่ปฏิบัติตามคำสั่ง เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนหรือประกาศ อย่างเคร่งครัด โดยให้เส้นทางไป จุดรวมพลอย่างรวดเร็ว
- ผู้จัดการทีมสนับสนุน ทำหน้าที่ตามที่ได้รับภารกิจจากผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ/ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

ขั้นตอนอพยพ

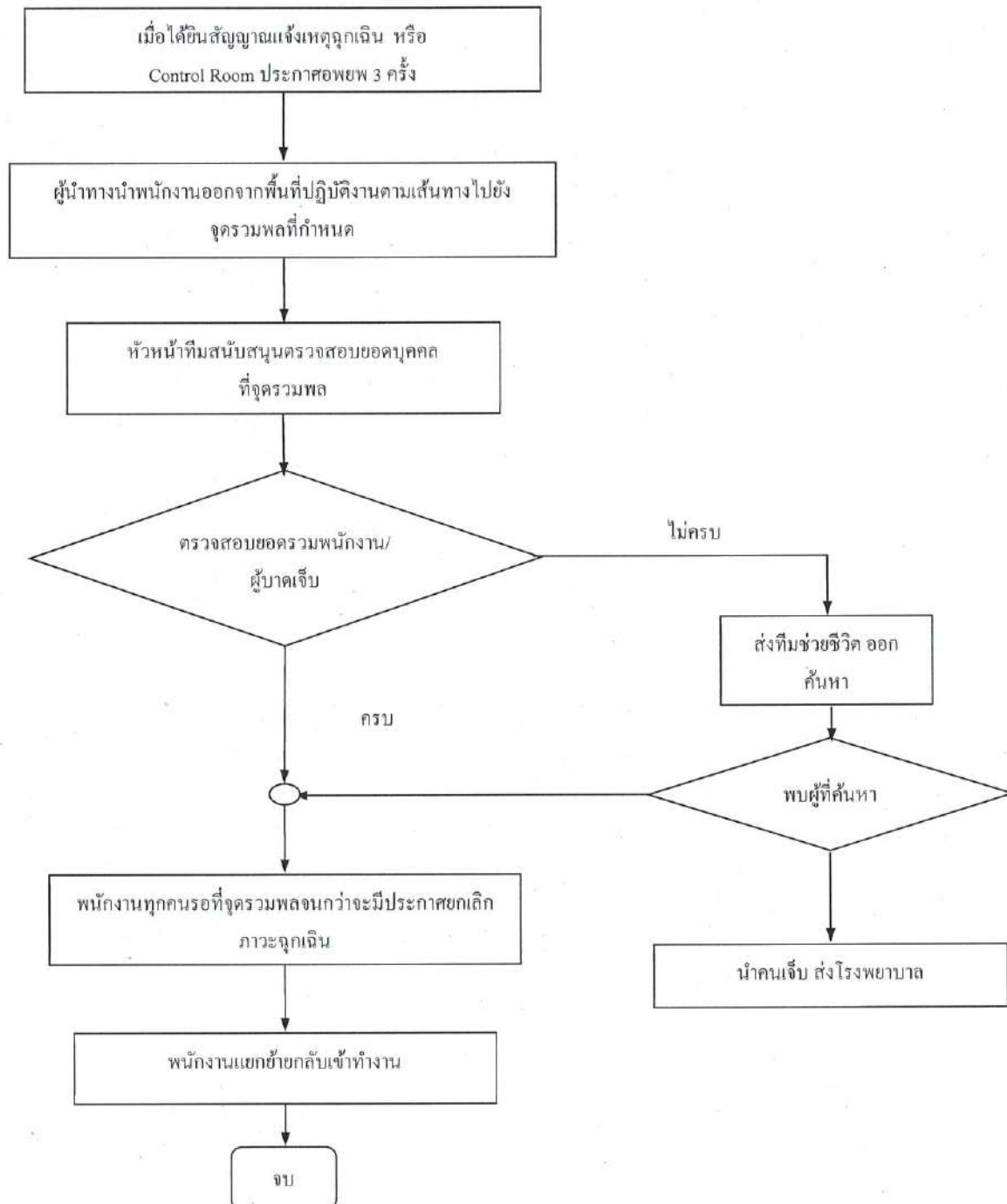
1. เมื่อมีเหตุฉุกเฉิน ศูนย์อำนวยการฉุกเฉินหรือห้องควบคุม (CCR) ประกาศกระจายเสียง พร้อมกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน เพื่อแจ้งให้พนักงานอพยพไปยังจุดนัดพบจะต้องประกาศข้อความซ้ำจำนวน 3 ครั้ง ดังนี้
 - ประกาศเกิดเหตุฉุกเฉิน..... ขอให้ทุกท่านอพยพไปรวมกันที่จุดรวมพลที่
 - โดยให้เส้นทาง.....
2. พนักงานเมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนและคำสั่งประกาศให้อพยพ พนักงานที่ได้ยินให้ช่วยแจ้งเตือนเพื่อนพนักงาน หรือผู้นำการอพยพให้รีบเดินทางไปยังจุดรวมพล ตามที่ประกาศแจ้ง ผู้นำการอพยพจะต้องออกจากอาคารหรือพื้นที่เป็นคนสุดท้าย และคอยนับจำนวนบุคคลทั้งหมดที่อยู่ในเขตพื้นที่ ตนเองดูแลและรายงานจำนวนบุคคลที่เดินทางไปจุดรวมพลต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่มีคนเจ็บหรือผู้ที่ไม่สามารถเคลื่อนไหวและผู้นำการอพยพ ไม่สามารถเคลื่อนย้ายได้ด้วยตัวคนเดียวให้รีบออกจากพื้นที่และแจ้งยอดจำนวนบุคคลและผู้บาดเจ็บแก่ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน
3. ที่จุดรวมพลให้ผู้จัดการทีมสนับสนุนรับหน้าที่แทนผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่ไม่ได้ตั้งจุดรวมพลเป็นศูนย์สั่งการเหตุฉุกเฉินให้รายงานสถานการณ์และปฏิบัติตามคำสั่งของผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเตรียมจัดตั้งทีมสนับสนุน
4. พนักงานเมื่อมาถึงจุดรวมพลแล้วให้รออยู่จนกว่าเหตุการณ์สงบหรือคำสั่งยกเลิกการอพยพจึงแยกย้ายกันออก จากจุดนัดพบได้

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	11	จาก (of)	48

ผังงานการอพยพ



 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	12	จาก (of)	48

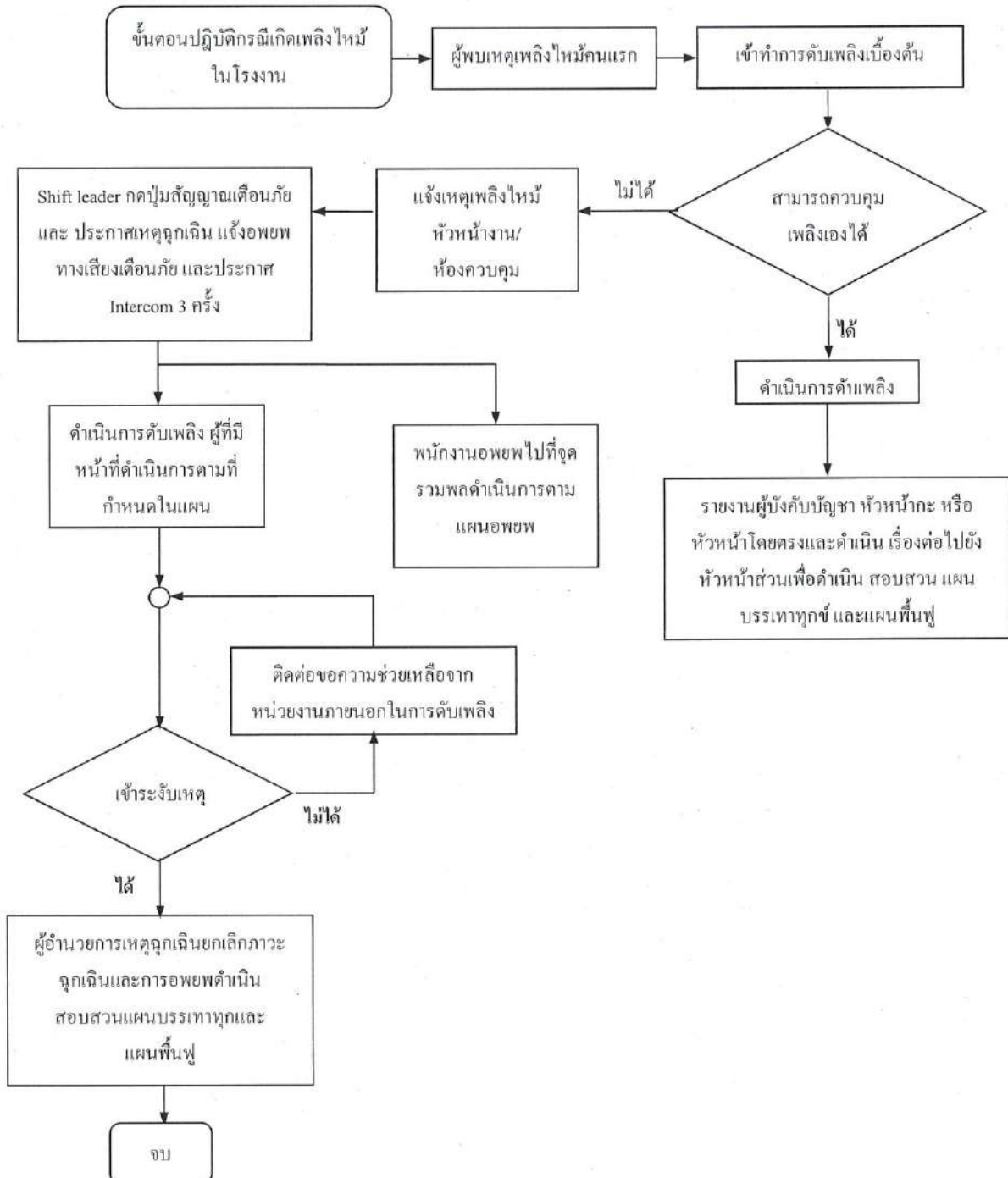
2.2.2 แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเพลิงไหม้คนแรก ใช้ถังดับเพลิงที่อยู่ใกล้จุดเกิดเหตุดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	2. ถอดปลั๊กคัตสวิตช์ที่ถังดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	3. ใช้มือจับหัวฉีดโดยชี้นำไปที่ฐานของเปลวไฟ	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	4. ยืนห่างจากเพลิงประมาณ 1.5-2 เมตร แล้วบีบคันโยก	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	5. ฉีดไปที่ฐานของเพลิงแล้วกวาดไปมาจนไฟดับ ระวังไฟติดซ้ำ	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	6. รายงานสถานการณ์ กับห้องควบคุม	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	7. กันพื้นที่จากผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องและรักษาการณ์ที่จุดเกิดเหตุ	รปภ.
	8. ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุของการเกิดเพลิงไหม้ กำหนดมาตรการแก้ไขและป้องกัน	คปอ.
	9. หากไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉินได้ให้ดำเนินการให้แจ้งฉุกเฉินกับห้องควบคุมหรือกดสัญญาณเตือนไฟไหม้เพื่อขอให้ทีมฉุกเฉินเข้าระงับเหตุ เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงและรอรายงานสถานการณ์ ทีมดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. เมื่อได้รับแจ้งเหตุไฟไหม้ หรือสัญญาณเตือนไฟไหม้ ให้ทำการประกาศแจ้งเหตุฉุกเฉินและกดสัญญาณเสียงไฟไหม้ ติดต่อผู้อำนวยการดับเพลิงและผู้สั่งการดับเพลิง	Shift Leader
	2. เมื่อได้ยินสัญญาณ หรือประกาศเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ ให้พนักงานอพยพไปยังจุดนัดพบที่ 1 (บริเวณที่จอดรถด้านข้างอาคาร Workshop & Warehouse)	พนักงานทุกท่าน
	3. ตรวจสอบยอดของบุคคลที่อยู่ในโรงไฟฟ้าเทียบกับที่จตุรวมพลและจัดตั้งทีมสนับสนุน	ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน หรือผู้จัดการส่วนงานบำรุงรักษา
	4. ทีมฉุกเฉิน สวมชุดดับเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุเข้าทำการดับเพลิง	วิศวกรเดินเครื่อง/วิศวกรซ่อมบำรุง
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉินเข้าสั่งการดับเพลิง, จัดการจราจร คัดแยกระบบไฟฟ้า จำกัดพื้นที่ ค้นหาผู้บาดเจ็บ ขอกำลังเสริมในการดับเพลิง โดยรายงานตรงต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ในที่เกิดเหตุ หรือรับรายงานและสั่งการจากจตุรวมพล ในกรณีที่ไม่สามารถควบคุมได้ ให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ผ่านทางผู้ประสานงานภายนอก/ประชาสัมพันธ์	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า
	7. เมื่อสามารถควบคุมเพลิงได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	13	จาก (of)	48

ผังงานฉุกเฉินเพลิงไหม้



 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	14	จาก (of)	48

หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉิน “ไฟไหม้”

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
1. ผู้พบเห็นไฟไหม้ขั้นรุนแรง	- ตะโกนว่า “ไฟไหม้ๆๆ” - กดเครื่องสัญญาณไฟไหม้ (Fire Alarm) ที่อยู่บริเวณใกล้เคียง - แจ้งเหตุไฟไหม้แก่หัวหน้ากะ โดยมีชกซ้ำ - ยืนในที่ปลอดภัย และปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน
2. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ	- อำนวยความสะดวกและสั่งการให้ใช้แผนไฟไหม้ขั้นรุนแรง - มีอำนาจในการสั่งการและขอความร่วมมือให้บุคคลที่เกี่ยวข้องหรือพนักงานมาช่วยเหลือในการควบคุมอัคคีภัย - สวมใส่ปลอกแขน “ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (OC)” - ตั้ง “จุดบัญชาการดับเพลิงใกล้จุดเกิดเหตุ” ในที่ปลอดภัย - แจ้งเหตุฉุกเฉินไปยังผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ โรงไฟฟ้า หรือผู้จัดการส่วนบริหารงานคุณภาพ ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ตามลำดับ - เป็นผู้อนุญาตให้คนเข้าที่เกิดเหตุเพื่อระงับเหตุฉุกเฉิน - มีอำนาจในการสั่งการทุกฝ่ายให้หยุดหรือปฏิบัติการในการระงับหรือลดความรุนแรงของอัคคีภัย - สามารถสั่งการให้ติดต่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกโรงไฟฟ้า - แจ้งรายชื่อผู้สูญหายแก่ทีมค้นหาผู้สูญหาย - แจ้งเหตุสงบเรียกบุคคลกลับเข้าทำงานได้ตามปกติ (ให้ผู้ได้รับมอบหมายทำหน้าที่แทนได้) - รายงานผลการเกิดอัคคีภัยต่อผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ โรงไฟฟ้าโดยเร็ว - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
3. หัวหน้ากะ (Shift Leader)	- ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิง ก่อนที่ผู้อำนวยการดับเพลิงจะเข้ารับหน้าที่ - อำนวยความสะดวกเพื่อระงับเหตุหรือลดความรุนแรงของเหตุเพลิงไหม้ ประสานงานกับทีมต่างๆ - รายงานตรงต่อผู้อำนวยการดับเพลิง - โทรศัพท์เรียกขอความช่วยเหลือจากหน่วยดับเพลิงภายนอกเมื่อเห็นว่าไม่สามารถระงับเหตุเพลิงไหม้ได้ด้วยพนักงานของบริษัท - เรียกพนักงานประจำจุดไปประเมินสถานการณ์ไฟไหม้ เมื่อทราบจุดที่เกิดเพลิงไหม้แล้ว ให้ประกาศเสียงตามสายและวิทยุแจ้งให้ทราบว่าเกิดเหตุเพลิงไหม้ ณ จุดใด เป็นเพลิงชั้นเล็กน้อยหรือขั้นรุนแรง ให้หลบภัยไปทางทิศทางใด (เหนือลม) อพยพไปยังจุดรวมพลใด (เหนือลม) โดยการประกาศซ้ำ 3 ครั้งเพื่อให้ผู้ฟังเกิดความเข้าใจถูกต้อง พูดย่อให้มีข้อความ กระชับและชัดเจน

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	15	จาก (of)	48

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
	- เปิดสัญญาณเสียงอพยพ หรือสัญญาณเสียงหลบภัย ตามความจำเป็น - ประกาศเสียงตามสายให้ทุกคนรับทราบว่ามีใครเป็นผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิง เมื่อมีการเปลี่ยนผู้รับหน้าที่ผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิง - ตัดแยกระบบและหยุดเครื่องจักรอุปกรณ์ที่จำเป็นร่วมกับพนักงานประจำจุด - ตัดกระแสไฟฟ้าไปยังเกิดเหตุเพลิงไหม้ร่วมกับพนักงานประจำจุด - แจ้งอย่างเป็นทางการไปยังทีมดับเพลิงว่าได้ตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุเรียบร้อยแล้ว - ฉีดน้ำดับเพลิงได้ - เช็ครายชื่อพนักงานประจำจุดในกะทุกคน แจ้งชื่อบุคคลที่สูญหายแก่ผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิง - ถ้าอยู่ครบให้แจ้งว่า “อยู่ครบ” - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
4. ทีมค้นหาผู้สูญหาย	- ผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิงเป็นผู้แจ้งชื่อผู้สูญหายและข้อมูลที่จำเป็นให้แก่ทีมค้นหา - ต้องได้รับอนุญาตจาก “ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ” ก่อนเริ่มลงมือเข้าค้นหา ถ้าติดต่อไม่ได้ให้เข้าปฏิบัติหน้าที่โดยใช้วิจารณญาณแห่งความปลอดภัย - ทำการค้นหาผู้สูญหายหรือผู้ที่ติดอยู่ ณ จุดใดจุดหนึ่ง หรือได้รับบาดเจ็บ ทำการช่วยเหลือเบื้องต้นและลำเลียงส่งโรงพยาบาล - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
5. พนักงานประจำห้องควบคุม (Shift Leader)	- โทรแจ้ง รปภ. ว่ามีเพลิงไหม้บริเวณใด - ติดต่อเรียกตำรวจ ถ้าจำเป็นในการขอปิดกั้นและอำนวยความสะดวกด้านจราจร - โทรแจ้งโรงงานข้างเคียงว่าเกิดเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ และให้เขาปฏิบัติอย่างไร เช่น ถ้ามีเพลิงไหม้ แจ้งให้พวกเขายู้อยู่แต่ภายในอาคารเพราะอาจได้รับความร้อนจากการแผ่รังสีได้ ฯลฯ - การติดต่ออื่นๆ ดูในบอร์ดโทรศัพท์รวมของทุกแผนฉุกเฉิน - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
6. พนักงานประจำจุด 1 (Operator1)	- เมื่อเกิดเพลิงไหม้ในพื้นที่ใด ให้ชุดควบคุมเครื่องจักรทำการควบคุมเครื่องจักรให้ทำงานไปจนกว่าจะได้รับคำสั่งให้หยุดเครื่องจากหัวหน้ากะ - ตัดแยกระบบและหยุดเครื่องจักรอุปกรณ์ที่จำเป็นร่วมกับหัวหน้ากะ - เมื่อหยุดเครื่องจักรเรียบร้อยแล้ว ขออนุญาตจากผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เพื่อเข้าช่วยดับเพลิง - จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากรับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น - อื่นๆ ตามความเหมาะสม

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	16	จาก (of)	48

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
7. พนักงานประจำจุด 2 (ชุดดับเพลิง)	1. ให้ทำการดับเพลิงทันทีที่เกิดเพลิงไหม้ให้ปฏิบัติการภายใต้คำสั่งของผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ได้ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย 2. ทำการดับเพลิงทั้งในวันทำการและวันหยุดทำการของบริษัทจะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น 3. ปิดประตูกั้นน้ำจากระบบน้ำฝน เดินปั้มน้ำสูบน้ำดับเพลิงเข้าระบบแยกน้ำ-น้ำมัน 4. อื่นๆ ตามความเหมาะสม
8. ผู้ช่วยช่าง	1. ช่วยพนักงานประจำจุดดับเพลิง และอื่นๆ ตามความเหมาะสม
9. ทีมดับเพลิงทีมที่ 1	1. หนึ่งทีมมีจำนวน 4 คน ประกอบด้วยหัวหน้าทีม 1 คน 2. เมื่อได้รับ การติดต่อ ให้เข้ามายังบริษัทฯ 3. ขออนุญาตจากผู้อำนวยการดับเพลิงเพื่อเข้าช่วยดับเพลิง ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ได้ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย 4. หัวหน้าทีมดับเพลิง 1 ประสานงานกับผู้สั่งการดับเพลิงที่จุดเกิดเหตุวางแผนการระงับเหตุ ประเมินจากสถานการณ์ว่าจะฉีดดับเพลิง และ/หรือฉีดเพื่อหล่อเย็นเครื่องจักร/อุปกรณ์แล้วสั่งการ และดูแลความปลอดภัยให้ลูกทีม 5. ใส่ชุดคลุมป้องกันความร้อน (ถ้าจำเป็น) แล้วรีบไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงให้พร้อมเช่น คลี่สายดับเพลิงและต่อสายดับเพลิงเข้ากับหัวจ่ายน้ำดับเพลิงและต่อหัวฉีดเตรียมพร้อมที่จะฉีดน้ำดับเพลิง 6. ทีมดับเพลิง 1 คนที่ 4 มีหน้าที่รีบไปปิดประตูกั้นน้ำในรางระบายน้ำฝนป้องกันไม่ให้ไหลลงสู่ระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรม เดินปั้มน้ำสูบน้ำดับเพลิงเข้าระบบแยกน้ำ-น้ำมัน จากนั้นรีบไปสมทบกับทีมดับเพลิง 1 ปฏิบัติการดับเพลิง (กรณีทีมีดับเพลิง 1 คนที่ 4 ไม่อยู่หัวหน้าทีมควบคุมให้ลูกทีมไปปิดประตูเก็บกักน้ำในรางระบายน้ำฝนและเดินปั้มน้ำสูบน้ำดับเพลิงเข้าระบบแยกน้ำ-น้ำมัน 7. จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น ก่อนฉีดน้ำต้องมองไปยังที่เกิดเพลิงไหม้ก่อนว่าไฟไหม้ส่วนไหนบ้าง 8. มอบหน้าที่ดับเพลิงให้ทีมดับเพลิง 2 แล้วอยู่ใกล้บริเวณจุดเกิดเหตุ ช่วยเหลือการดับเพลิงและอื่นๆ ที่จำเป็น 9. อื่นๆ ตามความเหมาะสม

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	17	จาก (of)	48

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
10. ทีมดับเพลิงทีมที่ 2	- มี 1 ทีมจำนวน 4 คน ประกอบด้วยหัวหน้าทีม 1 คน - เมื่อได้รับการติดต่อ ให้เข้ามายังบริษัทฯ - ขออนุญาตจากผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิงเพื่อเข้าช่วยดับเพลิง ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิงได้ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย - หัวหน้าทีมดับเพลิง 2 ประสานงานกับผู้สั่งการดับเพลิงที่เกิดเหตุวางแผนการระงับเหตุ ประเมินจากสถานการณ์ว่าจะฉีดดับเพลิง หรือฉีดเพื่อหล่อเย็นเครื่องจักร/อุปกรณ์แล้วสั่งการ และดูแลความปลอดภัยให้ถูกทีม - จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น ก่อนฉีดน้ำต้องมองไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ก่อนว่าไฟไหม้ส่วนไหนบ้าง - ใส่ชุดผจญเพลิง, SCBA (กรณีมีควัน ไอพิษ จำเป็นต้องใส่ SCBA ใช้ได้นานครึ่งชั่วโมง) - ทำหน้าที่ดับเพลิงให้ถูกต้องและมีความปลอดภัย - ประสานงานดับเพลิงกับทีมดับเพลิง 1 และหน่วยงานดับเพลิงจากภายนอก - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
11. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ	- ขออนุญาตจากผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิงเพื่อเข้าดับเพลิงในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิงได้ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย - ประสานงานกับผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิง ทีมดับเพลิง 1, 2 และทีมดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอก - ทำหน้าที่สั่งการให้ทีมดับเพลิง 1 และ 2 และพนักงานของบริษัทที่ปฏิบัติการดับเพลิงทำการระงับเหตุเพื่อให้เหตุฉุกเฉินสงบลงให้เร็วที่สุด หรือลดความรุนแรงจากเพลิงไหม้ให้เหมาะสมกับสถานการณ์และดูแลด้านความปลอดภัย - เมื่อได้รับการติดต่อ ให้โทรกลับ CCR - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
12. ผู้จัดการส่วนงานเดินเครื่อง	- ช่วยเหลือหัวหน้ากะในการปฏิบัติการแก้ไขเหตุฉุกเฉิน - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
13. ผู้จัดการส่วนงานเดินเครื่อง	- เมื่อได้รับการติดต่อ ให้โทรกลับ CCR - ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าเป็นผู้อำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการเดินเครื่องรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On scene Commander หรือ OC) - ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าไม่อยู่ให้ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิง สวมใส่เสื้อกั๊ก

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)		แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01		01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)		หน้า (Page)		
	01 Sep 22		18	จาก (of)	48

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
	- ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าไม่อยู่ให้ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการดับเพลิง สวมใส่เสื้อกั๊ก "ED" ไปยังที่เกิดเหตุเพื่อวางแผนการระงับเหตุร่วมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง อำนวยการสั่งการดับเพลิงและปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้อำนวยการดับเพลิง - ควบคุมการติดต่อประสานงานกับลูกค้าโดยรอบนิคมอุตสาหกรรมฯ - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
14. ผู้จัดการ ส่วนงานซ่อมบำรุง	- ประสานงานอย่างต่อเนื่องกับผู้สั่งการฯ - ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าหรือผู้จัดการแผนกเดินเครื่องเป็นผู้อำนวยการดับเพลิง ให้ผู้จัดการแผนกซ่อมบำรุงคอยประสานงานร่วมกับผู้สั่งการฯ - ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าและผู้จัดการเดินเครื่องไม่อยู่ ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน สวมใส่เสื้อกั๊ก "ED" ไปยังที่เกิดเหตุวางแผนการระงับเหตุร่วมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง อำนวยการสั่งการดับเพลิงและปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้อำนวยการดับเพลิง - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
15. ส่วนงานความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม	- ประสานงานดับเพลิงกับผู้อำนวยการดับเพลิง ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ทีมดับเพลิง 1 และ 2 ของโรงไฟฟ้า และหน่วยดับเพลิงจากภายนอกที่เข้ามาช่วยเหลือ - อื่นๆตามความเหมาะสม
16. เจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาลที่ได้รับการแต่งตั้ง	- หลังจากนับจำนวนที่จู่รวมพลแล้ว ให้รีบเดินทางไปยังจุดสั่งการ (Cold zone/Command post) พร้อมเปลสนามและอุปกรณ์ปฐมพยาบาล - รายงานตัวต่อผู้สั่งการฯ และรอรับคำสั่งในการช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ให้เข้าปฏิบัติหน้าที่โดยใช้วิจารณญาณแห่งความปลอดภัย - ช่วยเหลือผู้ได้รับบาดเจ็บ และลำเลียงผู้ป่วยออกจากจุดเกิดเหตุ - ทำการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและช่วยฟื้นคืนชีพ (First Aid & CPR) - ประสานงาน ช่วยเหลือหน่วยงานพยาบาลจากภายนอกในการลำเลียง และนำส่งโรงพยาบาล - กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินอื่นๆ ให้ปฏิบัติตามข้อที่ 3-5 - อื่นๆ ตามความเหมาะสม

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	19	จาก (of)	48

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
17. เจ้าหน้าที่เช็คชื่อที่จุดรวมพล 1	- ทันทีที่ได้ยินสัญญาณเสียงอพยพ นำวิทยุสื่อสารติดตัว ประเมินหาเส้นทางที่ปลอดภัยเดินทางไปยังจุดรวมพล 1 ขอใบบันทึกคน/รถที่เข้า-ออกประจำวันของพนักงานโรงไฟฟ้า ใบรายงานคนและรถเข้า-ออกโรงไฟฟ้าประจำวัน และใบลงชื่อผู้รับเหมาที่เข้าทำงานในโรงไฟฟ้าประจำวันจาก รปภ.ประจำจุด 1 เพื่อไปเช็ครายชื่อที่จุดรวมพล 1 และค้นหารายชื่อผู้ที่ขาดหาย - เช็ครายชื่อพนักงานของโรงไฟฟ้า ผู้มาติดต่อ และผู้รับเหมา ด้วยวิธีชานชื่อร่วมกับหัวหน้างานและหัวหน้างานผู้รับเหมา ใช้โทรศัพท์ วิทยุ ฯลฯ - ประสานงานกับผู้เช็ครายชื่อที่จุดรวมพล 2 และสรุปผลการเช็คชื่อทั้งสองจุด แล้วแจ้งผู้อำนวยการดับเพลิงถึงผลการเช็ครายชื่อว่าอยู่ครบ หรือมีผู้ขาดหายโดยแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไปแก่ผู้อำนวยการดับเพลิง - ดูแลให้ทุกคนรออยู่ที่จุดรวมพล จนกว่าจะมีคำสั่งจากผู้อำนวยการดับเพลิง - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
18. เจ้าหน้าที่เช็คชื่อที่จุดรวมพล 2	- ทันทีที่ได้ยินสัญญาณเสียงอพยพ นำวิทยุสื่อสารติดตัว ประเมินหาเส้นทางที่ปลอดภัยเดินทางไปยังจุดรวมพล 2 ขอใบบันทึกคน/รถที่เข้า-ออก ประจำวันของพนักงานโรงไฟฟ้า ใบรายงานคนและรถเข้า-ออกโรงไฟฟ้าประจำวัน และใบลงชื่อผู้รับเหมาที่เข้าทำงานในโรงไฟฟ้าประจำวันจาก รปภ.ประจำจุดหน้าทางเข้า เพื่อไปเช็ครายชื่อที่จุดรวมพล 2 และค้นหารายชื่อผู้ที่ขาดหาย - เช็ครายชื่อพนักงานของโรงไฟฟ้า ผู้มาติดต่อ และผู้รับเหมา ด้วยวิธีชานชื่อร่วมกับหัวหน้างานและหัวหน้างานผู้รับเหมา ใช้โทรศัพท์ วิทยุ ฯลฯ - ประสานงานกับผู้เช็ครายชื่อที่จุดรวมพล 1 โดยแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไป - ดูแลให้ทุกคนรออยู่ที่จุดรวมพล จนกว่าจะมีคำสั่งจากผู้อำนวยการดับเพลิง - อื่นๆ ตามความเหมาะสม
19. ส่วนงานบริหารงานกลางโรงไฟฟ้า	- ในเวลาทำการเป็นผู้นำอพยพบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินไปยังจุดรวมพล - นำอพยพไปยังจุดรวมพลโดยใช้เส้นทางที่ปลอดภัย เหนือลม - จัดหาและส่งอาหาร เครื่องดื่มให้แก่ผู้แก้ไขเหตุฉุกเฉิน - อื่นๆ ตามความเหมาะสม

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	20	จาก (of)	48

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
20. ส่วนงานความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม	1. ชี้นำทางรถดับเพลิง รถพยาบาลไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ และเป็นผู้ควบคุมระบบจราจรไม่ให้กีดขวางการจราจร และควบคุมบุคคลให้เกิดความเรียบร้อยร่วมกับ รปภ. 2. ประสานงานกับทีมดับเพลิง ทีมพยาบาล จากหน่วยงานภายนอก และรายงานต่อผู้อำนวยการดับเพลิง เพื่อเข้าแก้ไขเหตุฉุกเฉิน 3. ประสานงานกับ CR ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ตามความจำเป็น 4. อื่นๆ ตามความเหมาะสม
21. ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า	1. แถลงข่าวต่อสาธารณชนตามความจำเป็น 2. รายงานการเกิดเหตุ การดำเนินการไปยังฝ่ายบริหาร 3. สรุปความเสีย ผลกระทบในด้านต่างๆ ที่เกิดขึ้น
22. รปภ.	1. ต้องมี รปภ. อย่างน้อย 1 คน เฝ้าประตูหลัก 2. ทันทีที่ได้รับแจ้งว่าเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือทราบว่ามีเหตุเพลิงไหม้ ให้ปิดประตูลงกลอน 3. ป้องกันไม่ให้บุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้เข้าโรงไฟฟ้า ก่อนได้รับอนุญาตจากผู้อำนวยการดับเพลิง 4. เปิดประตูให้คนที่ต้องอพยพ อพยพออกไป แล้วปิดประตูลงกลอน 5. เปิดประตูให้รถดับเพลิง รถพยาบาล ดำรวจ แก้ไขเหตุฉุกเฉินเข้า แล้วปิดประตูลงกลอน 6. ควบคุมป้องกันทรัพย์สินสูญหาย 7. ถ้ามีฝูงชนจำนวนมาก ประสานงานกับเจ้าหน้าที่ตำรวจในการร่วมรักษาความปลอดภัยจัดการจราจรหน้าถนนโรงไฟฟ้า 8. นอกเวลาทำการ และวันหยุดทำการให้ รปภ. ร่วมเซ็นรายชื่อตามใบจดชื่อบุคคลที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้า ที่จุดรวมพล 1 และ 2 แล้วแจ้งชื่อคนที่ขาดหายไปให้แก่หัวหน้ากะ ถ้าอยู่ครบก็ให้แจ้งว่า “อยู่ครบ” 9. อื่นๆ ตามความเหมาะสม

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	21	จาก (of)	48

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไข เหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
23. ผู้รับเหมาอื่นๆ	- พบไฟไหม้ขั้นเล็กน้อยให้ใช้ถังดับเพลิงบริเวณใกล้เคียงที่ถูกชนิดกับประเภทของไฟฉีดดับไฟเมื่อมีความปลอดภัยเท่านั้น เมื่อไฟดับแล้วให้แจ้งหัวหน้ากะ - ผู้รับเหมาอื่นๆ ทุกคนไม่มีหน้าที่ในการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง - ทันทีที่ได้ยินสัญญาณเสียงอพยพ ให้ผู้รับเหมาทุกคนรวมทั้งพวกที่อยู่ในอาคารสำนักงานหยุดงาน (ถ้ามีการใช้ถังก๊าซมีแรงดันต้องปิดให้เรียบร้อย) แล้วอพยพไปยังจุดรวมพลด้วยเส้นทางที่ปลอดภัยให้ได้ภายใน 5 นาที ไปตามทิศต้นลม - หัวหน้างานของผู้รับเหมาเช็ครายชื่อพนักงานของตนเองที่จุดรวมพลร่วมกับผู้ใช้รายชื่อ - วันหยุดทำการ - หัวหน้างานผู้รับเหมา (หรือตัวแทนผู้รับเหมา-กรณีหัวหน้าไม่อยู่) เช็ครายชื่อพนักงานของตนเองที่จุดรวมพล 1 และ 2 แล้วแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไปแก่หัวหน้ากะ ถ้าอยู่ครบก็ให้แจ้งว่า “อยู่ครบ” - รออยู่ที่จุดรวมพลคอยรับคำสั่งจากผู้อำนวยการดับเพลิง - ทันทีที่ได้ยินสัญญาณเสียงหลบภัย ให้หลบเข้าในอาคาร ข้างกำแพง โครงสร้างเสา หรือถ้าอยู่กลางแจ้งให้อนอนราบลงกับพื้นให้ตัวเองปลอดภัย

	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	22	จาก (of)	48

2.2 แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) ให้ไปอยู่ในที่ๆปลอดภัย เช่น เหนือลมและแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader สั่ง Operator ตรวจสอบและรายงานเพื่อประเมินสถานการณ์ ว่าสารเคมีรั่วอยู่ในสถานที่กักเก็บหรือในพื้นที่ปฏิบัติงาน และสั่งปิดกั้นพื้นที่ เตรียมวิธีหยุดการรั่วไหลของสารเคมีโดยประสานงานกับเจ้าหน้าที่เคมีหรือผู้จัดการส่วน/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมฯ	Shift Leader
	3. Operator อย่างน้อย 2 คน (อีกท่านอาจเป็นเจ้าหน้าที่เคมี) สวมใส่ PPE (อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ประเภท อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหลหรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Shift Operator
	4. แจ้งห้องควบคุมก่อนเข้าดำเนินการแก้ไข เมื่อได้รับอนุญาตจึงดำเนินการปิดกั้นการกระจาย ยกเว้น สารเคมีรั่วในถังรองรับสารเคมี จากนั้นจึงหยุดการรั่วไหลของสารเคมี เมื่อหยุดได้แล้ว จึงดำเนินการกำจัด สารเคมีที่รั่วไหล ใส่ภาชนะแข็งแรงทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ ส่วนที่รั่วไหลออกนอกที่กักเก็บใช้ อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี และรวบรวมเก็บในภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ต่อไปและปรับสภาพหรือเจือจางด้วยน้ำ ตามพื้นที่ๆ เปื้อนสารเคมีและแจ้ง Shift Leader เมื่อดำเนินการเสร็จแล้ว	Shift Operator
	5. แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องในการแก้ปัญหาอย่างถาวรและการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและการกำจัดขยะเคมีที่เกิด	Shift Leader
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก(พนักงานหรือผู้รับเหมา) ให้ไปอยู่ในที่ๆปลอดภัย เช่น เหนือลม และแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างาน หรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินแจ้งเหตุฉุกเฉิน และประกาศอพยพ	Shift Leader
	3. Operator อย่างน้อย 2 คน (อีกท่านอาจเป็นเจ้าหน้าที่เคมี) สวมใส่ PPE (อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ประเภท อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบ	พนักงานทุกท่าน

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

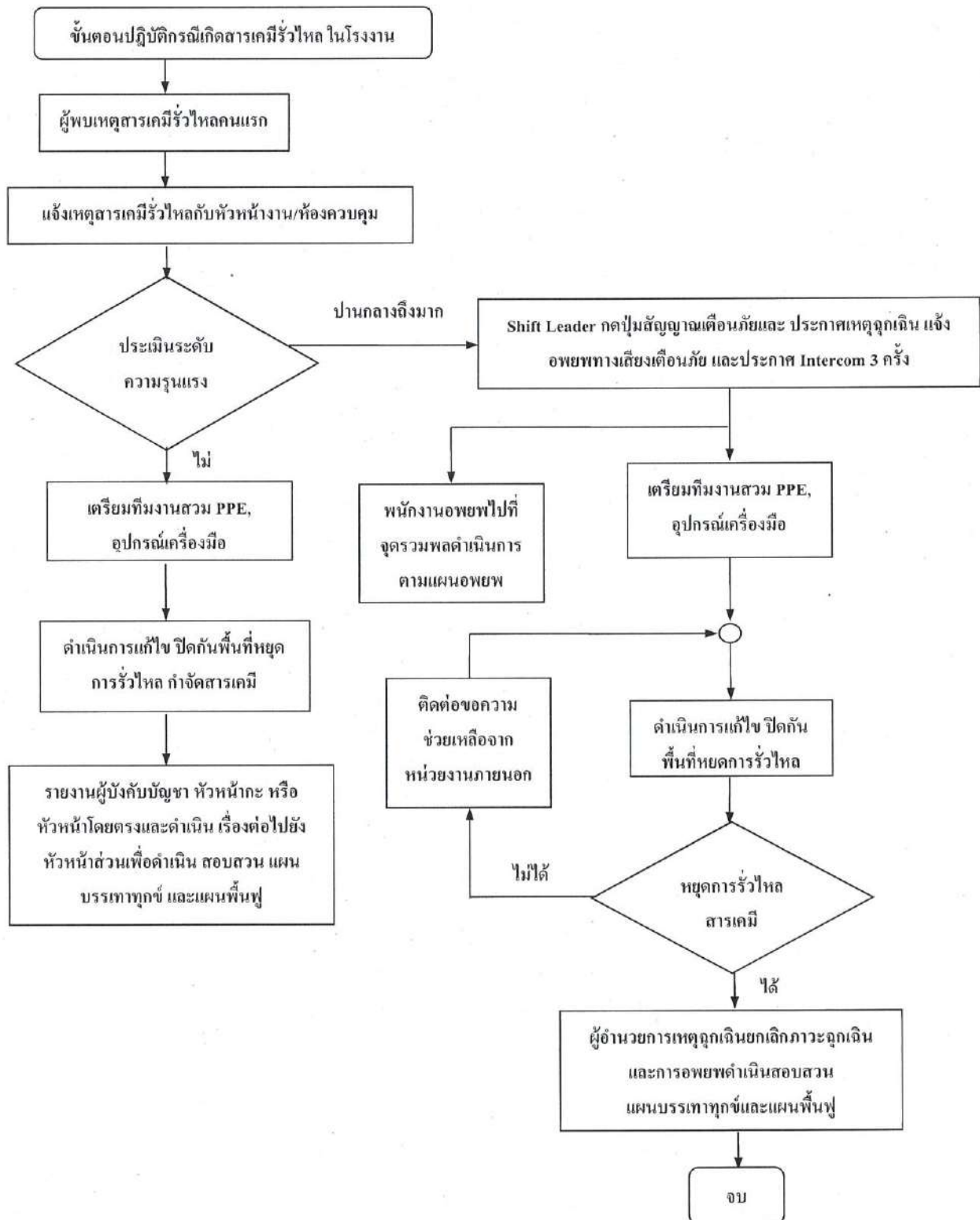
	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	23	จาก (of)	48

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
	ทางเดินหายใจ) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหลหรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	
	4. ทีมฉุกเฉิน เตรียมอุปกรณ์สวมใส่ PPE (อุปกรณ์ ป้องกัน ตา ศีรษะ ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหล หรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Shift Operator
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉิน เข้าตั้งการหยุดการรั่วไหลสารเคมี ปิดกั้นพื้นที่ ค้นหาผู้บาดเจ็บ โดยรายงานตรงต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน จากนั้นจึงหยุดการรั่วไหลของสารเคมี เมื่อหยุดได้แล้วจึงดำเนินการกำจัดสารเคมีที่รั่วไหล ใส่ภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ ส่วนที่รั่วไหลออกนอกที่กักเก็บใช้อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี และรวบรวมเก็บในภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ต่อไปและปรับสภาพหรือเจือจางด้วยน้ำ ตามพื้นที่ๆ เปื้อนสารเคมีและแจ้งผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน เมื่อดำเนินการเสร็จแล้ว	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ในที่เกิดเหตุหรือรับรายงานและสั่งการจากจุดรวมพล ในกรณีที่ไม่สามารถควบคุมได้ ให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกผ่านทางผู้ประสานงานภายนอก/ประชาสัมพันธ์	รายงาน ผจก. โรงไฟฟ้า
	7. เมื่อสามารถควบคุมการรั่วไหลของสารเคมีได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	รายงาน ผจก. โรงไฟฟ้า

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	24	จาก (of)	48

ผังงานฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล



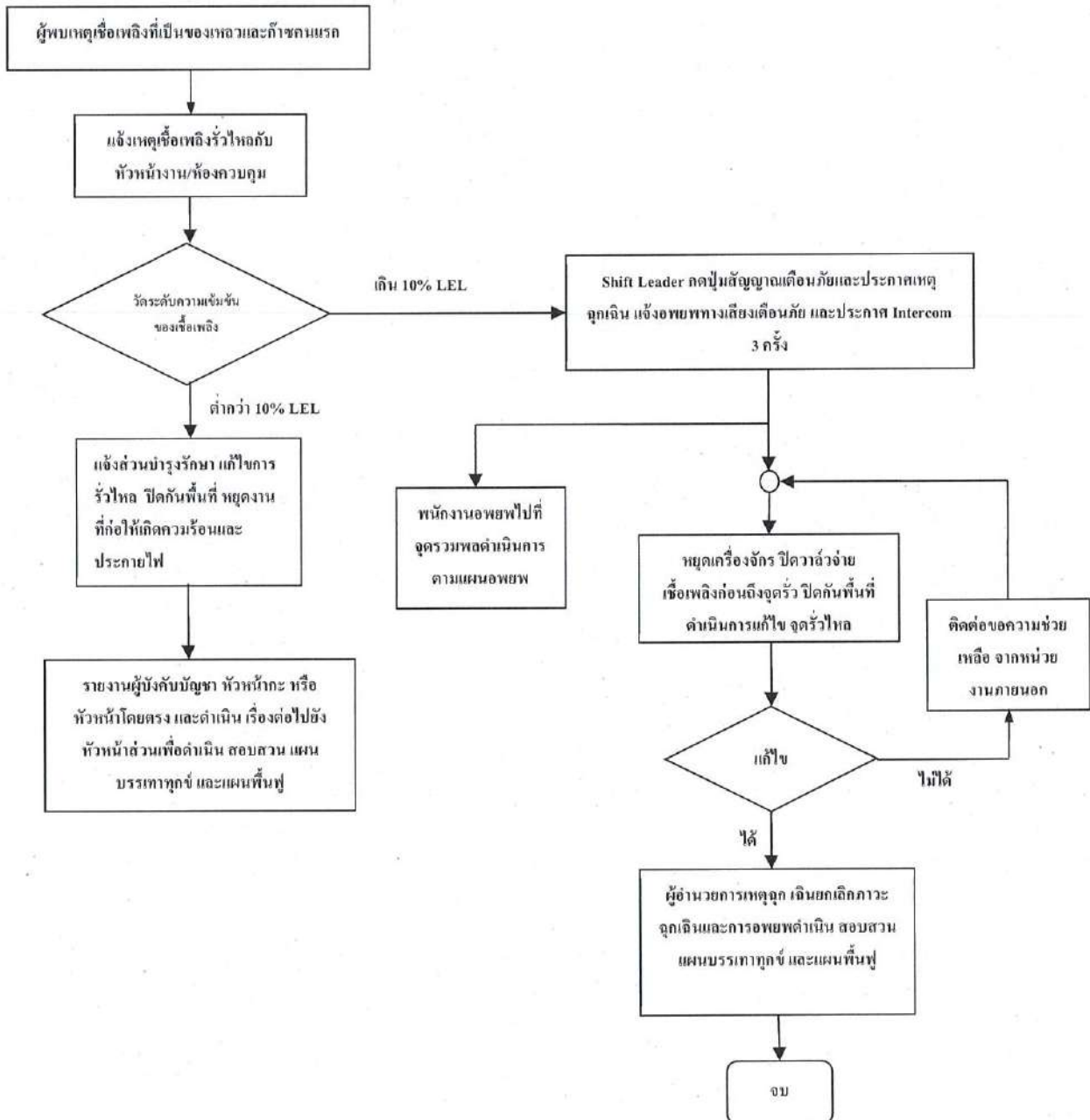
 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)		แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01		01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)		หน้า (Page)		
	01 Sep 22		25	จาก (of)	48

2.3 แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) จากการได้กลิ่นหรือมองเห็นด้วยตาให้แจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader ส่ง Operator ตรวจสอบพื้นที่โดยรอบความเข้มข้นของเชื้อเพลิงว่าอยู่ในช่วงปลอดภัยหรือไม่เกิน 10 % LEL ถ้าเกินให้แจ้ง ห้องควบคุมยกระดับความรุนแรงเป็นปานกลาง สั่งปิดกั้นพื้นที่และห้ามบุคคลภายในที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ สั่งหยุดงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟทั้งหมด ถ้าเป็นเชื้อเพลิงเหลวให้จัดเตรียมอุปกรณ์ดูดซับเพื่อจำกัดพื้นที่การกระจาย ยกเว้นรั่วอยู่ในพื้นที่หรือภาชนะรองรับ	Shift Leader
	3. Shift Leader แจ้งส่วนบำรุงรักษาเพื่อดำเนินการแก้ไข โดยพิจารณาการหยุดการรั่วไหลของเชื้อเพลิงขณะเครื่องจักรทำงานหรือให้หยุดเครื่องจักรและตัดระบบเชื้อเพลิงออกแล้วแต่การพิจารณา	Operator
	4. แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องในการแก้ปัญหอย่างถาวรและการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและการกำจัดขยะเคมีที่เกิด	Shift Leader
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) จากการได้กลิ่นรุนแรงหรือมองเห็นด้วยตาว่ามีเชื้อเพลิงรั่วไหลปริมาณมาก ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศอพยพ	Shift Leader
	3. Shift Leader ส่ง Operator ตรวจสอบพื้นที่โดยรอบความเข้มข้นของเชื้อเพลิงว่าอยู่ในช่วงปลอดภัยที่น้อยกว่า 10 % LEL ถ้าเกินให้หยุดเครื่องจักร กรณีเป็นก๊าซเชื้อเพลิงให้ปิด Valve ด้านทางก่อนถึงจุดก๊าซเชื้อเพลิงรั่ว สั่งปิดกั้นพื้นที่และห้ามบุคคลภายในที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ สั่งหยุดงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟทั้งหมด ถ้าเป็นเชื้อเพลิงเหลวให้จัดเตรียมอุปกรณ์ดูดซับ เพื่อจำกัดพื้นที่การกระจาย ยกเว้นรั่วอยู่ในพื้นที่หรือภาชนะรองรับ ในกรณีที่เข้มข้นของเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงไม่เกิน 10 % LEL ให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินพิจารณาว่าจะหยุดเครื่องจักรหรือไม่	Shift Leader
	4. ทีมฉุกเฉิน สวมชุดดับเพลิง เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงเพลิงให้พร้อมรองรับคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน	Operator
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉิน สั่งการแก้ไขเหตุฉุกเฉินในกรณีที่เกิดเพลิงไหม้ระหว่างการ ให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
	6. เมื่อสามารถควบคุมการรั่วไหลของเชื้อเพลิงได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	รายงาน ผจก. โรงไฟฟ้า

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	26	จาก (of)	48

แผนงานฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล



 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	27	จาก (of)	48

2.4 แผนฉุกเฉินกรณีอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) พิจารณาว่าเป็นเหตุอะไร ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น เช่น พื้นที่ใด ผู้บาดเจ็บกี่คน อาการเบื้องต้นต้องการความช่วยเหลือด้านการคัดแยก และปฐมพยาบาล เป็นต้น จากนั้นแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader ส่ง Operation engineer และแจ้งต่อแผนกบริหารทรัพยากรฯและแผนกสิ่งแวดล้อม ตรวจสอบและเตรียมการคัดแยก ปฐมพยาบาลและเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ	Shift Leader
	3. ผจก.บริหารทรัพยากรฯส่งการทีมปฐมพยาบาล (จนท.แวร์เฮาส์, จนท.ธุรการ และ จนท.สิ่งแวดล้อม) ทำการปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บ	ผจก.ส่วนงานบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า
	4. นำส่งผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาลตามความเหมาะสม เช่น มีอาการเจ็บป่วยเพิ่มเติม หรือหลังการปฐมพยาบาลแต่อาการไม่ดีขึ้น	ผจก.ส่วนงานบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) พิจารณาว่าเป็นเหตุอะไร ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น เช่น พื้นที่ใด ผู้บาดเจ็บกี่คน อาการเบื้องต้นต้องการความช่วยเหลือด้านการคัดแยก และปฐมพยาบาล เป็นต้น จากนั้นแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader ส่ง Operation engineer และแจ้งต่อแผนกบริหารทรัพยากรฯและแผนกสิ่งแวดล้อม ตรวจสอบและเตรียมการคัดแยก ปฐมพยาบาลและเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ	Shift Leader
	3. ผจก.บริหารทรัพยากรฯส่งการทีมช่วยเหลือและปฐมพยาบาล (จนท.แวร์เฮาส์, จนท.ธุรการ และ จนท.สิ่งแวดล้อม) ทำการคัดแยกผู้บาดเจ็บ ด้วยจำนวนผู้บาดเจ็บอาจมีจำนวนมาก และลักษณะอาการแต่ละคนอาจมาก น้อยต่างกัน ทั้งนี้เพื่อลดเวลาสำหรับทีมปฐมพยาบาล รวมถึงลดเวลาต่อบุคลากรทางการแพทย์กรณีเหตุการณ์ใหญ่หรือซับซ้อน ที่ต้องร้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก	ผจก.ส่วนงานบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า
	4. ทีมช่วยเหลือ ทำการคัดแยกผู้บาดเจ็บออกเป็น 4 กลุ่ม คือ - บาดเจ็บเล็กน้อย (แท็กสีเขียว) ช่วยเหลือตัวเองได้ - บาดเจ็บปานกลาง (แท็กสีเหลือง) ยังมีสติแต่อาจช่วยเหลือตัวเองไม่ได้ - บาดเจ็บมาก (แท็กสีแดง) ไม่มีสติหรือหมดสติ เสียเลือดมาก - ตาย (แท็กสีดำ)	ผจก.ส่วนงานบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า/ ผจก.& จนท.ความปลอดภัยฯ
	5. นำส่งผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาลตามลำดับความรุนแรง(ข้อ4) โดยการส่งการจากบุคลากรทางการแพทย์จากภายนอก	ผจก.ส่วนงานบริหารงานกลาง โรงไฟฟ้า

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

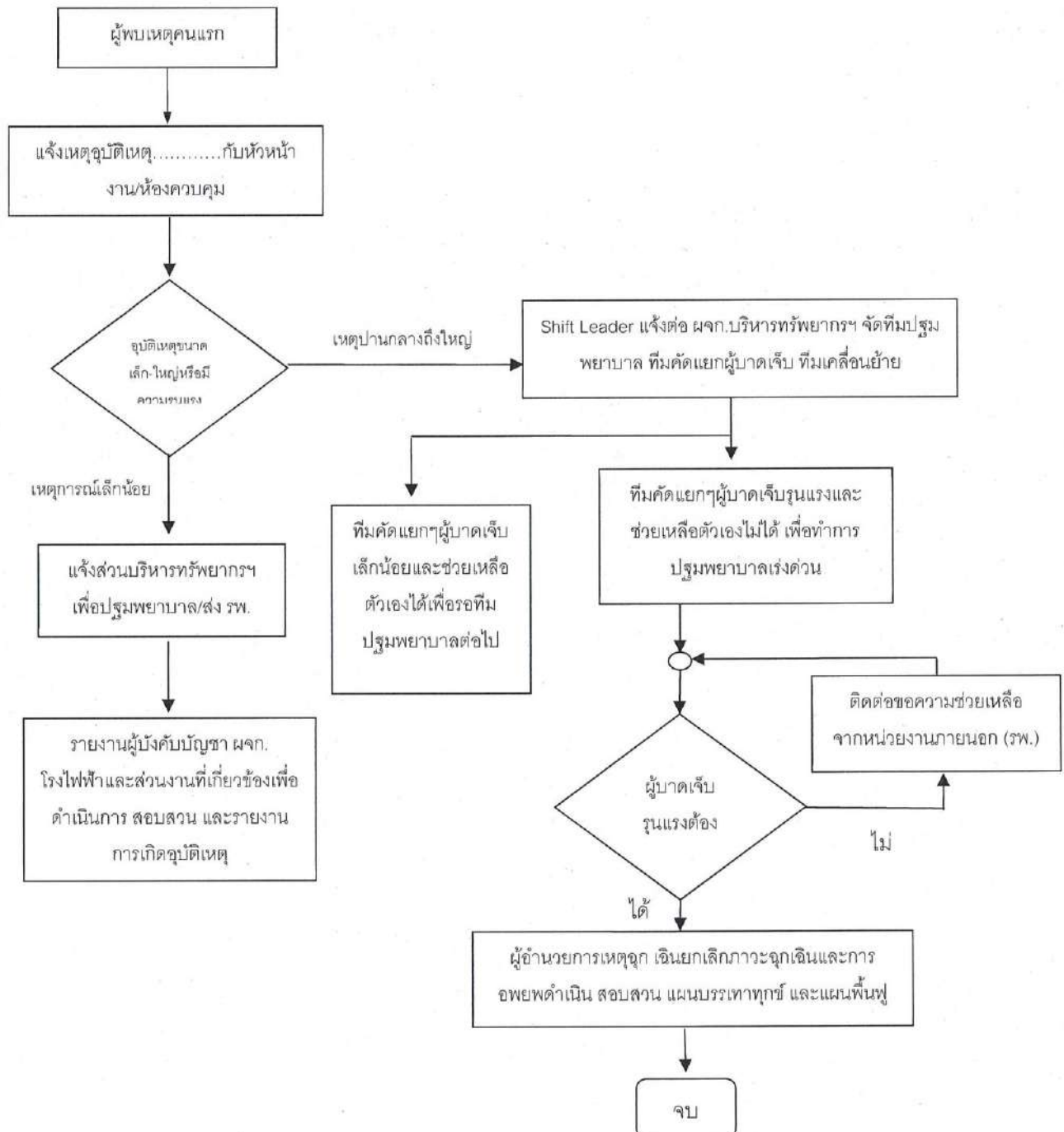
 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	28	จาก (of)	48

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน สั่งการแก้ไขเหตุฉุกเฉิน เป็นการเบื้องต้นอันเป็นผลจากอุบัติเหตุ ขนาดปานกลาง-ใหญ่ เพื่อป้องกันเกิดเหตุซ้ำ	ผจก. โรงไฟฟ้า
	7.เมื่อสามารถควบคุมเหตุได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจก. โรงไฟฟ้า

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
 หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	29	จาก (of)	48

แผนงานฉุกเฉินสำหรับควบคุมอุบัติเหตุขนาดเล็กถึงใหญ่หรือรุนแรง



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	30	จาก (of)	48

2.5 แผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ

1) อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PPE)

- อุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยพื้นฐาน ประกอบด้วย หมวก เสื้อแขนยาว รองเท้า
- อุปกรณ์ช่วยหายใจ (Self Contained Breathing Apparatus, SCBA)

2) การปฏิบัติขณะเมื่อเกิดเหตุ

2.5.1 แผ่นดินไหว

แผ่นดินไหวเป็นปรากฏการณ์ธรรมชาติที่ส่งแรงสั่นสะเทือนและมีผลกระทบไปในบริเวณกว้างและไกล ไม่เฉพาะบริเวณที่เป็นศูนย์กลางการเกิดแผ่นดินไหว และหากเป็นแผ่นดินไหวขนาดใหญ่สามารถส่งแรงสั่นสะเทือนไปได้หลายพันกิโลเมตร ซึ่งขนาดและความรุนแรงของการเกิดแผ่นดินไหวที่นิยมใช้อ้างอิงในประเทศไทยได้แก่ “มาตราริกเตอร์”

ความรุนแรงของแผ่นดินไหวสามารถวัดได้ทั้งขณะเกิดและหลังเกิด คนอาจจะรู้สึกได้ถึงการเกิดแผ่นดินไหว มีอาการเสียหายหรือมีการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลง โดยขนาดและความสัมพันธ์โดยประมาณกับความสั่นสะเทือนใกล้จุดศูนย์กลางตามมาตราริกเตอร์ แบ่งได้เป็น 5 ช่วง คือ

- ความรุนแรง 1.0-2.9 เกิดการสั่นไหวเล็กน้อย ผู้คนเริ่มรู้สึกถึงอาการสั่นไหว บางครั้งรู้สึกเวียนศีรษะ
- ความรุนแรง 3.0-3.9 เกิดการสั่นไหวเล็กน้อย ผู้คนที่อยู่ในอาคารรู้สึกเหมือนรถไฟวิ่งผ่าน
- ความรุนแรง 4.0-4.9 เกิดการสั่นไหวปานกลาง ผู้ที่อาศัยอยู่ทั้งภายในอาคารและนอกอาคาร รู้สึกถึงการสั่นสะเทือนวัตถุที่ห้อยแขวนมีการแกว่งไปมา
- ความรุนแรง 5.0-5.9 เกิดการสั่นไหวรุนแรงเป็นบริเวณกว้าง เครื่องเรือน และวัตถุมีการเคลื่อนที่
- ความรุนแรง 6.0-6.9 เกิดการสั่นไหวรุนแรงมาก อาคารเริ่มเสียหาย พังทลาย
- ความรุนแรง 7.0 ขึ้นไป เกิดการสั่นไหวอย่างร้ายแรง อาคาร สิ่งก่อสร้างได้รับความเสียหายอย่างมาก แผ่นดินเกิดการแยกตัว วัตถุที่อยู่บนพื้นถูกเหวี่ยงกระเด็น

ขั้นตอนการปฏิบัติก่อนการเกิดแผ่นดินไหว

- ติดตามข้อมูลข่าวสารของกรมอุตุนิยมวิทยาหรือทางราชการเกี่ยวกับเหตุแผ่นดินไหวและการแจ้งเตือนภัย
- ตรวจสอบสภาพความปลอดภัยของอาคาร อาคารสูง โครงสร้างเครื่องจักร อุปกรณ์ ตลอดจนอุปกรณ์สำนักงานที่อาจก่อให้เกิดอันตรายเมื่อเกิดแผ่นดินไหว เช่น ตู้ ชั้นวางของอาคารคลังพัสดุ ไม้วางของหนักบนที่สูง ยึดอุปกรณ์ให้มั่นคง แข็งแรง
- อบรมและซักซ้อมความพร้อมในการปฏิบัติ เมื่อเกิดเหตุแผ่นดินไหวเป็นประจำ

ขั้นตอนปฏิบัติขณะเกิดเหตุการณ์แผ่นดินไหว ให้ปฏิบัติตามขั้นตอน ดังนี้ :

- กรณีอยู่ในสำนักงานหรือในโครงสร้างอาคาร
- หาส่งปิดคลุมเพื่อป้องกันอันตรายจากการบาดเจ็บจากวัตถุสิ่งของหล่นได้

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสาร “ไม่ควบคุม”

	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	31	จาก (of)	48

- อยู่ในพื้นที่โครงสร้างแข็งแรง ปลอดภัย สามารถรับน้ำหนักได้มาก เช่น ใต้โต๊ะ แก้ว ม้านั่ง อยู่ให้ห่างจากประตู หน้าต่าง สายไฟ โคมไฟหรือ สิ่งที่ย้อยแขวน
- ถ้ามืด วัตถุ แก้ว กระຈก สิ่งประปรายในพื้นที่ ให้ใช้ผ้าคลุมหรือเสื้อแจ็คเก็ตคลุมตัว ป้องกันอันตรายจากสิ่งของตกลงมาใส่
- ให้ระวัง ตัว อุปกรณ์ สิ่งของที่อาจตกลงมา หรือทำให้สะดุดล้ม ในบริเวณพื้นที่ และจัดเก็บให้ปลอดภัย
- ห้ามวิ่งออกจากอาคาร ในขณะที่เกิดแผ่นดินไหว อุบัติเหตุโดยมากเกิดจากวัตถุ สิ่งของภายนอกร่วงหล่นลงมาทับ หรือสายไฟแรงสูง พาดโดน ผู้ประสบเหตุขณะหนีออกจากอาคาร
- หลีกเลี่ยงการดับไฟที่กำลังลุกไหม้ในขณะที่กำลังเกิดแผ่นดินไหว
- ห้ามสูบบุหรี่หรือจุดไฟ เมื่อเกิดแผ่นดินไหว อาจจะมีท่อก๊าซหรือสารไวไฟรั่ว จากเหตุแผ่นดินไหว
- ทันทีที่เหตุแผ่นดินไหวครั้งแรกได้สงบลง ให้เคลื่อนย้ายออกจากพื้นที่อาคาร โดยการเดินอย่างมีสติและปลอดภัย อพยพไปรวมกันที่จุดรวมพล ไม่อนุญาตให้กลับเข้าไปในอาคารที่ทำงานจนกว่าจะได้รับการตรวจสอบประเมินอาคาร ที่เสียหายโดยผู้รับผิดชอบว่ามีความปลอดภัย
- ตรวจสอบว่ามีผู้ใดได้รับบาดเจ็บ ทำการปฐมพยาบาลหรือติดต่อสถานพยาบาลกรณีอยู่นอกอาคาร.
- ให้อยู่ในพื้นที่โล่งแจ้ง อยู่ให้ห่างจากอาคาร สายไฟ ท่อก๊าซ ท่อไอน้ำ ถังเก็บน้ำมันหรือสารเคมี หรือ สิ่งใดก็ตามที่อาจตกลงมาใส่ได้
- ถ้ากำลังขับรถ ให้นำรถออกจากเส้นทางเดินรถและจอดในที่ปลอดภัย หลีกเลี่ยงการจอดได้สะพาน ทางข้าม หรือบนสะพาน พยายามอยู่ห่างจากคันไม้ เสาไฟฟ้า แนวสายไฟ ให้อยู่ในรถจนกว่าเหตุแผ่นดินไหวจะสงบ ให้นำสมุดคู่มือรถและถ้ามีชุดปฐมพยาบาลในรถ ติดตัวไปด้วย แม้ว่าสภาพถนนสามารถใช้สัญจรได้ปกติ แต่อนุญาตให้รถฉุกเฉินและรถเจ้าหน้าที่ตำรวจใช้งานได้เท่านั้น

ขั้นตอนปฏิบัติ หลังจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวสงบ

- ให้อพยพออกจากอาคารไปยังจุดรวมพลที่กำหนดไว้
- ให้ตรวจสอบอันตรายจากไฟไหม้ ถ้าได้กลิ่นก๊าซรั่ว ให้ทำการปิดวาล์วที่ก๊าซ ถ้ามีเหตุการณ์ที่สายไฟฟ้าชำรุดให้ปิดสวิทช์ไฟที่ผู้ควบคุมระบบไฟฟ้า
- ถ้าระบบโทรศัพท์สามารถใช้งานได้ ให้ใช้ติดต่อในกรณีที่จำเป็น หรือขอความช่วยเหลือฉุกเฉินเท่านั้น
- หลีกเลี่ยงการใช้รถ ใช้ถนน ให้สำรองถนนไว้สำหรับรถฉุกเฉิน
- ให้ระมัดระวังตัวหรือชิ้นวางของที่อาจล้มหรือพังลงมาได้ เมื่อเปิดประตูออก ตลอดจนปล่อยระบายอากาศ ซึ่งอาจพังได้จากการสั่นสะเทือน ให้ตรวจสอบรอยแตกแยกของหลังคาหรือพื้นห้องอาคาร
- ให้ติดตามข่าวสารและข้อควรปฏิบัติที่สำคัญทางสื่อของรัฐ โปรดจำไว้เสมอว่า เหตุการณ์แผ่นดินไหวระลอกถัดมา (After shock) จะมีขนาดใหญ่เพียงพอที่จะทำให้เกิดความเสียหายได้โดยตัวมันเอง โดยปกติจะเกิดตามมาจากแผ่นดินไหวขนาดใหญ่

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	32	จาก (of)	48

2.5.2 มาตรการ

มาตรการ หมายถึง ภัยที่เกิดขึ้นจากพายุลมแรง จนทำให้เกิดความเสียหายแก่อาคารบ้านเรือน ต้นไม้ และสิ่งก่อสร้าง สำหรับในประเทศไทยมาตรการหรือพายุลมแรงมีสาเหตุมาจากปรากฏการณ์ทางธรรมชาติ คือ

- พายุหมุนเขตร้อน ได้แก่ ดีเปรสชัน พายุโซนร้อน พายุไต้ฝุ่น
- พายุฤดูร้อน ส่วนมากจะเกิดระหว่างเดือนมีนาคมถึงเดือนเมษายน โดยจะเกิดถี่ในภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ส่วนภาคกลางและภาคตะวันออก จะมีการเกิดน้อยครั้งกว่า สำหรับภาคใต้ก็สามารถเกิดได้แต่ไม่บ่อยนัก โดยพายุฤดูร้อนจะเกิดในช่วงที่มีลักษณะอากาศร้อนอบอ้าวติดต่อกันหลายวัน แล้วมีกระแสอากาศเย็นจากความกดอากาศสูงในประเทศจีนพัดมาปะทะกัน ทำให้เกิดฝนฟ้าคะนองมีพายุลมแรง และอาจมีลูกเห็บตกได้จะทำความเสียหายในบริเวณที่ไม่กว้างนัก
- ลมวงว (เทอร์นาโด) เป็นพายุหมุนรุนแรงขนาดเล็กที่เกิดจากการหมุนเวียนของลมภายในเมฆก่อตัวในทางตั้ง หรือเมฆพายุฝนฟ้าคะนอง (เมฆคิวมูโลนิมบัส) ที่มีฐานเมฆต่ำ กระแสลมวนที่มีความเร็วลมสูงนี้จะทำให้กระแสอากาศเป็นลำพุ่งขึ้นสู่ท้องฟ้า หรือย้อยลงมาจากฐานเมฆคู่คล้ายกับวงหรือปล่องยื่นลงมา ถ้าถึงพื้นดินก็จะทำความเสียหายแก่บ้านเรือน ต้นไม้ และสิ่งปลูกสร้างได้ สำหรับในประเทศไทยมักจะเกิดกระแสนลมวน ใกล้พื้นดินเป็นส่วนใหญ่ไม่ค่อยจะขึ้นไปจนถึงได้พื้นฐานเมฆ และจะเกิดขึ้นนาน ๆ ครั้ง โดยจะเกิดขึ้นในพื้นที่แคบ ๆ และมีช่วงระยะเวลาสั้น ๆ จึงทำให้เกิดความเสียหายได้ในบางพื้นที่

ขั้นตอนการปฏิบัติก่อนเกิดวาทภัย

- ติดตามข่าวและประกาศคำเตือนลักษณะอากาศจากกรมอุตุนิยมวิทยา
- เตรียมวิทยุและอุปกรณ์สื่อสาร ชนิดใช้ถ่านแบตเตอรี่ให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ เพื่อติดตามข่าวในกรณีไฟฟ้าขัดข้อง
- ตัดกิ่งไม้ที่อาจหักได้จากลมพายุ โดยเฉพาะกิ่งที่จะหักมาทาบอาคาร สายไฟฟ้า ต้นไม้ที่ตายยืนต้นควรจัดการโค่นลงเสีย
- ตรวจสอบและสายไฟฟ้าทั้งในและนอกบริเวณอาคารให้เรียบร้อย ถ้าไม่แข็งแรงให้ยึดเหนี่ยวสายไฟฟ้าให้มั่นคง

ขั้นตอนการปฏิบัติเมื่อเกิดวาทภัย

ขั้นตอนปฏิบัติเบื้องต้น

- ดูแล รักษา เครื่องจักร อุปกรณ์ ทรัพย์สินมีค่า ของบริษัท ให้มั่นคง ปลอดภัย ถ้ามีเวลาเพียงพอและปลอดภัย โดยไม่ขัดจังหวะในการอพยพไปรวมกันที่จุดรวมพลที่กำหนดไว้ เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินพายุลมแรง
- หลีกเลี่ยงการทำงานบนที่สูง นั่งร้าน ขณะที่กำลังเกิดพายุลมแรง
- ติดตามข่าวสถานีอุตุนิยมวิทยาในพื้นที่เป็นระยะๆ
- ให้หมอบลง และปิดคลุมตัว ป้องกันวัตถุสิ่งของตกลงได้ โดยใช้เสื้อแจ็คเก็ต หรือวัสดุกันกระแทก
- ตรวจสอบอุปกรณ์สิ่งของโดยรอบที่อาจตกได้หรือทำให้สะดุดหกล้มในพื้นที่และให้อยู่ในที่ปลอดภัยจากสิ่งดังกล่าว.
- อพยพไปรวมกันที่จุดปลอดภัยสำหรับเหตุการณ์พายุฝนฟ้าคะนองรุนแรง โดยพิจารณาดังนี้
 - อยู่ภายในห้องหรือห้องโถง ในชั้นล่างสุดจะเป็นที่ปลอดภัยที่สุด
 - อยู่ห่างจากบริเวณอาคาร ผนังที่เป็นแก้ว หรือพื้นที่มีทรงหลังคากว้าง เช่นอาคารคลังพัสดุ

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	33	จาก (of)	48

- บริเวณอาคาร มุมห้องจะปลอดภัยกว่าพื้นที่ตรงกลางนั่งเก้าอี้

ขั้นตอนปฏิบัติในการตอบสนองเหตุการณ์พายุไต้ฝุ่นและดีเปรสชัน

กำหนดระดับ ของการตอบสนองเหตุการณ์พายุไต้ฝุ่นและดีเปรสชันไว้ 5 ระดับ ดังนี้

- | | |
|-------------------|---|
| ระดับที่ 1 | เฟียร์วัง เมื่อสถานีกรมอุตุนิยมวิทยา ประกาศพายุฝนฟ้าคะนองในพื้นที่ โดยมีทิศทางมุ่งหน้ามาทางโรงไฟฟ้า ระยะเวลาห่างจากโรงไฟฟ้าประมาณ 36 ชั่วโมง |
| ระดับที่ 2 | เตือนภัยระวังพายุโซนร้อน เมื่อพายุมีความเร็วลมสูงขึ้นจนถึง 63 กม./ ชม. และมีทิศทางมุ่งหน้ามาทางโรงไฟฟ้า |
| ระดับที่ 3 | เตือนภัยระวังพายุไต้ฝุ่น เมื่อพายุมีความเร็วลมสูงขึ้นจนถึง 110 กม./ ชม. และมีทิศทางมุ่งหน้ามาทางโรงไฟฟ้า |
| ระดับที่ 4 | เตรียมการในการหยุดเดินเครื่อง เมื่อพายุมีความเร็วลม สูงขึ้นจนถึง 110 กม./ ชม. และมีระยะห่างจากโรงไฟฟ้าภายใน 120 กม. มีทิศทางเดินทางผ่านโรงไฟฟ้า |
| ระดับที่ 5 | หยุดเดินเครื่อง เมื่อพายุมีความเร็วลมเกินกว่า 110 กม./ ชม.และ จุดศูนย์กลางพายุ มีเส้นทางเดินทางผ่านโรงไฟฟ้า |

ขั้นตอนปฏิบัติงาน

- เจ้าหน้าที่สิ่งแวดลอมฯ มีหน้าที่รับผิดชอบในการเฝ้าดูรายงานการเกิดพายุ ฝนฟ้าคะนอง และสื่อสารให้ทีมผู้บริหารทราบ
- ผู้จัดการแต่ละส่วน มีหน้าที่รับผิดชอบในการสั่งการเคลื่อนย้าย และผูกมัดวัสดุ สิ่งของซึ่งอาจปลิวในพื้นที่รับผิดชอบ เช่น แผ่นครอบฉนวนกันความร้อน, แผ่นปิดคลุมอุปกรณ์, ป้ายตั้งพื้น, แผ่นกระเบื้องหลังคา, กองวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว เป็นต้น ให้เริ่มต้นการปฏิบัติทันทีเมื่อประกาศระดับที่ 1
- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า พิจารณาให้ผู้จัดการเดินเครื่อง เตรียมทำการหยุดเดินเครื่อง เมื่อมีการประกาศระดับที่ 4 โดยพนักงานผู้ซึ่งไม่เกี่ยวข้องในการหยุดเดินเครื่อง จะถูกส่งกลับบ้าน ถ้าสามารถทำได้และปลอดภัย
- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า สั่งการให้ผู้จัดการแต่ละส่วน ดูแลพื้นที่รับผิดชอบให้เรียบร้อย ปลอดภัย เมื่อประกาศระดับที่ 5 ทันทีที่เครื่องได้หยุดเดินเรียบร้อยแล้ว ให้พนักงานไปรวมกันที่จุดรวมพลที่กำหนดไว้
- หลังจากพายุได้ผ่านบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า ให้ผู้จัดการแต่ละส่วน ดำเนินการตรวจสอบความเสียหายในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ก่อนที่จะทำการเริ่มต้นเดินเครื่องใหม่
- ผู้จัดการแต่ละส่วน ต้องรายงานความเสียหายที่เกิดขึ้นในพื้นที่ต่อผู้จัดการโรงไฟฟ้าทราบ
- ผู้จัดการโรงไฟฟ้าแจ้งให้ผู้จัดการเดินเครื่อง เตรียมพร้อม เมื่อจะต้องการเริ่มต้นเดินเครื่องใหม่ โดยพิจารณาจากรายงานข้อมูลความเสียหายที่เกิดขึ้น

ขั้นตอนปฏิบัติหลังเหตุการณ์วาทภัย

- ให้อพยพออกจากอาคารไปยังจุดรวมพลที่กำหนดไว้
- ให้ตรวจสอบอันตรายจากไฟไหม้ ถ้าได้กลิ่นก๊าซรั่ว ให้ทำการปิดวาล์วที่ก๊าซ ถ้ามีเหตุการณ์ที่สายไฟฟ้าชำรุดให้ปิดสวิทช์ไฟที่ตู้ควบคุมระบบไฟฟ้า
- ถ้าระบบโทรศัพท์สามารถใช้งานได้ ให้ใช้ติดต่อในกรณีที่เป็นกรณีฉุกเฉิน หรือขอความช่วยเหลือฉุกเฉินเท่านั้น

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสาร ไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	34	จาก (of)	48

- หลีกเลี่ยงการใช้รถ ใช้ถนน ให้สำรองถนนไว้สำหรับรถฉุกเฉิน
- ให้ระมัดระวังตัวหรือชั้นวางของที่อาจล้มหรือพังลงมาได้ เมื่อเปิดประตูออก ตลอดจนปล่องระบายอากาศ ซึ่งอาจพังได้จากผลของพายุ ให้ตรวจสอบรอยแตกแยกของหลังคาหรือพื้นห้องอาคาร
- ติดตามข่าวสารและข้อควรปฏิบัติที่สำคัญทางสื่อของรัฐ

2.5.3 อุทกภัย

อุทกภัยหรือเหตุการณ์น้ำท่วม สามารถเกิดขึ้นและมีผลกระทบได้ทั้งระยะยาวอย่างต่อเนื่อง หรือส่งผลในระยะเวลาอันสั้น ขึ้นกับสภาวะอากาศ การเฝ้าติดตามรายงานข่าวพยากรณ์อากาศเป็นสิ่งสำคัญ เพื่อให้มั่นใจว่ามีเวลาเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์อย่างเหมาะสม

ขั้นตอนการปฏิบัติก่อนเกิดอุทกภัย

- ติดตามข่าวและประกาศคำเตือนลักษณะอากาศจากกรมอุตุนิยมวิทยา
- เตรียมขนย้ายสิ่งของที่เสียหายหากเปียกน้ำ ให้อยู่ที่สูง
- ตรวจสอบอุปกรณ์และสายไฟฟ้าทั้งในและนอกบริเวณอาคารให้เรียบร้อย พร้อมตัดกระแสไฟเมื่อเกิดเหตุ
- จัดเตรียมวัสดุ อุปกรณ์ทำถุงทราย
- ถ้าคาดการณ์ได้ว่า น้ำจะท่วม ให้กักตุนน้ำดื่มไว้ใช้ในพื้นที่
- ให้นำอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ภายนอกอาคาร เข้ามาจัดเก็บและผูกมัดให้ปลอดภัย
- เตรียมอุปกรณ์ที่จำเป็นสำหรับน้ำท่วม เช่น ก่อ่งฉุกเฉิน ประกอบด้วย ไฟฉาย, ถ่านแบตเตอรี่ สำหรับวิทยุข่าวสาร, ชุดเครื่องมือ, แผ่นผ้าพลาสติก, รองเท้าบูทยาง, ถุงมือยาง ถุงมือป้องกัน, ชุดกันฝน, น้ำดื่ม, ไม้กวาด, พลั่วตัก, ผ้าทำความสะอาด, ไม้ยางไถ่น้ำ, น้ำยาฆ่าเชื้อ ทำความสะอาด และกล้องถ่ายรูป
- ทำสำเนาและเก็บสำรองข้อมูลคอมพิวเตอร์ เอกสารอิเล็กทรอนิกส์ และฐานข้อมูลที่สำคัญ และจัดเก็บข้อมูลในที่ปลอดภัย
- จัดทำแผนการเก็บรักษาเอกสารข้อมูลที่สำคัญ เช่น เอกสารการบัญชี การเรียกคืนภาษี สัญญาว่าจ้าง เอกสารทางกฎหมาย
- ถอดปลั๊กอุปกรณ์ไฟฟ้าออก และยกให้สูงขึ้น ถ้าทำได้
- ขนย้ายสารเคมีอันตราย ของเสียอันตราย ออกไปนอกโรงงาน และหรือเก็บในที่ปลอดภัย

ขั้นตอนการปฏิบัติเมื่อเกิดอุทกภัย

- ระงับอันตรายจากการลื่น หกล้ม
- ระงับอันตรายจากสายไฟฟ้าที่จมอยู่ในน้ำ อาจเกิดอันตรายจากไฟฟ้าดูด
- ห้ามขับรถหรือเดินผ่านพื้นที่มีน้ำท่วมขัง
- ห้ามเข้าไปในพื้นที่น้ำท่วมสูงหรือทางน้ำไหลผ่านแรง ช่องทางเข้า-ออกอาจถูกเปิดออก, กระแสน้ำอาจทำให้ล้มนั่ง หรืออาจมีสายไฟจมน้ำอยู่ในพื้นที่
- ถ้าสามารถทำได้ ให้เคลื่อนย้ายยานพาหนะ อุปกรณ์ และเอกสารที่มีค่าไปจัดเก็บในที่ปลอดภัยกว่าในพื้นที่
- ถ้ากระแสน้ำท่วมเกิดขึ้นอย่างรวดเร็ว และยานพาหนะอยู่ในน้ำที่เพิ่มขึ้น ให้ออกจากยานพาหนะทันทีและปีนขึ้นบนที่สูง ถ้าสามารถทำได้อย่างปลอดภัย

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสาร ไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	35	จาก (of)	48

- ถ้าน้ำเริ่มเพิ่มระดับสูงขึ้นในโรงไฟฟ้า ก่อนที่จะทำการอพยพ ให้เคลื่อนย้ายไปอยู่ในพื้นที่สูงที่สุด ถ้าจำเป็นให้ขึ้นหลังคาและอยู่ในที่ปลอดภัย
- ติดต่อขอความร่วมมือกับหน่วยงานฉุกเฉินหรือหน่วยบริการฉุกเฉินในพื้นที่

ขั้นตอนการปฏิบัติหลังเกิดอุทกภัย

- ระงับอันตรายหลังภาวะน้ำท่วม (อันตรายจากไฟฟ้า, ก๊าซไวไฟ, ลื่นล้ม, การสัมผัสกับของเสียและสารเคมีรั่วไหล)
- บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติการฟื้นฟูภาวะฉุกเฉิน ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม และทำความสะอาดมือให้ทั่วถึงและเป็นประจำ
- ห้ามดื่มเครื่องดื่มที่ผลิตจากหน่วยผลิตน้ำ จนกว่าจะได้รับการประกาศว่าปลอดภัย
- ห้ามใช้ไม้ขีดไฟ ไฟแช็ค หรือจุดไฟ ซึ่งอาจมีก๊าซไวไฟรั่วไหลและสะสมอยู่ในพื้นที่ ปฏิบัติตามนโยบายห้ามสูบบุหรี่
- ปิดพลังงานและหน่วยสนับสนุนการผลิต จนกว่าจะได้ทำการตรวจสอบอุปกรณ์โดยผู้ที่มีความรู้ความสามารถ และยืนยันว่าปลอดภัยในการใช้งาน อุปกรณ์ไฟฟ้า ตู้ไฟฟ้าและ ปลั๊กไฟต้องมีการตรวจเช็คน้ำและความชื้นภายในก่อน
- ห้ามกลับเข้าไปในอาคาร ก่อนมั่นใจว่าปลอดภัย
- ติดป้ายแจ้งไว้หน้าทางเข้าอาคารที่สามารถเข้าอาศัย ใช้งานได้

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	36	จาก (of)	48

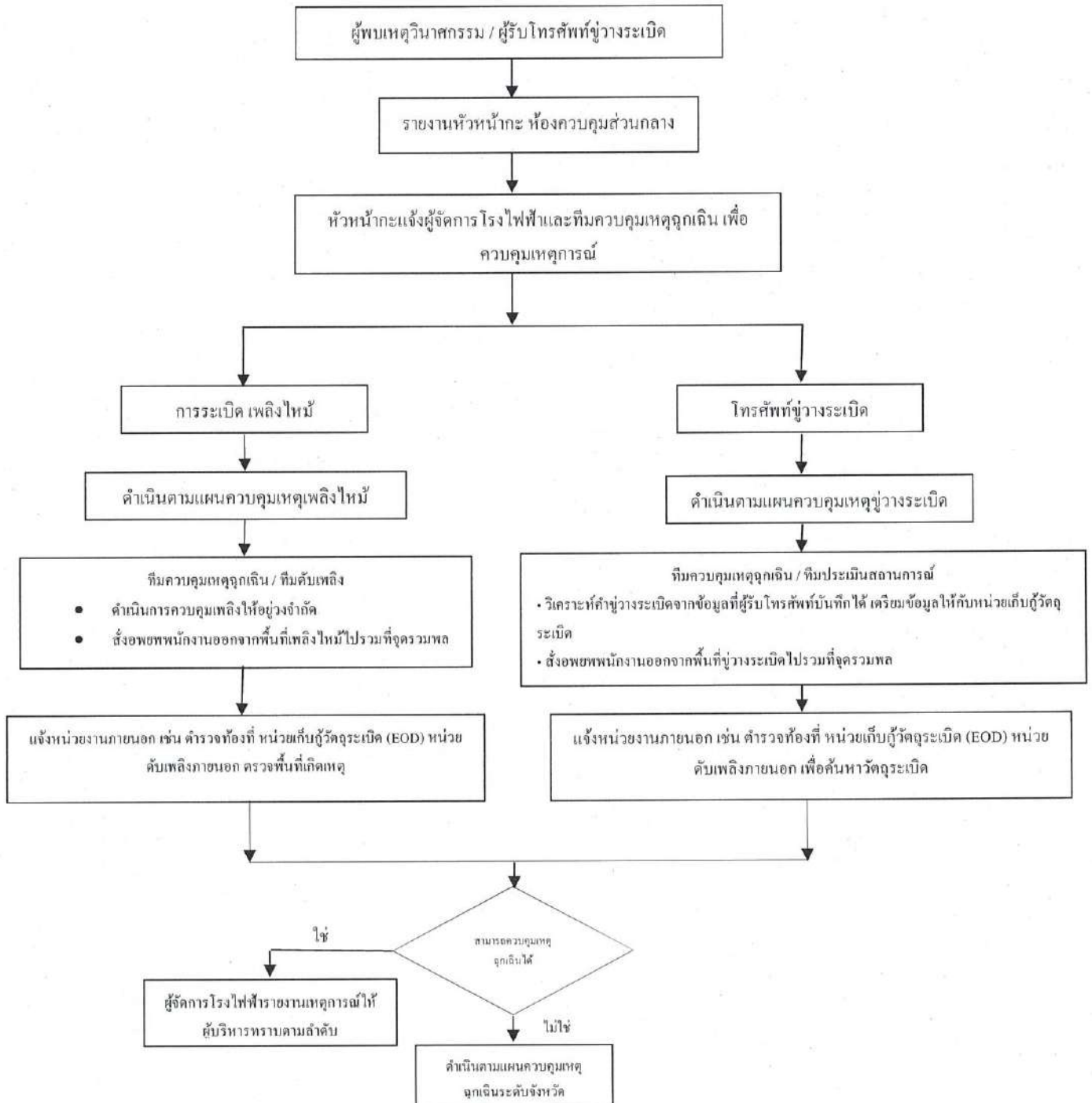
2.6 แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. เมื่อมีพัสดุต้องสงสัยหรือพัสดุแปลกปลอมที่ไม่ระบุชื่อผู้ส่งและผู้รับที่ชัดเจนแต่นำมาส่งที่โรงไฟฟ้าหรือนำมาวางไว้ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าโดยไม่มีผู้ใดรับทราบถึงที่มาที่ไปของพัสดุดังกล่าว ทั้งนี้ให้สันนิษฐานเบื้องต้นว่า พาสุดังกล่าวมีความผิดปกติอาจจะเป็นระเบิด ให้เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยตรวจสอบพัสดุแปลกปลอมดังกล่าวโดยใช้เครื่องตรวจจับโลหะ หากตรวจไม่พบให้ทำการแจ้งส่วนงานสิ่งแวดลอมและความปลอดภัยเพื่อรายงานเหตุการณ์	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
	2. ติดตามสถานการณ์ข้อมูลในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า จากหน่วยงานราชการท้องถิ่น และเจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์เพื่อเฝ้าระวัง	ส่วนงานความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดลอม
	3. เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยจัดสายตรวจตรวจสอบรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ตลอด 24 ชั่วโมง ตามแผนงานตรวจสอบของฝ่ายรักษาความปลอดภัย	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
ระดับความรุนแรงมาก	1. กรณีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยตรวจพบพัสดุต้องสงสัยโดยใช้เครื่องตรวจจับโลหะแล้วพบความผิดปกติ ให้ทำการแจ้งส่วนงานสิ่งแวดลอมและความปลอดภัยเพื่อรายงานเหตุการณ์	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
	2. ส่วนงานสิ่งแวดลอมและความปลอดภัยแจ้งผู้จัดการ โรงไฟฟ้าให้ทราบถึงสถานการณ์ที่เกิดขึ้น	ส่วนงานความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดลอม
	3. ผู้จัดการโรงไฟฟ้าและทุกส่วนงานที่เกี่ยวข้องลงตรวจสอบพื้นที่และพัสดุต้องสงสัยที่อาจจะเป็นระเบิด โดยกันเขตพื้นที่และกั้นบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องออกจากพื้นที่ไปยังพื้นที่ที่ปลอดภัย และ โทรแจ้งเหตุฉุกเฉินไปยังหน่วยงานสนับสนุนภายนอก เพื่อเข้าระงับเหตุการณ์ หากเกิดเหตุการณ์นอกเวลาทำการปกติให้หัวหน้ากะปฏิบัติหน้าที่แทน	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า
เหตุฉุกเฉิน	1. หน่วยงานสนับสนุนภายนอกเข้าระงับเหตุ โดยทีมงานของโรงไฟฟ้าเฝ้าติดตามสถานการณ์อย่างต่อเนื่องจนกว่าเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ	พนักงานโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง
	2. เมื่อสามารถระงับเหตุการณ์ฉุกเฉินได้ให้ทำการป้องกันจุดเสี่ยงของโรงไฟฟ้าโดยปรับ กล้องวงจรปิด (CCTV) โดยการปรับ เป็นการหมุนสาย อัตโนมติ โดยเน้นมุมกล้อง ไปพื้นที่ ริมรั้วด้านข้างโรงไฟฟ้าที่ติดถนน และคลองสาธารณะ ประตูทางเข้าโรงไฟฟ้า ควบคุมบุคคลภายนอกเข้า- ออก และเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย ของโรงไฟฟ้าเพิ่มความถี่ในการตรวจสอบ พื้นที่ตามจุดที่กำหนด โดยเฉพาะในช่วงเวลากลางคืน	พนักงานรักษาความปลอดภัย
	3. หากเกิดสถานการณ์ที่ก่อให้เกิดเพลิงไหม้จากการลอบวางเพลิงร่วมด้วยให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินการระงับเหตุเพลิงไหม้	พนักงานโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	37	จาก (of)	48

ขั้นตอนปฏิบัติ เมื่อพบเหตุการณ์ก่อวินาศกรรมและการขู่วางระเบิด



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	38	จาก (of)	48

2.7 แผนฉุกเฉินโรคระบาด

1) อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PPE)

- อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลพื้นฐาน ได้แก่ หมวก รองเท้า เสื้อแขนยาว
- หน้ากากอนามัย ถุงมืออนามัย

2) ระดับการแพร่ระบาด

องค์การอนามัยโลก (WHO) ได้แบ่งระดับการเตรียมพร้อมการแพร่ระบาดของโรคอุบัติใหม่ร้ายแรง ออกเป็น 6 ระยะ ดังนี้

ระดับการเตรียมพร้อมการแพร่ระบาดของโรคอุบัติใหม่ร้ายแรงของ WHO		
ช่วงเวลา Period	ระยะ ที่Phase	ลักษณะของเหตุการณ์ Characteristics
ระหว่างก่อนการแพร่ ระบาด Inter-pandemic	1	ไม่มีการพบเชื้อไวรัสชนิดสายพันธุ์ใหม่ระบาดในมนุษย์ เชื้อไวรัสชนิดสายพันธุ์ใหม่ในมนุษย์มีการติดเชื้อในสัตว์ ถ้าพบมีการติดเชื้อในสัตว์ ความเสี่ยงในการติดเชื้อหรือเกิดโรคในมนุษย์อยู่ในเกณฑ์ต่ำ
	2	ไม่มีการพบเชื้อไวรัสชนิดสายพันธุ์ใหม่ติดต่อในมนุษย์ อย่างไรก็ตามเชื้อไวรัสชนิดสายพันธุ์ใหม่ติดต่อในสัตว์มีข้อมูล หลักฐานที่เสี่ยงต่อการติดต่อข้ามสายพันธุ์มาเกิดโรคในมนุษย์
ช่วงการเตือนระบวงการ แพร่ระบาด Pandemic Alert	3	มีการติดเชื้อไวรัสชนิดสายพันธุ์ใหม่ในมนุษย์ แต่ไม่มี หรือมีการแพร่ระบาดจาก คนสู่คน อยู่ในวงจำกัด
	4	การแพร่ระบาดของโรคจากคนสู่คนในวงแคบ แต่การแพร่ติดต่อระหว่างประชากรในพื้นที่ที่มีจำนวนมาก มีข้อมูลสนับสนุนว่าไวรัสไม่ก่อพัฒนาสายพันธุ์ในการระบาดสู่คน
	5	การแพร่ระบาดของโรคจากคนสู่คนเป็นวงกว้าง แต่การแพร่ติดต่อระหว่างประชากรในพื้นที่อยู่ในวงจำกัด มีข้อมูลสนับสนุนว่าไวรัสมีการพัฒนาสายพันธุ์ หรือกลายพันธุ์ ในการระบาดสู่คน แต่ยังไม่มีการระบาดทุกพื้นที่
ช่วงการแพร่ระบาด Pandemic	6	การแพร่ระบาดมีจำนวนมากขึ้น และต่อเนื่อง ในประชากร โลกทั่วไป

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	39	จาก (of)	48

การเตรียมพร้อมรับมือการแพร่ระบาด (Pandemic Emergency Response Levels)

เมื่อใดที่องค์การอนามัยโลกได้ประกาศ ระดับการเตือนระงับการแพร่ระบาดระดับ 4 หรือกระทรวงสาธารณสุขประกาศเตือนภัยโรคระบาด ไม่ว่าในพื้นที่ใกล้เคียงหรือพื้นที่อื่นๆ ภายในประเทศ โรงไฟฟ้าจะดำเนินการแผนเฝ้าระวังการแพร่ระบาดภายใน พื้นที่โรงไฟฟ้า โดยเฉพาะผู้ต้องเดินทางและปฏิบัติงานในแต่ละพื้นที่ มีการเฝ้าระวังระดับของการแพร่ระบาด จำนวนพนักงานและการขาดงาน โดยได้แบ่งระดับการแพร่ระบาดในส่วนที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า ดังนี้

ระดับความรุนแรงและการเตรียมพร้อมการแพร่ระบาดของโรคอุบัติใหม่

- ระดับ 1 – มีคนติดโรคระบาดในประเทศ
- ระดับ 2 – มีคนติดโรคระบาดในพื้นที่รัศมี 120 กม. จากโรงไฟฟ้า
- ระดับ 3 – มีคนติดโรคระบาดในโรงไฟฟ้า
- ระดับ 4 – มีคนติดโรคระบาดในโรงไฟฟ้าและพนักงานเจ็บป่วย > 25%

ระดับการแพร่ระบาด ระดับ 1

- **เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (SHE)** ติดตามข่าวสารอย่างใกล้ชิด ทั้งสถานการณ์การระบาดภายในประเทศและต่างประเทศ และรายงานให้คณะกรรมการความปลอดภัยและผู้จัดการโรงไฟฟ้าทราบทุกระยะ
- พนักงานทุกคนปฏิบัติตามข้อปฏิบัติด้านสุขอนามัย ได้แก่ กินร้อน ช้อนกลาง ล้างมือ เป็นประจำ สวมหน้ากากอนามัย

ระดับการแพร่ระบาด ระดับ 2 ให้ปฏิบัติเพิ่มเติมจากระดับก่อนหน้า ดังนี้

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ประกาศจัดตั้งทีมควบคุมการแพร่ระบาดโรคอุบัติใหม่ ซึ่งประกอบด้วย ผู้จัดการโรงไฟฟ้า และผู้จัดการแต่ละส่วน และเตรียมอุปกรณ์เครื่องมือที่จำเป็นให้พร้อม เช่น ชุดปฐมพยาบาล หน้ากากอนามัย น้ำยาทำความสะอาด
- จัดอบรมพนักงานเพื่อทบทวนแผนฉุกเฉิน โรคอุบัติใหม่ระบาด และแจ้งให้ทราบถึงสถานการณ์การแพร่ระบาด
- เฝ้าระวังและติดตามข้อมูลการแพร่ระบาดจากกระทรวงสาธารณสุขและองค์การอนามัยโลก
- เฝ้าระวังและผู้เดินทางไปปฏิบัติงานนอกพื้นที่
- แจกหน้ากากอนามัยให้กับพนักงานและผู้มาติดต่อทุกคน สวมใส่ตลอดเวลาขณะอยู่ภายในโรงไฟฟ้า
- จัดเตรียมน้ำยาล้างมือ ติดตามจุดต่างๆ ในพื้นที่โรงไฟฟ้า
- จัดให้พนักงานฉีดวัคซีนป้องกันโรคที่จำเป็นทันที

ระดับการแพร่ระบาด ระดับ 3 ให้ปฏิบัติเพิ่มเติมจากระดับก่อนหน้า ดังนี้

- จัดทำรายงานสถานการณ์การป่วยประจำวันของพนักงานโรงไฟฟ้า
- ลงทะเบียนพนักงานผู้ป่วยภายในโรงไฟฟ้า ติดตาม เฝ้าระวัง การลาป่วยของพนักงานในแต่ละวัน

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	40	จาก (of)	48

- เฝ้าระวังและสื่อสารแลกเปลี่ยนข้อมูลกับหน่วยงานสาธารณสุขและหน่วยสนับสนุนเหตุฉุกเฉินในพื้นที่เพื่อทบทวนความสามารถในการโต้ตอบเหตุฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
- ปฏิบัติตามแนวทางด้านสุขอนามัยในการทำงาน เช่น นโยบายการควบคุมโรคติดต่อ และการใช้อุปกรณ์ป้องกันอย่างเหมาะสม
- จำกัดบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้อง ห้ามเข้ามาในโรงไฟฟ้าหากไม่มีธุระจำเป็น
- ทำความสะอาดและฆ่าเชื้อในพื้นที่ เช่น ห้องน้ำ ห้องอาหาร ห้องประชุม เป็นต้น
- พนักงานที่ป่วย ให้หยุดงานทันที หรือติดต่อครอบครัวหรือหน่วยพยาบาลเพื่อรับตัวพนักงานกลับบ้าน
- ติดตาม ข้อมูลการกักกัน ผู้ป่วยในพื้นที่ และระหว่างประเทศ และการปิดการเข้าประเทศ
- เตรียมพร้อมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลประจำศูนย์ควบคุมเฝ้าระวัง โรคอุบัติใหม่ให้เพียงพอต่อจำนวนพนักงาน
- แจ้งผู้บริหาร โรงไฟฟ้า และวางแผนการหยุดเดินเครื่อง และการแจ้งการเดินเครื่องใหม่

ระดับการแพร่ระบาด ระดับ 4 ให้ปฏิบัติเพิ่มเติมจากระดับก่อนหน้า ดังนี้

- แจ้งผู้บริหาร โรงไฟฟ้า และวางแผนหรือปฏิบัติการหยุดเดินเครื่อง หากพนักงานมีไม่เพียงพอ
- หากยังมีการเดินเครื่องต่อ ให้จัดรถรับ-ส่งพนักงาน มายังโรงไฟฟ้า
- ไม่อนุญาตให้บุคคลภายนอกเข้าโรงไฟฟ้าโดยเด็ดขาด
- จัดการดูแลสุขภาพกาย สุขภาพจิตพนักงาน ถ้าจำเป็น
- สนับสนุนและให้การช่วยเหลือพนักงานที่ป่วย
- สนับสนุนหัวหน้างานตามความต้องการ และให้คำปรึกษากับพนักงานที่มาทำงานทุกคน

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	41	จาก (of)	48

3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

3.1 แผนฟื้นฟู

3.1.1 การฟื้นฟูสภาพอุปกรณ์เครื่องจักร

แต่งตั้งคณะทำงานประกอบด้วย Plant Manager, Operations Manager และ Maintenance Manager โดยให้ Plant Manager เป็นหัวหน้าคณะทำงาน

หน้าที่ของคณะทำงาน

- ตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุและพื้นที่ที่ได้รับความเสียหาย เพื่อประเมินความเสียหายของอุปกรณ์เครื่องจักร ในพื้นที่ที่มีการยกเลิกภาวะฉุกเฉิน
- ให้จัดชุดปฏิบัติการเข้าไปทำความสะอาดและเคลียร์พื้นที่ที่ได้รับความเสียหาย หลังจากทีคณะกรรมการสอบสวนหาสาเหตุเข้าไปตรวจสอบพื้นที่ที่เกิดเหตุและความเสียหายแล้ว ให้อยู่ในสภาพที่พร้อมที่จะเข้าไปซ่อมแซมหรือฟื้นฟูโดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเนื่องมาจากการทำความสะอาดและการเคลียร์พื้นที่ให้มากที่สุด
- ให้ความร่วมมือ ให้ข้อมูลแก่บริษัทประกันภัย หรือตัวแทน ที่จะเข้ามาตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุ และประเมินความเสียหาย
- ให้บริหารจัดการขนย้าย กำจัด ขากวัสดุอันตราย ขากวัสดุที่เสียหาย หรือแหล่งที่ก่อให้เกิดกลิ่นและมลพิษ เช่น ถังบรรจุสารเคมี คราบสารเคมี และหาแนวทางกำจัดที่เหมาะสม
- จัดการ เก็บ หรือ ดูด สารเคมีที่ตกค้างตามแหล่งกักเก็บต่างๆ เช่น รางระบายน้ำ ถังเก็บผลิตภัณฑ์ที่ได้รับความเสียหาย และหาแนวทางกำจัดที่เหมาะสม
- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่างๆ ที่มีคราบสารเคมีปนเปื้อน ทำความสะอาดคราบสารเคมีที่ตกค้างบน กรวด หิน พื้นซีเมนต์ หรือคราบน้ำมันที่ปนเปื้อนกับอุปกรณ์ต่างๆ ภายในกระบวนการผลิต เป็นต้น
- จัดทำรายการของอุปกรณ์เครื่องจักรที่ต้องสั่งซื้อใหม่ อุปกรณ์เครื่องจักรที่สามารถซ่อมแซมได้ และแผนการที่จะให้โรงงานกลับมาเดินเครื่องโดยเร็วที่สุด เช่น แผนการซ่อมบำรุง แผนจัดซื้อ หลังจากทีคณะกรรมการสอบสวนหาสาเหตุเข้าไปตรวจสอบพื้นที่ที่เกิดเหตุและความเสียหายแล้ว
- จัดซื้ออุปกรณ์เครื่องจักรหรือจัดหาผู้รับเหมาให้เข้ามาติดตั้ง ซ่อมแซมอุปกรณ์เครื่องจักรให้พร้อมที่จะเดินเครื่องโดยเร็วที่สุด
- สรุปรายงานความก้าวหน้าในการดำเนินงานเป็นระยะ

3.1.2 การฟื้นฟูสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เสียหาย

คณะทำงานประกอบด้วย Plant Manager, Operation Manager, SHE, Maintenance Manager โดยมี SHE เป็นหัวหน้าคณะทำงาน

- ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เสียหาย และสภาพที่อาจจะส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบ โรงไฟฟ้าฯ และพื้นที่ใกล้เคียง เพื่อประเมินสถานการณ์และมอบหมายให้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขในพื้นที่ที่มีการยกเลิกภาวะฉุกเฉิน
- จัดการขนย้ายขากวัสดุที่เสียหาย สารเคมีที่ตกค้างตามแหล่งกักเก็บต่างๆ เช่น รางระบายน้ำ ถังเก็บผลิตภัณฑ์ที่ได้รับความเสียหาย กำจัดและทำความสะอาดให้ถูกต้อง

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	42	จาก (of)	48

- ทำความสะอาดคราบสารเคมีที่ตกค้างบน กรวด หิน พื้นซีเมนต์ หรือคราบน้ำมันที่เปื้อนกับอุปกรณ์ต่างๆ ภายในกระบวนการผลิต เป็นต้น

3.1.3 การฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและชุมชน

คณะทำงานประกอบด้วย Plant Manager, Community Relation Personnel, **SHE, GA Manager** โดยมี Community Relation Personnel เป็นหัวหน้าคณะทำงาน

หน้าที่คณะทำงาน

- แต่งตั้งตัวแทน หรือศูนย์รับเรื่องร้องเรียน/ศูนย์ Hot Line จากบุคคลภายนอกที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยศูนย์ฯ จะต้องดำเนินการดังนี้

ก. รับเรื่องร้องเรียนจากบุคคลภายนอก กรณีที่เกิดความเสียหายและสภาพแวดล้อมต่างๆ เช่น เขม่าจากควันไฟ ฝนละออง ซี้เถ้า กลิ่นของสารเคมี เป็นต้น

ข. จัดส่งเรื่องร้องเรียนข้างต้น ให้ Community Relation Personnel และตัวแทนบริษัทประกันภัยเข้าไปตรวจสอบและประเมินความเสียหายของบุคคลภายนอก เพื่อสรุปความเสียหายและดำเนินการพิจารณาชดเชยค่าเสียหาย

ให้แก่บุคคลภายนอกตามขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หรือแจ้งผู้บริหารเพื่อดำเนินการตามความเหมาะสมสำรวจสภาพแวดล้อมที่เสียหายและที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสาธารณสุขบริเวณพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ และพื้นที่ใกล้เคียงเพื่อประเมินสถานการณ์และมอบหมายให้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขในทันทีที่มีการยกเลิกภาวะฉุกเฉินจัดการให้มีการขนย้ายซากวัตถุที่เสียหาย หรือแหล่งที่ก่อให้เกิดกลิ่น เช่น คราบสารเคมี น้ำมัน เป็นต้น จัดหาอุปกรณ์ที่ใช้ดูดสารเคมีที่ตกค้างตามแหล่งกักเก็บต่างๆ เช่น ทางระบายน้ำ ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่างๆ ที่มีคราบสารเคมี น้ำมัน ของเสีย ปนเปื้อน ประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ จัดเตรียมอุปกรณ์ยังชีพหรือสิ่งของบรรเทาทุกข์ที่จำเป็นให้แก่บุคคลภายนอกที่ได้รับผลกระทบ เช่น ข้าวสาร อาหารแห้ง เครื่องนุ่งห่ม ยารักษาโรค สถานที่พักอาศัยชั่วคราว เป็นต้น

3.2 แผนบรรเทาทุกข์

3.2.1 การบรรเทาความเสียหายและฟื้นฟูสภาพจิตใจของพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้อง

คณะทำงานประกอบด้วย Plant Manager, Operation Manager, **SHE, Maintenance Manager, GA Manager** โดยมี HR Manager เป็นหัวหน้าคณะทำงาน

หน้าที่ของคณะทำงาน

- ตรวจสอบรายชื่อพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉิน โดยแยกแยะเป็น ผู้ที่เสียชีวิต ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ สาหัส ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บเล็กน้อย และผู้ที่ไม่ได้รับบาดเจ็บแต่อาจจะได้รับผลกระทบด้านจิตใจ ตลอดจนผู้ที่ได้รับผลกระทบจนทรัพย์สินเสียหาย

- ตั้งศูนย์ปฏิบัติการ Hot Line เพื่อให้ข้อมูลและคำปรึกษาแก่ญาติของพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องที่อาจจะโทรเข้ามาสอบถามข้อมูล

- แจ้งญาติของผู้เสียชีวิตและผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งจัดการเรื่องยานพาหนะและการเดินทางเพื่อให้ญาติสามารถเดินทางมารับศพ หรือเยี่ยมเยียนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น

หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	43	จาก (of)	48

- จัดหาแพทย์ผู้เชี่ยวชาญ เข้ามาตรวจสอบสภาพจิตใจของผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งการเยียวยาให้อยู่ในสภาพปกติเท่าที่สามารถทำได้
- เป็นตัวแทนของบริษัทฯ เข้าร่วมพิธีศพหรือพิธีฌาปนกิจผู้เสียชีวิต
- เป็นตัวแทนของบริษัทฯ เข้าไปเยี่ยมเยียนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บเป็นระยะๆ ตามความเหมาะสม
- ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการบาดเจ็บของพนักงานเป็นระยะๆตามความเหมาะสม จนพนักงานหายและสามารถกลับมาทำงานได้ตามปกติ
- ติดตามสิทธิประโยชน์ หรือเงินทดแทนที่ญาติหรือพนักงานควรได้รับตามข้อบังคับของบริษัทฯ หรือกฎหมายกำหนด
- จัดหาหรือมอบหมายงานที่เหมาะสมกับสภาพของพนักงานที่เพิ่งหายหรือฟื้นจากอาการบาดเจ็บ
- จัดกิจกรรมพิเศษที่สามารถฟื้นฟูสภาพจิตใจให้แก่ญาติของพนักงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องตามความเหมาะสม
- ประสานงานกับศูนย์รับเรื่องร้องเรียน/ศูนย์ Hot Line จากบุคคลภายนอก เพื่อดำเนินการบรรเทาและฟื้นฟูให้สอดคล้องประสานกัน
- HRA รวบรวมความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อบุคคลเพื่อเสนอแนวทางบรรเทาทุกข์ตามกฎหมายบริษัท

3.3 การปรับปรุงแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน

หลังเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินขึ้นในโรงไฟฟ้า รายงานผลการประเมินสถานการณ์จริงจะถูกนำมาทบทวนและปรับปรุงแก้ไข ทั้งตัวบุคลากร อุปกรณ์ ขั้นตอนปฏิบัติ เพื่อลดข้อบกพร่อง โดยพิจารณาประเด็นต่าง ๆ ดังนี้

- มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขระเบียบข้อบังคับ
- แผนที่เขียนไว้เดิมใช้ไม่ได้ผลหรือไม่มีประสิทธิภาพดีพอ โดยประเมินจากการซ้อมแผนป้องกันและระงับเหตุ หรือเหตุการณ์จริง
- มีการปรับเปลี่ยนหรือเพิ่มระบบและอุปกรณ์ภายในโรงไฟฟ้า ที่ส่งผลต่อการเกิดและระงับเหตุ ตลอดจนมีการเปลี่ยนแปลงหรือย้ายตำแหน่งอุปกรณ์ที่ใช้ในการป้องกันและระงับเหตุ เช่น Fire Hose, Fire Extinguisher, PPE
- มีการเปลี่ยนแปลงผู้อำนวยการดับเพลิง
- มีการเปลี่ยนแปลงบุคลากรหรือหน่วยงานที่รับผิดชอบทั้งภายในโรงไฟฟ้า รวมทั้งหน่วยงานรัฐบาลหรือหน่วยงานเอกชนที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ ผู้ร่วมเหตุการณ์ หรือผู้เข้าร่วมฝึกซ้อมจะหารือเพื่อสรุปประเด็นต่างๆ ดังนี้
 - แผนที่วางไว้บรรเทาวิกฤตประสงค์และวิธีปฏิบัติที่กำหนดไว้หรือไม่
 - แนวทางปฏิบัติที่วางไว้เพียงพอสำหรับใช้งานได้หรือไม่
 - จำเป็นที่จะต้องมีการเปลี่ยนแปลงแผนบางอย่างหรือไม่
 - แผนงานที่นำมาใช้ประสบผลสำเร็จหรือไม่
 - มีพื้นที่บริเวณใดบ้าง ควรระมัดระวังเป็นพิเศษ
 - การติดต่อประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ ได้ผลเพียงพอหรือไม่

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	44	จาก (of)	48

6. ข้อควรระวังด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

สำรวจการปนเปื้อนของมลภาวะที่เกิดจากเหตุฉุกเฉินทั้งทางน้ำ อากาศ ดิน และกากของเสีย และดำเนินการบำบัดหรือกำจัดให้ถูกต้อง

7. เอกสารอ้างอิง

- SD-EHS-02 Fire extinguisher and hydrant Hose cabinet & Hose Reel
- SD-EHS-03 Restricted area and Assembly point
- SD-EHS-04 Fire Exit
- SD-EHS-05 แผนผังการตรวจสอบพื้นที่ของเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
- SD-EHS-06 แผนผังแสดงเส้นทางวางระบายน้ำฝนและทิศทางการไหลของน้ำฝนปนเปื้อน

8. บันทึก

ไม่มี

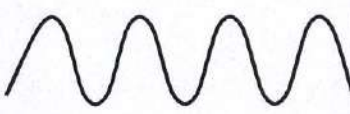
ภาคผนวก

- สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน
- แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุช่วงเวลาทำการปกติ
- แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุนอกเวลาทำการปกติ

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	45	จาก (of)	48

สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินแบ่งเป็น ดังนี้

1. สัญญาณแจ้งเหตุ
2. สัญญาณแจ้งอพยพ
3. สัญญาณแจ้งเหตุการณ์เข้าสู่สภาวะปกติ

Alarm Level	Meaning	Things to do
EM1 General Alarm 	Operational partially disruption, incipient stage-fire, no explosion or serious consequent. Loss severity is MINOR. Can be controlled internally by team.	✓ 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.	✓ 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.

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

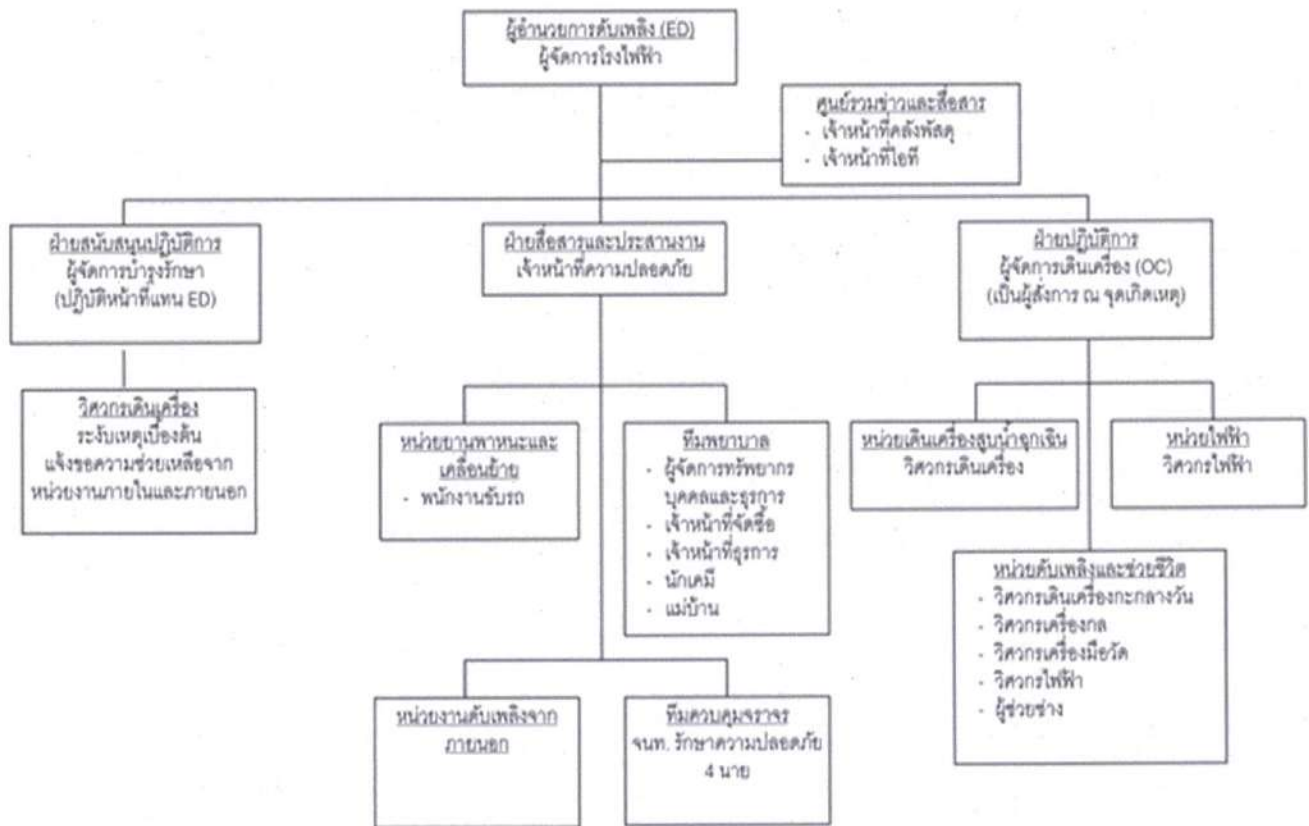
 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	46	จาก (of)	48

All Clear Alarm 	Situation is under controlled. Emergency Response Operation is abort.	✓ Emergency Response Team report to ECC for investigation and salvage plan meeting ✓ Resume to normal situation.
---------------------------------	--	---

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
 หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	47	จาก (of)	48

แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุช่วงเวลาทำการปกติ
(แผนปฏิบัติการเต็มรูปแบบ/Full Team)



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เท่านั้น
 หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
	WI-EHS-01	01		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	01 Sep 22	48	จาก (of)	48

แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุนอกเวลาทำการปกติ



หน้าที่รับผิดชอบ

1. ให้ชุดควบคุม ควบคุมเครื่องจักรให้ทำงานต่อไปจนกว่าจะมีคำสั่งให้หยุดเครื่องจากหัวหน้า
2. ในกรณีที่ไม่สามารถเดินเครื่อง หรือ ได้รับคำสั่งให้หยุดเครื่องให้ชุดควบคุมเครื่องจักรไปช่วยทำการดับเพลิง
3. ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานอื่นหากจำเป็น

หน้าที่รับผิดชอบ

1. ให้แยกตัวจากการควบคุมเครื่องจักรเพื่อทำการดับเพลิงทันทีโดย ไม่ต้องหยุดเครื่อง
2. ปฏิบัติการภายใต้คำสั่งของหัวหน้าปฏิบัติการ



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

"แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย"

การแจ้งการดำเนินการตามกฎหมายความปลอดภัยในการทำงานทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์

รายงานการนำส่งข้อมูล

บริษัทจำกัดกอล์ฟ บีพี

วันที่รายงานตั้งแต่ 30/9/2568 ถึงวันที่ 30/9/2568

หน้า 1

แบบรายงาน	รายละเอียด	วันที่รายงาน	หมายเลขอ้างอิง
1.แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ	วันที่ฝึกซ้อมดับเพลิง วันที่ฝึกซ้อมหนีไฟ 16/09/2568 วันที่รายงาน 30/09/2568	30/09/2568	ESPSI3002- 00000000427840

เขียนที่ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
เลขที่ 888 หมู่ 1 ต. บ้านโพ อ. บางปะอิน
จ.พระนครศรีอยุธยา 13160

วันที่ 30 กันยายน 2568

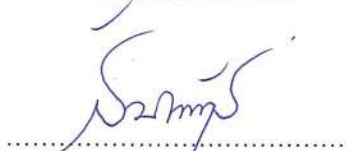
เรื่อง นำส่งรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568
เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568

ด้วย บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด ต้องปฏิบัติตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 ตามหลักเกณฑ์ข้อ 30 ให้นายจ้างจัดให้ลูกจ้างทุกคนฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟพร้อมกันอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง และให้นายจ้างจัดทำรายงานผลการฝึกซ้อมดังกล่าวตามแบบที่อธิบดีกำหนด และยื่นต่ออธิบดี หรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมายภายใน 30 วันนับแต่วันที่เสร็จสิ้นการฝึกซ้อม ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ทำการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2568 โดยบริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน ตามใบอนุญาตเลขที่ 0102-03-2567-0093

ในการนี้เพื่อเป็นการปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จึงขอส่งรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและการอพยพหนีไฟประจำปี 2568 รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายสัมพันธ์ กุเจริญ)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ติดต่อประสานงาน : นางสาวกิตติมา บุญเพ็ง (ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม)
เบอร์ติดต่อ 035-355-385 ต่อ 191 หรือ 089-6291665 , e-mail : kitima.bo@gulf.co.th

รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568



บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

เลขที่ 888 หมู่ 1 นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค)

ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

**แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิง
และฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568**

แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ

๑. ข้อมูลสถานประกอบกิจการ

๑.๑ ชื่อสถานประกอบกิจการ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

สาขา ประเภทกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ

ที่อยู่ เลขที่ 888 หมู่ที่ 1 ซอย - ถนน -

แขวง/ตำบล บ้านโพ อำเภอ บางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา

รหัสไปรษณีย์ 13160 โทรศัพท์ 035-355-385

๑.๒ จำนวนลูกจ้าง/พนักงาน/ผู้ที่เกี่ยวข้อง รวม 52 (รวมผู้รับเหมาประจำ) คน

๑.๓ ลักษณะที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

☐ เป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบกิจการตั้งอยู่รวมกัน
ระบุชื่ออาคาร/สถานที่

☒ เป็นสถานประกอบกิจการเดี่ยว (ข้ามไปตอบข้อ ๒)

๑.๔ กรณีเป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบกิจการตั้งอยู่รวมกัน

☐ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ภายในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกราย
ในสถานที่นั้นทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

☐ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ภายในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกราย
ในสถานที่นั้นไม่ได้ทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

๒. รายงานผลการดำเนินการ

๒.๑ วัน/เดือน/ปี ที่ทำการฝึกซ้อม 16 กันยายน 2568

๒.๒ มีการฝึกซ้อมครั้งที่ผ่านมา เมื่อ (วัน/เดือน/ปี) 9 กันยายน 2567

๒.๓ จำนวนผู้ที่เข้าร่วมในการฝึกซ้อม 35 คน

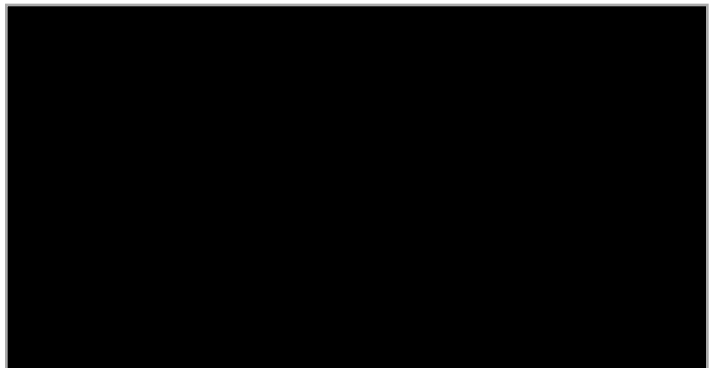
๒.๔ ผลการดำเนินงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

☐ ไม่ดี ☐ พอใช้ ☐ ดี ☒ ดีมาก

๓. ดำเนินการฝึกซ้อมโดย

☐ ได้รับความเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟจาก
อธิบดีหรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมาย ตามหนังสือ เลขที่ ลงวันที่ โดยได้
แนบเอกสารให้ความเห็นชอบมาด้วยแล้ว

☒ ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานดำเนินการฝึกซ้อมให้คือ
บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด เลขที่ใบอนุญาต 0102-03-2567-0093 โดยได้แนบสำเนาใบอนุญาตและ
หนังสือรับรองแสดงการฝึกซ้อมฯ มาด้วยแล้ว



วันที่ 16 กันยายน 2568

เรื่อง รับรองการ ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ (ประจำปี 2568)

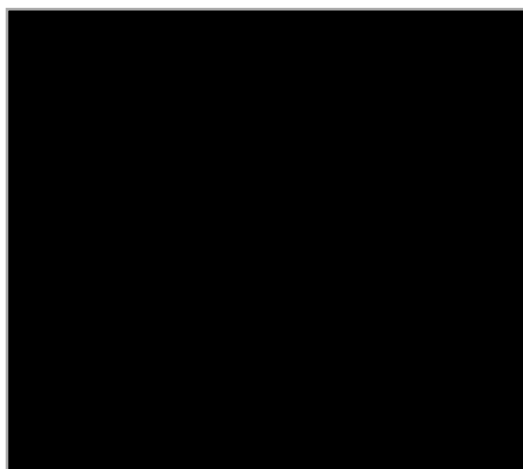
เรียน บริษัท กอล์ฟ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือรับรองให้เป็นหน่วย ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
2. บัญชีรายชื่อผู้เข้าอพยพหนีไฟ

[REDACTED] เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 เป็นผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2564 แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554

บัดนี้ ทางบริษัทฯ ได้จัดคณะวิทยากร นำโดย [REDACTED] เข้าดำเนินการ ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ (ประจำปี 2568) ให้เป็นที่เรียบร้อย จึงได้ออกหนังสือรับรองฉบับนี้ไว้เพื่อเป็นหลักฐานว่า พนักงานและลูกจ้าง บริษัท กอล์ฟ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ) ชาย 26 คน หญิง 9 คน ได้เข้าร่วมในการฝึกซ้อม ในวันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 08.00 – 12.00 น. ณ 888 หมู่ 1 ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน พระนครศรีอยุธยา 13160 ฝึกภาคทฤษฎี และปฏิบัติ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ





นิติบุคคล

ใบอนุญาต

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ใบอนุญาตเลขที่

อนุญาตให้ บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

เลขทะเบียนนิติบุคคล...

ตั้งอยู่ เลขที่ ๓๓๖-๓๓๖/๑ ซอยสุขุมวิท ๒๒ ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. ๒๕๕๕ เป็นผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๔ โดยมีวิทยากร จำนวน ๑๓ ราย ดังรายชื่อแนบท้ายใบอนุญาตนี้

৫৭০

ในเอกภพที่เราอยู่

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๔ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๗

உயிர்



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period :

ชั่วโมง :

นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : พริ้งฟ้า แอนตี้ไฟร์ อินต๊ะวงศ์ ฉ่างใจ

ประเภทการอบรม :

☒ อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล

☐ การสอบถาม (Question)

☒ ปฏิบัติจริง (Implement)

Training Type

☐ อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method

☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผลการอบรม ระดับ 2 (ในการฝึกปฏิบัติระดับ 2 ต้องมีการประเมินผลภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)



ระดับ 1 (Level 1)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper)



ระดับ 2 (Level 2)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem)



ระดับ 3 (Level 3)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)



ระดับ 4 (Level 4)

หมายถึง (Means)

มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี คิดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer)



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period :

๗

ชั่วโมง :

นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : นริศก ณะศิริไพโรจน์ อังค์ธำสินธุ์

ประเภทการอบรม :



อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล

☐ การสอบถาม (Question)



ปฏิบัติจริง (Implement)

Training Type



อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method

☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

Instructor Signed :



ระดับ 1 (Level 1)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper)



ระดับ 2 (Level 2)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem)



ระดับ 3 (Level 3)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)



ระดับ 4 (Level 4)

หมายถึง (Means)

มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellance Working and to be trainer)



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period :

๕

ชั่วโมง :

นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : นริศห์ แอนติฟโฟ อิงค์สตาฟ จำกัด

ประเภทการอบรม :



อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล

☐ การสอบถาม (Question)



ปฏิบัติจริง (Implement)

Training Type



อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method

☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1	[Redacted]				
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

Instructor Signed



ระดับ 1 (Level 1)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper)



ระดับ 2 (Level 2)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem)



ระดับ 3 (Level 3)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)



ระดับ 4 (Level 4)

หมายถึง (Means)

มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี คิดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellance Working and to be trainer)



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period : ๗

ชั่วโมง :

นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : นริศฯ พงศ์ไพโรจน์ อินทร์ดีใจ จันทัด

ประเภทการอบรม :



อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล

☐ การสอบถาม (Question)



ปฏิบัติงานจริง (Implement)

Training Type



อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method

☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

Instructor Signed :



ระดับ 1 (Level 1)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper)



ระดับ 2 (Level 2)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem)



ระดับ 3 (Level 3)

หมายถึง (Means)

สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)



ระดับ 4 (Level 4)

หมายถึง (Means)

มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี คิดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellance Working and to be trainer)

ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๗ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : นววิทย์ แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question)	การปฏิบัติจริง (Implement) ☒
Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)	

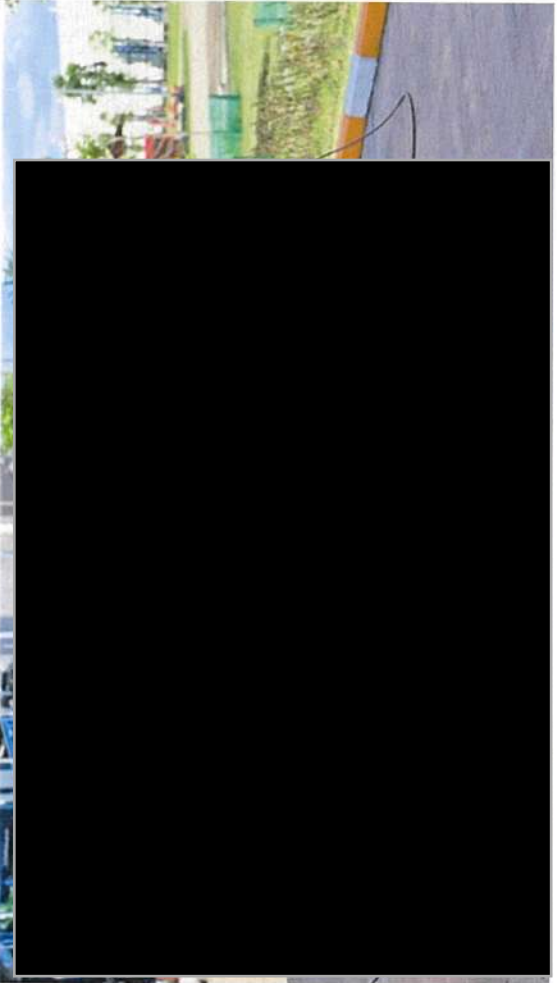
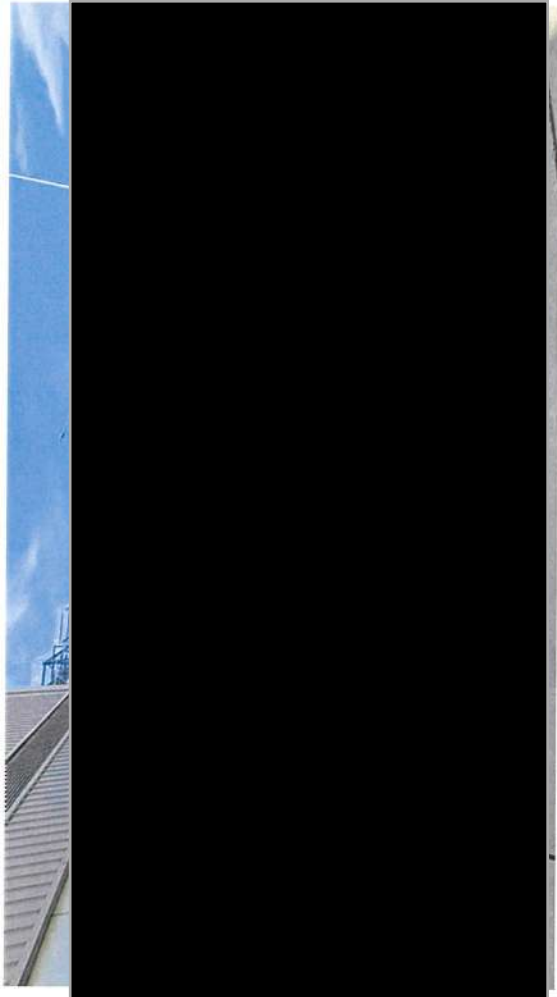
ที่ No.	ชื่อ - สกุล	งาน / ส่วนงาน	ผลการประเมิน	ลายมือชื่อ Signature
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				

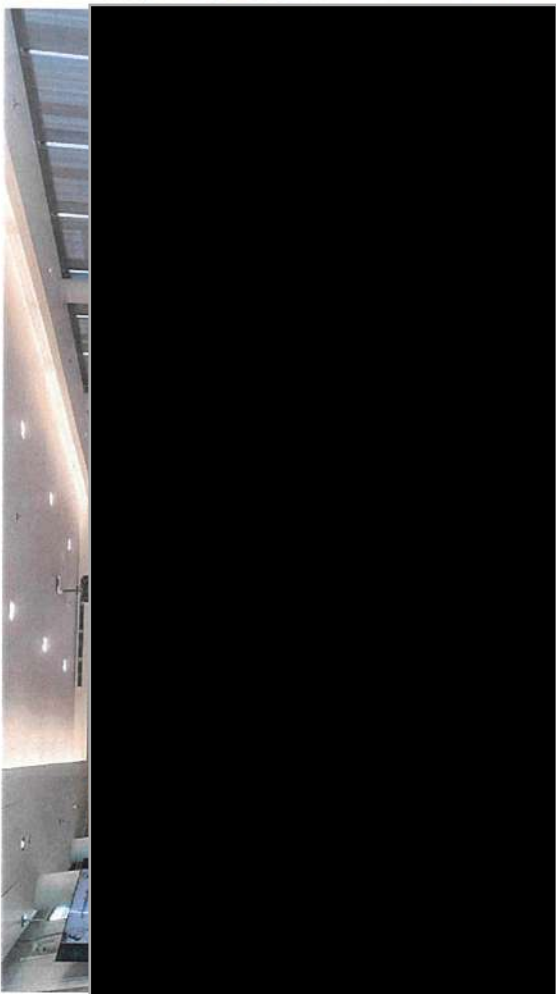
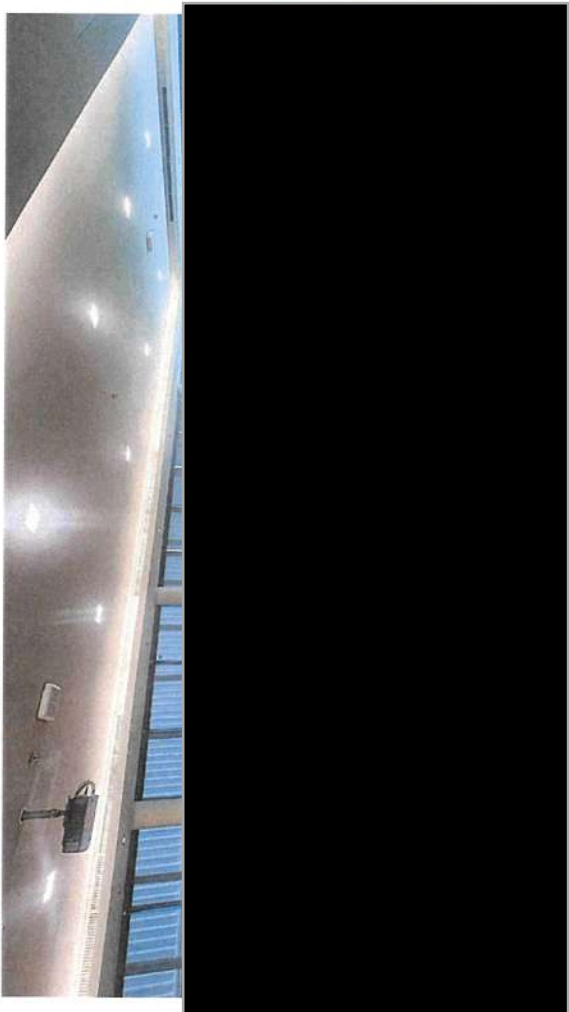
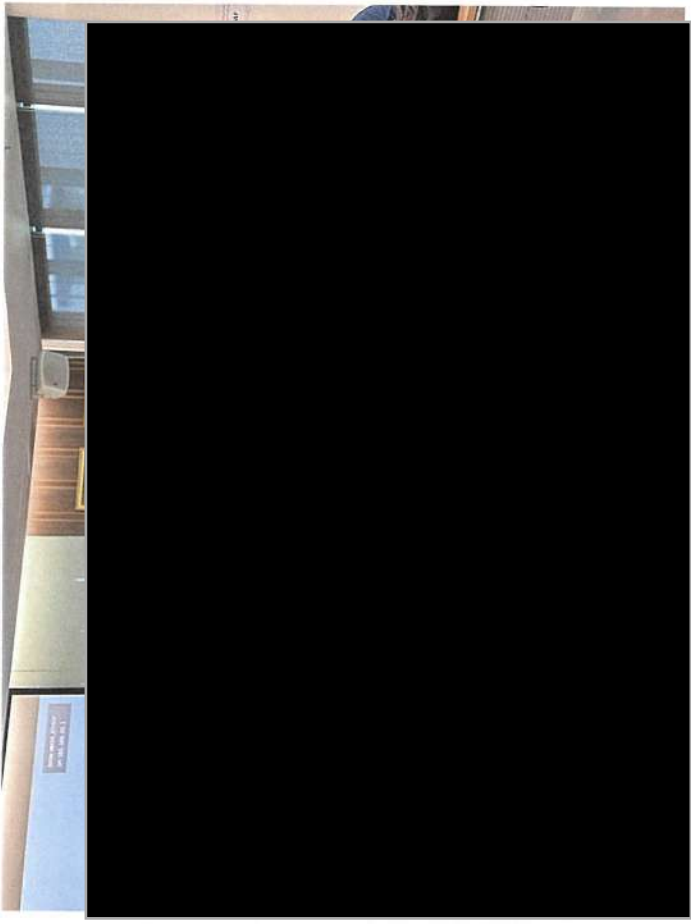
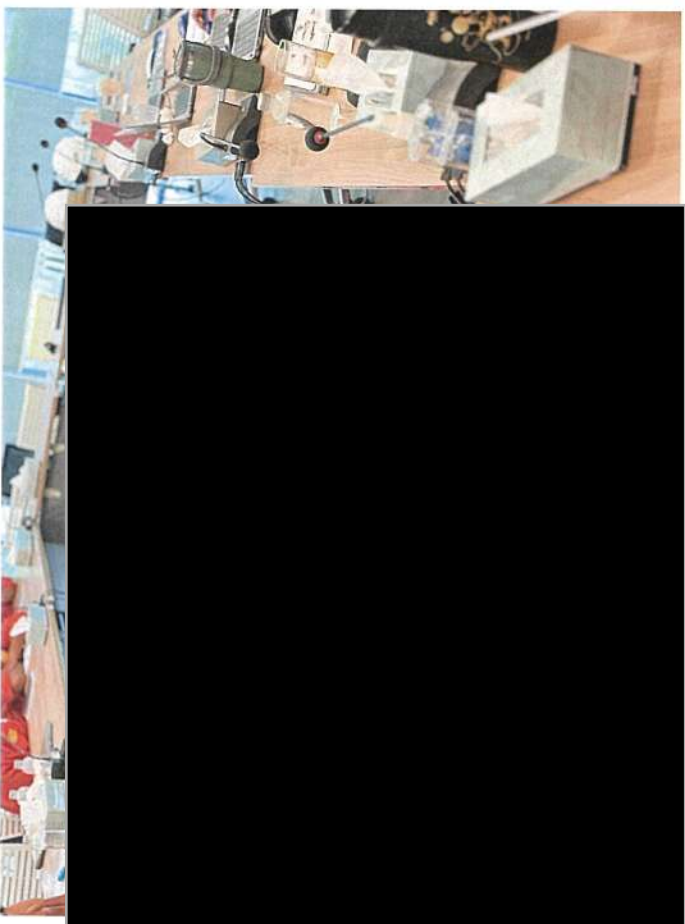
หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

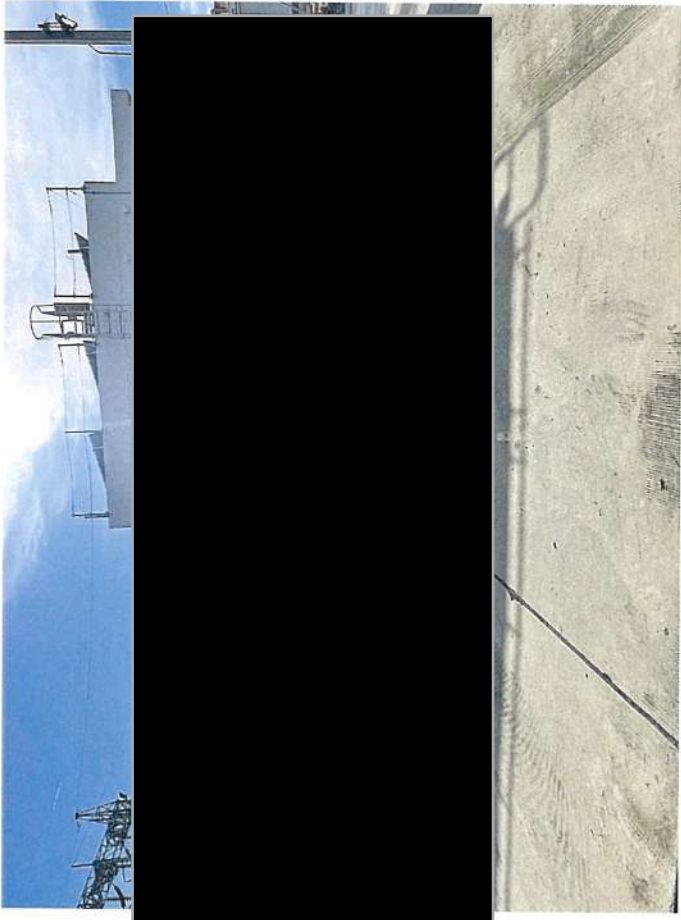
Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

Instructor Signed :

- ☒ ระดับ 1 (Level 1) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper)
- ☐ ระดับ 2 (Level 2) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem)
- ☐ ระดับ 3 (Level 3) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)
- ☐ ระดับ 4 (Level 4) หมายถึง (Means) มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี คิดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellance Working and to be trainer)











บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด

ได้รับใบอนุญาตจาก

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานใบอนุญาตเลขที่ [REDACTED]

ขอรับรองว่า

บริษัท กอล์ฟ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)

888 หมู่ 1 ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน พระนครศรีอยุธยา 13160

ได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
ตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2555

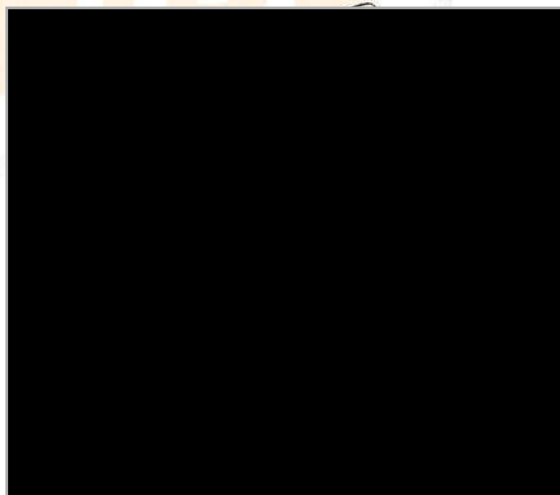
เมื่อวันที่ 16 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

จำนวน ชาย 26 คน หญิง 9 คน

ให้ไว้ วันที่ 16 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568



เลขทะเบียนผู้ฝึกสอน ส.อศ. 0097/2568



**สรุปผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อม
หนีไฟ ประจำปี 2568**

แผนที่แสดงจุดเกิดเหตุและจุดรวมพลภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าบ้านโพ
บริษัท กัดฟ บีพี จำกัด



FHC-03 น้ำ Gas metering

FHC-06 หน้า switch yard

Fire

PREVAILING WIND

Assembly Point

Dry Chemical (Permanent)

CO2 (Permanent)

Extinguishing System CO2

Fire Hose Reel (Permanent)

Hydrant & Hose Cabinet (Permanent)

SYMBOLS	DESCRIPTION
	HOUSE HOSE CABINET
	OUTDOOR FIRE HYDRANT METER TYPE
	FIRE DEPARTMENT CONNECTION
	OS & Y GATE VALVE
	CHECK VALVE
	FIRE WATER (RUN U/G)
	FIRE WATER (RUN A/G)
	PORTABLE FIRE EXTINGUISHER CLASS A, B, C (4.5 Kg)
	PORTABLE FIRE EXTINGUISHER CLASS A, B, C (9 Kg)

POWER BLOCK
REFERENCE POINT
PN=300,000/TN=5,575,377.57
PE=300,000/TE=872,985.333

0 5
m

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินเกิดก๊าซรั่วไหลบริเวณ Gas Metering Station			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 14.00 - 14.20 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
14.00 น.	OPT เดินตรวจหน้างาน พบว่า ได้กลิ่นก๊าซบริเวณ Gas Metering		Gas Metering
14.01 น.	OPT แจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส) ว่าได้กลิ่นก๊าซบริเวณ Gas Metering หลังจากนั้นจึงนำ Gas detector มาตรวจวัดที่บริเวณหน้า HOV valve		Gas Metering
14.02 น.	เมื่อตรวจวัดแล้ว พบว่ามี gas leak 40 %LEL จึงแจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส)		Gas Metering
14.03 น.	Shift Leader ประจำ CCR (คุณมานพ ดาสสารส) ได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับ 1 (เหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล) ได้ทำการประกาศขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนทีมระงับเหตุทีมที่ 1 กคสัญญาแจ้งเหตุฉุกเฉิน จำนวน 3 ครั้ง (ประกาศซ้ำ 3 รอบ) โดยประกาศว่า "ประกาศขณะนี้ได้เกิดเหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วไหลที่บริเวณ Gas Metering ขอทีมระงับเหตุฉุกเฉินทีมที่ 1 เพื่อเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน "		
14.04 น.	Shift Leader ประจำ CCR ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น และประกาศให้ทุกส่วนงานที่เกี่ยวข้องเข้าสำรวจพื้นที่และระงับเหตุ โดยแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องดังนี้ - แจ้ง Shift Leader (day time : คุณนท ชุมพล) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 080-560-6435 - แจ้ง PM (คุณสัมพันธ์ ภู่อริญ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 - แจ้ง OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 084-874-0554 - แจ้ง MTN (MTN Mgr. : คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือ โทรศัพท์ 081-991-8114 - แจ้ง SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-629-1665		CCR
14.06 น.	Shift Leader (day time : คุณนท ชุมพล : หัวหน้าทีมระงับเหตุ) , OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ : ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน) , MTN Mgr. : คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย : หัวหน้าทีมสนับสนุน) , SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) มาถึงจุดเกิดเหตุพร้อมประเมินสถานการณ์		Gas Metering
14.07 น.	OPT กด Emergency Alarm ที่บริเวณ Gas Metering พร้อมแจ้งทีมระงับเหตุ		Gas Metering
14.08 น.	Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส) ประสานงานกับหัวหน้าทีมระงับเหตุแจ้งเจ้าหน้าที่ PTT ของศูนย์ดูแลแล้วเกิด Gas Leak และให้ดำเนินการปิด HOV valve โดยแจ้งศูนย์ดูแลของ PTT ที่เบอร์ฉุกเฉิน 1540		CCR
14.10 น.	ศูนย์ดูแลของ PTT ดำเนินการปิด HOV valve		GBP Power Plant
14.10 น.	Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส) สั่งให้ OPT ปิด valve gas ภายในโรงไฟฟ้าเพื่อป้องกัน gas ไหลย้อนกลับ และให้ทำการ Shutdown Gas Turbine		GBP Power Plant
14.11 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) แจ้งให้หัวหน้าทีมระงับเหตุฉุกเฉิน (คุณนท ชุมพล.) เข้าไปสำรวจพื้นที่พร้อมกับเตรียมถังดับเพลิงชนิด Dry Chemical และเตรียมพร้อมระบบดับเพลิงภายในโรงไฟฟ้า หลังจากนั้นได้สั่งการให้ OPT (คุณอุดม ลัดสำโรง,คุณภัทรศรณธ์ ถาวรบุรณัญ,คุณอิทธิกร พรมนิवास) ทำการฉีด Fog Spray ในจุดที่ Gas Leak บริเวณ Gas Metering		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.19 น.	OPT ใช้ Gas Detector ตรวจวัดบริเวณที่ Gas Leak อีกครั้งหนึ่ง พบว่าไม่มี Gas รั่วไหลเนื่องจากมี %LEL = 0 จึงได้ทำการแจ้งผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ)		Gas Metering
14.20 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินที่ศูนย์บัญชาการ พร้อมสั่งให้หัวหน้าทีมเหตุฉุกเฉิน ใช้วิทยุสื่อสาร หรือใช้โทรศัพท์แจ้งยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ดังนี้ - วิทยุสื่อสารแจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส) ให้ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน - วิทยุสื่อสารแจ้ง Plant Mgr. หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 แจ้งยกเลิกแผนฉุกเฉิน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
-----เก็บอุปกรณ์และประชุมสรุปผลการฝึกซ้อม-----			

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินเกิดสารเคมีรั่วไหลบริเวณ Cooling Tower Chemical Dosing			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 14.30 -15.00 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
14. 30 น.	มีรถบรรทุกสารเคมีเข้ามาส่ง H2SO4 จำนวน 4 คัน ที่ Cooling Tower Dosing		CT
14.31 น.	หลังจากตรวจสอบเอกสารและความเรียบร้อยแล้ว OPT และพนักงานขนส่งสารเคมีสวมใส่ PPE เพื่อเตรียม Unload สารเคมี H2SO4 เข้าสู่ Tank		CT
14. 36 น.	ขณะที่ Unload สารเคมี H2SO4 เข้าสู่ Tank พบว่าท่อที่ต่อจากรถบรรทุกเข้ากับ Tank เกิดแตก ทำให้พนักงานขนส่งสารเคมีถูก H2SO4 กระเด็นใส่ร่างกาย		CT
14.37 น.	OPT ได้ทำการกดปุ่ม Emergency ของบีม Unload สารเคมีที่รถบรรทุก และแจ้งพนักงานขนส่งสารเคมีให้ไปล้างตัวที่จุด Emergency Shower บริเวณด้านข้างของ Cooling Tower Chemical Dosing		CT
14.38 น.	OPT นำวัสดุดูดซับสารเคมีมาซับ H2SO4 ที่เกิดการรั่วไหล แต่ยังคงมี H2SO4 ที่ตกค้างอยู่ในท่อไหลออกมาเป็นจำนวนมาก จึงไม่สามารถระงับเหตุเบื้องต้นได้ทั้งหมด		CT
14.39 น.	OPT แจ้งไปที่ CCR (คุณมานพ ตาลสารส) เพื่อขอคำสั่งสนับสนุนและอุปกรณ์ที่ใช้ระงับเหตุ และแจ้งให้ รปภ. เข้ากั้นเขตพื้นที่		CT
14.40 น.	Shift leader ประเมินสถานการณ์เบื้องต้นผ่านกล้อง CCTV และแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องดังนี้ - แจ้ง Shift Leader (day time : คุณนท ขุมพล) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 080-560-6435 - แจ้ง OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 084-874-0554 - แจ้ง SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-629-1665 เพื่อเข้าประเมินสถานการณ์เหตุฉุกเฉิน		CCR
14.42 น.	Shift Leader (day time : คุณนท ขุมพล : หัวหน้าทีมระงับเหตุ) , OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ : ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน), SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) มาถึงจุดเกิดเหตุพร้อมประเมินสถานการณ์		CT

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินเกิดสารเคมีรั่วไหลบริเวณ Cooling Tower Chemical Dosing			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 14.30 -15.00 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพน)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
14.43 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) แจ้งให้หัวหน้าทีมระงับเหตุฉุกเฉิน (คุณนท ชุมพล) แจ้งเหตุฉุกเฉินต่างๆ ดังนี้ - วิทยุสื่อสารแจ้ง Shift Leader (คุณ.มานพ ตาลสารส) ให้ประกาศเหตุฉุกเฉินระดับ 1 เพื่อขอหน่วยงานสนับสนุนทีมระงับเหตุทีมที่ 1 - วิทยุสื่อสารแจ้ง Plant Mgr. หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 - วิทยุสื่อสารแจ้ง SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) หรือโทรศัพท์ 089-629-1665 - แจ้ง รปภ.		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.44 น.	Shift Leader ประจำ CCR (คุณมานพ ตาลสารส) ได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับ 1 (เหตุฉุกเฉินสารเคมีหกั่วไหล) ได้ทำการประกาศขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนทีมระงับเหตุทีมที่ 1 กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน จำนวน 3 ครั้ง (ประกาศซ้ำ 3 รอบ) โดยประกาศว่า "ประกาศขณะนี้ได้เกิดเหตุฉุกเฉินสารเคมีหกั่วไหลที่บริเวณ H2SO4 Tank ที่ Cooling Tower Chemical Dosing ขอทีมระงับเหตุฉุกเฉินทีมที่ 1 เพื่อเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีหกั่วไหล "		CCR
14.45 น.	ทีมระงับเหตุฉุกเฉินทีมที่ 1 แต่งตัวที่ชั้น Ground ดึง OPT เมื่อแต่งตัวเรียบร้อยไปรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ทีมระงับเหตุทีมที่ 1 สวมใส่ชุดกันสารเคมี - ชุดกัทธิศรณธ์ ถาวรบุรุษย์ -ชุดอิทธิกร พรหมนิवास - ชุดรฤด สัจจมาศ		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.46 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งการและกำชับให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉินที่ 1 ทุกคนแต่งการด้วยชุดกันสารเคมีและต้องอยู่นอกลมเสมอ พร้อมสั่งการระงับเหตุฉุกเฉิน โดยใช้วัสดุดูดซับสารเคมีที่จัดเตรียมไว้สำหรับระงับเหตุฉุกเฉิน และวัสดุที่ใช้แล้วให้ทิ้งลงถังขยะสำหรับทิ้งวัสดุปนเปื้อนสารเคมีโดยเฉพาะ ทั้งนี้การระงับเหตุใช้เวลาประมาณ 10 นาที		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.56 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งการให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉินที่ 1 นำท่อส่วนที่เสียหายออกจากจุด Unload สารเคมี เพื่อหยุดการรั่วไหลและเตรียมเปลี่ยนท่อที่ชำรุดออกต่อไป		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.57 น.	ทีมระงับเหตุฉุกเฉินที่ 1 นำท่อส่วนที่เสียหายออกจากจุด Unload สารเคมี เพื่อหยุดการรั่วไหล และนำวัสดุดูดซับสารเคมีมาเช็ดบริเวณจุดที่มีการหกของสาร H2SO4 จากจุดที่รั่วบริเวณ Cooling Tower Chemical Dosing		CT
15.00 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินที่ศูนย์บัญชาการ พร้อมสั่งให้หัวหน้าทีมเหตุฉุกเฉิน ใช้วิทยุสื่อสารหรือใช้โทรศัพท์แจ้งยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ดังนี้ - วิทยุสื่อสารแจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ตาลสารส) ให้ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน - วิทยุสื่อสารแจ้ง Plant Mgr. หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 แจ้งยกเลิกแผนฉุกเฉิน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
-----เก็บอุปกรณ์และประชุมสรุปผลการฝึกซ้อม-----			

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินไฟฟ้าไหม้บริเวณ WH Building			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 16.00 - 16.30 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
16.00 น.	ตัวควบคุมอุณหภูมิของตู้ควบคุมอุณหภูมิของขดลวดทำงานผิดปกติ จึงเกิดความร้อนสะสม over heat ทำให้กล่อง กระจายที่อยู่ติดกับตู้ควบคุมอุณหภูมิจุดติดไฟและเกิดการลุกไหม้ขึ้น		MTN
16.01 น.	Smoke detector ตรวจจับควันที่คลังพัสดุ แล้วมีสัญญาณไฟ alarm แจ้งเตือนที่ CCR		CCR
16.02 น.	Shift leader ดู CCTV พบกลุ่มควันที่อาคารคลังพัสดุ ดึก MTN		CCR
16.03 น.	Shift leader แจ้ง WH (คุณสิริวิษณุ ทอนสามแก้ว) ให้ไปตรวจสอบที่อาคารคลังพัสดุ ดึก MTN		CCR
16.04 น.	WH (คุณสิริวิษณุ ทอนสามแก้ว) เข้าตรวจสอบอาคารคลังพัสดุพบเพลิงไหม้กล่องกระจายจึงแจ้ง Shift leader และทำ การดับเพลิงเบื้องต้นด้วยถังดับเพลิงชนิด Dry Chemical		MTN
16.05 น.	Shift leader สั่งให้ OPT (คุณธฤต สังฆามาศ) เข้าไปช่วย WH (คุณสิริวิษณุ ทอนสามแก้ว) ทำการดับเพลิงเบื้องต้น แต่ไม่ สามารถระงับเหตุการณ์ได้ จึงแจ้งกลับไปยัง Shift leader		MTN
16.07 น.	Shift Leader ประจำ CCR ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น และตัดสินใจประกาศเหตุฉุกเฉินระดับ 1 เพื่อให้ทุกส่วนงานที่ เกี่ยวข้องเข้าสำรวจพื้นที่และระงับเหตุ โดยแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องดังนี้ - แจ้ง Shift Leader (day time : คุณนท ชุมพล) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 080-560-6435 - แจ้ง PM (คุณสัมพันธ์ ภูเจริญ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 - แจ้ง OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 084-874-0554 - แจ้ง MTN (MTN Mgr. : คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 081-991-8114 - แจ้ง SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-629-1665		CCR
16.08 น.	Shift Leader (day time : คุณนท ชุมพล : หัวหน้าทีมระงับเหตุ) , OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ : ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน) , MTN Mgr. : คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย : หัวหน้าทีมสนับสนุน) , SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) มาถึงจุดเกิดเหตุพร้อม ประเมินสถานการณ์		CCR
16.09 น.	หลังจาก WH และ OPT ทำการระงับเหตุเบื้องต้นโดยใช้ถังดับเพลิงชนิด Dry Chemical แต่ควบคุมสถานการณ์ไม่ได้ และยังเกิดเปลวเพลิงลุกไหม้อย่างต่อเนื่องในอาคารคลังพัสดุ โดยเหตุการณ์เพลิงไหม้ที่มีอุณหภูมิสูงส่งผลให้ระบบ fire protection system ของอาคารคลังพัสดุทำงาน โดย WH และ OPT ได้รายงานสถานการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินที่มาถึง พื้นที่เกิดเหตุเพื่อทราบอีกครั้ง		MTN
16.10 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) แจ้ง Shift leader ให้ประกาศเหตุฉุกเฉินระดับ 2		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.11 น.	Shift Leader ประจำ CCR (คุณมานพ ตาลสารต) เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับ 2 (เหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้) ได้ทำการ กักสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศอพยพ จำนวน 3 ครั้ง โดยประกาศว่า "ประกาศ ขณะนี้ ได้เกิดเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ที่บริเวณ Warehouse ดึก MTN ขอให้ทุกท่านอพยพไปรวมกันที่จุด รวมพลที่ 2 ซึ่งอยู่บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า ใกล้กับ CT blowdown pond โดยใช้เส้นทางที่ผ่านหน้าดึก OPT และดึก Admin และขอทีมสนับสนุนเพื่อเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน" - โทรศัพท์ขอความช่วยเหลือจากศูนย์บรรเทาสาธารณภัยนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า ที่เบอร์โทรศัพท์ 035-350-333, 086-334-4512, 096-176-2234		CCR
16.12 น.	พนักงานเมื่อได้ยินเสียงสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินให้ทำการอพยพไปยังจุดรวมพลที่ 2 ซึ่งอยู่บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า ใกล้กับ CT blowdown pond ภายในเวลา 5 นาที โดยผู้นำทีมอพยพ (คุณธิดารัตน์ ทองรัตน์) ทำการเช็คจำนวนพนักงาน และรายงานให้ผู้สั่งการดับเพลิงทราบ		GBP Power Plant

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินไฟฟ้าไหม้บริเวณ WH Building			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 16.00 - 16.30 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
16.15 น.	ทีมระงับเหตุฉุกเฉินแดงตัวที่ขึ้น Ground ตึก OPT เมื่อแดงตัวเรียบร้อยแล้วไปรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินแบ่งออกเป็น 3 ทีม และทีมสนับสนุน 3 ทีม ดังนี้ ทีมระงับเหตุทีมที่ 1 และทีมที่ 2 สวมใส่ชุดดับเพลิงและใช้น้ำดับเพลิงจาก FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room (ใช้ Main Hydrant 1 หัว ต่อสายขนาด 2.5 นิ้วเข้าอุปกรณ์ Y Connector และใช้สายขาออกจาก Y connector จำนวน 2 สาย ขนาด 1.5 นิ้ว (ทีมละ 1 สาย)) ทีมดับเพลิงที่ 1: - คุณอุดม ลัดสำโรง,คุณภัทรศรธณ์ ถาวรบุรุษย์,คุณอิทธิกร พรหมนิวาส) - Hepper OPT เตรียมสายดับเพลิงที่หน้างาน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.15 น.	ทีมระงับเหตุทีมที่ 2 สวมใส่ชุดดับเพลิง และใช้น้ำดับเพลิงจาก FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room (ต่อสายขนาด 1.5 นิ้ว กับ Y connector) - คุณศรายุ คณะรัตน์, คุณจิวิวัฒน์ วรรณจรุง, คุณธนกร จันทร์ศรีชั้น - Helper ME เตรียมสายหน้างาน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.15 น.	ทีมระงับเหตุทีมที่ 3 ทีมรดดับเพลิงจากบรรเทาสาธารณภัย ฉีดดับเพลิง ณ พื้นที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ Warehouse ตึก MTN ด้านถนน เมื่อมาถึงจุดเกิดเหตุให้รายงานตัวกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
	ทีมสนับสนุนทีมที่ 1 (ทีมค้นหาและช่วยชีวิต Rescue Team) - คุณภัทรพล บัตรทิม, คุณเอกรินทร์ จูเจริญ		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
	ทีมสนับสนุนทีมที่ 2 (เครื่องสูบน้ำดับเพลิง Electrical Fire Pump control) - คุณฉัชพล สีสวาด, คุณเชาวน์รัตน์ อังศุภานิช - Helper MM		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
	ทีมสนับสนุนทีมที่ 3 (ตัดแยกอุปกรณ์ Isolation) - คุณวิรพงษ์ คำเครือ - คุณสาธิต คำสอาด		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
	ทีมปฐมพยาบาลและรถฉุกเฉิน - คุณประภาณี เพ็งมะเวียง - คุณนิสรัตน์ กาแก้ว - Helper MI		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.15	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งการ รปภ. ให้ทำการกั้นเขตถนนตรงทางแยกหน้า CCR และปิดประตูโรงระบายน้ำฝนหน้าโรงไฟฟ้า และเฝ้าสังเกตการณ์อย่างใกล้ชิด เมื่อได้ยินเสียงสัญญาณ ให้ปิดรั้วทันที เปิดให้เฉพาะรดดับเพลิงและจุดจราจรให้รดดับเพลิง		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.15 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งทีมระงับเหตุฉุกเฉินทั้ง 2 ทีมเข้าระงับเหตุเพลิงไหม้ โดยกำชับให้ทุกคนแต่งการด้วยชุดดับเพลิงสำหรับทีมผจญเพลิง และอยู่นิ่งกลมเสมอ พร้อมสั่งการระงับเหตุฉุกเฉิน ใช้เวลาประมาณ 10 นาที - ทีมระงับเหตุที่ 1 (ฉีดดับเพลิงด้านหน้า Warehouse) - ทีมระงับเหตุที่ 2 (ฉีดน้ำด้านทางเข้า Workshop เพื่อลดอุณหภูมิ) - ทีมระงับเหตุทีมที่ 3 ทีมรดดับเพลิงจากบรรเทาสาธารณภัย (เตรียมพร้อมรอระงับเหตุ)		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.25 น.	เนื่องจากไม่มีควันออกจากตัวอาคารแล้ว ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินแจ้งทีมสนับสนุนที่ 1 สำนวความเสียหายและกลับมารายงาน		MTN
16.26 น.	ทีมสนับสนุนที่ 1 เข้าไปใน Warehouse และแจ้งผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) ว่าเปลวเพลิงได้ดับลงแล้ว		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.27 น.	เมื่อเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน เรียก Fire Leader และ Fire man เข้ารายงานตัวที่ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน และตรวจนับลูกทีม		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินไฟฟ้าไหม้บริเวณ WH Building

วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 16.00 - 16.30 น.

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)

เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
16.30 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินที่ศูนย์บัญชาการ พร้อมสั่งให้หัวหน้าทีมเหตุฉุกเฉิน ใช้วิทยุสื่อสาร หรือใช้โทรศัพท์แจ้งยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ดังนี้ - วิทยุสื่อสารแจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ตาลสำราส) ให้ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน - วิทยุสื่อสารแจ้ง Plant Mgr. หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 แจ้งยกเลิกแผนฉุกเฉิน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
-----เก็บอุปกรณ์และประชุมสรุปผลการฝึกซ้อม-----			

การประเมินผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ในวันที่ 16 กันยายน 2568

หัวข้อ	รายการ	ผลการประเมิน			หมายเหตุ
		ปรับปรุง	พอใช้	ดี	
1	การปฏิบัติตามขั้นตอนของลูกจ้าง 1.1 การสื่อสาร 1.2 ลำดับขั้นตอน 1.3 การควบคุมสติ 1.4 ระยะเวลาที่ใช้ในแต่ละขั้นตอน		✓	✓ ✓ ✓	
2	การปฏิบัติตามแผน 2.1 ผู้อำนวยความสะดวกดับเพลิง,หนีไฟ 2.2 ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน 2.3 หัวหน้าทีมดับเพลิง 2.4 พนักงานดับเพลิง 2.5 หัวหน้าทีมสนับสนุน 2.6 ทีมสนับสนุน 2.7 ทีมปฐมพยาบาลและรถฉุกเฉิน 2.8 ทีมอพยพ/ผู้นำอพยพ			✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓	
3	การใช้อุปกรณ์ 3.1 เครื่องดับเพลิง 3.2 สายน้ำดับเพลิง 3.3 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย			✓ ✓ ✓	
4	การประเมินแผน 4.1 แผนการดับเพลิง 4.2 แผนการอพยพหนีไฟ			✓ ✓	

ข้อคิดเห็น

- ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้อง ชัดเจน
- ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสได้รับบาดเจ็บได้
- ปรับปรุงเรื่องการนับจำนวนให้รวดเร็วยิ่งขึ้น
- ตรวจสอบระบบเสียงตามสายเนื่องจากอุปกรณ์อาจจะมีปัญหา ทำให้เสียงประกาศเบา ฟังไม่ชัดเจน

สรุปประเมินผลการฝึกซ้อม

- | | | | |
|-----------------------------------|---------------------------------------|---|--|
| 1. การปฏิบัติตามขั้นตอนของลูกจ้าง | ☐ ต้องปรับปรุง | ☒ พอใช้ | ☐ ดี |
| 2. การปฏิบัติตามแผน | ☐ ต้องปรับปรุง | ☐ พอใช้ | ☒ ดี |
| 3. การใช้อุปกรณ์ | ☐ ต้องปรับปรุง | ☐ พอใช้ | ☒ ดี |
| 4. การประเมินผล | ☐ ต้องปรับปรุง | ☐ พอใช้ | ☒ ดี |

ผู้ประเมินผล บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด และนางสาวกิตติมา บุญเพ็ง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยวิชาชีพ วันที่ 16 กันยายน 2568

สรุปผลการซ่อมรับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล ก๊าซรั่วไหล และเกิดเหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ พื้นที่โรงไฟฟ้าบ้านโพ							
วันที่ 9 กันยายน 2567 เวลา 11.00 - 15.35 น.							
ลำดับที่	ตำแหน่ง	ผู้ถูกประเมิน	ผู้ประเมิน	ข้อเสนอแนะ	คะแนนเต็ม	คะแนนที่ได้	คิดเป็น %
1	ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน		บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
2	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน		บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	36	36	100.00%
3	หัวหน้าทีมระงับเหตุฉุกเฉิน		บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	26	26	100.00%
4	ทีมระงับเหตุก๊าซรั่วไหล		บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด 	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	14	14	100.00%
5	ทีมระงับเหตุสารเคมีรั่วไหล		บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด 	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	14	14	100.00%
6	ทีมดับเพลิงทีมที่ 1 ทีมดับเพลิงทีมที่ 1 (ใช้น้ำดับเพลิงจาก Hydrant FHC 06)		บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด 	1. ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้องชัดเจน 2. ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสดับรับบาดเจ็บได้	12	10	83.33%
7	ทีมดับเพลิงทีมที่ 2 (ใช้น้ำดับเพลิงจาก Hydrant FHC 06)		บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด 	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน แต่ควรเพิ่มความรวดเร็วในการสวมชุดดับเพลิง	12	10	83.33%
8	หัวหน้าทีมสนับสนุน		บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%

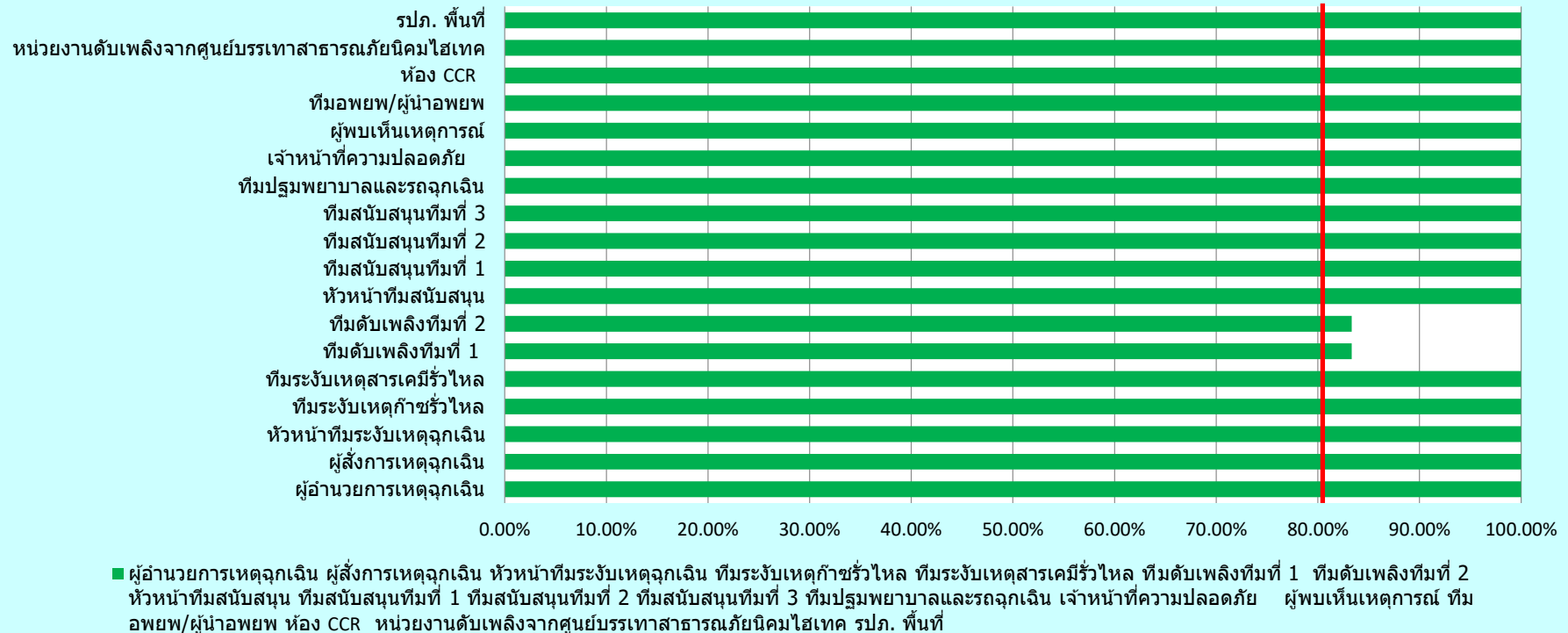
9	ทีมสนับสนุนทีมที่ 1 (ทีมค้นหาและช่วยชีวิต Rescue Team)	ศูนย์ควบคุมและแจ้งเหตุ	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	10	10	100.00%
10	ทีมสนับสนุนทีมที่ 2 (เครื่องสูบน้ำดับเพลิง Fire Pump control)		บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
11	ทีมสนับสนุนทีมที่ 3 (ตัดแยกอุปกรณ์ Isolation)		บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
12	ทีมปฐมพยาบาลและรถฉุกเฉิน		บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	10	10	100.00%
13	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย		บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	10	10	100.00%
14	ผู้พบเห็นเหตุการณ์			ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	10	10	100.00%
15	ทีมอพยพ/ผู้นำอพยพ		บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน แต่ปรับปรุงเรื่องการนับจำนวนให้รวดเร็วยิ่งขึ้น	12	12	100.00%
16	ห้อง CCR (กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศแจ้งเหตุฉุกเฉินทาง Intercom)			ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน แต่ระบบการประกาศเสียงตามสายไม่ชัดเจน เนื่องจากอุปกรณ์อาจจะมีปัญหา รอการตรวจสอบเพิ่มเติม	10	10	100.00%
17	พนักงานดับเพลิงจากศูนย์บรรเทาสาธารณภัยนิคมบ้านห้วย (ไอเทค)		ห	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8
18	รปภ. พื้นที่			ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
สรุปผลการประเมิน					224	220	98.21%

1. ต้องทบทวนสัญญาเมื่อทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้อง ชัดเจน
2. ปรับปรุงการคลี่สายนี้ดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะสมมีอากาศได้รับบาดเจ็บได้
3. ปรับปรุงเรื่องการนับจำนวนในหัวดเร็วยิ่งขึ้น
4. ตรวจสอบระบบเสียงตามสายเนื่องจากอุปกรณ์อาจจะมีปัญหา ทำให้เสียงประกาศเบา ฟังไม่ชัดเจน

สรุปผลการซ้อมรับเหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล เหตุสารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ วันอังคารที่ 16 กันยายน 2568 ตั้งแต่เวลา 14.00-16.30 น.

ผลการประเมินผ่านเกณฑ์ **ได้ 98.21 เปอร์เซนต์** (** หมายถึงตั้งแต่ 80 เปอร์เซนต์ จึงถือว่าผ่านเกณฑ์)

สรุปผลการซ้อมรับเหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล เหตุสารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ วันอังคารที่ 16 กันยายน 2568



การคิดคะแนนของผู้ประเมิน

95-100 ดีมาก	90-94 ก่อนข้างดีมาก	85-89 ดี	80-84 ก่อนข้างดี
75-79 พอใช้	70-74 ต่ำ	60-69 ต่ำมาก	ต่ำกว่า59 ควรปรับปรุง

หมายเหตุ ถ้าได้คะแนนจากผู้ประเมินน้อยกว่า 80 % ถือว่าการซ้อมไม่ผ่านเกณฑ์

ผู้รายงาน

นางสาวกิตติมา บุญเพ็ง

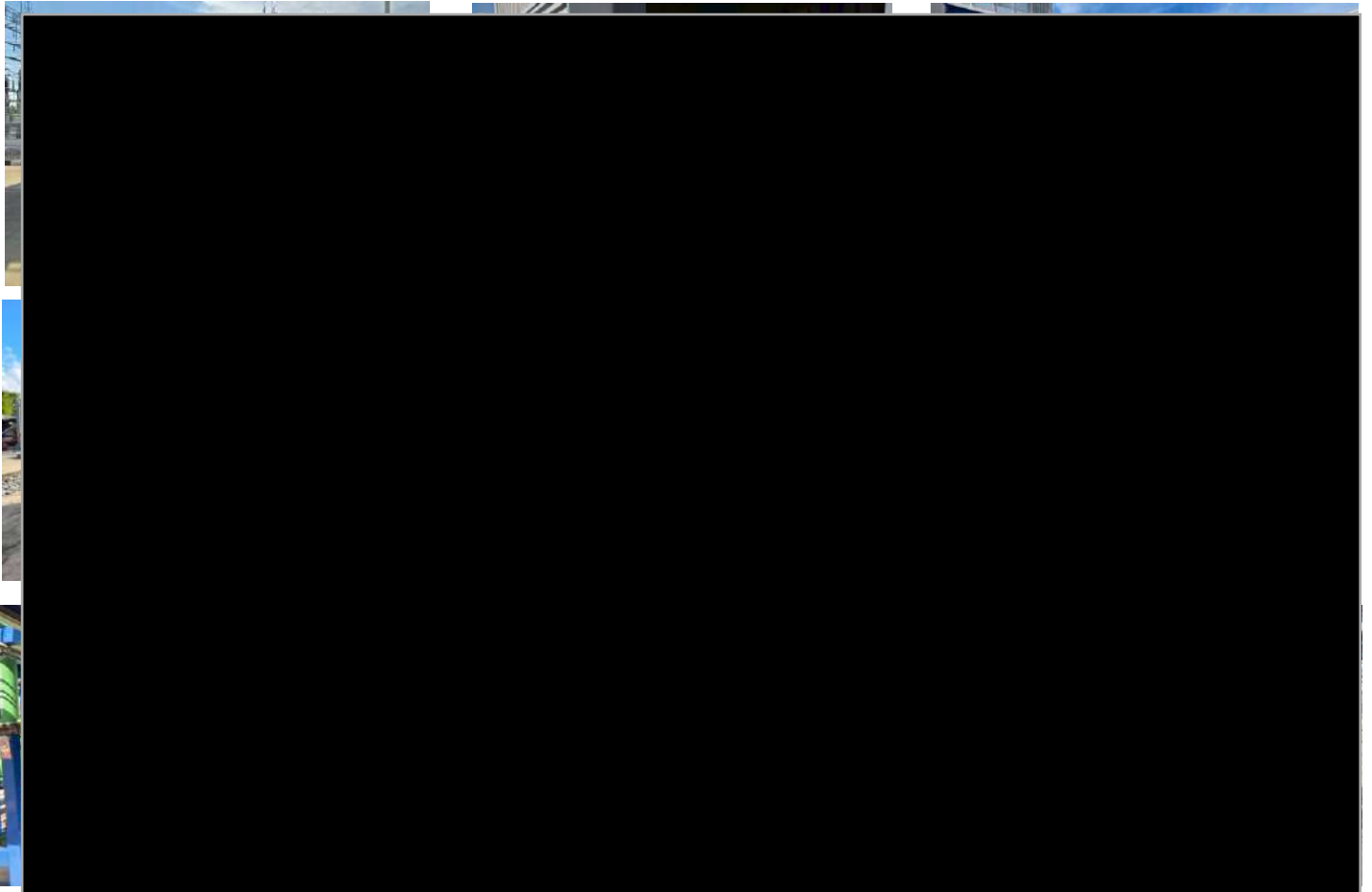
เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

รูปภาพสรุปผลการซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟ
เหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล ก๊าซรั่วไหล และเกิดเหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ พื้นที่โรงไฟฟ้าบ้านโพ เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2568

ภาพการอบรมภาคทฤษฎี/ปฏิบัติ



ภาพบรรยากาศการซ่อมแผน



**แบบประเมินผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและการ
ฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568**

แบบประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

เหตุอุกฉิมก้ำชัรรมขำคิรวัไหล สารเคมีรวัไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

Plant Manager (ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน) ชื่อ [REDACTED] ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. ถึงจุดเกิดเหตุเพื่อประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน หรือทันทีที่ได้รับแจ้งเหตุมีการสั่งการที่ชัดเจนในการเข้าระงับเหตุเบื้องต้น ภายใน 5 นาที			✓
2. วางแผนเกี่ยวกับเทคนิคในการควบคุมเพลิงไหม้ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉินร่วมกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
3. ให้ข้อมูล รายละเอียด และให้คำปรึกษาเกี่ยวกับเหตุเพลิงไหม้ แก่ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินบริเวณศูนย์บัญชาการ			✓
4. ความกระตือรือร้น ในการให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการแก้ไขสถานการณ์			✓
5. มีการแถลงการณ์หรือให้ข่าวต่อสาธารณะอย่างถูกต้อง ชัดเจน	N/A		
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

...ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (Fire Marshall) ชื่อ..... กุ..... ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ..... บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด.....

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (Fire Marshall) และหัวหน้าทีมดับเพลิง มาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาทีหลังจากที่มีการรับแจ้งเหตุ			✓
2. แจ้งเหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการ โรงไฟฟ้า			✓
3. สั่งการให้หัวหน้าทีมดับเพลิง แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ผจก. ฝ่ายซ่อมบำรุง รปภ./ไฟฟ้า/เครื่องมือวัด/เครื่องกล/Safety/GA			✓
4. สั่งการให้หัวหน้าทีมดับเพลิง แจ้ง CCR เพื่อประกาศเรียกทีมดับเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุ พร้อมกวดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุฉุกเฉิน (กด 3 ครั้ง ต่อเนื่อง) และโทรศัพท์ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนภายนอก เช่น ตำรวจ รดับเพลิง เป็นต้น			✓
6. รับฟังการรายงานสถานการณ์จากผู้พบเหตุการณ์			✓
7. เข้าตรวจสอบบริเวณที่เกิดเหตุ เพื่อนำมาประเมินแนวทางการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน			✓
8. สั่งการให้ช่างไฟฟ้าตัดกระแสไฟฟ้าบริเวณจุดเกิดเหตุ และติดตามการรายงานผลการตัดกระแสไฟฟ้า			✓
9. กำหนดจุดเพื่อใช้เป็นศูนย์บัญชาการ โดยเป็นจุดที่เหนือลมและปลอดภัย			✓
10. เรียกรวมพลทีมระงับเหตุ เพื่อนับจำนวน และแบ่งทีมให้เหมาะสมกับสถานการณ์			✓
11. สั่งการให้ รปภ. ทำการกั้นเขตและควบคุมการจราจรตามจุดต่างๆ			✓
12. สั่งการให้ รปภ. ทำการปิดประตูระบายน้ำฝน และทำการติดตามคุณภาพน้ำในรางระบายน้ำฝน			✓
13. สั่งการให้ รปภ. ชี้จุดจอดรถดับเพลิง และรถพยาบาล			✓
14. เป็นศูนย์กลางในการสื่อสารและบัญชาการในเหตุฉุกเฉิน			✓
15. เมื่อเหตุสงบให้รวมทีมระงับเหตุเข้าสำรวจความเสียหาย			✓
16. ตรวจสอบจำนวนทีมดับเพลิงว่าครบถ้วน			✓
17. สั่งการให้จัดเก็บอุปกรณ์ระงับเหตุ			✓
18. ทำการประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินและให้หัวหน้าทีมดับเพลิงแจ้งห้อง CCR เพื่อประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด / 1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน / 2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

หัวหน้าทีมดับเพลิง (Fire Leader) ชื่อ XXXXXXXXXX ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด.....

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เมื่อได้รับแจ้งเหตุจาก CCR มายังจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. ประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
3. ปฏิบัติตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ดังนี้ แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ րปภ / ไฟฟ้า / เครื่องมือวัด / เครื่องกล / Safety / GA / CCR / Plant Mgr.			✓
4. แจ้ง CCR เพื่อให้ประกาศเรียกทีมดับเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุ แจ้งให้กวดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุฉุกเฉิน (กด 3 ครั้ง ต่อเนื่อง) และแจ้งให้โทรศัพท์ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนภายนอก เช่น ตำรวจ รอดดับเพลิง เป็นต้น			✓
5. การสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วนภายในเวลา 1 นาที			✓
6. ตรวจสอบจำนวนลูกทีมก่อนและหลัง ระงับเหตุ เพื่อรายงานต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินที่ศูนย์บัญชาการ			✓
7. เป็นผู้นำทีมดับเพลิงเข้าระงับเหตุ โดยประเมินสถานการณ์ในการเข้าระงับเหตุให้เกิดความปลอดภัย			✓
8. มีการส่งสาร และรับสาร กับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
9. มีการสั่งการทีมเคลื่อนย้ายตามลักษณะของเหตุฉุกเฉิน เช่น ıpด้านซ้าย-ขวา, หน้า-หลัง			✓
10. มีการใช้สัญญาณมือในการสั่งการดับเพลิงได้			✓
11. นำทีมเข้าทำการสำรวจความเสียหายตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน และเข้ารายงานสถานการณ์กับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
12. เมื่อเหตุการณ์สงบแจ้ง CCR เพื่อยกเลิกเหตุฉุกเฉิน			✓
13. นำทีมจัดเก็บอุปกรณ์เข้าที่			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด 1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน 2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

พนักงานดับเพลิงประจำกะ (Fire Man) ที่มารับเหตุก๊าซรั่วไหล :

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด/ คุณกิตติมา บุญเพ็ง

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. พนักงานดับเพลิงประจำกะ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศเสียงตามสายเรียกทีมระงับเหตุเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน เดินทางมาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. พนักงานดับเพลิงมีการสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วน ภายในเวลา 1 นาที			✓
3. มีการรายงานตัวต่อ ผู้บัญชาการดับเพลิง (Fire Marshall) ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน เพื่อรับฟังถึงวิธีการและขั้นตอนในการระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
4. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินไฟไหม้ (เทคนิคการ ไขว่สาย การต่อสาย การฉีดน้ำ ทักษะในการผจญเพลิง การใช้ SCBA)			✓
5. ให้ใช้สัญญาณมือในการสื่อสารได้อย่างถูกต้อง			✓
6. เข้าสำรวจพื้นที่หลังจากระงับเหตุได้แล้วโดยฟังคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินและรายงานสภาพการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เช่น การ Block Valve การ vent ก๊าซ การตรวจสอบค่าก๊าซ			✓
8. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล เช่น การสวมใส่ชุดกันสารเคมี การสกัดสารเคมีที่รั่วไหลออกมา การใช้ SCBA เป็นต้น (กรณีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล) -> (ถ้ามี)	N/A	N/A	N/A
รวม	100%		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

พนักงานดับเพลิงประจำกะ (Fire Man) ที่มารับเหตุสารเคมีรั่วไหล :

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด/ คุณกิตติมา บุญเพ็ง

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. พนักงานดับเพลิงประจำกะ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศเสียงตามสายเรียกทีมระงับเหตุเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน เดินทางมาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. พนักงานดับเพลิงมีการสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วน ภายในเวลา 1 นาที			✓
3. มีการรายงานตัวต่อ ผู้บัญชาการดับเพลิง (Fire Marshall) ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน เพื่อรับฟังถึงวิธีการและขั้นตอนในการระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
4. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินไฟไหม้ (เทคนิคการ ไร้อสาย การต่อสาย การฉีดน้ำ ทักษะในการผจญเพลิง การใช้ SCBA)			✓
5. ให้ใช้สัญญาณมือในการสื่อสารได้อย่างถูกต้อง			✓
6. เข้าสำรวจพื้นที่หลังจาการระงับเหตุได้แล้วโดยฟังคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินและรายงานสภาพการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เช่น การ Block Valve การ vent ก๊าซ	N/A	N/A	N/A
8. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล เช่น การสวมใส่ชุดกันสารเคมี การสกัดสารเคมีที่รั่วไหลออกมา การใช้ SCBA เป็นต้น (กรณีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล) -> (ถ้ามี)			✓
รวม	100%		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

...ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....
.....
.....
.....
.....
.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

พนักงานดับเพลิงประจำกะ (Fire Man) ทีมดับเพลิงทีมที่ 1 :

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด/

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. พนักงานดับเพลิงประจำกะ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศเสียงตามสายเรียกทีมระงับเหตุเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน เดินทางมาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. พนักงานดับเพลิงมีการสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วน ภายในเวลา 1 นาที			✓
3. มีการรายงานตัวต่อ ผู้บัญชาการดับเพลิง (Fire Marshall) ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน เพื่อรับฟังถึงวิธีการและขั้นตอนในการระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
4. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินไฟไหม้ (เทคนิคการ ไรยสาย การต่อสาย การฉีดน้ำ ทักษะในการผจญเพลิง การใช้ SCBA)		✓	
5. ให้ใช้สัญญาณมือในการสื่อสารได้อย่างถูกต้อง		✓	
6. เข้าสำรวจพื้นที่หลังจากระงับเหตุได้แล้วโดยฟังคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินและรายงานสภาพการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล เช่น การสวมใส่ชุดกันสารเคมี การสกัดสารเคมีที่รั่วไหลออกมา การใช้ SCBA เป็นต้น (กรณีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล) -> (ถ้ามี)	N/A	N/A	N/A
รวม	83.33%		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....1. ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้อง ชัดเจน.....

.....2. ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสดึงรับบาดเจ็บได้.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

พนักงานดับเพลิงประจำกะ (Fire Man) : ทีมดับเพลิงทีมที่ 2

Helper ME

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด /

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. พนักงานดับเพลิงประจำกะ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศเสียงตามสายเรียกทีมระงับเหตุเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน เดินทางมาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. พนักงานดับเพลิงมีการสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วน ภายในเวลา 1 นาที			✓
3. มีการรายงานตัวต่อ ผู้บัญชาการดับเพลิง (Fire Marshall) ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน เพื่อรับฟังถึงวิธีการและขั้นตอนในการระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
4. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินไฟไหม้ (เทคนิคการ ไรยสาย การต่อสาย การฉีดน้ำ ทักษะในการผจญเพลิง การใช้ SCBA)		✓	
5. ให้ใช้สัญญาณมือในการสื่อสารได้อย่างถูกต้อง		✓	
6. เข้าสำรวจพื้นที่หลังจากระงับเหตุได้แล้วโดยฟังคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินและรายงานสภาพการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหลหรือก๊าซรั่วไหล เช่น การสวมใส่ชุดกันสารเคมี การสกัดสารเคมีที่รั่วไหลออกมา การใช้ SCBA เป็นต้น (กรณีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหลหรือก๊าซรั่วไหล) -> (ถ้ามี)	NA	NA	NA
รวม	83.33%		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....1. ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้อง ชัดเจน.....

.....2. ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสดำเนิน
ได้.....

.....

.....

.....

.....

.....

แบบประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

เหตุอุกฉิมก้ำชรรรมชาตริั่วไหล สารเคมีรัั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

หัวหน้าทีมสนับสนุน ชื่อ [REDACTED] ผู้สังเกตการณ์ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด.

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เดินทางมายังจุดเกิดเหตุและรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ภายใน 5 นาที			✓
2. เข้าร่วมประชุมและวางแผนที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน			✓
3. ให้คำแนะนำเกี่ยวกับเครื่องมือที่สำคัญต่อกระบวนการผลิต			✓
4. ความกระตือรือร้น ในการให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการแก้ไขสถานการณ์			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

เหตุอุกฉุกเงินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพพพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สังเกตการณ์ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด/ [REDACTED]

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

... - ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

เหตุอุกฉิมกัษชรรมาชิรัวไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

Helper MM

ผู้สังเกตการณ์ชื่อ..... บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด/

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เดินทางมายังจุดเกิดเหตุและรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ภายใน 5 นาที			✓
2. ควบคุมเครื่องสูบน้ำดับเพลิงโดยไม่มีปัญหาระหว่างการใช้น้ำดับเพลิง			✓
3. รายงานความคืบหน้าให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบตลอดเวลา			✓
4. เมื่อเหตุการณ์ฉุกเฉินสงบ มีการตรวจสอบความพร้อมของเครื่องสูบน้ำดับเพลิงให้กลับสู่ภาวะปกติ และกลับไปรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
รวม	100 %		

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

... ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพพพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เดินทางมายังจุดเกิดเหตุและรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ภายใน 5 นาที			✓
2. รับคำสั่งและตัดกระแสไฟฟ้าโดยประสานงานกับหน่วยงานและรายงานยืนยันการตัดกระแสไฟฟ้ากับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
3. เข้าร่วมประชุมและวางแผนฟื้นฟูชั้นปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินตลอดเวลาเกิดเหตุ			✓
4. การเข้าสำรวจความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าและรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
รวม	100 %		

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

...ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สังเกตการณ์ชื่อ บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

... - ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เดินทางมายังจุดเกิดเหตุและรายงานตัวต่อผู้บัญชาการเหตุฉุกเฉิน			✓
2. ร่วมวางแผนเกี่ยวกับเทคนิคในการควบคุมเพลิงไหม้ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉินร่วมกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
3. สนับสนุนอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินต่างๆ			✓
4. ควบคุมดูแลคุณภาพน้ำในรางระบายน้ำฝน ก่อนระบายออกนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า			✓
5. ประสานงานกับหน่วยงานต่างๆที่เกี่ยวข้อง ทั้งหน่วยงานภายในและภายนอก			✓
5. รายงานการปฏิบัติงานหลังระงับเหตุต่อผู้บัญชาการดับเพลิง			✓
รวม	100 %		

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

[illegible]

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. มีการแก้ไขสถานการณ์เบื้องต้นได้อย่างถูกต้อง และปลอดภัย เช่น การใช้ถังดับเพลิงระงับเหตุ, การ Isolate valve, การแยกเชื้อเพลิงออก, การกั้นเขตอันตราย, การสำรวจพื้นที่เกิดเหตุ เป็นต้น			✓
2. ขณะทำการระงับเหตุมีการได้บอกต่อเพื่อนร่วมงานให้เข้ามาช่วย			✓
3. การแจ้งเหตุเบื้องต้นให้กับหัวหน้างานรับทราบได้อย่าง ถูกต้อง ครบถ้วนและรวดเร็ว			✓
4. ดำเนินการอย่างรวดเร็วในการแจ้งข้อมูลไปยังหัวหน้ากะภายใน 2 นาที			✓
5. ในระหว่างที่รอทีมช่วยเหลือให้ใช้ถังดับเพลิงฉีดคลุมเพลิงไปก่อน หรือกำจัดเชื้อเพลิงที่จะไหม้ออกจากที่เกิดเหตุ หรือควบคุมการรั่วไหลของก๊าซ ของสารเคมีในเบื้องต้น			✓
รวม	100 %		

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

.....- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

เหตุอุกฉุกฉานกัษรรมชาตริั่วไหล สารเคมีรัั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพพพพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. ถี้อรงอพยพและเรียกพนักงานให้มาเข้าแถวโดยพร้อมเพรียงกัน			✓
2. นำอพยพโดยการเดินอย่างรวดเร็ว และ เป็นระเบียบ ออกจากพื้นที่			✓
3. ห้ามใช้ลิฟท์ในการอพยพ	N/A	N/A	N/A
4. สำรวจว่ามีผู้ตกค้างอยู่ในอาคารหรือไม่ (ห้องน้ำ / ห้องประชุม เป็นต้น) กรณีการซ้อมให้พนักงานที่ใส่ปลอกแขนไม่ต้องอพยพ			✓
5. ทำการตรวจนับจำนวนพนักงานบริเวณจุดรวมพลและมีการเซ็นชื่อ			✓
6. แจ้งผลการตรวจนับต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. เมื่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งยกเลิกภาวะฉุกเฉิน ให้แจ้งกับผู้อพยพเพื่อเข้าทำงานต่อได้			✓
	100 %		

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

...- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน แต่ปรับปรุงเรื่องการนับจำนวนให้รวดเร็วยิ่งขึ้น.....

เหตุอุกฉิมกัษัษรรมษัษรรั่วไหล สษรรมษัษรรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพพพพพพพ พวันอ้งศษรรมษัษรรั่วไหล 16 กัษัษรรมษัษรรั่วไหล 2568

Shift Leader ห้อง CCR ชื่อ..... ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ.....

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. รับโทรศัพท์หรือวิทยุแจ้งเหตุฉุกเฉิน และบันทึกข้อมูลที่สำคัญ เช่น สถานที่เกิดเหตุ ลักษณะการเกิดเหตุ ระดับความรุนแรง ผู้บาดเจ็บ เบอร์โทรศัพท์หรือชื่อของผู้แจ้ง เป็นต้น (หากมีข้อสงสัย มีการสอบถามถึงรายละเอียดของเหตุฉุกเฉิน หลังจากที่มีการแจ้งเหตุเสร็จแล้ว)			✓
2. ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น เพื่อแจ้งให้ผู้พบเหตุการณ์ดำเนินการเบื้องต้นเพื่อรอทีมสนับสนุน			✓
3. โทรศัพท์หรือวิทยุสื่อสารแจ้งลักษณะเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นต่อ หัวหน้ากะ (Day time) ผู้จัดการส่วนงาน เคนเครื่อง และผู้จัดการส่วนงานซ่อมบำรุง และผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อเข้าประเมินสถานการณ์ที่จุดเกิดเหตุ			✓
3. กดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุฉุกเฉิน และประกาศเสียงตามสาย (ประกาศซ้ำ 3 ครั้ง) แจ้งข้อมูล สถานที่ ลักษณะการเกิดเหตุ และแจ้งให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉินเข้าปฏิบัติตามหน้าที่ ภายใน 3 นาที หลังจากรับแจ้งเหตุฉุกเฉิน			✓
5. การรับแจ้งยกเลิกภาวะฉุกเฉินและมีการประกาศเสียงตามสายแจ้งยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (ประกาศซ้ำ 3 ครั้ง)			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....- ปฏิทินน้ำที่ไ้ครบถ้วน แต่ระบบการประกาศเสียงตามสายไม่ชัดเจน เนื่องจากอุปกรณ์อาจจะมีปัญหา รอการตรวจสอบเพิ่มเติม.....

เหตุอุกฉิมกัษัษรรษขัรัวไหล สาร์เคมีรัวไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

...- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน

แบบประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

เหตุอุกฉิมกัษชรรรมชาดิรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

SECURITY ชื่อ ร.ป.ก. ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ [REDACTED]

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เดินทางมายังจุดเกิดเหตุและรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินภายใน 5 นาที			✓
2. รับคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน และควบคุมดูแลการจราจรบริเวณจุดเกิดเหตุ ทั้งการจราจรของรถ และห้ามผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่เกิดเหตุ			✓
3. ชี้อุปกรณ์ดับเพลิงและรถพยาบาลได้ถูกต้อง			✓
4. ทำการปิดประตูวางระบายน้ำฝน และทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำในรางระบายน้ำฝนและรายงานต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
4. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินหลังยกเลิกเหตุฉุกเฉิน			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

...- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

**รายชื่อพนักงานที่เข้าร่วมการซ้อมแผนดับเพลิง
และการฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568**



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๙ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : อรุณศักดิ์ อนันต์ไพโรจน์ อิงต๊ะต้าว จ้างกิจ

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement)
Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					

หมายเหตุ : ระดับ 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months")

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months")

Instructor Signed :



- | | | | |
|--|-------------------|-----------------|---|
| | ระดับ 1 (Level 1) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper) |
| | ระดับ 2 (Level 2) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem) |
| | ระดับ 3 (Level 3) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem) |
| | ระดับ 4 (Level 4) | หมายถึง (Means) | มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer) |



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๕ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : นริศก วัฒนไพโรจน์ อิงค์อภัย จักจ

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement)
Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

- | | | | |
|--|-------------------|-----------------|---|
| | ระดับ 1 (Level 1) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper) |
| | ระดับ 2 (Level 2) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem) |
| | ระดับ 3 (Level 3) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem) |
| | ระดับ 4 (Level 4) | หมายถึง (Means) | มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellance Working and to be trainer) |



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๙ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : นริศภัท แอนติไฟร์ อินัสตร์ จำก๊อด

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement)
Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

- | | | | |
|--|-------------------|-----------------|---|
| | ระดับ 1 (Level 1) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper) |
| | ระดับ 2 (Level 2) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem) |
| | ระดับ 3 (Level 3) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem) |
| | ระดับ 4 (Level 4) | หมายถึง (Means) | มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี คิดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer) |



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๗ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : นริศภัท พงษ์ดีไพรี อินดิษฐ์ จีท่าด
ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General) Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement) Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย(Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

- | | | | |
|--|-------------------|-----------------|---|
| | ระดับ 1 (Level 1) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper) |
| | ระดับ 2 (Level 2) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem) |
| | ระดับ 3 (Level 3) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem) |
| | ระดับ 4 (Level 4) | หมายถึง (Means) | มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer) |

ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25	เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๗ ชั่วโมง :	นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : ฌิวิรัท แอนต์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด	

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question)	☒ ปฏิบัติจริง (Implement)
Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)	

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

- 




ระดับ 1 (Level 1) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper)

ระดับ 2 (Level 2) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem)

ระดับ 3 (Level 3) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)

ระดับ 4 (Level 4) หมายถึง (Means) มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer)

ภาคผนวก ข.2-28

สรุปผลการจัดกิจกรรมसनทนากลุ่มย่อย

รายงานสรุปผลการประชุมกลุ่มย่อยของโรงไฟฟ้าบ้านโพ (GBP) ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด
วันที่ 26 - 27 ตุลาคม พ.ศ.2566

ณ หอประชุมอำเภอบางปะอิน (ริมแม่น้ำเจ้าพระยา) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

1. บทนำ

ตามที่โรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด (GBP) มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลבורาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการจัดประชุมกลุ่มย่อยในระดับตำบล/อำเภอ เพื่อศึกษาเปรียบเทียบสภาพก่อนและหลังการพัฒนาโครงการและการเปลี่ยนแปลงด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด (GBP) ซึ่งมีพื้นที่ตั้งอยู่ตำบลบ้านเลน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ในการดำเนินการจัดประชุมกลุ่มย่อยของโครงการฯ จำเป็นต้องให้ความสำคัญกับกลุ่มย่อยที่เคยเก็บข้อมูลไว้ในขั้นตอนศึกษาระยะก่อนการก่อสร้าง และระยะก่อสร้างของโครงการ เพื่อให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องและชัดเจนเกี่ยวกับการศึกษาเปรียบเทียบสภาพก่อนและหลังการพัฒนาโครงการและการเปลี่ยนแปลงด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตลอดจนรวบรวมข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะจากทุกภาคส่วน ทั้งหน่วยงานราชการ ผู้นำชุมชน และตัวแทนประชาชน ในพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งทางโครงการฯ ได้จัดให้มีการประชุมกลุ่มย่อยของโรงไฟฟ้าบ้านโพ (GBP) ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด ในวันที่ 26 - 27 ตุลาคม พ.ศ.2566 ณ หอประชุมอำเภอบางปะอิน (ริมแม่น้ำเจ้าพระยา) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

2. วัตถุประสงค์

เพื่อรับฟังความคิดเห็นของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าบ้านโพ (GBP) ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด เกี่ยวกับสภาพสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม

3. กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายสำหรับการจัดประชุมกลุ่มย่อยของโครงการฯ ได้เชิญกลุ่มหน่วยงานราชการ ผู้นำชุมชน และตัวแทนประชาชน ในพื้นที่ศึกษารายละเอียดดังนี้

3.1 เวทีการประชุมกลุ่มย่อย 1 ในวันที่พฤหัสบดีที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 08.30 - 11.30 น.

กลุ่มเป้าหมายประกอบด้วย หน่วยงาน ผู้นำชุมชน และตัวแทนชุมชน ในพื้นที่เทศบาลตำบลตลาดเกรียบ เทศบาลตำบลคลองจิก เทศบาลตำบลปราสาททอง และเทศบาลตำบลบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

3.2 เวทีการประชุมกลุ่มย่อย 2 ในวันศุกร์ที่ 27 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 08.30 - 11.30 น.

กลุ่มเป้าหมายประกอบด้วย หน่วยงาน ผู้นำชุมชน และตัวแทนชุมชน ในพื้นที่เทศบาลเมืองบ้านกรวด อบต.บ้านโพ อบต.วัดยม อบต.บ้านแปง และอบต.บ้านหัว อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

3.3 เวทีการประชุมกลุ่มย่อย 3 ในวันศุกร์ที่ 27 ตุลาคม พ.ศ.2566 เวลา 13.00 - 16.30 น.

กลุ่มเป้าหมายประกอบด้วย หน่วยงาน ผู้นำชุมชน และตัวแทนชุมชน ในพื้นที่ ต.ขนอนหลวง (อบต.บ้านโพ) ต.คู่งลาน (อบต.ตลิ่งชัน) อบต.ตลิ่งชัน อบต.บ้านพลับ อบต.บางประแดง อบต.เกาะเกิด อบต.สามเรือน อำเภอบางปะอิน และ อบต.บ้านปอตาโล่ อำเภอมั่นขวัญใจจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

. การจัดประชุมกลุ่มย่อยของโครงการฯ

4.1 ผู้เข้าร่วมประชุม

การประชุมกลุ่มย่อยของโรงไฟฟ้าบ้านโพ (GBP) ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด วันที่ 26 - 27 ตุลาคม พ.ศ. 2566 ณ หอประชุมอำเภอบางปะอิน (ริมแม่น้ำเจ้าพระยา) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีผู้เข้าร่วมการประชุมจากทุกภาคส่วนจำนวนทั้งสิ้น 259 คน รายละเอียดดังแสดงเอกสารภาคผนวก

4.2 กำหนดการประชุม

ในการประชุมกลุ่มย่อยของโรงไฟฟ้าบ้านโพ (GBP) ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด มีขั้นตอนการประชุม ดังนี้

ช่วงเช้า

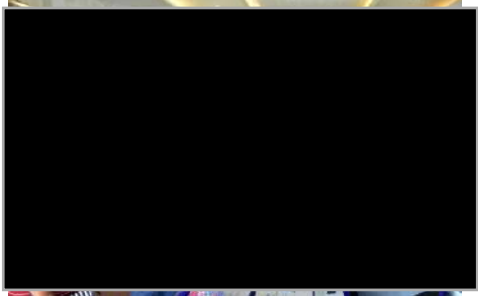
- | | |
|------------------|---|
| 08.30 - 09.00 น. | ลงทะเบียนเข้าร่วมการประชุม |
| 09.00 - 09.15 น. | กล่าวรายงานการประชุม และวัตถุประสงค์ของการจัดประชุม |
| 09.15 - 10.15 น. | นำเสนอข้อมูลรายละเอียดของโรงไฟฟ้า และการปฏิบัติตามมาตรการ |
| 10.15 - 10.30 น. | พักรับประทานอาหารว่าง |
| 10.30 - 11.30 น. | ประชุมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็น |
| | - แบ่งกลุ่มย่อย จำนวน 10-15 คน/กลุ่ม ร่วมกับผู้แทนโรงไฟฟ้า |
| | - แต่ละกลุ่มระดมความคิดเห็น ข้อวิตกกังวล และการถาม ตอบข้อซักถาม |
| | - แต่ละกลุ่มทำแบบสอบถามประเมินโครงการ และให้ข้อเสนอแนะ |
| 11.30 น. | ปิดการประชุม |

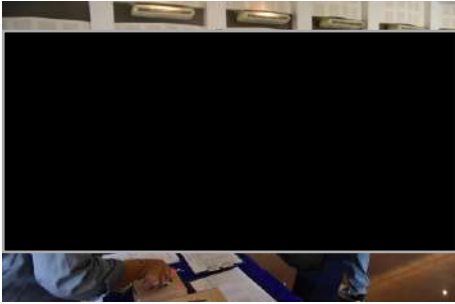
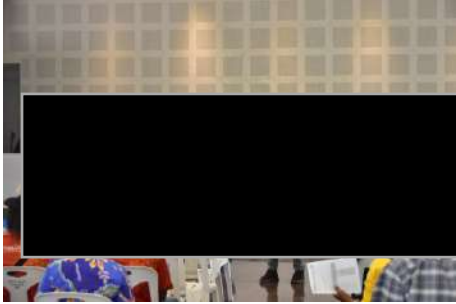
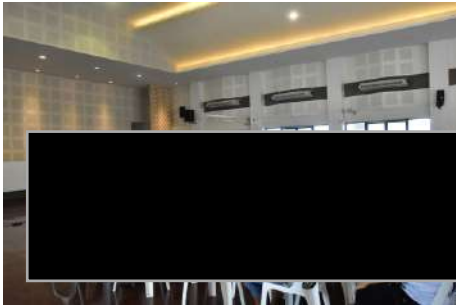
ช่วงบ่าย

- | | |
|------------------|---|
| 13.00 - 13.30 น. | ลงทะเบียนเข้าร่วมการประชุม |
| 13.30 - 13.45 น. | กล่าวรายงานการประชุม และวัตถุประสงค์ของการจัดประชุม |
| 13.45 - 14.45 น. | นำเสนอข้อมูลรายละเอียดของโรงไฟฟ้า และการปฏิบัติตามมาตรการ |
| 14.45 - 15.00 น. | พักรับประทานอาหารว่าง |
| 15.00 - 16.30 น. | ประชุมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็น |
| | - แบ่งกลุ่มย่อย จำนวน 10-15 คน/กลุ่ม ร่วมกับผู้แทนโรงไฟฟ้า |
| | - แต่ละกลุ่มระดมความคิดเห็น ข้อวิตกกังวล และการถาม ตอบข้อซักถาม |
| | - แต่ละกลุ่มทำแบบสอบถามประเมินโครงการ และให้ข้อเสนอแนะ |
| 16.30 น. | ปิดการประชุม |

4.3 บรรยายภาพการประชุมกลุ่มย่อย

การประชุมกลุ่มย่อยของโรงไฟฟ้าบ้านโพ (GBP) ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด มีตัวแทนหน่วยงานต่างๆ ผู้นำชุมชน และตัวแทนประชาชน มีบรรยายภาพการประชุมกลุ่มย่อย แสดงดังรูปที่ 1 รูปที่ 2 และรูปที่ 3

	
การลงทะเบียน	วิทยากรดำเนินการประชุม
	
ตัวแทนโรงไฟฟ้ากล่าวต้อนรับผู้เข้าร่วมประชุม	ที่ปรึกษานำเสนอข้อมูลรายละเอียดของโรงไฟฟ้าและการปฏิบัติตามมาตรการ
	
	
กิจกรรมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็น	
รูปที่ 1 บรรยายภาพการประชุมกลุ่มย่อยของโครงการฯ	

	
การลงทะเบียน	วิทยากรดำเนินการประชุม
	
ตัวแทนโรงไฟฟ้ากล่าวต้อนรับผู้เข้าร่วมประชุม	ที่ปรึกษานำเสนอข้อมูลรายละเอียดของโรงไฟฟ้า และการปฏิบัติตามมาตรการ
	
	
กิจกรรมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็น	
รูปที่ 2 บรรยากาศการประชุมกลุ่มย่อยของโครงการฯ	

	
การลงทะเบียน	วิทยากรดำเนินการประชุม
	
ตัวแทนโรงไฟฟ้ากล่าวต้อนรับผู้เข้าร่วมประชุม	ที่ปรึกษานำเสนอข้อมูลรายละเอียดของโรงไฟฟ้าและการปฏิบัติตามมาตรการ
	
	
กิจกรรมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็น	
รูปที่ 3 บรรยากาศการประชุมกลุ่มย่อยของโครงการฯ	

4.4 ผลการสำรวจความคิดเห็นจากแบบประเมินการประชุมกลุ่มย่อย

จากการจัดประชุมกลุ่มย่อย ผลการสำรวจความคิดเห็น ของโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด (GBP) โดยจำแนกตามกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหมด 3 กลุ่ม ประกอบด้วย กลุ่มหน่วยงานราชการ กลุ่มผู้นำชุมชน และกลุ่มผู้แทนครัวเรือน โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ผลการสำรวจความคิดเห็นจากแบบประเมินการประชุมกลุ่มย่อย ของกลุ่มหน่วยงานราชการ

จากการจัดประชุมกลุ่มย่อย ผลการสำรวจความคิดเห็น ของโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด (GBP) โดยทำการวิเคราะห์ผลจากแบบประเมินของตัวแทนหน่วยงานราชการ จำนวน 20 ตัวอย่าง ดังแสดงในเอกสารแนบตารางที่ 1 มีรายละเอียดดังนี้

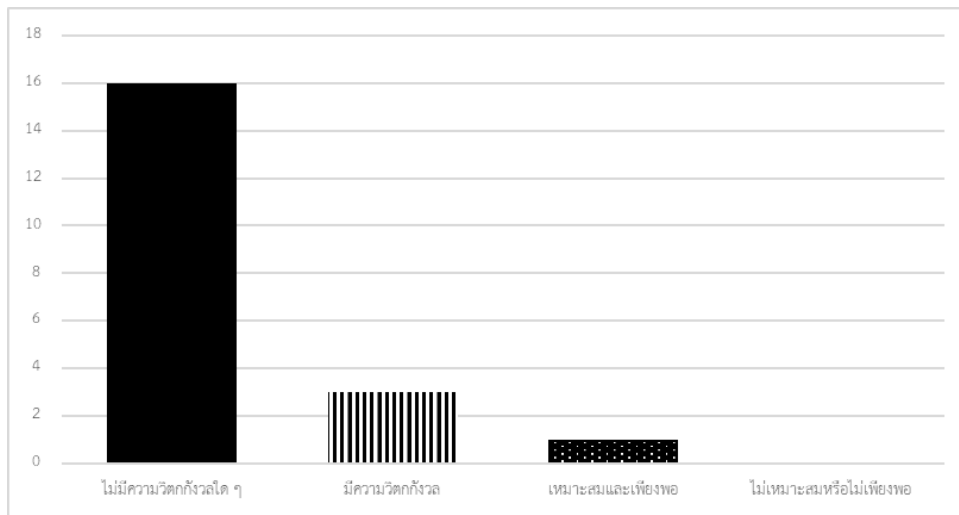
1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

ผู้ให้สัมภาษณ์กลุ่มหน่วยงานราชการทั้งหมด 20 ราย เมื่อพิจารณาตามเพศ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศชาย ร้อยละ 65.0 และเพศหญิง ร้อยละ 35.0 เมื่อพิจารณาตามระยะเวลาการอาศัยอยู่ในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ย้ายมาจากที่อื่น ร้อยละ 55.0 โดยส่วนใหญ่มีระยะเวลาในการอยู่อาศัยน้อยกว่า 10 ปี ร้อยละ 45.5 รองลงมาคือ อยู่อาศัย 10 ถึง 20 ปี ร้อยละ 36.4 ในทางกลับกันผู้ที่อยู่อาศัยโดยมีภูมิลำเนาในพื้นที่ คิดเป็นร้อยละ 45.0

2) ผลการสำรวจความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นภายหลังจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

2.1) ภายหลังจากการรับฟังการชี้แจงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในระยะดำเนินการปัจจุบันแล้วต่อการดำเนินการตามมาตรการของโรงไฟฟ้า

จากการสำรวจความคิดเห็นกลุ่มหน่วยงานราชการ ต่อการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่มีความวิตกกังวลใด ๆ ร้อยละ 80.0 โดยระบุเหตุผลคือ มั่นใจในมาตรฐานของโรงไฟฟ้า/ปฏิบัติตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ เป็นต้น มากไปกว่านั้นผู้ให้สัมภาษณ์ได้ให้ความเห็นต่อมาตรการที่มีความเหมาะสมและเพียงพอแล้ว ร้อยละ 5.0 โดยระบุเหตุผลคือ เพราะมีมาตรการความปลอดภัยครบถ้วนและได้รับรู้เกี่ยวกับมาตรการฯ ในทางกลับกันผู้ให้สัมภาษณ์มีความวิตกกังวล คิดเป็นร้อยละ 15.0 โดยระบุเหตุผลคือ มีความวิตกกังวลด้านสิ่งแวดล้อม เช่น ฝุ่นละออง น้ำเสีย และเสียง เป็นต้น แสดงดังรูปที่ 3



รูปที่ 3 ความคิดเห็นต่อการดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า:
หน่วยงานราชการ

2.2) ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว ท่านมีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม มีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต และสิ่งแวดล้อม สามารถสรุปปัญหาได้ ดังนี้

ด้านสิ่งแวดล้อม

สำหรับความคิดเห็น ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวล ประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และ ความเดือดร้อนรำคาญจากมลภาวะต่างๆ ในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน รายละเอียดดังตารางที่ 1 โดยสามารถสรุปปัญหา ดังนี้

- คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า เช่น ฝุ่นละอองก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 70.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 30.0

- ไอเสียจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 80.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 20.0

- กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 80.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 20.0

- เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 95.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 5.0

- น้ำเสียจากโครงการ/น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 75.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 25.0

- น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดไม่ได้รับผลกระทบ

- ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 90.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 10.0

- ผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของปลาในแหล่งน้ำจากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 65.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.0

- ความเสียหายต่อผิวจราจรจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 65.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 30.0 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.0 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$)

- ความร้อนจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 75.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 25.0

- การระเบิดและการรั่วไหลของก๊าซ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 65.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.0

- การเกิดไฟไหม้และสารเคมีรั่วไหล พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 65.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.0

ตารางที่ 1 ความเห็นของตัวแทนหน่วยงานราชการต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
1.คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า เช่น ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์	30.0	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
2.ไอเสียจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า	20.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
3.กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า	20.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
4.เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร	5.0	95.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
5.น้ำเสียจากโครงการ/น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	25.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
6.น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า	0.0	100.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
7.ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า	10.0	90.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-

ตารางที่ 1 ความเห็นของตัวแทนหน่วยงานราชการต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ)

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
8.ผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของปลาในแหล่งน้ำจากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า	35.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
9.ความเสียหายต่อผิวจราจรจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า	30.0	65.0	5.0	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
10. ความร้อนจากโรงไฟฟ้า	25.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
11. การระเบิดและการรั่วไหลของก๊าซ	35.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
12. การเกิดไฟไหม้และสารเคมีรั่วไหล	35.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-

ที่มา : รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

หมายเหตุ:1/การแปลผลค่าเฉลี่ย 1.00 - 1.50 = น้อย

1.51 - 2.50 = ปานกลาง

2.51 - 3.00 = มาก

ด้านสังคม และวิถีชีวิต

สำหรับความคิดเห็น ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวล ประเด็นปัญหาด้านด้านสังคม และวิถีชีวิต ในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน รายละเอียดดังตารางที่ 2 โดยสามารถสรุปปัญหา ดังนี้

- ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร พบว่า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 75.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 25.0

- ผลกระทบต่อน้ำใช้ในการอุปโภค บริโภคของประชาชน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 70.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 30.0

- ผลกระทบต่อการทำการเกษตร พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 70.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 30.0

- อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 85.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.0

- ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 90.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 10.0

- โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 90.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 10.0
- ผลกระทบต่อสุขภาพจากมลสารของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 75.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 25.0
- สถานพยาบาลไม่เพียงพอจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 75.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 25.0
- การจราจรติดขัด/ผลกระทบต่อการจราจรในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 90.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 10.0
- ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 90.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 10.0
- ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 40.0 รองลงมาได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 35.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.71$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์คิดเห็นว่าการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าส่งเสริมให้เกิดพื้นที่ในการสร้างความสัมพันธ์อันดี ลดโอกาสเกิดประเด็นความขัดแย้งที่อาจเกิดขึ้นในพื้นที่ และไม่แน่ใจ ร้อยละ 25.0 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ
- ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 55.0 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.0 และได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 10.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.00$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์คิดเห็นว่าการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลต่อความสัมพันธ์อันไม่พึงประสงค์ในพื้นที่ ความสัมพันธ์ของคนในพื้นที่ยังคงเดิม ไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงไปในทางบวกหรือทางลบ ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ
- ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 50.0 รองลงมาได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 35.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.71$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์มีความคิดเห็นต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ก่อให้เกิดความวิตกกังวลใจ ไม่รู้สึกเครียด และรู้สึกดีต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าในพื้นที่ และไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.0 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ
- ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 75.0 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.0 และได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 10.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.00$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์มีความคิดเห็นต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลต่อความรู้สึกเครียด หรือมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่อาจทำให้เกิดความวิตกกังวล ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- การประชาสัมพันธ์/การให้ความรู้กับประชาชนในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 55.0 รองลงมาได้รับผลกระทบ ร้อยละ 40.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.25$) และไม่แน่ใจ ร้อยละ 5.0 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

- การชดเชย/การเยียวยา พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 65.0 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 25.0 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 10.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

- การรับซื้อหรือเรียนต่าง ๆ ที่เกิดจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 80.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 20.0

- การพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/ค่านิยมให้กับชุมชน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 55.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.18$) รองลงมาไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 30.0 และไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.0 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ประชาสัมพันธ์ข้อมูลกิจกรรมให้ได้รับทราบอย่างทั่วถึง

- กองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากับการพัฒนาท้องถิ่น พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 55.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.36$) รองลงมาไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 30.0 และไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.0 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า โครงการที่กองทุนไฟฟ้าทำส่วนใหญ่จะเป็นด้านโครงสร้างพื้นฐานแต่ไม่มีด้านคุณภาพชีวิต

ตารางที่ 2 ความเห็นของตัวแทนหน่วยงานราชการต่อผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
1. ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร	25.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
2. ผลกระทบต่อน้ำใช้ในการอุปโภค บริโภคของประชาชน	30.0	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
3. ผลกระทบต่อการทำการเกษตร	30.0	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
4. อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า	15.0	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
5. ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า	10.0	90.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-

ตารางที่ 2 ความเห็นของตัวแทนหน่วยงานราชการต่อผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตจากการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ)

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
6. โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่	10.0	90.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
7. ผลกระทบต่อสุขภาพจากมลสารของโรงไฟฟ้า	25.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
8. สถานพยาบาลไม่เพียงพอจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่	25.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
9. การจราจรติดขัด/ผลกระทบต่อจราจรในพื้นที่	10.0	90.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
10. ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน	10.0	90.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
11. ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก)	25.0	40.0	35.0	28.6	71.4	0.0	1.71	ปานกลาง
12. ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ)	35.0	55.0	10.0	0.0	100.0	0.0	2.00	ปานกลาง
13. ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก)	15.0	50.0	35.0	28.6	71.4	0.0	1.71	ปานกลาง
14. ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ)	15.0	75.0	10.0	0.0	100.0	0.0	2.00	ปานกลาง
15. การประชาสัมพันธ์/การให้ความรู้กับประชาชนในพื้นที่	5.0	55.0	40.0	12.5	50.0	37.5	2.25	ปานกลาง
16. การชดเชย/การเยียวยา	25.0	65.0	10.0	0.0	100.0	0.0	2.00	ปานกลาง
17. การรับข้อร้องเรียนต่างๆที่เกิดจากโรงไฟฟ้า	20.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-
18. การพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/ค่านิยมให้ชุมชน	15.0	30.0	55.0	9.1	63.6	27.3	2.18	ปานกลาง

ตารางที่ 2 ความเห็นของตัวแทนหน่วยงานราชการต่อผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตจากการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ)

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
19. กองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากับการพัฒนาท้องถิ่น	15.0	30.0	55.0	9.1	45.5	45.5	2.36	ปานกลาง

ที่มา : รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

หมายเหตุ:1/การแปลผลค่าเฉลี่ย 1.00 - 1.50 = น้อย

1.51 - 2.50 = ปานกลาง

2.51 - 3.00 = มาก

หลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว มีข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สามารถสรุปผลกระทบทั้งทางบวก และทางลบ ดังนี้

ผลกระทบด้านบวก

- มีการสนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมทางการศึกษา/นักเรียนได้รับทุนการศึกษา ร้อยละ 24.4

- มีกองทุนพัฒนาเข้าสู่ชุมชน/มีการจัดสรรงบประมาณของกองทุนไฟฟ้าให้กับชุมชน ร้อยละ 22.0

- การจ้างงาน สร้างอาชีพให้คนในชุมชนเพิ่มขึ้น ร้อยละ 14.6

- สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น วันเด็ก การจัดเก็บขยะชุมชน มอบเครื่องดื่มในการทำกิจกรรมชุมชนร้อยละ 9.8

- ได้ไปดูงานกับโรงไฟฟ้า ร้อยละ 7.3

- มีการเข้ามามีส่วนร่วมในกิจกรรมกับชุมชน ร้อยละ 4.9

- ทำให้มีการจ้างงานเพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.9

- การสนับสนุนอุปกรณ์กีฬา ร้อยละ 4.9

- เกิดการพัฒนาพื้นที่จากการที่มีงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่เกิดขึ้นมาและโครงการ CSR ของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 2.4

- เกิดเสถียรภาพด้านพลังงานไฟฟ้ากับกลุ่มอุตสาหกรรม ร้อยละ 2.4

- การสนับสนุนเครื่องฟอกอากาศเพื่อการแก้ไขปัญหา PM2.5 ร้อยละ 2.4

ผลกระทบด้านลบ

- กองทุนพัฒนาไม่ทั่วถึง ร้อยละ 20.0

- การจ้างงานไม่ได้จ้างคนในชุมชนเข้าทำงาน ร้อยละ 20.0

- ห่วงหาญการดูแลชุมชนในการศึกษาดูงานกิจกรรมของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 20.0

- การสนับสนุนชุมชนยังไม่ทั่วถึงกลุ่มองค์กรชุมชนที่แท้จริง เพราะส่วนใหญ่จะผ่านหน่วยงานภาครัฐ ร้อยละ 20.0

- ชุมชนต้องได้รับผลกระทบด้านเสียงอยู่เสมอ ร้อยละ 20.0

2.3) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การจัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า

จากการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การจัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ รับผิดชอบต่อข้อมูลข่าวสาร ร้อยละ 95.0 โดยส่วนใหญ่ทราบจากการเข้าร่วมประชุม และกิจกรรมของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 63.0 รองลงมาคือ หน่วยงานราชการในพื้นที่ อาทิ เทศบาล องค์การบริหารส่วนตำบล ร้อยละ 27.7 และผู้นำชุมชน อาทิ กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชน และอสม. ร้อยละ 17.0 ในทางกลับกันมีผู้สัมภาษณ์ที่ไม่เคยทราบข้อมูลข่าวสาร ร้อยละ 5.0 ทั้งนี้ เพื่อเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร และการจัดกิจกรรมของโรงไฟฟ้า ผู้สัมภาษณ์ได้เสนอช่องทางการประชาสัมพันธ์ผ่านช่องทางออนไลน์ อาทิ ไลน์ ร้อยละ 30.4 รองลงมาคือ ผู้นำชุมชน/หน่วยงานราชการ ร้อยละ 23.2 และการจัดประชุมกลุ่ม ร้อยละ 21.4

นอกจากนี้ผู้ให้สัมภาษณ์ มีความประสงค์ให้โรงไฟฟ้าประชาสัมพันธ์ และ/หรือให้ข้อมูลข่าวสาร โดยข้อมูลที่ต้องการส่วนใหญ่เกี่ยวกับ กองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า ร้อยละ 28.9 รองลงมาคือ กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และ กิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 24.4 และผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจติดตามของคณะกรรมการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ใน สัดส่วนร้อยละ 13.3

2.6) หลังจากโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้า กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้าควรเน้นพัฒนาในแต่ละด้าน โดยรายละเอียดดังรูปที่ 4 ดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 35.0 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ กิจกรรมด้านการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อมในชุมชน เช่น การลอกคลอง กำจัดวัชพืช เก็บขยะ ปลูกป่า เป็นต้น

- ด้านการศึกษา กีฬา พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 45.0 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ มอบทุนการศึกษา อุปกรณ์กีฬา และส่งเสริมด้านกีฬา เป็นต้น

- ด้านสาธารณสุข สุขภาพ และความปลอดภัย พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 35.0 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ การตรวจสุขภาพประชาชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้า และมอบอุปกรณ์ทางการแพทย์ รักษาโรคเบื้องต้นให้แก่ รพ.สต. และโรงพยาบาล เป็นต้น

- ด้านศาสนา ประเพณี วัฒนธรรม พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 30.0 โดยระบุ กิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนงบประมาณวันสำคัญต่างๆ เช่น งานประเพณีสงกรานต์ ถวายผ้าป่า เป็นต้น

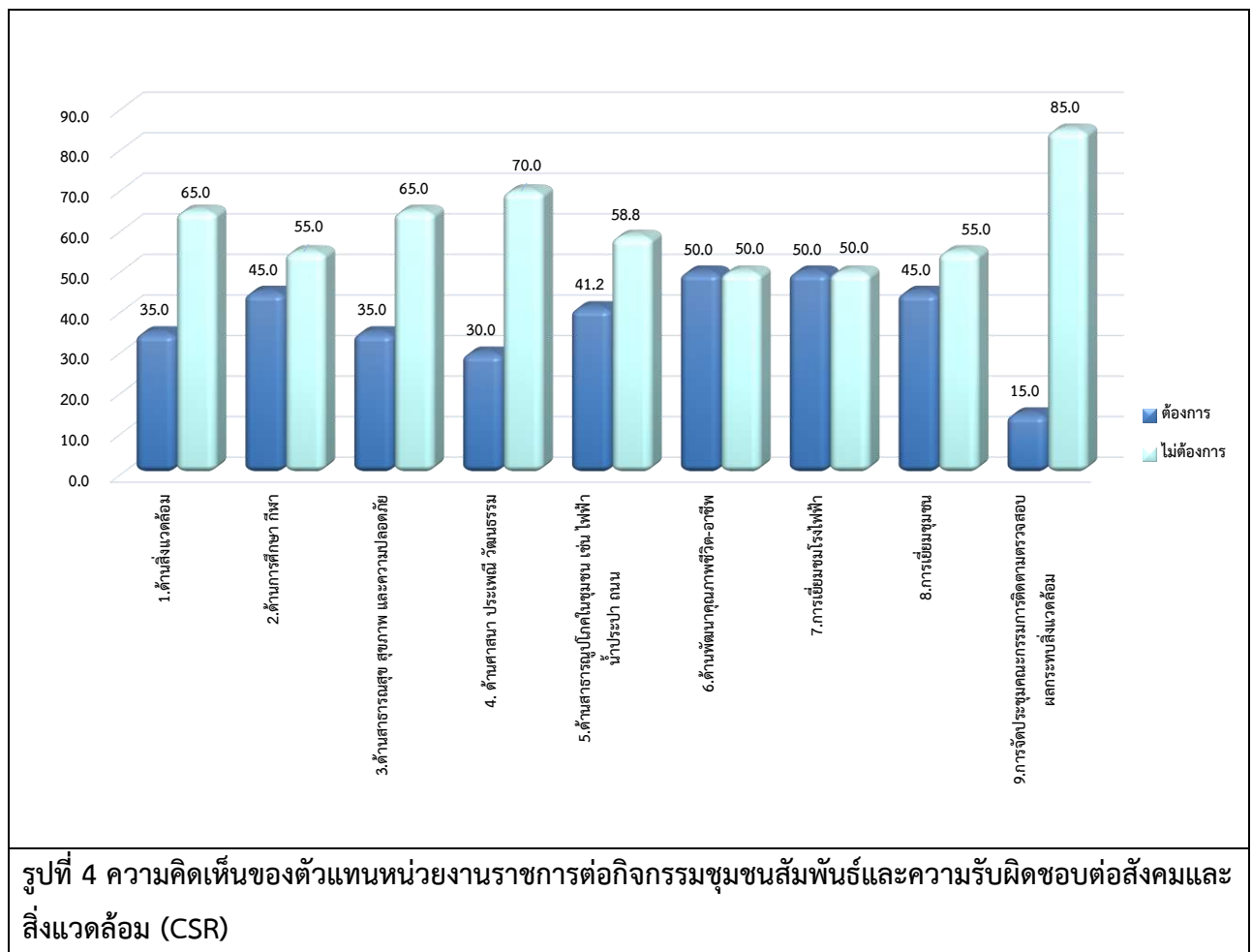
- ด้านสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ไฟฟ้า น้ำประปา ถนน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 41.2 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนงบประมาณพัฒนาด้านสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ถนน ไฟฟ้า ประปา ถังรองรับน้ำฝน เป็นต้น

- **ด้านพัฒนาคุณภาพชีวิต-อาชีพ** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 50.0 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนการพัฒนาอาชีพต่างๆ แนะนำอาชีพให้กับคนชุมชน เช่น ผู้ด้อยโอกาส ผู้สูงอายุ เป็นต้น รายงานสรุปผลการประชุมกลุ่มย่อยของโรงไฟฟ้าบ้านเลน ของบริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด (GBL)

- **การเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 50.0

- **การเยี่ยมชมชุมชน** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 45.0

- **การจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 15.0



สำหรับข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้า สามารถสรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ดังนี้

- มีส่วนร่วมกิจกรรมกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง และรักษามาตรฐานการทำงานให้ดีขึ้น ร้อยละ 31.3

- มีกองทุนพัฒนาแต่ได้รับไม่ทั่วถึงและไม่เพียงพอ/ควรเพิ่มเติมนโยบายมากขึ้น ร้อยละ 18.8

- การทำ CSR กับชุมชนเพื่อให้ได้ประโยชน์จริงๆ ควรเข้าถึงกลุ่มองค์กรชุมชนที่แท้จริง/ขอให้เข้าถึงชุมชนรากหญ้าโดยตรง ร้อยละ 12.5

- ขอให้เน้นเรื่องการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน ร้อยละ 12.5
- สนับสนุนกิจกรรมด้านการติดตามตรวจสอบคุณภาพแหล่งน้ำ/การจัดฝักตบขวา ร้อยละ 12.5
- การให้มีการจัดศึกษาดูงานเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 6.3
- ควรช่วยส่งเสริมให้มีการจ้างงานในชุมชนมากขึ้น ร้อยละ 6.3

(2) ผลการสำรวจความคิดเห็นจากแบบประเมินการประชุมกลุ่มย่อย ของกลุ่มผู้นำชุมชน

จากการจัดประชุมกลุ่มย่อย ผลการสำรวจความคิดเห็น ของโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด (GBP) โดยทำการวิเคราะห์ผลจากแบบประเมินของตัวแทนผู้นำชุมชน จำนวน 80 ตัวอย่าง ดังแสดงในเอกสารแนบตารางที่ 1 มีรายละเอียดดังนี้

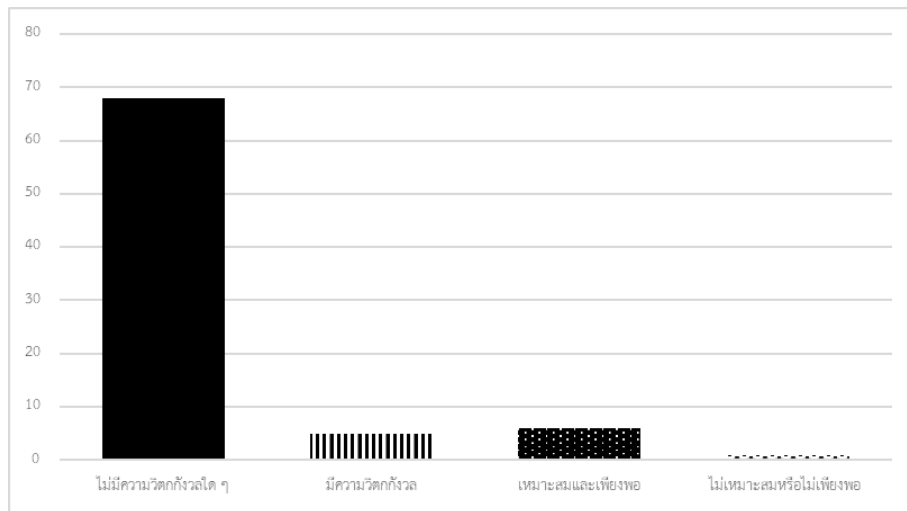
1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

ผู้ให้สัมภาษณ์กลุ่มผู้นำชุมชนทั้งหมด 80 ราย เมื่อพิจารณาตามเพศ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศชาย ร้อยละ 61.3 และเพศหญิง ร้อยละ 38.8 เมื่อพิจารณาตามระยะเวลาการอาศัยอยู่ในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่อยู่อาศัยโดยมีภูมิลำเนาในพื้นที่ ร้อยละ 86.3 ในทางกลับกันย้ายมาจากที่อื่น ร้อยละ 13.8 โดยส่วนใหญ่มีระยะเวลาในการอยู่อาศัยมากกว่า 30 ปี ร้อยละ 54.5 และอยู่อาศัยระหว่าง 20 – 30 ปี และ 10 – 20 ปี คิดเป็นสัดส่วนเท่ากันร้อยละ 18.2

2) ผลการสำรวจความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นภายหลังจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

2.1) ภายหลังจากการรับฟังการชี้แจงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในระยะดำเนินการปัจจุบันแล้วต่อการดำเนินการตามมาตรการของโรงไฟฟ้า

จากการสำรวจความคิดเห็นกลุ่มผู้นำชุมชน ต่อการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่มีความวิตกกังวลใด ๆ ร้อยละ 85.5 โดยระบุเหตุผลคือ เชื่อมั่นในมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นต้น มากไปกว่านั้นผู้ให้สัมภาษณ์ได้ให้ความเห็นต่อมาตรการที่มีความเหมาะสมและเพียงพอแล้ว ร้อยละ 7.5 โดยระบุเหตุผลคือ ได้รับรู้ และเข้าใจเกี่ยวกับมาตรการฯ เป็นอย่างดี ในทางกลับกันผู้ให้สัมภาษณ์มีความวิตกกังวล และมาตรการยังไม่เหมาะสม และเพียงพอ คิดเป็นร้อยละ 6.3 และ 1.3 ตามลำดับ โดยระบุเหตุผลคือ มีความวิตกกังวลด้านสิ่งแวดล้อม เช่น ฝุ่นละออง น้ำเสีย เสียงดัง เป็นต้น แสดงดังรูปที่ 5



รูปที่ 5 ความคิดเห็นต่อการดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า: ผู้นำชุมชน

2.2) ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว ท่านมีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม มีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต และสิ่งแวดล้อม สามารถสรุปปัญหาได้ ดังนี้

ด้านสิ่งแวดล้อม

สำหรับความคิดเห็น ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวล ประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และ ความเดือดร้อนรำคาญจากมลภาวะต่างๆ ในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน รายละเอียดดังตารางที่ 3 โดยสามารถสรุปปัญหา ดังนี้

- คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า เช่น ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 57.5 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.0 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 7.5 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.50$)

- ไอเสียจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 78.8 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 11.2 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 10.0 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.13$)

- กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 72.4 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 18.8 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 8.8 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.29$)

- เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 95.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 2.5 ในสัดส่วนเท่ากัน (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.50$)

- **น้ำเสียจากโครงการ/น้ำทิ้งจากหอหล่อ** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 73.8 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 20.0 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 6.2 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.40$)

- **น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 90.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 8.8 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 1.2 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.00$)

- **ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 77.5 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 20.0 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 2.5 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$)

- **ผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของปลาในแหล่งน้ำจากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 67.5 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 26.3 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 6.2 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.40$)

- **ความเสียหายต่อผิวจราจรจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 72.5 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 17.5 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 10.0 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.25$)

- **ความร้อนจากโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 73.8 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 22.4 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 3.8 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.33$)

- **การระเบิดและการรั่วไหลของก๊าซ** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 72.4 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 23.8 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 3.8 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$)

- **การเกิดไฟไหม้และสารเคมีรั่วไหล** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 80.0 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 17.5 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 2.5 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$)

ตารางที่ 3 ความเห็นของตัวแทนผู้นำชุมชนต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
1. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า เช่น ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์	35.0	57.5	7.5	50.0	50.0	0.0	1.50	น้อย
2. ไอเสียจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า	11.2	78.8	10.0	87.5	12.5	0.0	1.13	น้อย
3. กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า	18.8	72.4	8.8	71.4	28.6	0.0	1.29	น้อย
4. เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร	2.5	95.0	2.5	50.0	50.0	0.0	1.50	น้อย
5. น้ำเสียจากโครงการ/น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	20.0	73.8	6.2	60.0	40.0	0.0	1.40	น้อย
6. น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า	8.8	90.0	1.2	0.0	100.0	0.0	2.00	ปานกลาง
7. ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า	20.0	77.5	2.5	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
8. ผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของปลาในแหล่งน้ำจากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า	26.3	67.5	6.2	60.0	40.0	0.0	1.40	น้อย
9. ความเสียหายต่อผิวจราจรจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า	17.5	72.5	10.0	75.0	25.0	0.0	1.25	น้อย
10. ความร้อนจากโรงไฟฟ้า	22.4	73.8	3.8	66.7	33.3	0.0	1.33	น้อย
11. การระเบิดและการรั่วไหลของก๊าซ	23.8	72.4	3.8	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
12. การเกิดไฟไหม้และสารเคมีรั่วไหล	17.5	80.0	2.5	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย

ที่มา : รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

หมายเหตุ:1/การแปลผลค่าเฉลี่ย 1.00 - 1.50 = น้อย

1.51 - 2.50 = ปานกลาง

2.51 - 3.00 = มาก

ด้านสังคม และวิถีชีวิต

สำหรับความคิดเห็น ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวล ประเด็นปัญหาด้านด้านสังคม และวิถีชีวิต ในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน รายละเอียดดังตารางที่ 4 โดยสามารถสรุปปัญหา ดังนี้

- ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 71.2 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 23.8 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.25$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- ผลกระทบต่อน้ำใช้ในการอุปโภค บริโภคของประชาชน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 72.5 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 20.0 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 7.5 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.17$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ควบคุมการปล่อยน้ำเสีย

- ผลกระทบต่อการทำการเกษตร พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 76.3 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 18.8 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.25$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ควบคุมการปล่อยน้ำท่วม

- อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 82.5 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.0 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 2.5 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 86.2 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 11.3 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 2.5 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 85.0 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 12.5 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 2.5 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

- ผลกระทบต่อสุขภาพจากมลสารของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 68.7 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 26.3 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- สถานพยาบาลไม่เพียงพอจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 83.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.0 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 1.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- การจราจรติดขัด/ผลกระทบต่อการจราจรในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 83.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 10.0 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 6.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของ

ผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.40$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ให้เสียงเส้นทางในชุมชนในช่วงเวลาเร่งด่วน

- ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 90.0 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 8.8 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 1.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 62.4 รองลงมาไม่แน่ใจ และได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 18.8 ในสัดส่วนที่เท่ากัน โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.33$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์คิดเห็นว่าการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าส่งเสริมให้เกิดพื้นที่ในการสร้างความสัมพันธ์อันดี ลดโอกาสเกิดประเด็นความขัดแย้งที่อาจเกิดขึ้นในพื้นที่ ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 73.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 20.0 และได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 6.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.40$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์คิดเห็นว่าการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลต่อความสัมพันธ์อันไม่พึงประสงค์ในพื้นที่ ความสัมพันธ์ของคนในพื้นที่ยังคงเดิม ไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงไปในทางบวกหรือทางลบ ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 61.3 รองลงมาได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 22.4 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.22$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์มีความคิดเห็นต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ก่อให้เกิดความวิตกกังวลใจ ไม่รู้สึกเครียด และรู้สึกดีต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าในพื้นที่ และไม่แน่ใจ ร้อยละ 16.3 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า มีการช่วยเหลือกิจกรรมในชุมชน

- ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ) พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 77.5 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 18.8 และได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 3.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์มีความคิดเห็นต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลต่อความรู้สึกเครียด หรือมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่อาจทำให้เกิดความวิตกกังวล ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- การประชาสัมพันธ์/การให้ความรู้กับประชาชนในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 83.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 8.8 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 7.4 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ควรมีการชี้แจงข้อมูลให้ได้รับทราบมากกว่านี้

- การชดเชย/การเยียวยา พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 71.2 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 23.8 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- การรับซื้อเรื่องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 83.3 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 12.4 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 3.8 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุว่า

- การพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/คืนประโยชน์ให้กับชุมชน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 81.3 รองลงมาได้รับผลกระทบ ร้อยละ 12.5 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.50$) และไม่แน่ใจ ร้อยละ 6.3 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ประชาสัมพันธ์ข้อมูลกิจกรรมให้ได้รับทราบอย่างทั่วถึง

- กองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากับการพัฒนาท้องถิ่น พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 82.4 รองลงมาไม่แน่ใจ และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 8.8 ในสัดส่วนเท่ากัน โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

ตารางที่ 4 ความเห็นของผู้นำชุมชนต่อผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
1. ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร	23.8	71.2	5.0	75.0	25.0	0.0	1.25	น้อย
2. ผลกระทบต่อน้ำใช้ในการอุปโภค บริโภคของประชาชน	20.0	72.5	7.5	83.3	16.7	0.0	1.17	น้อย
3. ผลกระทบต่อการทำการเกษตร	18.8	76.3	5.0	75.0	25.0	0.0	1.25	น้อย
4. อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า	15.0	82.5	2.5	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
5. ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า	11.3	86.2	2.5	0.0	100.0	0.0	2.00	ปานกลาง
6. โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่	12.5	85.0	2.5	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
7. ผลกระทบต่อสุขภาพจากมลสารของโรงไฟฟ้า	26.3	68.7	5.0	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
8. สถานพยาบาลไม่เพียงพอจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่	15.0	83.8	1.2	0.0	100.0	0.0	2.00	ปานกลาง

ตารางที่ 4 ความเห็นของผู้นำชุมชนต่อผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตจากการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ)

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
9. การจราจรติดขัด/ผลกระทบต่อ การจราจรในพื้นที่	10.0	83.8	6.2	60.0	40.0	0.0	1.40	น้อย
10. ปัญหาทะเลาะเบาะ แว้งระหว่างพนักงาน โรงไฟฟ้ากับคนใน ชุมชน	8.8	90.0	1.2	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
11. ความสัมพันธ์ของคน ในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก)	18.8	62.4	18.8	13.3	40.0	46.7	2.33	ปานกลาง
12. ความสัมพันธ์ของคน ในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ)	20.0	73.8	6.2	60.0	40.0	0.0	1.40	น้อย
13. ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก)	16.3	61.3	22.4	22.2	33.3	44.5	2.22	ปานกลาง
14. ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ)	18.8	77.5	3.2	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
15. การประชาสัมพันธ์/ การให้ความรู้กับ ประชาชนในพื้นที่	8.8	83.8	7.4	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
16. การชดเชย/การ เยียวยา	23.8	71.2	5.0	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
17. การรับข้อร้องเรียนต่าง ๆที่เกิดจากโรงไฟฟ้า	12.4	83.8	3.8	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
18. การพัฒนา/สนับสนุน กิจกรรม/ค่านิยม ให้กับชุมชน	6.3	81.3	12.5	70.0	10.0	20.0	1.50	น้อย
19. กองทุนพัฒนาพื้นที่ รอบโรงไฟฟ้ากับการ พัฒนาท้องถิ่น	8.8	82.4	8.8	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย

ที่มา : รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

หมายเหตุ:1/การแปลผลค่าเฉลี่ย 1.00 - 1.50 = น้อย

1.51 - 2.50 = ปานกลาง

2.51 - 3.00 = มาก

หลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว มีข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สามารถสรุปผลกระทบทั้งทางบวก และทางลบ ดังนี้

ผลกระทบด้านบวก

- สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น วันเด็ก การจัดเก็บขยะชุมชน มอบเครื่องดื่มในการทำกิจกรรมชุมชน ร้อยละ 34.8

- การจ้างงาน สร้างอาชีพให้คนในชุมชนเพิ่มขึ้น ร้อยละ 27.4

- มีกองทุนพัฒนาเข้าสู่ชุมชน/มีการจัดสรรงบประมาณของกองทุนไฟฟ้าให้กับชุมชน ร้อยละ 20.8

- เกิดการพัฒนาพื้นที่จากการที่มีงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่เกิดขึ้นมาและโครงการ CSR ของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 13.2

- เกิดเสถียรภาพด้านพลังงานไฟฟ้ากับกลุ่มอุตสาหกรรม ร้อยละ 3.8

ผลกระทบด้านลบ

- การจ้างงานไม่ได้จ้างคนในชุมชนเข้าทำงาน ร้อยละ 45.5

- กองทุนพัฒนาไม่ทั่วถึง ร้อยละ 36.4

- อากาศ น้ำ อาจจะได้รับผลกระทบ ร้อยละ 18.1

2.3) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การจัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า

จากการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การจัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ รับผิดชอบต่อข้อมูลข่าวสาร ร้อยละ 96.3 โดยส่วนใหญ่ทราบผู้นำชุมชน อาทิ กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชน อสม. เป็นต้น ร้อยละ 34.2 รองลงมาคือ และหน่วยงานราชการในพื้นที่ อาทิ เทศบาล องค์การบริหารส่วนตำบล และเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า ในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 28.3 ในทางกลับกันมีผู้สัมภาษณ์ที่ไม่เคยทราบข้อมูลข่าวสาร ร้อยละ 3.8 ทั้งนี้ เพื่อเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร และการจัดกิจกรรมของโรงไฟฟ้า ผู้สัมภาษณ์ได้เสนอช่องทางการประชาสัมพันธ์โดยผ่านกลุ่มผู้นำชุมชน ร้อยละ 23.3 รองลงมาคือ การจัดประชุมกลุ่ม ร้อยละ 17.7 และช่องทางออนไลน์ อาทิ ไลน์ ร้อยละ 14.0

นอกจากนี้ผู้ให้สัมภาษณ์ มีความประสงค์ให้โรงไฟฟ้าประชาสัมพันธ์ และ/หรือให้ข้อมูลข่าวสาร โดยข้อมูลที่ต้องการส่วนใหญ่เกี่ยวกับ กองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า ร้อยละ 19.9 รองลงมาคือ ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 17.7 และกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้าร้อยละ 17.2

2.6) หลังจากโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้า กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้าควรเน้นพัฒนาในแต่ละด้าน โดยรายละเอียดดังรูปที่ 6 และสามารถสรุปได้ ดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 50.0 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ กิจกรรมด้านการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อมในชุมชน เช่น การลอกคลอง กำจัดวัชพืช เก็บขยะ ปลูกป่า เป็นต้น

- **ด้านการศึกษา กีฬา พบว่า** ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 63.8 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ มอบทุนการศึกษา อุปกรณ์กีฬา และส่งเสริมด้านกีฬา เป็นต้น

- **ด้านสาธารณสุข สุขภาพ และความปลอดภัย พบว่า** ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 46.3 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ การตรวจสุขภาพประชาชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้า และมอบอุปกรณ์ทางการแพทย์การรักษาโรคเบื้องต้นให้แก่ รพ.สต. และโรงพยาบาล เป็นต้น

- **ด้านศาสนา ประเพณี วัฒนธรรม พบว่า** ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 47.5 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนงบประมาณวันสำคัญต่างๆ เช่น งานประเพณีสงกรานต์ ถิ่น ผ้าป่า เป็นต้น

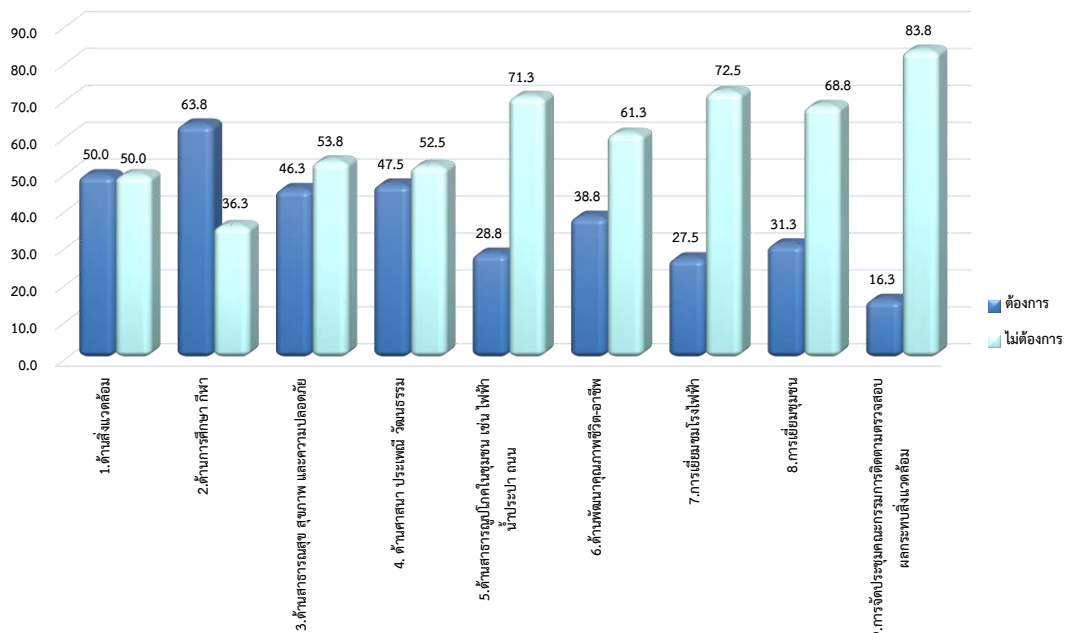
- **ด้านสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ไฟฟ้า น้ำประปา ถนน พบว่า** ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 28.8 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนงบประมาณพัฒนาสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ถนน ไฟฟ้า ประปา ถังกักเก็บน้ำ เป็นต้น

- **ด้านพัฒนาคุณภาพชีวิต-อาชีพ พบว่า** ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 38.8 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนการพัฒนาอาชีพต่างๆ แนะนำอาชีพให้กับคนชุมชน เช่น ผู้ด้อยโอกาส ผู้สูงอายุ เป็นต้น

- **การเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า พบว่า** ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 27.5

- **การเยี่ยมชมชุมชน พบว่า** ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 31.3

- **การจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า** ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 16.3



รูปที่ 6 ความคิดเห็นของตัวแทนผู้นำชุมชนต่อกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR)

สำหรับข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้า สามารถสรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ดังนี้

- มีส่วนร่วมกิจกรรมกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง และรักษามาตรฐานการทำงานให้ต่อไป ร้อยละ 41.3
- เพิ่มงบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าบ้านเลนและบ้านโพให้แต่ละชุมชนที่ตั้งอยู่รอบๆ โรงงานไฟฟ้า ร้อยละ 23.8
- การให้มีการจัดศึกษาดูงานเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 6.3
- สนับสนุนกิจกรรมด้านสาธารณสุข และสุขภาพ เช่น อุปกรณ์ทางการแพทย์ ร้อยละ 6.3
- อยากให้มีการจัดกีฬาระหว่างไฟฟ้าและชุมชนและเทศบาล/เครื่องออกกำลังกาย/อุปกรณ์กีฬา ร้อยละ 6.3
- ควรช่วยส่งเสริมให้มีการจ้างงานในชุมชนมากขึ้น ร้อยละ 4.8
- ขอให้เพิ่มการติดตามตรวจสอบสภาพอากาศและน้ำเสียให้มากขึ้น ร้อยละ 3.2
- เพิ่มการประชาสัมพันธ์ และการทำกิจกรรม CSR ในชุมชนที่อยู่ห่างไกล ร้อยละ 3.2
- ช่วยเหลือชุมชนโดยตรงไม่ผ่านเทศบาลตามความต้องการของชุมชน ร้อยละ 3.2
- จัดอบรมพัฒนาอาชีพให้กับคนในชุมชน ร้อยละ 1.6

(3) ผลการสำรวจความคิดเห็นจากแบบประเมินการประชุมกลุ่มย่อย ของกลุ่มผู้แทนครัวเรือน

จากการจัดประชุมกลุ่มย่อย ผลการสำรวจความคิดเห็น ของโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด (GBP) โดยทำการวิเคราะห์ผลจากแบบประเมินของตัวแทนครัวเรือน จำนวน 159 ตัวอย่าง ดังแสดงในเอกสารแนบตารางที่ 1 มีรายละเอียดดังนี้

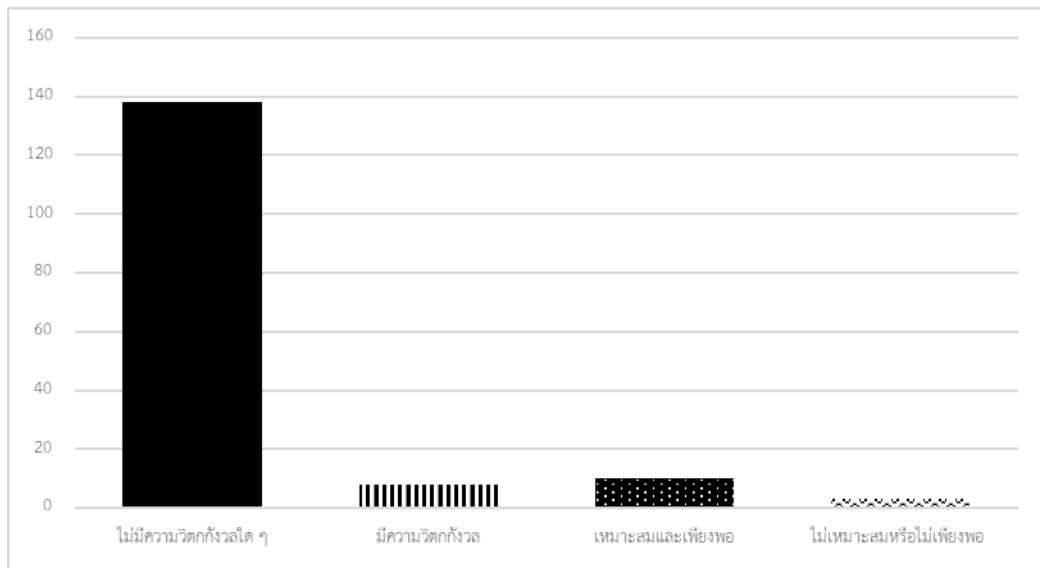
1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

ผู้ให้สัมภาษณ์กลุ่มผู้แทนครัวเรือนทั้งหมด 159 ราย เมื่อพิจารณาตามเพศ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศหญิง ร้อยละ 57.2 และเพศชาย ร้อยละ 42.8 เมื่อพิจารณาตามระยะเวลาการอาศัยอยู่ในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่อยู่อาศัยโดยมีภูมิลำเนาในพื้นที่ ร้อยละ 73.0 ในทางกลับกันย้ายมาจากที่อื่น ร้อยละ 27.0 โดยส่วนใหญ่มีระยะเวลาในการอยู่อาศัยมากกว่า 30 ปี ร้อยละ 48.8 รองลงมาคือ อยู่อาศัยระหว่าง 20 – 30 ร้อยละ 30.2 และอยู่อาศัยระหว่าง 10 – 20 ปี ร้อยละ 18.6

2) ผลการสำรวจความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นภายหลังจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

2.1) ภายหลังจากการรับฟังการชี้แจงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในระยะดำเนินการปัจจุบันแล้วต่อการดำเนินการตามมาตรการของโรงไฟฟ้า

จากการสำรวจความคิดเห็นกลุ่มผู้แทนครัวเรือน ต่อการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่มีความวิตกกังวลใด ๆ ร้อยละ 86.8 โดยระบุเหตุผลคือ มั่นใจในมาตรฐานของโรงไฟฟ้า/ปฏิบัติตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ มากไปกว่านั้นผู้ให้สัมภาษณ์ได้ให้ความเห็นต่อมาตรการที่มีความเหมาะสมและเพียงพอแล้ว ร้อยละ 6.3 ในทางกลับกันผู้ให้สัมภาษณ์มีความวิตกกังวล และมาตรการไม่เหมาะสม และ/หรือเพียงพอ คิดเป็นร้อยละ 5.0 และ 1.9 ตามลำดับ โดยระบุเหตุผลคือ มีความวิตกกังวลด้านสิ่งแวดล้อม เช่น น้ำฝนละออง น้ำเสีย เสียงดัง เป็นต้น แสดงดังรูปที่ 7



รูปที่ 7 ความคิดเห็นต่อการดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า:ผู้แทนครัวเรือน

2) ความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงก่อนพัฒนาโรงไฟฟ้าและหลังเปิดดำเนินการโรงไฟฟ้า

2.1) ภายหลังจากการรับฟังการชี้แจงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในระยะดำเนินการปัจจุบันแล้วต่อการดำเนินการตามมาตรการของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีความวิตกกังวลใดๆ ร้อยละ 86.8 โดยระบุเหตุผลคือ เชื่อมั่นในมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รองลงมาระบุว่า เหมาะสมและเพียงพอ ร้อยละ 6.3 โดยระบุเหตุผลคือ ข้อมูลครบถ้วน ระบุว่ามีความวิตกกังวล ร้อยละ 5.0 โดยระบุเหตุผลคือ เรื่องสิ่งแวดล้อม เช่น ฝุ่นละออง น้ำเสีย เสียงดัง และระบุว่า ไม่เหมาะสมหรือไม่เพียงพอ ร้อยละ 1.9

2.2) ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว ท่านมีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม มีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต และสิ่งแวดล้อม สามารถสรุปปัญหาได้ ดังนี้

ด้านสิ่งแวดล้อม

สำหรับความคิดเห็น ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวล ประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และความเดือดร้อนรำคาญจากมลภาวะต่างๆ ในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน รายละเอียดดังตารางที่ 6 โดยสามารถสรุปปัญหา ดังนี้

- คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า เช่น ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 62.3 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 31.4 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 6.3 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.20$)

- **ไอเสียจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 75.5 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 17.0 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 7.5 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.23$)

- **กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 74.2 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.7 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 10.1 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.18$)

- **เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 84.3 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 13.2 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 2.5 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.40$)

- **น้ำเสียจากโครงการ/น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 76.1 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 18.2 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.7 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.20$)

- **น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 82.4 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 13.2 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 4.4 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.25$)

- **ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 79.9 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 16.4 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 3.8 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.29$)

- **ผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของปลาในแหล่งน้ำจากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 68.6 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 24.5 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 6.9 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.58$)

- **ความเสียหายต่อผิวจราจรจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 73.6 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 20.8 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.6 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.56$)

- **ความร้อนจากโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 74.2 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 19.5 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 6.3 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$)

- **การระเบิดและการรั่วไหลของก๊าซ** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 76.1 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 19.5 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 4.4 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.25$)

- **การเกิดไฟไหม้และสารเคมีรั่วไหล** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 78.6 รองลงมาที่ไม่แน่ใจ ร้อยละ 18.2 มีเพียงส่วนน้อยที่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 3.1 (1 ตัวอย่าง) โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$)

ตารางที่ 6 ความเห็นของตัวแทนครัวเรือนต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
1. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า เช่น ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์	31.4	62.3	6.3	80.0	20.0	0.0	1.20	น้อย
2. ใเสียจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า	17.0	75.5	7.5	76.9	23.1	0.0	1.23	น้อย
3. กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า	15.7	74.2	10.1	82.4	17.6	0.0	1.18	น้อย
4. เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร	13.2	84.3	2.5	60.0	40.0	0.0	1.40	น้อย
5. น้ำเสียจากโครงการ/น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	18.2	76.1	5.7	80.0	20.0	0.0	1.20	น้อย
6. น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า	13.2	82.4	4.4	75.0	25.0	0.0	1.25	น้อย
7. ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า	16.4	79.9	3.8	71.4	28.6	0.0	1.29	น้อย
8. ผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของปลาในแหล่งน้ำจากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า	24.5	68.6	6.9	41.7	58.3	0.0	1.58	ปานกลาง
9. ความเสียหายต่อผิวจราจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า	20.8	73.6	5.6	66.7	11.1	22.2	1.56	ปานกลาง
10. ความร้อนจากโรงไฟฟ้า	19.5	74.2	6.3	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
11. การระเบิดและการรั่วไหลของก๊าซ	19.5	76.1	4.4	75.0	25.0	0.0	1.25	น้อย
12. การเกิดไฟไหม้และสารเคมีรั่วไหล	18.2	78.6	3.1	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย

ที่มา : รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

หมายเหตุ:1/การแปลผลค่าเฉลี่ย 1.00 - 1.50 = น้อย

1.51 - 2.50 = ปานกลาง

2.51 - 3.00 = มาก

ด้านสังคม และวิถีชีวิต

สำหรับความคิดเห็น ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวล ประเด็นปัญหาด้านด้านสังคม และวิถีชีวิต ในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน รายละเอียดดังตารางที่ 7 โดยสามารถสรุปปัญหา ดังนี้

- ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 72.3 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 21.4 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 6.3 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.30$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ดูแลป้องกันและบำรุงรักษาสิ่งแวดล้อม/ควบคุมการปล่อยน้ำ

- ผลกระทบต่อน้ำใช้ในการอุปโภค บริโภคของประชาชน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 76.1 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.7 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 8.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.31$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ควบคุมการปล่อยน้ำเสีย

- ผลกระทบต่อการทำการเกษตร พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 73.0 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 19.5 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 7.5 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.25$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ควบคุมการปล่อยน้ำท่วม

- อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 86.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 9.4 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 3.8 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

- ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 86.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 10.7 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 2.5 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.75$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

- โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 86.2 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 11.9 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 1.9 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.80$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

- ผลกระทบต่อสุขภาพจากมลสารของโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 69.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 24.5 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.7 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

- สถานพยาบาลไม่เพียงพอจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 85.5 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 11.3 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 3.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.00$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้ระบุ

- **การจรรยาบรรณ/ผลกระทบต่อการจรรยาบรรณในพื้นที่** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 83.0 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 11.3 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.7 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.33$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- **ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 86.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 11.3 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 1.9 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.33$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- **ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก)** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 63.5 รองลงมาได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 22.0 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.09$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์คิดเห็นว่าการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าส่งเสริมให้เกิดพื้นที่ในการสร้างความสัมพันธ์อันดี ลดโอกาสเกิดประเด็นความขัดแย้งที่อาจเกิดขึ้นในพื้นที่ และไม่แน่ใจ ร้อยละ 14.5 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- **ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ)** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 77.4 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 16.4 และได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 6.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ($\bar{x} = 1.30$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์คิดเห็นว่าการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลต่อความสัมพันธ์อันไม่พึงประสงค์ในพื้นที่ ความสัมพันธ์ของคนในพื้นที่ยังคงเดิม ไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงไปในทางบวกหรือทางลบ ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- **ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก)** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 62.3 รองลงมาได้รับผลกระทบทางด้านบวก ร้อยละ 23.9 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.10$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์มีความคิดเห็นต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ก่อให้เกิดความวิตกกังวลใจ ไม่รู้สึกเครียด และรู้สึกดีต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าในพื้นที่ และไม่แน่ใจ ร้อยละ 13.8 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- **ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ)** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 79.9 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 14.5 และได้รับผลกระทบทางด้านลบ ร้อยละ 5.6 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.56$) กล่าวคือ ผู้ให้สัมภาษณ์มีความคิดเห็นต่อการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้าไม่ได้ส่งผลต่อความรู้สึกเครียด หรือมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่อาจทำให้เกิดความวิตกกังวล ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- **การประชาสัมพันธ์/การให้ความรู้กับประชาชนในพื้นที่** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 56.0 รองลงมาได้รับผลกระทบ ร้อยละ 30.8 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.02$) และไม่แน่ใจ ร้อยละ 13.2 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ควรมีการชี้แจงข้อมูลให้ได้รับทราบมากกว่านี้

- การชดเชย/การเยียวยา พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 64.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 23.3 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 11.9 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.84$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

- การรับซื้อหรือเรียนต่าง ๆ ที่เกิดจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 74.8 รองลงมาไม่แน่ใจ ร้อยละ 19.5 และได้รับผลกระทบ ร้อยละ 5.7 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.60$) ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ประชาสัมพันธ์ช่องทางการติดต่อให้ได้รับทราบอย่างทั่วถึง

- การพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/คินประโยชน์ให้กับชุมชน พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 49.7 รองลงมาได้รับผลกระทบ ร้อยละ 35.2 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 2.07$) และไม่แน่ใจ ร้อยละ 15.1 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ได้ระบุว่า ประชาสัมพันธ์ข้อมูลกิจกรรมให้ได้รับทราบอย่างทั่วถึง

- กองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากับการพัฒนาท้องถิ่น พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบ ร้อยละ 53.5 รองลงมาได้รับผลกระทบ ร้อยละ 32.7 โดยมีค่าเฉลี่ยระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ($\bar{x} = 1.94$) และไม่แน่ใจ ร้อยละ 13.8 ในส่วนของการป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล ผู้ให้สัมภาษณ์ไม่ได้รับ

ตารางที่ 7 ความเห็นของตัวแทนครัวเรือนต่อผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
1. ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร	21.4	72.3	6.3	70.0	30.0	0.0	1.30	น้อย
2. ผลกระทบต่อน้ำใช้ในการอุปโภค บริโภคของประชาชน	15.7	76.1	8.2	69.2	30.8	0.0	1.31	น้อย
3. ผลกระทบต่อการทำการเกษตร	19.5	73.0	7.5	75.0	25.0	0.0	1.25	น้อย
4. อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า	9.4	86.8	3.8	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
5. ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า	10.7	86.8	2.5	25.0	75.0	0.0	1.75	ปานกลาง
6. โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่	11.9	86.2	1.9	20.0	80.0	0.0	1.80	ปานกลาง
7. ผลกระทบต่อสุขภาพจากมลสารของโรงไฟฟ้า	24.5	69.8	5.7	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย

ตารางที่ 7 ความเห็นของตัวแทนครัวเรือนต่อผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ	ผลกระทบ (ร้อยละ)			ระดับผลกระทบ (ร้อยละ)				
	ไม่แน่ใจ	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	ค่าเฉลี่ย	แปรผล
8. สถานพยาบาลไม่เพียงพอจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่	11.3	85.5	3.2	100.0	0.0	0.0	1.00	น้อย
9. การจราจรติดขัด/ผลกระทบต่อการจราจรในพื้นที่	11.3	83.0	5.7	77.8	11.1	11.1	1.33	น้อย
10. ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน	11.3	86.8	1.9	66.7	33.3	0.0	1.33	น้อย
11. ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก)	14.5	63.5	22.0	17.1	57.1	25.8	2.09	ปานกลาง
12. ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ)	16.4	77.4	6.2	70.0	30.0	0.0	1.30	น้อย
13. ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก)	13.8	62.3	23.9	17.9	53.8	28.2	2.10	ปานกลาง
14. ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ)	14.5	79.9	5.6	55.6	33.3	11.1	1.56	ปานกลาง
15. การประชาสัมพันธ์/การให้ความรู้กับประชาชนในพื้นที่	13.2	56.0	30.8	20.4	57.2	22.4	2.02	ปานกลาง
16. การชดเชย/การเยียวยา	23.3	64.8	11.9	36.8	42.1	21.1	1.84	ปานกลาง
17. การรับซื้อเครื่องเรือนต่างๆที่เกิดจากโรงไฟฟ้า	19.5	74.8	5.7	60.0	20.0	20.0	1.60	ปานกลาง
18. การพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/ค่านิยมให้ชุมชน	15.1	49.7	35.2	19.6	53.6	26.8	2.07	ปานกลาง
19. กองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากับการพัฒนาท้องถิ่น	13.8	53.5	32.7	28.8	48.1	23.1	1.94	ปานกลาง

ที่มา : รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

หมายเหตุ:1/การแปลผลค่าเฉลี่ย 1.00 - 1.50 = น้อย

1.51 - 2.50 = ปานกลาง

2.51 - 3.00 = มาก

หลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว มีข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สามารถสรุปผลกระทบทั้งทางบวก และทางลบ ดังนี้

ผลกระทบด้านบวก

- สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น วันเด็ก การจัดเก็บขยะชุมชน มอบเครื่องดื่มในการทำกิจกรรมชุมชน ร้อยละ 38.0
- การจ้างงาน สร้างอาชีพให้คนในชุมชนเพิ่มขึ้น ร้อยละ 24.0
- มีกองทุนพัฒนาเข้าสู่ชุมชน/มีการจัดสรรงบประมาณของกองทุนไฟฟ้าให้กับชุมชน ร้อยละ 23.5
- กิดการพัฒนาพื้นที่จากการที่มีงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่เกิดขึ้นมาและโครงการ CSR ของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 14.5

ผลกระทบด้านลบ

- กองทุนพัฒนาไม่ถึง ร้อยละ 57.6
- การจ้างงานไม่ได้จ้างคนในชุมชนเข้าทำงาน ร้อยละ 24.2
- อากาศ น้ำ อาจจะได้รับผลกระทบ ร้อยละ 18.2

2.3) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การจัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า

จากการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การจัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 95.6 โดยส่วนใหญ่ทราบจากผู้นำชุมชน เช่น กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชน อสม. เป็นต้น ร้อยละ 41.9 รองลงมาคือหน่วยงานราชการในพื้นที่ อาทิ เทศบาล องค์การบริหารส่วนตำบล ร้อยละ 28.0 และเจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า ร้อยละ 17.5 และ ในทางกลับกันมีผู้สัมภาษณ์ที่ไม่เคยทราบข้อมูลข่าวสาร ร้อยละ 4.4 ทั้งนี้ เพื่อเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร และการจัดกิจกรรมของโรงไฟฟ้า ผู้สัมภาษณ์ได้เสนอช่องทางการประชาสัมพันธ์โดยผ่านกลุ่มผู้นำชุมชน/หน่วยงานราชการ ร้อยละ 26.8 รองลงมาคือ การจัดประชุม ร้อยละ 18.9 และเสียงตามสายชุมชน ร้อยละ 16.3

นอกจากนี้ผู้ให้สัมภาษณ์ มีความประสงค์ให้โรงไฟฟ้าประชาสัมพันธ์ และ/หรือให้ข้อมูลข่าวสาร โดยข้อมูลที่ต้องการส่วนใหญ่เกี่ยวกับ กิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 20.0 รองลงมาคือ กองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า ร้อยละ 17.4 และผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 16.8

2.6 หลังจากโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้า กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้าควรเน้นพัฒนาในแต่ละด้าน โดยรายละเอียดดังรูปที่ 8 และสามารถได้ ดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อม พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 37.1 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ กิจกรรมด้านการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อมในชุมชน เช่น การลอกคลอง กำจัดวัชพืช เก็บขยะ ปลูกป่า เป็นต้น
- ด้านการศึกษา กีฬา พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 56.0 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ มอบทุนการศึกษา อุปกรณ์กีฬา และส่งเสริมด้านกีฬา เป็นต้น

- **ด้านสาธารณสุข สุขภาพ และความปลอดภัย** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 40.9 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ การตรวจสุขภาพประชาชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้า และมอบอุปกรณ์ทางการแพทย์รักษาโรคเบื้องต้นให้แก่ รพ.สต. และโรงพยาบาล เป็นต้น

- **ด้านศาสนา ประเพณี วัฒนธรรม** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 32.1 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนงบประมาณวันสำคัญต่างๆ เช่น งานประเพณีสงกรานต์ ถิ่น ผ่าป่า เป็นต้น

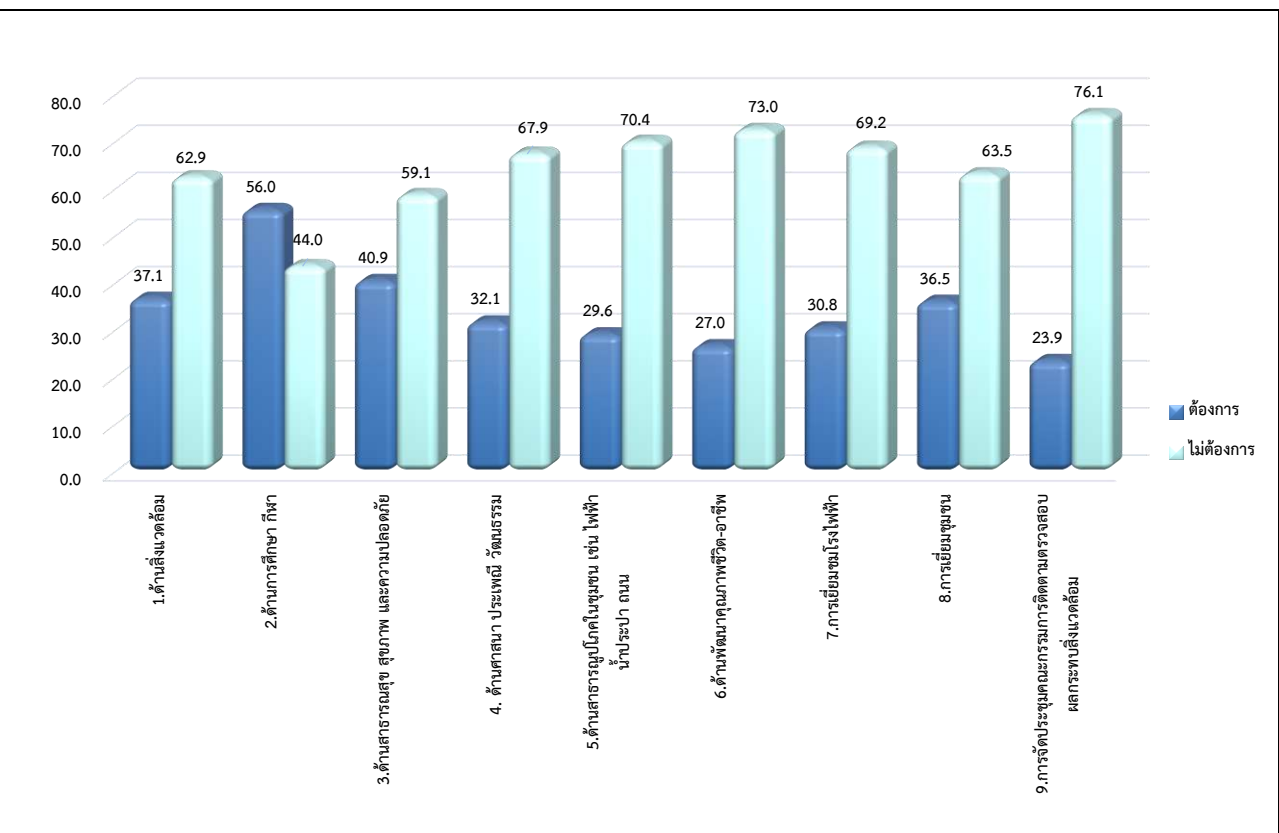
- **ด้านสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ไฟฟ้า น้ำประปา ถนน** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 29.6 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนงบประมาณพัฒนาด้านสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ถนน ไฟฟ้า ประปา กล้องวงจรปิด เป็นต้น

- **ด้านพัฒนาคุณภาพชีวิต-อาชีพ** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 27.0 โดยระบุกิจกรรมที่ต้องการ คือ สนับสนุนการพัฒนาอาชีพต่างๆ แนะนำอาชีพให้กับคนชุมชน เช่น ผู้ด้อยโอกาส ผู้สูงอายุ เป็นต้น

- **การเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 30.8

- **การเยี่ยมชมชุมชน** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 36.5

- **การจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีความต้องการ ร้อยละ 23.9



รูปที่ 8 ความคิดเห็นของตัวแทนครัวเรือนต่อกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR)

สำหรับข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้า สามารถสรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ดังนี้

- สนับสนุนงบประมาณด้านการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ไฟริมทาง กล้องวงจรปิด ร้อยละ 38.9
- มีส่วนร่วมกิจกรรมกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง และรักษามาตรฐานการทำงานให้ดีขึ้น ร้อยละ 24.6
- การทำ CSR กับชุมชนเพื่อให้ได้ประโยชน์จริงๆ ควรเข้าถึงกลุ่มองค์กรชุมชนที่แท้จริง/ขอให้เข้าถึงชุมชนรากหญ้าโดยตรง ร้อยละ 15.1
- สนับสนุนกิจกรรมด้านสาธารณสุข และสุขภาพ เช่น อุปกรณ์ทางการแพทย์ ร้อยละ 7.9
- เพิ่มงบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าบ้านเลนและบ้านโพให้แต่ละชุมชนที่ตั้งอยู่รอบๆ โรงงานไฟฟ้า ร้อยละ 7.9
- ควรช่วยส่งเสริมให้มีการจ้างงานในชุมชนมากขึ้น ร้อยละ 4.8
- เพิ่มการประชาสัมพันธ์ และการทำกิจกรรม CSR ในชุมชนที่อยู่ห่างไกล ร้อยละ 0.8

4.5 สรุปผลความคิดเห็นจากการเปลี่ยนแปลงก่อนพัฒนาโรงไฟฟ้าและหลังเปิดดำเนินการโรงไฟฟ้า

สรุปผลความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ กลุ่มผู้นำชุมชน และกลุ่มครัวเรือน จากแบบสอบถามความคิดเห็นในการสนทนากลุ่มย่อย ในประเด็นการเปลี่ยนแปลงด้านสิ่งแวดล้อม สังคม วิถีชีวิต และเศรษฐกิจ ก่อนพัฒนาโรงไฟฟ้าและหลังเปิดดำเนินการของโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ พีพี จำกัด ได้ดังนี้

กลุ่มหน่วยงานราชการ จากผลการสัมภาษณ์ตัวแทนหน่วยงานราชการ จำนวน 36 ราย ในระยะก่อนการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ในปี 2559 พบว่า ในระยะดำเนินการโรงไฟฟ้า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ข้อวิตกกังวล ส่วนน้อยมีความวิตกกังวลในด้านผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การรั่วไหลของก๊าซ เสียจากการกระบวนการผลิต มลพิษทางอากาศ น้ำเสีย การจราจรติดขัดจากการขนส่ง และผลกระทบทางการเกษตร สำหรับผลการสำรวจความคิดเห็นจากการประชุมกลุ่มย่อย ในปี 2566 ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว พบว่า ไม่มีตัวแทนหน่วยงานราชการระบุว่าได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ประเด็นด้านสังคมและวิถีชีวิต ที่มีผู้ระบุสูงสุด คือ มีการพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/คืนประโยชน์ให้กับชุมชน (ร้อยละ 55.0) และประเด็นด้านเศรษฐกิจ ที่มีผู้ระบุสูงสุด คือ การสนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมทางการศึกษา/นักเรียนได้รับทุนการศึกษา ร้อยละ 24.4 รายละเอียดดังตารางที่ 8

ตารางที่ 8 สรุปผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สังคม วิถีชีวิต และเศรษฐกิจ หลังการดำเนินโครงการของกลุ่มหน่วยงานราชการ

ผลกระทบระยะดำเนินการ	ผลสำรวจระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ปี 2566* (20 ราย)
1. ด้านสิ่งแวดล้อม	- ไม่มีผู้ให้สัมภาษณ์ที่ระบุว่าได้รับผลกระทบ
2. ด้านสังคม และวิถีชีวิต	- การพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/คืนประโยชน์ให้กับชุมชน ร้อยละ 55.0 - การประชาสัมพันธ์/การให้ความรู้กับประชาชนในพื้นที่ ร้อยละ 40.0
3. ด้านเศรษฐกิจ	- การสนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมทางการศึกษา/นักเรียนได้รับทุนการศึกษา ร้อยละ 24.4 - มีกองทุนพัฒนาเข้าสู่ชุมชน/มีการจัดสรรงบประมาณของกองทุนไฟฟ้าให้กับชุมชน ร้อยละ 22.0

ที่มา : * รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

กลุ่มผู้นำชุมชน จากการเปรียบเทียบระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับก่อนการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ในปี 2559 กับผลการสำรวจความคิดเห็นจากการประชุมกลุ่มย่อยในปี 2566 ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้วพบว่า ผลกระทบทางลบด้านสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศ เสียงรบกวน คุณภาพน้ำ/น้ำเสีย และขยะมูลฝอย มีระดับผลกระทบทางลบลดลง จากในระยะก่อนดำเนินการ จากระดับผลกระทบปานกลาง ($\bar{x} = 2.00-2.48$) เป็นระดับผลกระทบน้อย ($\bar{x} = 1.00-1.50$) ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า สำหรับผลกระทบด้านน้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า มีระดับผลกระทบทางลบในระดับปานกลาง เช่นเดียวกันทั้งในระยะก่อนดำเนินการ ($\bar{x} = 2.20$) และในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ($\bar{x} = 2.00$) รายละเอียดดังตารางที่ 9

ตารางที่ 9 การเปรียบเทียบค่าเฉลี่ยของผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และวิถีชีวิต ที่ได้รับก่อนและหลังการดำเนินโครงการของกลุ่มผู้นำชุมชน

ผลกระทบระยะดำเนินการ	ก่อนดำเนินการ ปี 2559* (269 ราย)		ระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ปี 2566**(80 ราย)		การ เปลี่ยนแปลง
	ค่าเฉลี่ย ระดับ ผลกระทบ	แปลผล ระดับ ผลกระทบ ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ระดับ ผลกระทบ	แปลผล ระดับ ผลกระทบ ^{1/}	
ด้านสิ่งแวดล้อม					
คุณภาพอากาศ	2.26	ปานกลาง	1.50	น้อย	ลดลง
เสียงรบกวน	2.36	ปานกลาง	1.50	น้อย	ลดลง
คุณภาพน้ำ/ น้ำเสีย	2.48	ปานกลาง	1.40	น้อย	ลดลง
ขยะมูลฝอย	2.00	ปานกลาง	1.00	น้อย	ลดลง
น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า	2.20	ปานกลาง	2.00	ปานกลาง	เท่าเดิม
ด้านสังคม วิถีชีวิต					
ผลกระทบทางการเกษตร	2.39	ปานกลาง	1.25	น้อย	ลดลง
ความสัมพันธ์ของคนในชุมชน (ด้านบวก)	2.20	ปานกลาง	2.33	ปานกลาง	เท่าเดิม

ตารางที่ 9 การเปรียบเทียบค่าเฉลี่ยของผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และวิถีชีวิต ที่ได้รับก่อนและหลังการดำเนินโครงการของกลุ่มผู้นำชุมชน (ต่อ)

ผลกระทบระยะดำเนินการ	ก่อนดำเนินการ ปี 2559* (269 ราย)		ระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ปี 2566**(80 ราย)		การเปลี่ยนแปลง
	ค่าเฉลี่ย ระดับ ผลกระทบ	แปลผล ระดับ ผลกระทบ ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ระดับ ผลกระทบ	แปลผล ระดับ ผลกระทบ ^{1/}	
อุบัติเหตุจากการดำเนินโครงการ	2.20	ปานกลาง	1.00	น้อย	ลดลง
ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า	2.20	ปานกลาง	2.00	ปานกลาง	เท่าเดิม
โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่	2.20	ปานกลาง	1.00	น้อย	ลดลง
สถานพยาบาลไม่เพียงพอ	2.20	ปานกลาง	2.00	ปานกลาง	เท่าเดิม
ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน	2.20	ปานกลาง	1.00	น้อย	ลดลง
ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก)	2.20	ปานกลาง	2.22	ปานกลาง	เท่าเดิม
ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ)	2.20	ปานกลาง	1.00	น้อย	ลดลง

หมายเหตุ:^{1/} การแปลผลค่าเฉลี่ย 1.00 – 1.50 = น้อย

1.51 – 2.50 = ปานกลาง

2.51 – 3.00 = มาก

ที่มา : * รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ, กันยายน 2559

** รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

จากการเปรียบเทียบระดับผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตที่ได้รับก่อนการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ในปี 2559 กับผลการสำรวจความคิดเห็นจากการประชุมกลุ่มย่อยในปี 2566 ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว รายละเอียดดัง **ตารางที่ 10** สรุปได้ดังนี้

1.ผลกระทบต่อการทำการเกษตร อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่ ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน และผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ) พบว่ามีระดับผลกระทบทางลบลดลง จากในระยะก่อนดำเนินการ จากระดับผลกระทบปานกลาง ($\bar{x}$ =2.20-2.39) เป็นระดับผลกระทบน้อย ($\bar{x}$ =1.00-1.25) ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า

2. ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า และสถานพยาบาลไม่เพียงพอ พบว่ามีระดับผลกระทบทางลบในระดับปานกลาง เช่นเดียวกันทั้งในระยะก่อนดำเนินการ ($\bar{x}$ =2.20) และในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ($\bar{x}$ =2.00)

3. ความสัมพันธ์ของคนในชุมชน (ด้านบวก) และผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก) พบว่า ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ($\bar{x}$ =2.22-2.33) ค่าระดับผลกระทบทางด้านบวกมีแนวโน้มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับระยะก่อนดำเนินการ ($\bar{x}$ =2.20) ซึ่งระดับผลกระทบอยู่ในระดับปานกลางเช่นเดียวกัน

สำหรับผลกระทบด้านเศรษฐกิจ ในระยะก่อนการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ในปี 2559 ผลการสำรวจความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ประเด็นผลกระทบด้านเศรษฐกิจ ที่มีผู้ระบุสูงสุด คือ มีการจ้างงานเพิ่มมากขึ้น (ร้อยละ 5.2) สำหรับในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้าในปี 2566 ส่วนใหญ่เป็นผลกระทบด้านบวก ได้แก่ สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น วันเด็ก การจัดเก็บขยะชุมชน มอบเครื่องดื่มในการทำกิจกรรมชุมชน (ร้อยละ 34.9) รองลงมา มีการจ้างงาน สร้างอาชีพให้คนในชุมชนเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 27.4) ดังแสดงในตารางที่ 10

ตารางที่ 10 การเปรียบเทียบผลกระทบด้านเศรษฐกิจ ที่ได้รับก่อนและหลังการดำเนินการโครงการของกลุ่มผู้นำชุมชน

ผลสำรวจก่อนดำเนินการ ปี 2559* (269 ราย)	ผลระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ปี 2566** (80 ราย)
- การจ้างงานเพิ่มมากขึ้น (ร้อยละ 5.2) - การประกอบอาชีพ/ส่งเสริมรายได้ (ร้อยละ 1.9)	- สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น วันเด็ก การจัดเก็บขยะชุมชน มอบเครื่องดื่มในการทำกิจกรรมชุมชน (ร้อยละ 34.9) - การจ้างงาน สร้างอาชีพให้คนในชุมชนเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 27.4) - มีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเข้าสู่ชุมชน/มีการจัดสรรงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้กับชุมชน (ร้อยละ 20.8)

ที่มา : * รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ, กันยายน 2559

** รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

กลุ่มครัวเรือน จากการเปรียบเทียบระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับก่อนการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ในปี 2559 กับผลการสำรวจความคิดเห็นจากการประชุมกลุ่มย่อยในปี 2566 ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว พบว่าผลกระทบทางลบด้านสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร น้ำเสียจากโรงไฟฟ้า น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า มีระดับผลกระทบทางลบลดลง จากในระยะก่อนดำเนินการ จากระดับผลกระทบปานกลาง ($\bar{x}$ =1.93-2.27) เป็นระดับผลกระทบน้อย ($\bar{x}$ =1.18-1.40) ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า รายละเอียดดัง**ตารางที่ 11**

จากการเปรียบเทียบระดับผลกระทบด้านสังคมและวิถีชีวิตที่ได้รับก่อนการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ในปี 2559 กับผลการสำรวจความคิดเห็นจากการประชุมกลุ่มย่อยในปี 2566 ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว รายละเอียดดัง**ตารางที่ 11** สรุปได้ดังนี้

1. ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร ผลกระทบต่อการทำการเกษตร อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า สถานพยาบาลไม่เพียงพอ การจราจรติดขัด/ผลกระทบต่อการจราจรในพื้นที่ ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ) และผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ) พบว่ามีระดับผลกระทบทางลบลดลง จากในระยะก่อนดำเนินการ จากระดับผลกระทบปานกลาง ($\bar{x}$ =2.00-2.09) เป็นระดับผลกระทบน้อย ($\bar{x}$ =1.00-1.56) ในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า

2. ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า และโรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่ พบว่ามีระดับผลกระทบทางลบในระดับปานกลาง เช่นเดียวกันทั้งในระยะก่อนดำเนินการ ($\bar{x}$ =2.09-2.20) และในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ($\bar{x}$ =1.75-1.80)

3. ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก) และผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก) พบว่าในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ($\bar{x}$ =2.09-2.10) ค่าระดับผลกระทบทางด้านบวกมีแนวโน้มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับระยะก่อนดำเนินการ ($\bar{x}$ =1.71-1.86) ซึ่งระดับผลกระทบอยู่ในระดับปานกลางเช่นเดียวกัน

ตารางที่ 11 การเปรียบเทียบค่าเฉลี่ยของผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สังคม วิถีชีวิต และเศรษฐกิจ ที่ได้รับก่อนและหลังการดำเนินโครงการของกลุ่มครัวเรือน

ผลกระทบระยะดำเนินการ	ก่อนดำเนินการ ปี 2559* (1,305 ราย)		ระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ปี 2566**(159 ราย)		การ เปลี่ยนแปลง
	ค่าเฉลี่ย ระดับ ผลกระทบ	แปลผล ระดับ ผลกระทบ ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ระดับ ผลกระทบ	แปลผล ระดับ ผลกระทบ ^{1/}	
ด้านสิ่งแวดล้อม					
คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ของโรงไฟฟ้า	2.17	ปานกลาง	1.20	น้อย	ลดลง
กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของ โรงไฟฟ้า	2.27	ปานกลาง	1.18	น้อย	ลดลง
เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร	1.93	ปานกลาง	1.40	น้อย	ลดลง
น้ำเสียจากโรงไฟฟ้า	2.24	ปานกลาง	1.20	น้อย	ลดลง
น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า	2.17	ปานกลาง	1.25	น้อย	ลดลง
ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า	2.09	ปานกลาง	1.29	น้อย	ลดลง
ด้านสังคม วิถีชีวิต					
ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร	2.05	ปานกลาง	1.30	น้อย	ลดลง
ผลกระทบต่อการทำการเกษตร	2.12	ปานกลาง	1.25	น้อย	ลดลง
อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า	2.16	ปานกลาง	1.00	น้อย	ลดลง
สถานพยาบาลไม่เพียงพอ	2.00	ปานกลาง	1.00	น้อย	ลดลง
ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า	2.09	ปานกลาง	1.75	ปานกลาง	เท่าเดิม
โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้า เข้ามาในพื้นที่	2.20	ปานกลาง	1.80	ปานกลาง	เท่าเดิม
การจราจรติดขัด/ผลกระทบต่อ การจราจรในพื้นที่	2.00	ปานกลาง	1.33	น้อย	ลดลง
ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงาน โรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน	2.11	ปานกลาง	1.33	น้อย	ลดลง
ความสัมพันธ์ของคนในชุมชน เปลี่ยนแปลง (ด้านบวก)	1.86	ปานกลาง	2.09	ปานกลาง	เท่าเดิม
ความสัมพันธ์ของคนในชุมชน เปลี่ยนแปลง (ด้านลบ)	2.17	ปานกลาง	1.30	น้อย	ลดลง

ตารางที่ 11 การเปรียบเทียบค่าเฉลี่ยของผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สังคม วิถีชีวิต และเศรษฐกิจ ที่ได้รับก่อนและหลังการดำเนินโครงการของกลุ่มครัวเรือน (ต่อ)

ผลกระทบระยะดำเนินการ	ก่อนดำเนินการ ปี 2559* (1,305 ราย)		ระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ปี 2566**(159 ราย)		การเปลี่ยนแปลง
	ค่าเฉลี่ย ระดับ ผลกระทบ	แปลผล ระดับ ผลกระทบ ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ระดับ ผลกระทบ	แปลผล ระดับ ผลกระทบ ^{1/}	
ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก)	1.71	ปานกลาง	2.10	ปานกลาง	เท่าเดิม
ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ)	2.29	ปานกลาง	1.56	น้อย	ลดลง

หมายเหตุ:^{1/} การแปลผลค่าเฉลี่ย 1.00 – 1.50 = น้อย

1.51 - 2.50 = ปานกลาง

2.51 – 3.00 = มาก

ที่มา : * รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ, กันยายน 2559

** รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

สำหรับผลกระทบด้านเศรษฐกิจ ในระยะก่อนการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ในปี 2559 ผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน มีความคิดเห็นว่าเศรษฐกิจในชุมชนแอ่ง (ร้อยละ 1.1) รองลงมา มีการเปลี่ยนแปลงอาชีพ (แอ่ง) (ร้อยละ 1.0) และเศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น จากการค้าขายดีขึ้น (ร้อยละ 0.9) ตามลำดับ สำหรับในระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้าในปี 2566 ส่วนใหญ่เป็นผลกระทบด้านบวก ได้แก่ สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น วันเด็ก การจัดเก็บขยะชุมชน มอบเครื่องต้มในการทำกิจกรรมชุมชน (ร้อยละ 38.09) รองลงมา มีการจ้างงาน สร้างอาชีพให้คนในชุมชนเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 24.0) ดังแสดงในตารางที่ 12

ตารางที่ 12 การเปรียบเทียบผลกระทบด้านเศรษฐกิจ ที่ได้รับก่อนและหลังการดำเนินโครงการของกลุ่มครัวเรือน

ผลสำรวจก่อนเปิดดำเนินการโรงไฟฟ้า ปี 2559* (1,305 ราย)	ผลสำรวจระยะดำเนินการผลิตไฟฟ้า ปี 2566** (159 ราย)
- เศรษฐกิจในชุมชนแอ่ง (ร้อยละ 1.1) - การเปลี่ยนแปลงอาชีพแอ่ง (ร้อยละ 1.0) - เศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 0.9) - การเปลี่ยนแปลงอาชีพดีขึ้น (ร้อยละ 0.5)	- สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น วันเด็ก การจัดเก็บขยะชุมชน มอบเครื่องต้มในการทำกิจกรรมชุมชน (ร้อยละ 38.0) - การจ้างงาน สร้างอาชีพให้คนในชุมชนเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 24.0) - มีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเข้าสู่ชุมชน/มีการจัดสรรงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้กับชุมชน (ร้อยละ 23.5)

ที่มา : * รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ, กันยายน 2559

** รวบรวมโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

ตารางที่ 1

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม								
1.1 เพศ								
- ชาย	13	65.0	49	61.3	68	42.8	130	50.2
- หญิง	7	35.0	31	38.8	91	57.2	129	49.8
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
1.2 ระยะเวลาการอาศัยอยู่ในพื้นที่								
- อยู่ที่นี่ตั้งแต่เกิด	9	45.0	69	86.3	116	73.0	194	74.9
- ย้ายมาจากที่อื่น	11	55.0	11	13.8	43	27.0	65	25.1
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
กรณีย้ายมาจากที่อื่น จำนวนปีที่อยู่ที่นี่								
- น้อยกว่า 10 ปี	5	45.5	1	9.1	1	2.3	7	10.8
- 10-20 ปี	4	36.4	2	18.2	8	18.6	14	21.5
- 20-30 ปี	1	9.1	2	18.2	13	30.2	16	24.6
- มากกว่า 30 ปี	1	9.1	6	54.5	21	48.8	28	43.1
รวม	11	100.0	11	100.0	43	100.0	65	100.0
ส่วนที่ 2 ความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงก่อนพัฒนาโรงไฟฟ้าและหลังเปิดดำเนินการโรงไฟฟ้า								
2.1 ภายหลังจากการรับฟังการชี้แจงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม								
ของโรงไฟฟ้า ในระยะดำเนินการปัจจุบันแล้ว ท่านมีความคิดเห็นต่อการดำเนินการตามมาตรการของโรงไฟฟ้าอย่างไร								
- ไม่มีความวิตกกังวลใด ๆ	16	80.0	68	85.0	138	86.8	222	85.7
- มีความวิตกกังวล	3	15.0	5	6.3	8	5.0	16	6.2
- เหมาะสมและเพียงพอ	1	5.0	6	7.5	10	6.3	17	6.6
- ไม่เหมาะสมหรือไม่เพียงพอ	0	0.0	1	1.3	3	1.9	4	1.5
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ไม่มีความวิตกกังวลใด ๆ โปรดระบุเหตุผล								
- เชื่อมั่นในมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5	31.3	28	41.2	47	34.1	80	36.0
- ข้อมูลในการบรรยายมีความเหมาะสม เพียงพอ ละเอียดชัดเจน	3	18.8	6	8.8	10	7.2	19	8.6
- รัศมีที่อยู่ไกลจากโรงไฟฟ้า	0	0.0	2	2.9	7	5.1	9	4.1
- ไม่ระบุ	8	50.0	32	47.1	74	53.6	114	51.4
รวม	16	100.0	68	100.0	138	100.0	222	100.0
มีความวิตกกังวล เรื่องที่วิตกกังวล								
- มีความวิตกกังวลเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมในอนาคตเรื่องความร้อนเรือนกระจก	0	0.0	2	25.0	0	0.0	2	10.5
- เรื่องสิ่งแวดล้อม เช่น ฝุ่นละออง น้ำเสีย เสียงดัง	3	100.0	5	62.5	8	100.0	16	84.2
- การมีส่วนร่วมของประชาชนฟังโรงไฟฟ้าเรื่องของกิจกรรมในชุมชน	0	0.0	1	12.5	0	0.0	1	5.3
รวม	3	100.0	8	100.0	8	100.0	19	100.0
เหมาะสมและเพียงพอ โปรดระบุเหตุผล								
- ข้อมูลครบถ้วน	0	0.0	0	0.0	3	30.0	3	17.6
- ได้ฟังมาตรการแล้วมีระบบป้องกันทุกๆ ด้านเป็นอย่างดี	1	100.0	3	50.0	0	0.0	4	23.5
- มีการบำบัดน้ำและตรวจสอบเองระบบบำบัด	0	0.0	1	16.7	0	0.0	1	5.9
- ไม่ระบุ	0	0.0	2	33.3	7	70.0	9	52.9
รวม	1	100.0	6	100.0	10	100.0	17	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ไม่เหมาะสมหรือไม่เพียงพอ โดยควรเพิ่มเติมในประเด็นดังต่อไปนี้								
- ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในส่วนที่ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้ขอให้ระบุหมายเหตุให้ด้วยว่า แต่ละตัวที่ตรวจสอบมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือไม่ กระทบในด้านดีหรือไม่ดี เพราะศัพท์บางคำไม่ทราบว่ามิประโยชน์หรือโทษต่อสิ่งแวดล้อม	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	25.0
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	3	100.0	3	75.0
รวม	0	0.0	1	100.0	3	100.0	4	100.0
2.2 ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว ท่านมีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม								
2.2.1 ท่านมีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต และสิ่งแวดล้อม								
1. ด้านสิ่งแวดล้อม								
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า เช่น ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์								
- ไม่แน่ใจ	6	30.0	28	35.0	50	31.4	84	32.4
- ไม่ได้รับผลกระทบ	14	70.0	46	57.5	99	62.3	159	61.4
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	6	7.5	10	6.3	16	6.2
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	50.0	8	80.0	11	68.8
- ปานกลาง	0	0.0	3	50.0	2	20.0	5	31.3
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	6	100.0	10	100.0	16	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.50		1.20		1.31	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.548		0.422		0.479	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- พ่นละอองน้ำ	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	100.0
รวม	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	100.0
1.2 ไอเสียจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	4	20.0	9	11.3	27	17.0	40	15.4
- ไม่ได้รับผลกระทบ	16	80.0	63	78.8	120	75.5	199	76.8
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	8	10.0	12	7.5	20	7.7
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	7	87.5	10	76.9	17	81.0
- ปานกลาง	0	0.0	1	12.5	3	23.1	4	19.0
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	8	100.0	13	100.0	21	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.13		1.23		1.19	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.354		0.439		0.402	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.3 กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	4	20.0	15	18.8	25	15.7	44	17.0
- ไม่ได้รับผลกระทบ	16	80.0	58	72.5	118	74.2	192	74.1
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	7	8.8	16	10.1	23	8.9
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	5	71.4	14	82.4	19	79.2
- ปานกลาง	0	0.0	2	28.6	3	17.6	5	20.8
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	7	100.0	17	100.0	24	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.29		1.18		1.21	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.488		0.393		0.415	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- มีมาตรการในการป้องกันเพื่อลดกลิ่น	0	0.0	1	100.0	4	100.0	5	100.0
รวม	0	0.0	1	100.0	4	100.0	5	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
1.4 เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร								
- ไม่แน่ใจ	1	5.0	2	2.5	21	13.2	24	9.3
- ไม่ได้รับผลกระทบ	19	95.0	76	95.0	134	84.3	229	88.4
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	2	2.5	4	2.5	6	2.3
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	1	50.0	3	60.0	4	57.1
- ปานกลาง	0	0.0	1	50.0	2	40.0	3	42.9
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	2	100.0	5	100.0	7	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.50		1.40		1.43	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.707		0.548		0.535	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.5 น้ำเสียจากโครงการ/น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น								
- ไม่แน่ใจ	5	25.0	16	20.0	29	18.2	50	19.3
- ไม่ได้รับผลกระทบ	15	75.0	59	73.8	121	76.1	195	75.3
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	5	6.3	9	5.7	14	5.4
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	60.0	8	80.0	11	73.3
- ปานกลาง	0	0.0	2	40.0	2	20.0	4	26.7
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	5	100.0	10	100.0	15	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.40		1.20		1.27	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.548		0.422		0.458	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.6 น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	0	0.0	7	8.8	21	13.2	28	10.8
- ไม่ได้รับผลกระทบ	20	100.0	72	90.0	131	82.4	223	86.1
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	1	1.3	7	4.4	8	3.1
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	0	0.0	6	75.0	6	66.7
- ปานกลาง	0	0.0	1	100.0	2	25.0	3	33.3
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	1	100.0	8	100.0	9	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		2.00		1.25		1.33	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.463		0.500	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.7 ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	2	10.0	16	20.0	26	16.4	44	17.0
- ไม่ได้รับผลกระทบ	18	90.0	62	77.5	127	79.9	207	79.9
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	2	2.5	6	3.8	8	3.1
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	2	100.0	5	71.4	7	77.8
- ปานกลาง	0	0.0	0	0.0	2	28.6	2	22.2
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	2	100.0	7	100.0	9	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.00		1.29		1.22	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.488		0.441	

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.8 ผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของปลาในแหล่งน้ำจากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	7	35.0	21	26.3	39	24.5	67	25.9
- ไม่ได้รับผลกระทบ	13	65.0	54	67.5	109	68.6	176	68.0
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	5	6.3	11	6.9	16	6.2
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	60.0	5	41.7	8	47.1
- ปานกลาง	0	0.0	2	40.0	7	58.3	9	52.9
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	5	100.0	12	100.0	17	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.40		1.58		1.53	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.548		0.515		0.514	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ต้องการดูการระบายน้ำออก	0	0.0	0	0.0	1	100.0	1	100.0
รวม	0	0.0	0	0.0	1	100.0	1	100.0
1.9 ความเสียหายต่อผิวจราจรจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	6	30.0	14	17.5	33	20.8	53	20.5
- ไม่ได้รับผลกระทบ	13	65.0	58	72.5	117	73.6	188	72.6
- ได้รับผลกระทบ	1	5.0	8	10.0	9	5.7	18	6.9
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	1	100.0	6	75.0	6	66.7	13	72.2
- ปานกลาง	0	0.0	2	25.0	1	11.1	3	16.7
- มาก	0	0.0	0	0.0	2	22.2	2	11.1
รวม	1	100.0	8	100.0	9	100.0	18	100.0
ค่าเฉลี่ย	1.00		1.25		1.56		1.39	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.463		0.882		0.698	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ปรับปรุงไหล่ทางเข้าโรงงาน	0	0.0	1	100.0	1	50.0	2	66.7
- หลีกเลียงเส้นทาง	0	0.0	0	0.0	1	50.0	1	33.3
รวม	0	0.0	1	100.0	2	100.0	3	100.0
1.10 ความร้อนจากโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	5	25.0	18	22.5	31	19.5	54	20.8
- ไม่ได้รับผลกระทบ	15	75.0	59	73.8	118	74.2	192	74.1
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	3	3.8	10	6.3	13	5.0
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	2	66.7	11	100.0	13	92.9
- ปานกลาง	0	0.0	1	33.3	0	0.0	1	7.1
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	3	100.0	11	100.0	14	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.33		1.00		1.07	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.577		0.000		0.267	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.11 การระเบิดและการรั่วไหลของก๊าซ								
- ไม่แน่ใจ	7	35.0	19	23.8	31	19.5	57	22.0
- ไม่ได้รับผลกระทบ	13	65.0	58	72.5	121	76.1	192	74.1
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	3	3.8	7	4.4	10	3.9
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	100.0	6	75.0	9	81.8
- ปานกลาง	0	0.0	0	0.0	2	25.0	2	18.2
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	3	100.0	8	100.0	11	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.00		1.25		1.18	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.463		0.405	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- อยากให้มีการติดตั้งระบบแจ้งเตือนเพื่อวัดค่าหากเกินมาตรฐาน	0	0.0	0	0.0	2	100.0	2	100.0
รวม	0	0.0	0	0.0	2	100.0	2	100.0
1.12 การเกิดไฟไหม้และสารเคมีรั่วไหล								
- ไม่แน่ใจ	7	35.0	14	17.5	29	18.2	50	19.3
- ไม่ได้รับผลกระทบ	13	65.0	64	80.0	125	78.6	202	78.0
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	2	2.5	5	3.1	7	2.7
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	2	100.0	5	100.0	7	100.0
- ปานกลาง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	2	100.0	5	100.0	7	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.00		1.00		1.00	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.000		0.000	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- อยากให้มีการติดตั้งระบบแจ้งเตือนเพื่อวัดค่าหากเกินมาตรฐาน	0	0.0	0	0.0	2	100.0	2	100.0
รวม	0	0.0	0	0.0	2	100.0	2	100.0
2. ด้านสังคม และวิถีชีวิต								
2.1 ผลกระทบต่อการใช้น้เพื่อการเกษตร								
- ไม่แน่ใจ	5	25.0	19	23.8	34	21.4	58	22.4
- ไม่ได้รับผลกระทบ	15	75.0	57	71.3	115	72.3	187	72.2
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	4	5.0	10	6.3	14	5.4
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	75.0	7	70.0	10	71.4
- ปานกลาง	0	0.0	1	25.0	3	30.0	4	28.6
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	4	100.0	10	100.0	14	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.25		1.30		1.29	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.500		0.483		0.469	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ดูแลป้องกันและบำรุงรักษาสสิ่งแวดล้อม/ควบคุมการปล่อยน้ำ	0	0.0	0	0.0	5	100.0	5	100.0
รวม	0	0.0	0	0.0	5	100.0	5	100.0
2.2 ผลกระทบต่อน้ำใช้ในการอุปโภค บริโภคของประชาชน								
- ไม่แน่ใจ	6	30.0	16	20.0	25	15.7	47	18.1
- ไม่ได้รับผลกระทบ	14	70.0	58	72.5	121	76.1	193	74.5
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	6	7.5	13	8.2	19	7.3
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	5	83.3	9	69.2	14	73.7
- ปานกลาง	0	0.0	1	16.7	4	30.8	5	26.3
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	6	100.0	13	100.0	19	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.17		1.31		1.26	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.408		0.480		0.452	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ควบคุมการปล่อยน้ำเสีย	0	0.0	1	100.0	4	100.0	5	100.0
รวม	0	0.0	1	100.0	4	100.0	5	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)								
ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566								
ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)								
รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
2.3 ผลกระทบต่อการทำการเกษตร								
- ไม่แน่ใจ	6	30.0	15	18.8	31	19.5	52	20.1
- ไม่ได้รับผลกระทบ	14	70.0	61	76.3	116	73.0	191	73.7
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	4	5.0	12	7.5	16	6.2
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	75.0	9	75.0	12	75.0
- ปานกลาง	0	0.0	1	25.0	3	25.0	4	25.0
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	4	100.0	12	100.0	16	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.25		1.25		1.25	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.500		0.452		0.447	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ควบคุมการปล่อยน้ำท่วม	0	0.0	1	100.0	3	100.0	4	100.0
รวม	0	0.0	1	100.0	3	100.0	4	100.0
2.4 อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	3	15.0	12	15.0	15	9.4	30	11.6
- ไม่ได้รับผลกระทบ	17	85.0	66	82.5	138	86.8	221	85.3
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	2	2.5	6	3.8	8	3.1
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	2	100.0	6	100.0	8	100.0
- ปานกลาง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	2	100.0	6	100.0	8	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.00		1.00		1.00	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.000		0.000	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.5 ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	2	10.0	9	11.3	17	10.7	28	10.8
- ไม่ได้รับผลกระทบ	18	90.0	69	86.3	138	86.8	225	86.9
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	2	2.5	4	2.5	6	2.3
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	0	0.0	1	25.0	1	16.7
- ปานกลาง	0	0.0	2	100.0	3	75.0	5	83.3
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	2	100.0	4	100.0	6	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		2.00		1.75		1.83	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.500		0.408	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.6 โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่								
- ไม่แน่ใจ	2	10.0	10	12.5	19	11.9	31	12.0
- ไม่ได้รับผลกระทบ	18	90.0	68	85.0	137	86.2	223	86.1
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	2	2.5	3	1.9	5	1.9
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	2	100.0	1	20.0	3	42.9
- ปานกลาง	0	0.0	0	0.0	4	80.0	4	57.1
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	2	100.0	5	100.0	7	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.00		1.80		1.57	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.447		0.535	

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.7 ผลกระทบต่อสุขภาพจากมลสารของโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	5	25.0	21	26.3	39	24.5	65	25.1
- ไม่ได้รับผลกระทบ	15	75.0	55	68.8	111	69.8	181	69.9
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	4	5.0	9	5.7	13	5.0
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	4	100.0	9	100.0	13	100.0
- ปานกลาง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	4	100.0	9	100.0	13	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.00		1.00		1.00	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.000		0.000	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.8 สถานพยาบาลไม่เพียงพอจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่								
- ไม่แน่ใจ	5	25.0	12	15.0	18	11.3	35	13.5
- ไม่ได้รับผลกระทบ	15	75.0	67	83.8	136	85.5	218	84.2
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	1	1.3	5	3.1	6	2.3
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	0	0.0	5	100.0	5	83.3
- ปานกลาง	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	16.7
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	1	100.0	5	100.0	6	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		2.00		1.00		1.17	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.000		0.408	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.9 การจรรยาบรรณ/ผลกระทบต่อการจราจรในพื้นที่								
- ไม่แน่ใจ	2	10.0	8	10.0	18	11.3	28	10.8
- ไม่ได้รับผลกระทบ	18	90.0	67	83.8	132	83.0	217	83.8
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	5	6.3	9	5.7	14	5.4
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	60.0	7	77.8	10	71.4
- ปานกลาง	0	0.0	2	40.0	1	11.1	3	21.4
- มาก	0	0.0	0	0.0	1	11.1	1	7.1
รวม	0	0.0	5	100.0	9	100.0	14	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.40		1.33		1.36	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.548		0.707		0.633	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ให้เส้นทางในชุมชนในช่วงเวลาเร่งด่วน	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	100.0
รวม	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	100.0
2.10 ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงานโรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน								
- ไม่แน่ใจ	2	10.0	7	8.8	18	11.3	27	10.4
- ไม่ได้รับผลกระทบ	18	90.0	72	90.0	138	86.8	228	88.0
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	1	1.3	3	1.9	4	1.5
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	1	100.0	2	66.7	3	75.0
- ปานกลาง	0	0.0	0	0.0	1	33.3	1	25.0
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	1	100.0	3	100.0	4	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.00		1.33		1.25	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.577		0.500	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.11 ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก)								
- ไม่แน่ใจ	5	25.0	15	18.8	23	14.5	43	16.6
- ไม่ได้รับผลกระทบ	8	40.0	50	62.5	101	63.5	159	61.4
- ได้รับผลกระทบ	7	35.0	15	18.8	35	22.0	57	22.0
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	2	28.6	2	13.3	6	17.1	10	17.5
- ปานกลาง	5	71.4	6	40.0	20	57.1	31	54.4
- มาก	0	0.0	7	46.7	9	25.7	16	28.1
รวม	7	100.0	15	100.0	35	100.0	57	100.0
ค่าเฉลี่ย	1.71		2.33		2.09		2.11	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.488		0.724		0.658		0.673	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.12 ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ)								
- ไม่แน่ใจ	7	35.0	16	20.0	26	16.4	49	18.9
- ไม่ได้รับผลกระทบ	11	55.0	59	73.8	123	77.4	193	74.5
- ได้รับผลกระทบ	2	10.0	5	6.3	10	6.3	17	6.6
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	60.0	7	70.0	10	58.8
- ปานกลาง	2	100.0	2	40.0	3	30.0	7	41.2
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	2	100.0	5	100.0	10	100.0	17	100.0
ค่าเฉลี่ย	2.00		1.40		1.30		1.41	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.548		0.483		0.507	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.13 ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก)								
- ไม่แน่ใจ	3	15.0	13	16.3	22	13.8	38	14.7
- ไม่ได้รับผลกระทบ	10	50.0	49	61.3	99	62.3	158	61.0
- ได้รับผลกระทบ	7	35.0	18	22.5	38	23.9	63	24.3
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	2	28.6	4	22.2	7	17.9	13	20.3
- ปานกลาง	5	71.4	6	33.3	21	53.8	32	50.0
- มาก	0	0.0	8	44.4	11	28.2	19	29.7
รวม	7	100.0	18	100.0	39	100.0	64	100.0
ค่าเฉลี่ย	1.71		2.22		2.10		2.09	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.488		0.808		0.680		0.706	

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลป์ บีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- มีการช่วยเหลือกิจกรรมในชุมชน	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	100.0
รวม	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	100.0
2.14 ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ)								
- ไม่แน่ใจ	3	15.0	15	18.8	23	14.5	41	15.8
- ไม่ได้รับผลกระทบ	15	75.0	62	77.5	127	79.9	204	78.8
- ได้รับผลกระทบ	2	10.0	3	3.8	9	5.7	14	5.4
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	100.0	5	55.6	8	57.1
- ปานกลาง	2	100.0	0	0.0	3	33.3	5	35.7
- มาก	0	0.0	0	0.0	1	11.1	1	7.1
รวม	2	100.0	3	100.0	9	100.0	14	100.0
ค่าเฉลี่ย	2.00		1.00		1.56		1.50	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.726		0.650	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.15 การประชาสัมพันธ์/การให้ความรู้กับประชาชนในพื้นที่								
- ไม่แน่ใจ	1	5.0	7	8.8	21	13.2	29	11.2
- ไม่ได้รับผลกระทบ	11	55.0	67	83.8	89	56.0	167	64.5
- ได้รับผลกระทบ	8	40.0	6	7.5	49	30.8	63	24.3
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	1	12.5	6	100.0	10	20.4	17	27.0
- ปานกลาง	4	50.0	0	0.0	28	57.1	32	50.8
- มาก	3	37.5	0	0.0	11	22.4	14	22.2
รวม	8	100.0	6	100.0	49	100.0	63	100.0
ค่าเฉลี่ย	2.25		1.00		2.02		1.95	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.707		0.000		0.661		0.705	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ควรมีการชี้แจงข้อมูลให้ได้รับทราบมากกว่านี้	0	0.0	2	100.0	5	100.0	7	100.0
รวม	0	0.0	2	100.0	5	100.0	7	100.0
2.16 การชดเชย/การเยียวยา								
- ไม่แน่ใจ	5	25.0	19	23.8	37	23.3	61	23.6
- ไม่ได้รับผลกระทบ	13	65.0	57	71.3	103	64.8	173	66.8
- ได้รับผลกระทบ	2	10.0	4	5.0	19	11.9	25	9.7
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	4	100.0	7	36.8	11	44.0
- ปานกลาง	2	100.0	0	0.0	8	42.1	10	40.0
- มาก	0	0.0	0	0.0	4	21.1	4	16.0
รวม	2	100.0	4	100.0	19	100.0	25	100.0
ค่าเฉลี่ย	2.00		1.00		1.84		1.72	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.765		0.737	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ไม่ระบุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
2.17 การรับซื้อร่องเรียนต่าง ๆที่เกิดจากโรงไฟฟ้า								
- ไม่แน่ใจ	4	20.0	10	12.5	31	19.5	45	17.4
- ไม่ได้รับผลกระทบ	16	80.0	67	83.8	119	74.8	202	78.0
- ได้รับผลกระทบ	0	0.0	3	3.8	9	5.7	12	4.6
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	0	0.0	3	100.0	6	60.0	9	69.2
- ปานกลาง	0	0.0	0	0.0	2	20.0	2	15.4
- มาก	0	0.0	0	0.0	2	20.0	2	15.4
รวม	0	0.0	3	100.0	10	100.0	13	100.0
ค่าเฉลี่ย	0.00		1.00		1.60		1.46	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.000		0.000		0.843		0.776	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ประชาสัมพันธ์ช่องทางการติดต่อให้ได้รับทราบอย่างทั่วถึง	0	0.0	0	0.0	1	100.0	1	100.0
รวม	0	0.0	0	0.0	1	100.0	1	100.0
2.18 การพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/คืนประโยชน์ให้กับชุมชน								
- ไม่แน่ใจ	3	15.0	5	6.3	24	15.1	32	12.4
- ไม่ได้รับผลกระทบ	6	30.0	65	81.3	79	49.7	150	57.9
- ได้รับผลกระทบ	11	55.0	10	12.5	56	35.2	77	29.7
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	1	9.1	7	70.0	11	19.6	19	24.7
- ปานกลาง	7	63.6	1	10.0	30	53.6	38	49.4
- มาก	3	27.3	2	20.0	15	26.8	20	26.0
รวม	11	100.0	10	100.0	56	100.0	77	100.0
ค่าเฉลี่ย	2.18		1.50		2.07		2.01	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.603		0.850		0.684		0.716	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- ประชาสัมพันธ์ข้อมูลกิจกรรมให้ได้รับทราบอย่างทั่วถึง	1	100.0	4	100.0	6	100.0	11	100.0
รวม	1	100.0	4	100.0	6	100.0	11	100.0
2.19 กองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากับการพัฒนาท้องถิ่น								
- ไม่แน่ใจ	3	15.0	7	8.8	22	13.8	32	12.4
- ไม่ได้รับผลกระทบ	6	30.0	66	82.5	85	53.5	157	60.6
- ได้รับผลกระทบ	11	55.0	7	8.8	52	32.7	70	27.0
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระดับผลกระทบที่ได้รับ								
- น้อย	1	9.1	7	100.0	15	28.8	23	32.9
- ปานกลาง	5	45.5	0	0.0	25	48.1	30	42.9
- มาก	5	45.5	0	0.0	12	23.1	17	24.3
รวม	11	100.0	7	100.0	52	100.0	70	100.0
ค่าเฉลี่ย	2.36		1.00		1.94		1.91	
ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน	0.674		0.000		0.725		0.756	
การป้องกันผลกระทบ/ลดความวิตกกังวล								
- โครงการที่กองทุนไฟฟ้าทำส่วนใหญ่จะเป็นด้านโครงสร้างพื้นฐานแต่ไม่มีด้านคุณภาพชีวิต	1	100.0	0	0.0	0	0.0	1	100.0
รวม	1	100.0	0	0.0	0	0.0	1	100.0
2.2.2 หลังจากทีโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว ท่านมีข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อผลกระทบด้านเศรษฐกิจ อย่างไร								
ผลกระทบด้านบวก								
- มีกองทุนพัฒนาเข้าสู่ชุมชน/มีการจัดสรรงบประมาณของกองทุนไฟฟ้าให้กับชุมชน	9	22.0	22	20.8	52	23.5	83	22.6
- การจ้างงาน สร้างอาชีพให้คนในชุมชนเพิ่มขึ้น	6	14.6	29	27.4	53	24.0	88	23.9
- เกิดการพัฒนาพื้นที่จากการที่มีงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่เกิดขึ้นมาและโครงการ CSR ของโรงไฟฟ้า	1	2.4	14	13.2	32	14.5	47	12.8
- เกิดเสถียรภาพด้านพลังงานไฟฟ้ากับกลุ่มอุตสาหกรรม	1	2.4	4	3.8	0	0.0	5	1.4
- ได้ไปดูงานกับโรงไฟฟ้า	3	7.3	0	0.0	0	0.0	3	0.8
- การสนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมทางการศึกษา/นักเรียนได้รับทุนการศึกษา	10	24.4	0	0.0	0	0.0	10	2.7
- มีการเข้ามามีส่วนร่วมในกิจกรรมกับชุมชน	2	4.9	0	0.0	0	0.0	2	0.5
- สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น วันเด็ก การจัดเก็บขยะชุมชน มอบเครื่องดื่มในการทำกิจกรรมชุมชน	4	9.8	37	34.9	84	38.0	125	34.0
- ทำให้มีการจ้างงานเพิ่มขึ้น	2	4.9	0	0.0	0	0.0	2	0.5
- การสนับสนุนอุปกรณ์กีฬา	2	4.9	0	0.0	0	0.0	2	0.5
- การสนับสนุนเครื่องฟอกอากาศเพื่อการแก้ไขปัญห PM2.5	1	2.4	0	0.0	0	0.0	1	0.3
รวม	41	100.0	106	100.0	221	100.0	368	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)								
ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566								
ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)								
รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ผลกระทบด้านลบ								
- กองทุนพัฒนาไม่ทั่วถึง	1	20.0	4	36.4	19	57.6	24	49.0
- การจ้างงานไม่ได้จ้างคนในชุมชนเข้าทำงาน	1	20.0	5	45.5	8	24.2	14	28.6
- ห่วงหาการดูแลชุมชนในการศึกษาดูงานกิจกรรมของโรงไฟฟ้า	1	20.0	0	0.0	0	0.0	1	2.0
- การสนับสนุนชุมชนยังไม่ทั่วถึงกลุ่มองค์กรชุมชนที่แท้จริง เพราะส่วนใหญ่จะผ่านหน่วยงานภาครัฐ	1	20.0	0	0.0	0	0.0	1	2.0
- ชุมชนต้องได้รับผลกระทบด้านเสียงอยู่เสมอ	1	20.0	0	0.0	0	0.0	1	2.0
- อากาศ น้ำ อาจจะได้รับผลกระทบ	0	0.0	2	18.2	6	18.2	8	16.3
รวม	5	100.0	11	100.0	33	100.0	49	100.0
2.3 ท่านมีความคิดเห็นอย่างไรต่อการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโรงไฟฟ้า กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR)								
ของโรงไฟฟ้า ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการแล้ว								
- ไม่เคยทราบมาก่อน	1	5.0	3	3.8	7	4.4	11	4.2
- รับทราบ	19	95.0	77	96.3	152	95.6	248	95.8
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
รับทราบ โดยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 คำตอบ)								
- เข้าร่วมประชุม/ร่วมกิจกรรมกับโรงไฟฟ้า	16	63.0	0	0.0	1	0.4	17	4.1
- เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า	5	10.6	34	28.3	43	17.5	82	19.9
- หน่วยงานราชการในพื้นที่ เช่น เทศบาล อบต.	13	27.7	34	28.3	69	28.0	116	28.1
- ผู้นำชุมชน เช่น กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชน อสม. เป็นต้น	8	17.0	41	34.2	103	41.9	152	36.8
- เพื่อนบ้าน/ผู้ร่วมงาน	0	0.0	2	1.7	3	1.2	5	1.2
- หนังสือพิมพ์/บอร์ดชุมชน/วารสาร	2	4.3	2	1.7	9	3.7	13	3.1
- สื่อออนไลน์	3	6.4	7	5.8	17	6.9	27	6.5
- อื่นๆ (การสำรวจประจำปี)	0	0.0	0	0.0	1	0.4	1	0.2
รวม	47	100.0	120	100.0	246	100.0	413	100.0
2.4 ท่านเห็นว่าโรงไฟฟ้า ควรมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลของโรงไฟฟ้า กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR)								
ของโรงไฟฟ้า เพิ่มเติมผ่านช่องทางใดบ้าง (ตอบได้มากกว่า 1 คำตอบ)								
- จดหมายข่าว	1	1.8	8	3.7	6	1.5	15	2.3
- วิทยูชุมชน	1	1.8	12	5.6	22	5.6	35	5.3
- ประชาสัมพันธ์เสียงตามสาย	2	3.6	29	13.5	64	16.3	95	14.3
- เอกสารแผ่นพับ	3	5.4	25	11.6	32	8.2	60	9.0
- แจ้งผ่านผู้นำชุมชน/หน่วยงานราชการ	13	23.2	50	23.3	105	26.8	168	25.3
- การจัดประชุม	12	21.4	38	17.7	74	18.9	124	18.7
- คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	6	10.7	18	8.4	18	4.6	42	6.3
- หนังสือพิมพ์/บอร์ดชุมชน/วารสาร	1	1.8	5	2.3	8	2.0	14	2.1
- สื่อออนไลน์	17	30.4	30	14.0	63	16.1	110	16.6
รวม	56	100.0	215	100.0	392	100.0	663	100.0
2.5 ข้อมูลโรงไฟฟ้าที่ท่านต้องการทราบเพิ่มเติม								
- ระบบความปลอดภัย/แผนฉุกเฉิน	5	11.1	30	16.1	62	18.2	97	17.0
- ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	6	13.3	29	15.6	53	15.6	88	15.4
- ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3	6.7	33	17.7	57	16.8	93	16.3
- กองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า	13	28.9	37	19.9	59	17.4	109	19.1
- กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า	11	24.4	32	17.2	68	20.0	111	19.4
- การดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	6	13.3	11	5.9	30	8.8	47	8.2
- ข้อมูลโรงไฟฟ้า	1	2.2	14	7.5	11	3.2	26	4.6
รวม	45	100.0	186	100.0	340	100.0	571	100.0
2.6 หลังจากโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้า ท่านคิดว่ากิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า								
ควรเน้นพัฒนาด้านใด (ตอบได้มากกว่า 1 คำตอบ)								
1) ด้านสิ่งแวดล้อม								
- ต้องการ	7	35.0	40	50.0	59	37.1	106	40.9
- ไม่ต้องการ	13	65.0	40	50.0	100	62.9	153	59.1
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ ีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระบุกิจกรรม								
- กิจกรรมด้านการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อมในชุมชน เช่น การลอกคลอง กำจัดวัชพืช เก็บขยะ ปลูกป่า	6	85.7	28	70.0	40	67.8	74	69.8
- ปรับปรุงระบบบำบัดน้ำเสีย	0	0.0	1	2.5	0	0.0	1	0.9
- ไม่ระบุ	1	14.3	11	27.5	19	32.2	31	29.2
รวม	7	100.0	40	100.0	59	100.0	106	100.0
2) ด้านการศึกษา กีฬา								
- ต้องการ	9	45.0	51	63.8	89	56.0	149	57.5
- ไม่ต้องการ	11	55.0	29	36.3	70	44.0	110	42.5
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระบุกิจกรรม								
- มอบทุนการศึกษา อุปกรณ์กีฬา และส่งเสริมด้านกีฬา	9	90.0	51	85.0	89	81.7	149	83.2
- ไม่ระบุ	1	10.0	9	15.0	20	18.3	30	16.8
รวม	10	100.0	60	100.0	109	100.0	179	100.0
3) ด้านสาธารณสุข สุขภาพ และความปลอดภัย								
- ต้องการ	7	35.0	37	46.3	65	40.9	109	42.1
- ไม่ต้องการ	13	65.0	43	53.8	94	59.1	150	57.9
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระบุกิจกรรม								
- กล้องวงจรปิดในตำบล	1	14.3	0	0.0	0	0.0	1	1.0
- การตรวจสอบสุขภาพประชาชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้า และมอบอุปกรณ์ทางการแพทย์รักษาโรค เบื้องต้นให้แก่ รพ.สต. และโรงพยาบาล	3	42.9	20	60.6	40	61.5	63	60.0
- ไม่ระบุ	3	42.9	13	39.4	25	38.5	41	39.0
รวม	7	100.0	33	100.0	65	100.0	105	100.0
4) ด้านศาสนา ประเพณี วัฒนธรรม								
- ต้องการ	6	30.0	38	47.5	51	32.1	95	36.7
- ไม่ต้องการ	14	70.0	42	52.5	108	67.9	164	63.3
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระบุกิจกรรม								
- สนับสนุนงบประมาณวันสำคัญต่างๆ เช่น งานประเพณีสงกรานต์ กรฐิน ผ้าป่า	5	83.3	27	71.1	37	72.5	69	72.6
- ไม่ระบุ	1	16.7	11	28.9	14	27.5	26	27.4
รวม	6	100.0	38	100.0	51	100.0	95	100.0
5) ด้านสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ไฟฟ้า น้ำประปา ถนน								
- ต้องการ	7	41.2	23	28.8	47	29.6	77	30.1
- ไม่ต้องการ	10	58.8	57	71.3	112	70.4	179	69.9
รวม	17	100.0	80	100.0	159	100.0	256	100.0
ระบุกิจกรรม								
- สนับสนุนงบประมาณพัฒนาด้านสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ถนน ไฟฟ้า ประปา กล้องวงจรปิด	4	57.1	16	69.6	21	44.7	41	53.2
- ไม่ระบุ	3	42.9	7	30.4	26	55.3	36	46.8
รวม	7	100.0	23	100.0	47	100.0	77	100.0
6) ด้านพัฒนาคุณภาพชีวิต-อาชีพ								
- ต้องการ	10	50.0	31	38.8	43	27.0	84	32.4
- ไม่ต้องการ	10	50.0	49	61.3	116	73.0	175	67.6
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
ระบุกิจกรรม								
- สนับสนุนการพัฒนาอาชีพต่างๆ แนะนำอาชีพให้กับคนชุมชน เช่น ผู้ด้อยโอกาส ผู้สูงอายุ	9	81.8	21	67.7	28	66.7	58	69.0
- การมอบทุนในการศึกษาดูงานของคนในพื้นที่	1	9.1	0	0.0	0	0.0	1	1.2
- ไม่ระบุ	1	9.1	10	32.3	14	33.3	25	29.8
รวม	11	100.0	31	100.0	42	100.0	84	100.0
7) การเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า								
- ต้องการ	10	50.0	22	27.5	49	30.8	81	31.3
- ไม่ต้องการ	10	50.0	58	72.5	110	69.2	178	68.7
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
8) การเยี่ยมชุมชน								
- ต้องการ	9	45.0	25	31.3	58	36.5	92	35.5
- ไม่ต้องการ	11	55.0	55	68.8	101	63.5	167	64.5
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0

ตารางที่ 1 (ต่อ)
 ผลแบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566
 ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (GBP)

รายละเอียด	หน่วยงานราชการ		ผู้นำชุมชน		ตัวแทนประชาชน		รวมทั้งหมด	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนผู้ตอบแบบสอบถาม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
9) การจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม								
- ต้องการ	3	15.0	13	16.3	38	23.9	54	20.8
- ไม่ต้องการ	17	85.0	67	83.8	121	76.1	205	79.2
รวม	20	100.0	80	100.0	159	100.0	259	100.0
2.7 ท่านมีข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้า								
- การทำ CSR กับชุมชนเพื่อให้ได้ประโยชน์จริงๆ ควรเข้าถึงกลุ่มองค์กรชุมชนที่แท้จริง/ขอให้เข้าถึงชุมชนรากหญ้าโดยตรง	2	12.5	0	0.0	19	15.1	21	10.2
- การให้มีการจัดศึกษาดูงานเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	1	6.3	4	6.3	0	0.0	5	2.4
- ขอให้เน้นเรื่องการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	2	12.5	0	0.0	0	0.0	2	1.0
- ควรช่วยส่งเสริมให้มีการจ้างงานในชุมชนมากขึ้น	1	6.3	3	4.8	6	4.8	10	4.9
- มีกองทุนพัฒนาแต่ได้รับไม่ทั่วถึงและไม่เพียงพอ/ควรเพิ่มเติมกองทุนไฟฟ้ามากขึ้น	3	18.8	0	0.0	0	0.0	3	1.5
- สนับสนุนกิจกรรมด้านการติดตามตรวจสอบคุณภาพแหล่งน้ำ/การกำจัดผักตบชวา	2	12.5	0	0.0	0	0.0	2	1.0
- เพิ่มงบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าบ้านเลนและบ้านโพให้แต่ละชุมชนที่ตั้งอยู่รอบๆ โรงงานไฟฟ้า	0	0.0	15	23.8	10	7.9	25	12.2
- สนับสนุนกิจกรรมด้านสาธารณสุข และสุขภาพ เช่น อุปกรณ์ทางการแพทย์	0	0.0	4	6.3	10	7.9	14	6.8
- ขอให้เพิ่มการติดตามตรวจสอบสภาพอากาศและน้ำเสียให้มากขึ้น	0	0.0	2	3.2	0	0.0	2	1.0
- เพิ่มการประชาสัมพันธ์ และการทำกิจกรรม CSR ในชุมชนที่อยู่ห่างไกล	0	0.0	2	3.2	1	0.8	3	1.5
- มีส่วนร่วมกิจกรรมกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง และรักษามาตรฐานการทำงานให้ดีขึ้น	5	31.3	26	41.3	31	24.6	62	30.2
- อยากให้มีการจัดกีฬาระหว่างไฟฟ้าและชุมชนและเทศบาล/เครื่องออกกำลังกาย/อุปกรณ์กีฬา	0	0.0	4	6.3	0	0.0	4	2.0
- ช่วยเหลือชุมชนโดยตรงไม่ผ่านเทศบาลตามความต้องการของชุมชน	0	0.0	2	3.2	0	0.0	2	1.0
- จัดอบรมพัฒนาอาชีพให้กับคนในชุมชน	0	0.0	1	1.6	0	0.0	1	0.5
- สนับสนุนงบประมาณด้านการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ไฟริมทาง กล้องวงจรปิด	0	0.0	0	0.0	49	38.9	49	23.9
รวม	16	100.0	63	100.0	126	100.0	205	100.0

แบบประเมินภายหลังการประชุมกลุ่มย่อย ประจำปี 2566
ต่อโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ของบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ชื่อ-นามสกุล ผู้ตอบแบบแสดงความคิดเห็น.....เบอร์โทร.....
ตำบล.....อำเภอ.....จังหวัด.....

ท่านยินยอมให้เปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลหรือไม่

- ☐ 1) ไม่ยินยอมให้ข้อมูลส่วนบุคคล
☐ 2) ยินยอมให้ข้อมูลส่วนบุคคล ☐ 2.1) ถ่ายภาพได้ ☐ 2.2) ยกเว้นการถ่ายภาพ

(หมายเหตุ ข้อมูลส่วนบุคคล หมายถึง ข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลซึ่งทำให้สามารถระบุตัวบุคคลนั้นได้ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม อาทิเช่น ชื่อ นามสกุล เพศ เชื้อชาติ ที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ และ รูปถ่าย)

ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

คำชี้แจง กรุณาทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่ตรงกับตัวท่านที่สุด (โปรดระบุเพียง 1 ข้อ)

1.1 สถานภาพ/ตำแหน่ง

- ☐ (1) หน่วยงานราชการ (โปรดระบุ).....
ตำแหน่งของท่าน (โปรดระบุ).....
☐ (2) เทศบาล/องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น (โปรดระบุ).....
ตำแหน่งของท่าน (โปรดระบุ).....
☐ (3) ผู้นำชุมชน ชุมชน.....หมู่ที่.....ตำบล..... อำเภอ..... จังหวัด.....
ตำแหน่งของท่านในชุมชน (โปรดระบุ).....
☐ (4) ตัวแทนประชาชน ชุมชน.....หมู่ที่.....ตำบล..... อำเภอ..... จังหวัด.....
สถานภาพในครัวเรือน (โปรดระบุ).....
☐ (5) ตัวแทนสถาบันการศึกษา/สถาบันทางศาสนา (โปรดระบุ).....
ตำแหน่งของท่าน (โปรดระบุ).....

1.2 เพศ ☐ (1) ชาย ☐ (2) หญิง

1.3 ระยะเวลาการอาศัยอยู่ในพื้นที่

- ☐ (1) อยู่ที่นี่ตั้งแต่เกิด
☐ (2) ย้ายมาจากที่อื่น จำนวนปีที่อาศัยอยู่ที่นี่ ☐ 1) น้อยกว่า 10 ปี ☐ 2) 10-20 ปี ☐ 3) 20-30 ปี ☐ 4) มากกว่า 30 ปี

ส่วนที่ 2 ความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงก่อนพัฒนาโรงไฟฟ้าและหลังเปิดดำเนินการโรงไฟฟ้า

2.1 ภายหลังจากการรับฟังการชี้แจงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในระยะดำเนินการปัจจุบันแล้ว ท่านมีความคิดเห็นต่อการดำเนินการตามมาตรการของโรงไฟฟ้า อย่างไร

- ☐ (1) ไม่มีความวิตกกังวลใด ๆ (โปรดระบุเหตุผล))
- ☐ (2) มีความวิตกกังวล เรื่องที่วิตกกังวล
- 1.....
- 2.....
- 3.....
- ☐ (3) เหมาะสมและเพียงพอ (โปรดระบุเหตุผล))
- ☐ (4) ไม่เหมาะสมหรือไม่เพียงพอ โดยควรเพิ่มเติมในประเด็นดังต่อไปนี้
- 1.....
- 2.....
- 3.....

2.2 ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว ท่านมีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม

2.2.1 ท่านมีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต และสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบและประเด็นข้อวิตกกังวล ในระยะดำเนินการ	การได้รับผลกระทบ (v)			ระดับผลกระทบที่ได้รับ			การป้องกันผลกระทบ/ลดความ วิตกกังวล (ตามความเห็นท่าน)
	ไม่ แน่ใจ	ไม่ได้ รับ	ได้รับ	น้อย	ปาน กลาง	มาก	
1. ด้านสิ่งแวดล้อม							
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของ โรงไฟฟ้า เช่น ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์							
1.2 ไอเสียจากรถบรรทุกขนส่งของโรงไฟฟ้า							
1.3 กลิ่นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้า							
1.4 เสียงดังจากการเดินเครื่องจักร							
1.5 น้ำเสียจากโครงการ/น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น							
1.6 น้ำท่วมจากการระบายของโรงไฟฟ้า							
1.7 ขยะและกากของเสียจากโรงไฟฟ้า							
1.8 ผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของปลาในแหล่ง น้ำจากการระบายน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า							
1.9 ความเสียหายต่อผิวดินจากการบรรทุกขนส่ง ของโรงไฟฟ้า							
1.10 ความร้อนจากโรงไฟฟ้า							
1.11 การระเบิดและการรั่วไหลของก๊าซ							
1.12 การเกิดไฟไหม้และสารเคมีรั่วไหล							
1.13 อื่นๆ ระบุ.....							

2.2.1 ท่านมีความคิดเห็นอย่างไร ต่อการได้รับผลกระทบ/ความวิตกกังวลด้านสังคม วิถีชีวิต และสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

ผลกระทบและประเด็นข้อวิตกกังวล ในระยะดำเนินการ	การได้รับผลกระทบ (v)			ระดับผลกระทบที่ได้รับ			การป้องกันผลกระทบ/ลดความ วิตกกังวล (ตามความเห็นท่าน)
	ไม่ แน่ใจ	ไม่ได้ รับ	ได้รับ	น้อย	ปาน กลาง	มาก	
2. ด้านสังคม และวิถีชีวิต							
2.1 ผลกระทบต่อการใช้น้ำเพื่อการเกษตร							
2.2 ผลกระทบต่อน้ำใช้ในการอุปโภค บริโภคของ ประชาชน							
2.3 ผลกระทบต่อการทำการเกษตร							
2.4 อุบัติเหตุจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า							
2.5 ปัญหาสังคมจากพนักงานโรงไฟฟ้า							
2.6 โรคระบาดจากการมีพนักงานโรงไฟฟ้าเข้ามา ในพื้นที่							
2.7 ผลกระทบต่อสุขภาพจากมลสารของโรงไฟฟ้า							
2.8 สถานพยาบาลไม่เพียงพอจากการมีพนักงาน โรงไฟฟ้าเข้ามาในพื้นที่							
2.9 การจราจรติดขัด/ผลกระทบต่อการจราจรใน พื้นที่							
2.10 ปัญหาทะเลาะเบาะแว้งระหว่างพนักงาน โรงไฟฟ้ากับคนในชุมชน							
2.11 ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านบวก)							
2.12 ความสัมพันธ์ของคนในชุมชนเปลี่ยนแปลง (ด้านลบ)							
2.13 ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านบวก)							
2.14 ผลกระทบต่อจิตใจ (ด้านลบ)							
2.15 การประชาสัมพันธ์/การให้ความรู้กับ ประชาชนในพื้นที่							
2.16 การชดเชย/การเยียวยา							
2.17 การรับซื้อเครื่องเรือนต่าง ๆ ที่เกิดจากโรงไฟฟ้า							
2.18 การพัฒนา/สนับสนุนกิจกรรม/คีนประโยชน์ ให้กับชุมชน							
2.19 กองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ากับการ พัฒนาท้องถิ่น							
2.20 อื่นๆ ระบุ.....							

2.2.2 หลังจากโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว ท่านมีข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อผลกระทบด้านเศรษฐกิจ อย่างไร

ผลกระทบด้านบวก	ผลกระทบด้านลบ
1.	
2.	
3.	
4.	
5.	

2.3 ท่านมีความคิดเห็นอย่างไรต่อการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารโรงไฟฟ้า กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการแล้ว

- ☐ (1) ไม่เคยทราบมาก่อน
- ☐ (2) รับทราบ โดยทราบมาจาก (ตอบได้มากกว่า 1 คำตอบ)
- | | |
|--|--|
| ☐ 1) เข้าร่วมประชุม/ร่วมกิจกรรมกับโรงไฟฟ้า | ☐ 2) เจ้าหน้าที่โรงไฟฟ้า |
| ☐ 3) หน่วยงานราชการในพื้นที่ เช่น เทศบาล อบต. | ☐ 4) ผู้นำชุมชน เช่น กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชน อสม. เป็นต้น |
| ☐ 5) เพื่อนบ้าน/ผู้ร่วมงาน | ☐ 6) หนังสือพิมพ์/บอร์ดชุมชน/วารสาร |
| ☐ 7) สื่อออนไลน์ | ☐ 8) อื่นๆ ระบุ..... |

2.4 ท่านเห็นว่าโรงไฟฟ้า ควรมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลของโรงไฟฟ้า กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า เพิ่มเติมผ่านช่องทางใดบ้าง (ตอบได้มากกว่า 1 คำตอบ)

- | | | |
|---|--|--|
| ☐ 1) จดหมายข่าว | ☐ 2) วิทยูทูบ | ☐ 3) ประชาสัมพันธ์เสียงตามสาย |
| ☐ 4) เอกสารแผ่นพับ | ☐ 5) แจกผ่านผู้นำชุมชน/หน่วยงานราชการ | ☐ 6) การจัดประชุม |
| ☐ 7) คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ☐ 8) หนังสือพิมพ์/บอร์ดชุมชน/วารสาร | |
| ☐ 9) สื่อออนไลน์ | ☐ 10) อื่นๆ ระบุ..... | |

2.5 ข้อมูลโรงไฟฟ้าที่ท่านต้องการทราบเพิ่มเติม

- | | |
|--|---|
| ☐ 1) ระบบความปลอดภัย/แผนฉุกเฉิน | ☐ 2) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม |
| ☐ 3) ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ☐ 4) กองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า |
| ☐ 5) กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า | |
| ☐ 6) การดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ☐ 7) ข้อมูลโรงไฟฟ้า |
| ☐ 8) อื่นๆ ระบุ..... | |

2.6 หลังจากโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้า ท่านคิดว่ากิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) ของโรงไฟฟ้า ควรเน้นพัฒนาด้านใด (ตอบได้มากกว่า 1 คำตอบ)

- | |
|---|
| ☐ 1) ด้านสิ่งแวดล้อม ระบุกิจกรรม..... |
| ☐ 2) ด้านการศึกษา กีฬา ระบุกิจกรรม..... |
| ☐ 3) ด้านสาธารณสุข สุขภาพ และความปลอดภัย ระบุกิจกรรม..... |
| ☐ 4) ด้านศาสนา ประเพณี วัฒนธรรม ระบุกิจกรรม..... |
| ☐ 5) ด้านสาธารณูปโภคในชุมชน เช่น ไฟฟ้า น้ำประปา ถนน ระบุกิจกรรม..... |
| ☐ 6) ด้านพัฒนาคุณภาพชีวิต-อาชีพ ระบุกิจกรรม..... |
| ☐ 7) การเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า |
| ☐ 8) การเยี่ยมชมชุมชน |
| ☐ 9) การจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม |
| ☐ 10) อื่นๆ ระบุกิจกรรม..... |

2.7 ท่านมีข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้า

- 1.....
- 2.....
- 3.....

ขอขอบคุณทุกท่านที่ให้ความร่วมมือในการตอบแบบสอบถาม

ภาคผนวก ข.2-29

เอกสารการแต่งตั้งและบันทึกการประชุมคณะกรรมการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



คำสั่งอำเภอบางปะอิน

ที่ ๑๖๐ / ๒๕๖๕

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ
(บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด และบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด)

ตามที่บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด และบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (“บริษัทฯ”) ผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน และโรงไฟฟ้าบ้านโพ (“โรงไฟฟ้า”) ตามลำดับ ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) ตำบลบ้านเลน และตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก โดยมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าโรงละ ๑๓๗ เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ใกล้เคียง

เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามมติกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ซึ่งได้เห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ โดยกำหนดให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และได้รับความเชื่อถือจากประชาชนทั่วไปตลอดจนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

อำเภอบางปะอิน จึงขอยกเลิกคำสั่ง อำเภอบางปะอิน ที่ ๑๘๗/๒๕๖๐ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ซึ่งได้ปฏิบัติงานครบวาระแล้ว และเห็นสมควรแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ ดังนี้

๑
๒
๓
๔
๕
๖
๗
๘
๙
๑๐
๑๑
๑๒
๑๓
๑๔
๑๕

ประธานคณะกรรมการ
รองประธานคณะกรรมการ
รองประธานคณะกรรมการ
กรรมการผู้แทนภาครัฐ

กรรมการผู้แทนภาครัฐ
กรรมการผู้แทนภาครัฐ
กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบางปะอิน
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบางปะอิน

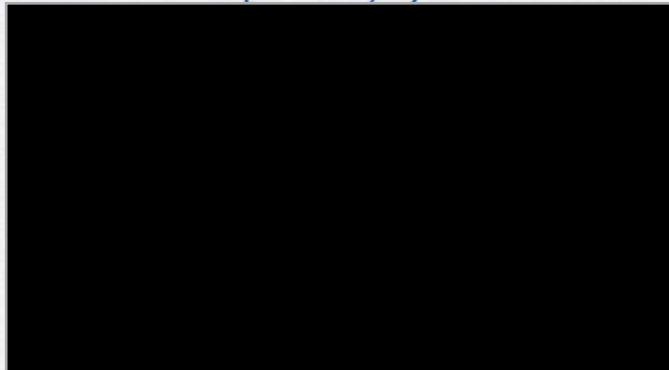
/๑๗.นายเฉลิม...

๑๗
๑๘
๑๙
๒๐
๒๑
๒๒
๒๓
๒๔
๒๕
๒๖
๒๗
๒๘
๒๙
๓๐
๓๑
๓๒
๓๓
๓๔
๓๕
๓๖
๓๗
๓๘
๓๙
๔๐
๔๑

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลคลองจิก
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลคลองจิก
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านห้วย
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านห้วย
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลตลิ่งชัน
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลตลิ่งชัน
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลตลาดเกรียบ
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลตลาดเกรียบ
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านแปง
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านแปง
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลวัดยม
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลวัดยม
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านพลับ
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านพลับ
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลเกาะเกิด
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลเกาะเกิด
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบางปะแดง
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบางปะแดง
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบ้านกรด
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบ้านกรด
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลสามเรือน
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลสามเรือน
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบ่อตาโล่
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบ่อตาโล่
ผู้แทนโรงไฟฟ้า กรรมการ/เลขานุการ

โดยมีอำนาจหน้าที่ตามระเบียบของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้า
บ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป



รายงานการประชุม

คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าบ้านเลน และโรงไฟฟ้าบ้านโพ ครั้งที่ 3/2568

วันที่ 22 สิงหาคม 2568 เวลา 10:00 – 12.00 น.

ณ ห้องประชุม โครงการโรงไฟฟ้า บ้านโพ

กรรมการผู้มาประชุม จำนวน 29 คน

- | | |
|-----|--|
| 1. | ประธานคณะกรรมการ |
| 2. | รองประธานคณะกรรมการ |
| 3. | กรรมการผู้แทนภาครัฐ สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา |
| 4. | กรรมการผู้แทนภาครัฐ พนักงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา |
| 5. | กรรมการผู้แทนภาครัฐ อุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา |
| 6. | กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ |
| 7. | กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ |
| 8. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ |
| 9. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ |
| 10. | กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบางปะอิน |
| 11. | กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบางปะอิน |
| 12. | กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลคลองจิก |
| 13. | กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลคลองจิก |
| 14. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านหว้า |
| 15. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านหว้า |
| 16. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลลี้จั่น |
| 17. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลลี้จั่น |
| 18. | กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลตลาดเกรียบ |
| 19. | กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลตลาดเกรียบ |
| 20. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านแป้ง |
| 21. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลวัดขม |
| 22. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านพลับ |
| 23. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านพลับ |
| 24. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบางประแดง |
| 25. | กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบางประแดง |
| 26. | กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบ้านกรด |

27.

28.

29.

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลสามเรือน

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ่อตาโล่

กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า/เลขานุการฯ

กรรมการผู้ติดภารกิจ จำนวน 12 ท่าน

1.

2.

3.

4.

5.

6.

7.

8.

9.

10.

11.

12.

รองประธานคณะกรรมการ

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านแป้ง

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลวัดขุม

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลเกาะเกิด

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลเกาะเกิด

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบ้านกรด

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลสามเรือน

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ่อตาโล่

ผู้เข้าร่วมประชุมจากบริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด และบริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด จำนวน 3 คน

1.

2.

3.

ผู้จัดการโรงไฟฟ้าบ้านเลน

ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โครงการ
โรงไฟฟ้าบ้านเลนผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โครงการ
โรงไฟฟ้าบ้านโพ

เปิดประชุมเวลา 10:00 น

วาระที่ 1 : เรื่องประธานแจ้งเพื่อทราบ

- ประธานฯ สอบถามสถานะการณ์ และปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่ฯ คณะกรรมการฯ รับผิดชอบ

ที่ประชุมพิจารณา: รับทราบ

วาระที่ 2 : เรื่องเพื่อรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 2/2568

- คณะกรรมการฯ รับรองรายงานการประชุม ครั้งที่ 2/68 วันที่ 23 พฤษภาคม 2568

ที่ประชุมพิจารณา: รับรองการประชุม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่อง

- ไม่มี

ที่ประชุมพิจารณา:-

วาระที่ 4 : เรื่องเพื่อทราบ

4.1ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

4.1.1 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบฯ ตามรายงาน EIA (ระยะดำเนินการ)

ลำดับที่	มาตรการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม	ความถี่	2568			ผลการตรวจวัด
			มิ.ย	ก.ก	ส.ค	
1	การตรวจสอบแบบต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่อยระบายของโรงไฟฟ้า	24 ชั่วโมง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
2	ตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง	24 ชั่วโมง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
3	ตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว	เดือนละ 1 ครั้ง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
4	ตรวจสอบคุณภาพน้ำจากขบวนการผลิต แบบต่อเนื่อง	24 ชั่วโมง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
5	ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากขบวนการผลิตแบบครั้งคราว	เดือนละ 1 ครั้ง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
6	ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	ปีละ 2 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
7	ระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับ	ปีละ 2 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
8	ระดับความร้อนในสถานประกอบการ(WBGT)	ปีละ 4 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
9	ระดับความเข้มของแสงสว่าง	ปีละ 4 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
10	ระดับความเข้มของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน	ปีละ 4 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
11	ตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Systems Audit CEMS)	ปีละ 1 ครั้ง	-	-	-	
12	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	
13	ระดับเสียงโดยทั่วไป	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	
14	คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	
15	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (RATA)	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	
16	การตรวจสอบคุณภาพ Cooling water	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	
17	การตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	
18	การตรวจสอบคุณภาพตะกอนดิน	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	
19	การตรวจสอบทางนิเวศวิทยา	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	
20	การตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	ปีละ 2 ครั้ง	-	-	-	

หมายเหตุ : โครงการ โรงไฟฟ้าบ้านโพ และ บ้านเลน ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ตามแผน

4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าบ้านโพ และโรงไฟฟ้าบ้านเลน

4.1.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าบ้านโพและโรงไฟฟ้าบ้านเลน:

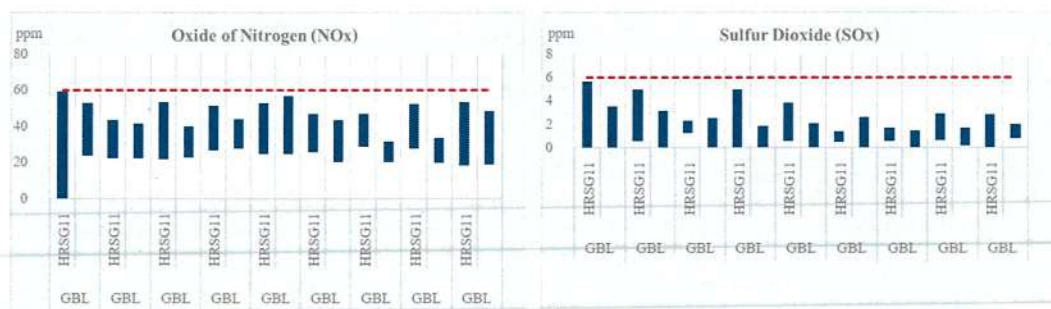
1) การตรวจสอบแบบต่อเนื่อง (CEMs 24 hr.) รายการตรวจวัดมีดังนี้

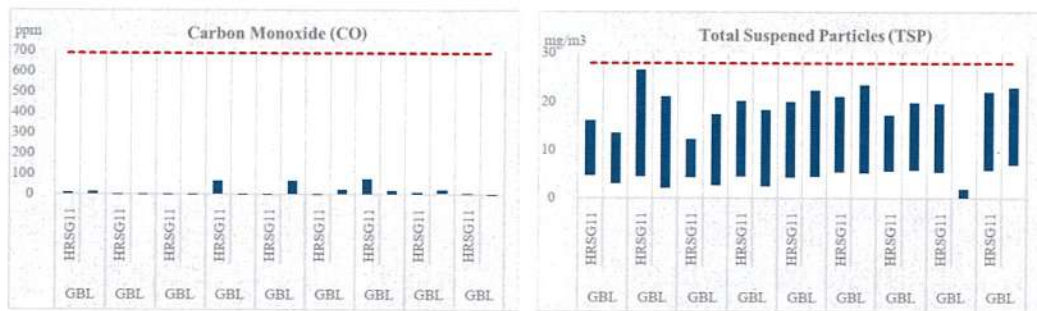
- ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)
- คาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ค่าควบคุมมลพิษอากาศ โดยแสดงค่าต่ำสุดและสูงสุด อยู่ในช่วงควบคุม และไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รายการ	มาตรฐาน		หน่วย	ค่า ตรวจวัด	พฤษภาคม 68				มิถุนายน 68				กรกฎาคม 68			
	กฎหมาย	EIA			HRSG11		HRSG12		HRSG11		HRSG12		HRSG11		HRSG12	
					GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL
ออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	< 120	< 60	ppm	ต่ำสุด	27	24.74	19.44	24.57	27.13	25.66	18.19	20.37	26.39	28.70	18.12	20.37
				สูงสุด	43.28	52.86	31.3	56.91	55.77	46.97	39.41	43.56	54.07	46.85	34.4	31.31
ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2)	20	6	ppm	ต่ำสุด	0.23	0.51	0	0.00	0.01	0.49	0	0.00	0	0.54	0	0.02
				สูงสุด	1.07	3.81	0.73	2.08	0.73	1.37	0.49	2.58	1.43	1.70	1.11	1.43
คาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)	690	690	ppm	ต่ำสุด	0	0.64	3.33	0.78	0.39	0.26	3.2	0.51	0.94	0.00	3.12	0.33
				สูงสุด	8.69	2.02	5.41	67.49	1.89	1.02	43.28	22.13	378.1	73.60	299.6	17.52
ฝุ่นรวม (TSP)	60	28	mg/m3	ต่ำสุด	0.81	4.15	1.59	4.46	1.63	5.27	2.2	5.17	0.58	5.44	2.34	5.76
				สูงสุด	14.45	19.98	12.73	22.3	21.64	21.07	7.9	23.50	17.10	17.20	12.37	19.83

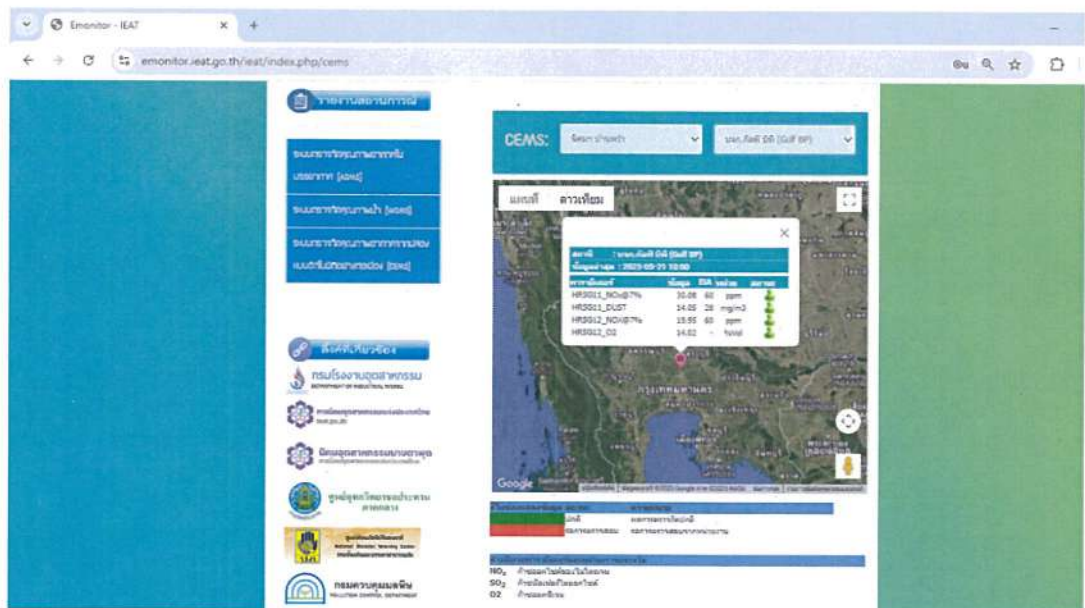
กราฟแสดงผลการตรวจวัดเดือน พฤษภาคม 2568 ถึง กรกฎาคม พ.ศ. 2568



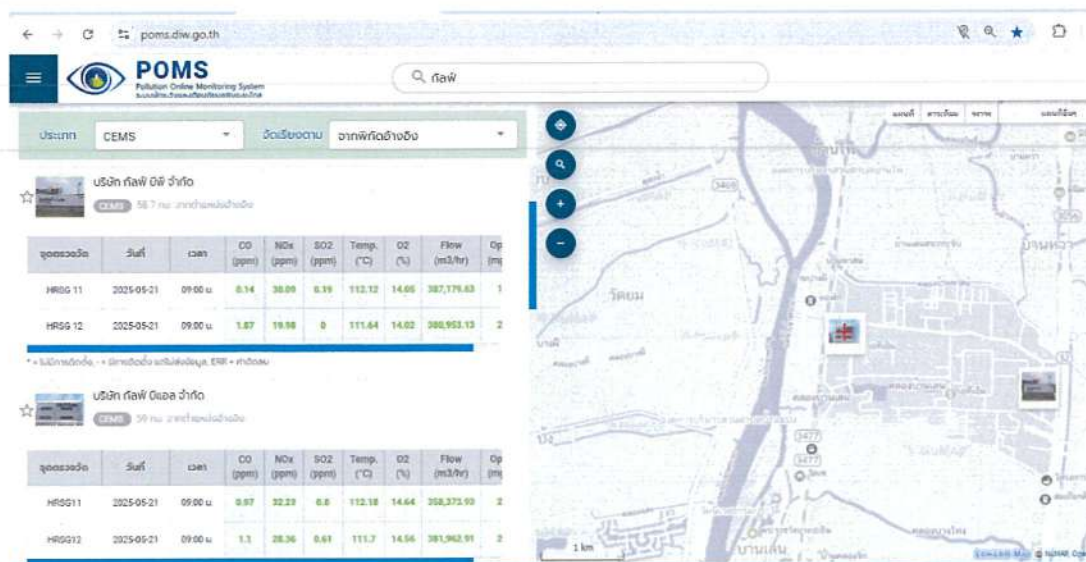


2) สถานะการเชื่อมต่อการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายอากาศจากปล่อง ไปยัง ระบบเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม (EMCC I-EA-T) ของ ศูนย์ปฏิบัติการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล กรมโรงงานอุตสาหกรรม ของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ และโครงการ โรงไฟฟ้าบ้านเลน

- โครงการฯสามารถใช้งานและรายงานผลคุณภาพอากาศไปยังระบบเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม (EMCC I-EA-T) ของ ศูนย์ปฏิบัติการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ได้อย่างต่อเนื่อง



- โครงการฯสามารถใช้งานและรายงานผลคุณภาพอากาศไปยังระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล กรมโรงงานอุตสาหกรรม ได้อย่างต่อเนื่อง

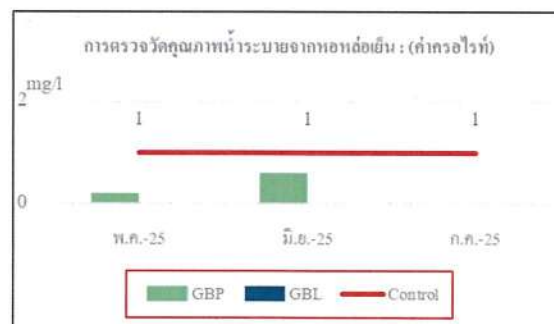
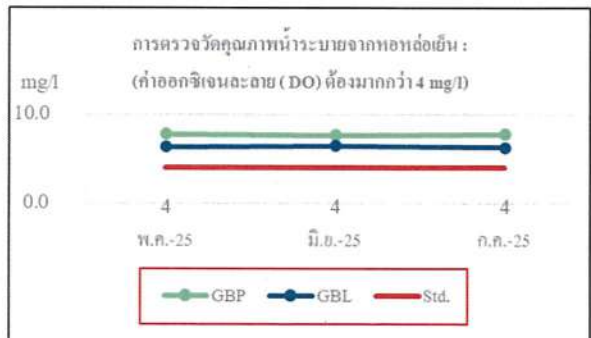
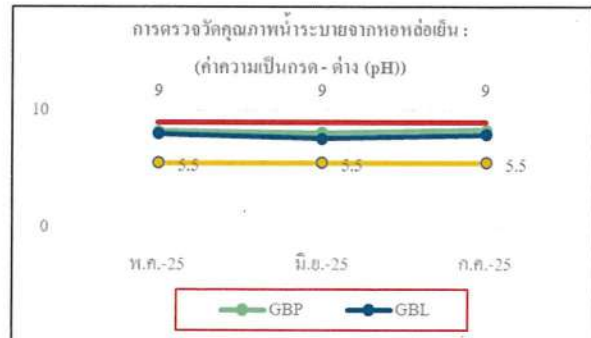
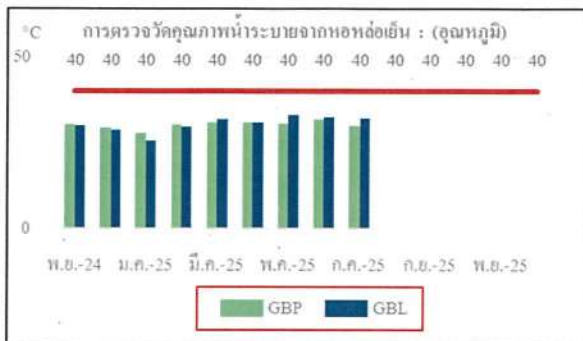


4.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ

- ผลการตรวจวัดคุณภาพคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าบ้านเลนและ โรงไฟฟ้าบ้านโพ ค่าควบคุมมลพิษทางน้ำ อยู่ในช่วงควบคุม และไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	มาตรฐาน	พฤษภาคม 68		มิถุนายน 68		กรกฎาคม 68	
		GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL
อุณหภูมิ (°C)	≤ 40	30.4	33.1	31.7	32.3	30	32.2
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	5.5-9.0	8.2	8	8.1	7.6	8.3	7.9
ปริมาณของแข็ง สารอนินทรีย์และอินทรีย์ทั้งหมดที่ละลายอยู่ในน้ำ:TDS(mg/lite)	≤3,000	2,408	2,764	2,412	2,264	2,336	2,640
ของแข็งแขวนลอย :SS (mg/lite)	≤50	<5	<5	<5	<5	7	<5
ปริมาณออกซิเจนที่จุลินทรีย์ต้องใช้เพื่อย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ : BOD5 (mg/l)	≤20	<2	3.2	<2	<2.0	<2	<2.0
ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ: DO (mg/l)	≥4	7.8	6.4	7.7	6.5	7.8	6.3
คลอรีนไดออกไซด์: ClO2 (mg/l)	≤1	0.2	<0.1	0.6	<0.1	<0.1	<0.1
โลหะหนัก	-	-	-	-	-	-	-

กราฟแสดงผลการตรวจวัดเดือน พฤษภาคม – กรกฎาคม พ.ศ. 2568



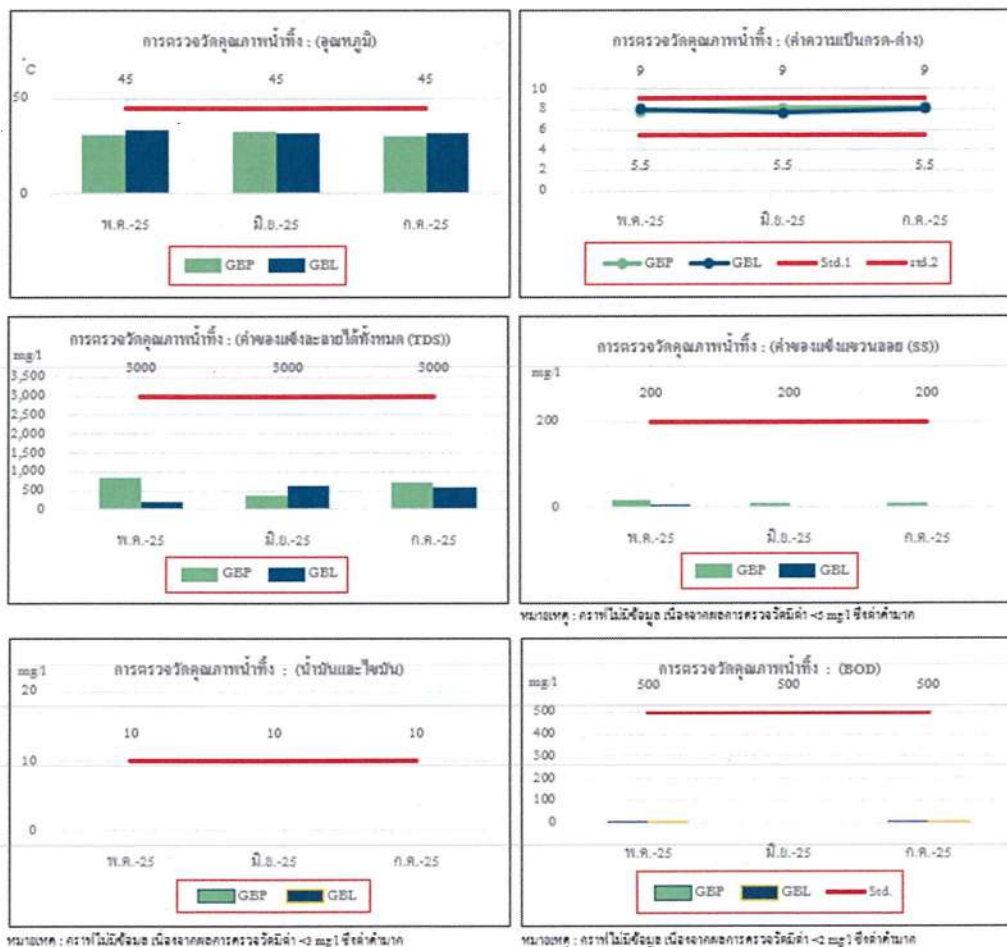
หมายเหตุ : เดือนที่กราฟไม่มีข้อมูลเนื่องจากมีค่า < 0.1 mg/l

4.1.2.3 การตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียจากขบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ

- ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ ค่าควบคุมมลทางน้ำ อยู่ในช่วงควบคุม และไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

น้ำเสียจากกระบวนการผลิต	มาตรฐาน	พฤษภาคม 68		มิถุนายน 68		กรกฎาคม 68	
		GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL
อุณหภูมิ (°C)	≤45	31.1	33	32.1	31.3	29.8	31.4
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	5.5-9.0	7.8	8	8.1	7.6	8.2	8.0
ปริมาณของแข็ง สารอินทรีย์และอนินทรีย์ทั้งหมดที่ละลายอยู่ในน้ำ:TDS(mg/lite)	≤3,000	824	212	380	632	708	608
ของแข็งแขวนลอย:SS (mg/lite)	≤200	19	6	10	<5	11	<5
น้ำมันและจารบี: (mg/l)	≤10	<3	<3	<3	<3	<3	<3
ปริมาณออกซิเจนที่จุลินทรีย์ต้องใช้เพื่อย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ : BOD5 (mg/l)	≤500	6.9	4.9	<2	<2	2.1	2.5
โลหะหนัก	-	-	-	-	-	-	-

กราฟแสดงผลการตรวจวัดเดือน พฤษภาคม – กรกฎาคม พ.ศ. 2568



4.1.2.4 สถานะการเชื่อมต่อการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งไปยัง ระบบเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม (EMCC I-EA-T) ของ ศูนย์ปฏิบัติการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ และโครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน

- ระบบ สามารถใช้งานได้ปกติ โดย สามารถเข้าดูได้ที่
 GBL Link <https://203.172.102.115/GBLLandingpage>
 GBP Link <https://203.172.102.115/GBPlandingpage>



4.1.2.5 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

มาตรฐาน	
	- Leq 8 hrs มาตรฐาน 8 ชั่วโมง ไม่เกิน 90 dB(A) ค่า EIA ไม่เกิน 85 dB(A) - Lmax มาตรฐานระดับเสียงสูงสุด ไม่เกิน 140 dB(A)
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - บริเวณ Cooling Tower - บริเวณ Gas Compressor - บริเวณ Boiler Feed Pump - บริเวณ Gas Turbine 1 - บริเวณ Gas Turbine 2 - บริเวณ Steam Turbine	ดำเนินการตรวจวัดครั้งที่ 2/2568 ในระหว่างวันที่ 10-12 มิถุนายน พ.ศ. 2568 - บริเวณ Cooling Tower พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 80.2-82.8 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Gas Compressor พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 62.3-63.6 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Boiler Feed Pump พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 80.9-81.5 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Gas Turbine 1 พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 82.9-83.1 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Gas Turbine 2 พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 75.0-76.6 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Steam Turbine พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 77.5-77.8 เดซิเบล (เอ)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโ - บริเวณ Cooling Tower - บริเวณ Gas Compressor - บริเวณ Boiler Feed Pump - บริเวณ Gas Turbine 1 - บริเวณ Gas Turbine 2 - บริเวณ Steam Turbine	ดำเนินการตรวจวัด ครั้งที่ 2/2568 ในระหว่างวันที่ 9-12 มิถุนายน พ.ศ. 2568 - บริเวณ Cooling Tower มีค่าอยู่ระหว่าง 80.7-81.2 เดซิเบลเอ - บริเวณ Gas Compressor มีค่าอยู่ระหว่าง 61.7 - 62.9 เดซิเบลเอ - บริเวณ Boiler Feed Pump มีค่าอยู่ระหว่าง 77.9-78.6 เดซิเบลเอ - บริเวณ Gas Turbine 1 มีค่าอยู่ระหว่าง 81.8 - 82.7 เดซิเบลเอ - บริเวณ Gas Turbine 2 มีค่าอยู่ระหว่าง 75.4 - 76.3 เดซิเบลเอ - บริเวณ Steam Turbine มีค่าอยู่ระหว่าง 76.4-77.0 เดซิเบลเอ
--	--

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) เป็นเวลา 3 ต่อเนื่อง จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Gas Compressor บริเวณ Boiler Feed Pump บริเวณ Gas Turbine 1 บริเวณ Gas Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) ในระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่า มีค่าใกล้เคียงกันทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

4.1.2.6 ระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับ

โครงการ โรงไฟฟ้าบ้านเลน - Operation 1 - Operation 2 - Maintenance 1 - Maintenance 2 - Chemist	โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับ ครั้งที่ 1/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 10 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด <table> <tr> <th data-bbox="855 1043 1007 1164" rowspan="3">สถานี</th><th data-bbox="1007 1043 1091 1164" rowspan="3">วันที่ตรวจวัด</th><th colspan="4" data-bbox="1091 1043 1474 1164">ผลการตรวจวัด</th></tr> <tr> <th data-bbox="1091 1064 1187 1164" rowspan="2">ระดับเสียงสะสม (%)</th><th data-bbox="1187 1064 1283 1164" rowspan="2">ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))</th><th data-bbox="1283 1064 1378 1164" rowspan="2">ระดับเสียงสะสม (%)</th><th data-bbox="1378 1064 1474 1164" rowspan="2">ตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))</th></tr> <tr> </tr> <tr> <td data-bbox="855 1164 1007 1207">Operation 1 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)</td><td data-bbox="1007 1164 1091 1207">10 มิ.ย. 68</td><td data-bbox="1091 1164 1187 1207"><1</td><td data-bbox="1187 1164 1283 1207">59.2</td><td data-bbox="1283 1164 1378 1207"><1</td><td data-bbox="1378 1164 1474 1207">60.9</td></tr> <tr> <td data-bbox="855 1207 1007 1249">Operation 2 (ศูนย์ผลิตแก๊วหวางค์)</td><td data-bbox="1007 1207 1091 1249">10 มิ.ย. 68</td><td data-bbox="1091 1207 1187 1249">21.4</td><td data-bbox="1187 1207 1283 1249">76.3</td><td data-bbox="1283 1207 1378 1249">20.4</td><td data-bbox="1378 1207 1474 1249">78.1</td></tr> <tr> <td data-bbox="855 1249 1007 1290">Maintenance 1 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)</td><td data-bbox="1007 1249 1091 1290">10 มิ.ย. 68</td><td data-bbox="1091 1249 1187 1290">-</td><td data-bbox="1187 1249 1283 1290">-</td><td data-bbox="1283 1249 1378 1290"><1</td><td data-bbox="1378 1249 1474 1290">56.5</td></tr> <tr> <td data-bbox="855 1290 1007 1332">Maintenance 2 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)</td><td data-bbox="1007 1290 1091 1332">10 มิ.ย. 68</td><td data-bbox="1091 1290 1187 1332">-</td><td data-bbox="1187 1290 1283 1332">-</td><td data-bbox="1283 1290 1378 1332"><1</td><td data-bbox="1378 1290 1474 1332">57.2</td></tr> <tr> <td data-bbox="855 1332 1007 1375">Chemist (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)</td><td data-bbox="1007 1332 1091 1375">10 มิ.ย. 68</td><td data-bbox="1091 1332 1187 1375">-</td><td data-bbox="1187 1332 1283 1375">-</td><td data-bbox="1283 1332 1378 1375">2.1</td><td data-bbox="1378 1332 1474 1375">68.3</td></tr> <tr> <td colspan="2" data-bbox="855 1375 1007 1395">มาตรฐาน¹</td><td data-bbox="1091 1375 1187 1395">-</td><td data-bbox="1187 1375 1283 1395">83</td><td data-bbox="1283 1375 1378 1395">-</td><td data-bbox="1378 1375 1474 1395">85</td></tr> </table>	สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))	ระดับเสียงสะสม (%)	ตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))	Operation 1 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	<1	59.2	<1	60.9	Operation 2 (ศูนย์ผลิตแก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	21.4	76.3	20.4	78.1	Maintenance 1 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	-	-	<1	56.5	Maintenance 2 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	-	-	<1	57.2	Chemist (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	-	-	2.1	68.3	มาตรฐาน ¹		-	83	-	85
สถานี	วันที่ตรวจวัด			ผลการตรวจวัด																																											
				ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))	ระดับเสียงสะสม (%)	ตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))																																								
Operation 1 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	<1	59.2	<1	60.9																																										
Operation 2 (ศูนย์ผลิตแก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	21.4	76.3	20.4	78.1																																										
Maintenance 1 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	-	-	<1	56.5																																										
Maintenance 2 (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	-	-	<1	57.2																																										
Chemist (ศูนย์บริหาร แก๊วหวางค์)	10 มิ.ย. 68	-	-	2.1	68.3																																										
มาตรฐาน ¹		-	83	-	85																																										

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ

- Operation 1

- Operation 2

- Maintenance 1

- Maintenance 2

- Chemist

โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับ ครั้งที่ 2/2568

ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
		12 ชั่วโมง		8 ชั่วโมง	
		ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))	ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))
พนักงาน Operation 1 (คุณอิทธิกร พนมวิวัฒน์)	12 มิ.ย. 68	7.9	72.0	7.9	74.0
พนักงาน Operation 2 (คุณภัทราพรณ์ อารามบุญ)	12 มิ.ย. 68	12.3	73.9	10.2	75.1
พนักงาน Maintenance 1 (คุณบรรณิณี สิริสวัสดิ์)	12 มิ.ย. 68	-	-	7.2	73.6
พนักงาน Maintenance 2 (คุณสมกร จันทร์ศรีชื่น)	12 มิ.ย. 68	-	-	3.0	69.7
พนักงาน Chemist (คุณประภาณี เต็มเชวีร์)	12 มิ.ย. 68	-	-	<1	64.4
มาตรฐาน		-	85	-	85

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวพนักงาน เมื่อนำมาคำนวณระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาในการทำงาน (TWA) ตามประกาศกรมสวัสดิการคุ้มครองแรงงาน เรื่องหลักเกณฑ์วิธีตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ(พ.ศ. 2561) และ(ฉบับที่ 2)(พ.ศ.2565) พบว่าพนักงานทั้งหมดมีค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาในการทำงานอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเสียงตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน(พ.ศ. 2561)

4.1.2.7 ความร้อนภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - บริเวณ Condenser Exhaust Unit - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ - บริเวณ Steam Turbine - บริเวณ Gas Turbine 1 - บริเวณ Gas Turbine 2	โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2568 - บริเวณ Condenser Exhaust Unit พบค่า 29.1 °C - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ พบค่า 28.9 °C - บริเวณ Steam Turbine พบค่า 32.3 °C - บริเวณ Gas Turbine 1 พบค่า 30.1 °C - บริเวณ Gas Turbine 2 พบค่า 29.9 °C - Control Room พบค่า 20.1 °C
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - บริเวณ Condenser Exhaust Unit - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ - บริเวณ Steam Turbine - บริเวณ Gas Turbine	โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2568 - บริเวณ Condenser Exhaust Unit พบค่า 31.5 °C - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ พบค่า 30.1 °C - บริเวณ Gas Turbine พบค่า 29.7 °C - บริเวณ Steam Turbine พบค่า 33.2 °C

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลางต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

4.1.2.8 ระดับความเข้มของแสงสว่าง

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - Electrical and Control Building - Administration Building - Workshop	จากการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2/2568 ในวันที่ 10 และ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยตรวจวัดจำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ Administration Building และ บริเวณ Workshop โดยสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้- - บริเวณ Electrical and Control Building พบค่าอยู่ในช่วง 121-872 ลักซ์ - บริเวณ Workshop พบค่าอยู่ในช่วง 117-1,713 ลักซ์ - บริเวณ Administration Building พบค่าอยู่ในช่วง 342 - 688 ลักซ์
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - Electrical and Control Building - Administration Building - Workshop	จากการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2/2568 ในวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยตรวจวัดจำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ Administration Building และ บริเวณ Workshop โดยสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้ - บริเวณ Electrical and Control Building พบค่าอยู่ในช่วง 135 -1,455 ลักซ์ - บริเวณ Workshop พบค่าอยู่ในช่วง 110 – 2,130 ลักซ์ - บริเวณ Administration Building พบค่าอยู่ในช่วง 155– 1,346ลักซ์
เมื่อนำผลการตรวจ วัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) พบว่า ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด	

4.1.2.9 ระดับความเข้มของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน	ระดับความเข้มของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน มีการตรวจวัดครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดมีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด																												
- Chemical storage skid of cooling system. - Chemical storage skid of boiler.	<table><tr><th rowspan="2">สถานี</th><th rowspan="2">วันที่ทำการตรวจวัด</th><th colspan="4">ผลการตรวจวัด</th></tr><tr><th>Chlorine as NaOCl (ppm)</th><th>Cyclohexylamine (ppm)</th><th>Morpholine (ppm)</th><th>Sulfuric acid (mg/m³)</th></tr><tr><td>Chemical storage skid of cooling system</td><td>10 มิ.ย. 68</td><td><0.10</td><td>-</td><td>-</td><td><0.05</td></tr><tr><td>Chemical storage skid of Boiler</td><td>10 มิ.ย. 68</td><td>-</td><td><0.04</td><td><0.02</td><td>-</td></tr><tr><td colspan="2">มาตรฐาน</td><td>1(C)</td><td>10</td><td>20</td><td>1</td></tr></table>	สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				Chlorine as NaOCl (ppm)	Cyclohexylamine (ppm)	Morpholine (ppm)	Sulfuric acid (mg/m³)	Chemical storage skid of cooling system	10 มิ.ย. 68	<0.10	-	-	<0.05	Chemical storage skid of Boiler	10 มิ.ย. 68	-	<0.04	<0.02	-	มาตรฐาน		1(C)	10	20	1
สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด			ผลการตรวจวัด																									
		Chlorine as NaOCl (ppm)	Cyclohexylamine (ppm)	Morpholine (ppm)	Sulfuric acid (mg/m³)																								
Chemical storage skid of cooling system	10 มิ.ย. 68	<0.10	-	-	<0.05																								
Chemical storage skid of Boiler	10 มิ.ย. 68	-	<0.04	<0.02	-																								
มาตรฐาน		1(C)	10	20	1																								

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - Water Treatment Plant (Chemical Dosing) - Laboratory - Chemical Dosing at Cooling Tower - Boiler Chemical Storage Tank	ระดับความเข้มข้นของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน การตรวจวัดครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดมีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด <table><tr><th rowspan="2">สารเคมี</th><th colspan="6">มาตรฐานไทย</th></tr><tr><th>Hydrogen chloride (ppm)</th><th>Sodium hydroxide as NaOH (mg/L)</th><th>Sulfuric acid (mg/L)</th><th>Chlorine as NaClO (ppm)</th><th>Cyclohexylamine (ppm)</th><th>Urethane (ppm)</th></tr><tr><td>Water Treatment Plant (Chemical Dosing)</td><td><0.01</td><td><0.01</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>Laboratory</td><td><0.01</td><td><0.01</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>Chemical Dosing at Cooling Tower</td><td>-</td><td>-</td><td><0.01</td><td><0.01</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>Boiler Chemical Storage Tank</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td><0.04</td><td><0.01</td></tr><tr><td>เกณฑ์</td><td>SD</td><td>2</td><td>1</td><td>100</td><td>10</td><td>3</td></tr></table>	สารเคมี	มาตรฐานไทย						Hydrogen chloride (ppm)	Sodium hydroxide as NaOH (mg/L)	Sulfuric acid (mg/L)	Chlorine as NaClO (ppm)	Cyclohexylamine (ppm)	Urethane (ppm)	Water Treatment Plant (Chemical Dosing)	<0.01	<0.01	-	-	-	-	Laboratory	<0.01	<0.01	-	-	-	-	Chemical Dosing at Cooling Tower	-	-	<0.01	<0.01	-	-	Boiler Chemical Storage Tank	-	-	-	-	<0.04	<0.01	เกณฑ์	SD	2	1	100	10	3
สารเคมี	มาตรฐานไทย																																																
	Hydrogen chloride (ppm)	Sodium hydroxide as NaOH (mg/L)	Sulfuric acid (mg/L)	Chlorine as NaClO (ppm)	Cyclohexylamine (ppm)	Urethane (ppm)																																											
Water Treatment Plant (Chemical Dosing)	<0.01	<0.01	-	-	-	-																																											
Laboratory	<0.01	<0.01	-	-	-	-																																											
Chemical Dosing at Cooling Tower	-	-	<0.01	<0.01	-	-																																											
Boiler Chemical Storage Tank	-	-	-	-	<0.04	<0.01																																											
เกณฑ์	SD	2	1	100	10	3																																											
เมื่อนำผลการตรวจ วัดมาเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จัดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ.2560) พบว่าทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด																																																	

4.1.2.10 ตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Systems Audit CEMs)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - HRSG 11 - HRSG12	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Systems Audit CEMs) จะดำเนินการปีละ 1 ครั้ง มีแผนการดำเนินการในช่วงเดือน กันยายน 2568
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโ - HRSG 11 - HRSG12	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Systems Audit CEMs) จะดำเนินการปีละ 1 ครั้ง มีแผนการดำเนินการในช่วงเดือน กันยายน 2568

4.1.2.11 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านห้วย	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 9-16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.029-0.061 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.019-0.032 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0150-0.0254 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (1 hr) มีค่าเท่ากับ 0.0024-0.0031 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (24 hrs) มีค่าเท่ากับ 0.0015-0.0021 ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 9-16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.021-0.056 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.018-0.025 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0145-0.0394 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (1 hr) มีค่าเท่ากับ 0.0017-0.0096 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (24 hrs) มีค่าเท่ากับ 0.0013-0.0022 ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 3 ตำบลบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 9-16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.024-0.046 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.017-0.038 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0140-0.0323 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0009-0.0022 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (24 hrs) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0006-0.0009 ส่วนในล้านส่วน

- หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านห้วย	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 9-16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.018-0.047 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.015-0.026 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0090-0.0236 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0021-0.0036 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (24 hrs) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0019-0.0026 ส่วนในล้านส่วน
การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี ได้ดำเนินการตรวจวัด ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ จำนวน 4 บริเวณ คือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านห้วย โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง หมู่ที่ 3 ตำบล บ้านเลน และหมู่ที่ 2 ตำบลบ้านห้วย โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด	

4.1.2.12 ระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - ริมรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 9-16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 hrs มีค่าระหว่าง 56.9-58.9 เดซิเบล (เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 82.1-98.3 เดซิเบล (เอ) - L₉₀ มีค่าระหว่าง 52.8-56.9 เดซิเบล (เอ) - L_{dn} มีค่าระหว่าง 63.0-64.2 เดซิเบล (เอ) - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 52.7-66.2 เดซิเบล (เอ) - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 52.0-72.1 เดซิเบล (เอ)
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - ริมรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ	ระดับเสียงโดยทั่วไป ดำเนินการตรวจวัดครั้งที่ 1/2568 ระหว่างวันที่ 9-16 พฤษภาคม 2568 - Leq 24 hrs มีค่าระหว่าง 61.5-63.3 เดซิเบล (เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 88.4-91.8 เดซิเบล (เอ) - L₉₀ มีค่าระหว่าง 58.4-60.0 เดซิเบล (เอ) - L_{dn} มีค่าระหว่าง 68.0-69.3 เดซิเบล (เอ) - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 57.3-67.2 เดซิเบล (เอ) - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 56.3-70.7 เดซิเบล (เอ)
- ร้านค้าภายในนิคมที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 9-16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 hrs มีค่าระหว่าง 52.5-57.7 เดซิเบล (เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 80.0-103.1 เดซิเบล (เอ) - L₉₀ มีค่าระหว่าง 47.3-52.0 เดซิเบล (เอ) - L_{dn} มีค่าระหว่าง 59.7-62.9 เดซิเบล (เอ) - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 46.0-68.5 เดซิเบล (เอ) - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 44.6-78.1 เดซิเบล (เอ)
- หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 9-16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 hrs มีค่าระหว่าง 49.0-62.4 เดซิเบล (เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 80.5-106.9 เดซิเบล (เอ) - L₉₀ มีค่าระหว่าง 41.6-46.2 เดซิเบล (เอ) - L_{dn} มีค่าระหว่าง 53.8-63.8 เดซิเบล (เอ)

	- Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 43.3-75.5 เดซิเบล (เอ) - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 38.9-86.3 เดซิเบล (เอ)
การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรอบโรงไฟฟ้าบ้านเลนและ โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) จำนวน 3 สถานี คือ ริมรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ สถานีร้านค้าภายในนิคมที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเลน โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ในระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าใกล้เคียงกัน และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด	

4.1.2.13 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - HRSG11	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - NO_x มีค่า 23.14 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.93 % O₂ หรือเท่ากับ 46.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - SO₂ มีค่า 0.24 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.93 % O₂ หรือเท่ากับ 0.48 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 274,520 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 13.9 % O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 274,877 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - HRSG 12	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - NO_x มีค่า 19.69 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.01 % O₂ หรือเท่ากับ 39.71 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - SO₂ มีค่า 0.19 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.01 % O₂ หรือเท่ากับ 0.39 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 291,170 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.0 % O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 291,442 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - HRSG11	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 13 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - NO_x มีค่า 17.87 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.20 % O₂ หรือเท่ากับ 37.05 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - SO₂ มีค่า 0.47 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.20 % O₂ หรือเท่ากับ 0.98 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 275,369 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - TSP มีค่า 4.63 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.20 % O₂ หรือเท่ากับ 9.6 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂

	- อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 275,744 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - HRSG 12	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - NO_x มีค่า 13.31 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.99 % O₂ หรือเท่ากับ 26.77 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - SO₂ มีค่า 0.35 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.99 % O₂ หรือเท่ากับ 0.70 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 290,073 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.00 % O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 290,517 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน และ โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และออกซิเจน จากปล่อง HRSG 11 ปล่อง และปล่อง HRSG 12 พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ตรวจพบทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 (ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 ถูกยกเลิก) ในทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	

4.1.2.14 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (RATA)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - HRSG11 - HRSG 12	- ตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (RATA) จากปล่องระบายอากาศ ทั้ง 2 ปล่อง โดยดำเนินการล่าสุดเมื่อวันที่ 7-8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจสอบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของ U.S. EPA - การดำเนินการตรวจวัดประจำปี 2568 ดำเนินการในช่วงเดือนพฤศจิกายน
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - HRSG11 - HRSG 12	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (RATA) ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2567 ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 5-6 พฤศจิกายน 2567 พบว่า ผลการตรวจสอบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของ U.S. EPA - การดำเนินการตรวจวัดประจำปี 2568 ดำเนินการในช่วงเดือนพฤศจิกายน

4.1.2.15 การตรวจสอบคุณภาพ Cooling water

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - น้ำ CW Make up - น้ำใน CW Basin - น้ำ CW Blowdown	การตรวจสอบคุณภาพ Cooling water ครั้งที่ 1/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม 2568 ผลการตรวจวัดไม่พบเชื้อ Legionella
---	--

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - น้ำ CW Make up - น้ำใน CW Basin - น้ำ CW Blowdown	การตรวจสอบคุณภาพ Cooling water ครั้งที่ 1/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม 2568 ผลการตรวจวัด ไม่พบเชื้อ legionella
---	---

4.1.2.16 การตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน/บ้านโพ - แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณหน้าวัดบ้านพาสน์	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - Temperature มีค่า 32.8 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.8 - TDS พบค่าเท่ากับ 182 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 18 mg/L - BOD5 พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 5.0 mg/L - Conductivity พบค่าเท่ากับ 356 µs/cm - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - THM - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Na พบค่าเท่ากับ 1.10 mmol/L - Ca พบค่าเท่ากับ 0.70 mmol/L - Mg พบค่าเท่ากับ 0.26 mmol/L - SAR พบค่าเท่ากับ 1.13
- คลองบ้านเลนระหว่าง จุดระบายน้ำทิ้ง ของ นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) และ ปล่อยระบายน้ำบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - Temperature มีค่า 35.3 °C - pH พบค่าเท่ากับ 8.6 - TDS พบค่าเท่ากับ 698 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 44 mg/L - BOD5 พบค่าเท่ากับ 5.7 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 11.5 mg/L - Conductivity พบค่าเท่ากับ 1,269 µs/cm - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - THM - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Na พบค่าเท่ากับ 6.24 mmol/L - Ca พบค่าเท่ากับ 1.78 mmol/L

	- Mg พบค่าเท่ากับ 0.32 mmol/L - SAR พบค่าเท่ากับ 4.31
- แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณปากคลองบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - Temperature พบค่าเท่ากับ 33.0 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.9 - TDS พบค่าเท่ากับ 208 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 16 mg/L - BOD₅ พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 5.5 mg/L - Conductivity พบค่าเท่ากับ 363 µs/cm - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - THM - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Na พบค่าเท่ากับ 1.17 mmol/L - Ca พบค่าเท่ากับ 0.73 mmol/L - Mg พบค่าเท่ากับ 0.27 mmol/L - SAR พบค่าเท่ากับ 1.17
- คลองลัดแม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณหมู่ที่ 3 ตำบลบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - Temperature พบค่าเท่ากับ 32.6 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.9 - TDS พบค่าเท่ากับ 201 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 23 mg/L - BOD₅ พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 5.1 mg/L - Conductivity พบค่าเท่ากับ 366 µs/cm - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - THM - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Na พบค่าเท่ากับ 1.15 mmol/L - Ca พบค่าเท่ากับ 0.71 mmol/L - Mg พบค่าเท่ากับ 0.26 mmol/L - SAR พบค่าเท่ากับ 1.17

ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 3 จัดเป็นแหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการอุปโภคโดยต้องผ่านการฆ่าเชื้อโรคตามปกติและผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำทั่วไปก่อน และเพื่อการเกษตร ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)

4.1.2.17 การตรวจสอบคุณภาพตะกอนดิน

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน และ โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้ากับประตูระบายน้ำบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - Salinity พบค่าเท่ากับ 0.10 ppt - pH (ขณะเก็บตัวอย่าง) พบค่าเท่ากับ 6.99 - pH (ห้องปฏิบัติการ) พบค่าเท่ากับ 6.7 - Conductivity พบค่าเท่ากับ 200 micromhos/cm - Chloride พบค่าเท่ากับ 305 mg/kg - Residual Chlorine พบค่าเท่ากับ 0.2 mg/kg - THM - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ <200.000 µg/kg - Bromoform พบค่าเท่ากับ <200.000 µg/kg - Dichlorobromomethane พบค่าเท่ากับ <200.000 µg/kg - Chloroform พบค่าเท่ากับ <200.000 µg/kg - Na พบค่าเท่ากับ 517 mg/kg - Ca พบค่าเท่ากับ 4,839 mg/kg - Mg พบค่าเท่ากับ 1,628 mg/kg
จากผลการติดตามตรวจวัดตะกอนดิน ของโรงไฟฟ้าบ้านเลน บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 โดยดำเนินการตรวจวัดค่าความเค็ม ความเป็นกรด-ด่าง (ตรวจวัด 2 ครั้ง ได้แก่ ขณะเก็บตัวอย่าง และภายหลังการอบแห้งในห้องปฏิบัติการ) ค่าการนำไฟฟ้า ค่าคลอไรด์ (คำนวณจากผลต่างของความเข้มข้นของคลอไรด์ ก่อนและหลังทำปฏิกิริยากับกรด) คลอรีนอิสระ ไตรฮาโลมีเทน ค่าโซเดียม ค่าแคลเซียม และค่าแมกนีเซียม ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) กับประตูระบายน้ำบ้านเลน ทุกพารามิเตอร์ ไม่เสี่ยงจากการตรวจวัดเดิม ไม่มีแนวโน้มผิดปกติ	

4.1.2.18 การตรวจสอบทางนิเวศวิทยา

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน และ โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้ากับประตูระบายน้ำบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - แพลงก์ตอนพืช พบใน Division Cyanophyta จำนวน 3 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 28 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 5 ชนิด รวมทั้งหมด 36 ชนิด มีปริมาณ 546,106 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ <i>Gonium pectorale</i> มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.7708 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.2151 - แพลงก์ตอนสัตว์ พบใน Phylum Protozoa จำนวน 1 ชนิด และใน Phylum Rotifera จำนวน 11 ชนิด รวมทั้งหมด 12 ชนิด มีปริมาณ 805 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ <i>Polychaeta dolichoptera</i>
--	--

	มีค่าดัชนีความหลากหลายของแมลงก้นดองสัตว์เท่ากับ 2.2665 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแมลงก้นดองสัตว์เท่ากับ 0.9121 - สัตว์หน้าดิน พบจำนวน 2 Phylum ประกอบด้วย Phylum Arthropoda พบ 1 สกุล ได้แก่ Chironomus sp. (หนอนแดง) จำนวน 163 ตัวต่อตารางเมตร และ Phylum Mollusca พบ 1 สกุล ได้แก่ Filopaludina sp. (หอยขม) จำนวน 15 ตัวต่อตารางเมตร ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้นี้เท่ากับ 0.2891 - สภาพโดยทั่วไปในบริเวณที่เก็บตัวอย่าง พบว่า ประตุน้ำเปิดสูงจากผิวน้ำ 3.00 เมตร ความลึกขณะเก็บตัวอย่าง 1.50 เมตร ลักษณะน้ำมีสีเขียว มีกลิ่นน้อย ตะกอนน้อย และความขุ่นน้อย
ผลวิเคราะห์ชนิด ความหนาแน่น และดัชนีความหลากหลายของแมลงก้นดองพืช แมลงก้นดองสัตว์ และสัตว์หน้าดิน ในบริเวณเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวน้ำดิน จำนวน 1 บริเวณ คือ ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) กับประตุน้ำบ้านเลน โดยทำการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง พบว่า แมลงก้นดองพืชมีปริมาณมากกว่าแมลงก้นดองสัตว์ ตามสภาพปกติในธรรมชาติเนื่องจากผู้ผลิตยอมมีมากกว่าผู้บริโภค โดยแมลงก้นดองพืชชนิดที่พบส่วนใหญ่เป็นพวก Cyclotella stelligera, Aulacoseira granulate, Cyclotella meneghiniana และ Gonium pectorale แมลงก้นดองสัตว์ส่วนใหญ่เป็นพวก Lecane stichaea, Brachionus calyciflorus, Arcella vulgaris, Rotaria rotatoria และ Polyarthra dolichoptera สำหรับสัตว์หน้าดินที่พบส่วนใหญ่เป็นกลุ่มไส้เดือนน้ำจืด (Lumbriculus sp.) หนอนแดง (Chironomus sp.) และ Filopaludina sp. (หอยขม) ทั้งนี้ ชนิดและความหลากหลายของนิเวศวิทยาในน้ำ จะขึ้นอยู่กับสภาพตามธรรมชาติของแหล่งน้ำ สารละลายต่างๆ ในน้ำและฤดูกาลนั่นเอง	

4.1.2.19 การตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้ากับประตุน้ำบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 บริเวณ monitoring well (Upstream) - Temperature พบค่าเท่ากับ 28.7 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.7 - TDS พบค่าเท่ากับ 3,384 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 7 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 3.9 mg/L - Oil & Grease พบค่าเท่ากับ <3 mg/L - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - BOD5 พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - THM - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L
	- Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L บริเวณ monitoring well (Downstream) - Temperature พบค่าเท่ากับ 30.1 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.2 - TDS พบค่าเท่ากับ 1,752 mg/L

	- SS พบค่าเท่ากับ 6 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 2.3 mg/L - Oil & Grease พบค่าเท่ากับ <3 mg/L - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ 0.1 mg/L - BOD5 พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรม บ้านหัวกับประตูระบายน้ำบ้านเลน	การตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ครั้งที่ 1/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 14 พฤษภาคม 2568 (1) บริเวณ monitoring well (Up gradient) ระดับความลึกของระดับน้ำที่เก็บตัวอย่าง 11.65 เมตร - Temperature มีค่าเท่ากับ 30.4 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.6 - TDS มีค่า 1,924 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ <5 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 4.5 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 mg/L - Free Chlorine มีค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - BOD5 มีค่าเท่ากับ <2.0 mg/L THM - Bromodichloromethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform มีค่าเท่ากับ ND mg/L (2) บริเวณ monitoring well (Down Gradient) - Temperature มีค่าเท่ากับ 31.0 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.6 - TDS มีค่าเท่ากับ 4,924 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ <5 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 1.7 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 mg/L - Free Chlorine มีค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - BOD5 มีค่าเท่ากับ <2.0 mg/L THM - Bromodichloromethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform มีค่าเท่ากับ ND mg/L
การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดินของโรงไฟฟ้าบ้านเลน และ โรงไฟฟ้าบ้านโพ ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ปีละ 2 ครั้ง โดยทำการตรวจวิเคราะห์อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) บีโอดี (BOD5) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) และ ไตรฮาโลมีเทน (THM) จำนวน 2 บ่อ ได้แก่ monitoring well (Upstream) และ monitoring well (Downstream) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน	

การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูลรวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และ รายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

4.1.2.20 รายงานผลการดำเนินการด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัย

- โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ไม่มีอุบัติเหตุ จนถึงขั้นหยุดงาน หรือ เข้ารักษา ในสถานพยาบาล ตั้งเริ่มดำเนินการจนถึงปัจจุบัน

สถิติอุบัติเหตุ GBL	พ.ค 68	มิ.ย 68	ก.ค 68	สะสมประจำปี 68	สะสมตั้งแต่เริ่ม COD
จำนวนพนักงาน	34	34	33	-	-
ชม.การทำงานพนักงาน	5,120	5,210	5,958	41,114	459,471
ชม.การทำงาน ผรม.	5,176	3,879	3,334	75,012	451,060
จำนวนอุบัติเหตุร้ายแรง	0	0	0	0	0
จำนวนอุบัติเหตุหยุดงาน	0	0	0	0	0

สถิติอุบัติเหตุ GBP	ก.พ 68	มี.ค 68	เม.ย 68	สะสมประจำปี 68	สะสมตั้งแต่เริ่ม COD
จำนวนพนักงาน	34	34	33	-	-
ชม.การทำงานพนักงาน	5,627.00	6,040.00	5,742.50	41,196.50	493,959.50
ชม.การทำงาน ผรม.	6,915.65	6,717.13	5,552.32	47,596.59	706,517.00
จำนวนอุบัติเหตุร้ายแรง	0	0	0	0	0
จำนวนอุบัติเหตุหยุดงาน	0	0	0	0	0

4.1.2.21 แผนการดำเนินการกิจกรรมด้านความปลอดภัย ซึ่งทางโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ ดำเนินการเป็นประจำทุกปีและ จัดทำคู่มือสำหรับประชาสัมพันธ์ ชุมชน ประชาชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ได้รับทราบข้อมูลเกี่ยวกับ มาตรการและการ ดำเนินการด้านความปลอดภัย รวมถึงที่อยู่หรือหมายเลขโทรศัพท์สำหรับการติดต่อประสานในกรณีฉุกเฉิน

กิจกรรม	กำหนดการ
ซ้อมแผนฉุกเฉิน	เดือน สิงหาคม 2568
สัปดาห์ความปลอดภัย	เดือน สิงหาคม-กันยายน 2568
โรงงานสีขาว	ตลอดระยะดำเนินการ
อุตสาหกรรมสีเขียว ระดับ 3	ตลอดระยะดำเนินการ
ห้องประชุมสีเขียว	ตลอดระยะดำเนินการ
ISO 9001/14001/45001	ตลอดระยะดำเนินการ

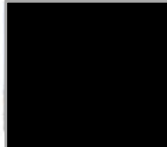
กิจกรรม	กำหนดการ
กิจกรรม รณรงค์ลดอุบัติเหตุจากการทำงานให้เป็นศูนย์	ตลอดระยะดำเนินการ
คาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร, คาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์, วอเตอร์ฟุตพริ้นท์	ตลอดระยะดำเนินการ
สำนักงานสีเขียว	ตลอดระยะดำเนินการ

- มาตรฐานการรับรองด้านความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ และบ้านเลน

มาตรฐาน	สถานะ
โรงงานสีขาว	ได้รับการรับรอง
อุตสาหกรรมสีเขียว ระดับที่ 3 (Green Industrial)	ได้รับการรับรอง
ห้องประชุมสีเขียว (Green meeting)	ได้รับการรับรอง
สำนักงานสีเขียว (Green office)	ได้รับการรับรอง
ISO 9001/14001 version 2015	ได้รับการรับรอง
ISO 45001 version 2018	ได้รับการรับรอง
คาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (CFO)	ได้รับการรับรอง
คาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (CFP)	ได้รับการรับรอง
ZERO Accident	ได้รับการรับรอง ระดับทองแดง ต่อเนื่องปีที่ 2

4.2 การดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพและโรงไฟฟ้าบ้านเลนได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างของชุมชนในช่วงเดือน พฤษภาคม – กรกฎาคม 2568 2568 ดังนี้

สนับสนุนกิจกรรมฐานการเรียนรู้การจัดการสิ่งแวดล้อม กนอ. (16 มิถุนายน 2568)		รับชมการสาธิตวิธีการใช้เครื่องผลิตแก๊สชีวภาพจากขยะเปียกชุมชน อบต. บ้านโพ (17 มิถุนายน 2568)	
ร่วมกิจกรรมบ้านหัวไธเทก มอบโลหิตเพื่อต่อชีวิตเพื่อนมนุษย์ กนอ. (7 กรกฎาคม 2568)		สนับสนุนการติดตั้งกล้องวงจรปิดภายในอาคารฯ ที่ว่าการอำเภอบางปะอิน (9 กรกฎาคม 2568)	
สำหรับงานแข่งขันฟุตบอลชมรมบริหารงานบุคคลไธเทกครั้งที่ 7 จำนวน 50 แพค (18 กรกฎาคม 2568)			

ที่ประชุมพิจารณา: รับทราบ ไม่มีคำถามและข้อเสนอแนะ



วาระที่ 5 : เรื่องอื่นๆ

-

นายอดิศักดิ์ เชิดชูวงศ์ธนกร

ผู้รายงาน

ปิดประชุมเวลา 11.30 น.

นายอดิศักดิ์ เชิดชูวงศ์ธนกร

ผู้บันทึกรายงานการประชุม

ลงชื่อ.

ประธานที่ประชุมฯ

ลงชื่อ.

จากคณะกรรมการฯ

รายงานการประชุม

คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบล้างผลสัมฤทธิ์ โรงไฟฟ้าบ้านเลน และโรงไฟฟ้าบ้านโพ ครั้งที่ 4/2568

วันที่ 17 ธันวาคม 2568 เวลา 10:00 – 12.00 น.

ณ ห้องประชุม โครงการโรงไฟฟ้า บ้านโพ

กรรมการผู้มาประชุม จำนวน 29 คน

1.

2.

3.

4.

5.

6.

7.

8.

9.

10.

11.

12.

13.

14.

15.

16.

17.

18.

19.

20.

21.

22.

23.

24.

25.

26.

ประธานคณะกรรมการ

รองประธานคณะกรรมการ

กรรมการผู้แทนภาครัฐ สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

กรรมการผู้แทนภาครัฐ พลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

กรรมการผู้แทนภาครัฐ อุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ

กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบางปะอิน

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบางปะอิน

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลคลองจิก

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลคลองจิก

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านหว้า

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านหว้า

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลคลังชัน

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลคลังชัน

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลตลาดเกรียบ

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลตลาดเกรียบ

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านแปง

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลวัดชัย

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านพลับ

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านพลับ

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบางประแดง

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบางประแดง

กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบ้านกรด

27. [Redacted]
28. [Redacted]
29. [Redacted]

กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลสามเรือน
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ่อตาโล่
กรรมการผู้แทนโรงไฟฟ้า/เลขานุการฯ

กรรมการผู้ติดภารกิจ จำนวน 12 ท่าน

1. [Redacted]
2. [Redacted]
3. [Redacted]
4. [Redacted]
5. [Redacted]
6. [Redacted]
7. [Redacted]
8. [Redacted]
9. [Redacted]
10. [Redacted]
11. [Redacted]
12. [Redacted]

รองประธานคณะกรรมการ
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลปราสาททอง
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านโพ
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ้านแป้ง
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลวัดขม
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลเกาะเกิด
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลเกาะเกิด
กรรมการผู้แทนชุมชนเทศบาลตำบลบ้านกรด
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลสามเรือน
กรรมการผู้แทนชุมชนตำบลบ่อตาโล่

ผู้เข้าร่วมประชุมจากบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด และบริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด จำนวน 3 คน

1. [Redacted]
2. [Redacted]
3. [Redacted]

ผู้จัดการโรงไฟฟ้าบ้านเลน
ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โครงการ
โรงไฟฟ้าบ้านเลน
ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โครงการ
โรงไฟฟ้าบ้านโพ

เปิดประชุมเวลา 10:00 น

วาระที่ 1 : เรื่องประธานแจ้งเพื่อทราบ

- ประธานฯ ขอบคุณ บ.กัลฟ์ จากการจัดให้มีการศึกษาดูงานที่ผ่านมา เป็นการกระชับความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างคณะกรรมการและ
เพิ่มความรู้ด้านการผลิตไฟฟ้า

ที่ประชุมพิจารณา: รับทราบ ไม่มีข้อเสนอนะ

วาระที่ 2 : เรื่องเพื่อรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 3/2568

- คณะกรรมการฯ รับรองรายงานการประชุม ครั้งที่ 3/68 วันที่ 22 สิงหาคม 2568

ที่ประชุมพิจารณา: รับรองการประชุม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่อง

- กรรมการจะครบวาระในวันที่ 12 พฤษภาคม 2569 ต้องทำการสรรหาและแต่งตั้งคณะกรรมการชุดใหม่ โดยกรรมการมีระยะเวลาดำรงตำแหน่งวาระละ 4 ปี สามารถดำรงตำแหน่งต่อเนื่องได้ไม่เกิน 2 วาระ (ตามมาตราการ EIA กำหนด)

ที่ประชุมพิจารณา ประธานฯ การสรรหาคณะกรรมการชุดใหม่ ให้ดำเนินการตามระเบียบที่กำหนดไว้ และรายงานความคืบหน้าในการประชุม ครั้งถัดไป

วาระที่ 4 : เรื่องเพื่อทราบ

4.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

4.1.1 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบฯ ตามรายงาน EIA (ระยะดำเนินการ)

ลำดับที่	มาตรการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม	ความถี่	2568			ผลการตรวจวัด
			ก.ย	ต.ค	พ.ย	
1	การตรวจสอบแบบต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่อยระบายของโรงไฟฟ้า	24 ชั่วโมง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
2	ตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง	24 ชั่วโมง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
3	ตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว	เดือนละ 1 ครั้ง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
4	ตรวจสอบคุณภาพน้ำจากขบวนการผลิต แบบต่อเนื่อง	24 ชั่วโมง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
5	ตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากขบวนการผลิตแบบครั้งคราว	เดือนละ 1 ครั้ง	✓	✓	✓	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
6	ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน	ปีละ 2 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
7	ระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับ	ปีละ 2 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
8	ระดับความร้อนในสถานประกอบการ(WBGT)	ปีละ 4 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
9	ระดับความเข้มของแสงสว่าง	ปีละ 4 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
10	ระดับความเข้มของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน	ปีละ 4 ครั้ง	-	-	-	-
11	ตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Systems Audit CEMs)	ปีละ 1 ครั้ง	✓	-	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
12	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
13	ระดับเสียงโดยทั่วไป	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
14	คุณภาพอากาศจากปล่อยระบาย	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
15	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (RATA)	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

16	การตรวจสอบคุณภาพ Cooling water	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
17	การตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
18	การตรวจสอบคุณภาพตะกอนดิน	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
19	การตรวจสอบทางนิเวศวิทยา	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
20	การตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	ปีละ 2 ครั้ง	-	✓	-	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : โครงการ โรงไฟฟ้าบ้านโพ และ บ้านเลน ดำเนินตรวจติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ตามแผน

4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าบ้านโพ และโรงไฟฟ้าบ้านเลน

4.1.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าบ้านโพและโรงไฟฟ้าบ้านเลน:

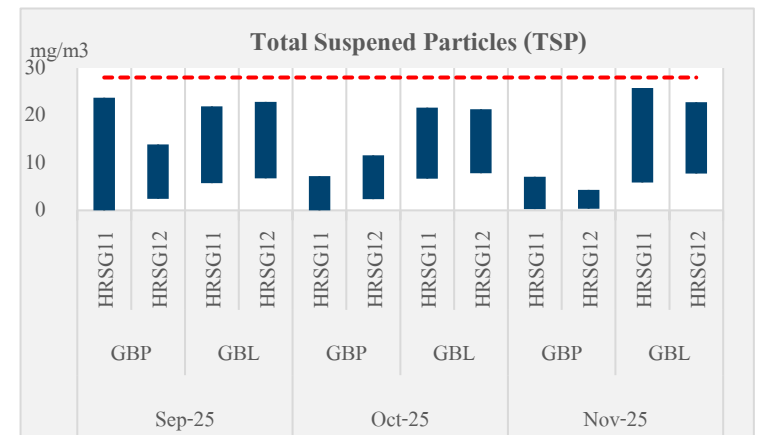
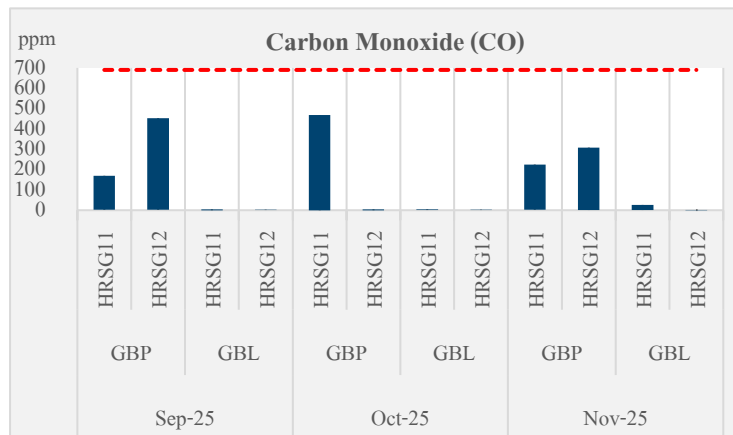
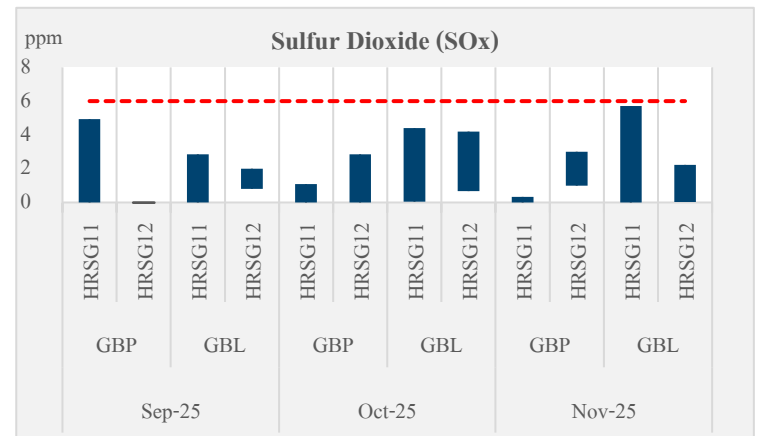
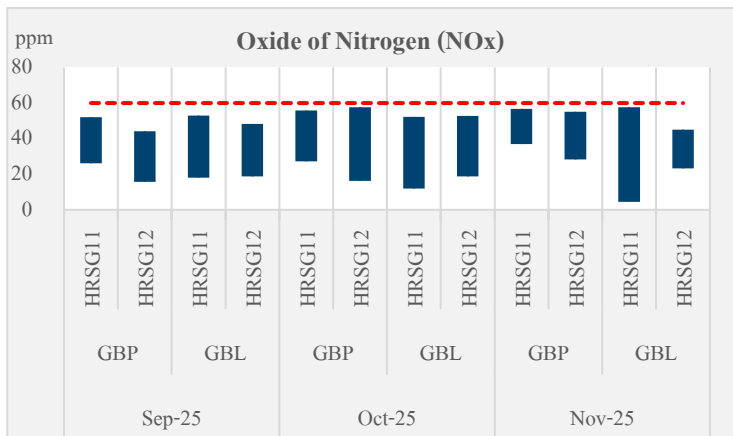
1) การตรวจสอบแบบต่อเนื่อง (CEMs 24 hr.) รายการตรวจวัดมีดังนี้

- ออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)
- ซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂)
- คาร์บอนมอนนอกไซด์(CO)
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ค่าควบคุมมลพิษอากาศ โดยแสดงค่าต่ำสุดและสูงสุด อยู่ในช่วงควบคุม และไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

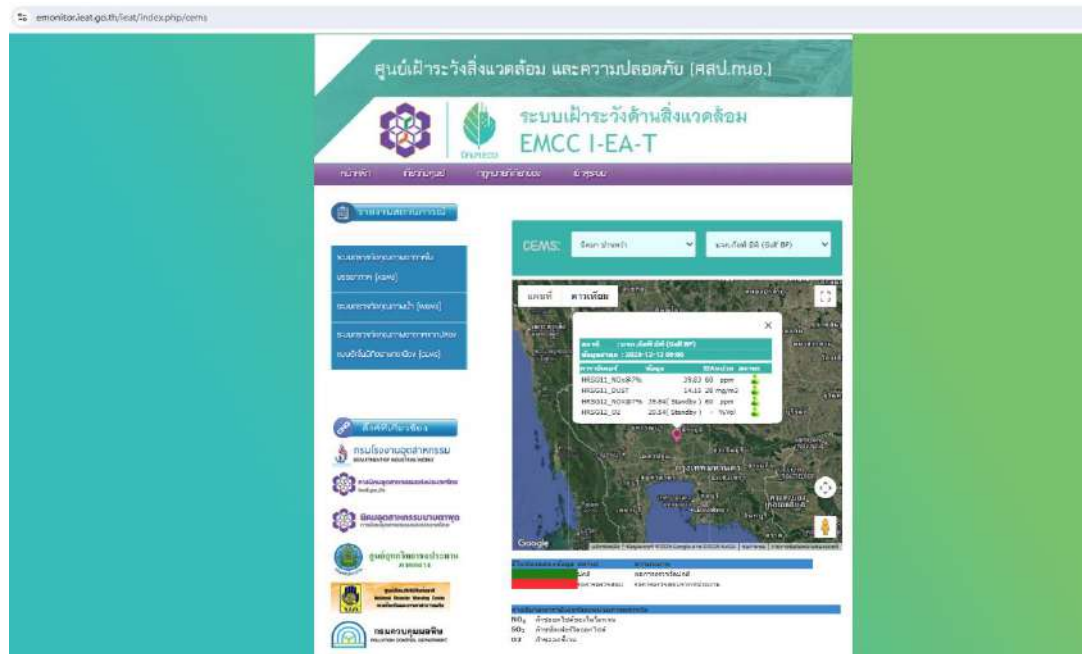
รายการ	มาตรฐาน		หน่วย	ค่าตรวจวัด	กันยายน 68				ตุลาคม 68				พฤศจิกายน 68			
	กฎหมาย	EIA			HRSG11		HRSG12		HRSG11		HRSG12		HRSG11		HRSG12	
					GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL
1. ออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	< 120	< 60	ppm	ต่ำสุด	26.2	18.02	15.73	18.87	27.27	11.9	16.3	18.81	36.94	4.49	28.38	23.3
				สูงสุด	52.04	53.03	44.06	48.24	55.79	52.32	57.62	52.79	56.82	57.64	55.05	45.11
2. ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2)	20	6	ppm	ต่ำสุด	0	0	0	0.8	0	0.05	0	0.67	0	0	1	0.02
				สูงสุด	4.94	2.85	0	2	1.09	4.4	2.86	4.19	0.34	5.71	3.01	2.23
3. คาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)	690	690	ppm	ต่ำสุด	2.21	0	2.68	0.82	0	0.4	0	0.42	2.07	0.34	1.31	0.41
				สูงสุด	169.17	3.37	452.77	1.79	468.24	4.61	4.35	2.02	225.07	26.28	308.54	1.39
4. ฝุ่นละอองรวม (TSP)	60	28	mg/m ³	ต่ำสุด	0	5.75	2.43	6.74	0	6.66	2.34	7.81	0.27	5.89	0.37	7.74
				สูงสุด	23.71	21.89	13.89	22.84	7.2	21.66	11.59	21.3	7.08	25.79	4.35	22.81

กราฟแสดงผลการตรวจวัดเดือน กันยายน ถึง พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

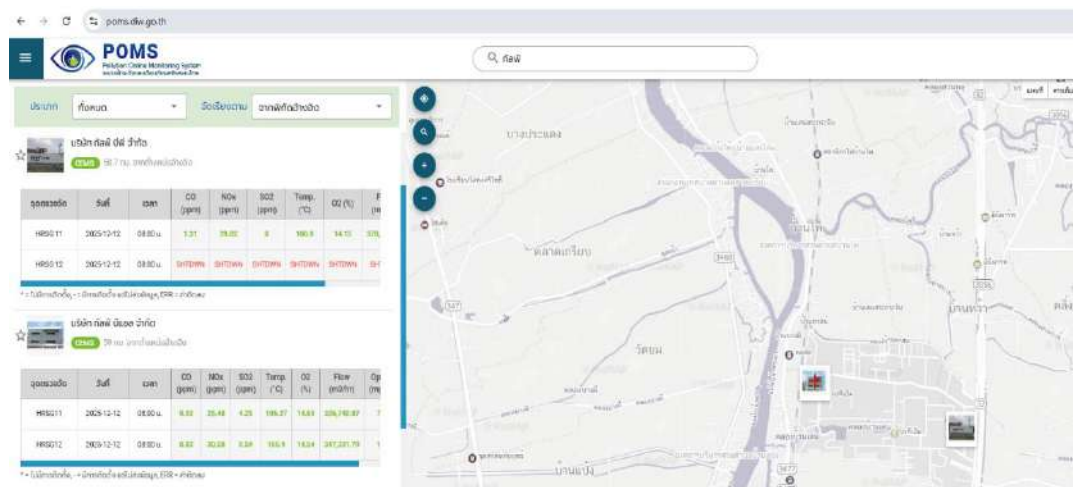


2) สถานะการเชื่อมต่อการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายอากาศจากปล่อง ไปยัง ระบบเฝ้าระวัง
ด้านสิ่งแวดล้อม (EMCC I-EA-T) ของ ศูนย์ปฏิบัติการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และระบบเฝ้าระวังและ
เตือนภัยมลพิษระยะไกล กรมโรงงานอุตสาหกรรม ของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ และโครงการ โรงไฟฟ้าบ้านเลน

- โครงการฯสามารถใช้งานและรายงานผลคุณภาพอากาศไปยังระบบเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม (EMCC I-EA-T) ของ ศูนย์ปฏิบัติการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ได้อย่างต่อเนื่อง



- โครงการฯสามารถใช้งานและรายงานผลคุณภาพอากาศไปยังระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล กรมโรงงานอุตสาหกรรม ได้อย่างต่อเนื่อง

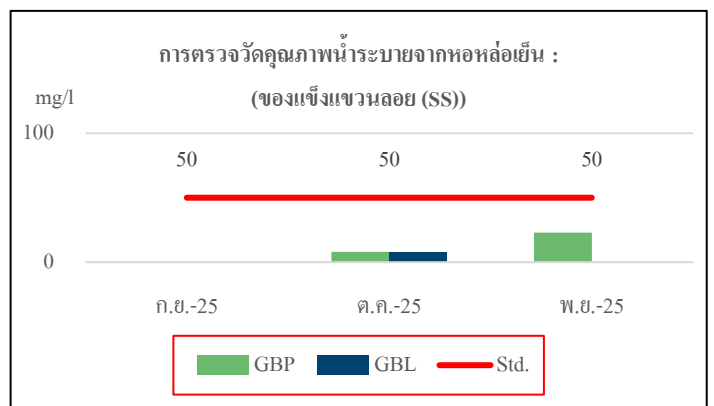
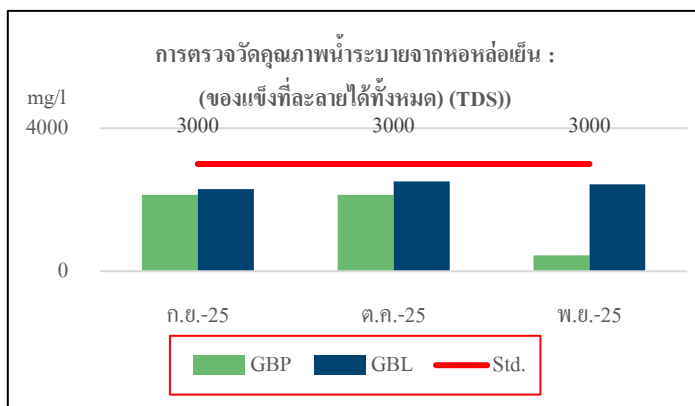
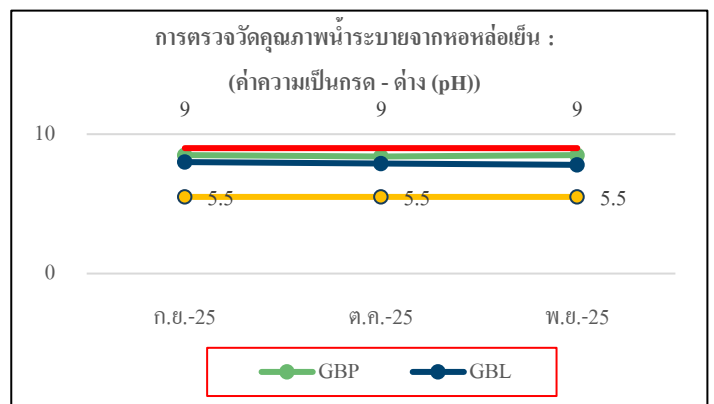
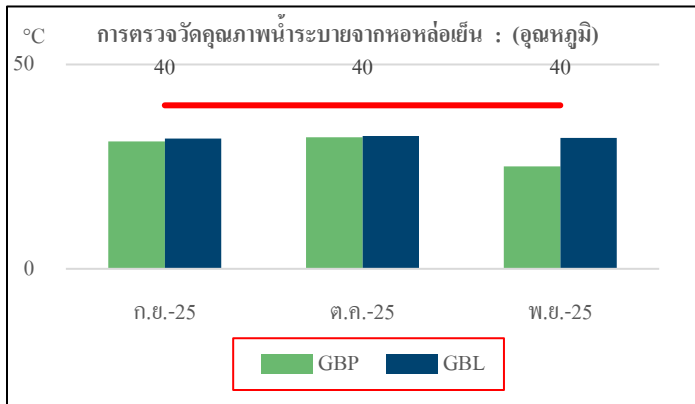


4.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ

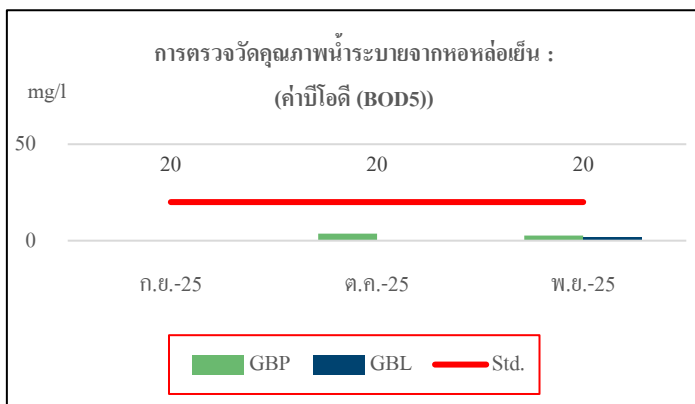
- ผลการตรวจวัดคุณภาพคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ ค่าควบคุมมลพิษทางน้ำ อยู่ในช่วงควบคุม และไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	มาตรฐาน	กันยายน 68		ตุลาคม 68		พฤศจิกายน 68	
		GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL
อุณหภูมิ (°C)	≤ 40	31.2	31.9	32.2	32.5	25.1	32
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	5.5-9.0	8.5	8	8.4	7.9	8.5	7.8
ปริมาณของแข็ง สารอนินทรีย์และอินทรีย์ทั้งหมดที่ละลายอยู่ในน้ำ:TDS(mg/lite)	$\leq 3,000$	2,132	2,300	2,140	2,508	444	2,432
ของแข็งแขวนลอย :SS (mg/lite)	≤ 50	<5	<5	8	7.9	23	<5
ปริมาณออกซิเจนที่จุลินทรีย์ต้องใช้เพื่อย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ : BOD5 (mg/l)	≤ 20	<2	<0.2	3.7	<0.2	2.7	2
ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ: DO (mg/l)	≥ 4	7.6	5.1	8	6.1	8.3	5.1
คลอรีนไดออกไซด์: ClO2 (mg/l)	≤ 1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1
โลหะหนัก	-	-	-	-		-	

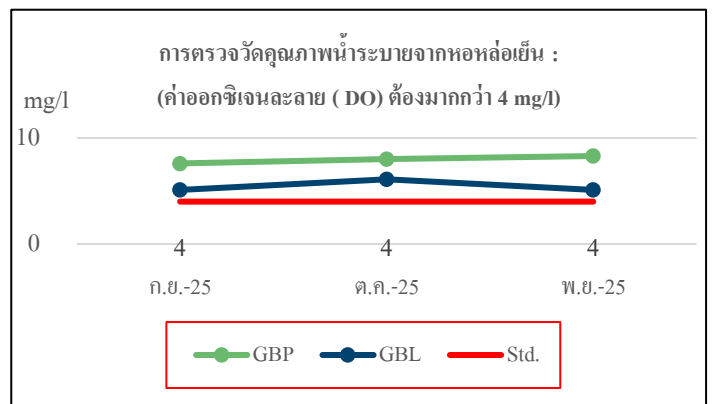
กราฟแสดงผลการตรวจวัดเดือน กันยายน – พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

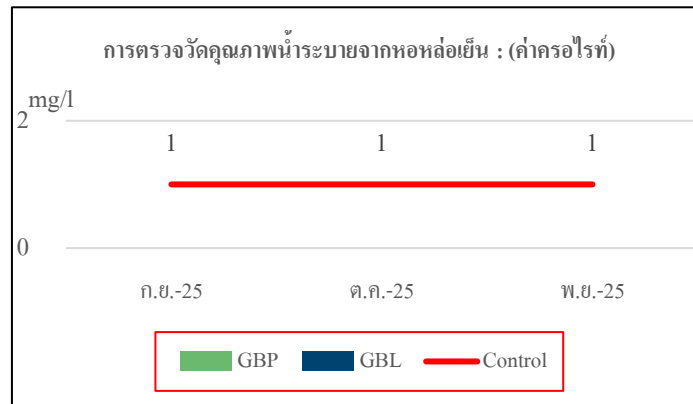


หมายเหตุ : เดือนที่กราฟไม่มีข้อมูลเนื่องจากมีค่า <5 mg/l



หมายเหตุ : เดือนที่กราฟไม่มีข้อมูลเนื่องจากมีค่า <2 mg/l





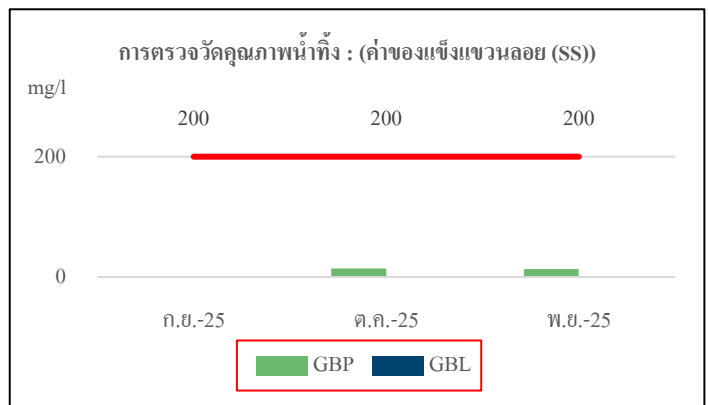
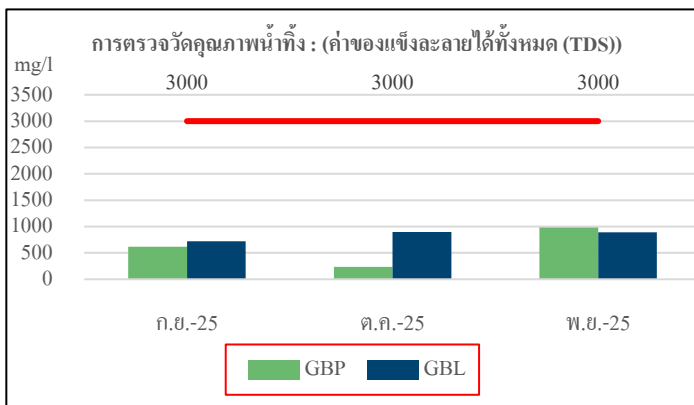
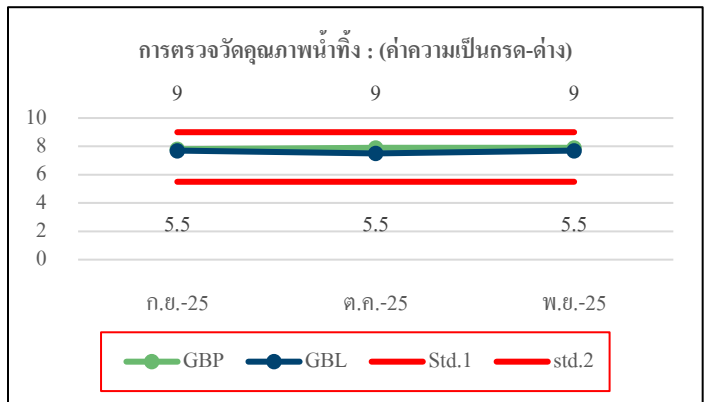
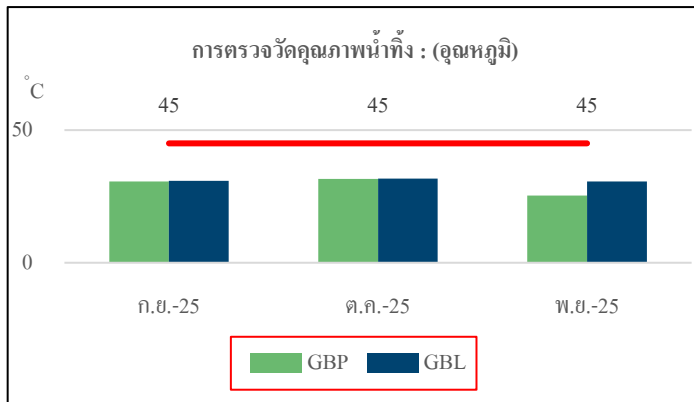
หมายเหตุ : เดือนที่กราฟไม่มีข้อมูลเนื่องจากมีค่า <0.1 mg/l

4.1.2.3 การตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียจากขบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ

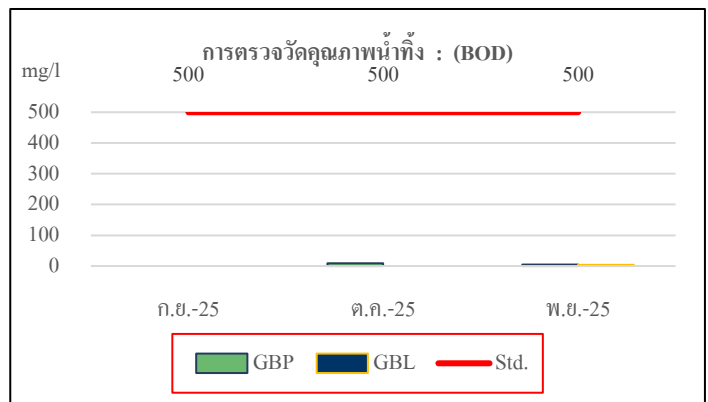
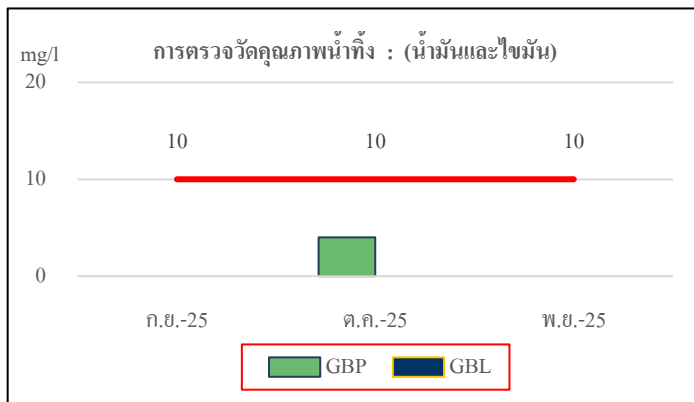
- ผลการตรวจวัดคุณภาพคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ ค่าควบคุมมลทางน้ำ อยู่ในช่วงควบคุม และไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

น้ำเสียจากกระบวนการผลิต	มาตรฐาน	กันยายน 68		ตุลาคม 68		พฤศจิกายน 68	
		GBP	GBL	GBP	GBL	GBP	GBL
อุณหภูมิ (°C)	≤45	30.6	30.9	31.6	31.7	25.3	30.6
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	5.5-9.0	7.8	7.7	7.9	7.5	7.9	7.7
ปริมาณของแข็ง สารอินทรีย์และอินทรีย์ทั้งหมดที่ละลายอยู่ในน้ำ:TDS(mg/lite)	≤3,000	616	720	236	900	980	892
ของแข็งแขวนลอย :SS (mg/lite)	≤200	<5	<5	14	<5	13	<5
น้ำมันและจารบี: (mg/l)	≤10	<3	<3	4	<3	<3	<3
ปริมาณออกซิเจนที่จุลินทรีย์ต้องใช้เพื่อย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ : BOD5 (mg/l)	≤500	<2	<2	8.7	<2	4.7	3.7
โลหะหนัก	-	-	-	-	-	-	-

กราฟแสดงผลการตรวจวัดเดือน กันยายน – พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



หมายเหตุ : กราฟไม่มีข้อมูล เนื่องจากผลการตรวจวัดมีค่า <5 mg/l ซึ่งค่าต่ำมาก



หมายเหตุ : กราฟไม่มีข้อมูล เนื่องจากผลการตรวจวัดมีค่า <3 mg/l ซึ่งค่าต่ำมาก

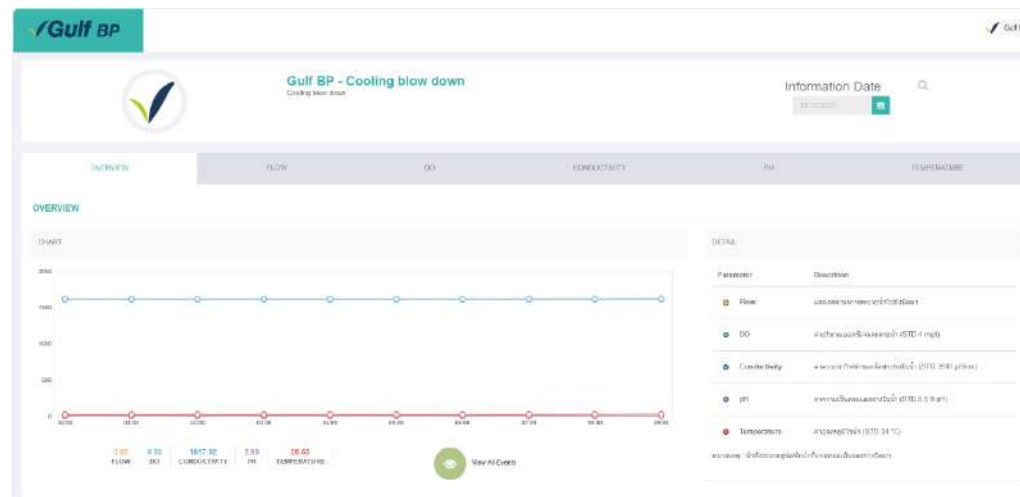
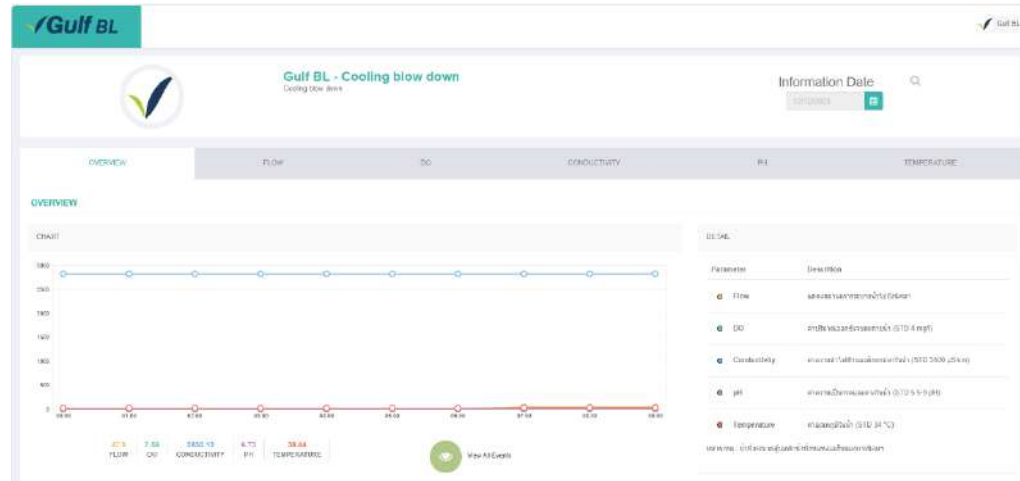
หมายเหตุ : กราฟไม่มีข้อมูล เนื่องจากผลการตรวจวัดมีค่า <2 mg/l ซึ่งค่าต่ำมาก

4.1.2.4 สถานะการเชื่อมต่อการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งไปยัง ระบบเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม (EMCC I-EA-T) ของ ศูนย์ปฏิบัติการ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ และโครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน

- ระบบ สามารถใช้งานได้ปกติ โดย สามารถเข้าสู่ได้ที่

GBL Link <https://203.172.102.115/GBLLandingpage>

GBP Link <https://203.172.102.115/GBPLandingpage>



4.1.2.5 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

มาตรฐาน	- Leq 8 hrs มาตรฐาน 8 ชั่วโมง ไม่เกิน 90 dB(A) ค่า EIA ไม่เกิน 85 dB(A) - Lmax มาตรฐานระดับเสียงสูงสุด ไม่เกิน 140 dB(A)
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - บริเวณ Cooling Tower - บริเวณ Gas Compressor - บริเวณ Boiler Feed Pump - บริเวณ Gas Turbine 1 - บริเวณ Gas Turbine 2 - บริเวณ Steam Turbine	ดำเนินการตรวจวัดครั้งที่ 3/2568 ในระหว่างวันที่ 10-12 มิถุนายน พ.ศ. 2568 - บริเวณ Cooling Tower พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 80-83.5 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Gas Compressor พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 62.3-66.1 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Boiler Feed Pump พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 80.4-82.1 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Gas Turbine 1 พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 82.1-83.8 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Gas Turbine 2 พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 72.4-76 เดซิเบล (เอ) - บริเวณ Steam Turbine พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 77.1-78.5 เดซิเบล (เอ)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - บริเวณ Cooling Tower - บริเวณ Gas Compressor - บริเวณ Boiler Feed Pump - บริเวณ Gas Turbine 1 - บริเวณ Gas Turbine 2 - บริเวณ Steam Turbine	ดำเนินการตรวจวัด ครั้งที่ 3/2568 ในวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2568 - บริเวณ Cooling Tower มีค่าอยู่ระหว่าง 82.3 - 82.5 เดซิเบลเอ - บริเวณ Gas Compressor มีค่าอยู่ระหว่าง 61.8 - 62.9 เดซิเบลเอ - บริเวณ Boiler Feed Pump มีค่าอยู่ระหว่าง 82.1- 83.2 เดซิเบลเอ - บริเวณ Gas Turbine 1 มีค่าอยู่ระหว่าง 79.2 - 81.2 เดซิเบลเอ - บริเวณ Gas Turbine 2 มีค่าอยู่ระหว่าง 76.6 - 78.3 เดซิเบลเอ - บริเวณ Steam Turbine มีค่าอยู่ระหว่าง 77.7 - 78.4 เดซิเบลเอ
การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Gas Compressor บริเวณ Boiler Feed Pump บริเวณ Gas Turbine 1 บริเวณ Gas Turbine 2 และบริเวณ Steam Turbine โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) ในระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่า มีค่าใกล้เคียงกันทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด	

4.1.2.6 ระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับ

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน

- Operation 1
- Operation 2
- Maintenance 1
- Maintenance 2
- Chemist

โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับ ครั้งที่ 1/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 10 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
		ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))	ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))
		(12 ชั่วโมง)	(12 ชั่วโมง)	(8 ชั่วโมง)	(8 ชั่วโมง)
Operation 1 (คุณวิฑูรย์ แก้วหาญ)	10 มิ.ย. 68	<1	59.2	<1	60.9
Operation 2 (คุณชินพัฒน์ อุทัยรัตน์)	10 มิ.ย. 68	21.4	76.3	20.4	78.1
Maintenance 1 (คุณสิริกุล เอกสทิธิ์)	10 มิ.ย. 68	-	-	<1	56.5
Maintenance 2 (คุณชัชวาล ฤกษ์ฉาย)	10 มิ.ย. 68	-	-	<1	57.2
Chemist (คุณวิฑูรย์ หามนตรี)	10 มิ.ย. 68	-	-	2.1	68.3
มาตรฐาน ^{1/}		-	83	-	85

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - Operation 1 - Operation 2 - Maintenance 1 - Maintenance 2 - Chemist	โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงสะสมที่พนักงานได้รับ ครั้งที่ 3/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 กันยายน 2568 ผลการตรวจวัดเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด					
	สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
			12 ชั่วโมง		8 ชั่วโมง	
			ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))	ระดับเสียงสะสม (%)	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (เดซิเบล (เอ))
	พนักงาน Operation 1 (คุณธนนต์ ศิริสุข)	2 ก.ย. 68	39.8	79.0	37.2	80.7
	พนักงาน Operation 2 (คุณเชาวนวัฒน์ อังศุภานิช)	2 ก.ย. 68	17.8	75.5	17.0	77.3
	พนักงาน Maintenance 1 (คุณธนกร จันทร์ศรีจันทร์)	2 ก.ย. 68	-	-	4.0	71.0
	พนักงาน Maintenance 2 (คุณณัชพล สีสวัสดิ์)	2 ก.ย. 68	-	-	3.2	70.0
พนักงาน Chemist (คุณประภาณี เพ็ญะเรือง)	2 ก.ย. 68	-	-	1.4	66.4	
มาตรฐาน 1/2/		-	83	-	85	

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวพนักงาน เมื่อนำมาคำนวณระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาในการทำงาน (TWA) ตามประกาศกรมสวัสดิการคุ้มครองแรงงาน เรื่องหลักเกณฑ์วิธีตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ(พ.ศ. 2561) และ(ฉบับที่ 2)(พ.ศ.2565) พบว่าพนักงานทั้งหมดมีค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาในการทำงานอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน(พ.ศ. 2561)

4.1.2.7 ความร้อนภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - บริเวณ Condenser Exhaust Unit - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ - บริเวณ Steam Turbine - บริเวณ Gas Turbine 1 - บริเวณ Gas Turbine 2	โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 1 กันยายน พ.ศ. 2568 - บริเวณ Condenser Exhaust Unit พบค่า 28.1 °C - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ พบค่า 27.5 °C - บริเวณ Steam Turbine พบค่า 29.6 °C - บริเวณ Gas Turbine 1 พบค่า 28.2 °C - บริเวณ Gas Turbine 2 พบค่า 31.6 °C
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - บริเวณ Condenser Exhaust Unit - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ - บริเวณ Steam Turbine - บริเวณ Gas Turbine	โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2568 - บริเวณ Condenser Exhaust Unit พบค่า 30.5 °C - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ พบค่า 29.0 °C - บริเวณ Gas Turbine พบค่า 28.3 °C - บริเวณ Steam Turbine พบค่า 30.8 °C

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลางต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

4.1.2.8 ระดับความเข้มของแสงสว่าง

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - Electrical and Control Building - Administration Building - Workshop	จากการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ครั้งที่ 2/2568 ในวันที่ 1-2 กันยายน พ.ศ. 2568 โดยตรวจวัดจำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ Administration Building และ บริเวณ Workshop โดยสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้- - บริเวณ Electrical and Control Building พบค่าอยู่ในช่วง 201-700 ลักซ์ - บริเวณ Workshop พบค่าอยู่ในช่วง 102 - 1,692 ลักซ์ - บริเวณ Administration Building พบค่าอยู่ในช่วง 242 - 588 ลักซ์
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - Electrical and Control Building - Administration Building - Workshop	จากการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ครั้งที่ 3/2568 ในวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2568 โดยตรวจวัดจำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ Administration Building และบริเวณ Workshop โดยสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้ - บริเวณ Electrical and Control Building พบค่าอยู่ในช่วง 106 - 1,377 ลักซ์ - บริเวณ Workshop พบค่าอยู่ในช่วง 102 - 1,692 ลักซ์ - บริเวณ Administration Building พบค่าอยู่ในช่วง 244 -1,261 ลักซ์
เมื่อนำผลการตรวจ วัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561) พบว่า ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด	

4.1.2.9 ระดับความเข้มของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - Chemical storage skid of cooling system. - Chemical storage skid of boiler.	ระดับความเข้มของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน มีการตรวจวัดครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดมีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ครั้งที่ 2/2568 มีแผนตรวจวัดในเดือน ธันวาคม 2568
--	--

	<table><tr><th rowspan="2">สถานี</th><th rowspan="2">วันที่ทำการตรวจวัด</th><th colspan="4">ผลการตรวจวัด</th></tr><tr><th>Chlorine as NaOCl (ppm)</th><th>Cyclohexylamine (ppm)</th><th>Morpholine (ppm)</th><th>Sulfuric acid (mg/m³)</th></tr><tr><td>Chemical storage skid of cooling system</td><td>10 มิ.ย. 68</td><td><0.10</td><td>-</td><td>-</td><td><0.05</td></tr><tr><td>Chemical storage skid of Boiler</td><td>10 มิ.ย. 68</td><td>-</td><td><0.04</td><td><0.02</td><td>-</td></tr><tr><td colspan="2">มาตรฐาน</td><td>1(C)</td><td>10</td><td>20</td><td>1</td></tr></table>	สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				Chlorine as NaOCl (ppm)	Cyclohexylamine (ppm)	Morpholine (ppm)	Sulfuric acid (mg/m³)	Chemical storage skid of cooling system	10 มิ.ย. 68	<0.10	-	-	<0.05	Chemical storage skid of Boiler	10 มิ.ย. 68	-	<0.04	<0.02	-	มาตรฐาน		1(C)	10	20	1																			
สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด			ผลการตรวจวัด																																												
		Chlorine as NaOCl (ppm)	Cyclohexylamine (ppm)	Morpholine (ppm)	Sulfuric acid (mg/m³)																																											
Chemical storage skid of cooling system	10 มิ.ย. 68	<0.10	-	-	<0.05																																											
Chemical storage skid of Boiler	10 มิ.ย. 68	-	<0.04	<0.02	-																																											
มาตรฐาน		1(C)	10	20	1																																											
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - Water Treatment Plant (Chemical Dosing) - Laboratory - Chemical Dosing at Cooling Tower - Boiler Chemical Storage Tank ระดับความเข้มข้นของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน การตรวจวัดครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ผลการตรวจวัดมีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ครั้งที่ 2/2568 มีแผนตรวจวัดในเดือน ธันวาคม 2568 <table><tr><th rowspan="2">สถานี</th><th colspan="6">ผลการตรวจวัด</th></tr><tr><th>Hydrogen chloride (ppm)</th><th>Sodium hydroxide as NaOH (mg/m³)</th><th>Sulfuric acid (mg/m³)</th><th>Chlorine as NaOCl (ppm)</th><th>Cyclohexylamine (ppm)</th><th>Ethanolamine (ppm)</th></tr><tr><td>Water Treatment Plant (Chemical Dosing)</td><td><0.05</td><td><0.05</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>Laboratory</td><td><0.05</td><td><0.05</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>Chemical Dosing at Cooling Tower</td><td>-</td><td>-</td><td><0.05</td><td><0.10</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>Boiler Chemical Storage Tank</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td><0.04</td><td><0.03</td></tr><tr><td>มาตรฐาน</td><td>1(C)</td><td>2</td><td>1</td><td>10(C)</td><td>10</td><td>3</td></tr></table>	สถานี	ผลการตรวจวัด						Hydrogen chloride (ppm)	Sodium hydroxide as NaOH (mg/m³)	Sulfuric acid (mg/m³)	Chlorine as NaOCl (ppm)	Cyclohexylamine (ppm)	Ethanolamine (ppm)	Water Treatment Plant (Chemical Dosing)	<0.05	<0.05	-	-	-	-	Laboratory	<0.05	<0.05	-	-	-	-	Chemical Dosing at Cooling Tower	-	-	<0.05	<0.10	-	-	Boiler Chemical Storage Tank	-	-	-	-	<0.04	<0.03	มาตรฐาน	1(C)	2	1	10(C)	10	3
สถานี		ผลการตรวจวัด																																														
	Hydrogen chloride (ppm)	Sodium hydroxide as NaOH (mg/m³)	Sulfuric acid (mg/m³)	Chlorine as NaOCl (ppm)	Cyclohexylamine (ppm)	Ethanolamine (ppm)																																										
Water Treatment Plant (Chemical Dosing)	<0.05	<0.05	-	-	-	-																																										
Laboratory	<0.05	<0.05	-	-	-	-																																										
Chemical Dosing at Cooling Tower	-	-	<0.05	<0.10	-	-																																										
Boiler Chemical Storage Tank	-	-	-	-	<0.04	<0.03																																										
มาตรฐาน	1(C)	2	1	10(C)	10	3																																										
เมื่อนำผลการตรวจ วัดมาเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน ชี้แจงกักความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ.2560) พบว่าทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด																																																

4.1.2.10 ตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Systems Audit CEMs)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - HRSG 11 - HRSG12	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Systems Audit CEMs) จะดำเนินการปีละ 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2568 รายละเอียดเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - HRSG 11 - HRSG12	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Systems Audit CEMs) ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2568 รายละเอียดเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

4.1.2.11 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหัว	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 17-23 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.031 - 0.049 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016 - 0.025 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0006 - 0.0278 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (1 hr) มีค่าเท่ากับ 0.0002 - 0.0022 ส่วนในล้านส่วน
--	---

- โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 17-23 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.030 - 0.042 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016 - 0.027 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0011 - 0.0162 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (1 hr) มีค่าเท่ากับ 0.0009 - 0.005 ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 3 ตำบลบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 17-23 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.029 - 0.056 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.017- 0.030 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0011 - 0.029 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.0001 - 0.0044 ส่วนในล้านส่วน
- หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านหว้า	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 17-23 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.033 - 0.050 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.017 - 0.029 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - NO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0023 - 0.0204 ส่วนในล้านส่วน - SO₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง <0.0001 - 0.0016 ส่วนในล้านส่วน
การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี ได้ดำเนินการตรวจวัด ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จำนวน 4 บริเวณ คือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหว้า โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง หมู่ที่ 3 ตำบล บ้านเลน และหมู่ที่ 2 ตำบลบ้านหว้า โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด	

4.1.2.12 ระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - ริมรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ	ดำเนินการตรวจวัด ในระหว่างวันที่ 17-24 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 hrs มีค่าระหว่าง 58 - 59.7 เดซิเบล (เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 77 - 84.8 เดซิเบล (เอ) - L₉₀ มีค่าระหว่าง 54.9 - 57 เดซิเบล (เอ) - L_{dn} มีค่าระหว่าง 59.6 - 64.7 เดซิเบล (เอ) - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 52.7-66.2 เดซิเบล (เอ) - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 52.0-72.1 เดซิเบล (เอ)
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - ริมรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ	ดำเนินการตรวจวัด ในช่วงระหว่างวันที่ 17-24 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 มีค่าระหว่าง 58.3-60.8 dBA - Lmax มีค่าระหว่าง 76.9-88.4 dBA - L₉₀ มีค่าระหว่าง 55.5-57.2 dBA - L_{dn} มีค่าระหว่าง 64.2-68.3 dBA - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 55.1-64.5 dBA - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 54.0-68.3 dBA

- ร้านค้าภายในนิคมที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ	ดำเนินการตรวจวัด ในช่วงระหว่างวันที่ 17-24 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 มีค่าระหว่าง 51.9-58.2 dBA - Lmax มีค่าระหว่าง 74.7-91.3 dBA - L90 มีค่าระหว่าง 48.5-56.5 dBA - Ldn มีค่าระหว่าง 59.4-64.6 dBA - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 46.4-60.9 dBA - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 44.8-67.1 dBA
- หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัด ในช่วงระหว่างวันที่ 17-24 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 hrs มีค่าระหว่าง 54.2-55.4 เดซิเบล (เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 89.4-96 เดซิเบล (เอ) - L90 มีค่าระหว่าง 43.4-46.7 เดซิเบล (เอ) - Ldn มีค่าระหว่าง 57.5-61.6 เดซิเบล (เอ) - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 43.3-75.5 เดซิเบล (เอ) - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 38.9-86.3 เดซิเบล (เอ)
- หมู่ที่ 6 ตำบลบ้านห้วย	ดำเนินการตรวจวัด ในช่วงระหว่างวันที่ 17-24 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 มีค่าระหว่าง 55.1-56.8 dBA - Lmax มีค่าระหว่าง 83.4-93.1 dBA - L90 มีค่าระหว่าง 47.5-51.1 dBA - Ldn มีค่าระหว่าง 61.0-62.4 dBA - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 48.6-64.4 dBA - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 45.7-70.9 dBA
- หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านห้วย	ดำเนินการตรวจวัด ในช่วงระหว่างวันที่ 17-24 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Leq 24 มีค่าระหว่าง 49.8-54.1 dBA - Lmax มีค่าระหว่าง 81.7-96.7 dBA - L90 มีค่าระหว่าง 42.5-46.0 dBA - Ldn มีค่าระหว่าง 55.4-60.0 dBA - Leq 1 hr มีค่าระหว่าง 41.8-62.2 dBA - Leq 5 min มีค่าระหว่าง 39.8-71.7 dBA
การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรอบโรงไฟฟ้าบ้านเลนและ โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) จำนวน 4 สถานี คือ ริมรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ สถานีร้านค้าภายในนิคมที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเลน โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ในระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 พบว่า ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัดมีค่าใกล้เคียงกัน และมีค่าใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด	

4.1.2.13 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - HRSG11	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 22 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - NO_x มีค่า 23.12 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.02 % O₂ หรือเท่ากับ 46.66 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - SO₂ มีค่า 0.06 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.02 % O₂ หรือเท่ากับ 0.12 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 275,976 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14 % O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 276,371 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - HRSG 12	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 22 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - NO_x มีค่า 19.99 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.13 % O₂ หรือเท่ากับ 40.97 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - SO₂ มีค่า 2.11 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.13 % O₂ หรือเท่ากับ 4.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 282,403 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.0 % O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 276,371 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - HRSG11	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - NO_x มีค่า 19.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.35 % O₂ หรือเท่ากับ 40.70 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - SO₂ มีค่า 0.11 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.35 % O₂ หรือเท่ากับ 0.23 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 290,670 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.40 % O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 291,098 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - HRSG 12	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - NO_x มีค่า 14.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.20 % O₂ หรือเท่ากับ 29.40 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - SO₂ มีค่า 0.64 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.20 % O₂ หรือเท่ากับ 1.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 278,891 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.20 % O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ - อัตราการไหลของอากาศ มีค่า 279,360 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน และ โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ และออกซิเจน จากปล่อง HRSG 11 ปล่อง และปล่อง HRSG 12 พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ก๊าซ	

ออกใช้ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ตรวจพบทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 (ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 ถูกยกเลิก) ในทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด

4.1.2.14 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (RATA)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - HRSG11 - HRSG 12	- ตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (RATA) จากปล่องระบายอากาศ ทั้ง 2 ปล่อง โดยดำเนินการล่าสุดเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจสอบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของ U.S. EPA
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - HRSG11 - HRSG 12	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (RATA) ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 21 ตุลาคม 2568 พบว่า ผลการตรวจสอบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของ U.S. EPA

4.1.2.15 การตรวจสอบคุณภาพ Cooling water

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - น้ำ CW Make up - น้ำใน CW Basin - น้ำ CW Blowdown	การตรวจสอบคุณภาพ Cooling water ครั้งที่ 2/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 3 พฤศจิกายน 2568 ผลการตรวจวัดไม่พบเชื้อ legionella
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - น้ำ CW Make up - น้ำใน CW Basin - น้ำ CW Blowdown	การตรวจสอบคุณภาพ Cooling water ครั้งที่ 2/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 ตุลาคม 2568 ผลการตรวจวัดไม่พบเชื้อ legionella

4.1.2.16 การตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน/บ้านโพ - แม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณหน้าวัดบ้านพาสน์	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Temperature มีค่า 31.5 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.6 - TDS พบค่าเท่ากับ 125 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 90 mg/L - BOD5 พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 4.7 mg/L - Conductivity พบค่าเท่ากับ 203 μ s/cm - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - Total Trihalomethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L
---	--

	- Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Na พบค่าเท่ากับ 0.57 mmol/L - Ca พบค่าเท่ากับ 0.54 mmol/L - Mg พบค่าเท่ากับ 0.22 mmol/L - SAR พบค่าเท่ากับ 0.65
- คลองบ้านเลนระหว่าง จุกระบายน้ำทิ้ง ของ นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) และ ประจวบกระบายน้ำบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Temperature มีค่า 32.1 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.5 - TDS พบค่าเท่ากับ 689 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 10 mg/L - BOD₅ พบค่าเท่ากับ <2 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 4.8 mg/L - Conductivity พบค่าเท่ากับ 1,189 μS/cm - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - Total Trihalomethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Na พบค่าเท่ากับ 6.52 mmol/L - Ca พบค่าเท่ากับ 2.03 mmol/L - Mg พบค่าเท่ากับ 0.44 mmol/L - SAR พบค่าเท่ากับ 4.15
- แม่น้ำเจ้าพระยาริเวณปากคลองบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Temperature พบค่าเท่ากับ 30.3 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.5 - TDS พบค่าเท่ากับ 107 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 77 mg/L - BOD₅ พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 5.6 mg/L - Conductivity พบค่าเท่ากับ 203 μS/cm - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - Total Trihalomethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Na พบค่าเท่ากับ 0.6 mmol/L - Ca พบค่าเท่ากับ 0.57 mmol/L

	- Mg พบค่าเท่ากับ 0.22 mmol/L - SAR พบค่าเท่ากับ 0.68
- คลองลัดแม่น้ำเจ้าพระยาบริเวณหมู่ที่ 3 ตำบลบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Temperature พบค่าเท่ากับ 30.2 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.7 - TDS พบค่าเท่ากับ 129 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ 73 mg/L - BOD₅ พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 4.7 mg/L - Conductivity พบค่าเท่ากับ 204 µs/cm - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - Total Trihalomethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Na พบค่าเท่ากับ 0.62 mmol/L - Ca พบค่าเท่ากับ 0.57 mmol/L - Mg พบค่าเท่ากับ 0.22 mmol/L - SAR พบค่าเท่ากับ 0.70
ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 3 จัดเป็นแหล่งน้ำที่รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์ เพื่อการอุปโภค โดยต้องผ่านการฆ่าเชื้อโรคตามปกติและผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำทั่วไปก่อน และเพื่อการเกษตร ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)	

4.1.2.17 การตรวจสอบคุณภาพตะกอนดิน

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน และ โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้ากับประตูระบายน้ำบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - Salinity พบค่าเท่ากับ 0.01 ppt - pH พบค่าเท่ากับ 3.1 - Conductivity พบค่าเท่ากับ 1,283 micromhos/cm - Chloride พบค่าเท่ากับ 113 mg/kg - Residual Chlorine พบค่าเท่ากับ 0.4 mg/kg - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ <0.2 mg/kg - Bromoform พบค่าเท่ากับ <0.2 mg/kg - Dichlorobromomethane พบค่าเท่ากับ <0.2 mg/kg - Chloroform พบค่าเท่ากับ <0.2 mg/kg - Na พบค่าเท่ากับ 1,111 mg/kg - Ca พบค่าเท่ากับ 1,424 mg/kg - Mg พบค่าเท่ากับ 2,316 mg/kg
--	---

จากผลการติดตามตรวจวัดตะกอนดิน ของโรงไฟฟ้าบ้านเลน บริษัท กัลฟ์ ีเนแอล จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 โดยดำเนินการตรวจวัดค่าความเต็ม ความเป็นกรด-ด่าง (ตรวจวัด 2 ครั้ง ได้แก่ ขณะเก็บตัวอย่าง และภายหลังการอบแห้งในห้อง ปฏิบัติการ) ค่าการนำไฟฟ้า ค่าคลอไรด์ (คำนวณจากผลต่างของความเข้มข้นของคลอไรด์ ก่อนและหลังทำปฏิกิริยากับกรด) คลอรีนอิสระ ไตรฮาโลมีเทน ค่าโซเดียม ค่าแคลเซียม และค่าแมกนีเซียม ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) กับประตูระบายน้ำบ้านเลน ทุกพารามิเตอร์ ไม่เสี่ยงจากการตรวจวัดเดิม ไม่มีแนวโน้มผิดปกติ

4.1.2.18 การตรวจสอบทางนิเวศวิทยา

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน และ โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้ากับประตูระบายน้ำบ้านเลน	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2568 - แพลงก์ตอนพืช พบใน Division Cyanophyta จำนวน 2 ชนิด ใน Division Chlorophyta จำนวน 19 ชนิด และใน Division Chromophyta จำนวน 4 ชนิด รวมทั้งหมด 25 ชนิด มีปริมาณ 3,685 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนพืชที่พบมากที่สุดคือ <i>Lepocinclis ovum</i> มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 2.6040 และมีค่าดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนพืชเท่ากับ 0.8090 - แพลงก์ตอนสัตว์ พบใน Phylum Arthropoda จำนวน 1 ชนิด และใน Phylum Rotifera จำนวน 5 ชนิด รวมทั้งหมด 6 ชนิด มีปริมาณ 213 หน่วยต่อลิตร แพลงก์ตอนสัตว์ที่พบมากที่สุดคือ <i>Brachionus angularis</i> มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 1.6926 และมีค่าดัชนีดัชนีความสม่ำเสมอของแพลงก์ตอนสัตว์เท่ากับ 0.9447 - สัตว์หน้าดิน พบจำนวน 2 Phylum ประกอบด้วย Phylum Annelida พบ 1 สกุล ได้แก่ <i>Lumbriculus sp.</i> (ไส้เดือนน้ำ) จำนวน 193 ตัวต่อตารางเมตร และ Phylum Mollusca พบ 1 สกุล ได้แก่ <i>Clea sp.</i> (หอยเจดีย์) จำนวน 15 ตัวต่อตารางเมตร ค่าดัชนีความหลากหลายของสัตว์หน้าดินในสถานีนี้มีค่าเท่ากับ 0.2591
ผลวิเคราะห์ชนิด ความหนาแน่น และดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน ในบริเวณเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน จำนวน 1 บริเวณ คือ ระหว่างจุดระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) กับประตูระบายน้ำบ้านเลน โดยทำการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง พบว่า แพลงก์ตอนพืชมีปริมาณมากกว่าแพลงก์ตอนสัตว์ ตามสภาพปกติในธรรมชาติเนื่องจากผู้ผลิตย่อมมีมากกว่าผู้บริโภค ทั้งนี้ ชนิดและความหลากหลายของนิเวศวิทยาน้ำ จะขึ้นอยู่กับสภาพตามธรรมชาติของแหล่งน้ำ สารละลายต่างๆ ในน้ำและฤดูกาลนั่นเอง	

4.1.2.19 การตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน - บ่อสังเกตการณ์น้ำใต้ดินภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า จำนวน 2 แห่ง	ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 บริเวณ monitoring well (Upstream) - Temperature พบค่าเท่ากับ 29 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.7 - TDS พบค่าเท่ากับ 3,660 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ <5 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 4.2 mg/L
---	---

	- Oil & Grease พบค่าเท่ากับ <3 mg/L - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - BOD5 พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - THM - Bromodichloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane พบค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform พบค่าเท่ากับ ND mg/L บริเวณ monitoring well (Downstream) - Temperature พบค่าเท่ากับ 30.2 °C - pH พบค่าเท่ากับ 7.4 - TDS พบค่าเท่ากับ 1,864 mg/L - SS พบค่าเท่ากับ <5 mg/L - DO พบค่าเท่ากับ 4.5 mg/L - Oil & Grease พบค่าเท่ากับ <3 mg/L - Free Chlorine พบค่าเท่ากับ 0.1 mg/L - BOD5 พบค่าเท่ากับ <2.0 mg/L
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ - บ่อสังเกตการณ์น้ำใต้ดินภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า จำนวน 2 แห่ง	การตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ครั้งที่ 2/2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 29 ตุลาคม 2568 (1) บริเวณ monitoring well (Up gradient) - Temperature มีค่าเท่ากับ 31.1 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7 - TDS มีค่า 2,364 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ 8 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 0.4 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 mg/L - Free Chlorine มีค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - BOD5 มีค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - Bromodichloromethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Total Trihalomethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L (2) บริเวณ monitoring well (Down Gradient) - Temperature มีค่าเท่ากับ 31.5 °C - pH มีค่าเท่ากับ 7.1 - TDS มีค่าเท่ากับ 4,680 mg/L - SS มีค่าเท่ากับ <5 mg/L - DO มีค่าเท่ากับ 0.3 mg/L - Oil & Grease มีค่าเท่ากับ <3 mg/L

	- Free Chlorine มีค่าเท่ากับ <0.1 mg/L - BOD5 มีค่าเท่ากับ <2.0 mg/L - Bromodichloromethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Bromoform มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Dibromochloromethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Chloroform มีค่าเท่ากับ ND mg/L - Total Trihalomethane มีค่าเท่ากับ ND mg/L
การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดินของโรงไฟฟ้าบ้านเลน และ โรงไฟฟ้าบ้านโพ ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ปีละ 2 ครั้ง โดยทำการตรวจวิเคราะห์อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) บีโอดี (BOD5) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) และ ไตรฮาโลมีเทน (THM) จำนวน 2 บ่อ ได้แก่ monitoring well (Upstream) และ monitoring well (Downstream) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูลรวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและ น้ำใต้ดิน และ รายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	

4.1.2.20 รายงานผลการดำเนินการด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัย

- โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ ไม่มีอุบัติเหตุ จนถึงขั้นหยุดงาน หรือ เข้ารักษาในสถานพยาบาล ตั้งเริ่มดำเนินการจนถึงปัจจุบัน

สถิติอุบัติเหตุ GBL	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย 68	สะสมประจำปี 68	สะสมตั้งแต่เริ่ม COD
จำนวนพนักงาน	34	34	33	-	-
ชม.การทำงานพนักงาน	5,784	5,520	5,441	63,429	481,786
ชม.การทำงาน พรม.	3,187	3,409	3,047	87,820	463,868
จำนวนอุบัติเหตุร้ายแรง	0	0	0	0	0
จำนวนอุบัติเหตุหยุดงาน	0	0	0	0	0

สถิติอุบัติเหตุ GBP	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย 68	สะสมประจำปี 68	สะสมตั้งแต่เริ่ม COD
จำนวนพนักงาน	34	34	34	-	-
ชม.การทำงานพนักงาน	6,164.50	6,188.50	8,809.50	68,159.00	520,922.00
ชม.การทำงาน พรม.	4,887.60	8,694.72	54,874.95	120,948.12	779,868.54
จำนวนอุบัติเหตุร้ายแรง	0	0	0	0	0
จำนวนอุบัติเหตุหยุดงาน	0	0	0	0	0

4.1.2.21 แผนการดำเนินการกิจกรรมด้านความปลอดภัย ซึ่งทางโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ ดำเนินการเป็นประจำทุกปีและ จัดทำคู่มือสำหรับประชาสัมพันธ์ ชุมชน ประชาชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า ได้รับทราบข้อมูลเกี่ยวกับ มาตรการและการ ดำเนินการด้านความปลอดภัย รวมถึงที่อยู่หรือหมายเลขโทรศัพท์สำหรับการติดต่อประสานในกรณี ฉุกเฉิน

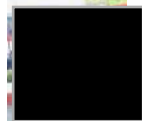
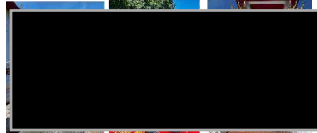
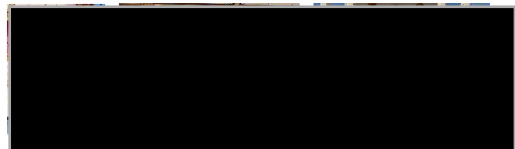
กิจกรรม	กำหนดการ
ซ้อมแผนฉุกเฉิน	เดือน กันยายน 2568
สัปดาห์ความปลอดภัย	เดือน สิงหาคม-กันยายน 2568
โรงงานสีขาว	ตลอดระยะดำเนินการ
อุตสาหกรรมสีเขียว ระดับ 3	ตลอดระยะดำเนินการ
ห้องประชุมสีเขียว	ตลอดระยะดำเนินการ
ISO 9001/14001/45001	ตลอดระยะดำเนินการ
กิจกรรม อนุรักษ์สิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานให้เป็นศูนย์	ตลอดระยะดำเนินการ
คาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร, คาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์, วอเตอร์ฟุตพริ้นท์	ตลอดระยะดำเนินการ
สำนักงานสีเขียว	ตลอดระยะดำเนินการ

- มาตรฐานการรับรองด้านความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ และบ้านเลน

มาตรฐาน	สถานะ
โรงงานสีขาว	ได้รับการรับรอง
อุตสาหกรรมสีเขียว ระดับที่ 3 (Green Industrial)	ได้รับการรับรอง
ห้องประชุมสีเขียว (Green meeting)	ได้รับการรับรอง
สำนักงานสีเขียว(Green office)	ได้รับการรับรอง
ISO 9001/14001 version 2015	ได้รับการรับรอง
ISO 45001 version 2018	ได้รับการรับรอง
คาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (CFO)	ได้รับการรับรอง
คาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (CFP)	ได้รับการรับรอง
ZERO Accident	ได้รับการรับรอง ระดับทองแดง ต่อเนื่องปีที่ 2

4.2 การดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพและโรงไฟฟ้าบ้านเลนได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างของชุมชนในช่วงเดือน สิงหาคม – พฤศจิกายน 2568 ดังนี้

เข้าร่วมศึกษาดูงาน ECO GREEN NETWORK กับนิคมไฮเทคและชุมชน (11 กันยายน 2568) 	มอบงบประมาณสนับสนุนโครงการตรวจสุขภาพผู้สูงอายุ ตำบลวัดยม (29 กันยายน 2568) 
มอบงบประมาณสนับสนุนวันรมน้ำใจสู่กาชาด อำเภอบางปะอิน (29 กันยายน 2568) 	มอบงบประมาณสนับสนุนลุงยังชีพ ช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม อบต.บ้านโพ (2 ตุลาคม 2568) 
มอบงบประมาณสนับสนุนลุงยังชีพ ช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม อบต.วัดยม (2 ตุลาคม 2568) 	มอบงบประมาณและน้ำดื่มกอล์ฟ 50 แพ็ค ช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วมตำบลบ้านแป้ง (3 ตุลาคม 2568) 
บริจาคโลหิตกับนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (7 ตุลาคม 2568) 	ทอดกฐินวัดโปรดสัตว์ (19 ตุลาคม 2568) 
ทอดกฐินวัดบ้านพาสน์ (26 ตุลาคม 2568) 	มอบงบประมาณสนับสนุนกิจกรรมวันลอยกระทง เทศบาลตำบลบางปะอิน (4 พฤศจิกายน 2568) 
มอบงบประมาณสนับสนุนกิจกรรมวันลอยกระทง อบต.บ้านโพ (4 พฤศจิกายน 2568) 	ร่วมกิจกรรมวันลอยกระทง อำเภอบางปะอิน (5 พฤศจิกายน 2568) 
มอบงบประมาณสนับสนุนลุงยังชีพ ช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม นิคมอุตสาหกรรมไฮเทค (7 พฤศจิกายน 2568) 	

วาระที่ 5 : เรื่องอื่นๆ

- ไม่มี

นายอศิศศักดิ์ เติตวงษ์ธนกร

ผู้รายงาน

ลงชื่อ.....เลขาธิการกรรมการฯ



ภาคผนวก ข.2-30

เอกสารประชาสัมพันธ์โรงไฟฟ้าฯ

ชื่อโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ

ผู้ดำเนินโครงการ : บริษัท กัลป์ บีที จำกัด

ที่ตั้ง : นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) ตำบลบ้านเลน

อำเภอบางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา

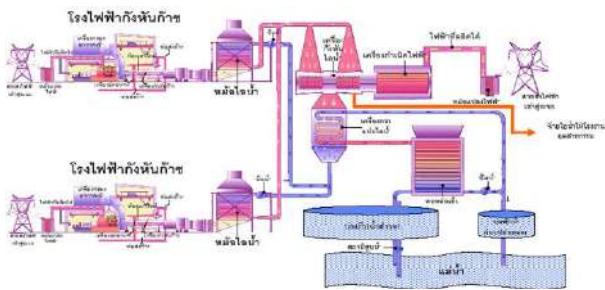
ประเภทโรงไฟฟ้า : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

เชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

กำลังการผลิต : 137 เมกะวัตต์ (MW), ใช้น้ำ 30 ตัน/ชม.

ผู้รับซื้อไฟฟ้า : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) พระนครศรีอยุธยา

- รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ผ่านความเห็นชอบแล้ว เมื่อเดือน สิงหาคม 2559
- เริ่มปรับพื้นที่ และเริ่มดำเนินการตอกเสาเข็มเพื่อเริ่มก่อสร้างเดือน มีนาคม 2560
- วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date, COD) เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561



มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ระยะดำเนินการ

1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ที่ปล่องระบายมลสารทาง

อากาศของโรงไฟฟ้า และควบคุมตรวจสอบการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศไม่ให้เกินกว่าที่กำหนด และนำไปลงไว้ในรายงานดังนี้

- ค่าความเข้มข้นของซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่อง มีค่าไม่เกิน 6 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.0 กรัม/วินาที
- ค่าความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่อง มีค่าไม่เกิน 60 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 7.4 กรัม/วินาที
- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่อง มีค่าไม่เกิน 28 mg/m^3 หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.8 กรัม/วินาที

- กำหนดให้มีการตรวจสอบคุณภาพเครื่องมือคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (Audit CEMs) ทุก 1 ปี ตลอดอายุโครงการ
- ใช้ระบบ Dry Low NO_x combustion เพื่อควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้
- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว
- กรณีระบบควบคุมมลสารทางอากาศเกิดการขัดข้อง และมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการฯ จะทำการหยุดเครื่องกังหันก๊าซเพื่อตรวจสอบระบบควบคุม ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว
- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ ทำหน้าที่ในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโครงการ

2. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

- จัดทำแผนผังแสดงบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง
- กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดังต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง และจัดให้มีการตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพเป็นประจำ ค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ย จากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ถ้าเสียงดังเกิน ต้องมีการจัดทำป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังเกิน ติดตั้งป้ายเตือนและควบคุมพนักงานหรือบุคคลที่

จะเข้าไปทำงาน ต้องสวมอุปกรณ์ลดเสียง และส่งเสริมและจัดอบรมให้แก่พนักงานทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- กำหนดให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วโครงการ ต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ

3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำใต้ดิน

มาตรการด้านการ จัดการน้ำหล่อเย็นของโครงการ

- จัดให้มีบ่อพักน้ำหล่อเย็น จำนวน 2 บ่อ เพื่อใช้งาน 1 บ่อและใช้เป็นบ่อสำรองอีก 1 บ่อ ความจุบ่อละ 1 วัน เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น เป็นบ่อคอนกรีตเพื่อป้องกันการรั่วซึม
- ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า และค่าออกซิเจนละลายน้ำ บริเวณบ่อพักน้ำหล่อเย็นของโรงไฟฟ้า และสามารถรายงานผลไปยังศูนย์ควบคุมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค)
- กำหนดให้มีเครื่องเติมอากาศในบ่อพักน้ำหล่อเย็น เพื่อเพิ่มค่าออกซิเจนละลายน้ำในน้ำทิ้ง

4. มาตรการจัดการน้ำทิ้งจากกระบวนการ

- ควบคุมคุณสมบัติของน้ำทิ้ง ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค)
- จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำและน้ำมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมันก่อนส่งไปกำจัด
- ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง และค่าการนำไฟฟ้า บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งรวม และสามารถรายงานผลไปยังศูนย์ควบคุมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค)

5. ด้านการคมนาคม

- กำหนดกฎระเบียบคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะเข้า-ออกโครงการ เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ
- ติดป้ายและจำกัดความเร็วบริเวณพื้นที่โครงการ ให้ไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง

5. ด้านการใช้น้ำ

- พิจารณาแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำและ ในกรณีเกิดการขาดแคลนน้ำ และนิคมฯ ไม่สามารถส่งน้ำให้กับโครงการฯ ได้ โครงการจะลดกำลังการผลิต หรือหยุดดำเนินการ

6. มาตรการจัดการกากของเสีย

- จัดเตรียมสถานที่ และภาชนะรองรับขยะมูลฝอยที่ปิดมิดชิด ให้มีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากโครงการ เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 ต่อไป

7. ด้านการระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วม

- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนเชื่อมต่อการนิคม และน้ำฝนปนเปื้อน จะถูกส่งลงสู่บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำ/น้ำมัน ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวม เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้มาตรฐานตามที่นิคมฯ กำหนด ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคมฯ
- ตรวจสอบระบบระบายน้ำฝน ของโครงการ และทำความสะอาดเพื่อลดปัญหาการอุดตัน

8. ด้านเศรษฐกิจและสังคม

- พิจารณารับชุมชนในพื้นที่เข้าทำงานเป็นอันดับแรก กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน ตามโอกาสต่างๆ
- มีการประชาสัมพันธ์ตามสื่อต่างๆ ตลอดจนเยี่ยมชม โครงการ ตลอดจนช่องทางรับข้อร้องเรียน และกำหนดให้มีผู้รับผิดชอบ

9. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

- เผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร และประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ให้กับชุมชนในพื้นที่รับทราบ พร้อมเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบโครงการฯ ตลอดจนอายุโครงการฯ

10.ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

- จัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมสุขภาพ และให้ความรู้เพิ่มเติมด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพแก่ชุมชน

- สำรวจสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมีพื้นที่ 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ
- ตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี ปีละอย่างน้อย 1 ครั้ง
- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย และมีคู่มือความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน

11.ด้านอันตรายร้ายแรง

- จัดให้มีการจัดทำแผนฉุกเฉินและมาตรการความปลอดภัย ที่เกี่ยวกับเพลิงไหม้, สารเคมีรั่วไหล ก๊าซธรรมชาติ และกำหนดซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี

12.ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ โดยจะทำการปลูกไม้ยืนต้น ไม้พุ่ม และหญ้า โดยพิจารณาเลือกพันธุ์ไม้ที่มีความเหมาะสมกับสภาพพื้นที่โครงการ คือ มีทรงพุ่มแคบ ใบร่วงน้อย สามารถเจริญเติบโตได้ในดินที่มีฤทธิ์เป็นกรด



เอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูล โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ

นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค)
ตำบลบ้านเลน อำเภอบางปะอิน
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา



Gulf BP

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

888 หมู่ 1 ตำบล บ้านโพ อำเภอบางปะอิน

จังหวัด พระนครศรีอยุธยา 13160

โทรศัพท์ 0 35355388 โทรสาร 035355388 ต่อ 111

รายละเอียดโครงการ

ชื่อโครงการ : โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าบ้านโพ และ โรงไฟฟ้าบ้านเลน

ผู้ดำเนินโครงการ : บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด และ บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด

จุดเริ่มต้นโครงการ : ตำบลบ้านห้วย อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

จุดสิ้นสุดโครงการ : โรงไฟฟ้าบ้านโพ และโรงไฟฟ้าบ้านเลน นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ระยะทางรวม : 3.3 กิโลเมตร

วิธีการก่อสร้าง วิธีการขุดเปิดหน้าดินและวิธีการดันท่อลอด



แผนงานโครงการ

โครงการฯ ได้ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ วันที่ 14 ตุลาคม 2558

- เริ่มดำเนินการก่อสร้างท่อก๊าซเดือน ธันวาคม 2559
- ดำเนินการแล้วเสร็จเดือน มีนาคม 2561



สรุปมาตรการป้องกันและลดผลกระทบ ด้านสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (EIA)

1. สังคมและการมีส่วนร่วมชุมชน

- จัดให้มีระบบการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของประชาชนอันเนื่องมาจากการพัฒนาโครงการ
- ประชาสัมพันธ์แผนงาน มาตรการป้องกันผลกระทบสิ่งแวดล้อม ความรู้ความเข้าใจ ผ่านหน่วยงานท้องถิ่น ผู้นำชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- สนับสนุนกิจกรรมต่างๆของชุมชน และสร้างความสัมพันธ์ที่ดี ประสานงาน อย่างสม่ำเสมอ และตามความเหมาะสม

2. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

การฝึกอบรม

- จัดให้มีการฝึกอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยอย่างเหมาะสมแก่พนักงานที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับการใช้ก๊าซ

การป้องกัน ควบคุมการเกิดอุบัติเหตุก๊าซรั่ว และการลุกไหม้จากก๊าซรั่ว

- การเผื่อรั่วแก๊สแนวท่อ โดยการสำรวจแนวท่อ และสำรวจบำรุงรักษาป้ายเตือน เป็นประจำ ปีละ 4 ครั้ง ถ้าพบว่ามีก๊าซรั่วเสียหายให้เร่งดำเนินการแก้ไข
- การบำรุงรักษาแนวท่อ โดยการสำรวจและสังเกตการณ์ทรุดตัวของท่อส่งก๊าซ และการกัดเซาะของดินที่ปิดทับท่อส่งก๊าซ
- การสำรวจรอยรั่ว
 - จัดให้มีการตรวจสอบรอยรั่วของท่อส่งก๊าซเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 - ตรวจสอบการชำรุดของ Coating ของท่อส่งก๊าซเป็นประจำทุก 5 ปี หรือมีการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อม

○ การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน

- ควบคุมให้มีการปฏิบัติงานตามนโยบาย และคู่มือความปลอดภัยเกี่ยวกับการปฏิบัติงานท่อส่งก๊าซ
- ดูแลรักษาป้ายแสดงตำแหน่งแนวท่อก๊าซให้เห็นข้อความ และหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุอย่างชัดเจน
- ประสานงานไปยังหน่วยงานเจ้าของพื้นที่วางท่อ และหน่วยงานรับผิดชอบดูแลระบบสาธารณูปโภคบริเวณใกล้เคียงแนววางท่อฯ ของโครงการ ให้มีการแจ้งล่วงหน้า
- จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน(work permit) เพื่อทำงานภายในเขตพื้นที่ระบบท่อส่งก๊าซฯก่อนดำเนินการ

การเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีก๊าซรั่ว

- จัดให้มีแผนระงับเหตุฉุกเฉินเพื่อควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่ที่เกิดอุบัติเหตุจากการรั่วของก๊าซ
- ในกรณีที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) ภายหลังก่อสร้างเสร็จแล้ว แผนฉุกเฉินระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของโครงการจะถูกปรับไปใช้แผนฉุกเฉินของ ปตท
- ฝึกซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- จัดให้มีการทบทวน ปรับปรุง ประเมิน ประสิทธิภาพแผนฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพ
- จัดทำหมายเลขโทรศัพท์ ของหน่วยงานที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ได้แก่สถานีตำรวจ หน่วยบรรเทาสาธารณภัย
- ติดตั้งเครื่องดับเพลิงแบบเคมีผงที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ(MRS) ของโรงไฟฟ้าบ้านเลนและโรงไฟฟ้าบ้านโพ
- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ ผ่านการฝึกอบรมเป็นอย่างดีเพื่อทำหน้าที่ควบคุมดูแลในกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซ

มาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุจากบุคคลที่สามและการก่อวินาศกรรม

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย ตลอด 24 ชม.

- ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการรั่วไหลของก๊าซ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล, อุปกรณ์ดับเพลิง อย่างสม่ำเสมอ
- ตรวจสอบความสมบูรณ์ของป้ายเตือน ตำแหน่งท่อส่งก๊าซ หรือสัญลักษณ์ให้สามารถมองเห็นข้อความได้อย่างชัดเจน
- ประชาสัมพันธ์ขอความร่วมมือหน่วยงาน ชุมชน สถานที่ที่ประกอบการที่อยู่ใกล้เคียง ในการสอดส่องดูแลมิให้ผู้ใดมาทำกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายกับแนวท่อส่งก๊าซ

งานอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงานปฏิบัติงาน

- ควบคุมให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมในแต่ละประเภทงาน
- ควบคุมการตรวจสอบสภาพเครื่องมือ และอุปกรณ์ ก่อนนำมาใช้งาน
- ขณะดำเนินการขุดท่อก๊าซที่รั่ว ให้ปฏิบัติตามคู่มือความปลอดภัยฯ
- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานปฏิบัติงานเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง

การติดต่อแจ้งเหตุฉุกเฉิน หรือข้อร้องเรียน



ศูนย์รับเรื่องร้องเรียน โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเลน

โทร. 035-355380

ศูนย์รับเรื่องร้องเรียน โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโพ

โทร. 035-355388

เอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูล

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าบ้านโพ และโรงไฟฟ้าบ้านเลน

นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค)อำเภอบางปะอิน

จังหวัดพระนครศรีอยุธยา



Gulf BP

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

888 หมู่ 1 ตำบล บ้านโพ อำเภอ บางปะอิน

จังหวัด พระนครศรีอยุธยา 13160

โทรศัพท์ 035-355388 โทรสาร 035-355388 ต่อ 111

Gulf BL

บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด

777 หมู่ 1 ตำบลบ้านเลน อำเภอบางปะอิน

จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

โทรศัพท์ 035-355380 โทรสาร 035355380 ต่อ 123

ภาคผนวก ข.2-31

เอกสารการตรวจสอบสภาพพนักงาน

รายงานสรุปผลการตรวจสุขภาพประจำปี

(ANNUAL CHECKUP REPORT)

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
Gulf BP Company Limited

ตั้งแต่วันที่ 24 ตุลาคม 2568 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2568

คำนำ

เจตนารมณ์ของการประเมินการตรวจสุขภาพในครั้งนี้ เป็นการตรวจประเมินเพื่อหาความเสี่ยงต่อการเกิดโรค เพื่อใช้เป็นแนวทางในการป้องกันและส่งเสริมสุขภาพ ดังนั้น จึงมีการตั้งเกณฑ์ในการค้นหาความผิดปกติไว้สูง ข้อมจะทำให้ความแม่นยำและเฉพาะเจาะจงลดลง เพื่อสามารถตรวจพบความผิดปกติ และรีบดำเนินการหาทางแก้ไข ป้องกันการเกิดโรคต่างๆได้ ตั้งแต่ในระยะแรกของความเสี่ยงต่อการเกิดโรค

หวังว่าเอกสารสรุปรวมผลการตรวจสุขภาพนี้ จะเป็นเครื่องมือในการแสดงปัญหาและความเสี่ยงทางด้านสุขภาพขององค์กร นำไปสู่ทิศทางการแก้ไขปัญหาด้านสุขภาพขององค์กร รวมทั้งเป็นข้อมูลตั้งต้นเพื่อประเมินเปรียบเทียบผลการดำเนินการส่งเสริมสุขภาพที่จะดำเนินการต่อไป

คณะแพทยศาสตร์

ศูนย์ส่งเสริมสุขภาพ

(Health Promotion Center)

โรงพยาบาลพญาไท 2

หนังสือรับรองการตรวจ

หนังสือฉบับนี้ทำขึ้นเพื่อรับรองว่า บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด
ได้เข้ารับการตรวจสุขภาพของพนักงาน ซึ่งทำการตรวจสุขภาพ ตั้งแต่วันที่ 24 ตุลาคม 2568 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2568
โดยโรงพยาบาลพญาไท 2 ซึ่งตั้งอยู่ ณ เลขที่ 943 ถ.พหลโยธิน แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร
และขอยืนยันว่าผลการตรวจได้จัดทำตามหลักวิชาการทุกประการ
ตั้งข้อมูล ณ วันที่ 3 พฤศจิกายน 2568

โดยมีพนักงานได้เข้ารับการตรวจดังรายการต่อไปนี้

จำนวนพนักงาน(คน)

ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ : Physical Examination (PE)	32
ดัชนีมวลกาย : Body Mass Index (BMI)	32
ความดันโลหิต : Blood Pressure (BP)	32
ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด : Complete Blood Count (CBC)	
ปริมาณฮีโมโกลบิน : Hemoglobin (Hb)	32
ความเข้มข้นของเม็ดเลือดแดงอัดแน่น : Hematocrit (Hct)	32
การตรวจนับจำนวนเม็ดเลือดขาว : White Blood Cell Count (WBC)	32
การนับปริมาณเกร็ดเลือด : Platelet Count (Plt.Count)	32
ตรวจปริมาณไขมันในเลือด (Blood Chemistry)	
ตรวจระดับไขมันโคเลสเตอรอลในเลือด : Total Cholesterol (CHO)	32
ตรวจระดับไขมันไตรกลีเซอไรด์ในเลือด : Triglyceride(TG)	32
ตรวจระดับไขมันดีในเลือด : HDL-C	32
ตรวจระดับไขมันชนิดไม่ดีในเลือด : LDL-Direct (เจาะเลือด)	32
ตรวจการทำงานของไต (Kidney Function Test)	
ตรวจเพื่อการทำงานของไต : Creatinine	32
ตรวจเพื่อการทำงานของไต : BUN	16
ตรวจอัตราการกรองของไต : eGFR	32
ตรวจเพื่อการทำงานของตับ (Liver Function Test)	
ตรวจเพื่อการทำงานของตับ : SGPT	32
ตรวจเพื่อการทำงานของตับ : SGOT	32

โดยมีพนักงานได้เข้ารับการตรวจดังรายการต่อไปนี้

จำนวนพนักงาน(คน)

ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็ง

ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งลำไส้ : CEA	4
ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งตับ : AFP	16
ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมาก (ผู้ชาย) : PSA	4

รายการตรวจอื่นๆ

ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ : Urinalysis (UA)	32
ตรวจหาระดับน้ำตาลในเลือด : Fasting Blood Sugar(FBS)	32
ตรวจติดตามควบคุมเบาหวาน : Hb A1C	29
ตรวจหากรดยูริก : Uric Acid	16
ตรวจหาพยาธิและไข่พยาธิในอุจจาระ : Stool Examination	4

การตรวจหาภูมิคุ้มกัน ห่าเชื้อ และการสัมผัสเชื้อไวรัส

ตรวจหาภูมิคุ้มกันไวรัสตับอักเสบบี : Anti HBs	33
ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี : HBs Ag	32
ตรวจหาประวัติการรับเชื้อไวรัสตับอักเสบบี : Anti HBc (HBc Ab)	32

รายการตรวจกลุ่มเอ็กซเรย์ *ไม่แสดงตารางเนื่องจากผลเป็นค่าเฉพาะบุคคล

ตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอกดิจิทัล : Chest X-Ray Digital	32
ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ : Electrocardiogram	32
ตรวจมะเร็งเต้านมด้วยเอ็กซเรย์ดิจิทัล : Mammogram Digital	2
ตรวจอัลตราซาวด์ช่องท้องส่วนบน : US Upper Abdomen	8
ตรวจอัลตราซาวด์ช่องท้องส่วนบนและล่าง : US Whole Abdomen	8
ตรวจสมรรถภาพหัวใจขณะออกกำลังกาย : Exercise Stress Test (EST)	4

รายการตรวจกลุ่มเฉพาะทาง

ตรวจสมรรถภาพปอด (เป่าปอด) : Pulmonary Function Test	32
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน : Audiometric Test	32
ตรวจสายตาอาชีพอนามัย : Occupational vision Test	32

รายการตรวจสารเสพติด

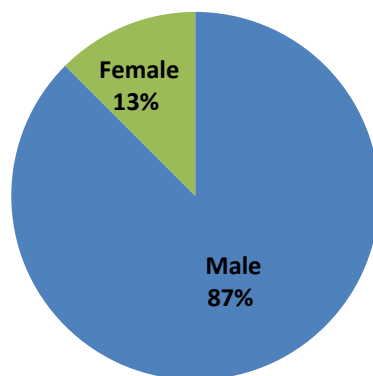
ตรวจหาสารเสพติดในปัสสาวะ : Amphetamine in Urine	32
ตรวจหาสารกัญชาในปัสสาวะ : Marihuana in Urine	32

บริษัท กัลฟ์ บีบี จำกัด

ได้เข้ารับการตรวจสุขภาพประจำปี 2568 จำนวนทั้งสิ้น 32 ราย โดยจำแนก ดังนี้

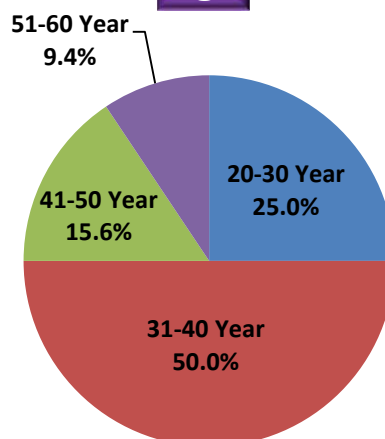
Demography	Amount(คน)	สัดส่วน(%)
Gender		
Male	28	88
Female	4	13
Total	32	100.00

Demography



Age	Amount(คน)	สัดส่วน(%)
20-30 Year	8	25.00
31-40 Year	16	50.00
41-50 Year	5	15.63
51-60 Year	3	9.38
60 up		
Total	32	100.00

Age



ดัชนีมวลกาย (Body Mass Index – BMI)

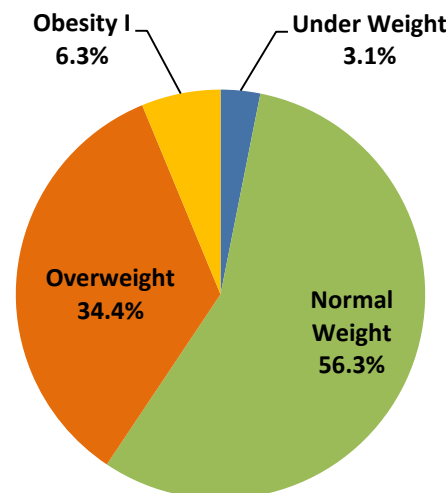
เป็นค่าดัชนีที่คำนวณจากน้ำหนักและส่วนสูง เพื่อใช้เปรียบเทียบความสมดุลระหว่างน้ำหนักตัวต่อความสูงของมนุษย์ โดยมีเกณฑ์ตามตาราง ดังนี้ แสดงผลการตรวจจากค่าปกติของดัชนีมวลกาย และเกณฑ์บอกภาวะน้ำหนักเกิน และภาวะเป็นโรคอ้วน ดังนี้

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

คำวินิจฉัย	BMI (WHO)	BMI (Asia)	Amount
น้ำหนักต่ำกว่าเกณฑ์ (Under Weight)	< 18.5	< 18.5	1
สมส่วน (Normal Weight)	18.5 - 24.99	18.5 - 22.99	18
น้ำหนักปกติก่อนไปทางสูง แต่ควรเริ่มปรับเปลี่ยนไลฟ์สไตล์เพื่อป้องกันอ้วน		23.0 - 24.99	
น้ำหนักเกิน (Over Weight)	25.00 - 29.99	25.00 - 27.99	11
น้ำหนักเกินถึงระดับที่ต้องดูแลเสมือนเป็นโรคอ้วน		27.5 - 29.99	
อ้วนระดับ 1 (Obesity I)	30.00 - 34.99	30.00 - 34.99	2
อ้วนระดับ 2 (Obesity II)	35.00 - 39.99	35.00 - 39.99	
อ้วนระดับ 3 (Obesity III)	>= 40	>= 40	

(อ้างอิงข้อมูล : การวัดค่าดัชนีมวลกายขององค์การอนามัยโลก)

ดัชนีมวลกาย (BMI)



หมายเหตุ

ให้ใช้เกณฑ์ของ WHO ในการวินิจฉัยคนเอเชียเช่นกัน เพื่อให้เปรียบเทียบกับนานาชาติได้ โดยให้มีเกณฑ์ Asia เสริมเพื่อให้แพทย์เลือกใช้เป็นเครื่องมือในการส่งเสริมสุขภาพเฉพาะคนเอเชีย โดย แบ่งช่วงปกติออกเป็นสองส่วน คือ

- ส่วนที่ปกติ โดยที่ยังไม่ต้องแทรกแซง คือ 18.5 – 22.99 กก./ตรม.
- ส่วนที่ยังปกติแต่ก่อนไปทางสูง ซึ่งควรใช้มาตรการส่งเสริมสุขภาพแทรกแซง คือ 23 – 24.99 กก./ตรม.

ความดันโลหิต (Blood Pressure :BP)

ความดันเลือดหรือ blood pressure (BP) คือแรงดันที่กระแสเลือดกระทำต่อผนังหลอดเลือด ซึ่งมีอยู่สองค่าคือ ความดันขณะหัวใจบีบตัวหรือความดันซิสโตลิก (systolic BP) กับความดันขณะหัวใจคลายตัวหรือความดันไดแอสโตลิก (diastolic BP) โดยเขียนเป็นสองค่าต่อกันคั่นด้วยเครื่องหมาย / เช่น 110/70 mmHg หมายความว่ามีความดันซิสโตลิก 110 มม.ปรอท และมีความดันไดแอสโตลิก 70 มม.ปรอท อย่างไรก็ตาม เกณฑ์มาตรฐานทั่วไปคือแม้ว่าความดันเลือดตัวใดตัวหนึ่งผิดปกติเพียงตัวเดียว ก็ถือว่าผิดปกติ

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Age	Stage II hypertension	Stage I hypertension	Pre hypertension	Optimum
20-30 year old			4	4
31-40 year old	1		9	6
41-50 year old		1	1	3
51-60 year old		2		1
60 up				
Total (คน)	1	3	14	14

อ้างอิงข้อมูล : รายงานฉบับที่ 7 ของคณะกรรมการร่วมความดันเลือดสูงอเมริกัน (JNC 7)

<120/80 mmHg

ถือว่าความดันเลือดอยู่ในเกณฑ์พอดี (Optimum)

121/81-139/89

ถือว่าใกล้เคียงเป็นโรคความดันเลือดสูง (Pre Hypertension)

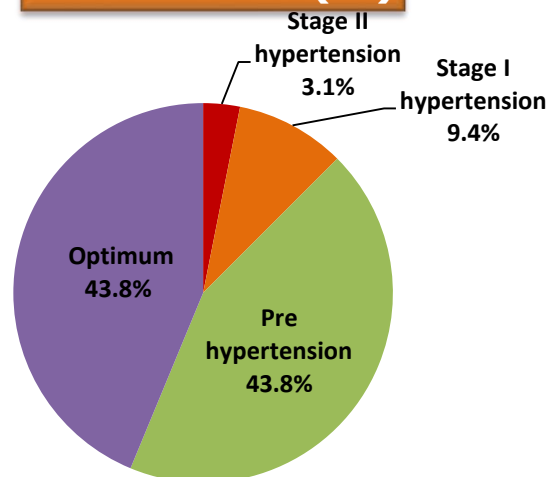
140/90-159/99

เป็นความดันเลือดสูงขั้นที่ 1 (Stage I Hypertension)

>160/100

เป็นความดันเลือดสูงขั้นที่ 2 (Stage II Hypertension)

ความดันโลหิต (BP)



เป้าหมายการลดความดันเลือด

การกำหนดเป้าหมายการรักษา ขึ้นอยู่กับชนิดของผู้ป่วย ดังนี้

- กรณีคนทั่วไปที่ไม่มีโรคร่วมที่สำคัญ เป้าหมายการรักษาความดันเลือดสูง คือ ต้องให้ได้ < 140/90 มม.
- สำหรับคนเป็นโรคหัวใจหลอดเลือด เป้าหมายการรักษาความดันเลือดสูง คือ ต้องให้ได้ < 140/80 มม.
- กรณีคนเป็นโรคไตและ/หรือเบาหวาน เป้าหมายการรักษาความดันเลือดสูง คือ ต้องให้ได้ < 130/80 มม.

****หมายเหตุ :** ค่าแปลผล บางท่านที่ไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของแพทย์ผู้ตรวจร่างกาย



ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (Complete Blood Count : CBC)

การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ประกอบด้วย การตรวจนับจำนวนเม็ดเลือดขาว (White Blood Cell Count : WBC) , การนับแยกชนิดเม็ดเลือดขาว (Differential White Blood Cell Count) , การนับจำนวนเกร็ดเลือด (Platelet Count : Plt. Count) , การนับจำนวนเม็ดเลือดแดง (Red Blood Cell Count : RBC), ความเข้มข้นของเม็ดเลือดแดงอัดแน่น (Hematocrit : Hct) , ปริมาณฮีโมโกลบิน (Hemoglobin : Hb) ทำให้ทราบถึงสภาวะสุขภาพของร่างกาย และความเสี่ยงต่อการเกิดโรคประโยชน์ในการป้องกันและรักษาโรคต่างๆ เช่น การตรวจเลือดเพื่อวินิจฉัย เพื่อค้นหาความผิดปกติในระยะแรกเริ่มจะเป็นประโยชน์สำหรับการป้องกัน และรักษาโรคได้ทันการ

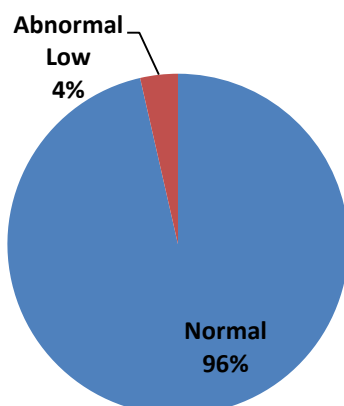
โดยจะแสดงผลค่าการตรวจ ดังนี้

1. ปริมาณฮีโมโกลบิน (Hemoglobin, Hb)

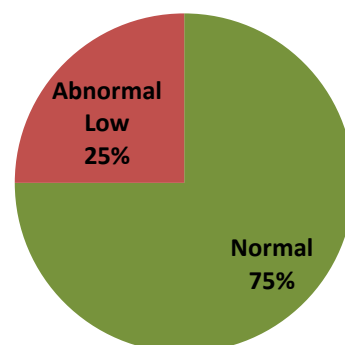
จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Gender	Hb.(g/dl)	Decision	Amount(คน)
Male	13.0 - 18.0	Normal	27
	< 13.0	Abnormal Low	1
	> 18.0	Abnormal High	
Female	12.0 - 16.0	Normal	3
	< 12.0	Abnormal Low	1
	> 16.0	Abnormal High	

Hb_Male



Hb_Female

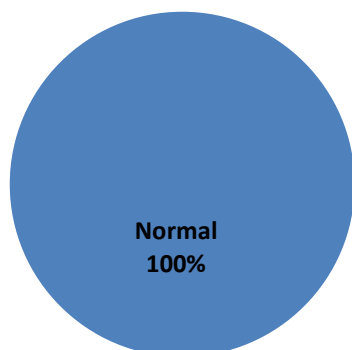


2.ความเข้มข้นของเม็ดเลือดแดงอัดแน่น (Hematocrit, Hct)

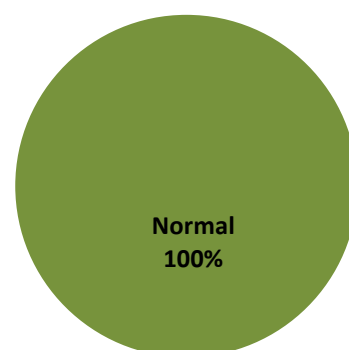
จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Gender	Hct.(%)	Decision	Amount(คน)
Male	40 - 54	Normal	28
	< 40	Abnormal Low	
	> 54	Abnormal High	
Female	36 - 48	Normal	4
	< 36	Abnormal Low	
	> 48	Abnormal High	

Hct_Male



Hct_Female



3.การตรวจนับจำนวนเม็ดเลือดขาว (White Blood Cell Count : WBC)

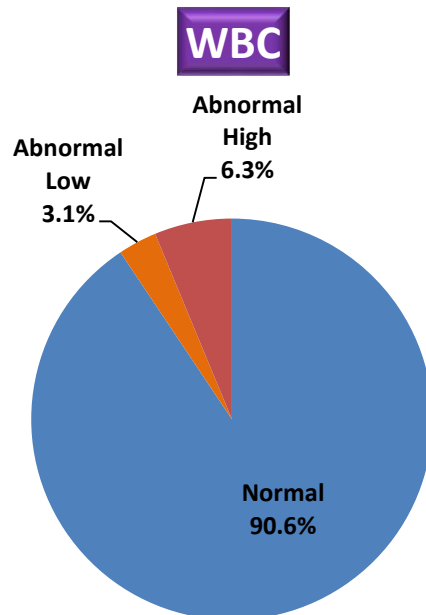
ปริมาณเม็ดเลือดขาวทุกชนิดในเลือดรวมกัน ซึ่งหากกรณี

1. จำนวน WBC ต่ำมาก อาจเกิดจากโรคที่มีภูมิคุ้มกันต่ำบางอย่าง หรือ เกิดจากการติดเชื้อไวรัสบางประเภท หรือ โรคที่มีการสร้างเม็ดเลือดผิดปกติ เช่น Aplastic Amemia หรือ ไชกระดูกฝ่อ ซึ่งจะทำให้มีการสร้างเม็ดเลือดทุกชนิดลดลงทั้งหมด

2. จำนวน WBC สูงมาก อาจเกิดจากการติดเชื้อพวกแบคทีเรีย แต่จะต้องดูผล การนับแยกชนิดของเม็ดเลือดขาว (Differential Count) ประกอบด้วย แต่ถ้าจำนวน WBC สูงมากเป็นหลาย ๆหมื่น เช่น สี่ห้าหมื่น หรือเป็นแสน อันนั้นจะทำให้สงสัยพวก มะเร็งเม็ดเลือดขาว แต่จะต้องหาดูพวกเซลล์เม็ดเลือดขาว ตัวอ่อนจากการนับแยกนับเม็ดเลือดขาว หรือเจาะไขกระดูกตรวจอีกครั้ง มะเร็งเม็ดเลือดขาว (Leukemia) อาจจะมีจำนวนเม็ดเลือดขาวปกติ หรือ ต่ำกว่าปกติ ก็ได้เรียกว่า Aleukemic Leukemia

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Decision	Cell/ml.	Amount (คน)
Normal	4000 - 10000	29
Abnormal Low	< 4000	1
Abnormal High	> 10000	2



Note :

- ค่า WBC ต่ำสุด ของพนักงาน $3.93 \times 10^3/\text{mm}^3$.
- ค่า WBC สูงสุด ของพนักงาน $10.43 \times 10^3/\text{mm}^3$.

4.การนับปริมาณเกร็ดเลือด (Platelet Count : Plt.Count)

เกร็ดเลือดเป็นเซลล์เม็ดเลือดคล้ายเศษเม็ดเลือดแดงเป็นตัวที่ช่วยในการหยุดไหลของเลือด เวลาเกิดบาดแผล การรายงานจะรายงานเป็นจำนวน cell/ml ดังนี้

- Adequate : เพียงพอหรือปกติ
- Decrease : ลดลงกว่าปกติหรือต่ำกว่าปกติ มักจะพบในผู้ติดเชื้อพวกไวรัส เช่น ไข้เลือดออก หรือ มีการสร้างผิดปกติ หรือ โรคเกร็ดเลือดต่ำโดยไม่ทราบสาเหตุ (Idiopathic Thrombocytopenic Purpura ITP) ซึ่งทำให้มีเลือดออกง่าย และเกิดจ้ำเลือดได้ตามตัว
- Increase : พบได้ในบางภาวะเช่น มีการอักเสบรุนแรง มีเนื้องอกบางชนิดในร่างกาย หรือมีการเลือดนับปล้น จะมีการกระตุ้นให้ไขกระดูกเร่งสร้างเกร็ดเพื่อไปช่วยทำให้เลือดหยุด และอุดบาดแผล นอกจากนี้ยังมีพวกที่เกร็ดเลือดสูงขึ้นมาเองโดยไม่มีสิ่งกระตุ้นต่าง ๆ ก็ได้ เรียกว่า Essential Thrombocytosis

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Decision	Cell/ml.	Amount
Adequate (Normal)	150 - 450	32
Slightly decrease	100 - 149	
Decrease	< 100	
Increase	> 450	

Plt.Count

Adequate
(Normal)
100.00%

ระดับไขมันในร่างกาย

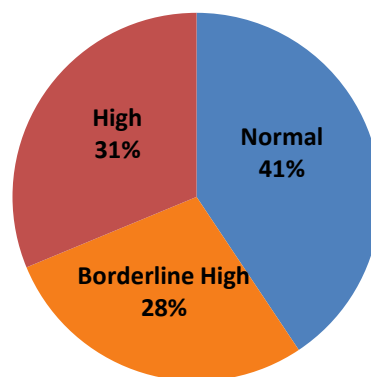
1. ระดับโคเลสเตอรอล (Total Cholesterol)

การตรวจหาระดับ cholesterol ในเลือดเป็นด้านแรกในการควบคุมระดับ cholesterol ผู้ที่มีอายุ 20 ปีขึ้นไป ควรตรวจหา ระดับ cholesterol อย่างน้อยทุก 5 ปี เมื่ออายุ 45 ปีขึ้นไป ควรตรวจระดับ cholesterol อย่างน้อยปีละครั้ง ระดับ cholesterol ที่วัดได้ จะ รายงานเป็นจำนวนมิลลิกรัม ต่อเลือด 100 มิลลิลิตร (mg/dl)ระดับ cholesterol ที่อยู่ในช่วงคาบเส้น ควรทำการตรวจซ้ำ 2-3 ครั้ง แล้วนำมา หาค่าเฉลี่ย ถ้ายังคงอยู่ในระดับเดิมควรเริ่มต้นควบคุม โดยการลดอาหารจำพวกเนื้อสัตว์ลง ขณะที่ระดับ cholesterol ที่สูงกว่า 240 mg/dl ควรใช้วิธีควบคุมอื่นๆ ร่วมด้วย เช่น การออกกำลังกายสม่ำเสมอ งดการสูบบุหรี่ รวมทั้งอาจต้องใช้ยาร่วมด้วย

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

คำวินิจฉัย	Cholesterol	Amount (คน)
ถือว่าปกติ (Normal)	< 200	13
ถือว่าสูงคาบเส้น (Borderline High)	200 - 239	9
ถือว่าสูง (High)	>= 240	10

Cholesterol



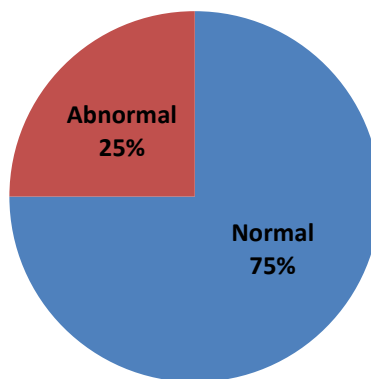
2.ระดับไขมันไตรกลีเซอไรด์ (Triglyceride)

การตรวจสุขภาพโดยการวิเคราะห์ระดับ Triglycerides ร่วมกับ Cholesterol และ HDL ช่วยในการวิเคราะห์ปริมาณไขมันในร่างกายสมบูรณ์ยิ่งขึ้น แม้ว่าระดับ Triglycerides ในเลือดจะไม่ใช่ตัวบ่งชี้ความเสี่ยงของโรคหัวใจ เนื่องจาก Triglycerides ไม่ได้เป็นสาเหตุของการตีบของหลอดเลือดแดง แต่ระดับ Triglycerides ที่สูงในเลือด อาจเป็นการแสดงว่ามีความเสี่ยงของการเป็นโรคหัวใจ โดยเฉพาะกรณีที่มีระดับ HDLs ในเลือดต่ำ หรือ LDLs ในเลือดสูงอยู่แล้ว

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

คำวินิจฉัย	Triglycerides	Amount (คน)
Normal	1 - 149	24
Abnormal	≥ 150	8

Triglycerides



3.ระดับไขมันชนิดดี (High-density lipoproteins : HDLs)

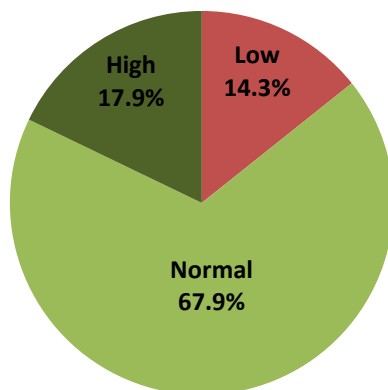
ทำหน้าที่ขนส่ง cholesterol ที่สะสมอยู่ตามหลอดเลือดออกมาให้ตับทำการเผาผลาญทำลาย และขับออกจากร่างกายผ่านทางน้ำดี เนื่องจาก HDLs ทำหน้าที่กำจัด cholesterol ส่วนเกิน จึงเรียกว่า cholesterol ชนิด "ดี" การมีระดับ HDLs ในร่างกายสูงจึงช่วยป้องกันโรคหัวใจขาดเลือดได้

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ

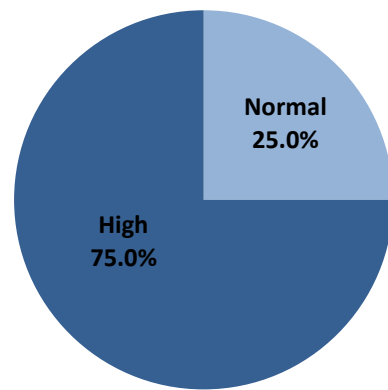
32 ราย

Gender	คำวินิจฉัย	HDLs. (mg/dl)	Amount (คน)
Male	ถือว่าต่ำ (low) ซึ่งหมายความว่า "ไม่ดี"	<40.00	4
	ถือว่าปกติ (Normal)	40.00 - 59.99	19
	ถือว่าสูง (High) ซึ่งหมายความว่า "ดี" ไม่มีความเสี่ยงโรคหัวใจ	>=60.00	5
Female	ถือว่าต่ำ (low) ซึ่งหมายความว่า "ไม่ดี"	<50.00	
	ถือว่าปกติ (Normal)	50.00 - 59.99	1
	ถือว่าสูง (High) ซึ่งหมายความว่า "ดี" ไม่มีความเสี่ยงโรคหัวใจ	>=60.00	3

HDL_Male



HDL_Female



4.ระดับไขมันชนิดไม่ดี (Low Density Lipoproteins : LDLs)

เป็นอนุภาคที่ทำหน้าที่ขนส่ง cholesterol ไปตามกระแสเลือดเก็บไว้ตามเซลล์ต่าง ๆ เพื่อนำไปผลิตฮอร์โมน หรือไปสร้างผนังเซลล์ สำหรับ cholesterol ส่วนที่เกินความต้องการ LDLs จะนำไปเกาะไว้ตามผนังเส้นเลือดแดง และเมื่อมีการสะสมเพิ่มขึ้นเรื่อยๆ จะทำให้เส้นเลือดแดงตีบลง ในที่สุดจะเกิดการอุดตันของเส้นเลือดแดง ทำให้เซลล์บริเวณนั้นขาดเลือดไปหล่อเลี้ยงทำให้เซลล์ตาย จึงเรียก LDLs ว่า cholesterol ชนิด "ร้าย"

วิธีการวัด LDLs ในเลือด ทำได้ 2 วิธี คือ

1. คำนวณค่า LDLs จากค่าโคเลสเตอรอล, ไตรกลีเซอไรด์ และ HDL ในเลือด โดยใช้สูตร

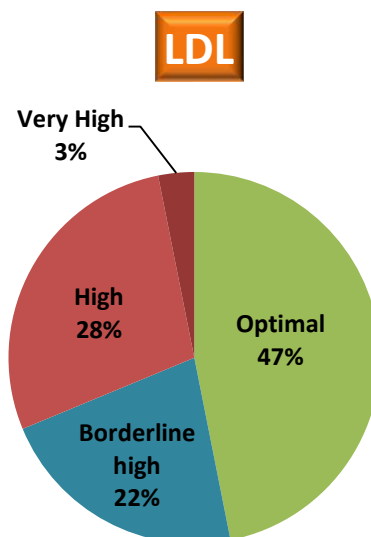
$$LDL = \text{โคเลสเตอรอลรวม} - HDL - (\text{ไตรกลีเซอไรด์}/5)$$

(**ค่า Triglyceride มากกว่าหรือเท่ากับ 400 mg/dL จะไม่สามารถคำนวณค่า LDL-C ได้)

2. วิธีหาค่า LDLs โดยตรงจากเลือด

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

ค่าวินิจฉัย	LDLs. (mg/dl)	Amount (คน)
ถือว่าพอดี (Optimal)	0 - 129	15
ถือว่าสูงคาบเส้น (Borderline High)	130 - 160	7
ถือว่าสูง (High)	161 - 190	9
ถือว่าสูงมาก (Very High) มีความเสี่ยงโรคหัวใจสูง	≥ 191	1



Remark:

- การที่มี LDLs อยู่ในระดับสูงปานกลางถึงสูง ส่วนใหญ่เกิดจากการบริโภคที่มีไขมันสูง คือ อาหารที่มีกรดไขมันอิ่มตัวมาก เช่น กะทิ น้ำมันปาล์ม หมูสามชั้น หรือเนื้อสัตว์ที่มีไขมันมาก หนังสัตว์ เนย ไข่ไก่ทอด เป็นต้น และอาหารที่มีโคเลสเตอรอลสูง เช่น ไข่แดง เครื่องใน



การทำงานของไต (Creatinine , BUN)

ในการตรวจการทำงานของไต ปกติเราจะต้องหาระดับ *ยูเรียและครีตินิน* (BUN = blood urea nitrogen และ creatinine) ในเลือด สารทั้ง 2 อย่างนี้เป็นของเสียที่เกิดจากการทำลายสารโปรตีนในร่างกาย ถ้าสารทั้ง 2 อย่างนี้คั่งค้างในเลือดก็แสดงว่าไตทำงานผิดปกติ การตรวจที่ละเอียดกว่าเพื่อตรวจสอบการทำงานของไตจำเป็นต้องใช้วิธีที่ยุ่งยากกว่า คือ การหาปริมาณเลือดที่ถูกกรองโดยไต เราเรียกว่า *creatinine clearance* โดยการหาปริมาณครีตินินที่ถูกขับออกมาทางปัสสาวะตลอด 24 ชั่วโมง แล้วนำไปเทียบกับปริมาณครีตินินในเลือด เราก็จะทราบได้ว่ามีเลือดที่ผ่านการกรองโดยไตที่ปริมาณกี่ซีซี/นาที ซึ่งปกติไตเราจะกรองเลือด 100-120 ซีซี/นาที ดังนั้นถ้าไตเสื่อมลงร้อยละ 50 ก็จะทำให้ไตกรองเลือดได้เพียง 50-60 ซีซี/นาที ส่วนอีก 50-60 ซีซีนั่นผ่านไปโดยไม่ได้รับการกรองของเสียออก

การตรวจปัสสาวะก็เป็นวิธีที่ดีมากวิธีหนึ่งในการตรวจการทำงานของไต จากปัสสาวะเราสามารถหา

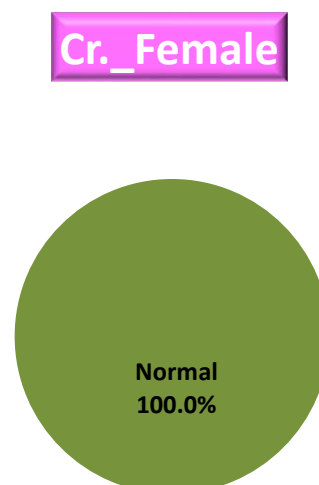
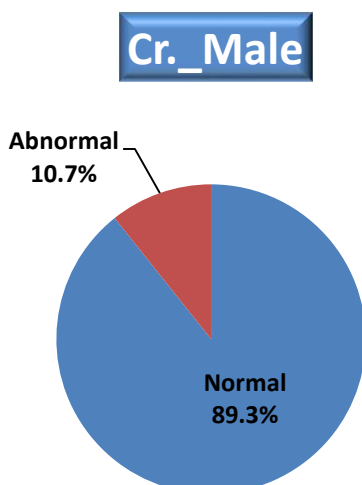
1. ความถ่วงจำเพาะ ไตที่เสื่อมจะไม่สามารถทำให้ปัสสาวะเข้มข้นได้ เพราะฉะนั้นค่าความถ่วงจำเพาะจะต่ำกว่า 1.015 แม้ว่าจะเป็นปัสสาวะหลังดื่มน้ำมา 6-8 ชั่วโมงก็ตาม
2. ความเป็นกรดเป็นด่าง ไตที่เสื่อมจะขับกรดออกได้น้อย ดังนั้นปัสสาวะจะเป็นด่างมากกว่าปกติ
3. โปรตีน หรือที่เราเรียกกันว่าไข่ขาวในปัสสาวะ ปกติโปรตีนในปัสสาวะจะมีปริมาณน้อยมากจนตรวจไม่พบ คือ ใน 24 ชั่วโมงจะมีโปรตีนออกมาทางปัสสาวะน้อยกว่า 150 มก. ถ้าตรวจพบโปรตีนมากกว่าปกติจะบ่งชี้ภาวะไตอักเสบหรือมีการรั่วไหล หรือการดูดกลับบกพร่อง
4. เม็ดเลือดแดงและขาว ถ้าเม็ดเลือดมากจะบ่งชี้ภาวะการอักเสบ แต่ต้องแยกว่าอักเสบที่ไตหรือทางเดินปัสสาวะที่ต่ำกว่าไตลงมาคือ ท่อไต กระเพาะปัสสาวะ หรือท่อปัสสาวะ

● การทำงานของไต (Creatinine : Cr.)

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Gender	Cr.(mg/dl)	ค่าวินิจฉัย	Amount(คน)
Male	0.73 - 1.18	Normal	25
	< 0.73 and > 1.18	Abnormal	3
Female	0.55 - 1.02	Normal	4
	< 0.55 and > 1.02	Abnormal	

หมายเหตุ : ค่าวินิจฉัยแสดงผล Normal และ Abnormal



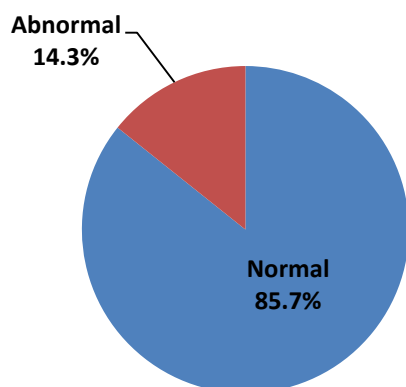
● การทำงานของไต (BUN)

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 16 ราย

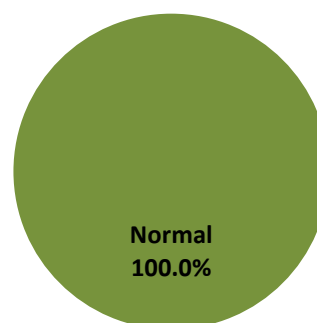
Age	Gender	ค่าวินิจฉัย	BUN(mg/dl)	Amount(คน)
20 - 50	Male	Normal	8.9 - 20.6	3
		Abnormal	< 8.9 and >=20.7	1
	Female	Normal	7.0 - 18.7	9
		Abnormal	< 7.0 and >=18.8	
>=51	Male	Normal	8.4 - 25.7	3
		Abnormal	< 8.4 and >=25.8	
	Female	Normal	9.8 - 20.1	
		Abnormal	< 9.8 and >=20.2	

หมายเหตุ : ค่าวินิจฉัยแสดงผล Normal และ Abnormal

BUN_Male



BUN_Female



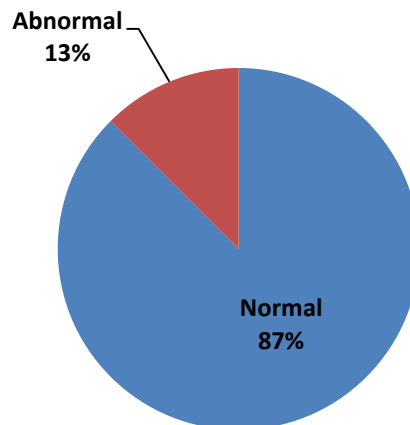
● การตรวจอัตราที่เลือดไหลผ่านตัวกรองของไต (eGFR)

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

ค่าวินิจฉัย	eGFR	Amount(คน)
Normal	> 90.00	28
Abnormal	< 90.00	4

หมายเหตุ : ค่าวินิจฉัยแสดงผล Normal และ Abnormal

eGFR



การตรวจสมรรถภาพการทำงานของตับ (SGOT&SGPT)

การตรวจสอบว่าตับมีการทำงานปกติหรือไม่ การตรวจระดับเอนไซม์จากตับที่สำคัญ SGOT เป็นเอนไซม์ที่พบในตับ ไต กล้ามเนื้อ หัวใจ SGPT เป็นเอนไซม์ที่พบมากในตับ พบน้อยในกล้ามเนื้อหัวใจ ตับอ่อน ดังนั้นระดับเอนไซม์ SGPT จะมีความสำคัญ และมีความจำเพาะในการประเมินโรคตับมากกว่าเอนไซม์ SGOT ซึ่งอาจสูงจากสาเหตุอื่น เช่น การออกกำลังกายมากเกินไป

เมื่อตับเกิดโรคมีการทำลายหรือการอักเสบของเนื้อตับ จะทำให้มีการหลั่งเอนไซม์ SGOT, SGPT ออกมาสู่กระแสเลือดมากขึ้น ทำให้ตรวจพบมีระดับสูงขึ้นกว่าปกติ ซึ่งระดับเอนไซม์ SGOT, SGPT จะผิดปกติ ให้พบได้ไวมาก โดยระดับ SGPT จะมีความสำคัญและมีความจำเพาะมากกว่า เนื่องจากการตรวจที่มีความไวมาก จึงอาจพบผลผิดปกติได้เล็กน้อยบ้างในคนทั่วไป จึงควรมีการกรองผล ดังนี้

1. ค่า SGOT, SGPT ที่สูงกว่าปกติ ไม่มากกว่า 1.5 เท่า อาจพบได้ในคนปกติ เพราะฉะนั้น ความผิดปกติเล็กน้อยในผู้ที่ไม่มีอาการ อาจไม่มีความสำคัญ
2. ค่า SGOT, SGPT อาจจะสูงกว่าปกติในคนที่อ้วน เนื่องจากคนอ้วนมักจะมีไขมันเกาะที่ตับ ซึ่งพบว่าเมื่อน้ำหนักลดลง ค่า SGOT และ SGPT ก็จะลดลง

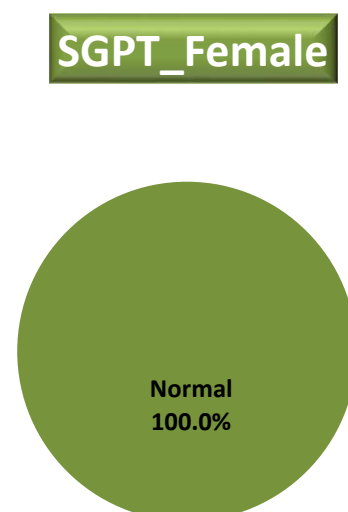
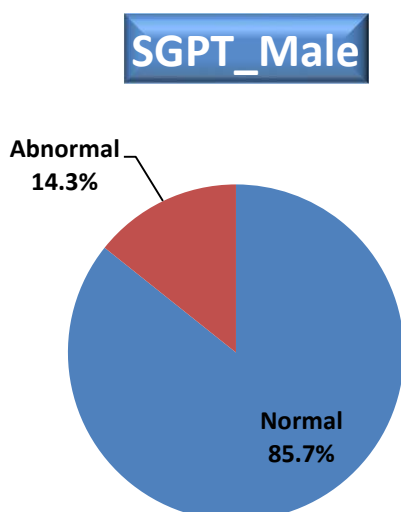
สำหรับโรคที่ทำให้ค่า SGOT, SGPT สูง ได้แก่ ตับอักเสบจากไวรัส, ตับอักเสบจากการดื่มสุรา, ตับอักเสบจากยาหรือสมุนไพร, เนื้องอกในตับ, ไขมันพอกตับ

● การทำงานของตับ (SGPT)

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Gender	SGPT(U/L)	ค่าวินิจฉัย	Amount(คน)
Male	0 - 45	Normal	24
	> 45	Abnormal	4
Female	0 - 34	Normal	4
	> 34	Abnormal	

หมายเหตุ : ค่าวินิจฉัยแยกตามเพศ แสดงผล Normal และ Abnormal

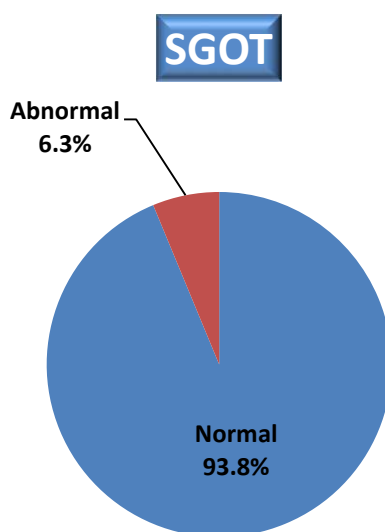


● การทำงานของตับ (SGOT)

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

SGOT(U/L)	คำวินิจฉัย	Amount(คน)
5 - 34	Normal	30
< 5 and >34	Abnormal	2

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Normal และ Abnormal



การตรวจสารบ่งชี้มะเร็งลำไส้ (Carcino-Embryonic Antigen - CEA)

CEA เป็นสารโปรตีนที่สร้างขึ้นมาจากเซลล์บางชนิดในระยะที่เป็นทารกในครรภ์มารดา หรือจากเซลล์มะเร็งบางชนิด เช่น มะเร็งตับอ่อน มะเร็งลำไส้ใหญ่ มะเร็งปอด มะเร็งเต้านม

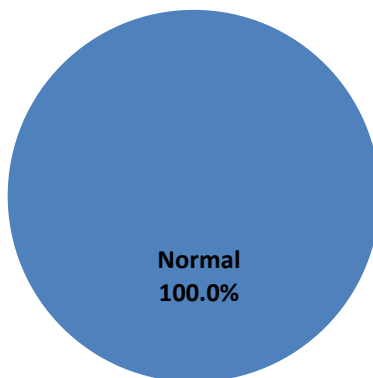
โดยเฉลี่ยค่า CEA ที่สูงพบได้ 40-80% ของผู้ป่วยที่เป็นมะเร็งข้างต้น แต่ในผู้ป่วยมะเร็งของลำไส้ใหญ่-ไส้ตรง มีระดับ CEA ในเลือดสูงมาก และพบได้บ่อยกว่ามะเร็งชนิดอื่น ๆ อาจพบค่า CEA สูงได้ในสตรีมีครรภ์ที่มีอายุครรภ์ไม่เกิน 6 เดือน คนที่มีอาการอักเสบของระบบทางเดินอาหาร ปอด ตับ โดยไม่ได้เป็นมะเร็งใด ๆ เลย หรือคนที่สูบบุหรี่ประจำ

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 4 ราย

คำวินิจฉัย	CEA	Amount(คน)
Normal	0.00 - 5.00	4
Abnormal	> 5.00	

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Normal และ Abnormal

CEA



การตรวจสารบ่งชี้มะเร็งตับ (Alpha-Fetoprotein : AFP)

เป็นแอนติเจนในกลุ่ม oncofetal antigen ซึ่งสร้างเป็นปกติโดยเยื่อหุ้มของเซลล์ถุงไข่ (yolk sac), เซลล์ตับ และทางเดินอาหารของทารกในครรภ์มารดา คนทั่วไปจะตรวจพบ AFP ได้ในค่าต่ำ และเป็นตัวบ่งชี้ว่าอาจเป็นมะเร็งตับสำหรับค่าที่สูงกว่าปกติ แต่การตรวจเลือดเพียงอย่างเดียวอาจไม่เพียงพอ ค่า AFP อาจพบสูงได้ในโรคตับอื่นๆบางชนิดที่ไม่ใช่มะเร็ง ดังนั้นจึงควรตรวจร่วมกับการตรวจอัลตราซาวด์ เพื่อช่วยเพิ่มความแม่นยำในการวินิจฉัย

AFP มักพบสูงกวากปกติมากในผู้ป่วย มะเร็งตับ (hepatocellular carcinoma) และมะเร็งของรังไข่ และ/หรืออณูขณะชนิด embryonal cell carcinoma รวมทั้งยังอาจพบระดับสูงขึ้นได้ในมะเร็งปอด และมะเร็งของระบบทางเดินอาหาร โดยระดับ AFP ที่ตรวจพบมักจะสัมพันธ์กับระยะของโรคมะเร็งด้วย นั่นคือ ในมะเร็งระยะต้นมักพบ AFP สูงขึ้นเพียงเล็กน้อย แต่จะ สูงมากขึ้นเป็นลำดับในมะเร็งระยะท้าย นอกจากนั้นยังอาจพบ AFP สูงขึ้นได้ในผู้ป่วยโรคตับอื่น ๆ ที่ไม่ใช่มะเร็ง แต่ระดับ มักไม่สูงมากนัก

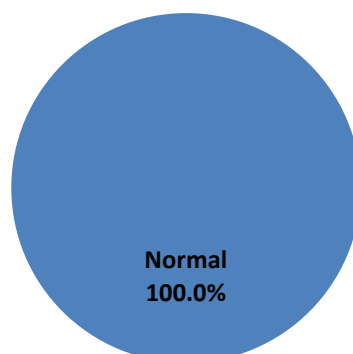
AFP เป็น tumor marker ที่ได้รับการยอมรับให้นำมาใช้ตรวจหา มะเร็งตับ ในกลุ่มที่เสี่ยง (high-risk population) ซึ่งได้แก่ ผู้ป่วยตับอักเสบเรื้อรัง (chronic hepatitis), ผู้ที่เป็นพาหะของไวรัสตับอักเสบบี (hepatitis B carrier), ผู้ป่วยโรคตับแข็ง (cirrhosis) เป็นต้น โดยแนะนำให้ตรวจซ้ำทุก 3-6 เดือน และหรือ ร่วมกับการตรวจอัลตราซาวด์ (ultrasound) ของตับ

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 16 ราย

ค่าวินิจฉัย	AFP	Amount(คน)
Normal	0.89 - 8.78	16
Abnormal	< 0.89 and > 8.78	

หมายเหตุ : ค่าวินิจฉัยแสดงผล Normal และ Abnormal

AFP



ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมาก (ชาย) (Prostate-Specific Antigen : PSA)

PSA ย่อมาจาก prostate specific antigen เป็นโปรตีนที่ผลิตโดยเซลล์ต่อมลูกหมาก ทั้งเซลล์ดีและเซลล์มะเร็ง เพื่อใช้เป็นน้ำเลี้ยงตัวอสุจิ โดยธรรมชาติสารนี้จำนวนหนึ่งจะเล็ดรอดเข้ามาสู่กระแสเลือดให้ตรวจวัดได้ ทำให้สารนี้ถูกนำมาใช้เป็นสารชี้บ่งมะเร็งต่อมลูกหมากในการตรวจร่างกายประจำปี หากตรวจพบว่ามีการ PSA สูงกว่า 4 นาโนกรัม/มล. ก็ถือว่าระดับสารชี้บ่งมะเร็งต่อมลูกหมากสูงกว่าปกติ

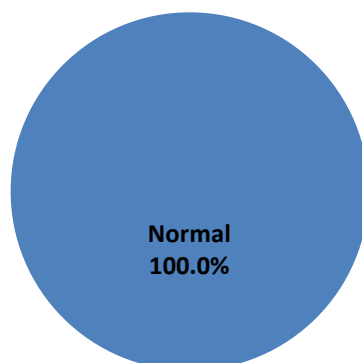
การตรวจพบค่า PSA สูง อาจเกิดจากทอนขารักษาโรคบางประเภท เช่น โรคต่อมลูกหมากโต ต่อมลูกหมากอักเสบ เป็นต้น

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 4 ราย

คำวินิจฉัย	PSA	Amount(คน)
Normal	0.000 - 4.000	4
Abnormal	> 4.000	

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Normal และ Abnormal

PSA





การวิเคราะห์ปัสสาวะ (Urine Analysis)

การตรวจปัสสาวะสามารถบอกหน้าที่ของไตและการทำงานของระบบอื่น สำหรับการตรวจปัสสาวะทั่ว ๆ ไป จะตรวจดังนี้

1 PH ดูความเป็นกรด ต่าง pH ปกติเท่ากับ 7

- ปัสสาวะเป็นกรดพบในภาวะอดอาหาร รับประทานโปรตีนมากเกินไป การติดเชื้อ ยางบางชนิด
- ปัสสาวะเป็นด่าง พบในภาวะกินเจ บางบางชนิด

2 Protein การพบไข่ขาวในปัสสาวะแสดงถึงไตทำหน้าที่ไม่ปกติ สามารถพบได้ในภาวะ โรคเบาหวานที่เริ่มมีโรคแทรกซ้อน การออกกำลังกาย

3 Sugar (glucose) การเจอน้ำตาลในปัสสาวะแสดงว่าเป็นเบาหวาน

4 Blood การเจอเลือดแสดงว่ามีเลือดออกในทางเดินปัสสาวะ เช่น นิ่ว เนื้องอก กระเพาะปัสสาวะอักเสบ

5 Ketones การพบสารนี้ หมายถึง ภาวะอดอาหาร เบาหวาน พืชจากสุรา

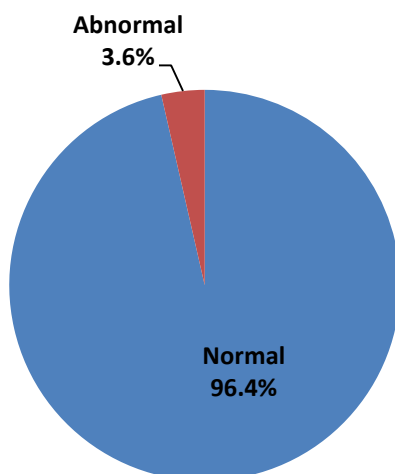
6 Bilirubin เจอสารนี้ในปัสสาวะ หมายถึง มีปัญหาที่ตับ

7 Urobilinogen พบได้ในภาวะ โรคตับ โรคที่เม็ดเลือดแดงแตก

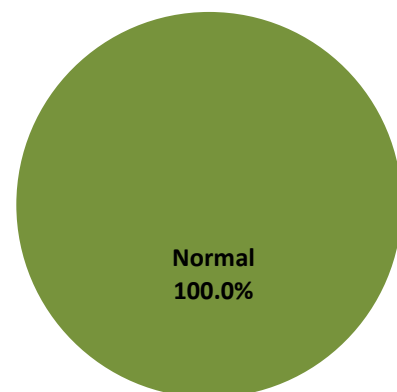
จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Gender	Decision	Amount
Male	Normal	27
	Abnormal	1
Female	Normal	4
	Abnormal	

UA_Male



UA_Female



****หมายเหตุ :** ค่าแปลผล บางท่านที่ไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของแพทย์ผู้ตรวจร่างกาย

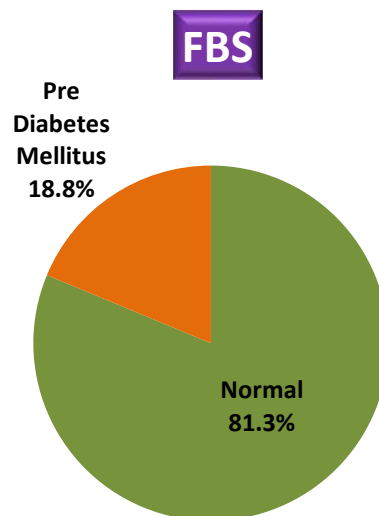
การตรวจหาระดับน้ำตาลในเลือด (Fasting Blood Sugar : FBS)

เป็นการตรวจเพื่อหาโรคเบาหวาน โดยใช้วิธีการตรวจวัดระดับกลูโคส (น้ำตาล) ในเลือด หลังจากอดอาหารก่อนอย่างน้อย 8 ชั่วโมง การมีเบาหวาน หมายถึง มีน้ำตาลในเลือดสูงกว่าปกติ และก่อให้เกิดโรคแทรกซ้อนตามมาได้ ทั้งชนิดเฉียบพลัน และชนิดเรื้อรัง เช่น โรคเบาหวานขึ้นตา โรคไตจากเบาหวาน และนำไปสู่ภาวะไตวาย ซึ่งต้องอาศัยการรักษาด้วยการฟอกเลือด ซึ่งลำบากไม่น้อย เบาหวานยังก่อให้เกิดโรคของหลอดเลือดสมอง โรคอัมพาต และโรคหลอดเลือดหัวใจตีบ และหลอดเลือดของแขนขาตีบ ซึ่งชักนำให้เกิดภาวะแผลหายยาก เนื้อตาย และอาจต้องสูญเสียอวัยวะบางส่วน ในผู้ที่เพิ่งค้นพบว่าเป็นโรคเบาหวาน มีการตรวจพบว่า มีโรคเบาหวานขึ้นตาแล้ว ถึงร้อยละ 20 ซึ่งแสดงว่า คนเหล่านี้เป็นเบาหวานมาแล้วอย่างน้อย 4-7 ปี โดยไม่รู้ตัว ซึ่งคนเหล่านี้ ถ้าทราบว่าตนเองเป็นเบาหวาน และรักษาควบคุมให้ดีก็สามารถป้องกันโรคแทรกซ้อนเหล่านี้ได้

ผู้ที่ “มีแนวโน้มเป็นเบาหวาน” ควรควบคุมอาหาร ลดน้ำหนัก และติดตามตรวจเลือดบ่อยขึ้น อาจจะปีละ 2-3 ครั้ง สำหรับผู้ที่ได้รับการวินิจฉัยว่า เป็น “โรคเบาหวาน” แน่แน่นอนแล้ว ถ้าควบคุมได้ดี วัดระดับน้ำตาลในเลือด ได้ต่ำกว่า 126 มิลลิกรัม/เดซิลิตร ก็ไม่ได้แปลว่า ผู้นั้นหายจากโรคเบาหวาน เพียงแต่ควบคุมโรคเบาหวานได้เท่านั้น และยังจำเป็นต้องใช้มาตรการควบคุมต่อเนื่อง

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Type	คำวินิจฉัย	FBS (mg/dl)	Amount (คน)
กลุ่มที่ไม่เคยได้รับวินิจฉัยเป็นโรคเบาหวาน	ต่ำ (Low Fasting blood Sugar)	< 70	
	ปกติ (Normal)	70 - 99	26
	ผิดปกติ (Pre Diabetes Mellitus)	100 - 125	6
	เป็นโรคเบาหวาน(Diabetes Mellitus)	>=126	
กลุ่มที่เคยได้รับวินิจฉัยเป็นโรคเบาหวาน	ควบคุมได้ดี (Well controlled)	< 126	
	ควบคุมไม่ดี (Poor controlled)	>=126	



การตรวจน้ำตาลสะสมในเลือดฮีโมโกลบิน (HbA1c)

HbA1c หรือการตรวจฮีโมโกลบิน เอ วัน ซี (Hemoglobin A1C; HbA1C) เป็นการตรวจระดับน้ำตาลสะสมในเลือดตลอดระยะเวลา 2-3 เดือนที่ผ่านมา ถ้าเราได้รับอาหารที่มีปริมาณน้ำตาลมากเกินไปความต้องการที่ร่างกายจะนำไปใช้ น้ำตาลบางส่วนที่เหลือในเลือดจะไปจับกับเม็ดเลือดแดง จนมีปริมาณฮีโมโกลบิน เอ วัน ซี เพิ่มขึ้นเรื่อย ๆ

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 29 ราย

Type	คำวินิจฉัย	%HbA1C	Amount (คน)
กลุ่มที่ไม่เคยได้รับวินิจฉัยเป็นโรคเบาหวาน	ปกติ (Normal)	< 5.7	20
	ผิดปกติ (Pre Diabetes Mellitus)	5.7 - 6.5	9
	เป็นโรคเบาหวาน(Diabetes Mellitus)	>=6.5	
กลุ่มที่เคยได้รับวินิจฉัยเป็นโรคเบาหวาน	ควบคุมได้ดี (Well controlled)	< 7	
	ควบคุมไม่ดี (Poor controlled)	>= 7	

อ้างอิงข้อมูล : ค่าอ้างอิงค่าปกติของห้องปฏิบัติการ NHealth สาขาโรงพยาบาลพญาไท 2 ตามเอกสารกำกับน้ำยา

การตรวจหากรดยูริก (Uric Acid)

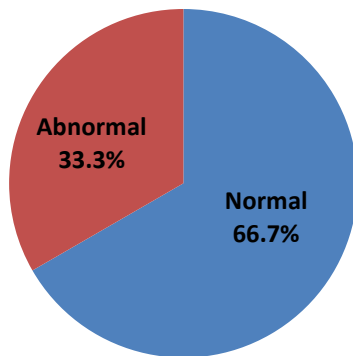
กรดยูริกเป็นสารที่เกิดจากขบวนการทำลายโปรตีนในร่างกาย ปกติโปรตีนส่วนใหญ่จะถูกทำลายเป็นยูเรีย มีส่วนน้อยเป็นยูริก ถ้ากรดยูริกสูง จะตกตะกอนเป็นผลึกรูปเข็มซึ่งจะเป็นพิษต่อเนื้อเยื่อของร่างกาย ดังนั้นเหตุผลที่สำคัญที่ต้องตรวจระดับกรดยูริก คือ เป็นโรคที่พบบ่อยและถ้าปล่อยไว้ให้ระดับกรดยูริกสูงอยู่นานหลายปี จะก่อให้เกิดโรคข้ออักเสบที่เรียกว่าโรคเก๊าท์ และก่อให้เกิดผลึกในไตทำให้ไตเสื่อมสภาพได้ และยังทำให้หลอดเลือดเสื่อมสภาพเกิดภาวะหลอดเลือดตีบหรือตันได้

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 16 ราย

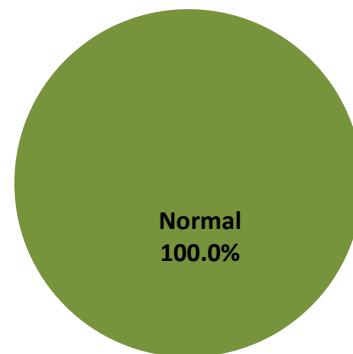
Gender	Uric(mg/dl)	ค่าวินิจฉัย	Amount(คน)
Male	3.5 - 7.2	Normal	8
	< 3.5 and > 7.2	Abnormal	4
Female	2.6 - 6.0	Normal	4
	< 2.6 and > 6.0	Abnormal	

หมายเหตุ : ค่าวินิจฉัยแยกตามเพศ แสดงผล Normal และ Abnormal

Uric Acid_Male



Uric Acid_Female



รายการตรวจอื่นๆ

● ตรวจอุจจาระเพื่อดูไข่พยาธิ : Stool Examination

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 4 ราย

Stool Examination	Amount(คน)
Positive	3
Negative	1

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Negative และ Positive

ระบบภูมิคุ้มกัน (Immunology)

● การตรวจไวรัสตับอักเสบ ชนิด B

การตรวจหาภูมิคุ้มกันไวรัสตับอักเสบ ชนิด B คือ ตรวจ Hepatitis B Surface Antibody (HBsAb) ถ้าตรวจหาเชื้อไวรัส จะตรวจหา Hepatitis B Surface Antigen (HBsAg) ในผู้ที่ภูมิคุ้มกันแล้ว จะพบ HBsAb ให้ผลบวก ผู้ตรวจพบภูมิคุ้มกันแล้ว แสดงว่า เคยได้รับเชื้อมาก่อนและหายเรียบร้อยแล้ว หรือ เคยได้รับการฉีดวัคซีนมาก่อนหน้าแล้วร่างกายสร้างภูมิเรียบร้อยแล้ว เมื่อตรวจพบว่า มีภูมิคุ้มกันแล้ว ถือว่าสามารถป้องกันตับอักเสบจากเชื้อไวรัส ชนิด B ชนิดการเป็นเรื้อรังได้ตลอดชีวิต แต่ในผู้ที่ฉีดวัคซีนอาจจะมีการ ภูมิคุ้มกันขึ้นไม่เท่าเทียมกันและระดับภูมิคุ้มกันอาจจะค่อยลดลงเมื่อไม่ได้รับการกระตุ้นอีก จนอาจตรวจไม่พบในระยะเวลาต่อมาได้ แต่ถึงแม้จะตรวจให้ผลลบ ในทางการแพทย์พบว่า ยังมีความจำต่อไวรัสตับอักเสบ ชนิด B และจะเพิ่มระดับภูมิคุ้มกันขึ้นอย่างรวดเร็ว ทันที ถ้ามีเชื้อไวรัสชนิด B เข้าสู่ร่างกาย

อย่างไรก็ตาม ในผู้ที่ตรวจสอบพบว่าระดับภูมิคุ้มกันของตนเองลดต่ำลงตามที่กล่าวมาแล้ว หากมีความเสี่ยงสูงต่อการ ได้รับไวรัสตับอักเสบ B จำนวนมาก เช่น มีคู่สมรสที่เป็นพาหะไวรัสตับ B หรือเสี่ยงต่อการได้รับเลือดจากแหล่งที่ไม่สามารถทราบ ข้อมูล การใช้เข็มฉีดยาร่วมกัน อาจเพิ่มความมั่นใจด้วยการฉีดวัคซีนกระตุ้นเพิ่มอีก 1 เข็มก็ได้

● การตรวจหาภูมิคุ้มกันไวรัสตับอักเสบ ชนิด B (Hepatitis B Surface Antibody : HBsAb)

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 33 ราย

HBsAb	Amount(คน)
ไม่มีภูมิคุ้มกัน (Negative)	6
มีภูมิคุ้มกัน (Positive)	27

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Negative และ Positive

● การตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี (HBsAg)

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

HBsAg	Amount(คน)
ไม่มีเชื้อไวรัส (Negative)	32
มีเชื้อไวรัส (Positive)	

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Negative และ Positive

● การตรวจหาการสัมผัสเชื้อไวรัสตับอักเสบบี (Anti HBc)

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

Anti HBc	Amount(คน)
ไม่เคยสัมผัสเชื้อไวรัส (Negative)	28
เคยสัมผัสเชื้อไวรัส (Positive)	4

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Negative และ Positive

การตรวจสุขภาพตามลักษณะงาน

- การตรวจสมรรถภาพปอด (เป่าปอด) : Pulmonary Function Test By Spirometry
- การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน : Audiometric Test
- การตรวจสมรรถภาพการสายตาอาชีพ : Occupational vision Test



การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (Pulmonary Function Test By Spirometry)

มีประโยชน์ในการวินิจฉัย ประเมินการสูญเสียการทำงานของปอด และติดตามผลการรักษาโรคของระบบทางเดินหายใจ เช่น โรคหอบหืด โรคปอดอุดกั้นเรื้อรัง โรคปอดจากการทำงาน นอกจากนี้การตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอดยังสามารถบ่งถึงประสิทธิภาพของปอดที่ลดลง ก่อนที่จะมีอาการแสดง (เช่น อาการเหนื่อยๆ) ซึ่งแสดงว่ามีพยาธิสภาพในปอดเกิดขึ้นมาก

Parameter การตรวจวัดประกอบด้วย

FVC (Forced Vital Capacity) เป็นปริมาตรสูงสุดของอากาศที่หายใจออกอย่างรวดเร็วและแรงที่สุด จนไม่สามารถเป่าต่อไปได้แล้ว (ต้องสูดลมหายใจเข้าให้มากที่สุดเหมือนกับการดื่มน้ำลึก)

FEV 1 (Forced expiratory volume in one second) เป็นปริมาตรของอากาศที่ถูกขับออกในวินาทีแรกของการหายใจออกอย่างรวดเร็วและแรงเต็มที่จากตำแหน่งหายใจเข้าเต็มที่

FEV 1/FVC คำนวณได้จากการนำค่า FEV 1 หารด้วย FVC และคูณด้วย 100 หน่วยเป็น % เรียกได้อีกอย่างหนึ่งว่า % FEV 1 เป็นข้อมูลที่ดีที่สุดที่แสดงถึงการอุดกั้นของหลอดลม

FEV 25-75% (Forced expiratory flow at 25-75 % of FVC) เป็นค่าเฉลี่ยของอัตราการไหลของอากาศในช่วงกลางของ FVC การทดสอบนี้มีความไวต่อการเปลี่ยนแปลงในหลอดลมขนาดเล็ก แต่มีความจำเพาะต่ำและยากต่อการแปลผลในบางกรณี

ปัญหาที่พบบ่อยจากการตรวจ Spirometry ได้แก่ ผู้ที่เข้ารับการทดสอบใช้ความพยายามในการเป่าไม่เต็มที่, มีลมรั่วรอบ ๆ บริเวณกระดากที่ใช้เป่า (mouthpiece), หายใจเข้าหรือหายใจออกไม่สุด, เริ่มต้นเป่าช้าหรือล้มเล

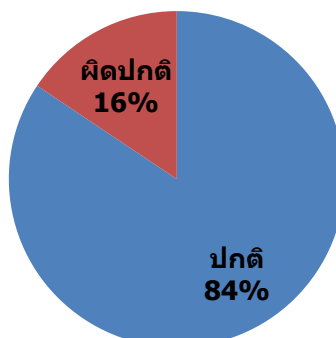
การแปลผลเทียบกับ “ค่าคาดคะเน (Predicted normal values)” คือค่าที่วัดได้จากค่าของคนที่มีความสูง อายุ เพศ และเชื้อชาติเดียวกัน หรือใกล้เคียงกันกับผู้ที่เข้ารับการทดสอบ ค่าคาดคะเนที่ใช้กันทั่วไปในปัจจุบันได้แก่

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

รายการ	ปกติ	ผิดปกติ	รวมจำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ	% ความผิดปกติ
ตรวจสมรรถภาพปอด (เป่าปอด) : Pulmonary Function Test	27	5	32	16

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยตามความเห็นของแพทย์ผู้ตรวจ

สมรรถภาพปอด (เป่าปอด)





การตรวจการได้ยิน (Audiometry)

การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน หรือ Audiometry เป็นการตรวจการได้ยินเสียง ณ ความถี่ต่าง ๆ ตั้งแต่ระดับความถี่เสียงสนทนาจนถึงเสียงเครื่องจักร ซึ่งเป็นความถี่ที่ไม่ได้ยินกันในชีวิตประจำวัน

วัตถุประสงค์ในการตรวจ

เป็นการตรวจเพื่อเฝ้าระวังว่ามีการสูญเสียสมรรถภาพการได้ยินจากการทำงานหรือไม่ ซึ่งจะเกิดกับบุคลากรที่ต้องสัมผัสหรือทำงานในที่ที่มีเสียงดัง ซึ่งเป็นการกระตุ้นเตือนให้รักษาสุขภาพของความปลอดภัยในการทำงานเสมอ นอกจากนี้ยังเป็นการตรวจเพื่อค้นหาผู้ที่มีความผิดปกติในการได้ยินในระดับที่เป็นมาก เช่น หูตึงมาก หรือหูตึงรุนแรง เพื่อช่วยในการรักษา ตลอดจนดูแลให้ใช้เครื่องช่วยการได้ยิน เพื่อจะได้มีคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นต่อไป

ผลการตรวจ อาศัยการแปลผลจากกราฟโดยจะผลการตรวจจะมี 2 ส่วน คือ

- 1 ระดับการได้ยิน
- 2 มีความผิดปกติในช่วงคลื่นเสียงความถี่สูงหรือต่ำร่วมด้วยหรือไม่

ผลกระทบของเสียงดังต่อสุขภาพ

- 1 สูญเสียการได้ยิน (Noise Induced Hearing Loss)
 - สูญเสียการได้ยินอย่างเฉียบพลันจากเสียงที่ดังมาก
 - สูญเสียการได้ยินแบบถาวร
 - สูญเสียการได้ยินชั่วคราว Temporary Threshold Shift

- 2 ผลกระทบนอกเหนือจากการได้ยิน ได้แก่

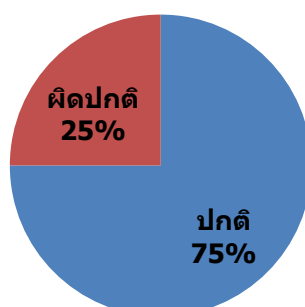
ผลกระทบต่ออารมณ์ (Psychological Stress) หงุดหงิด โมโหง่าย, กล้ามเนื้อแข็งตึง, ระบบย่อยอาหารผิดปกติ, ความดันโลหิตสูง, ระบบต่อมไร้ท่อแปรปรวน, หัวใจขาดเลือด

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

รายการ	ปกติ	ผิดปกติ	รวมจำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ	% ความผิดปกติ
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน : Audiometric Test	24	8	32	25

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยตามความเห็นของแพทย์ผู้ตรวจ

ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (AUD)



การตรวจสอบสมรรถภาพการสายตาอาชีพ (Occupational Vision Test)

การทดสอบการมองเห็นเป็นรายการตรวจที่สำคัญ โดยเฉพาะงานที่ต้องการทักษะด้านสายตา (Visual Skill) และงานที่เกี่ยวข้องกับการใช้สายตามาก เช่น อาชีพเจียรนัยอัญมณี, การประกอบชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์, การทำงานโดยใช้จอภาพคอมพิวเตอร์ เพื่อที่จะทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและลดปัญหาสุขภาพของการมองเห็นเนื่องจากการทำงาน

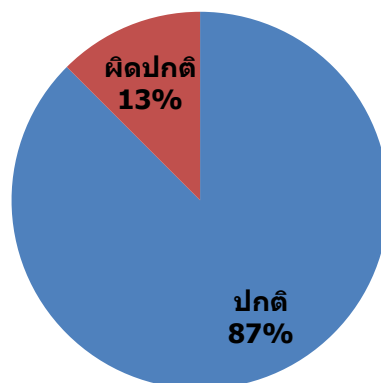
การทดสอบประกอบด้วยระดับการมองเห็นทั้งในระยะใกล้และระยะไกล (Visual Acuity), การเห็นภาพสามมิติ (Depth perception), การเห็นสี (Color), ความสมดุลของกล้ามเนื้อตาหรือการทดสอบตาเขซ่อนเร้น (Phoria), และการทดสอบลานสายตา (Visual Field) ซึ่งการทดสอบอาจไม่จำเป็นต้องทำทุกรายการ แต่ควรเลือกให้เหมาะสมกับอาชีพ เช่น อาชีพขับรถต้องมีระดับการมองเห็น และลานสายตาดี ถ้าลานสายตาแคบอาจเกิดอุบัติเหตุได้บ่อยเพราะไม่เห็นรถด้านข้าง

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

รายการ	ปกติ	ผิดปกติ	รวมจำนวนผู้เข้ารับ การตรวจ	% ความผิดปกติ
ตรวจสายตาอาชีพ : Occupational vision Test	28	4	32	13

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยตามความเห็นของแพทย์ผู้ตรวจ

สายตาอาชีพ



การตรวจหาสารเสพติด

● ตรวจหาสารเสพติดในปัสสาวะ : Amphetamine in Urine

การตรวจหาสารเสพติดแอมเฟตามีนในปัสสาวะ เป็นการตรวจพิสูจน์เพื่อคัดแยกตัวอย่างปัสสาวะที่ให้ผลบวก คือ มีความเป็นไปได้ว่าจะมีสารออกฤทธิ์ของ ยาบ้า เมทแอมเฟตามีน / แอมเฟตามีน / อีเฟดรีน หรือยาอี เอ็มดีเอ็มเอ ผสมอยู่ออกจาก ตัวอย่างปัสสาวะที่ไม่มีสารเหล่านี้ หลักการสารออกฤทธิ์ในยาบ้า จะทำปฏิกิริยากับน้ำยาตรวจสอบในปัสสาวะที่เหมาะสม แล้วเปลี่ยน สีของน้ำยาตรวจสอบจากสีเหลืองเป็นสีม่วงแดง ความสามารถในการตรวจวัด ตรวจหา ยาบ้าในปัสสาวะได้ในขนาดความเข้มข้นตั้งแต่ 3 ไมโครกรัมต่อมิลลิลิตรขึ้นไปและสามารถตรวจหาอีในปัสสาวะ หลักการส่วนใหญ่ใช้หลักการ Immunochromatographic Technique ผลการตรวจสามารถมองเห็นการเปลี่ยนแปลงด้วยตาเปล่าได้ ไม่ต้องใช้เครื่องมือพิเศษ

การอ่านผล

- ผลบวก น้ำยาชั้นล่างจะเปลี่ยนจากสีเหลืองเป็นสีม่วง หรือสีม่วงแดง
- ผลลบ น้ำยาชั้นล่างไม่เปลี่ยนเป็นสีม่วง หรือม่วงแดง ส่วนมากจะเป็นสีเขียว

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

คำวินิจฉัย	Amount(คน)
ไม่พบแอมเฟตามีนในปัสสาวะ (Negative)	32
พบแอมเฟตามีนในปัสสาวะ (Positive)	

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Negative และ Positive

● ตรวจหาสารกัญชาในปัสสาวะ : Marihuana in Urine

จำนวนผู้เข้ารับบริการตรวจ 32 ราย

คำวินิจฉัย	Amount(คน)
ไม่พบสารกัญชาในปัสสาวะ (Negative)	32
พบสารกัญชาในปัสสาวะ (Positive)	

หมายเหตุ : คำวินิจฉัยแสดงผล Negative และ Positive

ภาคผนวก ข.2-32

เอกสารสำรวจสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร
จากที่ตั้งโครงการ

สถิติจำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มอาการของโรค (ร.ง 504) เดือน มกราคม - ธันวาคม 2568 โรงพยาบาลบางปะอิน

กลุ่มโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	เดือน																								รวม	
		ม.ค.-68		ก.พ.-68		มี.ค.-68		เม.ย 68		พ.ค.-68		มิ.ย.-68		ก.ค.-68		ส.ค.-68		ก.ย.-68		ต.ค.-68		พ.ย.-68		ธ.ค.-68			
		คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง	คน	ครั้ง
1	โรคติดเชื้อและปรสิต : Certain infectious and parasitic diseases	773	859	676	733	689	762	573	643	579	643	659	737	640	728	678	743	703	788	670	746	592	667	592	658	7,824	8,707
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง) : Neoplasms	152	187	145	163	144	164	119	137	148	166	139	160	147	176	144	162	162	194	164	203	152	179	155	184	1,771	2,075
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด : Diseases of the blood and blood forming organs and certain disorders involving the immune mechanism	242	260	206	229	199	218	190	200	214	227	199	209	204	223	210	234	203	223	201	224	197	208	217	237	2,482	2,692
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม : Endocrine, nutritional and metabolic diseases	2,938	3,035	2,598	2,687	2,976	3,089	2,626	2,691	3,081	3,169	2,884	3,001	3,011	3,122	2,843	2,968	2,990	3,125	3,388	3,531	3,230	3,352	3,083	3,219	35,648	36,989
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม : Mental and behavioural disorders	370	443	361	428	411	473	372	428	422	506	420	539	430	564	420	526	494	600	420	536	439	546	437	579	4,996	6,168
6	โรกระบบประสาท : Diseases of the nervous system	147	200	142	196	149	206	145	184	127	165	143	161	150	176	135	181	134	166	163	207	130	184	140	187	1,705	2,213
7	โรคตามส่วนประกอบของตา : Diseases of the eye and adnexa	276	293	241	254	305	328	220	243	258	273	305	326	368	421	340	374	406	458	448	512	432	180	428	487	4,027	4,149
8	โรคหูและปุ่มกกหู : Diseases of the ear and mastoid process	100	109	118	134	140	148	159	174	115	125	109	112	154	166	131	146	120	128	130	141	126	140	98	111	1,500	1,634
9	โรกระบบไหลเวียนเลือด : Diseases of the circulatory system	2,890	3,113	2,595	1,762	2,875	3,045	2,716	2,855	3,000	3,163	2,830	2,958	2,907	3,083	2,778	2,935	2,932	3,092	3,765	3,923	3,617	3,758	3,314	3,492	36,219	37,179
10	โรกระบบหายใจ : Diseases of the respiratory system	2,377	2,816	2,173	2,532	2,043	2,327	1,312	1,501	1,504	1,688	1,582	1,771	1,568	1,849	1,663	1,957	2,579	3,093	2,443	2,891	1,994	2,272	1,843	2,137	23,081	26,834
11	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก : Diseases of the digestive system	1,608	1,952	1,325	1,601	1,500	1,827	1,416	1,686	1,413	1,672	1,587	1,858	1,523	1,812	1,439	1,708	1,508	1,795	1,554	1,906	1,566	1,861	1,654	1,928	18,093	21,606
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง : Diseases of the skin and subcutaneous tissue	563	670	459	534	513	579	581	670	537	640	586	677	640	746	539	610	612	731	613	720	547	616	543	630	6,733	7,823
13	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อยึดเสริม : Diseases of the musculoskeletal system and connective tissue	1,622	1,961	1,465	1,705	1,679	2,015	1,439	1,740	1,627	1,945	1,718	2,086	1,806	2,166	1,616	1,944	1,855	2,207	1,710	2,086	1,555	1,889	1,546	1,906	19,638	23,650
14	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ : Diseases of the genitourinary system	850	915	816	888	995	1,087	895	968	881	975	905	987	1,005	1,119	953	1,064	967	1,077	994	1,074	959	1,069	882	974	11,102	12,197
15	ภาวะแทรกซ้อนการตั้งครรภ์การคลอด : Complication of pregnancy, childbirth and the puerperium	81	100	67	78	91	116	67	79	83	105	48	65	70	99	61	70	66	89	58	71	57	62	42	50	791	984
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด : Certain conditions originating in the perinatal period	42	54	29	35	42	51	47	69	39	46	30	37	36	42	35	41	38	49	42	51	29	45	39	55	448	575
17	รูปร่างผิดปกติและกำเนิด : Congenital malformations, deformations and chromosomal abnormalities	25	29	33	34	25	26	19	20	14	14	28	28	21	22	27	28	22	22	21	23	22	22	21	23	278	291
18	อาการ, อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการ : Symptoms, signs and abnormality clinical and	1,360	1,525	1,398	1,571	1,684	1,890	1,434	1,644	1,493	1,702	1,512	1,736	1,559	1,765	1,520	1,734	1,502	1,704	1,510	1,674	1,408	1,560	1,338	1,538	17,718	20,043
19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา : Poisoning, toxic effect, and their sequelae	10	10	6	6	9	9	8	8	7	7	5	5	8	8	3	3	2	2	4	4	8	8	11	11	81	81

20	อุบัติเหตุจากการขนส่ง และผลที่ตามมา : Transport accidents and their sequelae	212	216	187	192	173	180	201	201	194	195	209	213	207	209	209	214	207	213	187	191	204	214	255	260	2,445	2,498
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย : Other external causes of morbidity and mortality	572	585	538	548	569	586	514	534	595	612	581	601	611	653	523	544	653	696	628	659	668	702	666	720	7,118	7,440



รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (รง.504) ตาม 21 กลุ่มโรค ปี พ.ศ. 2568

ชื่อสถานพยาบาล :โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ่อคาโล่ (01296)

ลำดับ	กลุ่มสาเหตุการป่วย (21 กลุ่มโรค)	จำนวนผู้รับบริการ (ครั้ง)												
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวมทั้งหมด
1	โรคติดเชื้อและปรสิต (A00-B9999) Certain infectious and parasitic diseases	11	10	6	2	6	5	10	10	26	13	5	8	112
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง) (C00-D4899) Neoplasms	0	0	0	0	3	0	0	1	0	0	0	0	4
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด (D50-D8999) Diseases of the blood and blood forming organs and certain disorders involving the immune	0	2	1	0	1	0	0	0	0	1	1	0	6
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม (E00-E9099) Endocrine, nutritional and metabolic diseases	45	66	55	60	214	67	66	81	103	62	122	77	1,018
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม (F00-F9999) Mental and behavioural disorders	8	10	10	9	5	7	5	9	6	6	4	7	86
6	โรคระบบประสาท (G00-G9999) Diseases of the nervous system	4	9	10	20	13	11	21	15	16	13	9	10	151
7	โรคตาและส่วนประกอบของตา (H00-H5999) Diseases of the eye and adnexa	11	16	15	14	5	9	15	16	17	6	12	14	150
8	โรคหูและปุ่มกกหู (H60-H9599) Diseases of the ear and mastoid process	3	1	1	4	2	6	1	0	1	2	2	2	25
9	โรคระบบไหลเวียนเลือด (I00-I9999) Diseases of the circulatory system	63	64	68	70	122	83	109	85	110	84	112	82	1,052
10	โรคระบบหายใจ (J00-J9999) Diseases of the respiratory system	117	144	56	44	109	76	87	66	102	93	115	103	1,112
11	โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก (K00-K939) Diseases of the digestive system	120	83	111	79	59	51	29	26	31	35	30	266	920
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง (L00-L9999) Diseases of the skin and subcutaneous tissue	14	17	10	21	27	22	19	32	24	22	21	26	255
13	โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเชื่อม (M00-M9999) Diseases of the musculoskeletal system and connective tissue	47	34	40	40	34	25	34	37	47	29	39	31	437
14	โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ (N00-N9999) Diseases of the genitourinary system	2	5	3	7	15	6	5	8	7	1	4	12	75



รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (รง.504) ตาม 21 กลุ่มโรค ปี พ.ศ. 2568
ชื่อสถานพยาบาล : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ่อตาโล่ (01296)

ลำดับ	กลุ่มสาเหตุการป่วย (21 กลุ่มโรค)	จำนวนผู้รับบริการ (ครั้ง)											
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
15	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์การคลอด (O00-O7999,O85-O9999) Complication of pregnancy, childbirth and the puerperium	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด (P00-P9699) Certain conditions originating in the perinatal period	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	รูปร่างผิดปกติและกำเนิด (Q00-Q9999) Congenital malformations, deformations and chromosomal abnormalities	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	อาการ, อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการ (F Symptoms, signs and abnormality clinical and laboratory findings, not elsewhere classified	48	139	97	102	58	71	54	66	46	53	63	50
19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา (X40-X40,X60-X6999,X85-X9099,Y10,Y1999) Poisoning, toxic effect, and their sequelae	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	อุบัติเหตุจากการขนส่ง และผลที่ตามมา (V01-V9999,Y85-Y8599) Transport accidents and their sequelae	6	6	8	4	2	8	20	10	4	12	10	4
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย (W00-W9999,X00-X3999,X50-X5999,X70- Other external causes of morbidity and mortality	110	143	121	88	88	132	154	55	121	66	77	121
22	ผู้รับบริการแพทย์แผนไทย (U00-U899)	206	216	120	125	1	0	1	0	0	0	0	0
	รวมทั้งหมด*	609	751	612	564	763	579	629	517	661	498	626	813

หมายเหตุ จำนวนรวมไม่เน้นผู้รับบริการแพทย์แผนไทย เนื่องจากไม่ถูกจัดอยู่ในสาเหตุการป่วยตาม 21 กลุ่มโรค

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

แบบ 74.504

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชนอนเหนือ

ช่วงวันที่ 2025-01-01 - 2025-12-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	3
2	C00-C97/D00-D49	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	1
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ ไกลไทรอยด์ และเมตาบอลิซึม	1421
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	3
6	G00-G99	โรคระบบประสาท	10
7	H00-H59	โรคตาส่วนประกอบของตา	54
8	H60-H95	โรคหูและปุ่มกกหู	0
9	I00-I99	โรคระบบไหลเวียนเลือด	1150
10	J00-J99	โรคระบบหายใจ	272
11	K00-K93	โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	878
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	67
13	M00-M99	โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	112
14	N00-N99	โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	1
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดปกติแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากอาการทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	200
19	X(40-49,60-69,85-90)	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่นำไปป่วยหรือตาย	9
		รวม	4181

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคู้งลาน

ช่วงวันที่ 2025-01-01 - 2025-12-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	2
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	15
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	684
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	1
6	G00-G99	โรคระบบประสาท	3
7	H00-H59	โรคตาบางส่วนประกอบของตา	21
8	H60-H95	โรคหูและปุ่มกกหู	89
9	I00-I99	โรคระบบไหลเวียนเลือด	768
10	J00-J99	โรคระบบหายใจ	386
11	K00-K93	โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	619
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	69
13	M00-M99	โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	60
14	N00-N99	โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	7
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	1
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	27
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	3
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	50
		รวม	2805

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลิงชัน

ช่วงวันที่ 2025-01-01 - 2025-01-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	2
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	0
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	29
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	1
7	H00-H59	โรคการรวมส่วนประกอบของตา	4
8	H60-H95	โรคหูและปุ่มกกหู	2
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	28
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	102
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	18
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	7
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อยึดเสริม	14
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดปกติแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	2
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	209

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลี้ซัน

ช่วงวันที่ 2025-02-01 - 2025-02-28

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	0
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	2
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	1
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคตาส่วนประกอบของตา	3
8	H60-H95	โรคหูและโคมูกหู	1
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	64
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	50
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	9
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	1
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวม โครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	3
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	1
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและ โครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	0
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	135

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลิ่งชัน

ช่วงวันที่ 2025-03-01 - 2025-03-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	0
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	1
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	0
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	1
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคตาส่วนประกอบของตา	8
8	H60-H95	โรคหูและโคมูกหู	5
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	14
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	75
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	29
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	6
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวม โครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	9
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	1
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและ โครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	3
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	152

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลิงชัน

ช่วงวันที่ 2025-04-01 - 2025-04-30

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	4
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	5
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	23
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคครอบคลุมส่วนประกอบของตา	1
8	H60-H95	โรคหูและปุ่มกกหู	1
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	76
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	41
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	14
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	7
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อยึดเสริม	11
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	4
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-I9	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	187

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลิ้งชัน

ช่วงวันที่ 2025-05-01 - 2025-05-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	1
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	2
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความคิดผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	0
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคตามส่วนประกอบของตา	3
8	H60-H95	โรคหูและปุ่มกกหู	3
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	28
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	42
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	13
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	8
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อยึดเสริม	14
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	1
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	115

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลี้ช้าง

ช่วงวันที่ 2025-06-01 - 2025-06-30

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	3
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	2
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	29
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	1
7	H00-H59	โรคตามส่วนประกอบของตา	2
8	H60-H95	โรคหูและโคมูกหู	4
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	69
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	54
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	12
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	9
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	8
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อน ในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดปกติแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	1
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	194

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลี้ช้าง

ช่วงวันที่ 2025-07-01 - 2025-07-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	1
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รรมะเร็ง)	1
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	29
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคตามส่วนประกอบของตา	3
8	H60-H95	โรคหูและปุ่มกกหู	6
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	86
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	36
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวม โรคในช่องปาก	19
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	4
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวม โครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	10
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดปกติแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	0
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	195

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลี้ซัน

ช่วงวันที่ 2025-08-01 - 2025-08-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	3
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	4
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	4
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรคระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคตามส่วนประกอบของตา	0
8	H60-H95	โรคหูและโคมูกหู	4
9	I00-I99	โรคระบบไหลเวียนเลือด	13
10	J00-J99	โรคระบบหายใจ	37
11	K00-K93	โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	11
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อได้ผิวหนัง	5
13	M00-M99	โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อยึดเสริม	14
14	N00-N99	โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดปกติแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	2
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	97

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลิ่งชัน

ช่วงวันที่ 2025-09-01 - 2025-09-30

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	5
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	0
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความคิดผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	27
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคตามส่วนประกอบของตา	2
8	H60-H95	โรคหูและโคมูกหู	11
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	29
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	54
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	14
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	5
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อยึดเสริม	10
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	1
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดปกติแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	3
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	161

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลิ่งชัน

ช่วงวันที่ 2025-10-01 - 2025-10-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	2
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	1
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความคิดผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ ไกลยารการ และเมตาบอลิซึม	37
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคตาส่วนประกอบของตา	4
8	H60-H95	โรคหูและหูชั้นกลาง	2
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	136
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	50
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	11
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	3
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวม โครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	15
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	1
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	262

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลี้จัน

ช่วงวันที่ 2025-11-01 - 2025-11-30

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	1
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	1
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความคิดผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	0
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	1
7	H00-H59	โรคโดยรวมส่วนประกอบของตา	1
8	H60-H95	โรคหูและปุ่มกกหู	8
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	5
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	46
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	17
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	5
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวม โครงร่างและเนื้อยึดเสริม	9
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดปกติแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	2
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	96

รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ(21 กลุ่มโรค)

ชื่อหน่วยงาน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลลี้ซำ

ช่วงวันที่ 2025-12-01 - 2025-12-31

กลุ่มโรค	รหัสโรค	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวน
1	A00-A99/B00-B99	โรคติดเชื้อและปรสิต	1
2	C00-C97/D00-D48	เนื้องอก(รวมมะเร็ง)	2
3	D50-D89	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความคิดผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	0
4	E00-E90	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	48
5	F00-F99	ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	0
6	G00-G99	โรกระบบประสาท	0
7	H00-H59	โรคตาารวมส่วนประกอบของตา	2
8	H60-H95	โรคหูและโคมกหู	5
9	I00-I99	โรกระบบไหลเวียนเลือด	63
10	J00-J99	โรกระบบหายใจ	46
11	K00-K93	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	16
12	L00-L99	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	4
13	M00-M99	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่างและเนื้อยึดเสริม	8
14	N00-N99	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	0
15	O00-O99(O80-O84)	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	0
16	P00-P96	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด(อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ - 7 วันหลังคลอด	0
17	Q00-Q99	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0
18	R00-R99	อาการ,อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	3
19	X(40-49,60-69,85-90),Y10-19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	V01-V99/Y85	อุบัติเหตุจากงานส่งและผลที่ตามมา	0
21	W00-W99	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
		รวม	

ภาคผนวก ข.2-33

แผนและมาตรการป้องกันการระบาดของโรคตามข้อกำหนด

แผนมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรค Covid-19

บริษัท กัฟพี บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโฮ)

แผนดำเนินการ	มาตรการ / การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
1. แผนดำเนินการป้องกันก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน	มาตรการที่ 1 มาตรการทั่วไป		
	1. ติดตามข่าวสารอย่างใกล้ชิด ทั้งสถานการณ์การระบาดภายในประเทศและต่างประเทศ และรายงานให้คณะกรรมการความปลอดภัยและผู้จัดการ โรงไฟฟ้าทราบทุกระยะ	SHE /GA	
	2. ติดตามประกาศ / กฎหมาย / มาตรการจากหน่วยงานราชการที่ต้องปฏิบัติตาม และรายงานให้ผู้จัดการโรงไฟฟ้าทราบ	SHE /GA	
	3. ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าจัดประชุมเตรียมความพร้อมเพื่อติดตามสถานการณ์และเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉิน	PM / OM Mgr. / MTN Mgr. / GA / SHE	
	4. จัดซื้อแบบตรวจ COVID-19 (แบบ Antigen Test Kit) ไว้ใช้งาน ในพื้นที่โรงไฟฟ้า (ใช้กรณีฉุกเฉิน)	SHE /GA	
	5. ประสานงาน จัดหาสถานที่ในการตรวจ PCR ของพนักงานในการตรวจทดสอบก่อนพนักงานจะเข้าเปลี่ยนกะ	GA	
	6. บริษัทฯ ออกประกาศ แนวปฏิบัติพนักงาน และมาตรการป้องกันการระบาด โรคติดเชื้อไวรัส COVID-19	AMC	
	มาตรการที่ 2 การตรวจคัดกรองโรค Covid-19		
	1. พนักงาน		
	1.1 ตรวจสอบอุณหภูมิร่างกายพนักงานทุกคนก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าที่หน้าบ้อม ปรก. หากอุณหภูมิมากกว่า 37.5 องศาเซลเซียส ไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า และต้องสวมหน้ากากอนามัยตลอดเวลา	SHE	
	1.2 ทำแบบสอบถามประเมินสุขภาพทุกสัปดาห์	SHE	
	1.3 บันทึก Time line การเดินทางจากที่พัก มายังที่ทำงานทุกวัน	GA	
	1.4 เฝ้าระวังพนักงานที่เดินทางไปปฏิบัติงานนอกพื้นที่ และเป็นพื้นที่เสี่ยงต่อการระบาด	SHE / GA	
	1.5 ใช้ Application ไทยชนะ ในการสแกน QR Code เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า	SHE	
	2. ผู้รับเหมา		
	2.1 ตรวจสอบอุณหภูมิร่างกายผู้รับเหมาทุกคนก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าที่หน้าบ้อม ปรก. หากอุณหภูมิมากกว่า 37.5 องศาเซลเซียส ไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า และต้องสวมหน้ากากอนามัยตลอดเวลา	SHE	
	2.2 ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติเรื่อง ESMS-ES-P03-WI-01_Access control for COVID-19 Pandemic Prevention อย่างเคร่งครัด (แจ้งประวัติการเดินทางในช่วงระยะเวลา 14 วันก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า / ทำแบบสอบถามข้อมูลสำหรับผู้มาติดต่อเพื่อป้องกันโรคระบาด)	SHE	
	2.3 ผู้รับเหมาที่จะเข้าทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าให้เข้าเฉพาะงานที่จำเป็นเร่งด่วน พร้อมทั้งจำกัดจำนวนผู้รับเหมาต่อวันให้น้อยที่สุด	MTN	
	2.4 ผู้รับเหมาที่จะเข้ามาทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า ต้องแสดงผลการตรวจโควิด (แบบ PCR) ก่อนเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยจะระบุไว้ตั้งแต่ใน TOR	SHE / GA / MTN	
	2.5 เฝ้าระวังผู้รับเหมาที่เดินทางมาจากพื้นที่เสี่ยงของการแพร่ระบาดรุนแรง	SHE / GA	
	2.6 ใช้ Application ไทยชนะ ในการสแกน QR Code เข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้า	SHE	
	มาตรการที่ 3 การรักษาระยะห่างและสภาพแวดล้อมที่ดี		
	1. จัดตาราง WFH ของพนักงาน และพนักงานที่ WFH ต้องมีการรายงาน timeline ในแต่ละวัน พร้อมส่งผลการวัดอุณหภูมิ	GA	
	2. จัดพื้นที่ในการทำงานให้มีการเว้นระยะห่างที่ปลอดภัย	GA	
	3. กำหนดห้อง Control Room เป็นเขตหวงห้าม ห้ามมิให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ และกำหนดให้ทำความสะอาดอุปกรณ์ที่ใช้ร่วมกันทุกครั้งเมื่อมีการปรับเปลี่ยนกะ	PM / OM Mgr.	

แผน/มาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรค Covid-19

บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านนาโพธิ์)

แผนดำเนินการ	มาตรการ / การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
	4. ให้เตรียมห้อง Control Room ดำรงให้พร้อมในการใช้งานเสมอ (เด็ก Admin และเด็ก MTN)	PM / OM Mgr. / MTN Ger.	
	5. การจัดประชุมทั้งกับหน่วยงาน/บุคคลภายนอก และการประชุมภายในบริษัท ขอให้ใช้วิธีการประชุมแบบ Conference call หรือ Video Conference ผ่าน Microsoft Teams	All	
	6. พนักงานงดการลงชื่อเข้า-ออก ที่หน้าป้อม รปภ. ชั่วคราว และใช้ระบบการเข้า-ออก พื้นที่โรงไฟฟ้าผ่านระบบ Gulf Smart access แทน (กำหนดให้ รปภ. บันทึกประวัติการเข้า-ออกในระบบให้แทน)	SHE	
	7. รถรับ-ส่งพนักงานจะต้องจัดให้มีการเว้นระยะห่างของที่นั่ง และไม่อนุญาตให้รถตู้วิ่งงานนอกโดยเด็ดขาด	GA	
	8. จัดให้มีการระบายอากาศที่เหมาะสม ทำความสะอาดเครื่องปรับอากาศให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ	MTN	
	มาตรการที่ 4 การรักษาสวนอนามัยส่วนบุคคล		
	1. พนักงานและผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า ต้องสวมใส่หน้ากากอนามัยตลอดเวลา	All	
	2. งดการรวมกลุ่มสังสรรค์ หรือจัดกิจกรรมต่างๆ ที่ต้องอยู่ร่วมกันเกิน 5 คน	All	
	3. หลีกเลี่ยงการเดินทางไปยังพื้นที่เสี่ยงตามประกาศของทางราชการ	All	
	4. การรับประทานอาหารกลางวันในวันทำงาน ขอให้ทานอาหารในพื้นที่ที่บริษัทจัดให้ งดการออกไปปะปนกับบุคคลภายนอก และพื้นที่ที่มีความคับคั่งของผู้คน เช่น ตลาดนัด ศูนย์อาหาร	All	
	5. งดการเดินทางข้ามจังหวัด หากมีความจำเป็นอย่างยิ่งยวดที่จะต้องเดินทาง ขอให้ผู้บริหารหน่วยงานพิจารณาเป็นกรณีไป	All	
	6. หากพนักงานพบว่าตนเองมีอาการไข้ร่วมกับอาการระบบทางเดินหายใจ เช่น ไอ เจ็บคอ มีน้ำมูก หายใจเหนื่อยหอบ ขอให้รีบพบแพทย์ทันที และแจ้งผู้บังคับบัญชาเพื่อรายงานต่อฝ่ายทรัพยากรบุคคล	All	
	7. ห้ามพนักงานของบริษัทติดต่อกับหรือพบปะกับบุคคลเชื้อหรือคาดว่าจะติดเชื้อโดยไม่จำเป็น ในกรณีที่พนักงานมีญาติหรือบุคคลใกล้ชิดที่อยู่ในข่ายการเฝ้าระวัง พนักงานต้องแจ้งให้ผู้บริหารหน่วยงานรับทราบโดยทันที	All	
	8. จัดให้มีเจลแอลกอฮอล์ล้างมือประจำจุดต่างๆ อย่างเพียงพอ	GA	
	9. อุปกรณ์เครื่องใช้ต่างๆ เช่น จาน ช้อน ส้อม แก้วน้ำ ให้แยกกันใช้รายบุคคล	All	
	10. พนักงานต้องได้รับการฉีดวัคซีนครบทุกคน	GA	
	มาตรการที่ 5 การใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล		
	1. จัดให้มีอุปกรณ์ PPE ที่เพียงพอต่อการใช้งานของพนักงาน เช่น ถุงมือยาง ชุดป้องกัน หน้ากาก N95 หน้ากากอนามัย ถุงคลุมรองเท้า เป็นต้น สำหรับใช้ปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าหรือเข้าไปยังพื้นที่ปฏิบัติงานของลูกค้า	SHE	
	มาตรการที่ 6 การทำความสะอาดและเว้นเชื้อ		
	1. ทำความสะอาดและฆ่าเชื้อภายในอาคารสำนักงานทุกอาคารเป็นประจำทุกสัปดาห์	GA	
	2. เพิ่มความถี่ในการทำความสะอาดห้องน้ำ ก๊อกน้ำในห้องน้ำ	GA	
	3. เพิ่มความถี่ในการทำความสะอาดประตูทางเข้า-ออก ทุกห้อง รวมถึงลูกบิดประตู	GA	
	4. รถรับ-ส่งพนักงานต้องได้รับการทำความสะอาดอย่างสม่ำเสมอ	GA	
	มาตรการที่ 7 การจัดการของเสีย		
	1. จัดให้มีภาชนะรองรับมูลฝอยประเภทต่างๆ สะอาด สภาพดี และมีฝาปิด และส่งกำจัดตามกฎหมายกำหนด	SHE/GA	
	มาตรการที่ 8 การฝึกอบรมและการสื่อสาร		
	1. จัด safety talk / morning meeting / ประชุม ทยอย/ ผ่านการประชุมออนไลน์ เพื่ออบรมให้ความรู้พนักงานเกี่ยวกับโรคระบาด และมาตรการที่ต้องปฏิบัติตาม	SHE	

แผน/มาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรค Covid-19

บริษัท กัลฟ์ ยี่พี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโฮก)

แผนดำเนินการ	มาตรการ / การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
2.แผนดำเนินการเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินพบผู้ติดเชื้อ Covid-19	2. แจ้งข้อมูลข่าวสารต่างๆ ผ่านทางอีเมล บอร์ดประชาสัมพันธ์ หรือช่องทางอื่นๆ เพื่อให้พนักงานทุกคนได้รับข้อมูลที่จำเป็น	SHE / GA	
	3. จัดอบรมพนักงานเพื่อทบทวนแผนฉุกเฉินโรคอุบัติใหม่ระบาด ตาม WI-EHS-01	SHE	
	ขั้นตอนที่ 1 การจัดตั้งทีมตอบสนองเหตุฉุกเฉิน		
	1. ปฏิบัติตาม WI-EHS-01 เรื่อง แผนฉุกเฉิน โดยทีมควบคุมการแพร่ระบาดโรคอุบัติใหม่ ประกอบด้วย ผู้จัดการโรงไฟฟ้า และผู้จัดการแต่ละส่วนงาน	PM	
	2. ปฏิบัติตามแผน BCP ของโรงไฟฟ้า	PM	
	ขั้นตอนที่ 2 การตอบสนองเมื่อพบผู้ป่วยติดเชื้อโควิด-19 ภายในโรงงาน หรือตามนโยบายของบริษัทฯ		
	1. จัดตั้งทีมประเมินความเสี่ยงเพื่อดูแลพนักงานและสังเกตอาการรวมถึงประสานงานระหว่างโรงไฟฟ้า และโรงพยาบาล กรณีพบพนักงานติดเชื้อ	PM / OM Mgr. / MTN Mgr. / GA / SHE	
	2. ประเมินผู้ติดเชื้อ และสัมผัสเสี่ยงสูง เพื่อแยกออกจากพนักงานทั่วไป	PM / OM Mgr. / MTN Mgr. / GA / SHE	
	2.1 สอบสวน Time line เพื่อประเมินผู้สัมผัสเสี่ยงสูง		
	2.2 พบผู้ติดเชื้อ ส่งพนักงานเข้ารับการรักษา		
	2.3 คัดกรองพนักงานกลุ่มสัมผัสเสี่ยงสูง ส่งพนักงานตรวจหาเชื้อด้วยวิธี RT-PCR และทำการกักตัวเพื่อเฝ้าระวัง 14 วัน โดยการจำแนกกลุ่มการสัมผัส ดังนี้		
	- Tier 1 ผู้ใกล้ชิดผู้ป่วย : เสี่ยงสูง		
	- Tier 2 ผู้ใกล้ชิดผู้สัมผัสเสี่ยงสูง : เสี่ยงต่ำ		
	- Tier 3 ผู้ใกล้ชิดผู้สัมผัสเสี่ยงต่ำ : ไม่มีความเสี่ยง		
	3. ทำความสะอาดและฆ่าเชื้อบริเวณสถานที่โดยรอบและพื้นผิว โดยเฉพาะจุดสัมผัสร่วม เช่น ลูกบิด ประตู ราวบันได โต๊ะ เก้าอี้ รวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ พื้นที่ ที่ทราบว่ามีการพบพนักงานติดเชื้อ	GA	
	4. ประกาศใช้แผน Lock down โรงไฟฟ้าสำหรับหรับพนักงานควบคุมการเดินเครื่อง ออกเป็น 2 ทีม โดย 1 ทีมเข้าแผน Lock down 14 วัน และอีก 1 ทีม เข้าแผน WFH เมื่อครบกำหนด 14 วันจะผลัดเปลี่ยนกะ ทั้งนี้ก่อนการเข้า Lock down ที่โรงไฟฟ้า พนักงานต้องผ่านการตรวจหาเชื้อด้วยวิธี PCR เท่านั้น	PM	
	5. พนักงานกลุ่มสนับสนุน ได้แก่ ฝ่ายบริหาร ฝ่ายซ่อมบำรุง ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ฝ่ายบริหารงานกลางโรงไฟฟ้า เข้าแผน WFH	PM / OM Mgr. / MTN Mgr. / GA / SHE	
	6. จัดเตรียมแผนและสถานที่สำรอง กรณีต้องจัดตั้ง โรงพยาบาลสนามภายในโรงไฟฟ้า (กำหนดพื้นที่ โรงพยาบาลสนามบริเวณ สนามหญ้าหลังโรงไฟฟ้า หรือบริเวณลานจอดรถข้างตึกซ่อมบำรุง)	PM / OM Mgr. / MTN Mgr. / GA / SHE	
	7. ประสานงานและแจ้งหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ทันทีเมื่อพบผู้ติดเชื้อ	SHE / GA	
	8. เมื่อพนักงานรักษาอาการติดเชื้อหายแล้วและกักตัวครบ 14 วัน ตามกำหนด ก่อนกลับเข้ามาทำงาน ต้องตรวจยืนยันผลการติดเชื้ออีกครั้ง	GA	
	ขั้นตอนที่ 3 การสื่อสารในสถานการณ์ตอบสนองเหตุฉุกเฉิน		
	1. สื่อสารตามลำดับสายบังคับบัญชาของ โรงไฟฟ้า	All	
3. แผนดำเนินการหลังพบผู้ติดเชื้อและทำการฟื้นฟู	1. สำรวจพนักงานภายในโรงไฟฟ้าที่มีคนในครอบครัวทำงานในพื้นที่เสี่ยงของการติดเชื้อ เช่น ทำงานสถานพยาบาล เป็นต้น เพื่อประเมินความเสี่ยง และจัดกะ หรือจัดตาราง WFH ให้เหมาะสม	GA	
	2. จัดสรรวัคซีนให้พนักงาน โดยพนักงานต้องได้รับวัคซีนครบทุกคน	GA	
	3. สำรวจและจัดทำทะเบียนการได้รับวัคซีนของพนักงาน และอัปเดตข้อมูลอย่างต่อเนื่อง	GA	
	4. ติดตามและเฝ้าระวังสถานการณ์อย่างต่อเนื่อง	SHE / GA	

แผน/มาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรค Covid-19

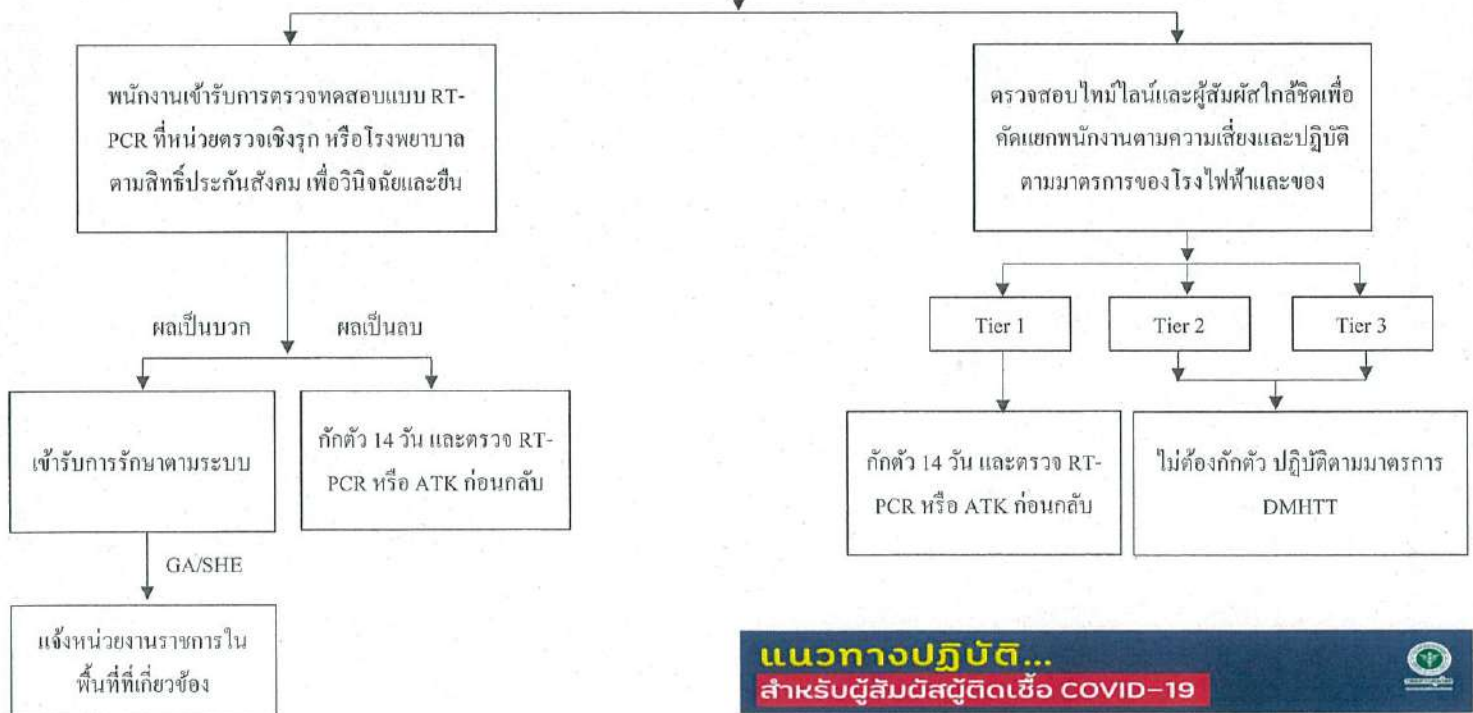
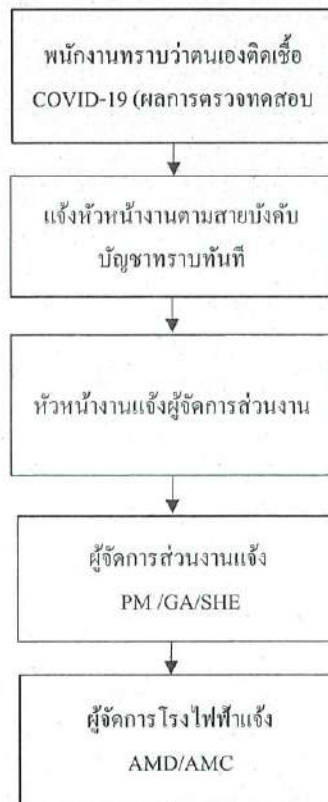
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพน)

แผนดำเนินการ	มาตรการ / การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
	5. พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามประกาศบริษัทฉบับที่ 13/2563 เรื่องแนวปฏิบัติพนักงาน และ มาตรการป้องกันการระบาดโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 (ฉบับที่ 6) ลงวันที่ 20 มีนาคม 2563 อย่างเคร่งครัด	Ali	
	6. พนักงานทุกคนปฏิบัติตามมาตรการต่างๆ ของโรงไฟฟ้า และของภาครัฐอย่างเคร่งครัด		

ผู้อนุมัติ

ลงวันที่



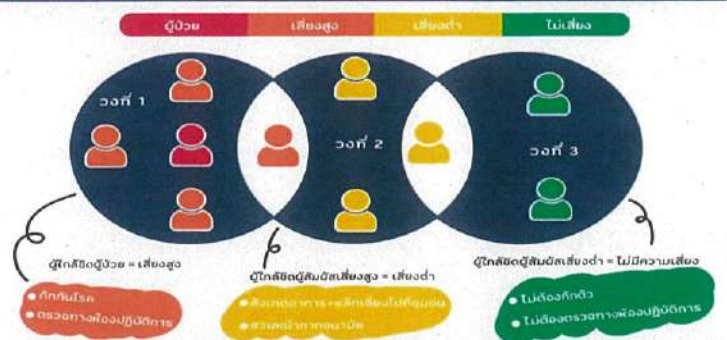


หมายเหตุ :

1. พนักงานโรงไฟฟ้าต้องปฏิบัติตามแผน CBP อย่างเคร่งครัด
2. พนักงานที่ถูกกักตัว ยังมีพนักงานท่านอื่นสามารถปฏิบัติหน้าที่แทนได้ เนื่องจากมีการวางแผน WFH และ แผน Lock down ออกเป็น 2 ทีม
3. การตรวจ RT-PCR สามารถตรวจได้ตามสิทธิ์ประกันสังคม และ โรงพยาบาลที่โรงพยาบาลที่โรงไฟฟ้าได้ติดต่อประสานงานไว้ ได้แก่ โรงพยาบาล เอเซีย (เบอร์ติดต่อ : คุณแอล 088-2883680 / คุณสุ 089-9912143) หรือ โรงพยาบาลภัทร-ธนบุรี : (เบอร์ติดต่อ : คุณเฟิร์น 062-9292944)

แนวทางปฏิบัติ...

สำหรับผู้สัมผัสผู้ติดเชื้อ COVID-19



ภาคผนวก ข.2-34

เอกสารการแต่งตั้งและบันทึกการประชุมคณะกรรมการความ
ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

ประกาศเลขที่ GBP 001/2568

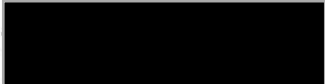
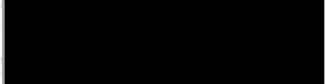
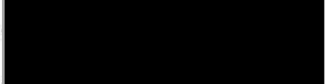
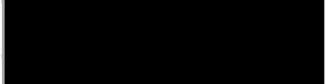
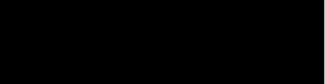
ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

เพื่อให้บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด ปฏิบัติตามกฎหมายกระทรวง การจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ได้อย่างครบถ้วน บริษัทฯ จึงขอแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานฉบับนี้ แทนประกาศบริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด เลขที่ GBP 004/2567 ลงวันที่ 20 พฤษภาคม 2567 ที่ได้ทำการยกเลิก โดยคณะกรรมการฯ ชุดใหม่มีรายชื่อดังต่อไปนี้

ประธานคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

1.  ตำแหน่ง ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

กรรมการระดับบังคับบัญชา

2.  ตำแหน่ง ผู้จัดการบำรุงรักษา
3.  ตำแหน่ง ผู้จัดการเดินเครื่อง
4.  ตำแหน่ง ผู้จัดการบริหารงานกลางโรงไฟฟ้า
5.  ตำแหน่ง หัวหน้างานเครื่องมือวัด
6.  ตำแหน่ง หัวหน้างานไฟฟ้า
7.  ตำแหน่ง หัวหน้างานเครื่องกล
8.  ตำแหน่ง หัวหน้ากะ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

- 
- ตำแหน่ง วิศวกรเครื่องมือวัด
 - ตำแหน่ง วิศวกรเครื่องกล
 - ตำแหน่ง นักเคมี
 - ตำแหน่ง เจ้าหน้าที่บริหารงานกลางโรงไฟฟ้า

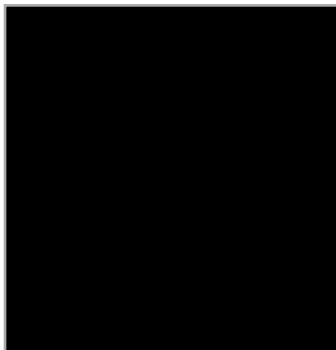
กรรมการและเลขานุการ

1.  ตำแหน่ง ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (จป. วิชาชีพ)

ให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- (1) จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง
 - (2) จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
 - (3) รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้างเพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
 - (4) ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
 - (5) พิจารณาคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
 - (6) ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าวรวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยทุกครั้ง
 - (7) พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงโครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
 - (8) จัดวางระบบให้ลูกจ้างทุกคนทุกระดับมีหน้าที่ต้องรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต่อนายจ้าง
 - (9) ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอต่อนายจ้าง
 - (10) รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัยเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเสนอต่อนายจ้าง
 - (11) ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
 - (12) ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย
- ทั้งนี้ ให้มีสิทธิและหน้าที่ในฐานะคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ ตั้งแต่วันที่ 17 มีนาคม 2568 ถึงวันที่ 16 มีนาคม 2570

ประกาศ ณ วันที่ 14 มีนาคม 2568



รายงานการประชุม
คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
และคณะกรรมการ 5ส.

ครั้งที่ 7/2568

วันที่ 31 กรกฎาคม 2568

ห้องประชุม : Microsoft Teams

ผู้เข้าร่วมประชุม

1		ตำแหน่ง	ประธานคณะกรรมการฯ
2		ตำแหน่ง	กรรมการ
3		ตำแหน่ง	กรรมการ
4		ตำแหน่ง	กรรมการ
5		ตำแหน่ง	กรรมการ
6		ตำแหน่ง	กรรมการ
7		ตำแหน่ง	กรรมการ
8		ตำแหน่ง	กรรมการ
9		ตำแหน่ง	กรรมการ
10		ตำแหน่ง	กรรมการ
11		ตำแหน่ง	กรรมการ
12		ตำแหน่ง	กรรมการ
13		ตำแหน่ง	เลขาธิการคณะกรรมการฯ

ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม

1.		ตำแหน่ง	กรรมการ
2.		ตำแหน่ง	กรรมการ

เริ่มประชุมเวลา : 13:30 น.

วาระที่ 1 : เรื่องแจ้งเพื่อทราบ

1. เรื่องประธานแจ้งเพื่อทราบ

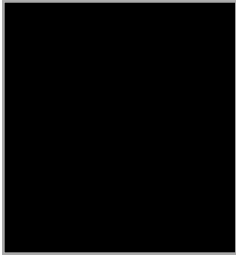
- เน้นย้ำการปฏิบัติตามมาตรการด้านความปลอดภัย อาทิเช่นระเบียบปฏิบัติ Plant Security พร้อมทั้งปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

2. เรื่องแจ้งเพื่อทราบอื่นๆ

- SHE Day ประจำปี 2568 จะจัดที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ในวันที่ 21 สิงหาคม 2568 เวลา 08.00 น. ต้องส่งพนักงานเข้าร่วมแข่งขันทีมฉุกเฉินและทีม CPR

ทีมดับเพลิง 5 คน (พีประสิทธิ์ เป็นหัวหน้าทีม)

-
-
-
-
-



ทีม CPR 4 คน (พีรุ่งชัย เป็นหัวหน้าทีม)



Safety man



- ประกาศ คปอ. ชุดใหม่เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2568



GBP 001-2568-SHE_
ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ

- รปภ. ยังคงมีปัญหาเรื่อง spare การส่งมอบอุปกรณ์ การส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องของ รปภ. ทั้งนี้มีการติดตามอย่างต่อเนื่อง

- Safety week จะจัดในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม - กลางเดือนสิงหาคม 2568 << รอแผนงาน C Inspection

มติที่ประชุม : รับทราบและกำชับพนักงานทุกส่วนงานปฏิบัติตามมาตรการที่แจ้งเพื่อทราบอย่างเคร่งครัด

วาระที่ 2 : เรื่องการรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา

รับรองรายงานการประชุมครั้งที่6/2568

Link เอกสาร:



6. Minute SHE
COM_GBP_Jun-2025

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งล่าสุด 31/07/2565				
1	ให้จัดหาถาดรองน้ำมันมารองใต้จุดขั้วต่อ oil purifier ให้เรียบร้อย 	สิงหาคม 2568	MM	
2	แก้ไขเรื่องการ LOTO ให้ถูกต้องตามระเบียบ 	สิงหาคม 2568	OPT	
3	เน็ต 3bb ที่ใช้เชื่อมกับ CCTV เดิมใช้ online แต่ปัจจุบันให้ใช้ network gulf ให้คง 3bb ไว้ใช้งานในระบบต่อไปค่าใช้จ่ายรายเดือนให้บริหารจัดการภายในโรงไฟฟ้า	สิงหาคม 2568	IT	
4	- การคีย์ข้อมูลน้ำมันเข้าแล้วยังไม่ผ่าน การอนุญาตของ กรอ. หากอนุญาตไม่ทัน งาน C inspection ให้ MTN จัดหาพื้นที่จัดเก็บรอใบอนุญาตและการดำเนินการที่เกี่ยวข้อง - พบปัญหาการส่งกำจัด waste กับ W2E << Air filter ให้จัดเก็บที่เดินที่ผ้าใบหรือตู้คอนเทนเนอร์ไว้ก่อน เพื่อรอ Bidding vendor รายใหม่แล้วเสร็จในช่วงเดือน ตุลาคม 2568	สิงหาคม 2568	SHE/MM	
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/06/2565				
1	ค่าแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน เช่น Power block ,cooling tower ที่ตรวจวัดในวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ไม่ผ่านเกณฑ์ ต้องดำเนินการแก้ไขก่อนการตรวจวัดครั้งถัดไป	Q3/2568	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/05/2025				
1	การปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยในกรณีพนักงานสวมแว่นสายตาต้องมาเบกกรอบแว่นตานิรภัย หรือแว่นตานิรภัยพร้อมตัดเลนส์สายตาที่ SHE และต้องใช้งาน 100%	ดำเนินการทันที	All	พนักงานทยอยเบิกไปใช้งานแล้ว และจะมีการสุ่มตรวจการสวมใส่อย่างสม่ำเสมอ
2	งาน C Inspection จะนัดประชุมแยกเพื่อเคลียร์ scope งาน PTW งาน SHE	มิถุนายน 2568	All	เลื่อนแผนงาน C Inspection ออกไปเดือนตุลาคม 2568 จะทำการชี้แจงในช่วงเดือนกันยายน 2568<< แผนอาจเลื่อนมาเดือนสิงหาคม 68
3	ข้อจำกัดของ CCTV ที่ติดตั้งแนวริมรั้ว ณ ปัจจุบัน 1. CCTV แนวที่พักของคนสวน ต้นไม้บดบังการตั้งค่า Crossing line ต้องรีดกิ่งอยู่เสมอ และหากตัดต้นไม้จะมีปัญหาเรื่องที่พักของคนสวน เนื่องจากเดินที่พักของคนสวนอยู่ไต่ริมไม้ และจะมุดอับตรงด้านหลังที่พักสุมบรูรี 2. CCTV แนวหลัง WH กิ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรีดกิ่งอยู่เสมอ 3. CCTV ริมรั้วฝั่งด้านหลัง Cooling จอดับ 1 จอ (28/05/68) รอ vendor เข้ามาตรวจสอบวันที่ 4/06/68 4. CCTV มุมเสา monitoring well (Down) กิ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรีดกิ่งอยู่เสมอ 5. CCTV หลังอาคารเอนกประสงค์ มีมุมอับจากระยะมุมหักของแนวรั้ว 6. CCTV หลัง Gas metering มีมุมอับแนวริมรั้ว เนื่องจากแนวรั้วและต้นไม้ 7. CCTV แนวริมรั้วฝั่งถนนหน้าโรงไฟฟ้า (Gas metering) crossing line ไม่ตรวจจับ: ตรวจสอบการตั้งค่าอีกรอบ 8. CCTV เยื้อง Gas metering /หน้าหม้อแปลง CCTV ตรวจจับได้ปกติ ** มุมอับของ CCTV คือตำแหน่งใต้เสาที่	ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง	All	ส่วนงานที่เกี่ยวข้อง Monitor อย่างสม่ำเสมอ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	ติดตั้ง CCTV ระยะประมาณ 1-1.5 เมตร ทดสอบเพิ่มเติมโดยการตีกรอบ area แนว มุมอับเพิ่มเติมทุกตำแหน่ง			
4	- กรณีมี ผรม. เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่ โรงไฟฟ้าพนักงานโรงไฟฟ้าต้องออกมารับ ผรม. เข้าพื้นที่ Control area ทุกครั้ง หากไม่ ออกมารับไม่อนุญาตให้ ผรม. เดินเข้าไปเอง โดยเด็ดขาด << เน้นย้ำและปฏิบัติอย่าง ต่อเนื่อง - ESMS เรื่อง Plant Security อยู่ระหว่างการ ปรับปรุงใหม่ จะประกาศใช้ในช่วงเดือน เมษายน 2568 << แจ้งให้ใช้เอกสาร Attachment 1 ที่มีการปรับปรุงก่อน ระหว่าง รอประกาศใช้งานเอกสารฉบับหลัก << การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้า ทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work << ปรับเปลี่ยนการเปิดประตู second gate ให้ปิดตลอดเวลา และช่วงเวลากลางวันให้ รปภ. มาประจำจุดที่ป้อมนี้ตลอดเวลาเพื่อ ควบคุมคนเข้า-ออก และช่วงเวลากลางคืนให้ สลับไปอยู่จุดบ่อพักน้ำทิ้ง	ดำเนินการทันที และดำเนินการ ต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตาม ระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการ แล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับ ดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตาม ระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 29/04/2025				
1	เสนอทาสีทางเดินระหว่างอาคาร เพื่อ กำหนดเส้นทางการเดิน กรณีไม่สวม อุปกรณ์ PPE เข้าเขตพื้นที่ควบคุม (เส้นทางหน้า WH << CCR) :	มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	OPT/SHE	กิจกรรม Big Cleaning Day เลื่อนการดำเนินการไปช่วง เดือนกรกฎาคม 2568

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	พื้นที่เขียว ขอบขาวหรือเหลือง (ตามภาพตัวอย่าง) การเดินในพื้นที่ที่กำหนดเพื่อยกเว้นการสวมหมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัยได้ แต่ต้องสวมรองเท้าหุ้มส้น แต่งกายชุดพนักงาน 			
2	ทาสีรั้ว Switchyard ขอบแผ่นกันแมวด้านล่าง	พฤษภาคม 2568 มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	All	กิจกรรม Big Cleaning Day
3	การปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ Plant security - การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ฝรั่ง. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work - การสวมใส่อุปกรณ์ PPE หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย สวมเสื้อแขนยาวในการเข้าพื้นที่ควบคุม เป็นต้น	ดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
4	การขออนุมัติ MOC หลังจากโรงไฟฟ้าเตรียมเอกสารแล้วเสร็จ ให้ส่งเอกสารขออนุมัติผ่านอีเมลได้โดยส่งผ่านทางคุณจี๊ด (AMD Admin) เพื่อดำเนินการลงนามเอกสารแบบ E Sign	ดำเนินการทันที	All	
5	AMD แจ้งทุกโรงไฟฟ้าให้เสนอวิธีเพิ่มประสิทธิภาพและลดขั้นตอนงานที่ไม่จำเป็นลงแผนกละ 3-5 รายการ	เสนอภายใน พ.ค. 68	All	ไม่มีข้อเสนอแนะ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/03/2025				
1	ทยอยเปลี่ยนหลอดไฟ Floodlight ที่แสง	ธันวาคม 2568	ME	มีการเปลี่ยนหลอดไฟที่ WTP

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	สว่าง drop			แล้ว 1 พื้นที่ (เปลี่ยน LED ในอาคาร) << เปลี่ยนไปแล้วประมาณ 30 โคม
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 27/02/2025				
	ปิดครบทุกประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/01/2025 (เรื่องคงค้าง)				
1	ขยะอุตสาหกรรม เมื่อนำเข้าพื้นที่จัดเก็บห้ามนำออก เนื่องจากมีการบันทึกปริมาณสำหรับการส่งรายงาน และการขออนุญาตผ่านระบบของ กรอ. แล้ว และกรณีการขายจะได้ไม่มีปัญหาเรื่องการขายไม่ตรงกับ MEMO แนวทางการนำ waste เข้าอาคาร ดำเนินการดังนี้ 1) ผู้ที่ประสงค์จะเอา waste เข้าอาคาร (Hz, Non Hz, Oil) ในวันและเวลาทำการปกติ ให้แจ้ง SHE ทุกครั้ง เพื่อปลดล็อกกุญแจสำหรับใช้งานเครื่องชั่งน้ำหนัก ถ่ายภาพติดสติ๊กเกอร์ที่ถุงบรรจุภัณฑ์ ชั่งจัดจัดเก็บเป็นตัน หรือหาก SHE ตัดการะกิกอื่นรวมทั้งวันหยุด วันหยุดนักขัตฤกษ์ ให้แจ้ง SHE ก่อน แล้ว SHE จะแจ้ง Shift ให้ดำเนินการให้แทน 2) สำหรับพื้นที่จัดเก็บสารเคมี และถังสารเคมีใช้แล้ว ให้เป็นความรับผิดชอบโดยตรงของ OPT แต่เมื่อถึงรอบการจัดทำ MEMO เพื่อตัดจำหน่าย SHE จะเข้ามาดำเนินการจัดการเรื่องจำนวนก่อนการตัดจำหน่าย 3) เมื่อนำ waste เข้าอาคารต้องมั่นใจว่าไม่มีการนำไปใช้งานแล้วจริงๆ เพราะ SHE จะไม่อนุญาตให้นำออกไปใช้งาน หากมีความจำเป็นให้ขออนุมัติ PM เป็นรายกรณีไป	ดำเนินการทันที	SHE	SHE อยู่ระหว่างจัดทำทะเบียนบันทึกปริมาณ waste ที่นำเข้าอาคาร เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะปริ้น QR code ไปติดไว้ที่หน้าอาคารเพื่อให้พนักงานที่นำ waste เข้าอาคารทำการสแกนและลงปริมาณน้ำหนักผ่าน QR Code แทน
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/12/2024				
1	ตรวจสอบและซ่อมแซมประตูทางเข้าอาคาร ตึก Admin ทั้ง 2 ฝั่งให้พร้อมใช้งาน	Q1/2568	GA/MM	- ประตูดอาคาร Admin ทั้ง 2 ฝั่งอยู่ระหว่าง Bidding << PO

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	<< เช็กกฎหมายประกอบเปิด-ปิด ศาลฯ			อนุมัติแล้ว รอ vendor เข้ามาดำเนินการ : ดำเนินการแล้วเสร็จ - ประตุศาลฯ อยู่ระหว่างขออนุมัติซื้ออุปกรณ์มาติดตั้งใหม่ : กลอนไม่พอดีกับเบ้ารอกหาวิธีแก้ไข หรือจ้างดำเนินการ << รอเจาะเบ้าล๊อค (วัดขนาดเพื่อหาราคาทำเบ้าล๊อค) กำหนดแล้วเสร็จภายในเดือนสิงหาคม 2568 << รับของเข้ามาดำเนินการได้ตั้งแต่วันที่ 7 พ.ค. 68
2	ข้อเสนอแนะจาก External audit ISO ; 4 OFI, 3 CM	Q1/2568	All	3 CM ดำเนินการแก้ไขครบถ้วน
2.1	4 OFI			
	1) องค์กรอาจพิจารณาปรับปรุงระบบการตรวจสอบเอกสารหรืออุปกรณ์ด้านอาชีวอนามัยเพิ่มเติม เช่น เอกสาร SDS ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีและก๊าซ รวมถึงอุปกรณ์ยาและเวชภัณฑ์ในกระเป๋ารวมพยาบาล เป็นต้น	Q1/2568	All	- กระเป๋ายาดำเนินการตรวจสอบและเปลี่ยนยาให้เป็นปัจจุบันแล้ว - SDS ของ GA จะทำการยกเลิก เนื่องจากมีการเปลี่ยน Vendor และรอทำการขึ้นทะเบียนใหม่ - MI จุดเก็บ standard gas ที่ตู้ CEMs ทำการอัปเดต SDS แล้ว
	2) - องค์กรสามารถปรับปรุง SDS และฉลากสารเคมีตามระบบ GHS ให้ชัดเจน - การชี้บ่งอันตรายและประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยสามารถปรับปรุงโดยใช้เอกสาร SDS ประกอบการประเมินด้านลักษณะอันตราย, และมาตรการควบคุมให้ดีขึ้นได้	Q1/2568	GA	อยู่ระหว่างทบทวนทะเบียนประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้สารเคมี
	3) อ้างถึงเอกสารวิธีปฏิบัติงานตรวจวัดค่าความต้านทานดินในลานไถไฟฟ้า (WI-MTN-ME-12; Rev. 02; ประกาศใช้วันที่ 25.12.2565) องค์กรควรเพิ่มรายละเอียด	Q1/2568 Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ ต้องผ่านการคุยในที่ประชุม Expertise ME ก่อน เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard และแก้ไข JSA

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	เกี่ยวกับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง 115 kV และแนวทางป้องกันอันตราย • PPE สำหรับป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง • ค่าเตือนเกี่ยวกับระยะห่างจากตัวนำไฟฟ้า 115 kV • สภาพอากาศที่ไม่เหมาะสมกับการทำงาน • ความละเอียดและความคลาดเคลื่อนของเครื่องมือวัดที่เหมาะสมกับการใช้วัดค่าความต้านทานดิน ไม่เกินหนึ่งโอห์ม • แผนฉุกเฉินกรณีมีผู้ได้รับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง			ให้สอดคล้องด้วย
	4) เพื่อการสอบกลับได้ องค์กรควรจัดบันทึกหมายเลขเครื่องมือวัดและหมายเลขใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือวัด ลงในแบบบันทึกGround Continuity Resistance Inspection Sheet (Form No. MTN-ME-12-01) และ แบบบันทึก Lightning Continue Resistance Inspection Sheet (FM-MTN-ME-12-01) ไว้ด้วย และควรนำค่า Error และ Uncertainty ที่ได้จากการสอบเทียบไปร่วมพิจารณาตัดสินผลการวัดค่าความต้านทานดินเหล่านั้นว่ามากกว่า 1 โอห์มหรือไม่	Q1/2568 Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)	ME	รอหารือกับ Expertise ก่อนทำการปรับปรุง เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 22/10/2024 (เรื่องคงค้าง)				
1	- เพิ่มแสงสว่างทางเดินออกประตูฉุกเฉิน << ติดหลอดฟลูออเรสเซนต์เพิ่ม และถอดป้ายทางออกหนีไฟตรงประตูทางเชื่อมเข้า WH ออก เนื่องจากประตูถูกล็อคแล้ว << เพิ่ม alarm กรณีมีคนเปิดเข้า-ออก << เพิ่ม Face scan ประตูทางเข้าอาคาร Admin, MTN, CCR	ธันวาคม 2567 มกราคม 2568	ME	รอ vender เสนอราคา << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง - จะ Alarm ขึ้น CCR หรือ - Alarm แค่ว่าประตูมีคนเปิด-ปิด << PM แจ้ง คุณประสิทธิ์ในที่ประชุม Management meeting เมื่อวันที่ 24 ก.พ. 68 ให้สำรวจการดำเนินการจากโรงไฟฟ้าอื่นๆ มาประกอบการพิจารณาสำหรับดำเนินการเพิ่มเติม: โรงไฟฟ้าอื่นๆ ปิดให้สนิทอย่างเดียว <<

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				ที่ประชุมมีมติให้ดำเนินการติดตั้ง Alarm ที่ประตู และไม่ต้อง link สัญญาณเสียงขึ้น CCR : ได้ใบเสนอราคาแล้ว รอเปิด PR << ติดตั้งแล้วเสร็จวันที่ 24 มิ.ย. 68  - GBP set cctv ให้ Alert เสียงแจ้งเตือนที่ CCR << ดำเนินการแล้ว - หลอดไฟ PO ออกแล้ว แต่ของยังมาไม่ครบ คาดว่าจะทำการติดตั้งหลอดไฟเพิ่มได้ในช่วงเดือนเมษายน 68 << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง <<ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อ 18 มิ.ย 68  << Face scan: ดำเนินการแบบ Pooling ซึ่ง Join Bundle แล้ว คืบหน้า 55% << ผู้รับเหมาเข้ามาประเมินหน้างานแล้ว รอเสนอราคา
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 26/06/2024 (เรื่องคงค้าง)				
1	ระบบเสียงตามสายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไต้ยีนไม่ชัดเจน ต้องทำการปรับปรุงระบบและเพิ่มจำนวนจุดติดตั้งให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ เพื่อให้การแจ้งเตือนเรื่องเหตุฉุกเฉิน และระบบการควบคุมการเข้าพื้นที่ของบุคคลอื่นที่ไม่ได้รับอนุญาตมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น	ปี 2568 (สิงหาคม 2568) (ธันวาคม 2568)	ME	อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณเพื่อดำเนินการในปี 2568 << จุดที่ต้องดำเนินการทั้งหมดลำโพง 6 EA, Horn 1 EA ซึ่งมี การตรวจสอบร่วมกันระหว่าง MTN/ OPT/SHE : MTN ขอ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				หาหรือว่าขอทยอยติดตั้งได้หรือไม่ << ช่วงต้น มกราคม-กุมภาพันธ์ 2568 ให้ทำการ Verify ทุกส่วนงานซ้ำอีกครั้งว่าจะดำเนินการอย่างไรต่อไป และให้ซื้อลำโพงมาทดสอบการกระจายเสียงก่อน 1 EA << อยู่ระหว่างจัดซื้อลำโพงเข้ามาทำการทดสอบ (พ.ค. 68) << ถอดลำโพงที่มีไปทำการทดสอบเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 จุดอับเสียงประกาศเสียงตามสาย เช่น ผัง Gas metering บ่อ CT Blowdown pond & Cooling tower เมื่อเพิ่มลำโพงจะทำให้เสียงดังครอบคลุมพื้นที่และได้ยินเสียงชัดเจน ทั้งนี้ในวันที่ 27 มีนาคม 2568 มีการปรับทิศทางของลำโพง 2 ตำแหน่ง คือตำแหน่ง GT12 (ริมถนน) และตำแหน่ง Boiler feed pump เพื่อให้ทิศทางการกระจายเสียงทำได้ชัดเจนมากยิ่งขึ้น << PM ให้เช็กงบประมาณและดำเนินการให้เสร็จภายในปี 2568: ดำเนินการออก PR ซื้ออุปกรณ์ติดตั้งแล้ว << มีการหาคาใหม่เพื่อไม่ Fix Brand ซึ่งราคาจะถูกลง และรอเปิด PR ส่วน PR เดิมจะทำการยกเลิก : ออก PR ซื้อแล้วรอ PO (คนละรุ่นกับที่มีการติดตั้งราคาถูกว่า) << มีการทดสอบการใช้งานเมื่อวันที่ 30 ก.ค. 68 สามารถใช้งานได้ และจะดำเนินการสั่งซื้ออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินการติดตั้งให้ครบทุกรายการ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/04/2024 (ข้อเสนอแนะจากประกันภัยในวันที่ 23/04/2024 : คงค้าง)				
1	ส่วนงานไฟฟ้าตรวจสอบ Steam turbine emergency lube oil pump protection (ไม่ควร Trip หาก Trip ต้องแก้ไขให้เป็น Alarm)	31 พฤษภาคม 2567 31 กรกฎาคม 2567	ME	ให้ตรวจสอบหาข้อสรุปในเบื้องต้น << ให้เตรียมข้อมูลทำ Present ประกันปี 68 ด้วย: Breaker ที่ใช้ Overload setting สูงกว่า Motor
2	Steam turbine Routine Lube oil test ควรเป็นแบบ Relief pressure test	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << 19 มกราคม 2568 ทำการทดสอบตาม Function พบ Pressure low จริง << จะทำการทดสอบทุกรอบงาน B & C โดย OPT ต้องจัดทำแผนการทดสอบไว้ด้วย
3	ตรวจสอบ Gas turbine CO2 Test ต้องสามารถ Hold ได้นานที่ 15 นาที (ตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังว่าการทดสอบที่ผ่านมาระบบสามารถ Hold ได้จริงหรือไม่)	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << ทดสอบที่ GBL ไม่สามารถ Hold ได้ 15 นาที โดยดูจากกล้อง CCTV อยู่ได้ประมาณ 3 นาที: PM ให้เช็ค pressure เพิ่มเติมตอนที่ต้องทดสอบที่ GBP ว่า pressure เป็นอย่างไร และ Monitor เรื่องจุดรั่วต่างๆ ใน Enclosure ทุกจุดด้วย << MI หาอุปกรณ์หรือวิธีในการวัด Pressure เพื่อให้สามารถระบุได้ว่ายังมี CO2 อยู่ในพื้นที่ (ใช้เครื่องวัดแก๊สที่สามารถวัดค่าได้ หรือวิธีอื่นๆ)

Link เอกสาร: [เรื่องติดตามและข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงพื้นที่](#)



GBP_ข้อเสนอแนะเพื่อ
การปรับปรุงพื้นที่_resize

มติที่ประชุม : รับทราบและติดตามผลการดำเนินการเป็นประจำทุกเดือน

วาระที่ 4 : เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

4.1 รายงานผลการผลการดำเนินการด้านความปลอดภัย

Safety Statistics 2025	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	YTD	Accumulate since last LTI
EMPLOYEE														
1. Average number of employees	32	33	34	34	34	34							34	34
2. Risk hours / Man-hour	6,278.50	5,311.50	6,982.00	5,215.00	5,627.00	6,040.00							35,454.00	488,217.00
3. Number of Fatal accidents	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
5. Number of work leave days	0	0	0	0	0	0							0	0
6. Number of injuries requiring first aid	0	0	0	0	0	0							0	0
7. Number of injuries requiring 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 lost time accident)	31	28	31	30	31	30							181	2,434
9. Date of last lost work day injury (COD on November 1 st , 2018)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A							N/A	N/A
NON-EMPLOYEE														
10. Risk hours / Man hour	7,655.19	7,036.75	6,869.45	6,850.10	6,915.65	6,717.13							42,044.27	700,964.69
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

- สถิติอุบัติเหตุ เริ่มนับจากวันเริ่มประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ คือวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 จนถึงปัจจุบัน ยังไม่เกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

Link เอกสาร: [Safety Statistics 2025](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และให้แต่ละส่วนงานนำเสนอของที่ระลึกที่ต้องการสำหรับ กิจกรรม 1 ล้าน ชั่วโมงการทำงาน แล้วมาโหวตในการประชุมครั้งถัดไป

4.2 แผนการดำเนินการด้านความปลอดภัย

4.2.1 EHS Master Plan 2025

- ตรวจวัดตามมาตรการ EIA ประจำเดือน ครอบคลุมแผนงาน

Link เอกสาร: [EHS Master Plan 2025](#)

4.2.2 กำหนดให้มีการจัดกิจกรรม Plant safety Patrol เป็นประจำทุกเดือน

- เดือน กรกฎาคม 2568 นัดหมายตรวจสอบพื้นที่ All Area ในวันที่ 31 กรกฎาคม 2568 ช่วงเวลา 15:00 น. เป็นต้นไป: โดยให้นำทะเบียน SHE Management 39 รายการ มาเป็นแนวทางในการตรวจสอบ

Link เอกสาร: [ข้อเสนอแนะจากการตรวจสอบพื้นที่](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.3 เป้าหมายการดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

4.3.1 BBS Participation (June 2025)

- 100 % Participant achievement (Average of January- December 2025 = 100%)
- 100 % Like and warn (Average of January- December 2025 = 98.5%)
- 0 Corrective action (Average of January- December 2025 = 3 Issue)

4.3.2 Zero accident

- No Loss time injury (สถิติความปลอดภัย ณ วันที่ประชุมอยู่ที่ 2,465 วัน)

4.3.3 Zero waste to Landfill

- Landfill 0 kg. (code 071-073)
- Incineration 0 kg. (code 074-076)

4.3.4 การเฝ้าระวังโรคที่เกิดจากการทำงานตามปัจจัยเสี่ยง

- พนักงานเกิดโรคจากการทำงาน = 0 ราย (สรุปจากผลตรวจสุขภาพประจำปีตามคำวินิจฉัยของแพทย์ และผลการสอบสวนกรณีพบความผิดปกติจากผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.4 Update กฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้องด้าน EHS ประจำเดือนมิถุนายน 2568

สรุปสาระสำคัญของกฎหมายสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ที่เกี่ยวข้องกับ Gulf Group ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ระหว่างวันที่ 1 – 30 มิถุนายน 2568 จำนวน 0 ฉบับ ดังนี้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
1	ไม่มีประกาศกฎหมายใหม่							

สรุปกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทกัลฟ์ ประจำปี 2568

เดือน	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (ฉบับ)				
	ความปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การประกอบกิจการโรงงาน	กฎหมายอ้างอิง	กฎหมายอื่นๆ
มกราคม	3	1	1	0	3
กุมภาพันธ์	0	1	0	0	0
มีนาคม	0	0	0	0	0
เมษายน	1	0	4	0	0
พฤษภาคม	0	1	0	0	0
มิถุนายน	0	0	0	0	0
กรกฎาคม					
สิงหาคม					
กันยายน					
ตุลาคม					
พฤศจิกายน					
ธันวาคม					
รวม	4	3	5	0	3
รวมทั้งปี	15				

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.6 ผลกิจกรรม BBS

ผลกิจกรรม BBS ประจำเดือนมิถุนายน 2568 ดังนี้

1. 100 % Achievement
2. 100% of participants who Like and Warn
3. เดือนมิถุนายน 2568 มีการเปิด CA 0 เรื่อง (รวมเปิดทั้งหมดตั้งแต่ มกราคม - ธันวาคม 2568 จำนวน 3 เรื่อง ปิดประเด็นไปแล้ว 3 เรื่อง คงเหลือ 0 เรื่อง)

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม BBS](#)

: [Summary BBS Corrective Action](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.7 สรุปการเปิด-ปิด work permit ประจำปี 2568

GBP: Summary work permit 2025												
Items	Accumulate 2019-2024	Issue work		Closed		Open		Permit extended		Total work permit 2025	Accumulate since 2019- 2025	Remark
		Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP			
Jan	711	80	53	80	53	0	0	0	0	133	844	-
Feb	633	57	27	57	27	0	0	0	0	84	717	-
Mar	542	56	33	56	33	0	0	0	0	89	631	-
Apr	700	51	63	51	63	0	0	0	0	114	814	-
May	519	51	42	50	42	0	0	1	0	93	612	-
Jun	464	54	38	53	38	0	0	3	0	92	556	-
Jul	542			0	0	0	0	0	0	0	542	-
Aug	493			0	0	0	0	0	0	0	493	-
Sep	395			0	0	0	0	0	0	0	395	-
Oct	483			0	0	0	0	0	0	0	483	-
Nov	619			0	0	0	0	0	0	0	619	-
Dec	488			0	0	0	0	0	0	0	488	-
Sum	6589	349	256	347	256	0	0	4	0	605	7194	

● ความไม่สอดคล้องหรือปัญหาที่พบจากการสุ่มตรวจสอบ work permit ประจำเดือน มิถุนายน 2568

- ตรวจสอบ PTW Index พบว่ามีการเปิด-ปิด Work เรียบร้อย
- ยังพบปัญหาการเปิด work ล่าช้าจากระบบ Smart PTW
- พบปัญหาการขอเปิด PTW แล้วแนบเอกสารไม่ถูกต้อง เช่น LOTO / เอกสาร วอ.8 / ใบผ่านการอบรมของพนักงานขับรถขนส่งสารเคมี เป็นต้น
- ตรวจพบการแนบเอกสารประกอบ PTW ไม่ครบถ้วน: work at height PTW No. 2108005271 (WS แก้ไขแล้ว)
- งาน Inspect Waste water transfer submersible pump 1 (HZ Electrical Work) Work Permit No.2108005209 เป็นงาน Extend work คลิกเลือกประเภทของงานที่ Extend work ไม่ถูกต้อง ทำให้ Checklist งานอันตรายไม่ขึ้นมาให้: WS แก้ไขแล้ว
- Work repair valve and steam trap เป็นงาน HZ (Hot Work Permit) Work permit no: 2108005244 กรอกข้อมูล safety checklist B ไม่ถูกต้อง: WS แก้ไขแล้ว
- ตรวจสอบ PTW Index พบว่าไม่มีการปิด Work ดังนี้

ส่วนงาน ME (รอการตรวจสอบ)

- 2108_22042025_004 งาน test : ยกเลิกออกจากระบบแล้ว
- 2108005206 งาน Repair Air Condition for Battery room terminal sub, 115 kV control room, Battery room MCC : งานยังไม่แล้วเสร็จ
- 2108005209 งาน Waste water transfer motor-1 trip: ดำเนินการปิดในระบบแล้วเมื่อ 27-Jun-2025

** ปัญหา LOTO Online Root อนุมัติการทำงานที่ข้ามวัน และเปลี่ยนคนเปิด Work ระบบยังวิ่งไปหาคนเปิดคนแรก ไม่วิ่งไปหาคนเปิดปัจจุบัน

** ระบบ LOTO ไม่มีการแจ้งคนที่เกี่ยวข้องในเข้าไปกดอนุมัติ

** มีปัญหาการเปิดผ่านมือถือเวลาใช้การยืนยันข้อมูลที่หน้างาน ต้องกดสลับหน้าจอให้เป็นแนวนอนถึงจะเห็นข้อมูล

Link เอกสาร: [สรุปการเปิด-ปิด work permit](#)

- มติที่ประชุม : 1. ให้ดำเนินการ Audit PTW เป็นประจำทุกเดือนอย่างต่อเนื่อง และ OPT เพิ่มความถี่ในการตรวจ PTW เป็นสัปดาห์ละ 1 ครั้ง และเข้มงวดเรื่องการเปิด-ปิด Work ให้สอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติและระบบ PTW Online ที่นำมาใช้งาน
2. ทุกคนที่เกี่ยวข้องกับการเปิด PTW ต้องเข้มงวดเรื่องการตรวจสอบเอกสารและการเปิด PTW ออนไลน์ ถ้าไม่ถูกต้องรีบแจ้งให้ WS ดำเนินการแก้ไข ก่อนกดอนุญาต
3. บันทึกความไม่สอดคล้องไว้เป็นหลักฐานเสมอ

วาระที่ 5 : โครงการปรับปรุงทางด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ด้านการจัดการพลังงาน และ MOC

- MOD & MOC ตั้งแต่ปี 2019 - 2025 มีการดำเนินการแล้วจำนวน 57 โครงการ แยกเป็น MOD จำนวน 21 เรื่อง และ MOC จำนวน 36 เรื่อง ปิดโครงการไปแล้ว 35 เรื่อง คงเหลือ 22 เรื่อง

Link เอกสาร: [MOC Log](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และที่ประชุมแจ้งเพิ่มเติมว่า Gulf กำลังพัฒนาระบบ MOC ให้สามารถเปิด-ปิด ผ่านระบบได้ (เป็นแผนงานในอนาคต)

วาระที่ 6 : ใบอนุญาตและรายงานของโรงไฟฟ้าบ้านโพ

ในเดือน มิถุนายน - กรกฎาคม 2568 ส่งรายงาน ดังนี้

1. รายงาน ยก. 8 Mix Gas
2. รายงาน รง.8
3. ขอเพิ่มปริมาณน้ำมันใช้แล้วตามแบบ กอ. 1
4. รายงาน รว.
5. รายงาน วอ.อก.7
6. รายงาน จปว.
7. รายงาน EIA

Link เอกสาร: [ทะเบียนใบอนุญาต และรายงานตามกฎหมาย](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 7 : ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

7.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำรายเดือน

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งบ่อกักน้ำทิ้งและน้ำ CT Blow down มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ](#)

7.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศจาก CEMs มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ](#)

7.3 การตรวจวัดตามมาตรการ EIA รายการอื่นๆ เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

7.4 ข้อมูลปริมาณ waste

- เดือนมิถุนายน 2568 กำจัดขยะทั่วไปจำนวน 732 กิโลกรัม โดยนิคมอุตสาหกรรมไฮเทค
- เดือนมิถุนายน 2568 กำจัดขยะอันตรายจำนวน 0 ตัน และขยะอันตรายจำนวน 0 ตัน

Link เอกสาร: [ข้อมูลปริมาณ waste](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

1. กิจกรรม 5ส

- ผลคะแนน 5ส ประจำพื้นที่ สะสม ระหว่างเดือน มกราคม – ธันวาคม 2568 ดังนี้
 - OPT = 0.00%
 - Admin = 0.00 %
 - MTN = 0.00 %

** อยู่ระหว่างรวบรวมคะแนน

- ตารางการตรวจ 5ส. ประจำเดือนกรกฎาคม 2568

พื้นที่	กรรมการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1. พื้นที่กระบวนการผลิต (พื้นที่ลำดับที่ 1-7)		
2. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.1-2.3 : ดิจ OPT)		
3. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.4 : ดิจ Admin)		
4. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.5-2.6 : ดิจ MTN & WH)		
5. Other/PTW		

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม 5ส.](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

2. กิจกรรม Health

- ติดตามมาตรการ COVID-19 : ดำเนินการต่อเนื่อง
- วิเคราะห์ผลการเบิกจ่ายยาของพนักงาน : ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง
- จัดกิจกรรม Fit & Firm ลดน้ำหนักเพื่อสุขภาพ

Link เอกสาร: [สรุปผลตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่พบความผิดปกติ](#)
: [สรุปผลวิเคราะห์การเบิกจ่ายยา](#)

3. กิจกรรมอื่น ๆ

- ปี 2568 จัดการประกวด safety man, ดำเนินการอนุมัติงบประมาณเพื่อเตรียมของที่ระลึก 1 ล้าน ชม. การทำงาน
- วันที่ 21 สิงหาคม 2568 มีการจัดกิจกรรม SHE Day ที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย ซึ่งต้องส่งตัวแทนจากทุกโรงไฟฟ้าเข้าร่วม

มติที่ประชุม : รับทราบและอยู่ระหว่างดำเนินการ

ประธานนัดประชุมครั้งต่อไปในวันที่ : วันที่ 28 สิงหาคม 2568

ปิดประชุมเวลา : 16:00 น.

ผู้จัดทำรายงาน

รายงานการประชุม
คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
และคณะกรรมการ 5ส.

ครั้งที่ 8/2568

วันที่ 28 สิงหาคม 2568

ห้องประชุม : Microsoft Teams

ผู้เข้าร่วมประชุม

1.		ตำแหน่ง	ประธานคณะกรรมการฯ
2.		ตำแหน่ง	กรรมการ
3.		ตำแหน่ง	กรรมการ
4.		ตำแหน่ง	กรรมการ
5.		ตำแหน่ง	กรรมการ
6.		ตำแหน่ง	กรรมการ
7.		ตำแหน่ง	กรรมการ
8.		ตำแหน่ง	กรรมการ
9.		ตำแหน่ง	กรรมการ
10.		ตำแหน่ง	กรรมการ
11.		ตำแหน่ง	กรรมการ
12.		ตำแหน่ง	กรรมการ
13.		ตำแหน่ง	กรรมการ
14.		ตำแหน่ง	กรรมการ
15.		ตำแหน่ง	เลขาธิการคณะกรรมการฯ

ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม

1. ไม่มี

เริ่มประชุมเวลา : 13:30 น.

วาระที่ 1 : เรื่องแจ้งเพื่อทราบ

1. เรื่องประธานแจ้งเพื่อทราบ

-

2. เรื่องแจ้งเพื่อทราบอื่นๆ

- SHE Day ประจำปี 2568 จะจัดที่โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ในวันที่ 21 สิงหาคม 2568 เวลา 08.00 น.
: ผลการแข่งขันฝึกทักษะระดับเหตุฉุกเฉิน ได้รับรางวัลรองชนะเลิศลำดับที่ 1 ด้วยเวลา 5.02 นาที
: ผลการแข่งขันทักษะปฐมพยาบาล อยู่ลำดับที่ 11
- แผน ESMS audit ในวันที่ 4 กันยายน 2568
- แผนอบรม ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในวันที่ 8 กันยายน 2568

- แผน ผักซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟในวันที่ 16 กันยายน 2568
- ประกาศ คปอ. ชุดใหม่เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2568



GBP 001-2568-SHE_
ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ:

- รปภ. ยังคงมีปัญหาเรื่อง spare/ การขาดงาน การส่งมอบอุปกรณ์ การส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องของ รปภ. ทั้งนี้มีการติดตามอย่างต่อเนื่อง

- Safety week จะจัดในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม - กลางเดือนสิงหาคม 2568 << เลื่อนออกไปช่วงกันยายน เนื่องจากกรอบแผนงาน C Inspection

มติที่ประชุม : รับทราบและกำชับพนักงานทุกส่วนงานปฏิบัติตามมาตรการที่แจ้งเพื่อทราบอย่างเคร่งครัด

วาระที่ 2 : เรื่องการรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา

รับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 7/2568

Link เอกสาร:



7. Minute SHE
COM_GBP_Jul-2025.

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งล่าสุด 28/08/2025				
1	Ball valve ของอุปกรณ์ Eye wash ที่ Cooling tower chemical dosing ชำรุด 	สิงหาคม 2568	OPT/MM/SHE	เปิด PR/PO และเปลี่ยนอุปกรณ์แล้วเสร็จ 
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 31/07/2025				
1	ให้จัดหาถาดรองน้ำมันมารองใต้จุดข้อต่อ oil purifier ให้เรียบร้อย 	สิงหาคม 2568	MM	

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
2	แก้ไขเรื่องการ LOTO ให้ถูกต้องตามระเบียบ 	สิงหาคม 2568	OPT	แก้ไขแล้ว
3	เน็ต 3bb ที่ใช้เชื่อมกับ CCTV เดิมใช้ online แต่ปัจจุบันให้ใช้ network gulf ให้คง 3bb ไว้ใช้งานในระบบต่อไปค่าใช้จ่ายรายเดือนให้บริหารจัดการภายในโรงไฟฟ้า	สิงหาคม 2568	IT	
4	- การคีย์ขออนุมัติน้ำมันใช้แล้วยังไม่ผ่านการอนุมัติของ กรอ. หากอนุมัติไม่ทันงาน C inspection ให้ MTN จัดหาพื้นที่จัดเก็บรื้อใบอนุญาตและการดำเนินการที่เกี่ยวข้อง - พบปัญหาการส่งกำจัด waste กับ W2E << Air filter ให้จัดเก็บที่เต็นท์ผ้าใบหรือตู้คอนเทนเนอร์ไว้ก่อน เพื่อรอ Bidding vendor รายใหม่แล้วเสร็จในช่วงเดือนตุลาคม 2568	สิงหาคม 2568	SHE/MM	การขออนุญาตน้ำมันใช้แล้วยังคงไม่ได้รับอนุญาต ทำการคีย์ขออนุญาตกลับเข้าไปใหม่อีกครั้ง โดยเปลี่ยน vendor อีกราย
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/06/2525				
1	ค่าแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน เช่น Power block ,cooling tower ที่ตรวจวัดในวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ไม่ผ่านเกณฑ์ ต้องดำเนินการแก้ไขก่อนการตรวจวัดครั้งถัดไป	Q3/2568	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/05/2525				
1	การปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยในกรณีพนักงานสวมแว่นสายตาต้องมาเบกกรอบแว่นตานิรภัย หรือแว่นตานิรภัยพร้อมตัดเลนส์สายตาที่ SHE และต้องใช้งาน 100%	ดำเนินการทันที	All	พนักงานทยอยเบกไปใช้งานแล้ว และจะมีการสุ่มตรวจการสวมใส่อย่างสม่ำเสมอ
2	งาน C Inspection จะนัดประชุมแยกเพื่อเคลียร์ scope งาน PTW งาน SHE	มิถุนายน 2568	All	เลื่อนแผนงาน C Inspection ออกไปเดือนตุลาคม 2568 จะทำการชี้แจงในช่วงเดือนกันยายน 2568<< แผนอาจเลื่อนมาเดือนสิงหาคม 68; เลื่อนออกไปกันยายน 2568

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
3	ข้อจำกัดของ CCTV ที่ติดตั้งแนวริมรั้ว ณ ปัจจุบัน 1. CCTV แนวที่ปักของคนสวน ต้นไม้บดบังการตั้งค่า Crossing line ต้องรื้อกิ่งอยู่เสมอ และหากตัดต้นไม้จะมีปัญหาเรื่องพื้นที่ปักของคนสวน เนื่องจากเต็นท์ปักของคนสวนอยู่ใต้ร่มไม้ และจะมุมอับตรงด้านหลังที่ปักสลับบุหรื 2. CCTV แนวหลัง WH กิ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรื้อกิ่งอยู่เสมอ 3. CCTV ริมรั้วฝั่งด้านหลัง Cooling จอดับ 1 จอ (28/05/68) รอ vendor เข้ามาตรวจสอบวันที่ 4/06/68 4. CCTV มุมเสา monitoring well (Down) กิ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรื้อกิ่งอยู่เสมอ 5. CCTV หลังอาคารเอนกประสงค์ มีมุมอับจากระยะมุมหักของแนวรั้ว 6. CCTV หลัง Gas metering มีมุมอับแนวรั้ว เนื่องจากแนวรั้วและต้นไม้ 7. CCTV แนวริมรั้วฝั่งถนนหน้าโรงไฟฟ้า (Gas metering) crossing line ไม่ตรวจจับ: ตรวจสอบการตั้งค่าอีกรอบ 8. CCTV เยื้อง Gas metering /หน้าหม้อแปลง CCTV ตรวจจับได้ปกติ ** มุมอับของ CCTV คือตำแหน่งใต้เสาที่ติดตั้ง CCTV ระยะประมาณ 1-1.5 เมตร ทดสอบเพิ่มเติมโดยการตีกรอบ area แนวมุมอับเพิ่มเติมทุกตำแหน่ง	ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง	All	ส่วนงานที่เกี่ยวข้อง Monitor อย่างสม่ำเสมอ
4	- กรณีมี ผรม. เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าพนักงานโรงไฟฟ้าต้องออกมารับ ผรม. เข้าพื้นที่ Control area ทุกครั้ง หากไม่ออกมารับไม่อนุญาตให้ ผรม. เดินเข้าไปเอง โดยเด็ดขาด << เน้นย้ำและปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง - ESMS เรื่อง Plant Security อยู่ระหว่างการปรับปรุงใหม่ จะประกาศใช้ในช่วงเดือนเมษายน 2568 << แจ้งให้ใช้เอกสาร	ดำเนินการทันทีและดำเนินการอย่างต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตาม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	Attachment 1 ที่มีการปรับปรุงก่อน ระหว่างรอบประกาศใช้งานเอกสารฉบับหลัก << การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work << ปรับเปลี่ยนการเปิดประตู second gate ให้ปิดตลอดเวลา และช่วงเวลากลางวันให้รปภ. มาประจำจุดที่ป้อมนี้ตลอดเวลาเพื่อควบคุมคนเข้า-ออก และช่วงเวลากลางคืนให้สลับไปอยู่จุดบ่อพักน้ำทิ้ง			ระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 29/04/2025				
1	เสนอทาสีทางเดินระหว่างอาคาร เพื่อกำหนดเส้นทางการเดิน กรณีไม่สวมอุปกรณ์ PPE เข้าเขตพื้นที่ควบคุม (เส้นทางหน้า WH << CCR) : พื้นที่เขียว ขอบขาวหรือเหลือง (ตามภาพตัวอย่าง) การเดินในพื้นที่ที่กำหนดเพื่อยกเว้นการสวมหมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัยได้ แต่ต้องสวมรองเท้าหุ้มส้น แต่งกายชุดพนักงาน 	มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	OPT/SHE	กิจกรรม Big Cleaning Day เลื่อนการดำเนินการไปช่วงเดือนกรกฎาคม 2568
2	ทาสีรั้ว Switchyard ขอบแผ่นกันแมวด้านล่าง	พฤษภาคม 2568 มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	All	กิจกรรม Big Cleaning Day
3	การปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ Plant security - การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control	ดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work - การสวมใส่อุปกรณ์ PPE หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย สวมเสื้อแขนยาวในการเข้าพื้นที่ควบคุม เป็นต้น			แล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/03/2025				
1	ทยอยเปลี่ยนหลอดไฟ Floodlight ที่แสงสว่าง drop	ธันวาคม 2568	ME	มีการเปลี่ยนหลอดไฟที่ WTP แล้ว 1 พื้นที่ (เปลี่ยน LED ในอาคาร) << เปลี่ยนไปแล้ว ประมาณ 30 โคม
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 27/02/2025				
	ปิดครบทุกประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/01/2025 (เรื่องคงค้าง)				
1	ขยะอุตสาหกรรม เมื่อนำเข้าพื้นที่จัดเก็บ ห้ามนำออก เนื่องจากมีการบันทึกปริมาณสำหรับการส่งรายงาน และการขออนุญาตผ่านระบบของ กรอ. แล้ว และกรณีการขายจะได้ไม่มีปัญหาเรื่องการขายไม่ตรงกับ MEMO แนวทางการนำ waste เข้าอาคาร ดำเนินการดังนี้ 1) ผู้ที่ประสงค์จะเอา waste เข้าอาคาร (Hz, Non Hz, Oil) ในวันและเวลาทำการปกติ ให้แจ้ง SHE ทุกครั้ง เพื่อปลดล็อกกุญแจสำหรับใช้งานเครื่องชั่งน้ำหนัก ถ่ายภาพติดสติ๊กเกอร์ที่ถุงบรรจุภัณฑ์ ชั่งจัดจัดเก็บ เป็นต้น หรือหาก SHE ติดภาระกิจอื่น รวมทั้งวันหยุด วันหยุดนักขัตฤกษ์ ให้แจ้ง SHE ก่อน แล้ว SHE จะแจ้ง Shift ให้ดำเนินการให้แทน 2) สำหรับพื้นที่จัดเก็บสารเคมี และถังสารเคมีใช้แล้ว ให้เป็นความรับผิดชอบโดยตรงของ OPT แต่เมื่อถึงรอบการจัดทำ	ดำเนินการทันที	SHE	SHE อยู่ระหว่างจัดทำทะเบียนบันทึกปริมาณ waste ที่นำเข้าอาคาร เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะปริ้น QR code ไปติดไว้ที่หน้าอาคารเพื่อให้พนักงานที่นำ waste เข้าอาคารทำการสแกน และลงปริมาณน้ำหนักผ่าน QR Code แทน

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	MEMO เพื่อตัดจำหน่าย SHE จะเข้ามาดำเนินการจัดการเรื่องจำนวนก่อนการตัดจำหน่าย 3) เมื่อนำ waste เข้าอาคารต้องมั่นใจว่าไม่มีการนำไปใช้งานแล้วจริงๆ เพราะ SHE จะไม่อนุญาตให้นำออกไปใช้งาน หากมีความจำเป็นให้ขออนุมัติ PM เป็นรายกรณีไป			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/12/2024				
1	ตรวจสอบและซ่อมแซมประตูทางเข้าอาคาร ตึก Admin ทั้ง 2 ฝั่งให้พร้อมใช้งาน << เช็ควงจรประตูเปิด-ปิด ศาลฯ	Q1/2568	GA/MM	- ประตูอาคาร Admin ทั้ง 2 ฝั่ง อยู่ระหว่าง Bidding << PO อนุมัติแล้ว รอ vendor เข้ามาดำเนินการ : ดำเนินการแล้วเสร็จ - ประตูศาลฯ อยู่ระหว่างขอ อนุมัติซื้ออุปกรณ์มาติดตั้งใหม่ : กลอนไม่พอดีกับเบ้ารอหาวิธีแก้ไข หรือจ้างดำเนินการ << รอเจาะเบ้าลอค (วัดขนาดเพื่อหาราคาทำเบ้าลอค) กำหนดแล้วเสร็จภายในเดือน สิงหาคม 2568 << รับของเข้ามาดำเนินการได้ตั้งแต่วันที่ 7 พ.ค. 68
2	ข้อเสนอแนะจาก External audit ISO ; 4 OFI, 3 CM	Q1/2568	All	3 CM ดำเนินการแก้ไขครบถ้วน
2.1	4 OFI (ปิด 1 OFI คงเหลือ 3 OFI)			
	1) - องค์กรสามารถปรับปรุง SDS และเอกสารเคมีตามระบบ GHS ให้ชัดเจน - การชี้บ่งอันตรายและประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยสามารถปรับปรุงโดยใช้เอกสาร SDS ประกอบการประเมินด้านลักษณะอันตราย, และมาตรการควบคุมให้ดีขึ้นได้	Q1/2568	GA	อยู่ระหว่างทบทวนทะเบียน ประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้สารเคมี
	2) อ้างอิงเอกสารวิธีปฏิบัติงานตรวจวัดค่าความต้านทานดินในลานไถไฟฟ้า (WI-MTN-ME-12; Rev. 02; ประกาศใช้วันที่	Q1/2568 Q2/2568 Q3/2568	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ ต้องผ่านการคุยในที่ประชุม Expertise ME ก่อน เนื่องจากเป็นเอกสาร

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	25.12.2565) องค์กรควรเพิ่มรายละเอียดเกี่ยวกับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง 115 kV และแนวทางป้องกันอันตราย • PPE สำหรับป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง • ค่าเตือนเกี่ยวกับระยะห่างจากตัวนำไฟฟ้า 115 kV • สภาพอากาศที่ไม่เหมาะสมกับการทำงาน • ความละเอียดและความคลาดเคลื่อนของเครื่องมือวัดที่เหมาะสมกับการใช้วัดค่าความต้านทานดิน ไม่เกินหนึ่งโอห์ม • แผนฉุกเฉินกรณีมีผู้ได้รับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง	(สิงหาคม)		One standard และแก้ไข JSA ให้สอดคล้องด้วย
	3) เพื่อการสอบกลับได้ องค์กรควรจัดบันทึกหมายเลขเครื่องมือวัดและหมายเลขใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือวัด ลงในแบบบันทึกGround Continuity Resistance Inspection Sheet (Form No. MTN-ME-12-01) และ แบบบันทึก Lightning Continue Resistance Inspection Sheet (FM-MTN-ME-12-01) ไว้ด้วย และควรนำค่า Error และ Uncertainty ที่ได้จากการสอบเทียบไปร่วมพิจารณาตัดสินผลการวัดค่าความต้านทานดินเหล่านั้นว่ามากกว่า 1 โอห์มหรือไม่	Q1/2568 Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)	ME	รอหารือกับ Expertise ก่อนทำการปรับปรุง เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 22/10/2024 (เรื่องคงค้าง)				
1	- เพิ่มแสงสว่างทางเดินออกประตูฉุกเฉิน << ติดหลอดฟลูออเรสเซนต์เพิ่ม และถอดป้ายทางออกหนีไฟตรงประตูทางเชื่อมเข้า WH ออก เนื่องจากประตูถูกล็อคแล้ว << เพิ่ม alarm กรณีมีคนเปิดเข้า-ออก << เพิ่ม Face scan ประตูทางเข้าอาคาร Admin, MTN, CCR	ธันวาคม 2567 มกราคม 2568	ME	รอ vender เสนอราคา << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง - จะ Alarm ขึ้น CCR หรือ - Alarm แค่ว่าประตูขณะมีคนเปิด-ปิด << PM แจ้ง คุณประสิทธิ์ในที่ประชุม Management meeting เมื่อวันที่ 24 ก.พ. 68 ให้สำรวจการดำเนินการจากโรงไฟฟ้าอื่นๆ มาประกอบการพิจารณาสำหรับดำเนินการเพิ่มเติม: โรงไฟฟ้า

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				อื่นๆ ปิดให้สนิทอย่างเดียว << ที่ประชุมมีมติให้ดำเนินการติดตั้ง Alarm ที่ประตู และไม่ต้อง link สัญญาณเสียงขึ้น CCR : ได้ไปเสนอราคาแล้ว รอเปิด PR << ติดตั้งแล้วเสร็จวันที่ 24 มิ.ย. 68  - GBP set cctv ให้ Alert เสียงแจ้งเตือนที่ CCR << ดำเนินการแล้ว - หลอดไฟ PO ออกแล้ว แต่ของยังไม่ครบ คาดว่าจะทำการติดตั้งหลอดไฟเพิ่มได้ในช่วงเดือนเมษายน 68 << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง << ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อ 18 มิ.ย 68  << Face scan: ดำเนินการแบบ Pooling ซึ่ง Join Bundle แล้ว คืบหน้า 55% << ผู้รับเหมาเข้ามาประเมินหน้างานแล้ว รอเสนอราคา
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 26/06/2024 (เรื่องคงค้าง)				
1	ระบบเสียงตามสายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไต้ยีนไม่ชัดเจน ต้องทำการปรับปรุงระบบและเพิ่มจำนวนจุดติดตั้งให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ เพื่อให้การแจ้งเตือนเรื่องเหตุฉุกเฉิน และระบบการควบคุมการเข้าพื้นที่ของบุคคลอื่นที่ไม่ได้รับอนุญาตมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น	ปี 2568 (สิงหาคม 2568) (ธันวาคม 2568)	ME	อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณเพื่อดำเนินการในปี 2568 << จุดที่ต้องดำเนินการทั้งหมดคือ 6 EA, Horn 1 EA ซึ่งมี การตรวจสอบร่วมกันระหว่าง

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				MTN/ OPT/SHE : MTN ขอ หารือว่าขอทยอยติดตั้งได้ หรือไม่ << ช่วงต้น มกราคม- กุมภาพันธ์ 2568 ให้ทำการ Verify ทุกส่วนงานซ้ำอีกครั้งว่า จะดำเนินการอย่างไรต่อไป และ ให้ชื่อลำโพงมาทดสอบการ กระจายเสียงก่อน 1 EA << อยู่ระหว่างจัดซื้อลำโพงเข้า มาทำการทดสอบ (พ.ค. 68) << ถอดลำโพงที่มีไปทำการ ทดสอบเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 จุดับเสียงประกาศเสียง ตามสาย เช่น ผัง Gas metering บ่อ CT Blowdown pond & Cooling tower เมื่อเพิ่มลำโพง จะทำให้เสียงดังครอบคลุมพื้นที่ และได้ยินเสียงชัดเจน ทั้งนี้ใน วันที่ 27 มีนาคม 2568 มีการ ปรับทิศทางของลำโพง 2 ตำแหน่ง คือตำแหน่ง GT12 (ริมถนน) และตำแหน่ง Boiler feed pump เพื่อให้ทิศทางการ กระจายเสียงทำได้ชัดเจนมาก ยิ่งขึ้น << PM ให้เช็ค งบประมาณและดำเนินการให้ เสร็จภายในปี 2568: ดำเนินการ ออก PR ซื้ออุปกรณ์ติดตั้งแล้ว << มีการหาคาใหม่เพื่อไม่ Fix Brand ซึ่งราคาจะถูกลง และรอ เปิด PR ส่วน PR เดิมจะทำการ ยกเลิก : ออก PR ซื้อแล้วรอ PO (คนละรุ่นกับที่มีการติดตั้ง ราคาถูกกว่า) << มีการทดสอบ การใช้งานเมื่อวันที่ 30 ก.ค 68 สามารถใช้งานได้ และจะ ดำเนินการส่งซื้ออุปกรณ์ที่ เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินการ ติดตั้งให้ครบทุกรายการ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/04/2024 (ข้อเสนอแนะจากประกันภัยในวันที่ 23/04/2024 : คงค้าง)				
1	ส่วนงานไฟฟ้าตรวจสอบ Steam turbine emergency lube oil pump protection (ไม่ควรร Trip หาก Trip ต้องแก้ไขให้เป็น Alarm)	31 พฤษภาคม 2567 31 กรกฎาคม 2567	ME	ให้ตรวจสอบหาข้อสรุปในเบื้องต้น << ให้เตรียมข้อมูลทำ Present ประกันปี 68 ด้วย: Breaker ที่ใช้ Overload setting สูงกว่า Motor
2	Steam turbine Routine Lube oil test ควรร เป็นแบบ Relief pressure test	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << 19 มกราคม 2568 ทำการทดสอบตาม Function พบ Pressure low จริง << จะทำการทดสอบทุกรอบงาน B & C โดยOPT ต้องจัดทำแผนการทดสอบไว้ด้วย
3	ตรวจสอบ Gas turbine CO2 Test ต้องสามารถ Hold ได้นานที่ 15 นาที (ตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังว่าการทดสอบที่ผ่านมาร ระบบสามารถ Hold ได้จริงหรือไม่)	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << ทดสอบที่ GBL ไม่สามารถ Hold ได้ 15 นาที โดยดูจากกล้อง CCTV อยู่ได้ประมาณ 3 นาที: PM ให้เช็ค pressure เพิ่มเติมตอนที่ต้องทดสอบที่ GBP ว่า pressure เป็นอย่างไร และ Monitor เรื่องจุดรั่วต่างๆ ใน Enclosure ทุกจุดด้วย << MI หาอุปกรณ์หรือวิธีในการวัด Pressure เพื่อให้สามารถระบุได้ว่ายังมี CO2 อยู่ในพื้นที่ (ใช้เครื่องวัดแก๊สที่สามารถวัดค่าได้ หรือวิธีอื่นๆ)

Link เอกสาร: [เรื่องติดตามและข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงพื้นที่](#)



GBP_ข้อเสนอแนะเพื่อ
การปรับปรุงพื้นที่_resize

มติที่ประชุม : รับทราบและติดตามผลการดำเนินการเป็นประจำทุกเดือน

วาระที่ 4 : เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

4.1 รายงานผลการดำเนินการด้านความปลอดภัย

Safety Statistics 2025	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	YTD	Accumulate since last LTI
EMPLOYEE														
1. Average number of employees	32	33	34	34	34	34	33						33	33
2. Risk hours / Man-hour	6,278.50	5,311.50	6,982.00	5,215.00	5,627.00	6,040.00	5,742.50						41,196.50	493,959.50
3. Number of Fatal accidents	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
5. Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0						0	0
6. Number of injuries requiring first aid	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
8. Number of days worked since last lost workday injury. (beginning with next shift worked after lost time accident)	31	28	31	30	31	30	31						212	2,465
9. Date of last lost work day injury (COD on November 1 st , 2018)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A						N/A	N/A
NON-EMPLOYEE														
10. Risk hours / Man hour	7,655.19	7,036.75	6,869.45	6,850.10	6,915.65	6,717.13	5,552.32						47,596.59	706,517.00
11. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday	0	0	0	0	0	0	0						0	0
12. Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0						0	0

- สถิติอุบัติเหตุ เริ่มนับจากวันเริ่มประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ คือวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 จนถึงปัจจุบัน ยังไม่เกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

Link เอกสาร: [Safety Statistics 2025](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และให้แต่ละส่วนงานนำเสนอของที่ระลึกที่ต้องการสำหรับ กิจกรรม 1 ล้าน ชั่วโมงการทำงาน แล้วมาโหวตในการประชุมครั้งถัดไป

4.2 แผนการดำเนินการด้านความปลอดภัย

4.2.1 EHS Master Plan 2025

- ตรวจวัดตามมาตรการ EIA ประจำเดือน ครบทุกแผนงาน

Link เอกสาร: [EHS Master Plan 2025](#)

4.2.2 กำหนดให้มีการจัดกิจกรรม Plant safety Patrol เป็นประจำทุกเดือน

- เดือน สิงหาคม 2568 นัดหมายตรวจสอบพื้นที่ All Area ในวันที่ 28 สิงหาคม 2568 ช่วงเวลา 15:00 น. เป็นต้นไป โดยให้นำทะเบียน SHE Management 39 รายการ มาเป็นแนวทางในการตรวจสอบ

Link เอกสาร: [ข้อเสนอแนะจากการตรวจสอบพื้นที่](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.3 เป้าหมายการดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

4.3.1 BBS Participation (July 2025)

- 100 % Participant achievement (Average of January- December 2025 = 100%)
- 100 % Like and warn (Average of January- December 2025 = 98.7%)
- 0 Corrective action (Average of January- December 2025 = 3 Issue)

4.3.2 Zero accident

- No Loss time injury (สถิติความปลอดภัย ณ วันที่ประชุมอยู่ที่ 2,493 วัน)

4.3.3 Zero waste to Landfill

- Landfill 0 kg. (code 071-073)
- Incineration 0 kg. (code 074-076)

4.3.4 การเฝ้าระวังโรคที่เกิดจากการทำงานตามปัจจัยเสี่ยง

- พนักงานเกิดโรคจากการทำงาน = 0 ราย (สรุปจากผลตรวจสุขภาพประจำปีตามคำวินิจฉัยของแพทย์ และผลการสอบสวนกรณีพบความผิดปกติจากผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.4 Update กฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้องด้าน EHS ประจำเดือนกรกฎาคม 2568

สรุปสาระสำคัญของกฎหมายสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ที่เกี่ยวข้องกับ Gulf Group ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ระหว่างวันที่ 1 – 31 กรกฎาคม 2568 จำนวน 0 ฉบับ ดังนี้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
1	ไม่มีประกาศกฎหมายใหม่							

สรุปกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทกัลฟ์ ประจำปี 2568

เดือน	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (ฉบับ)				
	ความปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การประกอบกิจการโรงงาน	กฎหมายอ้างอิง	กฎหมายอื่นๆ
มกราคม	3	1	1	0	3
กุมภาพันธ์	0	1	0	0	0
มีนาคม	0	0	0	0	0
เมษายน	1	0	4	0	0
พฤษภาคม	0	1	0	0	0
มิถุนายน	0	0	0	0	0
กรกฎาคม	0	0	0	0	0
สิงหาคม					
กันยายน					
ตุลาคม					
พฤศจิกายน					
ธันวาคม					
รวม	4	3	5	0	3
รวมทั้งปี	15				

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.6 ผลกิจกรรม BBS

ผลกิจกรรม BBS ประจำเดือนกรกฎาคม 2568 ดังนี้

1. 100 % Achievement
2. 100% of participants who Like and Warn
3. เดือนกรกฎาคม 2568 มีการเปิด CA 0 เรื่อง (รวมเปิดทั้งหมดตั้งแต่ มกราคม - ธันวาคม 2568 จำนวน 3 เรื่อง ปิดประเด็นไปแล้ว 3 เรื่อง คงเหลือ 0 เรื่อง)

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม BBS](#)

: [Summary BBS Corrective Action](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.7 สรุปการเปิด-ปิด work permit ประจำปี 2568

GBP: Summary work permit 2025												
Items	Accumulate 2019-2024	Issue work		Closed		Open		Permit extended		Total work permit 2025	Accumulate since 2019-2025	Remark
		Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP			
Jan	80	53	80	53	0	0	0	0	133	844	80	-
Feb	57	27	57	27	0	0	0	0	84	717	57	-
Mar	56	33	56	33	0	0	0	0	89	631	56	-
Apr	51	63	51	63	0	0	0	0	114	814	51	-
May	51	42	50	42	0	0	1	0	93	612	51	-
Jun	54	38	51	38	0	0	3	0	92	556	54	-
Jul	53	55	48	55	0	0	5	0	108	650	53	-
Aug			0	0	0	0	0	0	0	493		-
Sep			0	0	0	0	0	0	0	395		-
Oct			0	0	0	0	0	0	0	483		-
Nov			0	0	0	0	0	0	0	619		-
Dec			0	0	0	0	0	0	0	488		-
Sum	402	311	393	311	0	0	9	0	713	7302	402	

- ความไม่สอดคล้องหรือปัญหาที่พบจากการสุ่มตรวจสอบ work permit ประจำเดือน กรกฎาคม 2568
 - ตรวจสอบ PTW Index พบว่ามีการเปิด-ปิด Work เรียบร้อย
 - ยังพบปัญหาการเปิด work ล่าช้าจากระบบ Smart PTW
 - PTW Online: พบงานโหลดสารเคมี แบนเอกสารไม่ถูกต้อง/ ไม่ครบถ้วน / กรอกชื่อผู้ปฏิบัติงานไม่ถูกต้อง เป็นต้น
 - PTW Online: LOTO ดำเนินการไม่ถูกต้อง เช่น Lock กุญแจไม่ครบทั้ง 3 Party

Link เอกสาร: [สรุปการเปิด-ปิด work permit](#)

มติที่ประชุม : 1. ให้ดำเนินการ Audit PTW เป็นประจำทุกเดือนอย่างต่อเนื่อง และ OPT เพิ่มความถี่ในการตรวจ PTW เป็น สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และเข้มงวดเรื่องการเปิด-ปิด Work ให้สอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติและระบบ PTW Online ที่นำมาใช้งาน

2. ทุกคนที่เกี่ยวข้องกับการเปิด PTW ต้องเข้มงวดเรื่องการตรวจสอบเอกสารและการเปิด PTW ออนไลน์ ถ้า ไม่ถูกต้องรีบแจ้งให้ WS ดำเนินการแก้ไข ก่อนกดอนุญาต

3. บันทึกความไม่สอดคล้องไว้เป็นหลักฐานเสมอ

วาระที่ 5 : โครงการปรับปรุงทางด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ด้านการจัดการพลังงาน และ MOC

- MOD & MOC ตั้งแต่ปี 2019 - 2025 มีการดำเนินการแล้วจำนวน 57 โครงการ แยกเป็น MOD จำนวน 21 เรื่อง และ MOC จำนวน 36 เรื่อง ปิดโครงการไปแล้ว 35 เรื่อง คงเหลือ 22 เรื่อง

Link เอกสาร: [MOC Log](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และที่ประชุมแจ้งเพิ่มเติมว่า Gulf กำลังพัฒนาระบบ MOC ให้สามารถเปิด- ปิด ผ่านระบบได้ (เป็น แผนงานในอนาคต)

วาระที่ 6 : ใบอนุญาตและรายงานของโรงไฟฟ้าบ้านโพ

ในเดือน กรกฎาคม - สิงหาคม 2568 ส่งรายงาน ดังนี้

1. รายงาน ยก. 8 Mix Gas
2. รายงาน รง.8
3. ขอเพิ่มปริมาณน้ำมันใช้แล้วตามแบบ กอ. 1

Link เอกสาร: [ทะเบียนใบอนุญาต และรายงานตามกฎหมาย](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 7 : ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

7.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำรายเดือน

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งบ่อกักน้ำทิ้งและน้ำ CT Blow down มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ](#)

7.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศจาก CEMs มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ](#)

7.3 การตรวจวัดตามมาตรการ EIA รายการอื่นๆ เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

7.4 ข้อมูลปริมาณ waste

- เดือนกรกฎาคม 2568 กำจัดขยะทั่วไปจำนวน 646 กิโลกรัม โดยนิคมอุตสาหกรรมไฮเทค
- เดือนกรกฎาคม 2568 กำจัดขยะไม่อันตรายจำนวน 0 ตัน และขยะอันตรายจำนวน 0 ตัน

Link เอกสาร: [ข้อมูลปริมาณ waste](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 8 : เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

1. กิจกรรม 5ส

- ผลคะแนน 5ส ประจำพื้นที่ สะสม ระหว่างเดือน มกราคม – ธันวาคม 2568 ดังนี้

- OPT = 0.00%
- Admin = 0.00 %
- MTN = 0.00 %

** อยู่ระหว่างรวบรวมคะแนน

- ตารางการตรวจ 5ส. ประจำเดือนสิงหาคม 2568

พื้นที่	กรรมการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1. พื้นที่กระบวนการผลิต (พื้นที่ลำดับที่ 1-7)	K. ชิดารัตน์ / K. นิสารัตน์/K. เอกรินทร์	
2. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.1-2.3 : ตึก OPT)	K. ณัชพล/K.ศรายุ/ K. สิทธิพงษ์	
3. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.4 : ตึก Admin)	K. สัมพันธ์ / K. รุ่งชัย / K. ประภาณี	
4. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.5-2.6 : ตึก MTN & WH)	K. ประสิทธิ์ / K. จิรวัดน์ /K. วีระพงษ์	
5. Other/PTW	K.กิตติมา/K. สาธิต/ K. อุดม	

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม 5ส.](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

2. กิจกรรม Health

- ติดตามมาตรการ COVID-19 : ดำเนินการต่อเนื่อง
- วิเคราะห์ผลการเบิกจ่ายยาของพนักงาน : ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง
- จัดกิจกรรม Fit & Firm ลดน้ำหนักเพื่อสุขภาพ

Link เอกสาร: [สรุปผลตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่พบความผิดปกติ](#)
: [สรุปผลวิเคราะห์การเบิกจ่ายยา](#)

3. กิจกรรมอื่นๆ

- ปี 2568 จัดการประกวด safety man, ดำเนินการอนุมัติงบประมาณเพื่อเตรียมของที่ระลึก 1 ล้าน ชม. การทำงาน

มติที่ประชุม : รับทราบและอยู่ระหว่างดำเนินการ

ประธานนัดประชุมครั้งต่อไปในวันที่ : วันที่ 24 กันยายน 2568

ปิดประชุมเวลา : 16:00 น.

ผู้จัดทำรายงาน

รายงานการประชุม
คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
และคณะกรรมการ 5ส.

ครั้งที่ 9/2568

วันที่ 30 กันยายน 2568

ห้องประชุม : Microsoft Teams

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. 1	ตำแหน่ง	ประธานคณะกรรมการฯ
2. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
3. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
4. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
5. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
6. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
7. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
8. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
9. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
10. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
11. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
12. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
13. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
14. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
15. 1	ตำแหน่ง	เลขาธิการคณะกรรมการฯ

ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม

1. ไม่มี

เริ่มประชุมเวลา : 13:30 น.

วาระที่ 1 : เรื่องแจ้งเพื่อทราบ

1. เรื่องประธานแจ้งเพื่อทราบ

-

2. เรื่องแจ้งเพื่อทราบอื่นๆ

- แผน ESMS audit ในวันที่ 4 กันยายน 2568 3 ตุลาคม 2568
- แผนอบรม ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในวันที่ 8 กันยายน 2568: ดำเนินการแล้วเสร็จ
- แผน ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟในวันที่ 16 กันยายน 2568: ดำเนินการแล้วเสร็จ
- อบรม safety leader ship ในวันที่ 14 ตุลาคม 2568

- ประกาศ คปอ. ชุดใหม่เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2568



GBP 001-2568-SHE_

ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ

- รปภ. ยังคงมีปัญหาเรื่องการขาดงาน การส่งมอบอุปกรณ์ การส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องของ รปภ. การอัปเดตเรื่องติดตามไม่มีความคืบหน้า ทั้งนี้มีการติดตามอย่างต่อเนื่อง

- Safety week จะจัดในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม - กลางเดือนสิงหาคม 2568 << เดือนกันยายน 2568 ดำเนินการแล้วบางส่วน และดำเนินการเพิ่มเติมในเดือนตุลาคม 2568

- มีการปรับระเบียบปฏิบัติการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าผ่านป้อมหน้า และ second gate ตั้งไฟล์ด้านล่าง



ขอโปรดดำเนินการ
โครงการ Second gate

Overview of Access Control

Main Gate	Second Gate
1. รถที่จะเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า หยุดตรวจด้านหน้าโรงไฟฟ้า	1. การเข้าพื้นที่ของ Visitor, Vendor, Contractor ต้องได้รับอนุญาตและมีพนักงานของโรงไฟฟ้าออกมารับ
2. รปภ. Scan QR code	2. รปภ. ตรวจสอบตามข้อกำหนด โดย
3. รปภ. ตรวจสอบตรวจสอบยานพาหนะตามข้อกำหนด	2.1 ตรวจสอบและถ่ายภาพ ยานพาหนะ
	2.2 ตรวจสอบบุคคลเดินเท้าเข้า-ออก ไม่ต้องถ่ายภาพ
4. หากไม่มีข้อสงสัย รปภ. ให้รถผ่าน ถ้าพบสิ่งผิดปกติ รปภ. รายงาน SHE โรงไฟฟ้า	3. รปภ. ส่งภาพถ่ายในกลุ่มไลน์
5. การนำอุปกรณ์และเครื่องมือเข้า-ออก ต้องจัดทำเอกสารใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท	4. หากไม่มีข้อสงสัย รปภ. ให้รถผ่าน ถ้าพบสิ่งผิดปกติ รปภ. รายงาน SHE โรงไฟฟ้า

มติที่ประชุม : รับทราบและกำชับพนักงานทุกส่วนงานปฏิบัติตามมาตรการที่แจ้งเพื่อทราบอย่างเคร่งครัด

วาระที่ 2 : เรื่องการรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา

รับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 8/2568

Link เอกสาร:



8. Minute SHE
COM_GBP_Aug 2025

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งล่าสุด 30/09/2565				
	ไม่มีประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/08/2565				
1	Ball valve ของอุปกรณ์ Eye wash ที่ Cooling tower chemical dosing ชำรุด 	สิงหาคม 2568	OPT/MM/SHE	เปิด PR/PO และเปลี่ยนอุปกรณ์แล้วเสร็จ 
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 31/07/2565				
1	ให้จัดหาภาชนะรองรับน้ำมันมารองใต้จุดเชื่อมต่อ oil purifier ให้เรียบร้อย 	สิงหาคม 2568	MM	ดำเนินการแล้วเสร็จ
2	แก้ไขเรื่องการ LOTO ให้ถูกต้องตามระเบียบ 	สิงหาคม 2568	OPT	แก้ไขแล้ว
3	เน็ต 3bb ที่ใช้เชื่อมกับ CCTV เดิมใช้ online แต่ปัจจุบันให้ใช้ network gulf ให้คง 3bb ไว้ใช้งานในระบบต่อไปค่าใช้จ่ายรายเดือนให้บริหารจัดการภายในโรงไฟฟ้า	สิงหาคม 2568	IT	
4	- การคีย์ขออนุมัติน้ำมันใช้แล้วยังไม่ผ่านการอนุมัติของ กรอ. หากอนุมัติไม่ทันงาน C inspection ให้ MTN จัดหาพื้นที่จัดเก็บรอใบอนุญาตและการดำเนินการที่เกี่ยวข้อง - พบปัญหาการส่งกำจัด waste กับ W2E << Air filter ให้จัดเก็บที่เต็นท์ผ้าใบหรือตู้	สิงหาคม 2568	SHE/MM	การขออนุญาตน้ำมันใช้แล้วยังคงไม่ได้รับอนุญาต ทำการคีย์ขออนุญาตกลับเข้าไปใหม่อีกครั้ง โดยเปลี่ยน vendor อีกราย << ณ วันที่ 26 กันยายน 2568 ไม่ได้รับอนุญาตจาก กรอ. ต้องรอ vendor รายใหม่ ที่จัดซื้อ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	คอนเทนเนอร์ไว้ก่อน เพื่อรอ Bidding vendor รายใหม่แล้วเสร็จในช่วงเดือน ตุลาคม 2568			กำลังขออนุมัติ MEMO เมื่อผ่านการอนุมัติจะเร่งดำเนินการขออนุญาตกับ vendor รายใหม่ระหว่างรอใบอนุญาตให้ MM หาพื้นที่จัดเก็บน้ำมันไว้ก่อน
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/06/2565				
1	ค่าแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน เช่น Power block ,cooling tower ที่ตรวจวัดในวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ไม่ผ่านเกณฑ์ ต้องดำเนินการแก้ไขก่อนการตรวจวัดครั้งถัดไป	Q3/2568	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/05/2565				
1	การปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยในกรณีพนักงานสวมแว่นสายตา ต้องมาเบิกครอบแว่นตานิรภัย หรือแว่นตานิรภัยพร้อมตัดเลนส์สายตาที่ SHE และต้องใช้งาน 100%	ดำเนินการทันที	All	พนักงานทยอยเบิกไปใช้งานแล้ว และจะมีการสุ่มตรวจการสวมใส่อย่างสม่ำเสมอ
2	งาน C Inspection จะนัดประชุมแยกเพื่อเคลียร์ scope งาน PTW งาน SHE	มิถุนายน 2568	All	เลื่อนแผนงาน C Inspection ออกไปเดือนตุลาคม 2568 จะทำการชี้แจงในช่วงเดือนกันยายน 2568<< แผนอาจเลื่อนมาเดือนสิงหาคม 68; เลื่อนออกไปกันยายน 2568 << นัดประชุมในช่วง ตุลาคม 2568
3	ข้อจำกัดของ CCTV ที่ติดตั้งแนวริมรั้ว ณ ปัจจุบัน 1. CCTV แนวที่ปักของคนสวน ต้นไม้บังบังการตั้งค่า Crossing line ต้องรื้อกิ่งอยู่เสมอ และหากตัดต้นไม้จะมีปัญหาเรื่องพื้นที่ปักของคนสวน เนื่องจากเดินที่ปักของคนสวนอยู่ไต่ริมไม้ และจะมุมอับตรงด้านหลังที่ปักสลับบุรี 2. CCTV แนวหลัง WH กิ่งต้นไม้จะบังบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรื้อกิ่งอยู่เสมอ 3. CCTV ริมรั้วฝั่งด้านหลัง Cooling จอดับ 1 จอ (28/05/68) รอ vendor เข้ามาตรวจสอบวันที่ 4/06/68 4. CCTV มุมเสา monitoring well (Down)	ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง	All	ส่วนงานที่เกี่ยวข้อง Monitor อย่างสม่ำเสมอ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	กึ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรื้อกิ่งอยู่เสมอ 5. CCTV หลังอาคารเอนกประสงค์ มีมุมอับจากระยะมุมหักของแนวรั้ว 6. CCTV หลัง Gas metering มีมุมอับแนวรั้ว เนื่องจากแนวรั้วและต้นไม้ 7. CCTV แนวรั้วริมฝั่งถนนหน้าโรงไฟฟ้า (Gas metering) crossing line ไม่ตรวจจับ: ตรวจสอบการตั้งค่าอีกรอบ 8. CCTV เชื่อง Gas metering /หน้าหม้อแปลง CCTV ตรวจจับได้ปกติ ** มุมอับของ CCTV คือตำแหน่งใต้เสาที่ติดตั้ง CCTV ระยะประมาณ 1-1.5 เมตร ทดสอบเพิ่มเติมโดยการตีกรอบ area แนวมุมอับเพิ่มเติมทุกตำแหน่ง			
4	- กรณีมี ผรม. เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าพนักงานโรงไฟฟ้าต้องออกมารับ ผรม. เข้าพื้นที่ Control area ทุกครั้ง หากไม่ออกมารับไม่อนุญาตให้ ผรม. เดินเข้าไปเอง โดยเด็ดขาด << เน้นย้ำและปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง - ESMS เรื่อง Plant Security อยู่ระหว่างการปรับปรุงใหม่ จะประกาศใช้ในช่วงเดือนเมษายน 2568 << แจ้งให้ใช้เอกสาร Attachment 1 ที่มีการปรับปรุงก่อน ระหว่างรอประกาศใช้งานเอกสารฉบับหลัก << การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work << ปรับเปลี่ยนการเปิดประตู second gate ให้ปิดตลอดเวลา และช่วงเวลากลางวันให้รปภ. มาประจำจุดที่ป้อมนี้ตลอดเวลาเพื่อควบคุมคนเข้า-ออก และช่วงเวลากลางคืนให้สลับไปอยู่จุดบ่อพักน้ำทิ้ง	ดำเนินการทันที และดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 29/04/2025				
1	เสนอหาเส้นทางเดินระหว่างอาคาร เพื่อกำหนดเส้นทางการเดิน กรณีไม่สวมอุปกรณ์ PPE เข้าเขตพื้นที่ควบคุม (เส้นทางหน้า WH << CCR) : พื้นที่เขียว ขอบขาวหรือเหลือง (ตามภาพถ่ายอย่าง) การเดินในพื้นที่ที่กำหนดเพื่อยกเว้นการสวมหมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัยได้ แต่ต้องสวมรองเท้าหุ้มส้น แต่งกายชุดพนักงาน 	มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	OPT/SHE	กิจกรรม Big Cleaning Day เลื่อนการดำเนินการไปช่วงเดือนกรกฎาคม 2568
2	ทาสีรั้ว Switchyard ขอบแผ่นกันแมวด้านล่าง	พฤษภาคม 2568 มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	All	กิจกรรม Big Cleaning Day
3	การปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ Plant security - การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work - การสวมใส่อุปกรณ์ PPE หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย สวมเสื้อแขนยาวในการเข้าพื้นที่ควบคุม เป็นต้น	ดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/03/2025				
1	ทยอยเปลี่ยนหลอดไฟ Floodlight ที่แสงสว่าง drop	ธันวาคม 2568	ME	มีการเปลี่ยนหลอดไฟที่ WTP แล้ว 1 พื้นที่ (เปลี่ยน LED ในอาคาร) << เปลี่ยนไปแล้วประมาณ 30 โคม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 27/02/2025				
	ปิดครบทุกประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/01/2025 (เรื่องคงค้าง)				
1	ขยะอุตสาหกรรม เมื่อนำเข้าพื้นที่จัดเก็บ ห้ามนำออก เนื่องจากมีการบันทึกปริมาณ สำหรับการส่งรายงาน และการขออนุญาต ผ่านระบบของ กรอ. แล้ว และกรณีการขาย จะได้ไม่มีปัญหาเรื่องการขายไม่ตรงกับ MEMO แนวทางการนำ waste เข้าอาคาร ดำเนินการดังนี้ 1) ผู้ที่ประสงค์จะเอา waste เข้าอาคาร (Hz, Non Hz, Oil) ในวันและเวลาทำการปกติ ให้ แจ้ง SHE ทุกครั้ง เพื่อปลดล็อกกุญแจ สำหรับใช้งานเครื่องชั่งน้ำหนัก ถ่ายภาพ ติดสติ๊กเกอร์ที่ถุงบรรจุภัณฑ์ ชั่งจัดจัดเก็บ เป็นต้น หรือหาก SHE ติดภาระกิจอื่น รวมทั้งวันหยุด วันหยุดนักขัตฤกษ์ ให้แจ้ง SHE ก่อน แล้ว SHE จะแจ้ง Shift ให้ ดำเนินการให้แทน 2) สำหรับพื้นที่จัดเก็บสารเคมี และถัง สารเคมีใช้แล้ว ให้เป็นความรับผิดชอบ โดยตรงของ OPT แต่เมื่อถึงรอบการจัดทำ MEMO เพื่อตัดจำหน่าย SHE จะเข้ามา ดำเนินการจัดการเรื่องจำนวนก่อนการตัด จำหน่าย 3) เมื่อนำ waste เข้าอาคารต้องมั่นใจว่าไม่ มีการนำไปใช้งานแล้วจริงๆ เพราะ SHE จะ ไม่อนุญาตให้นำออกไปใช้งาน หากมีความ จำเป็นให้ขออนุมัติ PM เป็นรายการนำไป	ดำเนินการทันที	SHE	SHE อยู่ระหว่างจัดทำทะเบียน บันทึกปริมาณ waste ที่นำเข้า อาคาร เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะ ปรี้น QR code ไปติดไว้ที่หน้า อาคารเพื่อให้พนักงานที่นำ waste เข้าอาคารทำการสแกน และลงปริมาณน้ำหนักผ่าน QR Code แทน
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/12/2024				
1	ตรวจสอบและซ่อมแซมประตูทางเข้าอาคาร ตึก Admin ทั้ง 2 ฝั่งให้พร้อมใช้งาน << เช็ควงกุญแจประตูเปิด-ปิด ศาลฯ	Q1/2568	GA/MM	- ประตูอาคาร Admin ทั้ง 2 ฝั่ง อยู่ระหว่าง Bidding << PO อนุมัติแล้ว รอ vendor เข้ามา ดำเนินการ : ดำเนินการแล้วเสร็จ - ประตูศาลฯ อยู่ระหว่างขอ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				อนุมัติซื้ออุปกรณ์มาติดตั้งใหม่ : กลอนไม่พอดีกับเบ้ารอกหาวิธีแก้ไข หรือจ้างดำเนินการ << รอกเจาะเบ้าล๊อค (วัดขนาดเพื่อหาราคาทำเบ้าล๊อค) กำหนดแล้วเสร็จภายในเดือนสิงหาคม 2568 << รับของเข้ามาดำเนินการได้ตั้งแต่วันที่ 7 พ.ค. 68
2	ข้อเสนอแนะจาก External audit ISO ; 4 OFI, 3 CM	Q1/2568	All	3 CM ดำเนินการแก้ไขครบถ้วน
2.1	4 OFI (ปิด 1 OFI คงเหลือ 3 OFI)			
	1) - องค์กรสามารถปรับปรุง SDS และฉลากสารเคมีตามระบบ GHS ให้ชัดเจน - การชี้บ่งอันตรายและประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยสามารถปรับปรุงโดยใช้เอกสาร SDS ประกอบการประเมินด้านลักษณะอันตราย, และมาตรการควบคุมให้ดีขึ้นได้	Q1/2568	GA	อยู่ระหว่างทบทวนทะเบียนประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้สารเคมี << ดำเนินการแล้วเสร็จ
	2) อ้างถึงเอกสารวิธีปฏิบัติงานตรวจวัดค่าความต้านทานดินในลานไถไฟฟ้า (WI-MTN-ME-12; Rev. 02; ประกาศใช้วันที่ 25.12.2565) องค์กรควรเพิ่มรายละเอียดเกี่ยวกับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง 115 kV และแนวทางป้องกันอันตราย • PPE สำหรับป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง • ค่าเตือนเกี่ยวกับระยะห่างจากตัวนำไฟฟ้า 115 kV • สภาพอากาศที่ไม่เหมาะสมกับการทำงาน • ความละเอียดและความคลาดเคลื่อนของเครื่องมือวัดที่เหมาะสมกับการใช้วัดค่าความต้านทานดิน ไม่เกินหนึ่งโอห์ม • แผนฉุกเฉินกรณีมีผู้ได้รับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง	Q1/2568 Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ ต้องผ่านการคุยในที่ประชุม Expertise ME ก่อน เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard และแก้ไข JSA ให้สอดคล้องด้วย
	3) เพื่อการสอบกลับได้ องค์กรควรจัด	Q1/2568	ME	รอหารือกับ Expertise ก่อนทำ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	บันทึกหมายเลขเครื่องมือวัดและหมายเลขใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือวัด ลงในแบบบันทึก Ground Continuity Resistance Inspection Sheet (Form No. MTN-ME-12-01) และ แบบบันทึก Lightning Continue Resistance Inspection Sheet (FM-MTN-ME-12-01) ไว้ด้วย และควรรนำค่า Error และ Uncertainty ที่ได้จากการสอบเทียบไปร่วมพิจารณาตัดสินผลการวัดค่าความต้านทานดินเหล่านั้นว่ามากกว่า 1 โอห์มหรือไม่	Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)		การปรับปรุง เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 22/10/2024 (เรื่องคาง)				
1	- เพิ่มแสงสว่างทางเดินออกประตูฉุกเฉิน << ติดหลอดฟลูออเรสเซนต์เพิ่ม และถอดป้ายทางออกหนีไฟตรงประตูทางเชื่อมเข้า WH ออก เนื่องจากประตูถูกล็อกแล้ว << เพิ่ม alarm กรณีมีคนเปิดเข้า-ออก << เพิ่ม Face scan ประตูทางเข้าอาคาร Admin, MTN, CCR	ธันวาคม 2567 มกราคม 2568	ME	รอ vender เสนอราคา << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง - จะ Alarm ขึ้น CCR หรือ - Alarm แค่ว่าประตูมีคนเปิด-ปิด << PM แจ้ง คุณประสิทธิ์ในที่ประชุม Management meeting เมื่อวันที่ 24 ก.พ. 68 ให้สำรวจการดำเนินการจากโรงไฟฟ้าอื่นๆ มาประกอบการพิจารณาสำหรับดำเนินการเพิ่มเติม: โรงไฟฟ้าอื่นๆ ปิดให้สนิทอย่างเดียว << <u>ที่ประชุมมีมติให้ดำเนินการติดตั้ง Alarm ที่ประตู และไม่ต้อง link สัญญาณเสียงขึ้น CCR : ได้ไปเสนอราคาแล้ว รอเปิด PR << ติดตั้งแล้วเสร็จวันที่ 24 มิ.ย. 68</u>  - GBP set cctv ให้ Alert เสียงแจ้งเตือนที่ CCR <<

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				ดำเนินการแล้ว - หลอดไฟ PO ออกแล้ว แต่ของยังไม่ครบ คาดว่าจะทำการติดตั้งหลอดไฟเพิ่มเติมในช่วงเดือนเมษายน 68 << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง <<ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อ 18 มิ.ย 68  << Face scan: ดำเนินการแบบ Pooling ซึ่ง Join Bundle แล้ว คืบหน้า 55% << ผู้รับเหมาเข้ามาประเมินหน้างานแล้ว รอเสนอราคา
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 26/06/2024 (เรื่องค่าง)				
1	ระบบเสียงตามสายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไต้ยีนไม่ชัดเจน ต้องทำการปรับปรุงระบบและเพิ่มจำนวนจุดติดตั้งให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ เพื่อให้การแจ้งเตือนเรื่องเหตุฉุกเฉิน และระบบการควบคุมการเข้าพื้นที่ของบุคคลอื่นที่ไม่ได้รับอนุญาตมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น	ปี 2568 (สิงหาคม 2568) (ธันวาคม 2568)	ME	อยู่ระหว่างขออนุมัติ งบประมาณเพื่อดำเนินการในปี 2568 << จุดที่ต้องดำเนินการทั้งหมด ลำโพง 6 EA, Horn 1 EA ซึ่งมี การตรวจสอบร่วมกันระหว่าง MTN/ OPT/SHE : MTN ขอหารือว่าขอย่อยติดตั้งได้หรือไม่ << ช่วงต้น มกราคม- กุมภาพันธ์ 2568 ให้ทำการ Verify ทุกส่วนงานซ้ำอีกครั้งว่า จะดำเนินการอย่างไรต่อไป และให้ชื่อลำโพงมาทดสอบการกระจายเสียงก่อน 1 EA << อยู่ระหว่างจัดซื้อลำโพงเข้ามาทำการทดสอบ (พ.ค. 68) << ถอดลำโพงที่มีไปทำการทดสอบเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 จุดอับเสียงประกาศเสียงตามสาย เช่น ผัง Gas metering

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				บ่อ CT Blowdown pond & Cooling tower เมื่อเพิ่มลำโพง จะทำให้เสียงดังครอบคลุมพื้นที่ และได้ยินเสียงชัดเจน ทั้งนี้ในวันที่ 27 มีนาคม 2568 มีการปรับทิศทางของลำโพง 2 ตำแหน่ง คือตำแหน่ง GT12 (ริมถนน) และตำแหน่ง Boiler feed pump เพื่อให้ทิศทางการกระจายเสียงทำได้ชัดเจนมากยิ่งขึ้น << PM ให้เช็คงบประมาณและดำเนินการให้เสร็จภายในปี 2568: ดำเนินการออก PR ซื้ออุปกรณ์ติดตั้งแล้ว << มีการหาคาใหม่เพื่อไม่ Fix Brand ซึ่งราคาจะถูกลง และรอเปิด PR ส่วน PR เดิมจะทำการยกเลิก : ออก PR ซื้อแล้วรอ PO (คนละรุ่นกับที่มีการติดตั้งราคาถูกกว่า) << มีการทดสอบการใช้งานเมื่อวันที่ 30 ก.ค 68 สามารถใช้งานได้ และจะดำเนินการสั่งซื้ออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินการติดตั้งให้ครบทุกรายการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/04/2024 (ข้อเสนอแนะจากประกันภัยในวันที่ 23/04/2024 : คงค้าง)				
1	ส่วนงานไฟฟ้าตรวจสอบ Steam turbine emergency lube oil pump protection (ไม่ควรร Trip หาก Trip ต้องแก้ไขให้เป็น Alarm)	31 พฤษภาคม 2567 31 กรกฎาคม 2567	ME	ให้ตรวจสอบหาข้อสรุปในเบื้องต้น << ให้เตรียมข้อมูลทำ Present ประกันปี 68 ด้วย: Breaker ที่ใช้ Overload setting สูงกว่า Motor
2	Steam turbine Routine Lube oil test ควรร เป็นแบบ Relief pressure test	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << 19 มกราคม 2568 ทำการทดสอบตาม Function พบ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				Pressure low จริง << จะทำการทดสอบทุกรอบงาน B & C โดยOPT ต้องจัดทำแผนการทดสอบไว้ด้วย
3	ตรวจสอบ Gas turbine CO2 Test ต้องสามารถ Hold ได้นานที่ 15 นาที (ตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังว่าการทดสอบที่ผ่านมา ระบบสามารถ Hold ได้จริงหรือไม่)	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << ทดสอบที่ GBL ไม่สามารถ Hold ได้ 15 นาที โดยดูจากกล้อง CCTV อยู่ได้ประมาณ 3 นาที: PM ให้เช็ค pressure เพิ่มเติมตอนที่ต้องทดสอบที่ GBP ว่า pressure เป็นอย่างไร และ Monitor เรื่องจุดรั่วต่างๆ ใน Enclosure ทุกจุดด้วย << MI หาอุปกรณ์หรือวิธีในการวัด Pressure เพื่อให้สามารถระบุได้ว่ายังมี CO2 อยู่ในพื้นที่ (ใช้เครื่องวัดแก๊สที่สามารถวัดค่าได้ หรือวิธีอื่นๆ)

Link เอกสาร: [เรื่องติดตามและข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงพื้นที่](#)



GBP ข้อเสนอแนะเพื่อ
การปรับปรุงพื้นที่_resiz

มติที่ประชุม : รับทราบและติดตามผลการดำเนินการเป็นประจำทุกเดือน

วาระที่ 4 : เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

4.1 รายงานผลการดำเนินการด้านความปลอดภัย

Safety Statistics 2025	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	YTD	Accumulate since last LTI
EMPLOYEE														
1. Average number of employees	32	33	34	34	34	34	33	34					34	34
2. Risk hours / Man-hour	6,278.50	5,311.50	6,982.00	5,215.00	5,627.00	6,040.00	5,742.50	5,800.00					46,996.50	499,759.50
3. Number of Fatal accidents	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
5. Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0	0					0	0
6. Number of injuries requiring first aid	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
8. Number of days worked since last lost workday injury. (beginning with next shift worked after lost time accident)	31	28	31	30	31	30	31	31					243	2,496
9. Date of last lost work day injury (COD on November 1 st , 2018)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A					N/A	N/A
NON-EMPLOYEE														
10. Risk hours / Man hour	7,655.19	7,036.75	6,869.45	6,850.10	6,915.65	6,717.13	5,552.32	4,894.27					52,490.86	711,411.27
11. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday	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

- สถิติอุบัติเหตุ เริ่มนับจากวันเริ่มประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ คือวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 จนถึงปัจจุบัน ยังไม่เกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

Link เอกสาร: [Safety Statistics 2025](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และให้แต่ละส่วนงานนำเสนอของที่ระลึกที่ต้องการสำหรับ กิจกรรม 1 ล้าน ชั่วโมงการทำงาน แล้วมาโหวตในการประชุมครั้งถัดไป

4.2 แผนการดำเนินการด้านความปลอดภัย

4.2.1 EHS Master Plan 2025

- ตรวจวัดตามมาตรการ EIA ประจำเดือน ครบทุกแผนงาน

Link เอกสาร: [EHS Master Plan 2025](#)

4.2.2 กำหนดให้มีการจัดกิจกรรม Plant safety Patrol เป็นประจำทุกเดือน

- เดือน กันยายน 2568 นัดหมายตรวจสอบพื้นที่ All Area ในวันที่ 30 กันยายน 2568 ช่วงเวลา 15:00 น. เป็นต้นไป โดยให้นำทะเบียน SHE Management 39 รายการ มาเป็นแนวทางในการตรวจสอบ

Link เอกสาร: [ข้อเสนอแนะจากการตรวจสอบพื้นที่](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.3 เป้าหมายการดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

4.3.1 BBS Participation (Aug 2025)

- 100 % Participant achievement (Average of January- December 2025 = 100%)
- 100 % Like and warn (Average of January- December 2025 = 98.8%)
- 0 Corrective action (Average of January- December 2025 = 3 Issue)

4.3.2 Zero accident

- No Loss time injury (สถิติความปลอดภัย ณ วันที่ประชุมอยู่ที่ 2,526 วัน)

4.3.3 Zero waste to Landfill

- Landfill 0 kg. (code 071-073)
- Incineration 0 kg. (code 074-076)

4.3.4 การเฝ้าระวังโรคที่เกิดจากการทำงานตามปัจจัยเสี่ยง

- พนักงานเกิดโรคจากการทำงาน = 0 ราย (สรุปจากผลตรวจสุขภาพประจำปีตามคำวินิจฉัยของแพทย์ และผลการสอบสวนกรณีพบความผิดปกติจากผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.4 Update กฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้องด้าน EHS ประจำเดือนสิงหาคม 2568

สรุปสาระสำคัญของกฎหมายสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ที่เกี่ยวข้องกับ Gulf Group ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ระหว่างวันที่ 1 – 31 สิงหาคม 2568 จำนวน 0 ฉบับ ดังนี้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
1	ไม่มีประกาศกฎหมายใหม่							

สรุปกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทกัลฟ์ ประจำปี 2568

เดือน	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (ฉบับ)				
	ความปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การประกอบกิจการโรงงาน	กฎหมายอ้างอิง	กฎหมายอื่นๆ
มกราคม	3	1	1	0	3
กุมภาพันธ์	0	1	0	0	0
มีนาคม	0	0	0	0	0
เมษายน	1	0	4	0	0
พฤษภาคม	0	1	0	0	0
มิถุนายน	0	0	0	0	0
กรกฎาคม	0	0	0	0	0
สิงหาคม	0	0	0	0	0
กันยายน					
ตุลาคม					
พฤศจิกายน					
ธันวาคม					
รวม	4	3	5	0	3
รวมทั้งปี	15				

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.6 ผลกิจกรรม BBS

ผลกิจกรรม BBS ประจำเดือนสิงหาคม 2568 ดังนี้

1. 100 % Achievement
2. 100% of participants who Like and Warn
3. เดือนสิงหาคม 2568 มีการเปิด CA 0 เรื่อง (รวมเปิดทั้งหมดตั้งแต่ มกราคม - ธันวาคม 2568 จำนวน 3 เรื่อง ปิดประเด็นไปแล้ว 3 เรื่อง คงเหลือ 0 เรื่อง)

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม BBS](#)

: [Summary BBS Corrective Action](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.7 สรุปการเปิด-ปิด work permit ประจำปี 2568

GBP: Summary work permit 2025												
Items	Accumulate 2019-2024	Issue work		Closed		Open		Permit extended		Total work permit 2025	Accumulate since 2019- 2025	Remark
		Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP			
Jan	80	53	80	53	0	0	0	0	133	844	80	-
Feb	57	27	57	27	0	0	0	0	84	717	57	-
Mar	56	33	56	33	0	0	0	0	89	631	56	-
Apr	51	63	51	63	0	0	0	0	114	814	51	-
May	51	42	51	42	0	0	0	0	93	612	51	-
Jun	54	38	53	38	0	0	1	0	92	556	54	-
Jul	53	55	51	55	0	0	2	0	108	650	53	-
Aug	49	39	49	39	0	0	0	0	88	581	49	-
Sep			0	0	0	0	0	0	0	395		
Oct			0	0	0	0	0	0	0	483		
Nov			0	0	0	0	0	0	0	619		
Dec			0	0	0	0	0	0	0	488		
Sum	451	350	448	350	0	0	3	0	801	7390	451	

● ความไม่สอดคล้องหรือปัญหาที่พบจากการสุ่มตรวจสอบ work permit ประจำเดือน สิงหาคม 2568

- งานติดตั้งบันไดเติมสารเคมีที่ Cooling Tower เป็นงาน HZ (Hot Work Permit) Work permit no: 2108_31072025_002 แนบเอกสารไม่ครบ ขาด Checklist B
- งานไหลสารเคมี ใส่ชื่อผู้ปฏิบัติงานไม่ถูกต้อง
- กรอกข้อมูลใน safety checklist B ไม่ครบถ้วน

Link เอกสาร: [สรุปการเปิด-ปิด work permit](#)

- มติที่ประชุม : 1. ให้ดำเนินการ Audit PTW เป็นประจำทุกเดือนอย่างต่อเนื่อง และ OPT เพิ่มความถี่ในการตรวจ PTW เป็น สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และเข้มงวดเรื่องการเปิด-ปิด Work ให้สอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติและระบบ PTW Online ที่นำมาใช้งาน
2. ทุกคนที่เกี่ยวข้องกับการเปิด PTW ต้องเข้มงวดเรื่องการตรวจสอบเอกสารและการเปิด PTW ออนไลน์ ถ้า ไม่ถูกต้องรีบแจ้งให้ WS ดำเนินการแก้ไข ก่อนกดอนุญาต
3. บันทึกความไม่สอดคล้องไว้เป็นหลักฐานเสมอ

วาระที่ 5 : โครงการปรับปรุงทางด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ด้านการจัดการพลังงาน และ MOC

- MOD & MOC ตั้งแต่ปี 2019 - 2025 มีการดำเนินการแล้วจำนวน 57 โครงการ แยกเป็น MOD จำนวน 21 เรื่อง และ MOC จำนวน 36 เรื่อง ปิดโครงการไปแล้ว 35 เรื่อง คงเหลือ 22 เรื่อง

Link เอกสาร: [MOC Log](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และที่ประชุมแจ้งเพิ่มเติมว่า Gulf กำลังพัฒนาระบบ MOC ให้สามารถเปิด-ปิด ผ่านระบบได้ (เป็น แผนงานในอนาคต)

วาระที่ 6 : ใบอนุญาตและรายงานของโรงไฟฟ้าบ้านโพ

ในเดือน สิงหาคม - กันยายน 2568 ส่งรายงาน ดังนี้

1. รายงาน ยก. 8 Mix Gas
2. รายงาน รง.8
3. ขอเพิ่มปริมาณน้ำมันใช้แล้วตามแบบ กอ. 1<< ไม่ผ่านการพิจารณาอนุญาต
4. ส่งรายงานซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี

Link เอกสาร: [ทะเบียนใบอนุญาต และรายงานตามกฎหมาย](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 7 : ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

7.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำรายเดือน

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งบ่อกักน้ำทิ้งและน้ำ CT Blow down มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ](#)

7.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศจาก CEMs มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ](#)

7.3 การตรวจวัดตามมาตรการ EIA รายการอื่นๆ เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

7.4 ข้อมูลปริมาณ waste

- เดือนสิงหาคม 2568 กักจัดขยะทั่วไปจำนวน 641 กิโลกรัม โดยนิคมอุตสาหกรรมไฮเทค
- เดือนสิงหาคม 2568 กักจัดขยะไม่อันตรายจำนวน 0 ตัน และขยะอันตรายจำนวน 0 ตัน

Link เอกสาร: [ข้อมูลปริมาณ waste](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 8 : เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

1. กิจกรรม 5ส

- ผลคะแนน 5ส ประจำพื้นที่ สะสม ระหว่างเดือน มกราคม – ธันวาคม 2568 ดังนี้
 - OPT = 0.00%
 - Admin = 0.00 %
 - MTN = 0.00 %

** อยู่ระหว่างรวบรวมคะแนน

- ตารางการตรวจ 5ส. ประจำเดือนกันยายน 2568

พื้นที่	กรรมการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1. พื้นที่กระบวนการผลิต (พื้นที่ลำดับที่ 1-7)	K. สัมพันธ์ / K. รุ่งชัย / K. ประภาณี	
2. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.1-2.3 : ตึก OPT)	K. ประสิทธิ์ / K. จิรวัดน์ /K. วีระพงษ์	
3. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.4 : ตึก Admin)	K. ธีรรัตน์ / K. นิสารัตน์/K. เอกรินทร์	
4. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.5-2.6 : ตึก MTN & WH)	K. ณัฏพล/K.ศรายุ / K. สิทธิพงษ์	
5. Other/PTW	K.กิตติมา/K. สาธิต/ K. อุดม	

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม 5ส.](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

2. กิจกรรม Health

- ติดตามมาตรการ COVID-19 : ดำเนินการต่อเนื่อง
- วิเคราะห์ผลการเบิกจ่ายยาของพนักงาน : ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง
- จัดกิจกรรม Fit & Firm ลดน้ำหนักเพื่อสุขภาพ

Link เอกสาร: [สรุปผลตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่พบความผิดปกติ](#)
: [สรุปผลวิเคราะห์การเบิกจ่ายยา](#)

3. กิจกรรมอื่นๆ

- ปี 2568 จัดการประกวด safety man, ดำเนินการอนุมัติงบประมาณเพื่อเตรียมของที่ระลึก 1 ล้าน ชม. การทำงาน

มติที่ประชุม : รับทราบและอยู่ระหว่างดำเนินการ

ประธานนัดประชุมครั้งต่อไปในวันที่ : วันที่ 22 ตุลาคม 2568

ปิดประชุมเวลา : 16:00 น.

ผู้จัดทำรายงาน

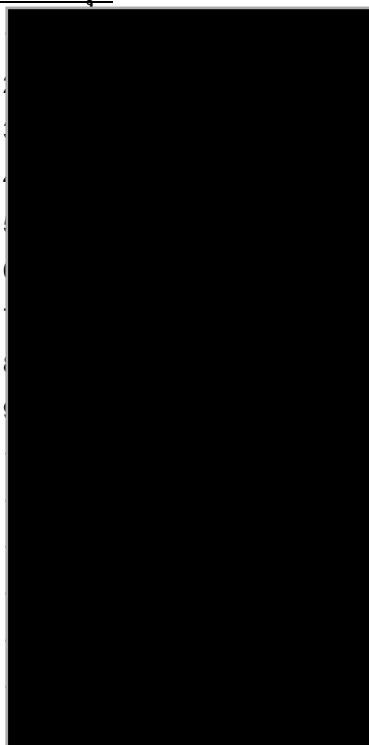
รายงานการประชุม
คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
และคณะกรรมการ 5ส.

ครั้งที่ 10/2568

วันที่ 31 ตุลาคม 2568

ห้องประชุม : Microsoft Teams

ผู้เข้าร่วมประชุม



ตำแหน่ง	ประธานคณะกรรมการฯ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	กรรมการ
ตำแหน่ง	เลขาธิการคณะกรรมการฯ

ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม

1. ไม่มี

เริ่มประชุมเวลา : 13:30 น.

วาระที่ 1 : เรื่องแจ้งเพื่อทราบ

1. เรื่องประธานแจ้งเพื่อทราบ

-

2. เรื่องแจ้งเพื่อทราบอื่นๆ

- แผน ESMS audit ในวันที่ ~~4 กันยายน 2568~~ 3 ตุลาคม 2568 << คงค้างประเด็นหน้างานจาก ESMS audit จำนวน 3 เรื่อง ติดตามอย่างต่อเนื่องจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ
- อบรม safety leader ship ในวันที่ 14 ตุลาคม 2568 << ดำเนินการแล้ว
- แผน Table top ซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 และปิดกิจกรรม safety week ในวันที่ 25 พฤศจิกายน 2568
- แผน GBP C Inspection ระหว่างวันที่ 1-20 พ.ย. 2568

- แผน Surveillance audit ISO 9001,14001,45001 ระหว่างวันที่ 27-28 พ.ย. 2568
- ประกาศ คปอ. ชุดใหม่เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2568



GBP 001-2568-SHE_
ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ

- รปภ. ยังคงมีปัญหาเรื่องการขาดงาน การส่งมอบอุปกรณ์ การส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องของ รปภ. การอัปเดตเรื่องติดตามไม่มีความคืบหน้า ทั้งนี้มีการติดตามอย่างต่อเนื่อง

- Safety week จะจัดในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม - กลางเดือนสิงหาคม 2568 << เดือนกันยายน 2568 ดำเนินการแล้วบางส่วน และดำเนินการเพิ่มเติมในเดือนตุลาคม 2568

- มีการปรับระเบียบปฏิบัติการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าผ่านป้อมหน้า และ second gate ตั้งไฟล์ด้านล่าง



ขอโปรดดำเนินการ
โครงการ Second gate

Overview of Access Control

Main Gate	Second Gate
1. รถที่จะเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า หยุดตรวจด้านหน้าโรงไฟฟ้า	1. การเข้าพื้นที่ของ Visitor, Vendor, Contractor ต้องได้รับอนุญาตและมีพนักงานของโรงไฟฟ้าออกมารับ
2. รปภ. Scan QR code	2. รปภ. ตรวจสอบตามข้อกำหนด โดย
3. รปภ. ตรวจสอบยานพาหนะตามข้อกำหนด	2.1 ตรวจสอบและถ่ายภาพ ยานพาหนะ
	2.2 ตรวจสอบบุคคลเดินเท้าเข้า-ออก ไม่ต้องถ่ายภาพ
4. หากไม่มีข้อสงสัย รปภ. ให้รถผ่าน ถ้าพบสิ่งผิดปกติ รปภ. รายงาน SHE โรงไฟฟ้า	3. รปภ. ส่งภาพถ่ายในกลุ่มไลน์
5. การนำอุปกรณ์และเครื่องมือเข้า-ออก ต้องจัดทำเอกสารใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท	4. หากไม่มีข้อสงสัย รปภ. ให้รถผ่าน ถ้าพบสิ่งผิดปกติ รปภ. รายงาน SHE โรงไฟฟ้า

มติที่ประชุม : รับทราบและกำชับพนักงานทุกส่วนงานปฏิบัติตามมาตรการที่แจ้งเพื่อทราบอย่างเคร่งครัด

วาระที่ 2 : เรื่องการรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา

รับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 9/2568

Link เอกสาร:



9. Minute SHE
COM_GBP_Sep 2025

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งล่าสุด 31/10/2025				
1	ประเด็นคงค้างจาก ESMS Audit เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2568 ที่ผ่านมา คงค้าง จำนวน 3 เรื่อง ดัง attachment 10			
	1.1 บ้ายแจ้งมีการใช้งาน CCTV หน้าป้อม รปภ. ให้ทำ version ภาษาไทยเพิ่มเติม เพื่อให้ ผู้มาเยี่ยมชม / ผู้รับเหมา อ่านได้อย่างชัดเจน 	30-11-2025	IT	บ้ายเป็น Policy จากทาง Legal ที่มีแค่ version ภาษาอังกฤษ ขอให้ทาง SHE Management แจ้งไปที่ฝ่ายกฎหมายเพื่อไขด้วย
	1.2 ตามกฎหมายใหม่เรื่องรถยก อุปกรณ์ Hand Tool /Hand lift ต้องจัดทำคู่มือและอบรมให้ความรู้แก่พนักงานที่มีการใช้งาน โดยสามารถทำในรูปแบบ On the Job training ได้ 	30-12-2025	MTN	อยู่ระหว่างการจัดทำคู่มือการใช้งาน เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะทำการขึ้นทะเบียนเอกสารในระบบ ISO พร้อม OJT พนักงานที่มีการใช้งาน Hand Tool /Hand lift
	1.3 ห้อง Utility อาคาร Admin มี Fire alarm ค้างที่หน้าจอ 	Q1-2569	ME	กำลังอยู่ในขั้นตอนจัดซื้อจัดจ้างเพื่อหาผู้รับเหมามาแก้ไขระบบ fire alarm ให้กลับมาสู่สภาวะปกติ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/09/2025				
	ไม่มีประเด็น			

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/08/2025				
1	Ball valve ของอุปกรณ์ Eye wash ที่ Cooling tower chemical dosing ชำรุด 	สิงหาคม 2568	OPT/MM/SHE	เปิด PR/PO และเปลี่ยนอุปกรณ์แล้วเสร็จ 
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 31/07/2025				
1	ให้จัดหาภาตรองน้ำมันมารองใต้จุดเชื่อมต่อ oil purifier ให้เรียบร้อย 	สิงหาคม 2568	MM	ดำเนินการแล้วเสร็จ
2	แก้ไขเรื่องการ LOTO ให้ถูกต้องตามระเบียบ 	สิงหาคม 2568	OPT	แก้ไขแล้ว
3	เน็ต 3bb ที่ใช้เชื่อมกับ CCTV เดิมใช้ online แต่ปัจจุบันให้ใช้ network gulf ให้คง 3bbไว้ใช้งานในระบบต่อไปค่าใช้จ่ายรายเดือนให้บริหารจัดการภายในโรงไฟฟ้า	สิงหาคม 2568	IT	
4	- การคีย์ขออนุมัติน้ำมันใช้แล้วยังไม่ผ่านการอนุญาตของ กรอ. หากอนุญาตไม่ทันงาน C inspection ให้ MTN จัดหาพื้นที่จัดเก็บรอใบอนุญาตและการดำเนินการที่เกี่ยวข้อง - พบปัญหาการส่งกำจัด waste กับ W2E << Air filter ให้จัดเก็บที่เดินที่ผ้าใบหรือตู้คอนเทนเนอร์ไว้ก่อน เพื่อรอ Bidding vendor รายใหม่แล้วเสร็จในช่วงเดือนตุลาคม 2568	สิงหาคม 2568	SHE/MM	การขออนุญาตน้ำมันใช้แล้วยังคงไม่ได้รับอนุญาต ทำการคีย์ขออนุญาตกลับเข้าไปใหม่อีกครั้ง โดยเปลี่ยน vendor อีกราย << ณ วันที่ 26 กันยายน 2568 ไม่ได้รับอนุญาตจาก กรอ. ต้องรอ vendor รายใหม่ ที่จัดซื้อกำลังขออนุมัติ MEMO เมื่อผ่านการอนุมัติจะเร่งดำเนินการขออนุญาตกับ vendor รายใหม่ระหว่างรอใบอนุญาตให้ MM หาพื้นที่จัดเก็บน้ำมันไว้ก่อน

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/06/2565				
1	ค่าแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน เช่น Power block ,cooling tower ที่ตรวจวัดในวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ไม่ผ่านเกณฑ์ ต้องดำเนินการแก้ไขก่อนการตรวจวัดครั้งถัดไป	Q3/2568	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/05/2565				
1	การปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยในกรณีพนักงานสวมแว่นสายตา ต้องมาเบิกครอบแว่นตานิรภัย หรือแว่นตานิรภัยพร้อมตัดเลนส์สายตาที่ SHE และต้องใช้งาน 100%	ดำเนินการทันที	All	พนักงานทยอยเบิกไปใช้งานแล้ว และจะมีการสุ่มตรวจการสวมใส่อย่างสม่ำเสมอ
2	งาน C Inspection จะนัดประชุมแยกเพื่อเคลียร์ scope งาน PTW งาน SHE	มิถุนายน 2568	All	เลื่อนแผนงาน C Inspection ออกไปเดือนตุลาคม 2568 จะทำการชี้แจงในช่วงเดือนกันยายน 2568<< แผนอาจเลื่อนมาเดือนสิงหาคม 68; เลื่อนออกไปกันยายน 2568 << นัดประชุมในช่วง ตุลาคม 2568
3	ข้อจำกัดของ CCTV ที่ติดตั้งแนวรั้ว ณ ปัจจุบัน 1. CCTV แนวที่ปักของคนสวน ต้นไม้บังบังการตั้งค่า Crossing line ต้องรูดกิ่งอยู่เสมอ และหากตัดต้นไม้จะมีปัญหาเรื่องที่พักของคนสวน เนื่องจากเต็นท์พักของคนสวนอยู่ใต้ร่มไม้ และจะมุมอับตรงด้านหลังที่พักสุมบุหรื 2. CCTV แนวหลัง WH กิ่งต้นไม้จะบังบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรูดกิ่งอยู่เสมอ 3. CCTV ริมรั้วฝั่งด้านหลัง Cooling จอดับ 1 จอ (28/05/68) รอ vendor เข้ามาตรวจสอบวันที่ 4/06/68 4. CCTV มุมเสา monitoring well (Down) กิ่งต้นไม้จะบังบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรูดกิ่งอยู่เสมอ 5. CCTV หลังอาคารเอนกประสงค์ มีมุมอับจากกระยะมุมหักของแนวรั้ว 6. CCTV หลัง Gas metering มีมุมอับแนว	ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง	All	ส่วนงานที่เกี่ยวข้อง Monitor อย่างสม่ำเสมอ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	ริมรั้ว เนื่องจากแนวรั้วและต้นไม้ 7. CCTV แนวริมรั้วฝั่งถนนหน้าโรงไฟฟ้า (Gas metering) crossing line ไม่ตรวจจับ: ตรวจสอบการตั้งค่าอีกรอบ 8. CCTV เยื้อง Gas metering /หน้าหม้อแปลง CCTV ตรวจจับได้ปกติ ** มุมอับของ CCTV คือตำแหน่งใต้เสาที่ติดตั้ง CCTV ระยะประมาณ 1-1.5 เมตร ทดสอบเพิ่มเติมโดยการตีกรอบ area แนวมุมอับเพิ่มเติมทุกตำแหน่ง			
4	- กรณีมี ผรม. เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าพนักงานโรงไฟฟ้าต้องออกมารับ ผรม. เข้าพื้นที่ Control area ทุกครั้ง หากไม่ออกมารับไม่อนุญาตให้ ผรม. เดินเข้าไปเอง โดยเด็ดขาด << เน้นย้ำและปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง - ESMS เรื่อง Plant Security อยู่ระหว่างการปรับปรุงใหม่ จะประกาศใช้ในช่วงเดือนเมษายน 2568 << แจ้งให้ใช้เอกสาร Attachment 1 ที่มีการปรับปรุงก่อน ระหว่างรอประกาศใช้งานเอกสารฉบับหลัก << การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work << ปรับเปลี่ยนการเปิดประตู second gate ให้ปิดตลอดเวลา และช่วงเวลากลางวันให้รปภ. มาประจำจุดที่ป้อมนี้ตลอดเวลาเพื่อควบคุมคนเข้า-ออก และช่วงเวลากลางคืนให้สลับไปอยู่จุดบ่อพักน้ำทิ้ง	ดำเนินการทันที และดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 29/04/2025				

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
1	เสนอทาสีทางเดินระหว่างอาคาร เพื่อกำหนดเส้นทางการเดิน กรณีไม่สวมอุปกรณ์ PPE เข้าเขตพื้นที่ควบคุม (เส้นทางหน้า WH << CCR) : พื้นที่เขียว ขอบขาวหรือเหลือง (ตามภาพตัวอย่าง) การเดินในพื้นที่ที่กำหนดเพื่อยกเว้นการสวมหมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัยได้ แต่ต้องสวมรองเท้าหุ้มส้น แต่งกายชุดพนักงาน 	มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	OPT/SHE	กิจกรรม Big Cleaning Day เลื่อนการดำเนินการไปช่วงเดือนกรกฎาคม 2568
2	ทาสีรั้ว Switchyard ขอบแผ่นกันแมวด้านล่าง	พฤษภาคม 2568 มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	All	กิจกรรม Big Cleaning Day
3	การปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ Plant security - การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work - การสวมใส่อุปกรณ์ PPE หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย สวมเสื้อแขนยาวในการเข้าพื้นที่ควบคุม เป็นต้น	ดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/03/2025				
1	ทยอยเปลี่ยนหลอดไฟ Floodlight ที่แสงสว่าง drop	ธันวาคม 2568	ME	มีการเปลี่ยนหลอดไฟที่ WTP แล้ว 1 พื้นที่ (เปลี่ยน LED ในอาคาร) << เปลี่ยนไปแล้วประมาณ 30 โคม
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 27/02/2025				

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	ปิดครบทุกประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/01/2025 (เรื่องคงค้าง)				
1	ขยะอุตสาหกรรม เมื่อนำเข้าพื้นที่จัดเก็บ ห้ามนำออก เนื่องจากมีการบันทึกปริมาณ สำหรับการส่งรายงาน และการขออนุญาต ผ่านระบบของ กรอ. แล้ว และกรณีการขาย จะได้ไม่มีปัญหาเรื่องการขายไม่ตรงกับ MEMO แนวทางการนำ waste เข้าอาคาร ดำเนินการดังนี้ 1) ผู้ที่ประสงค์จะเอา waste เข้าอาคาร (Hz, Non Hz, Oil) ในวันและเวลาทำการปกติ ให้แจ้ง SHE ทุกครั้ง เพื่อปลดล็อกกุญแจ สำหรับใช้งานเครื่องชั่งน้ำหนัก ถ่ายภาพ ติดสติ๊กเกอร์ที่ถุงบรรจุภัณฑ์ ชั่งจัดจัดเก็บ เป็นต้น หรือหาก SHE ติดภาระกิจอื่น รวมทั้งวันหยุด วันหยุดนักขัตฤกษ์ ให้แจ้ง SHE ก่อน แล้ว SHE จะแจ้ง Shift ให้ดำเนินการให้แทน 2) สำหรับพื้นที่จัดเก็บสารเคมี และถังสารเคมีใช้แล้ว ให้เป็นความรับผิดชอบโดยตรงของ OPT แต่เมื่อถึงรอบการจัดทำ MEMO เพื่อตัดจำหน่าย SHE จะเข้ามาดำเนินการจัดการเรื่องจำนวนก่อนการตัดจำหน่าย 3) เมื่อนำ waste เข้าอาคารต้องมั่นใจว่าไม่มีการนำไปใช้งานแล้วจริงๆ เพราะ SHE จะไม่อนุญาตให้นำออกไปใช้งาน หากมีความจำเป็นให้ขออนุมัติ PM เป็นรายกรณีไป	ดำเนินการทันที	SHE	SHE อยู่ระหว่างจัดทำทะเบียนบันทึกปริมาณ waste ที่นำเข้าอาคาร เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะปริ้น QR code ไปติดไว้ที่หน้าอาคารเพื่อให้พนักงานที่นำ waste เข้าอาคารทำการสแกน และลงปริมาณน้ำหนักผ่าน QR Code แทน
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/12/2024				
1	ตรวจสอบและซ่อมแซมประตูทางเข้าอาคาร ตึก Admin ทั้ง 2 ฝั่งให้พร้อมใช้งาน << เช็ควงกุญแจประตูเปิด-ปิด ศาลา	Q1/2568	GA/MM	- ประตูอาคาร Admin ทั้ง 2 ฝั่ง อยู่ระหว่าง Bidding << PO อนุมัติแล้ว รอ vendor เข้ามาดำเนินการ : ดำเนินการแล้วเสร็จ - ประตูศาลา อยู่ระหว่างขออนุมัติซื้ออุปกรณ์มาติดตั้ง

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				ใหม่ : กลอนไม่พอดีกับเบ้ารอก หาวิธีแก้ไข หรือจ้างดำเนินการ << รอเจาะเบ้าล๊อค (วัดขนาด เพื่อหาราคาทำเบ้าล๊อค) กำหนดแล้วเสร็จภายในเดือน สิงหาคม 2568 << รับของเข้ามาดำเนินการได้ ตั้งแต่วันที่ 7 พ.ค. 68
2	ข้อเสนอแนะจาก External audit ISO ; 4 OFI, 3 CM	Q1/2568	All	3 CM ดำเนินการแก้ไขครบถ้วน
2.1	4 OFI (ปิด 1 OFI คงเหลือ 3 OFI)			
	1) - องค์กรสามารถปรับปรุง SDS และ ฉลากสารเคมีตามระบบ GHS ให้ชัดเจน - การชี้บ่งอันตรายและประเมินความเสี่ยง ด้านความปลอดภัยสามารถปรับปรุงโดยใช้ เอกสาร SDS ประกอบการประเมินด้าน ลักษณะอันตราย, และมาตรการควบคุมให้ดีขึ้นได้	Q1/2568	GA	อยู่ระหว่างทบทวนทะเบียน ประเมินความเสี่ยงด้านความ ปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้สารเคมี << ดำเนินการแล้วเสร็จ
	2) อ้างถึงเอกสารวิธีปฏิบัติงานตรวจวัดค่า ความต้านทานดินในลานไถไฟฟ้า (WI- MTN-ME-12; Rev. 02; ประกาศใช้วันที่ 25.12.2565) องค์กรควรเพิ่มรายละเอียด เกี่ยวกับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง 115 kV และแนวทางป้องกันอันตราย • PPE สำหรับ ป้องกันอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง • ค่าเตือนเกี่ยวกับระยะห่างจากตัวนำ ไฟฟ้า 115 kV • สภาพอากาศที่ไม่เหมาะสมกับการทำงาน • ความละเอียดและความคลาดเคลื่อนของ เครื่องมือวัดที่เหมาะสมกับการใช้วัดค่า ความต้านทานดิน ไม่เกินหนึ่งโอห์ม • แผนฉุกเฉินกรณีมีผู้ได้รับอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง	Q1/2568 Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ ต้องผ่าน การคุยในที่ประชุม Expertise ME ก่อน เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard และแก้ไข JSA ให้สอดคล้องด้วย
	3) เพื่อการสอบกลับได้ องค์กรควรจัด บันทึกหมายเลขเครื่องมือวัดและหมายเลข	Q1/2568 Q2/2568	ME	รอหารือกับ Expertise ก่อนทำ การปรับปรุง เนื่องจากเป็น

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	ใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือวัด ลงในแบบบันทึก Ground Continuity Resistance Inspection Sheet (Form No. MTN-ME-12-01) และ แบบบันทึก Lightning Continue Resistance Inspection Sheet (FM-MTN-ME-12-01) ไว้ด้วย และควรนำค่า Error และ Uncertainty ที่ได้จากการสอบเทียบไปร่วมพิจารณาตัดสินผลการวัดค่าความต้านทานดินเหล่านั้นว่ามากกว่า 1 โอห์มหรือไม่	Q3/2568 (สิงหาคม)		เอกสาร One standard
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 22/10/2024 (เรื่องคงค้าง)				
1	- เพิ่มแสงสว่างทางเดินออกประตูฉุกเฉิน << ติดหลอดฟลูออเรสเซนต์เพิ่ม และถอดป้ายทางออกหนีไฟตรงประตูทางเชื่อมเข้า WH ออก เนื่องจากประตูถูกล็อคแล้ว << เพิ่ม alarm กรณีมีคนเปิดเข้า-ออก << เพิ่ม Face scan ประตูทางเข้าอาคาร Admin, MTN, CCR	ธันวาคม 2567 มกราคม 2568	ME	รอ vender เสนอราคา << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง - จะ Alarm ขึ้น CCR หรือ - Alarm แค่ว่าประตูขณะมีคนเปิด-ปิด << PM แจ้ง คุณประสิทธิ์ในที่ประชุม Management meeting เมื่อวันที่ 24 ก.พ. 68 ให้สำรวจการดำเนินการจากโรงไฟฟ้าอื่นๆ มาประกอบการพิจารณาสำหรับดำเนินการเพิ่มเติม: โรงไฟฟ้าอื่นๆ ปิดให้สนิทอย่างเดียว << <u>ที่ประชุมมีมติให้ดำเนินการติดตั้ง Alarm ที่ประตู และไม่ต้อง link สัญญาณเสียงขึ้น CCR :</u> ได้ไปเสนอราคาแล้ว รอเปิด PR << ติดตั้งแล้วเสร็จวันที่ 24 มิ.ย. 68  - GBP set cctv ให้ Alert เสียงแจ้งเตือนที่ CCR << ดำเนินการแล้ว

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				- หลอดไฟ PO ออกแล้ว แต่ของยังไม่ครบ คาดว่าจะทำการติดตั้งหลอดไฟเพิ่มได้ในช่วงเดือนเมษายน 68 << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง <<ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อ 18 มิ.ย 68  << Face scan: ดำเนินการแบบ Pooling ซึ่ง Join Bundle แล้ว คืบหน้า 55% << ผู้รับเหมาเข้ามาประเมินหน้างานแล้ว รอเสนอราคา
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 26/06/2024 (เรื่องค่าง)				
1	ระบบเสียงตามสายในพื้นที่โรงไฟฟ้าได้ยืนยันไม่ชัดเจน ต้องทำการปรับปรุงระบบและเพิ่มจำนวนจุดติดตั้งให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ เพื่อให้การแจ้งเตือนเรื่องเหตุฉุกเฉิน และระบบการควบคุมการเข้าพื้นที่ของบุคคลอื่นที่ไม่ได้รับอนุญาตมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น	ปี 2568 (สิงหาคม 2568) (ธันวาคม 2568)	ME	อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณเพื่อดำเนินการในปี 2568 << จุดที่ต้องดำเนินการทั้งหมด ลำโพง 6 EA, Horn 1 EA ซึ่งมี การตรวจสอบร่วมกันระหว่าง MTN/ OPT/SHE : MTN ขอหารือว่าขอทยอยติดตั้งได้หรือไม่ << ช่วงต้น มกราคม- กุมภาพันธ์ 2568 ให้ทำการ Verify ทุกส่วนงานซ้ำอีกครั้งว่าจะดำเนินการอย่างไรต่อไป และให้ชื่อลำโพงมาทดสอบการกระจายเสียงก่อน 1 EA << อยู่ระหว่างจัดซื้อลำโพงเข้ามาทำการทดสอบ (พ.ค. 68) << ถอดลำโพงที่มีไปทำการทดสอบเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 จุดอับเสียงประกาศเสียงตามสาย เช่น ผัง Gas metering บ่อ CT Blowdown pond &

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				Cooling tower เมื่อเพิ่มลำโพง จะทำให้เสียงดังครอบคลุมพื้นที่ และได้ยินเสียงชัดเจน ทั้งนี้ในวันที่ 27 มีนาคม 2568 มีการปรับทิศทางของลำโพง 2 ตำแหน่ง คือตำแหน่ง GT12 (ริมถนน) และตำแหน่ง Boiler feed pump เพื่อให้ทิศทางการกระจายเสียงทำได้ชัดเจนมากยิ่งขึ้น << PM ให้เช็คงบประมาณและดำเนินการให้เสร็จภายในปี 2568: ดำเนินการออก PR ซื้อมอเตอร์ติดตั้งแล้ว << มีการหาคาใหม่เพื่อไม่ Fix Brand ซึ่งราคาจะถูกลง และรอเปิด PR ส่วน PR เดิมจะทำการยกเลิก : ออก PR ซื้อมอเตอร์ PO (คนละรุ่นกับที่มีการติดตั้งราคาถูกกว่า) << มีการทดสอบการใช้งานเมื่อวันที่ 30 ก.ค 68 สามารถใช้งานได้ และจะดำเนินการสั่งซื้ออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินการติดตั้งให้ครบทุกรายการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/04/2024 (ข้อเสนอแนะจากประกันภัยในวันที่ 23/04/2024 : คงค้าง)				
1	ส่วนงานไฟฟ้าตรวจสอบ Steam turbine emergency lube oil pump protection (ไม่ควรร Trip หาก Trip ต้องแก้ไขให้เป็น Alarm)	31 พฤษภาคม 2567 31 กรกฎาคม 2567	ME	ให้ตรวจสอบหาข้อสรุปในเบื้องต้น << ให้เตรียมข้อมูลทำ Present ประกันปี 68 ด้วย: Breaker ที่ใช้ Overload setting สูงกว่า Motor
2	Steam turbine Routine Lube oil test ควรเป็นแบบ Relief pressure test	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << 19 มกราคม 2568 ทำการทดสอบตาม Function พบ Pressure low จริง

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				<< จะทำการทดสอบทุกรอบงาน B & C โดยOPT ต้องจัดทำแผนการทดสอบไว้ด้วย
3	ตรวจสอบ Gas turbine CO2 Test ต้องสามารถ Hold ได้นานที่ 15 นาที (ตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังว่าการทดสอบที่ผ่านมา ระบบสามารถ Hold ได้จริงหรือไม่)	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << ทดสอบที่ GBL ไม่สามารถ Hold ได้ 15 นาที โดยดูจากกล้อง CCTV อยู่ได้ประมาณ 3 นาที: PM ให้เช็ค pressure เพิ่มเติมตอนที่ต้องทดสอบที่ GBP ว่า pressure เป็นอย่างไร และ Monitor เรื่องจุดรั่วต่างๆ ใน Enclosure ทุกจุดด้วย << หาอุปกรณ์หรือวิธีในการวัด Pressure เพื่อให้สามารถระบุได้ว่ายังมี CO2 อยู่ในพื้นที่ (ใช้เครื่องวัดแก๊สที่สามารถวัดค่าได้ หรือวิธีอื่นๆ)

Link เอกสาร: [เรื่องติดตามและข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงพื้นที่](#)



GBP_ข้อเสนอแนะเพื่อ
การปรับปรุงพื้นที่_resize

มติที่ประชุม : รับทราบและติดตามผลการดำเนินการเป็นประจำทุกเดือน

วาระที่ 4 : เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

4.1 รายงานผลการดำเนินการด้านความปลอดภัย

Safety Statistics 2025	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	YTD	Accumulate since last LTI
EMPLOYEE														
1. Average number of employees	32	33	34	34	34	34	33	34	34				34	34
2. Risk hours / Man-hour	6,278.50	5,311.50	6,982.00	5,215.00	5,627.00	6,040.00	5,742.50	5,800.00	6,164.50				53,161.00	505,924.00
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	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)	31	28	31	30	31	30	31	31	30				273	2,526
9. Date of last lost work day injury (COD on November 1 st , 2018)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A				N/A	N/A
NON-EMPLOYEE														
10. Risk hours / Man hour	7,655.19	7,036.75	6,869.45	6,850.10	6,915.65	6,717.13	5,552.32	4,894.27	4,887.60				57,378.46	716,298.87
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

- สถิติอุบัติเหตุ เริ่มนับจากวันเริ่มประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ คือวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 จนถึงปัจจุบัน ยังไม่เกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

Link เอกสาร: [Safety Statistics 2025](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และให้แต่ละส่วนงานนำเสนอของที่ระลึกที่ต้องการสำหรับ กิจกรรม 1 ล้าน ชั่วโมงการทำงาน แล้วมาโหวตในการประชุมครั้งถัดไป

4.2 แผนการดำเนินการด้านความปลอดภัย

4.2.1 EHS Master Plan 2025

- ตรวจวัดตามมาตรการ EIA ประจำเดือน ครบทุกแผนงาน

Link เอกสาร: [EHS Master Plan 2025](#)

4.2.2 กำหนดให้มีการจัดกิจกรรม Plant safety Patrol เป็นประจำทุกเดือน

- เดือน ตุลาคม 2568 นัดหมายตรวจสอบพื้นที่ All Area ในวันที่ 31 ตุลาคม 2568 ช่วงเวลา 15:00 น. เป็นต้นไป: โดยให้นำทะเบียน SHE Management 39 รายการ มาเป็นแนวทางในการตรวจสอบ

Link เอกสาร: [ข้อเสนอแนะจากการตรวจสอบพื้นที่](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.3 เป้าหมายการดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

4.3.1 BBS Participation (Sep 2025)

- 100 % Participant achievement (Average of January- December 2025 = 100%)
- 97 % Like and warn (Average of January- December 2025 = 98.6%)
- 0 Corrective action (Average of January- December 2025 = 3 Issue)

4.3.2 Zero accident

- No Loss time injury (สถิติความปลอดภัย ณ วันที่ประชุมอยู่ที่ 2,557 วัน)

4.3.3 Zero waste to Landfill

- Landfill 0 kg. (code 071-073)
- Incineration 0 kg. (code 074-076)

4.3.4 การเฝ้าระวังโรคที่เกิดจากการทำงานตามปัจจัยเสี่ยง

- พนักงานเกิดโรคจากการทำงาน = 0 ราย (สรุปจากผลตรวจสุขภาพประจำปีตามคำวินิจฉัยของแพทย์ และผลการสอบสวนกรณีพบความผิดปกติจากผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.4 Update กฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้องด้าน EHS ประจำเดือนกันยายน 2568

สรุปสาระสำคัญของกฎหมายสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ที่เกี่ยวข้องกับ Gulf Group ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ระหว่างวันที่ 1 – 30 กันยายน 2568 จำนวน 3 ฉบับ ดังนี้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
1	FAE-GF-090 กฎกระทรวงสถานที่ใช้ก๊าซ ธรรมชาติ พ.ศ. 2568	11 กันยายน 2568			X			บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2569 เป็นต้นไป คำนิยาม "สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ" หมายความว่า สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติตามกฎหมายกำหนด "ผู้ทดสอบและตรวจสอบ" หมายความว่า ผู้ทดสอบและตรวจสอบตามกฎหมายกำหนด "ผู้ปฏิบัติงาน" หมายความว่า ผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติตามกฎหมายกำหนด หมวด 1 บททั่วไป ข้อ 3 การออกแบบสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ระบบท่อก๊าซธรรมชาติ และระบบไฟฟ้าต้องทำโดยวิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม การทดสอบและตรวจสอบ ระบบท่อก๊าซธรรมชาติและอุปกรณ์ และการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ต้องทำโดยผู้ทดสอบและตรวจสอบ การรับ-จ่าย การใช้ก๊าซธรรมชาติ การบำรุงรักษา และการควบคุมดูแลระบบที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ ต้องทำโดยผู้ปฏิบัติงาน ข้อ 4 ผู้ประกอบกิจการควบคุมต้องจัดเก็บเอกสารและข้อมูลเกี่ยวกับสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติให้เป็นระบบและพร้อมให้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								เจ้าหน้าที่สามารถตรวจสอบได้ตลอดการประกอบกิจการ หมวด 2 แผนผังและแบบก่อสร้าง ข้อ 5 สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติต้องมีแผนผังโดยสังเขป แผนผังบริเวณ แบบก่อสร้าง และรายการคำนวณความมั่นคงแข็งแรงและความปลอดภัย โดยมีรายละเอียดตามกฎหมายนี้กำหนด ข้อ 6 แบบก่อสร้างแสดงแนวท่อก๊าซธรรมชาติใต้ดินของสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ให้แสดงแนวท่อก๊าซธรรมชาติและความลึก มีรายละเอียดตามกฎหมายนี้กำหนด ข้อ 7 แบบก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างอื่นๆ ที่เกี่ยวกับระบบท่อก๊าซธรรมชาติ มีแบบแสดงรายละเอียดตามกฎหมายนี้กำหนด ข้อ 8 แบบระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ต้องแสดงรายละเอียดอย่างน้อยตามกฎหมายนี้กำหนด ข้อ 10 แบบโครงสร้างรองรับระบบท่อก๊าซธรรมชาติ ต้องแสดงรายละเอียดอย่างน้อยตามกฎหมายนี้กำหนด ข้อ 11 แบบแสดงคุณลักษณะของถังเก็บและจ่ายก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบก๊าซธรรมชาติ และเครื่องทำไอก๊าซธรรมชาติ ต้องมีเอกสารรับรองจากผู้ผลิต

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								หมวด 3 ลักษณะและระยะปลอดภัย ข้อ 14 สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ต้องมีลักษณะและระยะปลอดภัย ตามกฎหมายนี้กำหนด ข้อ 15 ระยะปลอดภัยของถังเก็บและจ่ายก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบก๊าซธรรมชาติ เครื่องทำไอก๊าซธรรมชาติภายในบริเวณเขตสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบก๊าซธรรมชาติ เครื่องทำไอก๊าซธรรมชาติภายในบริเวณเขตสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นไปตามที่รัฐมนตรีประกาศกำหนด หมวด 4 การออกแบบ ก่อสร้าง และการติดตั้งในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ข้อ 16 การออกแบบ การก่อสร้าง และการติดตั้ง เครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบก๊าซธรรมชาติ เครื่องทำไอก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ควบคุมความดันก๊าซเกินพิกัดแบบระบาย หรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องภายในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์กฎหมายกำหนด ข้อ 17 ระบบท่อก๊าซธรรมชาติต้องได้รับการออกแบบ การสร้าง และการติดตั้งตามมาตรฐาน ASME B31.1 มาตรฐาน ASME B31.3 มาตรฐาน ASME B31.8 มาตรฐาน EN มาตรฐาน NFPA หรือมาตรฐานอื่นที่รัฐมนตรีประกาศ ข้อ 18 วัสดุและอุปกรณ์ที่ใช้ในระบบท่อก๊าซธรรมชาติต้อง

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								เป็นไปตามมาตรฐาน ANSI มาตรฐาน API มาตรฐาน ASME มาตรฐาน ASTM มาตรฐาน DIN มาตรฐาน EN มาตรฐาน GB มาตรฐาน ISO มาตรฐาน JIS มาตรฐาน ผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือมาตรฐานอื่นที่รัฐมนตรีประกาศ ข้อ 19 เครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบก๊าซธรรมชาติ และ เครื่องทำไอก๊าซธรรมชาติ จะต้องติดตั้งบนโครงสร้างที่มั่นคง แข็งแรง และอุปกรณ์ที่มาประกอบกับโครงสร้างจะต้องสามารถ รับแรงต่าง ๆ ตามหลักวิศวกรรม รวมถึงแรงสั่นสะเทือนของ แผ่นดินไหวตามกฎหมายการควบคุมอาคาร ข้อ 20 การออกแบบอาคารคลุมสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ อาคารคลุมถังเก็บและจ่ายก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในสถานะก๊าซ และอาคารคลุมเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ ต้องดำเนินการตาม กฎหมายนี้กำหนด หมวด 5 อุปกรณ์ไฟฟ้า เครื่องใช้ไฟฟ้า ระบบไฟฟ้า และระบบ ป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า ข้อ 21 การกำหนดบริเวณอันตรายของสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ การออกแบบ การติดตั้งระบบไฟฟ้า การต่อลงดิน เครื่องใช้ไฟฟ้า อุปกรณ์ไฟฟ้าและบริภัณฑ์ไฟฟ้า และระบบ ป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่รัฐมนตรี ประกาศกำหนด

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								หมวด 6 การทดสอบและตรวจสอบ ข้อ 22 การทดสอบและตรวจสอบ เครื่องสูบน้ำก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบน้ำก๊าซธรรมชาติ เครื่องทำไอก๊าซธรรมชาติ อุปกรณ์ที่ใช้ประกอบกับระบบท่อก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ควบคุมความดันก๊าซเกินพิกัดแบบระบาย หรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องภายในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ระบบท่อก๊าซธรรมชาติ ระบบไฟฟ้า การต่อลงดิน และระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่าภายในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์กฎหมายกำหนด หมวด 7 การป้องกันและระงับอัคคีภัย ข้อ 23 ผู้ประกอบกิจการควบคุม (1) ควบคุมดูแลไม่ให้มีการกระทำใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดเปลวไฟหรือประกายไฟในเขตสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ หรือในกรณีที่มีความจำเป็นที่จะต้องมีการกระทำใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดเปลวไฟหรือประกายไฟในบริเวณดังกล่าวให้ดำเนินการได้เฉพาะที่มีการควบคุมโดยผู้ปฏิบัติงาน (2) จัดทำขั้นตอนในการรับหรือจ่ายก๊าซธรรมชาติ และติดประกาศแสดงขั้นตอนดังกล่าวไว้ในบริเวณที่มีการรับหรือจ่ายก๊าซธรรมชาติ และแท่นรับและจ่ายก๊าซธรรมชาติ

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								(3) จัดทำแผนระงับเหตุเพลิงไหม้และมีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งและต้องจัดทำรายงานการฝึกซ้อมแผนระงับเหตุเพลิงไหม้เก็บไว้เป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 1 ปีเพื่อประโยชน์ในการตรวจสอบ ข้อ 24 ภายในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติต้องจัดให้มีป้ายที่มีข้อความหรือเครื่องหมายตามที่กำหนดในบริเวณ (1) บริเวณถังเก็บและจ่ายก๊าซธรรมชาติและบริเวณเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ ต้องจัดให้มีป้าย "ห้ามสูบบุหรี่" และ "ห้ามก่อประกายไฟ" และในกรณีที่เครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาตินั้นเป็นชนิดเดินเครื่องอัตโนมัติ จะต้องจัดให้มีป้าย "เครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาตินี้ทำงานอัตโนมัติทุกเวลา" ที่บริเวณเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ ข้อ 25 ห้ามเก็บวัตถุไวไฟหรืออยู่อาศัยภายในอาคารคลุมสถานที่ควบคุมก๊าซธรรมชาติ อาคารคลุมถังเก็บและจ่ายก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในสถานะก๊าซ อาคารคลุมถึงขนส่งก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในสถานะก๊าซ และอาคารคลุมเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ ข้อ 26 ภายในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติต้องติดตั้งระบบปิดฉุกเฉินเพื่อปิดหรือตัดการจ่ายก๊าซธรรมชาติ ของเหลวที่ติดไฟ สารทำความเย็นที่ติดไฟ หรือก๊าซที่ติดไฟ เฉพาะในส่วนที่

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								เกี่ยวข้องกับระบบก๊าซธรรมชาติเหลว ข้อ 27 หากตั้งสถานที่ตั้งสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ฯลฯ หรือสถานที่ตั้งเครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ อยู่ภายในบริเวณอาคารที่ปิดทุกด้าน จะต้องติดตั้งเครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซรั่ว อย่างน้อย 1 เครื่อง ข้อ 28 ภายในสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติต้องจัดให้มีเครื่องตรวจจับการเกิดไฟพร้อมสัญญาณเตือนภัย โดยติดตั้งบริเวณพื้นที่ กักเก็บก๊าซธรรมชาติเหลว อย่างน้อย 2 เครื่อง ข้อ 29 สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติต้องมีเครื่องดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง หรือสารเคมีชนิดอื่นตาม มอก. ที่มีขนาดบรรจุไม่น้อยกว่า 6.8 กิโลกรัม มีความสามารถในการดับเพลิงไม่น้อยกว่า 20-B:C ตามมาตรฐานระบบป้องกันอัคคีภัยของ วสท. หรือ มาตรฐานอื่นที่รัฐมนตรีประกาศกำหนดในราชกิจจานุเบกษา โดยให้มีจำนวนเครื่องดับเพลิงตามกฎหมายกำหนด เครื่องดับเพลิงต้องอยู่ในที่ที่สามารถนำออกมาใช้ได้ง่ายและ ต้องต้องมีการดูแลรักษาและตรวจสอบอย่างน้อยทุก 6 เดือน พร้อมติดป้ายแสดงผลการตรวจสอบและวันที่ทำการตรวจสอบ ครั้งสุดท้ายไว้ที่อุปกรณ์ และเก็บผลการตรวจสอบไว้ให้ ตรวจสอบได้ตลอดเวลา ข้อ 31 กรณีเกิดอุบัติเหตุทำให้สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติชำรุดเสียหายจนเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติหรือเกิดเหตุเพลิง

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								ใหม่ ผู้ประกอบกิจการควบคุมต้องดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายกำหนด หมวด 8 การเลิกประกอบกิจการ ข้อ 32 การเลิกประกอบกิจการ ให้ยื่นเรื่องแจ้งยกเลิกการประกอบกิจการ พร้อมส่งผลการทดสอบและตรวจสอบที่รับรองโดยผู้ทดสอบและตรวจสอบ ตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขที่กฎหมายกำหนด บทเฉพาะกาล ข้อ 33 สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันที่ 10 มีนาคม 2569 ให้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามกฎกระทรวงนี้ ยกเว้น (1) ต้องปฏิบัติให้ถูกต้องตามข้อ 3 วรรคสองและวรรคสาม ข้อ 4 ข้อ 22 ข้อ 23 ข้อ 25 ข้อ 31 และข้อ 32 นับแต่วันที่ 10 มีนาคม 2569 เป็นต้นไป (2) ต้องปฏิบัติให้ถูกต้องตามข้อ 15 ข้อ 26 ข้อ 27 ข้อ 28 ข้อ 29 และข้อ 30 ภายในวันที่ 9 มีนาคม 2570 สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติที่มีการแก้ไขหรือเปลี่ยนแปลงแผนผังหรือแบบก่อสร้างตามหมวด 2 ลักษณะหรือระยะปลอดภัยตามหมวด 3 การออกแบบ การก่อสร้าง หรือการติดตั้งตามหมวด

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								4 หรืออุปกรณ์ไฟฟ้า เครื่องใช้ไฟฟ้า ระบบไฟฟ้า หรือระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่าตามหมวด 5 นับแต่วันที่ 10 มีนาคม 2569 เป็นต้นไป จะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อกำหนดในเรื่องนั้นด้วย ข้อ 34 สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติที่จัดทำป้ายที่มีข้อความหรือเครื่องหมายก่อนวันที่ 10 มีนาคม 2569 ให้ได้รับการยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามข้อ 24 เว้นแต่มีการปรับปรุงซ่อมแซมในกรณีชำรุดเสียหาย หรือข้อความลบเลือนในสาระสำคัญ ให้ปฏิบัติตามข้อ 24 โดยเร็ว ข้อ 35 สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติที่ได้รับความเห็นชอบแบบแปลน แผนผัง และแบบก่อสร้างตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงอยู่ก่อนวันที่ 10 มีนาคม 2569 ให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามหมวด 2 ในกฎกระทรวงนี้ ข้อ 36 ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้ทดสอบและตรวจสอบตามกฎหมายว่าด้วยการกำหนดคุณสมบัติของผู้ทดสอบและตรวจสอบที่ออกตามมาตรา 7 การทดสอบและตรวจสอบถึงเก็บและจ่ายก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบน้ำอัดก๊าซธรรมชาติ เครื่องสูบก๊าซธรรมชาติ เครื่องทำไอก๊าซธรรมชาติระบบท่อก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ที่ใช้ประกอบกับระบบท่ออื่น ๆ ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติให้ทำโดยวิศวกรทดสอบและตรวจสอบตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง การขึ้น

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								ทะเบียนวิศวกรออกแบบ และการออกใบรับรองวิศวกรทดสอบ และตรวจสอบ พ.ศ. 2550 และการตรวจสอบระบบไฟฟ้าให้ทำ โดยผู้ตรวจสอบระบบไฟฟ้าตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง การกำหนดบริเวณอันตรายอุปกรณ์ไฟฟ้า เครื่องใช้ไฟฟ้า มาตรฐานขั้นต่ำระบบไฟฟ้า การตรวจสอบและการออกหนังสือ รับรองให้ผู้ตรวจสอบ พ.ศ. 2550 ทั้งนี้ จินกว่าจะมี กฎกระทรวงว่าด้วยการกำหนดคุณสมบัติของผู้ทดสอบและ ตรวจสอบที่ออกตามมาตรา 7 ใช้บังคับ
2	FAE-GF-091 ระเบียบกรมธุรกิจพลังงาน ว่า ด้วยแนวทางปฏิบัติในการรับ แจ้งและการอนุญาตให้ประกอบ กิจการตามกฎหมายว่าด้วยการ ควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงโดย วิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2568	26 กันยายน พ.ศ. 2568			X			บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป ยกเลิก ความในข้อ 11 แห่งระเบียบกรมธุรกิจพลังงาน ว่าด้วย แนวทางปฏิบัติในการรับแจ้งและการอนุญาตให้ประกอบกิจการ ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงโดยวิธีการทาง อิเล็กทรอนิกส์ (SAFETY) พ.ศ. 2567 และให้ใช้ความตาม กฎหมายนี้กำหนดแทน -เพื่อปรับปรุงแนวทางปฏิบัติในการรับแจ้งและการอนุญาตให้ ประกอบกิจการตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง โดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ (SAFETY) ตามระเบียบนี้ กำหนด
3	FAE-GF-092 ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดให้หน่วยงาน ราชการเป็นศูนย์บริการธุรกิจพลังงานอิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ.	26 กันยายน พ.ศ. 2568			X			บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป ยกเลิก ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดให้หน่วยงาน ราชการเป็นศูนย์บริการธุรกิจพลังงานอิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ.

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
	ราชการเป็นศูนย์บริการธุรกิจ พลังงานอิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ. 2568							2567 -กำหนดให้กรมธุรกิจพลังงานและสำนักงานพลังงานจังหวัด 76 แห่งทั่วประเทศเป็นศูนย์บริการธุรกิจพลังงานอิเล็กทรอนิกส์ ใน การให้บริการเกี่ยวกับการรับแจ้งและอนุญาตให้ประกอบกิจการ ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ในกิจการ ควบคุมประเภทที่ 2 และกิจการควบคุมประเภทที่ 3

สรุปกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทกัลฟ์ ประจำปี 2568

เดือน	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (ฉบับ)				
	ความปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การประกอบกิจการโรงงาน	กฎหมายอ้างอิง	กฎหมายอื่นๆ
มกราคม	3	1	1	0	3
กุมภาพันธ์	0	1	0	0	0
มีนาคม	0	0	0	0	0
เมษายน	1	0	4	0	0
พฤษภาคม	0	1	0	0	0
มิถุนายน	0	0	0	0	0
กรกฎาคม	0	0	0	0	0
สิงหาคม	0	0	0	0	0
กันยายน	0	0	3	0	0
ตุลาคม					
พฤศจิกายน					
ธันวาคม					
รวม	4	3	8	0	3
รวมทั้งปี	18				

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.6 ผลกิจกรรม BBS

ผลกิจกรรม BBS ประจำเดือนกันยายน 2568 ดังนี้

1. 100 % Achievement
2. 97% of participants who Like and Wam
3. เดือนสิงหาคม 2568 มีการเปิด CA 0 เรื่อง (รวมเปิดทั้งหมดตั้งแต่ มกราคม - ธันวาคม 2568 จำนวน 3 เรื่อง ปิดประเด็นไปแล้ว 3 เรื่อง คงเหลือ 0 เรื่อง)

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม BBS](#)

: [Summary BBS Corrective Action](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.7 สรุปการเปิด-ปิด work permit ประจำปี 2568

GBP: Summary work permit 2025												
Items	Accumulate 2019-2024	Issue work		Closed		Open		Permit extended		Total work permit 2025	Accumulate since 2019-2025	Remark
		Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP			
Jan	80	53	80	53	0	0	0	0	133	844	80	-
Feb	57	27	57	27	0	0	0	0	84	717	57	-
Mar	56	33	56	33	0	0	0	0	89	631	56	-
Apr	51	63	51	63	0	0	0	0	114	814	51	-
May	51	42	51	42	0	0	0	0	93	612	51	-
Jun	54	38	53	38	0	0	1	0	92	556	54	-
Jul	53	55	53	55	0	0	0	0	108	650	53	-
Aug	49	39	49	39	0	0	0	0	88	581	49	-
Sep	50	43	44	43	0	0	6	0	93	488	50	-
Oct												
Nov												
Dec												
Sum	501	393	494	393	0	0	7	0	894	7483	501	

● ความไม่สอดคล้องหรือปัญหาที่พบจากการสุ่มตรวจสอบ work permit ประจำเดือน กันยายน 2568

- งานอันตรายประเภทงานใช้รถปั้นจั่น แขนเอกสารไม่ถูกต้อง เช่น ใบ ปจ. 2 เอกสารแผนการยก
- งานที่มี ผรม. ไม่แนบใบลงชื่อ safety talk and Tool box
- กรอกข้อมูลในเอกสาร safety checklist B ไม่ครบ
- การลงรายละเอียดใน LOTO ยังไม่ครบถ้วน เช่น ขาดการล็อกในส่วนของ ผรม.

Link เอกสาร: [สรุปการเปิด-ปิด work permit](#)

- มติที่ประชุม : 1. ให้ดำเนินการ Audit PTW เป็นประจำทุกเดือนอย่างต่อเนื่อง และ OPT เพิ่มความถี่ในการตรวจ PTW เป็น สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และเข้มงวดเรื่องการเปิด-ปิด Work ให้สอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติและระบบ PTW Online ที่นำมาใช้งาน
2. ทุกคนที่เกี่ยวข้องกับการเปิด PTW ต้องเข้มงวดเรื่องการตรวจสอบเอกสารและการเปิด PTW ออนไลน์ ถ้า ไม่ถูกต้องรีบแจ้งให้ WS ดำเนินการแก้ไข ก่อนกดอนุญาต
3. บันทึกความไม่สอดคล้องไว้เป็นหลักฐานเสมอ

วาระที่ 5 : โครงการปรับปรุงทางด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ด้านการจัดการพลังงาน และ MOC

- MOD & MOC ตั้งแต่ปี 2019 - 2025 มีการดำเนินการแล้วจำนวน 61 โครงการ แยกเป็น MOD จำนวน 30 เรื่อง และ MOC จำนวน 31 เรื่อง ปิดโครงการไปแล้ว 46 เรื่อง ไม่อนุมัติ 1 เรื่อง คงเหลือ 14 เรื่อง

Link เอกสาร: [MOC Log](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และที่ประชุมแจ้งเพิ่มเติมว่า Gulf กำลังพัฒนาระบบ MOC ให้สามารถเปิด-ปิด ผ่านระบบได้ (เป็น แผนงานในอนาคต)

วาระที่ 6 : ใบอนุญาตและรายงานของโรงไฟฟ้าบ้านโพ

ในเดือน กันยายน - ตุลาคม 2568 ส่งรายงาน ดังนี้

1. รายงาน ยก. 8 Mix Gas
2. รายงาน รง.8

Link เอกสาร: [ทะเบียนใบอนุญาต และรายงานตามกฎหมาย](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 7 : ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

7.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำรายเดือน

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งบ่อกักน้ำทิ้งและน้ำ CT Blow down มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ](#)

7.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศจาก CEMs มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ](#)

7.3 การตรวจวัดตามมาตรการ EIA รายการอื่นๆ เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

7.4 ข้อมูลปริมาณ waste

- เดือนกันยายน 2568 กำจัดขยะทั่วไปจำนวน 490 กิโลกรัม โดยนิคมอุตสาหกรรมไฮเทค
- เดือนกันยายน 2568 กำจัดขยะไม่อันตรายจำนวน 0 ตัน และขยะอันตรายจำนวน 0 ตัน

Link เอกสาร: [ข้อมูลปริมาณ waste](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 8 : เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

1. กิจกรรม 5ส

- ผลคะแนน 5ส ประจำพื้นที่ สะสม ระหว่างเดือน มกราคม – ธันวาคม 2568 ดังนี้
 - OPT = 0.00%
 - Admin = 0.00 %
 - MTN = 0.00 %

** อยู่ระหว่างรวบรวมคะแนน

- ตารางการตรวจ 5ส. ประจำเดือนกันยายน 2568

พื้นที่	กรรมการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1. พื้นที่กระบวนการผลิต (พื้นที่ลำดับที่ 1-7)	K. ประสิทธิ์ / K. จิรวัดน์ /K. วีระพงษ์	
2. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.1-2.3 : ดึก OPT)	K. ณัฏพล/K.ศรายุ/ K. สิทธิพงษ์	
3. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.4 : ดึก Admin)	K. สัมพันธ์ / K. รุ่งชัย / K. ประภาณี	
4. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.5-2.6 : ดึก MTN & WH)	K. ธิดารัตน์ / K. นิสารัตน์/K. เอกรินทร์	
5. Other/PTW	K.กิตติมา/K. สาริต/ K. อุดม	

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม 5ส.](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

2. กิจกรรม Health

- ติดตามมาตรการ COVID-19 : ดำเนินการต่อเนื่อง
- วิเคราะห์ผลการเบิกจ่ายยาของพนักงาน : ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง
- จัดกิจกรรม Fit & Firm ลดน้ำหนักเพื่อสุขภาพ

Link เอกสาร: [สรุปผลตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่พบความผิดปกติ](#)
: [สรุปผลวิเคราะห์การเบิกจ่ายยา](#)

3. กิจกรรมอื่นๆ

- ปี 2568 จัดการประกวด safety man, ดำเนินการอนุมัติงบประมาณเพื่อเตรียมของที่ระลึก 1 ล้าน ชม. การทำงาน

มติที่ประชุม : รับทราบและอยู่ระหว่างดำเนินการ

ประธานนัดประชุมครั้งต่อไปในวันที่ : วันที่ 26 พฤศจิกายน 2568

ปิดประชุมเวลา : 16:00 น.

ผู้จัดทำรายงาน

รายงานการประชุม
คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
และคณะกรรมการ 5ส.

ครั้งที่ 11/2568

วันที่ 26 พฤศจิกายน 2568

ห้องประชุม : Microsoft Teams

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. 1	ตำแหน่ง	ประธานคณะกรรมการฯ
2. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
3. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
4. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
5. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
6. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
7. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
8. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
9. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
10. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
11. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
12. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
13. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
14. 1	ตำแหน่ง	กรรมการ
15. 1	ตำแหน่ง	เลขาธิการคณะกรรมการฯ

ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม

1. ไม่มี

เริ่มประชุมเวลา : 13:30 น.

วาระที่ 1 : **เรื่องแจ้งเพื่อทราบ**

1. เรื่องประธานแจ้งเพื่อทราบ

-

2. เรื่องแจ้งเพื่อทราบอื่นๆ

- แผน ESMS audit ในวันที่ 4 กันยายน 2568 3 ตุลาคม 2568 << คงค้างประเด็นหน้างานจาก ESMS audit จำนวน 3 เรื่อง ติดตามอย่างต่อเนื่องจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ
- แผน Table top ซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 และปิดกิจกรรม safety week ในวันที่ 25 พฤศจิกายน 2568
- แผน GBP C Inspection ระหว่างวันที่ 1-20 พ.ย. 2568

- แผน Surveillance audit ISO 9001,14001,45001 ระหว่างวันที่ 27-28 พ.ย. 2568
- ประกาศ คปอ. ชุดใหม่เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2568



GBP 001-2568-SHE_
ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ

- รปภ. ยังคงมีปัญหาเรื่องการขาดงาน การส่งมอบอุปกรณ์ การส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องของ รปภ. การอัปเดตเรื่องติดตามไม่มีความคืบหน้า ทั้งนี้มีการติดตามอย่างต่อเนื่อง

- Safety week จะจัดในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม - กลางเดือนสิงหาคม 2568 << เดือนกันยายน 2568 ดำเนินการแล้วบางส่วน และดำเนินการเพิ่มเติมในเดือนตุลาคม 2568 : ดำเนินการแล้วเสร็จ

- มีการปรับระเบียบปฏิบัติการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าผ่านป้อมหน้า และ second gate ตั้งไฟล์ด้านล่าง



ขอโปรดดำเนินการ
โครงการ Second gate

Overview of Access Control

Main Gate	Second Gate
1. รถที่จะเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า หยุดตรวจด้านหน้าโรงไฟฟ้า	1. การเข้าพื้นที่ของ Visitor, Vendor ,Contractor ต้องได้รับอนุญาตและมีพนักงานของโรงไฟฟ้าออกมารับ
2. รปภ. Scan QR code	2. รปภ. ตรวจสอบตามข้อกำหนด โดย
3. รปภ. ตรวจสอบตรวจสอบยานพาหนะตามข้อกำหนด	2.1 ตรวจสอบและถ่ายภาพ ยานพาหนะ
	2.2 ตรวจสอบบุคคลเดินเท้าเข้า-ออก ไม่ต้องถ่ายภาพ
4. หากไม่มีข้อสงสัย รปภ. ให้รถผ่าน ถ้าพบสิ่งผิดปกติ รปภ. รายงาน SHE โรงไฟฟ้า	3. รปภ. ส่งภาพถ่ายในกลุ่มไลน์
5. การนำอุปกรณ์และเครื่องมือเข้า-ออก ต้องจัดทำเอกสารใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท	4. หากไม่มีข้อสงสัย รปภ. ให้รถผ่าน ถ้าพบสิ่งผิดปกติ รปภ. รายงาน SHE โรงไฟฟ้า

มติที่ประชุม : รับทราบและกำชับพนักงานทุกส่วนงานปฏิบัติตามมาตรการที่แจ้งเพื่อทราบอย่างเคร่งครัด

วาระที่ 2 : เรื่องการรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา

รับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 10/2568

Link เอกสาร:



10. Minute SHE
COM_GBP_Oct 2025

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งล่าสุด 26/11/2565				
1	กักหน้ในบ่อ CT Blowdown ใบพัดไม่หมุน 1 ข้าง	Q1/2569	ME	
2	OPT เสนอขอเพิ่มราวกันตกบริเวณ CT fan cell 1 (Cell 2,3 มีราวกันตก ส่วน cell 1 ไม่มี) 	Q1/2569	MM	
3	OPT เสนอทำราวกันตก บริเวณ LO tank ST 	Q1/2569	MM	
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 31/10/2565				
1	ประเด็นคงค้างจาก ESMS Audit เมื่อวันท่ี่ 3 ตุลาคม 2568 ที่ผ่านมา คงค้างจำนวน 3 เรื่อง ดัง attachment 10			
	1.1 บ้ายแจ้งมีการใช้งาน CCTV หน้าบ้อมรปภ. ให้ทำ version ภาษาไทยเพิ่มเติมเพื่อให้ ผู้มาเยี่ยมชม / ผู้รับเหมา อ่านได้อย่างชัดเจน 	30-11-2025	IT	บ้ายเป็น Policy จากทาง Legal ที่มีแค่ version ภาษาอังกฤษ ขอให้ทาง SHE Management แจ้งไปที่ฝ่ายกฎหมายเพื่อไขด้วย
	1.2 ตามกฎหมายใหม่เรื่องรถยก อุปกรณ์ Hand Tool /Hand lift ต้องจัดทำคู่มือและอบรมให้ความรู้แก่พนักงานที่มีการใช้งาน โดยสามารถทำในรูปแบบ On the Job training ได้	30-12-2025	MTN	อยู่ระหว่างการจัดทำคู่มือการใช้งาน เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะทำการขึ้นทะเบียนเอกสารในระบบ ISO พร้อม OJT พนักงานที่มีการใช้งาน Hand Tool /Hand

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				lift
	1.3 ห้อง Utility อาคาร Admin มี Fire alarm ค้างที่หน้าจอ 	Q1-2569	ME	กำลังอยู่ในขั้นตอนจัดซื้อจัดจ้างเพื่อหาผู้รับเหมามาแก้ไขระบบ fire alarm ให้กลับมาสู่สภาวะปกติ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/09/2562				
	ไม่มีประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/08/2562				
	ปิดครบทุกประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 31/07/2562				
1	เน็ต 3bb ที่ใช้เชื่อมกับ CCTV เดิมใช้ online แต่ปัจจุบันให้ใช้ network gulf ให้คง 3bb ไว้ใช้งานในระบบต่อไปค่าใช้จ่ายรายเดือนให้บริหารจัดการภายในโรงไฟฟ้า	สิงหาคม 2568	IT	
2	- การขออนุมัติน้ำมันใช้แล้วยังไม่ผ่านการอนุญาตของ กรอ. หากอนุญาตไม่ทันงาน C inspection ให้ MTN จัดหาพื้นที่จัดเก็บรอใบอนุญาตและการดำเนินการที่เกี่ยวข้อง - พบปัญหาการส่งกำจัด waste กับ W2E << Air filter ให้จัดเก็บที่เดินผ้าใบหรือตู้คอนเทนเนอร์ไว้ก่อน เพื่อรอ Bidding vendor รายใหม่แล้วเสร็จในช่วงเดือนตุลาคม 2568	สิงหาคม 2568	SHE/MM	การขออนุญาตน้ำมันใช้แล้วยังคงไม่ได้รับอนุญาต ทำการขออนุญาตกลับเข้าไปใหม่อีกครั้ง โดยเปลี่ยน vendor อีกราย << ณ วันที่ 26 กันยายน 2568 ไม่ได้รับอนุญาตจาก กรอ. ต้องรอ vendor รายใหม่ ที่จัดซื้อกำลังขออนุมัติ MEMO เมื่อผ่านการอนุมัติจะเร่งดำเนินการขออนุญาตกับ vendor รายใหม่ระหว่างรอใบอนุญาตให้ MM หาพื้นที่จัดเก็บน้ำมันไว้ก่อน

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/06/2565				
1	ค่าแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน เช่น Power block ,cooling tower ที่ตรวจวัดในวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ไม่ผ่านเกณฑ์ ต้องดำเนินการแก้ไขก่อนการตรวจวัดครั้งถัดไป	Q3/2568	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/05/2565				
1	การปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยในกรณีพนักงานสวมแว่นสายตา ต้องมาเบิกครอบแว่นตานิรภัย หรือแว่นตานิรภัยพร้อมตัดเลนส์สายตาที่ SHE และต้องใช้งาน 100%	ดำเนินการทันที	All	พนักงานทยอยเบิกไปใช้งานแล้ว และจะมีการสุ่มตรวจการสวมใส่อย่างสม่ำเสมอ
2	งาน C Inspection จะนัดประชุมแยกเพื่อเคลียร์ scope งาน PTW งาน SHE	มิถุนายน 2568	All	เลื่อนแผนงาน C Inspection ออกไปเดือนตุลาคม 2568 จะทำการชี้แจงในช่วงเดือนกันยายน 2568<< แผนอาจเลื่อนมาเดือนสิงหาคม 68; เลื่อนออกไปกันยายน 2568 << นัดประชุมในช่วง ตุลาคม 2568
3	ข้อจำกัดของ CCTV ที่ติดตั้งแนวรั้ว ณ ปัจจุบัน 1. CCTV แนวที่ปักของคนสวน ต้นไม้บดบังการตั้งค่า Crossing line ต้องรื้อกิ่งอยู่เสมอ และหากตัดต้นไม้จะมีปัญหาเรื่องที่พักของคนสวน เนื่องจากเต็นท์พักของคนสวนอยู่ใต้ร่มไม้ และจะมุมอับตรงด้านหลังที่พักสุบบุหรี่ 2. CCTV แนวหลัง WH กิ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรื้อกิ่งอยู่เสมอ 3. CCTV ริมรั้วฝั่งด้านหลัง Cooling จอดับ 1 จอ (28/05/68) รอ vendor เข้ามาตรวจสอบวันที่ 4/06/68 4. CCTV มุมเสา monitoring well (Down) กิ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยรื้อกิ่งอยู่เสมอ 5. CCTV หลังอาคารเอนกประสงค์ มีมุมอับจากกระยะมุมหักของแนวรั้ว 6. CCTV หลัง Gas metering มีมุมอับแนว	ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง	All	ส่วนงานที่เกี่ยวข้อง Monitor อย่างสม่ำเสมอ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	ริมรั้ว เนื่องจากแนวรั้วและต้นไม้ 7. CCTV แนวริมรั้วฝั่งถนนหน้าโรงไฟฟ้า (Gas metering) crossing line ไม่ตรวจจับ: ตรวจสอบการตั้งค่าอีกรอบ 8. CCTV เยื้อง Gas metering /หน้าหม้อแปลง CCTV ตรวจจับได้ปกติ ** มุมอับของ CCTV คือตำแหน่งใต้เสาที่ติดตั้ง CCTV ระยะประมาณ 1-1.5 เมตร ทดสอบเพิ่มเติมโดยการตีกรอบ area แนวมุมอับเพิ่มเติมทุกตำแหน่ง			
4	- กรณีมี ผรม. เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าพนักงานโรงไฟฟ้าต้องออกมารับ ผรม. เข้าพื้นที่ Control area ทุกครั้ง หากไม่ออกมารับไม่อนุญาตให้ ผรม. เดินเข้าไปเอง โดยเด็ดขาด << เน้นย้ำและปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง - ESMS เรื่อง Plant Security อยู่ระหว่างการปรับปรุงใหม่ จะประกาศใช้ในช่วงเดือน เมษายน 2568 << แจ้งให้ใช้เอกสาร Attachment 1 ที่มีการปรับปรุงก่อน ระหว่างรอประกาศใช้งานเอกสารฉบับหลัก << การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work << ปรับเปลี่ยนการเปิดประตู second gate ให้ปิดตลอดเวลา และช่วงเวลากลางวันให้รปภ. มาประจำจุดที่ป้อมนี้ตลอดเวลาเพื่อควบคุมคนเข้า-ออก และช่วงเวลากลางคืนให้สลับไปอยู่จุดบ่อพักน้ำทิ้ง	ดำเนินการทันที และดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 29/04/2025				

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
1	เสนอหาเส้นทางเดินระหว่างอาคาร เพื่อกำหนดเส้นทางการเดิน กรณีไม่สวมอุปกรณ์ PPE เข้าเขตพื้นที่ควบคุม (เส้นทางหน้า WH << CCR) : พื้นที่เขียว ขอบขาวหรือเหลือง (ตามภาพตัวอย่าง) การเดินในพื้นที่ที่กำหนดเพื่อยกเว้นการสวมหมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัยได้ แต่ต้องสวมรองเท้าหุ้มส้น แต่งกายชุดพนักงาน 	มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	OPT/SHE	กิจกรรม Big Cleaning Day เลื่อนการดำเนินการไปช่วงเดือนกรกฎาคม 2568
2	ทาสีรั้ว Switchyard ขอบแผ่นกันแมวด้านล่าง	พฤษภาคม 2568 มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568	All	กิจกรรม Big Cleaning Day
3	การปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ Plant security - การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work - การสวมใส่อุปกรณ์ PPE หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย สวมเสื้อแขนยาวในการเข้าพื้นที่ควบคุม เป็นต้น	ดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/03/2025				
1	ทยอยเปลี่ยนหลอดไฟ Floodlight ที่แสงสว่าง drop	ธันวาคม 2568	ME	มีการเปลี่ยนหลอดไฟที่ WTP แล้ว 1 พื้นที่ (เปลี่ยน LED ในอาคาร) << เปลี่ยนไปแล้วประมาณ 30 โคม
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 27/02/2025				

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	ปิดครบทุกประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/01/2025 (เรื่องคงค้าง)				
1	ขยะอุตสาหกรรม เมื่อนำเข้าพื้นที่จัดเก็บ ห้ามนำออก เนื่องจากมีการบันทึกปริมาณ สำหรับการส่งรายงาน และการขออนุญาต ผ่านระบบของ กรอ. แล้ว และกรณีการขาย จะได้ไม่มีปัญหาเรื่องการขายไม่ตรงกับ MEMO แนวทางการนำ waste เข้าอาคาร ดำเนินการดังนี้ 1) ผู้ที่ประสงค์จะเอา waste เข้าอาคาร (Hz, Non Hz, Oil) ในวันและเวลาทำการปกติ ให้แจ้ง SHE ทุกครั้ง เพื่อปลดล็อกคฤงญแจ สำหรับใช้งานเครื่องชั่งน้ำหนัก ถ่ายภาพ ติดสติ๊กเกอร์ที่ถุงบรรจุภัณฑ์ ชั่งจัดจัดเก็บ เป็นต้น หรือหาก SHE ติดภาระกิจอื่น รวมทั้งวันหยุด วันหยุดนักขัตฤกษ์ ให้แจ้ง SHE ก่อน แล้ว SHE จะแจ้ง Shift ให้ดำเนินการให้แทน 2) สำหรับพื้นที่จัดเก็บสารเคมี และถังสารเคมีใช้แล้ว ให้เป็นความรับผิดชอบโดยตรงของ OPT แต่เมื่อถึงรอบการจัดทำ MEMO เพื่อตัดจำหน่าย SHE จะเข้ามาดำเนินการจัดการเรื่องจำนวนก่อนการตัดจำหน่าย 3) เมื่อนำ waste เข้าอาคารต้องมั่นใจว่าไม่มีการนำไปใช้งานแล้วจริงๆ เพราะ SHE จะไม่อนุญาตให้นำออกไปใช้งาน หากมีความจำเป็นให้ขออนุมัติ PM เป็นรายกรณีไป	ดำเนินการทันที	SHE	SHE อยู่ระหว่างจัดทำทะเบียนบันทึกปริมาณ waste ที่นำเข้าอาคาร เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะปริ้น QR code ไปติดไว้ที่หน้าอาคารเพื่อให้พนักงานที่นำ waste เข้าอาคารทำการสแกน และลงปริมาณน้ำหนักผ่าน QR Code แทน
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/12/2024				
1	ตรวจสอบและซ่อมแซมประตูทางเข้าอาคาร ตึก Admin ทั้ง 2 ฝั่งให้พร้อมใช้งาน << เช็คกุญแจประตูเปิด-ปิด ศาลา	Q1/2568	GA/MM	- ประตูอาคาร Admin ทั้ง 2 ฝั่ง อยู่ระหว่าง Bidding << PO อนุมัติแล้ว รอ vendor เข้ามาดำเนินการ : ดำเนินการแล้วเสร็จ - ประตูศาลา อยู่ระหว่างขออนุมัติซื้ออุปกรณ์มาติดตั้ง

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				ใหม่ : กลอนไม่พอดีกับเบ้ารอก หาวิธีแก้ไข หรือจ้างดำเนินการ << รอเจาะเบ้าลอค (วัดขนาด เพื่อหาราคาทำเบ้าลอค) กำหนดแล้วเสร็จภายในเดือน สิงหาคม 2568 << รับของเข้ามาดำเนินการได้ ตั้งแต่วันที่ 7 พ.ค. 68
2	ข้อเสนอแนะจาก External audit ISO ; 4 OFI, 3 CM	Q1/2568	All	3 CM ดำเนินการแก้ไขครบถ้วน
2.1	4 OFI (ปิด 1 OFI คงเหลือ 3 OFI)			
	1) - องค์กรสามารถปรับปรุง SDS และ ฉลากสารเคมีตามระบบ GHS ให้ชัดเจน - การชี้บ่งอันตรายและประเมินความเสี่ยง ด้านความปลอดภัยสามารถปรับปรุงโดยใช้ เอกสาร SDS ประกอบการประเมินด้าน ลักษณะอันตราย, และมาตรการควบคุมให้ดีขึ้นได้	Q1/2568	GA	อยู่ระหว่างทบทวนทะเบียน ประเมินความเสี่ยงด้านความ ปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้สารเคมี << ดำเนินการแล้วเสร็จ
	2) อ้างถึงเอกสารวิธีปฏิบัติงานตรวจวัดค่า ความต้านทานดินในลานไถไฟฟ้า (WI- MTN-ME-12; Rev. 02; ประกาศใช้วันที่ 25.12.2565) องค์กรควรเพิ่มรายละเอียด เกี่ยวกับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง 115 kV และแนวทางป้องกันอันตราย • PPE สำหรับ ป้องกันอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง • ค่าเตือนเกี่ยวกับระยะห่างจากตัวนำ ไฟฟ้า 115 kV • สภาพอากาศที่ไม่เหมาะสมกับการทำงาน • ความละเอียดและความคลาดเคลื่อนของ เครื่องมือวัดที่เหมาะสมกับการใช้วัดค่า ความต้านทานดิน ไม่เกินหนึ่งโอห์ม • แผนฉุกเฉินกรณีมีผู้ได้รับอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง	Q1/2568 Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ ต้องผ่าน การคุยในที่ประชุม Expertise ME ก่อน เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard และแก้ไข JSA ให้สอดคล้องด้วย
	3) เพื่อการสอบกลับได้ องค์กรควรจัด บันทึกหมายเลขเครื่องมือวัดและหมายเลข	Q1/2568 Q2/2568	ME	รอหารือกับ Expertise ก่อนทำ การปรับปรุง เนื่องจากเป็น

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	ใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือวัด ลงในแบบบันทึก Ground Continuity Resistance Inspection Sheet (Form No. MTN-ME-12-01) และ แบบบันทึก Lightning Continue Resistance Inspection Sheet (FM-MTN-ME-12-01) ไว้ด้วย และควรนำค่า Error และ Uncertainty ที่ได้จากการสอบเทียบไปร่วมพิจารณาตัดสินผลการวัดค่าความต้านทานดินเหล่านั้นว่ามากกว่า 1 โอห์มหรือไม่	Q3/2568 (สิงหาคม)		เอกสาร One standard
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 22/10/2024 (เรื่องคางคัง)				
1	- เพิ่มแสงสว่างทางเดินออกประตูฉุกเฉิน << ติดหลอดฟลูออเรสเซนต์เพิ่ม และถอดป้ายทางออกหนีไฟตรงประตูทางเชื่อมเข้า WH ออก เนื่องจากประตูถูกล็อคแล้ว << เพิ่ม alarm กรณีมีคนเปิดเข้า-ออก << เพิ่ม Face scan ประตูทางเข้าอาคาร Admin, MTN, CCR	ธันวาคม 2567 มกราคม 2568	ME	รอ vender เสนอราคา << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง - จะ Alarm ขึ้น CCR หรือ - Alarm แค่ว่าประตูขณะมีคนเปิด-ปิด << PM แจ้ง คุณประสิทธิ์ในที่ประชุม Management meeting เมื่อวันที่ 24 ก.พ. 68 ให้สำรวจการดำเนินการจากโรงไฟฟ้าอื่นๆ มาประกอบการพิจารณาสำหรับดำเนินการเพิ่มเติม: โรงไฟฟ้าอื่นๆ ปิดให้สนิทอย่างเดียว << <u>ที่ประชุมมีมติให้ดำเนินการติดตั้ง Alarm ที่ประตู และไม่ต้อง link สัญญาณเสียงขึ้น CCR :</u> ได้ไปเสนอราคาแล้ว รอเปิด PR << ติดตั้งแล้วเสร็จวันที่ 24 มิ.ย. 68  - GBP set cctv ให้ Alert เสียงแจ้งเตือนที่ CCR << ดำเนินการแล้ว

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				- หลอดไฟ PO ออกแล้ว แต่ของยังไม่ครบ คาดว่าจะทำการติดตั้งหลอดไฟเพิ่มได้ในช่วงเดือนเมษายน 68 << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง <<ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อ 18 มิ.ย 68  << Face scan: ดำเนินการแบบ Pooling ซึ่ง Join Bundle แล้ว คืบหน้า 55% << ผู้รับเหมาเข้ามาประเมินหน้างานแล้ว รอเสนอราคา
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 26/06/2024 (เรื่องค่าง)				
1	ระบบเสียงตามสายในพื้นที่โรงไฟฟ้าได้ยืนยันไม่ชัดเจน ต้องทำการปรับปรุงระบบและเพิ่มจำนวนจุดติดตั้งให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ เพื่อให้การแจ้งเตือนเรื่องเหตุฉุกเฉิน และระบบการควบคุมการเข้าพื้นที่ของบุคคลอื่นที่ไม่ได้รับอนุญาตมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น	ปี 2568 (สิงหาคม 2568) (ธันวาคม 2568)	ME	อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณเพื่อดำเนินการในปี 2568 << จุดที่ต้องดำเนินการทั้งหมด ลำโพง 6 EA, Horn 1 EA ซึ่งมี การตรวจสอบร่วมกันระหว่าง MTN/ OPT/SHE : MTN ขอหารือว่าขอทยอยติดตั้งได้หรือไม่ << ช่วงต้น มกราคม- กุมภาพันธ์ 2568 ให้ทำการ Verify ทุกส่วนงานซ้ำอีกครั้งว่าจะดำเนินการอย่างไรต่อไป และให้ชื่อลำโพงมาทดสอบการกระจายเสียงก่อน 1 EA << อยู่ระหว่างจัดซื้อลำโพงเข้ามาทำการทดสอบ (พ.ค. 68) << ถอดลำโพงที่มีไปทำการทดสอบเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 จุดอับเสียงประกาศเสียงตามสาย เช่น ผัง Gas metering บ่อ CT Blowdown pond &

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				Cooling tower เมื่อเพิ่มลำโพง จะทำให้เสียงดังครอบคลุมพื้นที่ และได้ยินเสียงชัดเจน ทั้งนี้ในวันที่ 27 มีนาคม 2568 มีการปรับทิศทางของลำโพง 2 ตำแหน่ง คือตำแหน่ง GT12 (ริมถนน) และตำแหน่ง Boiler feed pump เพื่อให้ทิศทางการกระจายเสียงทำได้ชัดเจนมากยิ่งขึ้น << PM ให้เช็คงบประมาณและดำเนินการให้เสร็จภายในปี 2568: ดำเนินการออก PR ซื้ออุปกรณ์ติดตั้งแล้ว << มีการหาคาใหม่เพื่อไม่ Fix Brand ซึ่งราคาจะถูกลง และรอเปิด PR ส่วน PR เดิมจะทำการยกเลิก : ออก PR ซื้อแล้วรอ PO (คนละรุ่นกับที่มีการติดตั้งราคาถูกกว่า) << มีการทดสอบการใช้งานเมื่อวันที่ 30 ก.ค 68 สามารถใช้งานได้ และจะดำเนินการสั่งซื้ออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินการติดตั้งให้ครบทุกรายการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/04/2024 (ข้อเสนอแนะจากประกันภัยในวันที่ 23/04/2024 : คงค้าง)				
1	ส่วนงานไฟฟ้าตรวจสอบ Steam turbine emergency lube oil pump protection (ไม่ควรร Trip หาก Trip ต้องแก้ไขให้เป็น Alarm)	31 พฤษภาคม 2567 31 กรกฎาคม 2567	ME	ให้ตรวจสอบหาข้อสรุปในเบื้องต้น << ให้เตรียมข้อมูลทำ Present ประกันปี 68 ด้วย: Breaker ที่ใช้ Overload setting สูงกว่า Motor
2	Steam turbine Routine Lube oil test ควรเป็นแบบ Relief pressure test	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << 19 มกราคม 2568 ทำการทดสอบตาม Function พบ Pressure low จริง

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				<< จะทำการทดสอบทุกรอบงาน B & C โดยOPT ต้องจัดทำแผนการทดสอบไว้ด้วย
3	ตรวจสอบ Gas turbine CO2 Test ต้องสามารถ Hold ได้นานที่ 15 นาที (ตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังว่าการทดสอบที่ผ่านมา ระบบสามารถ Hold ได้จริงหรือไม่)	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << ทดสอบที่ GBL ไม่สามารถ Hold ได้ 15 นาที โดยดูจากกล้อง CCTV อยู่ได้ประมาณ 3 นาที: PM ให้เช็ค pressure เพิ่มเติมตอนที่ต้องทดสอบที่ GBP ว่า pressure เป็นอย่างไร และ Monitor เรื่องจุดรั่วต่างๆ ใน Enclosure ทุกจุดด้วย << หาอุปกรณ์หรือวิธีในการวัด Pressure เพื่อให้สามารถระบุได้ว่ายังมี CO2 อยู่ในพื้นที่ (ใช้เครื่องวัดแก๊สที่สามารถวัดค่าได้ หรือวิธีอื่นๆ)

Link เอกสาร: [เรื่องติดตามและข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงพื้นที่](#)



GBP_ข้อเสนอแนะเพื่อ
การปรับปรุงพื้นที่_resiz

มติที่ประชุม : รับทราบและติดตามผลการดำเนินการเป็นประจำทุกเดือน

วาระที่ 4 : เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

4.1 รายงานผลการผลการดำเนินการด้านความปลอดภัย

Safety Statistics 2025	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	YTD	Accumulate since last LTI
EMPLOYEE														
1. Average number of employees	32	33	34	34	34	34	33	34	34	34			34	34
2. Risk hours / Man-hour	6,278.50	5,311.50	6,982.00	5,215.00	5,627.00	6,040.00	5,742.50	5,800.00	6,164.50	6,188.50			59,349.50	512,112.50
3. Number of Fatal accidents	0	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	0
5. Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0
6. Number of injuries requiring first aid	0	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	0
8. Number of days worked since last lost workday injury. (beginning with next shift worked after lost time accident)	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31			304	2,557
9. Date of last lost work day injury (COD on November 1 st , 2018)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A			N/A	N/A
NON-EMPLOYEE														
10. Risk hours / Man hour	7,655.19	7,036.75	6,869.45	6,850.10	6,915.65	6,717.13	5,552.32	4,894.27	4,887.60	8,694.72			66,073.17	724,993.59
11. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday	0	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	0

- สถิติอุบัติเหตุ เริ่มนับจากวันเริ่มประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ คือวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 จนถึงปัจจุบัน ยังไม่เกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

Link เอกสาร: [Safety Statistics 2025](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และให้แต่ละส่วนงานนำเสนอของที่ระลึกที่ต้องการสำหรับ กิจกรรม 1 ล้าน ชั่วโมงการทำงาน แล้วมาโหวตในการประชุมครั้งถัดไป

4.2 แผนการดำเนินการด้านความปลอดภัย

4.2.1 EHS Master Plan 2025

- ตรวจวัดตามมาตรการ EIA ประจำเดือน ครอบคลุมแผนงาน

Link เอกสาร: [EHS Master Plan 2025](#)

4.2.2 กำหนดให้มีการจัดกิจกรรม Plant safety Patrol เป็นประจำทุกเดือน

- เดือน พฤศจิกายน 2568 นัดหมายตรวจสอบพื้นที่ All Area ในวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568 ช่วงเวลา 15:00น. เป็นต้นไป: โดยให้นำทะเบียน SHE Management 39 รายการ มาเป็นแนวทางในการตรวจสอบ

Link เอกสาร: [ข้อเสนอแนะจากการตรวจสอบพื้นที่](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.3 เป้าหมายการดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

4.3.1 BBS Participation (Oct 2025)

- 100 % Participant achievement (Average of January- December 2025 = 100%)
- 97 % Like and warn (Average of January- December 2025 = 98.5%)
- 0 Corrective action (Average of January- December 2025 = 3 Issue)

4.3.2 Zero accident

- No Loss time injury (สถิติความปลอดภัย ณ วันที่ประชุมอยู่ที่ 2,583 วัน)

4.3.3 Zero waste to Landfill

- Landfill 0 kg. (code 071-073)
- Incineration 0 kg. (code 074-076)

4.3.4 การเฝ้าระวังโรคที่เกิดจากการทำงานตามปัจจัยเสี่ยง

- พนักงานเกิดโรคจากการทำงาน = 0 ราย (สรุปจากผลตรวจสุขภาพประจำปีตามคำวินิจฉัยของแพทย์ และผลการสอบสวนกรณีพบความผิดปกติจากผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.4 Update กฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้องด้าน EHS ประจำเดือนตุลาคม 2568

สรุปสาระสำคัญของกฎหมายสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ที่เกี่ยวข้องกับ Gulf Group ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ระหว่างวันที่ 1 – 31 ตุลาคม 2568 จำนวน 5 ฉบับ ดังนี้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
1	OHS-OH-024 ประกาศกรมควบคุมโรค เรื่อง กำหนดแบบการแจ้ง การรับ แจ้งการรายงาน และวิธีการแจ้ง และการรายงานเพิ่มเติม ใน กรณีพบผู้ซึ่งเป็นหรือมีเหตุอัน ควรสงสัยว่าเป็นโรคจากการ ประกอบอาชีพหรือโรคจาก สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2568	1 ตุลาคม 2568	X					บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป 1. กำหนดแบบการแจ้ง / การรับแจ้ง / การรายงาน ดังนี้ - แบบการรับแจ้งของพนักงานเจ้าหน้าที่ซึ่งได้รับแจ้งข้อมูลจากนายจ้าง (แบบ บจ.30/1) - แบบการแจ้งข้อมูลของผู้รับผิดชอบในสถานพยาบาลซึ่งต้องแจ้งข้อมูลต่อพนักงานเจ้าหน้าที่ กรณีโรคจากการประกอบอาชีพ (แบบ บจ.30/2) - แบบการแจ้งข้อมูลของผู้รับผิดชอบในสถานพยาบาลซึ่งต้องแจ้งข้อมูลต่อพนักงานเจ้าหน้าที่ กรณีโรคจากสิ่งแวดล้อม (แบบ บจ.30/3) - แบบการรายงานข้อมูลของพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อกรมควบคุมโรคและคณะกรรมการควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อมจังหวัด หรือคณะกรรมการควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อมกรุงเทพมหานคร (แบบ บร.31/1) 2. การแจ้งข้อมูลของนายจ้างและผู้รับผิดชอบในสถานพยาบาลต่อพนักงานเจ้าหน้าที่ และการรายงานข้อมูลของพนักงานเจ้าหน้าที่ สามารถแจ้งหรือรายงานข้อมูลโดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ได้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
2	<u>OHS-OH-025</u> ประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง ชื่อหรืออาการสำคัญของโรคจากการประกอบอาชีพ พ.ศ. 2568	31 ตุลาคม 2568	X					บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป ยกเลิก ประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง ชื่อหรืออาการสำคัญของโรคจากการประกอบอาชีพ พ.ศ. 2563 ลงวันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ. 2563 - เพิ่มโรคหรืออาการที่เกิดจากรังสีแตกตัวหรือจากรังสีชนิดก่อกัมมันตรังสี เป็นโรคจากการประกอบอาชีพ (จากเดิม 5 โรค เพิ่มเป็น 6 โรค) และเพิ่มรายละเอียดอาการสำคัญ ตามประกาศ
3	<u>OHS-OH-026</u> ประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง ชื่อหรืออาการสำคัญของโรคจากสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2568	31 ตุลาคม 2568	X					บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป ยกเลิก 1. ประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง ชื่อหรืออาการสำคัญของโรคจากสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2563 ลงวันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ. 2563 2. ประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง ชื่อหรืออาการสำคัญของโรคจากสิ่งแวดล้อม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2565 - เพิ่มโรคหรืออาการที่เกิดจากรังสีแตกตัวหรือจากรังสีชนิดก่อกัมมันตรังสี เป็นโรคจากสิ่งแวดล้อม (จากเดิม 2 โรค เพิ่มเป็น 3 โรค) และเพิ่มรายละเอียดอาการสำคัญ ตามประกาศนี้
4	<u>FAE-PP-035</u> ประกาศสำนักงาน	ไม่มี ประกาศใน			X			บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป 1. ขั้นตอนและกระบวนการพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตให้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
	คณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และ เงื่อนไขการยื่นคำ ขอรับใบอนุญาตให้ผลิต พลังงานควบคู่ต่อสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน พ.ศ. 2568	ราชกิจจานุ เบกษา						ผลิตพลังงานควบคู่มีกระบวนการตามเอกสารหมายเลข 1 แนบท้ายประกาศนี้ 2. ให้ผู้ขอรับใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ยื่นเอกสาร ตามแบบที่กำหนดแนบท้ายประกาศนี้ต่อสำนักงาน กกพ. เพื่อประกอบการพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตให้ผลิต พลังงานควบคู่ ดังต่อไปนี้ 1) แบบคำขอรับใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่ (แบบ พค.1) ตามเอกสารหมายเลข 6 2) แบบตรวจเอกสารและหลักฐานประกอบ (Checklist) ตามเอกสารหมายเลข 3 3) แบบตรวจสอบระบบผลิตพลังงานควบคู่ตาม เอกสารหมายเลข 4 3. การยื่นคำขอรับใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ให้ยื่น ด้วยตัวเองที่สำนักงาน กกพ. หรือช่องทางอื่นตามที่ สำนักงาน กกพ. กำหนด
	(มีกฎหมายเก่าที่ยังไม่ขึ้น ทะเบียนในระบบ)							
5	OHS-CH-038	7 กรกฎาคม	X					บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง บัญชีรายชื่อวัตถุอันตราย (ฉบับที่ 8) พ.ศ. 2568	2568						ยกเลิก รายการเกี่ยวกับวัตถุอันตราย ในบัญชีรายชื่อวัตถุอันตรายแนบท้ายประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง บัญชีรายชื่อวัตถุอันตราย พ.ศ. 2556 ลงวันที่ 28 สิงหาคม 2556 ดังต่อไปนี้ โดยให้ใช้รายการตามบัญชีรายชื่อวัตถุอันตรายแนบท้ายประกาศฉบับนี้แทน บัญชี 5 ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ บัญชี 5.1 รายชื่อสารควบคุม ลำดับที่ 71 โกลด์ (I) ไฮยาไนด์ [gold (I) cyanide] ลำดับที่ 72 โกลด์โซเดียมไฮยาไนด์ (gold sodium cyanide) ลำดับที่ 73 โกลด์โพแทสเซียมไฮยาไนด์ (gold potassium cyanide) ลำดับที่ 85 คอปเปอร์ (I) ไฮยาไนด์ [copper (I) cyanide] ลำดับที่ 88 คอปเปอร์ (II) ไฮยาไนด์ [copper (II) cyanide] ลำดับที่ 95 แคดเมียมไฮยาไนด์ (cadmium cyanide) ลำดับที่ 122 ซิงค์ไฮยาไนด์ (zinc cyanide) ลำดับที่ 147 โซเดียมไฮยาไนด์ (sodium cyanide) ลำดับที่ 283 โพแทสเซียมไฮยาไนด์ (potassium cyanide) และลำดับที่ 289 โพรพิโอไนไตรล์ (propionitrile) หรือเอทิลไฮยาไนด์ (ethyl cyanide)

สรุปกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทกัลฟ์ ประจำปี 2568

เดือน	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (ฉบับ)				
	ความปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การประกอบกิจการโรงงาน	กฎหมายอ้างอิง	กฎหมายอื่นๆ
มกราคม	3	1	1	0	3
กุมภาพันธ์	0	1	0	0	0
มีนาคม	0	0	0	0	0
เมษายน	1	0	4	0	0
พฤษภาคม	0	1	0	0	0
มิถุนายน	0	0	0	0	0
กรกฎาคม	0	0	0	0	0
สิงหาคม	0	0	0	0	0
กันยายน	0	0	3	0	0
ตุลาคม	3	0	1	0	0
พฤศจิกายน					
ธันวาคม					
รวม	8	3	9	0	3
รวมทั้งปี	23				

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.6 ผลกิจกรรม BBS

ผลกิจกรรม BBS ประจำเดือนตุลาคม 2568 ดังนี้

1. 100 % Achievement
2. 97% of participants who Like and Warn
3. เดือนตุลาคม 2568 มีการเปิด CA 0 เรื่อง (รวมเปิดทั้งหมดตั้งแต่ มกราคม - ธันวาคม 2568 จำนวน 3 เรื่อง ปิดประเด็นไปแล้ว 3 เรื่อง คงเหลือ 0 เรื่อง)

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม BBS](#)

: [Summary BBS Corrective Action](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.7 สรุปการเปิด-ปิด work permit ประจำปี 2568

GBP: Summary work permit 2025												
Items	Accumulate 2019-2024	Issue work		Closed		Open		Permit extended		Total work permit 2025	Accumulate since 2019-2025	Remark
		Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP			
Jan	80	53	80	53	0	0	0	0	133	844	80	-
Feb	57	27	57	27	0	0	0	0	84	717	57	-
Mar	56	33	56	33	0	0	0	0	89	631	56	-
Apr	51	63	51	63	0	0	0	0	114	814	51	-
May	51	42	51	42	0	0	0	0	93	612	51	-
Jun	54	38	54	38	0	0	0	0	92	556	54	-
Jul	53	55	53	55	0	0	0	0	108	650	53	-
Aug	49	39	49	39	0	0	0	0	88	581	49	-
Sep	50	43	47	43	0	0	3	0	93	488	50	-
Oct	73	57	57	57	0	0	16	0	130	613	73	-
Nov	-	-	0	0	0	0	0	0	0	619	-	-
Dec	-	-	0	0	0	0	0	0	0	488	-	-
Sum	574	450	555	450	0	0	19	0	1024	7613	574	-

● ความไม่สอดคล้องหรือปัญหาที่พบจากการสุ่มตรวจสอบ work permit ประจำเดือน ตุลาคม 2568

- พบปัญหาการแนบเอกสารประกอบ PTW ไม่ถูกต้อง เช่น เอกสารงานยก เป็นต้น

Link เอกสาร: [สรุปการเปิด-ปิด work permit](#)

- มติที่ประชุม : 1. ให้ดำเนินการ Audit PTW เป็นประจำทุกเดือนอย่างต่อเนื่อง และ OPT เพิ่มความถี่ในการตรวจ PTW เป็น สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และเข้มงวดเรื่องการเปิด-ปิด Work ให้สอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติและระบบ PTW Online ที่นำมาใช้งาน
2. ทุกคนที่เกี่ยวข้องกับการเปิด PTW ต้องเข้มงวดเรื่องการตรวจสอบเอกสารและการเปิด PTW ออนไลน์ ถ้า ไม่ถูกต้องรีบแจ้งให้ WS ดำเนินการแก้ไข ก่อนกดอนุญาต
3. บันทึกความไม่สอดคล้องไว้เป็นหลักฐานเสมอ

วาระที่ 5 : โครงการปรับปรุงทางด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ด้านการจัดการพลังงาน และ MOC

- MOD & MOC ตั้งแต่ปี 2019 - 2025 มีการดำเนินการแล้วจำนวน 61 โครงการ แยกเป็น MOD จำนวน 30 เรื่อง และ MOC จำนวน 31 เรื่อง ปิดโครงการไปแล้ว 46 เรื่อง ไม่อนุมัติ 1 เรื่อง คงเหลือ 14 เรื่อง

Link เอกสาร: [MOC Log](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และที่ประชุมแจ้งเพิ่มเติมว่า Gulf กำลังพัฒนาระบบ MOC ให้สามารถเปิด-ปิด ผ่านระบบได้ (เป็น แผนงานในอนาคต)

วาระที่ 6 : ใบอนุญาตและรายงานของโรงไฟฟ้าบ้านโพ

ในเดือน ตุลาคม – พฤศจิกายน 2568 ส่งรายงาน ดังนี้

1. รายงาน ยก. 8 Mix Gas
2. รายงาน รง.8
3. รายงาน Emission
4. รายงานการอบรมเพิ่มเติมของ safety
5. รายงาน self declaration

Link เอกสาร: [ทะเบียนใบอนุญาต และรายงานตามกฎหมาย](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 7 : ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

7.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำรายเดือน

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งบ่อกักน้ำทิ้งและน้ำ CT Blow down มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ](#)

7.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศจาก CEMs มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ](#)

7.3 การตรวจวัดตามมาตรการ EIA รายการอื่นๆ เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

7.4 ข้อมูลปริมาณ waste

- เดือนตุลาคม 2568 กำจัดขยะทั่วไปจำนวน 640 กิโลกรัม โดยนิคมอุตสาหกรรมไฮเทค
- เดือนตุลาคม 2568 กำจัดขยะไม่อันตรายจำนวน 0 ตัน และขยะอันตรายจำนวน 0 ตัน

Link เอกสาร: [ข้อมูลปริมาณ waste](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 8 : เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

1. กิจกรรม 5ส

- ผลคะแนน 5ส ประจำพื้นที่ สะสม ระหว่างเดือน มกราคม – ธันวาคม 2568 ดังนี้
 - OPT = 0.00%
 - Admin = 0.00 %
 - MTN = 0.00 %

** อยู่ระหว่างรวบรวมคะแนน

- ตารางการตรวจ 5ส. ประจำเดือนพฤศจิกายน 2568

พื้นที่	กรรมการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1. พื้นที่กระบวนการผลิต (พื้นที่ลำดับที่ 1-7)		
2. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.1-2.3 : ดิ็ก OPT)		
3. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.4 : ดิ็ก Admin)		
4. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.5-2.6 : ดิ็ก MTN & WH)		
5. Other/PTW		

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม 5ส.](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

2. กิจกรรม Health

- ติดตามมาตรการ COVID-19 : ดำเนินการต่อเนื่อง
- วิเคราะห์ผลการเบิกจ่ายยาของพนักงาน : ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง
- จัดกิจกรรม Fit & Firm ลดน้ำหนักเพื่อสุขภาพ

Link เอกสาร: [สรุปผลตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่พบความผิดปกติ](#)
: [สรุปผลวิเคราะห์การเบิกจ่ายยา](#)

3. กิจกรรมอื่นๆ

- ปี 2568 จัดการประกวด safety man, ดำเนินการอนุมัติงบประมาณเพื่อเตรียมของที่ระลึก 1 ล้าน ชม. การทำงาน

มติที่ประชุม : รับทราบและอยู่ระหว่างดำเนินการ

ประธานนัดประชุมครั้งต่อไปในวันที่ : วันที่ 17 ธันวาคม 2568

ปิดประชุมเวลา : 16:00 น.

ผู้จัดทำรายงาน

รายงานการประชุม
คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
และคณะกรรมการ 5ส.

ครั้งที่ 12/2568

วันที่ 17 ธันวาคม 2568

ห้องประชุม : Microsoft Teams

ผู้เข้าร่วมประชุม

1.		ตำแหน่ง	ประธานคณะกรรมการฯ
2.		ตำแหน่ง	กรรมการ
3.		ตำแหน่ง	กรรมการ
4.		ตำแหน่ง	กรรมการ
5.		ตำแหน่ง	กรรมการ
6.		ตำแหน่ง	กรรมการ
7.		ตำแหน่ง	กรรมการ
8.		ตำแหน่ง	ผู้แทนกรรมการ (นายอุดม ลัดสำโรง)
9.		ตำแหน่ง	ผู้แทนกรรมการ (นายวีระพงษ์ คำเครือ)
10.		ตำแหน่ง	ผู้เข้าร่วมประชุม
11.		ตำแหน่ง	ผู้เข้าร่วมประชุม
12.		ตำแหน่ง	เลขาคณะกรรมการฯ

ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม

1.		ตำแหน่ง	กรรมการ
2.		ตำแหน่ง	กรรมการ
3.		ตำแหน่ง	กรรมการ
4.		ตำแหน่ง	กรรมการ
5.		ตำแหน่ง	กรรมการ

เริ่มประชุมเวลา : 14:00 น.

วาระที่ 1 : เรื่องแจ้งเพื่อทราบ

1. เรื่องประธานแจ้งเพื่อทราบ

- ผู้บริหารแจ้งการเฝ้าระวังสถานการณ์ประทะชายแดน และทุกโรงไฟฟ้าต้องเฝ้าระวังอย่างเข้มงวด โดยเฉพาะเรื่องโดรน บินเข้ามายังพื้นที่ ถ้าพบต้องแจ้งหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องโดยทันที

2. เรื่องแจ้งเพื่อทราบอื่นๆ

- หน่วยงาน Sustainability มีการประกาศเอกสารใหม่และปรับปรุงเอกสารเดิมบางส่วนในหมวด ESMS-EN (หมวด Environment) โดยบางฉบับมีผลกระทบโดยตรงต่อโรงไฟฟ้าที่ต้องปฏิบัติตาม แต่ต้องรอความชัดเจนเรื่องการปฏิบัติตามจากส่วนกลาง ดังนี้

New ESMS procedures (7):

1.  [ESMS-En-P-05 Water Footprint Rev00](#)
2.  [ESMS-En-P-06 Carbon Footprint of Organization Rev00](#)
3.  [ESMS-ES-P-02 Objectives, Targets and Programs Procedure Rev00](#)
4.  [ESMS-ES-P-05 Communication and Reporting Plan Rev00](#)
5.  [ESMS-ES-P-10 Control of Documents and Records Rev00](#)
6.  [ESMS-ES-P-11 ESMS Audit Rev00](#)
7.  [ESMS-ES-P-14 Procedure for Handling of Non-Conformities Rev00](#)

Revised ESMS procedure:

-  [ESMS-ES-P-18 Management of Change Rev05](#)

All ESMS documents are available at:  [01ESMS GULF](#) or [Sustainability SharePoint](#) (Click the ESMS icon).

- แผน ESMS audit ในวันที่ ~~4 กันยายน 2568~~ 3 ตุลาคม 2568 << คงค้างประเด็นหน้างานจาก ESMS audit จำนวน 3 เรื่อง ติดตามอย่างต่อเนื่องจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ

- แผน Table top ซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 และปิดกิจกรรม safety week ในวันที่ 25 พฤศจิกายน 2568: ดำเนินการตามแผน

- แผน GBP C Inspection ระหว่างวันที่ 1-20 พ.ย. 2568: งานแล้วเสร็จ

- แผน Surveillance audit ISO 9001,14001,45001 ระหว่างวันที่ 27-28 พ.ย. 2568: Audit แล้วเสร็จตามแผน
ได้ 2 OFI

- ประกาศ คปอ. ชุดใหม่เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2568



GBP 001-2568-SHE_
ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ

- รปภ. ยังคงมีปัญหาเรื่องการขาดงาน การส่งมอบอุปกรณ์ การส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องของ รปภ. การอัปเดตเรื่องติดตามไม่มีความคืบหน้า ทั้งนี้มีการติดตามอย่างต่อเนื่อง, GF ไม่เข้าประชุมรายเดือน, รปภ. มีการขาดจุดบางช่วง

- รปภ. พื้นที่ Block valve ที่ขอขยายงานจ้าง 3 เดือน ระหว่าง 1 มกราคม – 31 มีนาคม 2569 << GF ปฏิเสธการรับงาน ต้องหา vendor รายใหม่

- มีการปรับระเบียบปฏิบัติการเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้าผ่านป้อมหน้า และ second gate ดังไฟล์ด้านล่าง



ขอโปรดดำเนินการ
โครงการ Second gate

Overview of Access Control

Main Gate	Second Gate
1. รถที่จะเข้า-ออกพื้นที่โรงไฟฟ้า หยุดตรวจด้านหน้าโรงไฟฟ้า	1. การเข้าพื้นที่ของ Visitor, Vendor, Contractor ต้องได้รับอนุญาตและมีพนักงานของโรงไฟฟ้าออกมารับ
2. รปภ. Scan QR code	2. รปภ. ตรวจสอบตามข้อกำหนด โดย
3. รปภ. ตรวจตรวจสอบยานพาหนะตามข้อกำหนด	2.1 ตรวจสอบและถ่ายภาพ ยานพาหนะ
	2.2 ตรวจสอบบุคคลเดินเท้าเข้า-ออก ไม่ต้องถ่ายภาพ
4. หากไม่มีข้อสงสัย รปภ. ให้รถผ่าน ถ้าพบสิ่งผิดปกติ รปภ. รายงาน SHE โรงไฟฟ้า	3. รปภ. ส่งภาพถ่ายในกลุ่มไลน์
5. การนำอุปกรณ์และเครื่องมือเข้า-ออก ต้องจัดทำเอกสารใบอนุญาตนำสิ่งของเข้า-ออกบริษัท	4. หากไม่มีข้อสงสัย รปภ. ให้รถผ่าน ถ้าพบสิ่งผิดปกติ รปภ. รายงาน SHE โรงไฟฟ้า

มติที่ประชุม : รับทราบและกำชับพนักงานทุกส่วนงานปฏิบัติตามมาตรการที่แจ้งเพื่อทราบอย่างเคร่งครัด

วาระที่ 2 : เรื่องการรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา

รับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 11/2568

Link เอกสาร:



11. Minute SHE
COM_GBP_Nov 2025

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งล่าสุด 17/12/2025				
1	จอ CCTV ดับไป 4 จอ ให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขให้กลับมาใช้งานได้ตามปกติโดยเร็ว	Q1/2569	ME/IT	อุปกรณ์ชำรุดให้ขออนุมัติสั่งซื้อ switch ตัวผ่าน PM เนื่องจากเป็นงานระบบความปลอดภัยที่ต้องพร้อมใช้งานตลอดเวลา
2	การปฏิบัติงานที่มี ผรม. เข้ามาทำงานและมีการเปิด PTW ต้องมีบันทึกการดำเนินการทำ safety talk / Tool box talk ก่อนเริ่มงานทุกครั้ง โดยในช่วงเดือน มกราคม 2569 SHE management จะปรับปรุงระบบ PTW ให้บังคับแนบเอกสาร หากไม่แนบจะกดยกเลิก PTW ไม่ได้	ดำเนินการต่อเนื่อง	All	
3	การส่งรายงานประเมินความเสี่ยงตามกฎหมาย ยังไม่สามารถดำเนินการได้เนื่องจากรอประกาศกฎหมาย เรื่องหลักสูตร	รอหน่วยงานราชการประกาศกฎหมายลูก	SHE	

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	การฝึกอบรมของผู้ขึ้นทะเบียนผู้ชำนาญการเพื่อเซ็นรับรองรายงาน (อยู่ในทะเบียนประเมินความไม่สอดคล้องของกฎหมายแล้ว)			
4	ติดตามการแก้ไขผลตรวจติดตามจากหน่วยงานภายนอก 1st Surveillance audit ระหว่างวันที่ 27-28 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 2 OFI ดังนี้ 1) เครื่องมือวัดมีการสอบเทียบครบถ้วนตามข้อกำหนดมาตรฐานที่เกี่ยวข้องอย่างไรก็ตามจะเป็นการดียิ่งขึ้นหากมีการทบทวนวิธีการสำหรับการสอบเทียบ รวมถึงการสอบย้อนกลับของสารละลายมาตรฐานที่ใช้ในการสอบเทียบ 2) ข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงเกี่ยวกับการดำเนินการของคลังสินค้า ดังนี้ - รถยก 1 คันมีการตรวจสอบก่อนการใช้งานตามที่กำหนดในกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องจักร บันจูน หม้อน้ำ พ.ศ. 2564 จะเป็นการดียิ่งขึ้นหากมีการทบทวนแบบบันทึกผลการตรวจรถยก FW-MTN-WH-05 เพื่อให้สะดวกในการตรวจสอบก่อนการใช้งาน - สถานที่เก็บสารเคมีและน้ำมันมีการควบคุมการดำเนินการตามที่กำหนดใน WI-MTN-WH-03, rev.01 as of 16.06.2025 ความถี่ในการตรวจสอบสถานที่เก็บสารเคมีและน้ำมัน อาจทบทวนตามความเหมาะสม	เริ่ม มกราคม 69	MI	แก้ปัญหาโดยไม่ Stock ของเกินความจำเป็น ถ้าหมดเปิด PR ซื้อเข้ามาตามแผน
	2) ข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงเกี่ยวกับการดำเนินการของคลังสินค้า ดังนี้ - รถยก 1 คันมีการตรวจสอบก่อนการใช้งานตามที่กำหนดในกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องจักร บันจูน หม้อน้ำ พ.ศ. 2564 จะเป็นการดียิ่งขึ้นหากมีการทบทวนแบบบันทึกผลการตรวจรถยก FW-MTN-WH-05 เพื่อให้สะดวกในการตรวจสอบก่อนการใช้งาน - สถานที่เก็บสารเคมีและน้ำมันมีการควบคุมการดำเนินการตามที่กำหนดใน WI-MTN-WH-03, rev.01 as of 16.06.2025 ความถี่ในการตรวจสอบสถานที่เก็บสารเคมีและน้ำมัน อาจทบทวนตามความเหมาะสม	มกราคม 69	WH	1. ต้องตรวจสอบ Forklift ก่อนใช้งานทุกครั้ง 2. ทบทวนแบบฟอร์มการตรวจสอบสถานที่จัดเก็บน้ำมัน โดยเสนอเรื่องเข้าประชุมในที่ประชุม WH Expertise 3. นำแบบฟอร์ม FW-MTN-WH-03-01 ขึ้นทะเบียนให้แล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2568
5	แก้ไขประกาศ คปอ. โดยเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการใหม่ โดยตัด SL ออก และเพิ่ม WH เข้ามาแทน	มกราคม 2569	SHE	
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 26/11/2025				
1	กักหน้ำในบ่อ CT Blowdown ใบบัดไม่หมุน 1 ข้าง	Q1/2569	ME	

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
2	OPT เสนอขอเพิ่มราวกันตกบริเวณ CT fan cell 1 (Cell 2,3 มีราวกันตก ส่วน cell 1 ไม่มี) 	Q2/2569	MM	มูลค่าของการดำเนินการไม่สูง ให้ใช้งบหมวด improvement หมวด regular; สอบถามบัญชีอีกครั้ง << ขออนุมัติ PM เพื่อดำเนินการ
3	OPT เสนอทำราวกันตก บริเวณ LO tank ST 	Q2/2569	MM	มูลค่าของการดำเนินการไม่สูง ให้ใช้งบหมวด improvement หมวด regular; สอบถามบัญชีอีกครั้ง<< ขออนุมัติ PM เพื่อดำเนินการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 31/10/2025				
1	ประเด็นคงค้างจาก ESMS Audit เมื่อวันวันที่ 3 ตุลาคม 2568 ที่ผ่านมา คงค้างจำนวน 3 เรื่อง ดัง attachment 10			
	1.1 บ้ายแจ้งมีการใช้งาน CCTV หน้าบ้อมรปภ. ให้ทำ version ภาษาไทยเพิ่มเติม เพื่อให้ ผู้มาเยี่ยมชม / ผู้รับเหมา อ่านได้อย่างชัดเจน 	30-11-2025	IT	บ้ายเป็น Policy จากทาง Legal ที่มีแค่ version ภาษาอังกฤษ ขอให้ทาง SHE Management แจ้งไปที่ฝ่ายกฎหมายเพื่อไขด้วย * โรงไฟฟ้าทำการแปลเป็นภาษาไทยติดเพิ่ม
	1.2 ตามกฎหมายใหม่เรื่องรถยก อุปกรณ์ Hand Tool /Hand lift ต้องจัดทำคู่มือและอบรมให้ความรู้แก่พนักงานที่มีการใช้งาน โดยสามารถทำในรูปแบบ On the Job training ได้	31-01-2026	MTN	อยู่ระหว่างการจัดทำคู่มือการใช้งาน เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะทำการขึ้นทะเบียนเอกสารในระบบ ISO พร้อม OJT พนักงานที่มีการใช้งาน Hand Tool /Hand lift << MM ทำกราฟแล้ว รอขึ้นทะเบียน << ME ทำคู่มือแยก และ OJT แยก

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				
	1.3 ห้อง Utility อาคาร Admin มี Fire alarm ค้างที่หน้าจอ 	Q1-2569	ME	กำลังอยู่ในขั้นตอนจัดซื้อจัดจ้างเพื่อหาผู้รับเหมามาแก้ไขระบบ fire alarm ให้กลับมาสู่สภาวะปกติ : แก้ไขแล้วเสร็จ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/09/2525				
	ไม่มีประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/08/2525				
	ปิดครบทุกประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 31/07/2525				
1	เน็ต 3bb ที่ใช้เชื่อมกับ CCTV เดิมใช้ online แต่ปัจจุบันให้ใช้ network gulf ให้คง 3bb ไว้ใช้งานในระบบต่อไปค่าใช้จ่ายรายเดือนให้บริหารจัดการภายในโรงไฟฟ้า	สิงหาคม 2568	IT	ดำเนินการตามความเห็นที่ประชุม
2	- การคีย์ขออนุมัติน้ำมันใช้แล้วยังไม่ผ่านการอนุมัติของ กรอ. หากอนุมัติไม่ทันงาน C inspection ให้ MTN จัดหาพื้นที่จัดเก็บรื้อใบอนุญาตและการดำเนินการที่เกี่ยวข้อง - พบปัญหาการส่งกำจัด waste กับ W2E << Air filter ให้จัดเก็บที่เต็นท์ผ้าใบหรือตู้คอนเทนเนอร์ไว้ก่อน เพื่อรอ Bidding vendor รายใหม่แล้วเสร็จในช่วงเดือนตุลาคม 2568	สิงหาคม 2568	SHE/MM	การขออนุญาตน้ำมันใช้แล้ว ยังคงไม่ได้รับอนุญาต ทำการคีย์ขออนุญาตกลับเข้าไปใหม่อีกครั้ง โดยเปลี่ยน vendor อีกราย << ณ วันที่ 26 กันยายน 2568 ไม่ได้รับอนุญาตจาก กรอ. ต้องรอ vendor รายใหม่ ที่จัดซื้อกำลังขออนุมัติ MEMO เมื่อผ่านการอนุมัติจะเร่งดำเนินการขออนุญาตกับ vendor รายใหม่ระหว่างรื้อใบอนุญาตให้ MM หาพื้นที่จัดเก็บน้ำมันไว้ก่อน ;

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				น้ำมันที่ออกมาในช่วงงาน C ให้จัดหาผ้าใบคลุมน้ำมันให้เรียบร้อย เนื่องจาก พ.ย. 68 ที่ผ่านมา มีขออนุมัติ MEMO งานขายใหม่ ทำให้ vendor มีการเปลี่ยนแปลง และใบอนุญาต กอ. 1 ของโรงไฟฟ้าจะหมดอายุ ในวันที่ 31 ธันวาคม 2568 จะเริ่มขออนุญาตใหม่ได้ในช่วง มกราคม 2569 และต้องรอความชัดเจนจากทางส่วนกลางและฝ่ายกฎหมายสำหรับเอกสาร Liability ที่มีการปรับปรุงใหม่จากเคสแบตเตอรี่ด้วย คาดการณ์การจำหน่ายน้ำมันได้เร็วที่สุดประมาณเดือน เมษายน 2569 << ส่งกำจัด air filter แล้ว แต่มีปัญหา W2E แจ้ง กอ. 2 ส่วนที่ 3 ในระบบ กรอ. เกินปริมาณที่โรงไฟฟ้าได้รับอนุญาต (ไม่แจ้งยืนยันข้อมูลกับโรงไฟฟ้าก่อนดำเนินการ) ปัจจุบัน W2E ยื่นเอกสารต่อ กรอ. เพื่อแก้ไขข้อมูลแล้วและรอ กรอ. แก้ไขข้อมูล (ยังไม่รับวางบิล)
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 30/06/2025				
1	ค่าแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน เช่น Power block ,cooling tower ที่ตรวจวัดในวันที่ 12 มิถุนายน 2568 ไม่ผ่านเกณฑ์ ต้องดำเนินการแก้ไขก่อนการตรวจวัดครั้งถัดไป	Q3/2568	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/05/2025				
1	การปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยในกรณีพนักงานสวมแว่นสายตา ต้องมาเบิกครอบแว่นตานิรภัย หรือแว่นตานิรภัยพร้อมตัดเลนส์สายตาที่ SHE และต้องใช้งาน 100%	ดำเนินการทันที	All	พนักงานทยอยเบิกไปใช้งานแล้ว และจะมีการสุ่มตรวจการสวมใส่อย่างสม่ำเสมอ
2	งาน C Inspection จะนัดประชุมแยกเพื่อ	มิถุนายน 2568	All	เลื่อนแผนงาน C Inspection

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	เคลียร์ scope งาน PTW งาน SHE			ออกไปเดือนตุลาคม 2568 จะทำการชี้แจงในช่วงเดือนกันยายน 2568<< แผลอาจเลื่อนมาเดือนสิงหาคม 68; เลื่อนออกไปกันยายน 2568 << นัดประชุมในช่วง ตุลาคม 2568 ; Early C Inspection 1-22 Nov 2025
3	ข้อจำกัดของ CCTV ที่ติดตั้งแนวริมรั้ว ณ ปัจจุบัน 1. CCTV แนวที่พักของคนสวน ต้นไม้บดบังการตั้งค่า Crossing line ต้องริดกิ่งอยู่เสมอ และหากตัดต้นไม้จะมีปัญหาเรื่องที่พักของคนสวน เนื่องจากเต็นท์พักของคนสวนอยู่ไต่ริมไม้ และจะมูมอับตรงด้านหลังที่พักสุมบุหรี 2. CCTV แนวหลัง WH กิ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยริดกิ่งอยู่เสมอ 3. CCTV ริมรั้วฝั่งด้านหลัง Cooling จอดับ 1 จอ (28/05/68) รอ vendor เข้ามาตรวจสอบวันที่ 4/06/68 4. CCTV มุมเสา monitoring well (Down) กิ่งต้นไม้จะบดบังแนวกล้องเป็นช่วงๆ ในช่วงที่ต้นไม้โต ต้องคอยริดกิ่งอยู่เสมอ 5. CCTV หลังอาคารเอนกประสงค์ มีมูมอับจากระยะมุมหักของแนวรั้ว 6. CCTV หลัง Gas metering มีมูมอับแนวริมรั้ว เนื่องจากแนวรั้วและต้นไม้ 7. CCTV แนวริมรั้วฝั่งถนนหน้าโรงไฟฟ้า (Gas metering) crossing line ไม่ตรวจจับ: ตรวจสอบการตั้งค่าอีกรอบ 8. CCTV เยื้อง Gas metering /หน้าหม้อแปลง CCTV ตรวจจับได้ปกติ ** มูมอับของ CCTV คือตำแหน่งใต้เสาที่ติดตั้ง CCTV ระยะประมาณ 1-1.5 เมตร ทดสอบเพิ่มเติมโดยการตีกรอบ area แนวมูมอับเพิ่มเติมทุกตำแหน่ง	ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง	All	ส่วนงานที่เกี่ยวข้อง Monitor อย่างสม่ำเสมอ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
4	- กรณีมี ผรม. เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าพนักงานโรงไฟฟ้าต้องออกมารับ ผรม. เข้าพื้นที่ Control area ทุกครั้ง หากไม่ออกมารับไม่อนุญาตให้ ผรม. เดินเข้าไปเอง โดยเด็ดขาด << เน้นย้ำและปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง - ESMS เรื่อง Plant Security อยู่ระหว่างการปรับปรุงใหม่ จะประกาศใช้ในช่วงเดือน เมษายน 2568 << แจ้งให้ใช้เอกสาร Attachment 1 ที่มีการปรับปรุงก่อน ระหว่างรอประกาศใช้งานเอกสารฉบับหลัก << การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work << ปรับเปลี่ยนการเปิดประตู second gate ให้ปิดตลอดเวลา และช่วงเวลากลางวันให้ รปภ. มาประจำจุดที่ป้อมนี้ตลอดเวลาเพื่อควบคุมคนเข้า-ออก และช่วงเวลากลางคืนให้ สลับไปอยู่จุดป้อมพักน้ำทิ้ง	ดำเนินการทันที และดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 29/04/2025				

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
1	เสนอทาสีทางเดินระหว่างอาคาร เพื่อกำหนดเส้นทางการเดิน กรณีไม่สวมอุปกรณ์ PPE เข้าเขตพื้นที่ควบคุม (เส้นทางหน้า WH << CCR) : พื้นที่เขียว ขอบขาวหรือเหลือง (ตามภาพตัวอย่าง) การเดินในพื้นที่ที่กำหนดเพื่อยกเว้นการสวมหมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัยได้ แต่ต้องสวมรองเท้าหุ้มส้น แต่งกายชุดพนักงาน 	มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568 Q1/2569	OPT/SHE	กิจกรรม Big Cleaning Day เลื่อนการดำเนินการไปช่วงเดือนกรกฎาคม 2568 ต้นปี 69
2	ทาสีรั้ว Switchyard ขอบแผ่นกันแมวด้านล่าง	พฤษภาคม 2568 มิถุนายน 2568 กรกฎาคม 2568 มกราคม 2569	All	กิจกรรม Big Cleaning Day
3	การปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ Plant security - การผ่าน second gate เพื่อเข้าพื้นที่ Control area พนักงาน (ยกเว้น OPT เนื่องจากเป็นผู้ดูแลพื้นที่) ผู้มาติดต่อ ผรม. ต้องแจ้ง WS และ CCR ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง และต้องทำการถ่ายภาพรายงานให้โรงไฟฟ้าทราบ โดยรายงานผ่านกลุ่ม Permit to work - การสวมใส่อุปกรณ์ PPE หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย สวมเสื้อแขนยาวในการเข้าพื้นที่ควบคุม เป็นต้น	ดำเนินการต่อเนื่อง	All	1. SHE แจ้งในที่ประชุม คปอ. ให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ << ดำเนินการแล้ว 2. SHE แจ้ง รปภ. และกำกับดูแลให้ปฏิบัติตามระเบียบใหม่ << ดำเนินการแล้ว ** ติดตามการดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง จนกว่าจะมีการเปลี่ยนแปลง
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/03/2025				
1	ทยอยเปลี่ยนหลอดไฟ Floodlight ที่แสงสว่าง drop	ธันวาคม 2568	ME	มีการเปลี่ยนหลอดไฟที่ WTP แล้ว 1 พื้นที่ (เปลี่ยน LED ในอาคาร) << เปลี่ยนไปแล้วประมาณ 30 โคม

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 27/02/2025				
	ปิดครบทุกประเด็น			
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 28/01/2025 (เรื่องคงค้าง)				
1	ขยะอุตสาหกรรม เมื่อนำเข้าพื้นที่จัดเก็บ ห้ามนำออก เนื่องจากมีการบันทึกปริมาณ สำหรับการส่งรายงาน และการขออนุญาต ผ่านระบบของ กรอ. แล้ว และกรณีการขาย จะได้ไม่มีปัญหาเรื่องการขายไม่ตรงกับ MEMO แนวทางการนำ waste เข้าอาคาร ดำเนินการดังนี้ 1) ผู้ที่ประสงค์จะเอา waste เข้าอาคาร (Hz, Non Hz, Oil) ในวันและเวลาทำการปกติ ให้แจ้ง SHE ทุกครั้ง เพื่อปลดล็อกกุญแจ สำหรับใช้งานเครื่องชั่งน้ำหนัก ถ่ายภาพ ติดสติ๊กเกอร์ที่ถุงบรรจุภัณฑ์ ชั่งจัดจัดเก็บ เป็นต้น หรือหาก SHE ตัดภาระกิจอื่น รวมทั้งวันหยุด วันหยุดนักขัตฤกษ์ ให้แจ้ง SHE ก่อน แล้ว SHE จะแจ้ง Shift ให้ดำเนินการให้แทน 2) สำหรับพื้นที่จัดเก็บสารเคมี และถังสารเคมีใช้แล้ว ให้เป็นความรับผิดชอบโดยตรงของ OPT แต่เมื่อถึงรอบการจัดทำ MEMO เพื่อตัดจำหน่าย SHE จะเข้ามาดำเนินการจัดการเรื่องจำนวนก่อนการตัดจำหน่าย 3) เมื่อนำ waste เข้าอาคารต้องมั่นใจว่าไม่มีการนำไปใช้งานแล้วจริงๆ เพราะ SHE จะไม่อนุญาตให้นำออกไปใช้งาน หากมีความจำเป็นให้ขออนุมัติ PM เป็นรายกรณีไป	ดำเนินการทันที	SHE	SHE อยู่ระหว่างจัดทำทะเบียนบันทึกปริมาณ waste ที่นำเข้าอาคาร เมื่อจัดทำแล้วเสร็จจะปริ้น QR code ไปติดไว้ที่หน้าอาคารเพื่อให้พนักงานที่นำ waste เข้าอาคารทำการสแกน และลงปริมาณน้ำหนักผ่าน QR Code แทน << SHE อยู่ระหว่างปรับปรุงข้อมูลให้สอดคล้องกับ ESMS ของส่วนงาน Sustain ก่อนจัดทำ QR Code
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/12/2024				
1	ตรวจสอบและซ่อมแซมประตูทางเข้าอาคาร ตึก Admin ทั้ง 2 ฝั่งให้พร้อมใช้งาน << เช็ควงเล็บประตูเปิด-ปิด ศาลฯ	Q1/2568	GA/MM	- ประตูอาคาร Admin ทั้ง 2 ฝั่ง อยู่ระหว่าง Bidding << PO อนุมัติแล้ว รอ vendor เข้ามาดำเนินการ : ดำเนินการแล้วเสร็จ - ประตูศาลฯ อยู่ระหว่างขอ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				อนุมัติซื้ออุปกรณ์มาติดตั้งใหม่: กลอนไม่พอดีกับเบ้ารอกหา วิธีแก้ไข หรือจ้างดำเนินการ << รอกเจาะเบ้าล๊อค (วัดขนาดเพื่อ หาราคาทำเบ้าล๊อค) กำหนด แล้วเสร็จภายในเดือน สิงหาคม 2568<< ดำเนินการแล้วเสร็จ << รับของเข้ามาดำเนินการได้ ตั้งแต่วันที่ 7 พ.ค. 68
2	ข้อเสนอแนะจาก External audit ISO ; 4 OFI, 3 CM	Q1/2568	All	3 CM ดำเนินการแก้ไขครบถ้วน
2.1	4 OFI (ปิด 1 OFI คงเหลือ 3 OFI)			
	1) - องค์กรสามารถปรับปรุง SDS และ ฉลากสารเคมีตามระบบ GHS ให้ชัดเจน - การชี้บ่งอันตรายและประเมินความเสี่ยง ด้านความปลอดภัยสามารถปรับปรุงโดยใช้ เอกสาร SDS ประกอบการประเมินด้าน ลักษณะอันตราย, และมาตรการควบคุมให้ดีขึ้นได้	Q1/2568	GA	อยู่ระหว่างทบทวนทะเบียน ประเมินความเสี่ยงด้านความ ปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้สารเคมี << ดำเนินการแล้วเสร็จ
	2) อ้างถึงเอกสารวิธีปฏิบัติงานตรวจวัดค่า ความต้านทานดินในลานไถไฟฟ้า (WI- MTN-ME-12; Rev. 02; ประกาศใช้วันที่ 25.12.2565) องค์กรควรเพิ่มรายละเอียด เกี่ยวกับอันตรายจากไฟฟ้าแรงสูง 115 kV และแนวทางป้องกันอันตราย • PPE สำหรับป้องกันอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง • ค่าเตือนเกี่ยวกับระยะห่างจากตัวนำ ไฟฟ้า 115 kV • สภาพอากาศที่ไม่เหมาะสมกับการทำงาน • ความละเอียดและความคลาดเคลื่อนของ เครื่องมือวัดที่เหมาะสมกับการใช้วัดค่า ความต้านทานดิน ไม่เกินหนึ่งโอห์ม • แผนฉุกเฉินกรณีมีผู้ได้รับอันตรายจาก ไฟฟ้าแรงสูง	Q1/2568 Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)	ME	อยู่ระหว่างดำเนินการ ต้องผ่าน การคุยในที่ประชุม Expertise ME ก่อน เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard และแก้ไข JSA ให้สอดคล้องด้วย << จัดทำเป็น เอกสาร Support Document เข้าระบบ ISO แทน
	3) เพื่อการสอบกลับได้ องค์กรควรจัด	Q1/2568	ME	รอหารือกับ Expertise ก่อนทำ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
	บันทึกหมายเลขเครื่องมือวัดและหมายเลขใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือวัด ลงในแบบบันทึกGround Continuity Resistance Inspection Sheet (Form No. MTN-ME-12-01) และ แบบบันทึก Lightning Continue Resistance Inspection Sheet (FM-MTN-ME-12-01) ไปด้วย และควรรนำค่า Error และ Uncertainty ที่ได้จากการสอบเทียบไปร่วมพิจารณาตัดสินผลการวัดค่าความต้านทานดินเหล่านั้นว่ามากกว่า 1 โอห์มหรือไม่	Q2/2568 Q3/2568 (สิงหาคม)		การปรับปรุง เนื่องจากเป็นเอกสาร One standard << จัดทำเป็นเอกสาร Support Document เข้าระบบ ISO แทน
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 22/10/2024 (เรื่องคงค้าง)				
1	- เพิ่มแสงสว่างทางเดินออกประตูฉุกเฉิน << ติดหลอดฟลูออเรสเซนต์เพิ่ม และถอดป้ายทางออกหนีไฟตรงประตูทางเชื่อมเข้า WH ออก เนื่องจากประตูถูกล็อกแล้ว << เพิ่ม alarm กรณีมีคนเปิดเข้า-ออก << เพิ่ม Face scan ประตูทางเข้าอาคาร Admin, MTN, CCR	ธันวาคม 2567 มกราคม 2568	ME	รอ vender เสนอราคา << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง - จะ Alarm ขึ้น CCR หรือ - Alarm แค่ว่าประตูมีคนเปิด-ปิด << PM แจ้ง คุณประสิทธิ์ในที่ประชุม Management meeting เมื่อวันที่ 24 ก.พ. 68 ให้สำรวจการดำเนินการจากโรงไฟฟ้าอื่นๆ มาประกอบการพิจารณาสำหรับดำเนินการเพิ่มเติม: โรงไฟฟ้าอื่นๆ ปิดให้สนิทอย่างเดียว << <u>ที่ประชุมมีมติให้ดำเนินการติดตั้ง Alarm ที่ประตู และไม่ต้อง link สัญญาณเสียงขึ้น CCR :</u> ได้ไปเสนอราคาแล้ว รอเปิด PR << ติดตั้งแล้วเสร็จวันที่ 24 มิ.ย. 68  - GBP set cctv ให้ Alert เสียงแจ้งเตือนที่ CCR << ดำเนินการแล้ว - หลอดไฟ PO ออกแล้ว แต่ของยังมาไม่ครบ คาดว่าจะทำการ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				ติดหลอดไฟเพิ่มเติมในช่วงเดือนเมษายน 68 << Vendor มาส่งของแล้ว รอการติดตั้ง <<ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อ 18 มิ.ย 68  << Face scan: ดำเนินการแบบ Pooling ซึ่ง Join Bundle แล้ว คืบหน้า 55% <<ผู้รับเหมาเข้ามาประเมินหน้างานแล้ว รอเสนอราคา << ผู้รับเหมาเข้ามาติดตั้งในช่วงเดือน ธันวาคม 2568
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 26/06/2024 (เรื่องคงค้าง)				
1	ระบบเสียงตามสายในพื้นที่โรงไฟฟ้าได้ยืนยันไม่ชัดเจน ต้องทำการปรับปรุงระบบและเพิ่มจำนวนจุดติดตั้งให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ เพื่อให้การแจ้งเตือนเรื่องเหตุฉุกเฉิน และระบบการควบคุมการเข้าพื้นที่ของบุคคลอื่นที่ไม่ได้รับอนุญาตมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น	ปี 2568 (สิงหาคม 2568) (ธันวาคม 2568) Q1/2569	ME	-อยู่ระหว่างขออนุมัติงบประมาณเพื่อดำเนินการในปี 2568 << จุดที่ต้องดำเนินการทั้งหมด ลำโพง 6 EA, Horn 1 EA ซึ่งมี การตรวจสอบร่วมกันระหว่าง MTN/ OPT/SHE : MTN ขอหารือว่าขอทยอยติดตั้งได้หรือไม่ << ช่วงต้น มกราคม- กุมภาพันธ์ 2568 ให้ทำการ Verify ทุกส่วนงานซ้ำอีกครั้งว่าจะดำเนินการอย่างไรต่อไป และให้ชื่อลำโพงมาทดสอบการกระจายเสียงก่อน 1 EA << อยู่ระหว่างจัดซื้อลำโพงเข้ามาทำการทดสอบ (พ.ค. 68) << ถอดลำโพงที่มีไปทำการทดสอบเมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 จุดอับเสียงประกาศเสียงตามสาย เช่น ผัง Gas metering บ่อ CT Blowdown pond &

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม

ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				Cooling tower เมื่อเพิ่มลำโพง จะทำให้เสียงดังครอบคลุมพื้นที่ และได้ยินเสียงชัดเจน ทั้งนี้ในวันที่ 27 มีนาคม 2568 มีการปรับทิศทางของลำโพง 2 ตำแหน่ง คือตำแหน่ง GT12 (ริมถนน) และตำแหน่ง Boiler feed pump เพื่อให้ทิศทางการกระจายเสียงทำได้ชัดเจนมากยิ่งขึ้น << PM ให้เช็คงบประมาณและดำเนินการให้เสร็จภายในปี 2568: ดำเนินการออก PR ซื้ออุปกรณ์ติดตั้งแล้ว << มีการหาคาใหม่เพื่อไม่ Fix Brand ซึ่งราคาจะถูกลง และรอเปิด PR ส่วน PR เดิมจะทำการยกเลิก : ออก PR ซื้อแล้วรอ PO (คนละรุ่นกับที่มีการติดตั้งราคาถูกกว่า) << มีการทดสอบการใช้งานเมื่อวันที่ 30 ก.ค 68 สามารถใช้งานได้ และจะดำเนินการสั่งซื้ออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเข้ามาดำเนินการติดตั้งให้ครบทุกรายการ; อุปกรณ์ยังมาไม่ครบทุกรายการ รอสาย
เรื่องติดตามจากการประชุมครั้งที่ผ่านมา 25/04/2024 (ข้อเสนอแนะจากประกันภัยในวันที่ 23/04/2024 : คงค้าง)				
1	ส่วนงานไฟฟ้าตรวจสอบ Steam turbine emergency lube oil pump protection (ไม่ควรร Trip หาก Trip ต้องแก้ไขให้เป็น Alarm)	31 พฤษภาคม 2567 31 กรกฎาคม 2567	ME	ให้ตรวจสอบหาข้อสรุปในเบื้องต้น << ให้เตรียมข้อมูลทำ Present ประกันปี 68 ด้วย: Breaker ที่ใช้ Overload setting สูงกว่า Motor
2	Steam turbine Routine Lube oil test ควรรเป็นแบบ Relief pressure test	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << 19 มกราคม 2568 ทำการทดสอบตาม Function พบ

วาระที่ 3 : เรื่องสืบเนื่องและติดตาม				
ลำดับที่	รายการ	กำหนดแล้วเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	ความคืบหน้า
				Pressure low จริง << จะทำการทดสอบทุกรอบงาน B & C โดยOPT ต้องจัดทำแผนการทดสอบไว้ด้วย << Test ตอนงาน C Inspection 2568 ทำงานได้ตามปกติ
3	ตรวจสอบ Gas turbine CO2 Test ต้องสามารถ Hold ได้นานที่ 15 นาที (ตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังว่าการทดสอบที่ผ่านมา ระบบสามารถ Hold ได้จริงหรือไม่)	31 พฤษภาคม 2567 มกราคม 2569	MTN/OPT	รอทดสอบจริงอีกครั้งในช่วงงาน C Inspection มกราคม 2569 << ทดสอบที่ GBL ไม่สามารถ Hold ได้ 15 นาที โดยดูจากกล้อง CCTV อยู่ได้ประมาณ 3 นาที: PM ให้เช็ค pressure เพิ่มเติมตอนที่ต้องทดสอบที่ GBP ว่า pressure เป็นอย่างไร และ Monitor เรื่องจุดรั่วต่างๆ ใน Enclosure ทุกจุดด้วย << MI หาอุปกรณ์หรือวิธีในการวัด Pressure เพื่อให้สามารถระบุได้ว่ายังมี CO2 อยู่ในพื้นที่ (ใช้เครื่องวัดแก๊สที่สามารถวัดค่าได้ หรือวิธีอื่นๆ) << Early C Inspection Nov 2025 ทดสอบแล้ว ไม่สามารถ Hold ค่าได้ 15 นาที

Link เอกสาร: [เรื่องติดตามและข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงพื้นที่](#)



GBP_ข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงพื้นที่_resize

มติที่ประชุม : รับทราบและติดตามผลการดำเนินการเป็นประจำทุกเดือน

วาระที่ 4 : เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

4.1 รายงานผลการผลการดำเนินการด้านความปลอดภัย

Safety Statistics 2025	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	YTD	Accumulate since last LTI
EMPLOYEE														
1. Average number of employees	32	33	34	34	34	34	33	34	34	34	34		34	34
2. Risk hours / Man-hour	6,278.50	5,311.50	6,982.00	5,215.00	5,627.00	6,040.00	5,742.50	5,800.00	6,164.50	6,188.50	8,809.50		68,159.00	520,922.00
3. Number of Fatal accidents	0	0	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		0	0
5. Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0
6. Number of injuries requiring first aid	0	0	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		0	0
8. Number of days worked since last lost workday injury. (beginning with next shift worked after lost time accident)	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30		334	2,587
9. Date of last lost work day injury (COD on November 1 st , 2018)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A		N/A	N/A
NON-EMPLOYEE														
10. Risk hours / Man hour	7,655.19	7,036.75	6,869.45	6,850.10	6,915.65	6,717.13	5,552.32	4,894.27	4,887.60	8,694.72	54,874.95		120,948.12	779,868.54
11. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday	0	0	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		0	0

- สถิติอุบัติเหตุ เริ่มนับจากวันเริ่มประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ คือวันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 จนถึงปัจจุบัน ยังไม่เกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

Link เอกสาร: [Safety Statistics 2025](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และให้แต่ละส่วนงานนำเสนอของที่ระลึกที่ต้องการสำหรับ กิจกรรม 1 ล้าน ชั่วโมงการทำงาน แล้วมาโหวตในการประชุมครั้งถัดไป << เลื่อนการดำเนินการไปต้นปี 2569 แทน

4.2 แผนการดำเนินการด้านความปลอดภัย

4.2.1 EHS Master Plan 2025

- ตรวจวัดตามมาตรการ EIA ประจำเดือน ครบทุกแผนงาน

Link เอกสาร: [EHS Master Plan 2025](#)

4.2.2 กำหนดให้มีการจัดกิจกรรม Plant safety Patrol เป็นประจำทุกเดือน

- เดือน ธันวาคม 2568 นัดหมายตรวจสอบพื้นที่ All Area ในวันที่ 17 ธันวาคม 2568 ช่วงเวลา 15:00น. เป็นต้นไป: โดยให้นำทะเบียน SHE Management 39 รายการ มาเป็นแนวทางในการตรวจสอบ

Link เอกสาร: [ข้อเสนอแนะจากการตรวจสอบพื้นที่](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.3 เป้าหมายการดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

4.3.1 BBS Participation (Nov 2025)

- 100 % Participant achievement (Average of January- December 2025 = 100%)
- 97 % Like and warn (Average of January- December 2025 = 98.4%)
- 0 Corrective action (Average of January- December 2025 = 9 Issue)

4.3.2 Zero accident

- No Loss time injury (สถิติความปลอดภัย ณ วันที่ประชุมอยู่ที่ 2,604 วัน)

4.3.3 Zero waste to Landfill

- Landfill 0 kg. (code 071-073)
- Incineration 0 kg. (code 074-076)

4.3.4 การเฝ้าระวังโรคที่เกิดจากการทำงานตามปัจจัยเสี่ยง

- พนักงานเกิดโรคจากการทำงาน = 0 ราย (สรุปจากผลตรวจสุขภาพประจำปีตามคำวินิจฉัยของแพทย์ และผลการสอบสวนกรณีพบความผิดปกติจากผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.4 Update กฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้องด้าน EHS ประจำเดือนพฤศจิกายน 2568

สรุปสาระสำคัญของกฎหมายสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ที่เกี่ยวข้องกับ Gulf Group ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ระหว่างวันที่ 1 - 30 พฤศจิกายน 2568 จำนวน 4 ฉบับ ดังนี้

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
1	REF-LP-034 พระราชบัญญัติคุ้มครอง แรงงาน (ฉบับที่ 9) พ.ศ. 2568	3 พฤศจิกายน 2568				X		บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป ยกเลิก 1. ความในวรรคหนึ่งของมาตรา 41, มาตรา 59 แห่ง พรบ. คุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดย พรบ. คุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2562 และให้ใช้ความตาม พรบ.นี้แทน 2. ความในมาตรา 115/1 วรรคหนึ่ง แห่งพรบ. คุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพรบ. คุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2551 และให้ใช้ความตาม พรบ.นี้แทน สาระสำคัญกฎหมาย 1. (มาตรา 41 วรรคหนึ่ง) แก้ไขให้ลูกจ้างที่องค์กรมีสิทธิลา เพื่อคลอดบุตรครั้งหนึ่งได้ ไม่เกิน 120 วัน (เดิมไม่เกิน 98 วัน) 2. (มาตรา 41 วรรคสี่) เพิ่มสิทธิให้ลูกจ้างที่องค์กรมีสิทธิลา ต่อเนื่องเพื่อเลี้ยงดูบุตรได้อีกไม่เกิน 15 วัน กรณีบุตรมี ภาวะการเจ็บป่วยที่เสี่ยงต่อการเกิดโรคแทรกซ้อน มีความ ผิดปกติหรือมีภาวะพิการ ทั้งนี้ ให้ลูกจ้างต้องแสดงใบรับรอง แพทย์แผนปัจจุบันประกอบการลาด้วย 3. (มาตรา 41/1) เพิ่มสิทธิให้ลูกจ้างมีสิทธิลาเพื่อช่วยเหลือคู่ สมรสที่คลอดบุตรครั้งหนึ่งได้ไม่เกิน 15 วัน โดยใช้สิทธิก่อน หรือในวันที่ลาภายใน 90 วันนับแต่วันที่คลอดบุตร

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								4. (มาตรา 59) แก้ไขให้นายจ้างจ่ายค่าจ้างให้แก่ลูกจ้างในวันลาเพื่อคลอดบุตร เท่ากับค่าจ้างในวันทำงานตลอดระยะเวลาที่ลา แต่ไม่เกิน 60 วัน (เดิมไม่เกิน 45 วัน) 5. (มาตรา 59/1) เพิ่มสิทธิให้นายจ้างจ่ายค่าจ้างให้แก่ลูกจ้างที่ใช้สิทธิลาเพื่อเลี้ยงดูบุตร กรณีบุตรมีภาวะเจ็บป่วยฯ ในอัตราร้อยละ 50 ของค่าจ้างสำหรับวันทีลา 6. (มาตรา 59/2) เพิ่มสิทธิให้นายจ้างจ่ายค่าจ้างให้แก่ลูกจ้างที่ใช้สิทธิลาเพื่อช่วยเหลือคู่สมรสที่คลอดบุตรครั้งแรก เท่ากับค่าจ้างในวันทำงานตลอดระยะเวลาที่ลาแต่ไม่เกิน 15 วัน
2	REF-LP-035 ประกาศกรมสวัสดิการและ คุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขอความ ร่วมมือช่วยเหลือลูกจ้างที่ได้รับ ผลกระทบและเดือดร้อนจากภัย ธรรมชาติ	ไม่มี ประกาศใน ราชกิจจานุ เบกษา				X		บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป ด้วยสถานการณ์น้ำท่วมฉับพลัน น้ำป่าไหลหลาก และน้ำล้นตลิ่งในหลายพื้นที่ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อนายจ้าง ลูกจ้าง และผู้ที่เกี่ยวข้อง กรมสวัสดิ การและคุ้มครองแรงงานจึงขอความร่วมมือนายจ้าง ลูกจ้าง และผู้ที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการตามประกาศนี้ ยกตัวอย่าง - ขอความร่วมมือนายจ้างให้ลูกจ้างหยุดงานโดยไม่ถือเป็นวันลา หรือเป็นความผิดต่อข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงาน กรณีที่อยู่อาศัยของลูกจ้างได้รับผลกระทบจากภัยธรรมชาติ เป็นเหตุให้เดินทางไปทำงานไม่ได้หรือมาทำงานสาย - ให้นายจ้างจัดทำแผนฉุกเฉินกรณีเกิดภัยธรรมชาติ และให้คณะกรรมการความปลอดภัยฯ และ จป.ระดับต่างๆ ได้ร่วมมือ

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								และปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน ตรวจสอบไฟฟ้า เครื่องจักร อาคาร สถานที่เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอันตราย - ให้คณะกรรมการสวัสดิการฯ ร่วมมือกับนายจ้างในการดูแล สนับสนุนการจัดสวัสดิการให้ความช่วยเหลือลูกจ้างที่ประสบภัย ตามความเหมาะสม เป็นต้น
3	ENV-WM-028 กฎกระทรวงกำหนดอัตราค่า ธรรมเนียมและยกเว้น ค่าธรรมเนียมเกี่ยวกับการ จัดการสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2568	14 พฤศจิกายน 2568		X				บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป ยกเลิก ความในข้อ 1 แห่งกฎกระทรวงกำหนดอัตรา ค่าธรรมเนียมและยกเว้นค่าธรรมเนียมเกี่ยวกับการจัดการสิ่ง ปฏิกูลและมูลฝอย พ.ศ. 2567 และให้ใช้ความตามกฎกระทรวงนี้ แทน -กฎกระทรวงฯ นี้มีผลบังคับใช้วันที่ 17 พฤศจิกายน 2568 ยกเว้นข้อ 4, ข้อ 5 และข้อ 6 ซึ่งเกี่ยวข้องกับอัตรา ค่าธรรมเนียมในการเก็บ ขนและกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอยราย เดือน เป็นต้น ให้เลื่อนการบังคับใช้ไปเป็นวันที่ 17 พฤศจิกายน 2569 เป็นต้นไป (จากเดิมวันที่ 17 พฤศจิกายน 2568)
4	OTH-BM-038 กฎกระทรวง ฉบับที่ 72 (พ.ศ. 2568) ออกตามความใน พระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522	19 พฤศจิกายน 2568					X	บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป ยกเลิก ความในข้อ 1 (6) แห่งกฎกระทรวง ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2528) ออกตามความใน พรบ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 ซึ่ง แก้ไขเพิ่มเติมโดยกฎกระทรวง ฉบับที่ 65 (พ.ศ. 2558) และให้ ใช้ความตามกฎหมายนี้แทน

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			ความ ปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การ ประกอบ กิจการฯ	กฎหมาย อ้างอิง ¹	กฎหมาย อื่นๆ ²	
								จากเดิม “(6) การติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ของระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาอาคารอยู่อาศัยที่มีขนาดพื้นที่ติดตั้งไม่เกิน 160 ตารางเมตร และมีน้ำหนักรวมไม่เกิน 20 กิโลกรัมต่อตารางเมตร โดยต้องมีผลการตรวจสอบความมั่นคงแข็งแรงที่กระทำและรับรองโดยวิศวกรโยธาตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรว่าสามารถติดตั้งได้อย่างปลอดภัย และแจ้งให้เจ้าพนักงานท้องถิ่นทราบก่อนดำเนินการ” เปลี่ยนเป็น “(6) การติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ของระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีน้ำหนักรวมในบริเวณหนึ่งบริเวณใดไม่เกิน 20 กิโลกรัมต่อตารางเมตร บนหลังคาของอาคาร”

สรุปกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทกัลฟ์ ประจำปี 2568

เดือน	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (ฉบับ)				
	ความปลอดภัย	สิ่งแวดล้อม	การประกอบกิจการโรงงาน	กฎหมายอ้างอิง	กฎหมายอื่นๆ
มกราคม	3	1	1	0	3
กุมภาพันธ์	0	1	0	0	0
มีนาคม	0	0	0	0	0
เมษายน	1	0	4	0	0
พฤษภาคม	0	1	0	0	0
มิถุนายน	0	0	0	0	0
กรกฎาคม	0	0	0	0	0
สิงหาคม	0	0	0	0	0
กันยายน	0	0	3	0	0
ตุลาคม	3	0	1	0	0
พฤศจิกายน	0	1	0	2	1
ธันวาคม					
รวม	8	4	9	2	4
รวมทั้งปี	27				

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.6 ผลกิจกรรม BBS

ผลกิจกรรม BBS ประจำเดือนพฤศจิกายน 2568 ดังนี้

1. 100 % Achievement
2. 97% of participants who Like and Wam
3. เดือนพฤศจิกายน 2568 มีการเปิด CA 0 เรื่อง (รวมเปิดทั้งหมดตั้งแต่ มกราคม - ธันวาคม 2568 จำนวน 9 เรื่อง ปิดประเด็นไปแล้ว 9 เรื่อง คงเหลือ 0 เรื่อง)

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม BBS](#)

: [Summary BBS Corrective Action](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

4.7 สรุปการเปิด-ปิด work permit ประจำปี 2568

GBP: Summary work permit 2025												
Items	Accumulate 2019-2024	Issue work		Closed		Open		Permit extended		Total work permit 2025	Accumulate since 2019- 2025	Remark
		Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP	Manual work	SAP			
Jan	711	80	53	80	53	0	0	0	0	133	844	-
Feb	633	57	27	57	27	0	0	0	0	84	717	-
Mar	542	56	33	56	33	0	0	0	0	89	631	-
Apr	700	51	63	51	63	0	0	0	0	114	814	-
May	519	51	42	51	42	0	0	0	0	93	612	-
Jun	464	54	38	54	38	0	0	0	0	92	556	-
Jul	542	53	55	53	55	0	0	0	0	108	650	-
Aug	493	49	39	49	39	0	0	0	0	88	581	-
Sep	395	50	43	47	43	0	0	3	0	93	488	-
Oct	483	73	48	72	48	0	0	1	0	121	604	-
Nov	619	75	122	73	122	0	0	2	0	197	816	Early C Inspection 1-22 Nov 2025
Dec												
Sum	6589	649	563	643	563	0	0	6	0	1212	7313	

- ความไม่สอดคล้องหรือปัญหาที่พบจากการสุ่มตรวจสอบ work permit ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568
 - แบนเอกสารงานยกไม่ถูกต้อง/ แบนเอกสาร safety talk/Tool Box ก่อนเปิด PTW ไม่ครบ/ระบุรายละเอียดใน PTW ไม่ถูกต้อง

Link เอกสาร: [สรุปการเปิด-ปิด work permit](#)

มติที่ประชุม : 1. ให้ดำเนินการ Audit PTW เป็นประจำทุกเดือนอย่างต่อเนื่อง และ OPT เพิ่มความถี่ในการตรวจ PTW เป็น สัปดาห์ละ 1 ครั้ง และเข้มงวดเรื่องการเปิด-ปิด Work ให้สอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติและระบบ PTW Online ที่นำมาใช้งาน

2. ทุกคนที่เกี่ยวข้องกับการเปิด PTW ต้องเข้มงวดเรื่องการตรวจสอบเอกสารและการเปิด PTW ออนไลน์ ถ้า ไม่ถูกต้องรีบแจ้งให้ WS ดำเนินการแก้ไข ก่อนกดอนุญาต

3. บันทึกความไม่สอดคล้องไว้เป็นหลักฐานเสมอ

วาระที่ 5 : โครงการปรับปรุงทางด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ด้านการจัดการพลังงาน และ MOC

- MOD & MOC ตั้งแต่ปี 2019 - 2025 มีการดำเนินการแล้วจำนวน 61 โครงการ แยกเป็น MOD จำนวน 30 เรื่อง และ MOC จำนวน 31 เรื่อง ปิดโครงการไปแล้ว 46 เรื่อง ไม่อนุมัติ 1 เรื่อง คงเหลือ 14 เรื่อง

Link เอกสาร: [MOC Log](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ และที่ประชุมแจ้งเพิ่มเติมว่า Gulf กำลังพัฒนาระบบ MOC ให้สามารถเปิด-ปิด ผ่านระบบได้ (เป็นแผนงานในอนาคต)

วาระที่ 6 : ใบอนุญาตและรายงานของโรงไฟฟ้าบ้านโพ

ในเดือน พฤศจิกายน – ธันวาคม 2568 ส่งรายงาน ดังนี้

1. รายงาน ยก. 8 Mix Gas
2. รายงาน รง.8
3. รายงาน จปว.
4. รายงาน Boiler

Link เอกสาร: [ทะเบียนใบอนุญาต และรายงานตามกฎหมาย](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 7 : ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

7.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำรายเดือน

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งบ่อกักน้ำทิ้งและน้ำ CT Blow down มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ](#)

7.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

- ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศจาก CEMs มีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์

Link เอกสาร: [ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ](#)

7.3 การตรวจวัดตามมาตรการ EIA รายการอื่นๆ เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

7.4 ข้อมูลปริมาณ waste

- เดือนพฤศจิกายน 2568 ก่อจัดขยะทั่วไปจำนวน 1,745 กิโลกรัม โดยนิคมอุตสาหกรรมไฮเทค
- เดือนพฤศจิกายน 2568 ก่อจัดขยะไม่อันตรายจำนวน 3 ตัน และขยะอันตรายจำนวน 2.31 ตัน

Link เอกสาร: [ข้อมูลปริมาณ waste](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

วาระที่ 8 : เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

1. กิจกรรม 5ส

- ผลคะแนน 5ส ประจำพื้นที่ สะสม ระหว่างเดือน มกราคม – ธันวาคม 2568 ดังนี้
 - OPT = 0.00%
 - Admin = 0.00 %
 - MTN = 0.00 %

** อยู่ระหว่างรวบรวมคะแนน

- ตารางการตรวจ 5ส. ประจำเดือนธันวาคม 2568

พื้นที่	กรรมการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1. พื้นที่กระบวนการผลิต (พื้นที่ลำดับที่ 1-7)		
2. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.1-2.3 : ตึก OPT)		
3. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.4 : ตึก Admin)		
4. อาคารสำนักงาน (พื้นที่ลำดับที่ 2.5-2.6 : ตึก MTN & WH)		

พื้นที่	กรรมการตรวจสอบ	หมายเหตุ
5. Other/PTW		

Link เอกสาร: [สรุปผลกิจกรรม 5ส.](#)

มติที่ประชุม : รับทราบ

2. กิจกรรม Health

- ติดตามมาตรการ COVID-19 : ดำเนินการต่อเนื่อง
- วิเคราะห์ผลการเบิกจ่ายยาของพนักงาน : ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง
- จัดกิจกรรม Fit & Firm ลดน้ำหนักเพื่อสุขภาพ

Link เอกสาร: [สรุปผลตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่พบความผิดปกติ](#)
: [สรุปผลวิเคราะห์การเบิกจ่ายยา](#)

3. กิจกรรมอื่นๆ

- ปี 2568 จัดการประกวด safety man, ดำเนินการอนุมัติงบประมาณเพื่อเตรียมของที่ระลึก 1 ล้าน ชม. การทำงาน
<< เลื่อนขออนุมัติในต้นปี 2569 แทน

มติที่ประชุม : รับทราบและอยู่ระหว่างดำเนินการ

ประธานนัดประชุมครั้งต่อไปในวันที่ : วันที่ 27 มกราคม 2569

ปิดประชุมเวลา : 16:00 น.

ผู้จัดทำรายงาน

ภาคผนวก ข.2-35

คู่มือความปลอดภัยในการทำงาน (Safety Procedure)



SAFETY HANDBOOK

คู่มือปฏิบัติงาน

ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



ฝ่ายบริหารงานสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยระดับองค์กร
(Corporate EHS Management)
กลุ่มบริษัท กัลฟ์

คำนำ

พนักงานทุกคนถือเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่าต่อองค์กร กลุ่มบริษัท กัลฟ์ จึงให้ความสำคัญและใส่ใจในด้านความปลอดภัยในการทำงานของพนักงานเป็นอันดับแรก โดยมุ่งมั่นที่จะบรรลุเป้าหมายคือผู้ปฏิบัติงานทุกคนมีความปลอดภัยปราศจากการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยจากการทำงานตลอดเวลาที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าและมุ่งหวังให้ทุกคนตระหนักและปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด

ฝ่ายบริหารงานสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยระดับองค์กร จึงได้จัดทำคู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานฉบับนี้ขึ้น เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานทราบถึงข้อกำหนดด้านความปลอดภัยเบื้องต้นอันจะนำไปสู่การลดโอกาสเกิดอุบัติเหตุจากการทำงานได้

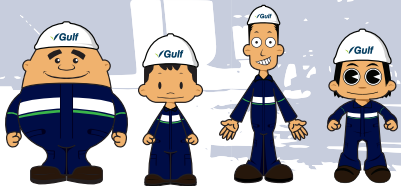
ด้วยความปรารถนาดี
ฝ่ายบริหารงานสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยระดับองค์กร
(Corporate EHS Management)
กลุ่มบริษัท กัลฟ์

สารบัญ

นโยบายด้านสิ่งแวดล้อม สังคมและความปลอดภัย	1
กฎระเบียบความปลอดภัยทั่วไป	2
การเข้า - ออกโรงไฟฟ้า	10
อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	11
ระบบขออนุญาตทำงาน	14
การทำงานกับเครื่องจักรและอุปกรณ์	17
การทำงานในที่อับอากาศ	18
การทำงานกับระบบและอุปกรณ์ไฟฟ้า	20
การทำงานกับสารเคมี	21
การทำงานบนที่สูง	23
การทำงานกับปั้นจั่น	24
การทำงานกับรถยก	25
การใช้งานและเก็บถังก๊าซ	26
การทำงานที่ก่อให้เกิดความร้อน/ประกายไฟ	27
สีและเครื่องหมายความปลอดภัย	28
การเตรียมพร้อมและตอบโต้เหตุฉุกเฉิน	31
การรายงานและการสอบสวนอุบัติเหตุ	32

สารบัญ

โครงการพัฒนาวัฒนธรรมความปลอดภัย	33
การปฐมพยาบาลเบื้องต้น	35
การช่วยฟื้นคืนชีพขั้นพื้นฐาน	39
ประเภทของขยะและภาชนะรองรับ	40



นโยบายด้านสิ่งแวดล้อม สังคมและความปลอดภัย

ประเด็นสำคัญ	รายละเอียด
 การดำเนินงานอย่างยั่งยืน	มุ่งสู่ความยั่งยืนในมิติเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม และส่งเสริมแนวปฏิบัติที่ยั่งยืนทั้งในและนอกองค์กร
 การปฏิบัติตามกฎหมาย	ปฏิบัติตามพันธกรณีและข้อตกลงต่างๆ การปฏิบัติตามสิทธิมนุษยชนและสิทธิแรงงานตามมาตรฐานสากล ปฏิบัติตามกฎหมาย
 การกำกับดูแลกิจการ	ปฏิบัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีความโปร่งใส ต่อต้านการทุจริตคอร์ปชั่นส่งเสริมการปฏิบัติที่เป็นธรรมและจริยธรรม
 การบริหารความเสี่ยง	ประเมินและบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ ติดตามและประเมินผลการดำเนินการอย่างสม่ำเสมอ ทำการตรวจสอบภายในและภายนอก รักษากระบวนการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสม
 การมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย	สร้างช่องทางการสื่อสารที่ชัดเจน เผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเชื่อถือได้ บริหารข้อร้องเรียนและการขอคำปรึกษา สนับสนุนการปรึกษาหารือและการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม
 ความผูกพันของพนักงาน	สร้างสภาพแวดล้อมการทำงานที่ปลอดภัยตามหลักอาชีวอนามัยในที่ทำงาน ส่งเสริมการไม่เลือกปฏิบัติและความเท่าเทียมทางเพศ สนับสนุนการพัฒนาบุคลากร และความเป็นอยู่ที่ดี
 การปกป้องสิ่งแวดล้อม	ใช้เทคโนโลยีและแนวปฏิบัติที่ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม มุ่งมั่นปกป้องสิ่งแวดล้อมในทุกขั้นตอนการพัฒนาโครงการ ส่งเสริมความตระหนักเรื่องสิ่งแวดล้อมและการอนุรักษ์ธรรมชาติ

กฎความปลอดภัยทั่วไป

- ปฏิบัติตามระเบียบ และคู่มือความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า
- ให้สวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน ได้แก่ แว่นตานิรภัย หมวกนิรภัย และรองเท้านิรภัย ตลอดเวลาในพื้นที่ที่กำหนด
- ปฏิบัติตามป้ายสัญลักษณ์ความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด
- ดูแล รักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยในพื้นที่ปฏิบัติงานตามหลักการ 5ส
- ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่โรงไฟฟ้า ยกเว้นบริเวณที่กำหนดไว้เท่านั้น
- ห้ามวางสิ่งของกีดขวางบริเวณทางเดิน ทางออก บันได อุปกรณ์ดับเพลิง และแผงควบคุมสวิตช์ไฟฟ้า
- ห้ามหยอกล้อหรือกระทำการใดที่ไม่เหมาะสมในขณะที่ปฏิบัติงาน
- ห้ามดื่มสุรา เสพยาเสพติด และพกพาอาวุธหรือสิ่งผิดกฎหมายภายในโรงไฟฟ้า
- ให้หยุดปฏิบัติงานทันทีเมื่อพบว่าไม่ปลอดภัยในขณะปฏิบัติงานเพื่อทำการแก้ไขให้ปลอดภัยก่อนจึงเริ่มปฏิบัติงานต่อไป
- รายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบทุกครั้งเมื่อประสบอุบัติเหตุหรือพบเห็นการเกิดอุบัติเหตุ

การป้องกันอันตรายสำหรับผู้มาติดต่อและเยี่ยมชม โรงไฟฟ้า

ผู้ที่มาติดต่อและเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า จะต้องสวมอุปกรณ์
ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามที่กำหนด รวมถึงปฏิบัติตาม
กฎระเบียบด้านความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด

ความปลอดภัยในสำนักงาน

- ไม่ใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าหรืออุปกรณ์สำนักงานที่ชำรุด
ให้แจ้งผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขให้ปลอดภัยก่อนใช้งานต่อไป
- ไม่ควรขึ้นเหยียบบนเก้าอี้หรืออุปกรณ์ที่ไม่มี
ความมั่นคงเพื่อหยิบสิ่งของที่วางอยู่สูง
- ไม่เปิดลิ้นชักตู้เก็บเอกสารค้างไว้เพราะอาจทำให้ตู้ลั่นคว่ำได้
- การขึ้น-ลงบันไดให้จับราวบันได และเดินขึ้น-ลงอย่าง
ระมัดระวัง
- ใช้อุปกรณ์การตัด เช่น กรรไกร คัตเตอร์ ที่ตัดกระดาษ
อย่างระมัดระวัง
- การวางสิ่งของที่อยู่สูงเหนือระดับศีรษะ ให้ใส่ในภาชนะ/
กล่องเพื่อป้องกันการตกหล่น
- กรณีต้องผลักประตูเข้า-ออก ต้องเปิดอย่างช้าๆ ระมัดระวัง
และไม่ใช่มือดันที่กระจกโดยตรงเพราะกระจกอาจหลุด
แตกได้

ความปลอดภัยนอกเวลางาน

พนักงานควรมีการสื่อสารเน้นย้ำ หรือ ทบทวนถึงอันตรายต่าง ๆ ของอุบัติเหตุตอนอกงาน เพื่อลดโอกาสในการเกิดอุบัติเหตุดังกล่าว เช่น อุบัติเหตุจากยานพาหนะขณะเดินทาง

การจ้างหรือเช่าอุปกรณ์ เครื่องจักร

ในกรณีต้องจ้างหรือเช่าอุปกรณ์ เครื่องจักรต่างๆ มาใช้งานชั่วคราวหรือระยะยาว จำเป็นที่ผู้ปฏิบัติงานจะต้องได้รับการอบรม หรือมีใบรับรองเฉพาะตามข้อกำหนดของอุปกรณ์เครื่องจักรนั้นๆ

การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้า

ให้หลีกเลี่ยงการปฏิบัติงานในที่โล่งแจ้ง หรือนอกอาคาร ในระหว่างเกิดฝนฟ้าคะนอง และควรปฏิบัติดังนี้

- ไม่ควรปฏิบัติงานที่ไปเชื่อมต่อ หรือ สัมผัสกับระบบไฟฟ้าแรงดันสูง
- หลีกเลี่ยงการสัมผัสโครงสร้างต่างๆ ที่เป็นโลหะ
- อยู่ห่างจากต้นไม้ รั้ว เสา หรือท่อเหล็ก
- ไม่ควรใช้อุปกรณ์ทำงานที่เป็นตัวนำไฟฟ้าที่มีความยาวมากกว่า 9 นิ้ว เพราะอาจเป็นสื่อล่อฟ้าได้

การยก และเคลื่อนย้ายสิ่งของด้วยแรงคน

- ต้องพิจารณาวัตถุที่จะยก เช่น ลักษณะ น้ำหนัก และอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้น
- ยกวัตถุขึ้นตรงๆ โดยให้ขาเป็นส่วนที่รับน้ำหนัก หลังตรง และใช้กำลังขาในการยก อย่าใช้กำลังของส่วนหลัง และไม่บิดเอวหรือเอี้ยวตัวขณะยก
- กรณีที่มีผู้ช่วยยก ให้ยกและวางสิ่งของพร้อมกัน ขณะยกให้น้ำหนักสิ่งของสมดุลกันทุกฝั่งที่ยก
- ห้ามยกของหนักให้อยู่ในระดับที่สูงเกินกว่าหน้าอก ควรยกของขึ้นมาให้สูงระดับเอวหรือข้อศอก
- สวมถุงมือป้องกัน กรณียกวัตถุที่ผิวไม่เรียบ มีคม



การยก และเคลื่อนย้ายสิ่งของด้วยเครื่องทุ่นแรง

- การใช้รถเข็น ต้องวางน้ำหนักให้ตกที่ศูนย์กลางล้อ และใช้วิธีดันให้เคลื่อนที่ไปข้างหน้า
- ห้ามบรรทุกหรือใช้อุปกรณ์การยกเกินกว่าขีดความสามารถหรือน้ำหนักที่รองรับได้

การกองเก็บวัสดุ

- ดูแลรักษาสถานที่เก็บเครื่องมือและอุปกรณ์ให้สะอาด เป็นระเบียบไม่มีสิ่งของที่ไม่จำเป็นกองสะสมไว้นานอาจทำให้เกิดการสะดุด การติดไฟ การระเบิด รวมถึงเป็นแหล่งสะสมเชื้อโรค
- วัสดุที่จัดเก็บจะต้องพิจารณาการจัดวาง โดยกำหนดระยะห่าง การแยกประเภท การจำกัดความสูงและการกำหนดระยะห่างจากประกายไฟ หรือกระแสไฟฟ้า
- การวางของบนพาเลท ต้องมีน้ำหนักไม่เกิน 2 ตัน มีความสูงไม่เกิน 5 ฟุตต่อชั้น และวางซ้อนได้ไม่เกิน 2 ชั้น
- การวางของต้องวางให้น้ำหนักอยู่ที่ศูนย์กลางของภาชนะรองรับ

การป้องกันอันตรายจากการทำงานที่มีอุณหภูมิ และแรงดันสูง

ระบบต่างๆ ของโรงไฟฟ้าประกอบด้วยส่วนที่มีอุณหภูมิสูง (ตั้งแต่ 150 องศาฟาเรนไฮต์ หรือ 65 องศาเซลเซียส) และแรงดันสูง (ตั้งแต่ 100 psi. หรือ 6.8 บาร์) ซึ่งก่อให้เกิดอันตรายจากการเข้าไปสัมผัส โดยมีข้อควรปฏิบัติดังนี้

- ให้ทบทวนวิธีปฏิบัติงาน และตรวจสอบสภาพสถานที่ปฏิบัติงาน ตลอดจนดำเนินการตามขั้นตอนของระบบขออนุญาตทำงาน เพื่อปิดหรือตัดแยกแหล่งพลังงานออกก่อนปฏิบัติงาน
- อุปกรณ์ที่ได้รับการตัดแยกแหล่งพลังงานแล้ว อาจมีพลังงานค้างอยู่ เช่น มีอุณหภูมิ หรือแรงดันสูง จึงต้องเปิดระบาย (drain or vent) พลังงานออกทุกครั้งก่อนปฏิบัติงาน
- ให้ตรวจสอบเส้นทางออกสำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่สามารถออกจากแนวหรือทิศทางการรั่วได้อย่างรวดเร็วและปลอดภัย

- สวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล และพิจารณาใช้อุปกรณ์ป้องกันอื่นๆเพื่อเบี่ยงเบนทิศทางหรือลดความรุนแรงของอุบัติเหตุจากการสัมผัสพลังงาน
- ให้สวมชุดป้องกันความร้อนเมื่อต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่/อุปกรณ์ที่มีอุณหภูมิสูงกว่า 150 องศาฟาเรนไฮต์ (65 องศาเซลเซียส)
- กรณีที่ Super heat steam รั่ว จะได้ยินเสียงดังซึ่งอาจจะมองไม่เห็นจุดรั่ว ห้ามเข้าไปเพื่อซ่อมแซมเอง จะดำเนินการได้ก็ต่อเมื่อหยุดเดินเครื่องจักรระบายแรงดัน และลดอุณหภูมิลงก่อน



ความปลอดภัยในการขั้วขั้วยานพาหนะ

- ผู้ขั้วขั้วยานพาหนะต้องมีใบอนุญาตขั้วขั้ว
- ผู้ขั้วขั้ว และผู้โดยสารต้องคาดเข็มขัดนิรภัย
- การขั้วขั้วภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ต้องใช้ความเร็วไม่เกินที่กำหนด



- การเข้า - ออกจากโรงไฟฟ้าของผู้รับเหมา ผู้มาติดต่อ และผู้มาเยี่ยมชม จะต้องติดบัตรประจำตัวตลอดเวลาที่อยู่ภายในโรงไฟฟ้า
- การนำวัสดุสิ่งของเข้า - ออกจากโรงไฟฟ้า ทั้งพนักงาน และผู้รับเหมาจะต้องขออนุญาตนำสิ่งของออกนอกโรงไฟฟ้า และแสดงรายละเอียดสิ่งของเหล่านั้นกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า
- ผู้ที่เข้ามาภายในโรงไฟฟ้าจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด



- พนักงานทุกคนจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมขณะปฏิบัติงานตามลักษณะความเสี่ยงของงาน หรือตามที่กำหนดไว้ในแต่ละพื้นที่ ทั้งพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้าและเมื่อปฏิบัติงานนอกพื้นที่ของโรงไฟฟ้า
- พนักงานต้องดูแลรักษาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างถูกต้องเหมาะสม เพื่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานเสมอ หากพบว่าชำรุดจะต้องหยุดใช้งาน
- พนักงานต้องได้รับการอบรมเพื่อให้มีความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับวิธีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างถูกต้อง



ประเภทของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

- **อุปกรณ์ป้องกันศีรษะ** ป้องกันศีรษะจากอันตรายจากการถูกชน การถูกกระแทก หรือวัตถุตกจากที่สูง การป้องกันความร้อนหรือกระแสไฟฟ้า ได้แก่ หมวกนิรภัย
- **อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา** ป้องกันวัตถุหรือสารเคมีกระเด็นเข้าดวงตาหรือใบหน้า เช่น แว่นตานิรภัย แว่นครอบตา หน้ากากป้องกันใบหน้า หน้ากากเชื่อม เป็นต้น
- **อุปกรณ์ปกป้องการได้ยิน** ป้องกันเสียงดังที่อาจจะมีผลกระทบต่อ การได้ยิน ได้แก่ ปลั๊กอุดเสียง (Ear plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear muffs)
- **อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ** ป้องกันอันตรายจากมลพิษต่างๆเข้าสู่ระบบทางเดินหายใจ หรือป้องกันอันตรายจากปริมาณออกซิเจนในอากาศไม่เพียงพอ เช่น หน้ากากกรองอนุภาค หน้ากากกรองก๊าซไอระเหย และหน้ากากแบบมีเครื่องช่วยหายใจ (SCBA) เป็นต้น
- **อุปกรณ์ป้องกันลำตัว** ป้องกันอันตรายต่อลำตัวจากการกระเด็นของสารเคมี การสัมผัสความร้อนหรือประกายไฟ เช่น ชุดป้องกันสารเคมี ชุดป้องกันความร้อน เป็นต้น

- **อุปกรณ์ป้องกันมือและแขน** ป้องกันอันตรายต่อมือ นิ้ว แขน จากการถูกขีดข่วน การสัมผัสสารเคมี การสัมผัสความร้อน หรือไฟฟ้า เช่น ถุงมือยาง ถุงมือหนัง ถุงมือผ้า เป็นต้น
- **อุปกรณ์ป้องกันขาและเท้า** ป้องกันขาและเท้าจากการถูกกระแทก การสัมผัสไฟฟ้า การลื่น ใต้เท้า รองเท้านิรภัย
- **อุปกรณ์ป้องกันการตกจากที่สูง** ป้องกันอันตรายจากการตกที่สูง เช่น เข็มขัดนิรภัยแบบเต็มตัว (Full Body Harness) สายช่วยชีวิต เป็นต้น



- การปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้าจะต้องได้รับอนุญาตตามประเภทของงาน ดังนี้

1) งานอันตราย ประกอบด้วยงานที่มีลักษณะดังนี้

- งานเกี่ยวกับสารเคมี
- งานในที่อับอากาศ
- งานที่ก่อให้เกิดความร้อน/ประกายไฟ
- งานไฟฟ้าแรงสูง (แรงดันมากกว่า 380 โวลต์)
- งานขุด
- งานบนที่สูง (ใช้บันไดหรือนั่งร้าน)
- งานเครื่องกล (ที่มีแรงดัน ตั้งแต่ 6.8 บาร์ หรือ อุณหภูมิตั้งแต่ 65 องศาเซลเซียส)
- งานฉายรังสี
- งานยก (ที่ใช้สลิง รอกและเครน)

2) งานทั่วไป งานที่ไม่เข้าข่ายเป็นงานอันตรายข้างต้น

- การตัดแยกแหล่งพลังงาน (Lock Out Tag Out)

1) Tags ต้องระบุและแขวนแผ่นป้ายที่อุปกรณ์หรือขอบเขตของงานตามที่ระบุใน Work Permit โดยแผ่นป้ายนี้ไม่สามารถใช้แทนกุญแจล็อกได้ เว้นแต่กรณีที่กุญแจไม่สามารถใช้ล็อกกับอุปกรณ์นั้นได้

ตัดแยกพลังงาน

2) Locks เป็นกุญแจที่ใช้ล็อกอุปกรณ์ที่ขออนุญาตทำงานและรวมถึงอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องโดยทั้งกุญแจและแผ่นป้ายต้องบันทึกลงในแบบฟอร์ม LOTO และรวมถึงแบบฟอร์ม Work permit index โดยกุญแจและลูกกุญแจให้จัดเก็บที่ lock box โดยหัวหน้าจะเป็นผู้รับผิดชอบ

3) วิศวกรเดินเครื่อง เป็นผู้ดำเนินการตัดแยกแหล่งพลังงานโดยล็อกกุญแจและแผ่นป้าย และระบุรายละเอียดลงในแผ่นป้ายให้ครบถ้วน

4) หัวหน้าจะเป็นผู้อนุญาตให้ทำการปลดล็อกกุญแจและนำแผ่นป้ายออก หลังจากที่ยกเลิกงานใน Work Permit แล้ว

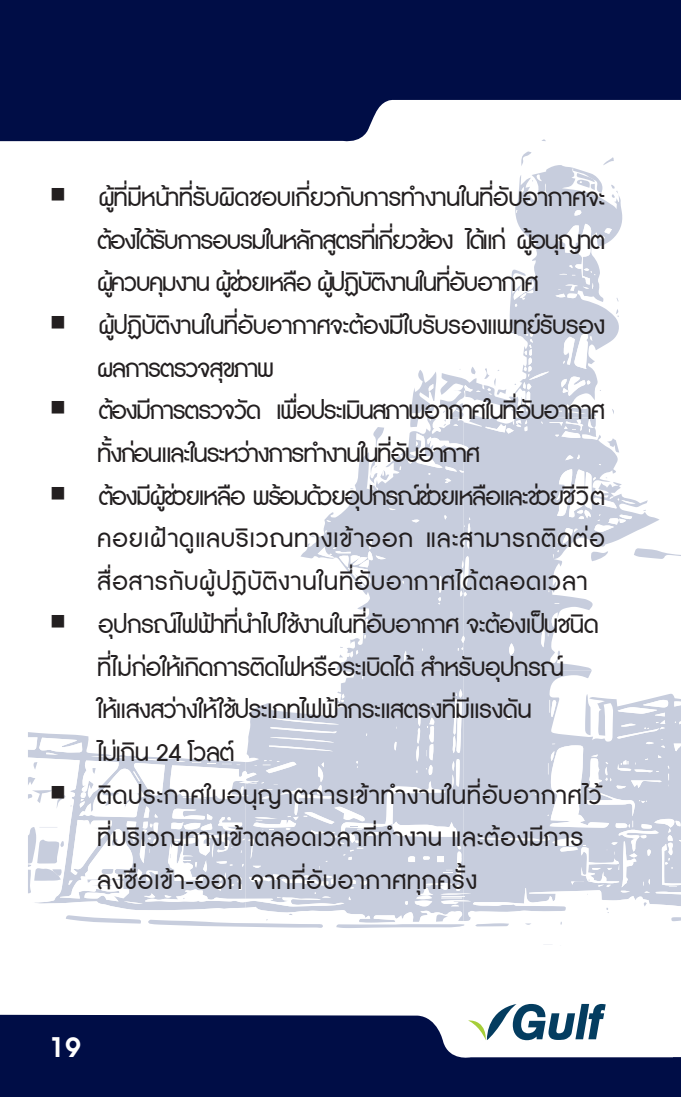


- ผู้ที่มีหน้าที่ตามระบบการอนุญาตทำงาน
 - ผู้ขออนุญาต คือ พนักงานของโรงไฟฟ้าที่มีหน้าที่หรือได้รับมอบหมายให้เป็นผู้ควบคุมงานสามารถขออนุญาตทำงานได้ทั้ง 2 ประเภท
 - ผู้อนุญาต คือ หัวหน้ากะ (Shift Leader) หรือผู้ที่ทางผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง (Operation Manager) มอบหมาย
- ระยะเวลาในการอนุญาตหรืออายุใบอนุญาต จะสิ้นสุดลงตามเวลาเลิกงานในแต่ละกะหรือตามที่ได้รับอนุญาต
- ต้องมีการชั่งอันตรายด้วยวิธีการที่เหมาะสม เช่น Job Safety Analysis (JSA), Check List, What If, Hazard Operability Study (HAZOP) ประกอบการขออนุญาตทำงาน

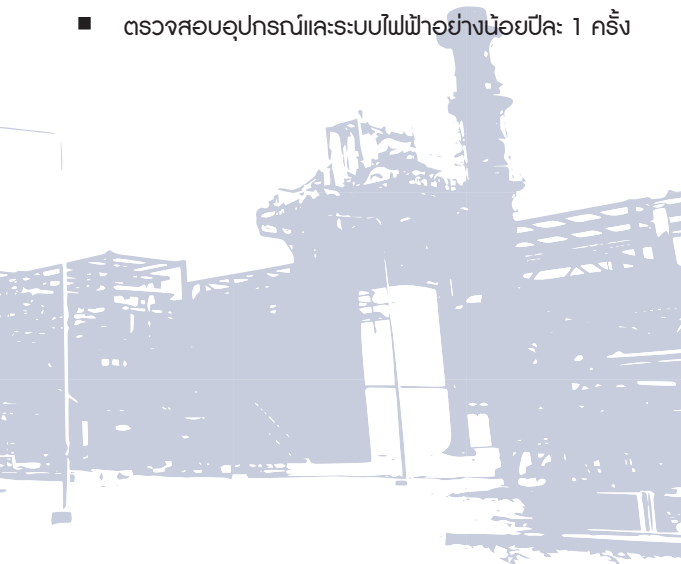
- ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงาน
- ไม่ถอดอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเครื่องจักร (Machine Guarding) ออก ยกเว้นกรณีซ่อมบำรุง
- ต้องแต่งกายให้เรียบร้อย รัดกุม ห้ามสวมเครื่องประดับ เช่น นาฬิกา สร้อยข้อมือ แหวน หรือกำไล เนื่องจากอาจเกิดอันตรายจากการถูกเกี่ยว หรือดึงเข้าเครื่องจักร
- ห้ามทำการซ่อมแซม ปรับแต่ง หรือทำความสะอาด ขณะเครื่องจักรทำงาน



- งานในที่อับอากาศ หมายถึง งานที่ทำในที่ซึ่งมีทางเข้าออก จำกัดและไม่ได้ออกแบบไว้สำหรับเป็นสถานที่ทำงานอย่างต่อเนื่องเป็นประจำ และมีสภาพอันตรายหรือมีบรรยากาศอันตราย เช่น แท็งก์ต่างๆ บ่อ หลุม คอนเดนเซอร์ HRSG, GT Combustion Chamber, GT inlet Plenum, Suction Chamber, Main Cooling Pump, Waste Water Pit เป็นต้น
- การทำงานในที่อับอากาศจะต้องได้รับอนุญาตก่อนเท่านั้น

- 
- ผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการทำงานในที่อับอากาศจะต้องได้รับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ผู้อนุญาต ผู้ควบคุมงาน ผู้ช่วยเหลือ ผู้ปฏิบัติงานในที่อับอากาศ
 - ผู้ปฏิบัติงานในที่อับอากาศจะต้องมีใบรับรองแพทย์รับรองผลการตรวจสุขภาพ
 - ต้องมีการตรวจวัด เพื่อประเมินสภาพอากาศในที่อับอากาศ ทั้งก่อนและในระหว่างการทำงานในที่อับอากาศ
 - ต้องมีผู้ช่วยเหลือ พร้อมด้วยอุปกรณ์ช่วยเหลือและช่วยชีวิต คอยเฝ้าดูแลบริเวณทางเข้าออก และสามารถติดต่อสื่อสารกับผู้ปฏิบัติงานในที่อับอากาศได้ตลอดเวลา
 - อุปกรณ์ไฟฟ้าที่นำไปใช้งานในที่อับอากาศ จะต้องเป็นชนิดที่ไม่ก่อให้เกิดการติดไฟหรือระเบิดได้ สำหรับอุปกรณ์ให้แสงสว่างให้ใช้ประเภทไฟฟ้ากระแสตรงที่มีแรงดันไม่เกิน 24 โวลต์
 - ติดประกาศใบอนุญาตการเข้าทำงานในที่อับอากาศไว้ที่บริเวณทางเข้าตลอดเวลาที่ทำงาน และต้องมีการลงชื่อเข้า-ออก จากที่อับอากาศทุกครั้ง

- ต้องขออนุญาตเมื่อต้องทำงานเกี่ยวข้องกับไฟฟ้าแรงสูง (แรงดันมากกว่า 380 โวลต์)
- ตรวจสอบสภาพเครื่องมือและอุปกรณ์ไฟฟ้าทุกครั้งก่อนใช้งาน เช่น สภาพฉนวน สายดิน เป็นต้น
- ตรวจสอบระบบสายดิน (Grounding) และอุปกรณ์ป้องกันไฟดูด (GFCI) ต้องอยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน
- ตรวจสอบอุปกรณ์และระบบไฟฟ้าอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง



- ต้องศึกษาข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet) ที่เกี่ยวข้องก่อนการใช้งาน
- ต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับสารเคมีแต่ละชนิดตลอดเวลาที่ทำงานกับสารเคมี
- ต้องทราบถึงตำแหน่งที่ติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน อุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน วัสดุดูดซับ เพื่อให้สามารถเข้าถึงและใช้งานได้ทันที
- ต้องทราบถึงการปฏิบัติริยาต่อกันของสารเคมี ที่นำมาใช้งาน เพื่อให้สามารถจัดเก็บได้อย่างเหมาะสม
- ภาชนะจัดเก็บสารไวไฟจะต้องต่อสายดินตลอดเวลา เพื่อป้องกันการเกิดไฟฟ้าสถิต
- ห้ามก่อให้เกิดความร้อนหรือประกายไฟในสถานที่เก็บสารเคมีไวไฟ
- การสื่อสารความเป็นอันตรายของสารเคมี ต้องดำเนินการดังนี้
 - จัดทำรายละเอียดของสารเคมีอันตราย โดยให้มีข้อมูลครอบคลุมถึง ชื่อสารเคมี ส่วนประกอบ ปริมาณ การจัดเก็บ และการใช้งาน ทั้งนี้ ต้องมีการปรับปรุงให้ทันสมัย และสะดวกในการนำมาใช้งาน

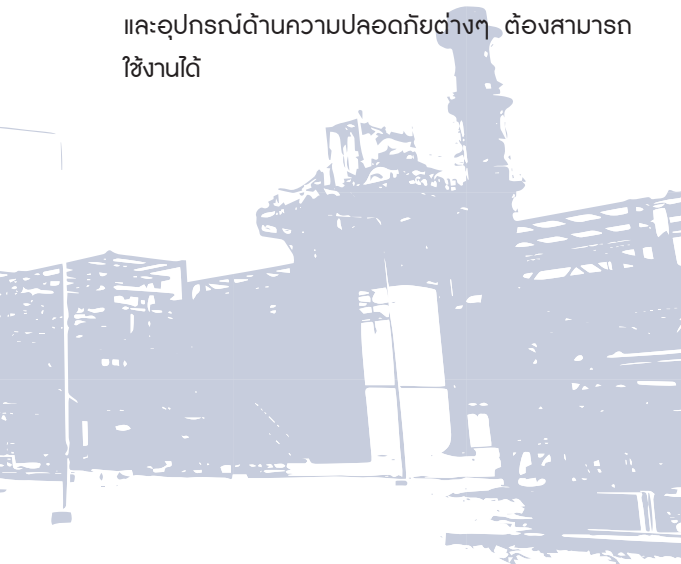
- ต้องมีการทบทวนข้อมูลสารเคมีชนิดใหม่และได้รับอนุมัติแล้วเท่านั้นจึงจะมีการสั่งซื้อเข้ามาใช้งาน
- การรับสารเคมีพนักงานจะต้องตรวจสอบภาชนะบรรจุว่าอยู่ในสภาพที่ไม่ชำรุด มีฉลากที่แสดงข้อมูลของสารเคมี เช่น ชื่อสารเคมี สัญลักษณ์ คำเตือน อันตราย ชื่อและที่อยู่ของผู้ผลิตสารเคมี เป็นต้น
- ประชาสัมพันธ์และอบรมพนักงานให้ทราบถึงวิธีการศึกษาข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)
- การจัดการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล
- รูปแบบของฉลากและการเตือนอันตรายของสารเคมี
- วิธีการจัดเก็บสารเคมีอย่างปลอดภัย



- ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐานตามสภาพของงานตลอดระยะเวลาที่ทำงาน
- การทำงานบนที่สูงเกิน 2 เมตร จะต้องพิจารณาเลือกใช้บันไดหรือนั่งร้านให้เหมาะสม รวมถึงการใช้เข็มขัดนิรภัยและสายช่วยชีวิตตลอดระยะเวลาในการทำงาน
- บันไดต้องมีโครงสร้างแข็งแรงไม่แตกร้าว การพาเดอียงจะต้องทำมุม 68 - 75 องศา วางบนพื้นที่แข็งแรงไม่ยุบตัว และจะต้องผูกบันไดยึดป้องกันการเคลื่อนที่
- นั่งร้านต้องได้มาตรฐานและผ่านการตรวจสอบและออกแบบโดยวิศวกรตามที่กฎหมายกำหนด
- ห้ามโยนหรือทิ้งอุปกรณ์ลงมาจากที่สูง
- ต้องปิดกั้นและติดตั้งป้ายเตือนไม่ให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณพื้นที่ทำงาน



- ตรวจสอบว่าเมื่อขาข้างยึดออกจนสุด บิ้นจั่นได้ระดับและมั่นคง
- ให้จอดบิ้นจั่นและยานพาหนะอย่างปลอดภัย
- ให้ปฏิบัติตามกฎระเบียบแห่งความปลอดภัยของการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าแรงสูง
- ห้ามบิ้นจั่นยกของเกินพิกัดน้ำหนักยกอย่างปลอดภัย
- ตรวจสอบสัญญาณเตือนภัย ตัววัดพิกัดน้ำหนัก และอุปกรณ์ด้านความปลอดภัยต่างๆ ต้องสามารถใช้งานได้



- ผู้ขับขี่ต้องผ่านการอบรมความปลอดภัยในการขับรถยก
- ต้องมีการตรวจสอบก่อนการใช้งานรถยกทุกครั้ง เช่น ระบบเบรก สัญญาณเสียง และแสงไฟเตือน เป็นต้น พร้อมมีบันทึกผลการตรวจสอบ
- ไม่ยกของที่มีน้ำหนักเกินกว่าพิกัดน้ำหนักที่รถยกสามารถยกได้
- ผู้ขับขี่ต้องคาดเข็มขัดนิรภัยตลอดเวลา
- ขับรถยกด้วยความเร็วไม่เกินที่กำหนด



- ถังก๊าซต้องมีป้าย สีหรือสัญลักษณ์ที่บ่งบอกถึงชื่อและประเภทของก๊าซ
- แยกเก็บถังก๊าซออกซิเจนออกจากถังก๊าซไวไฟและวัสดุหรือสารไวไฟต่างๆ เช่น ถังก๊าซอะเซทิลีน ถังก๊าซปิโตรเลียม น้ำมันเชื้อเพลิง ให้มีระยะห่างอย่างน้อย 6 เมตร หรือกั้นด้วยกำแพงทนไฟอย่างน้อย 30 นาที
- การจัดเก็บถังก๊าซจะต้องบ่งชี้ให้ชัดเจนว่าเป็นถังก๊าซเต็ม ถังก๊าซที่มีการใช้งาน หรือถังก๊าซเปล่า ทั้งนี้ ต้องปิดฝาครอบวาล์วและคล้องสายรัดป้องกันถังก๊าซล้ม
- พื้นที่จัดเก็บถังก๊าซจะต้องมีการระบายอากาศดีและอยู่ห่างจากแหล่งความร้อน



- งานที่ก่อให้เกิดความร้อน/ประกายไฟ เช่น งานเชื่อม งานตัดโลหะ งานเจาะ งานเจียร และงานบัดกรี เป็นต้น
- ต้องขออนุญาตก่อนการทำงานที่ก่อให้เกิดความร้อน/ประกายไฟ
- ต้องแยกวัสดุติดไฟให้ออกห่างจากพื้นที่ที่มีการทำงานที่ก่อให้เกิดความร้อน/ประกายไฟ อย่างน้อย 11 เมตร หรือใช้วัสดุป้องกันไฟกั้น/ปิดคลุม
- ต้องมีอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างเพียงพอและพร้อมใช้งาน ได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน
- งานเชื่อมก๊าซจะต้องมีอุปกรณ์ป้องกันไฟย้อนกลับ (Flashback Arrestors) ติดตั้งไว้ที่บริเวณทางออกอุปกรณ์ปรับความดัน (Regulator) ของถังก๊าซ
- งานเชื่อมไฟฟ้าจะต้องมีการต่อสายดินกับโครงโลหะของเครื่องเชื่อมที่ต่อจากอุปกรณ์การเชื่อม

สีและเครื่องหมายความปลอดภัย

รูปทรงเรขาคณิต	ความหมาย	สีเพื่อความปลอดภัย	สีตัด	สีของสัญลักษณ์ภาพ	ตัวอย่างการใช้งาน
 แถบวงกลม พร้อมแถบเฉียง	ห้าม	สีแดง	สีขาว	สีดำ	- ห้ามสูบบุหรี่ - ห้ามผ่าน - ห้ามใช้ดื่ม
 วงกลม	บังคับให้ปฏิบัติ	สีฟ้า	สีขาว	สีขาว	- ต้องสวมอุปกรณ์ปกป้องตา - ต้องสวมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย - ต้องปิดสวิทช์
 สามเหลี่ยมด้านเท่า	เตือน	สีเหลือง	สีดำ	สีดำ	- ระวังพื้นผิวร้อน - ระวังอันตรายจากกรด - ระวังอันตรายจากไฟฟ้า
 สี่เหลี่ยมจัตุรัส	สถานะปลอดภัย	สีเขียว	สีขาว	สีขาว	- ปฐมพยาบาล - ทางหนีไฟ - จุดรวมพล
 สี่เหลี่ยมจัตุรัส	อุปกรณ์เกี่ยวข้องกับอัคคีภัย	สีแดง	สีขาว	สีขาว	- จุดแจ้งเหตุ - อุปกรณ์ผจญเพลิง - อุปกรณ์ดับเพลิงยกหัว

*อ้างอิงจาก มอก.635-2554 มาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม สีและเครื่องหมายเพื่อความปลอดภัย

เครื่องหมายห้าม



เครื่องหมายบังคับ



เครื่องหมายเตือน



เครื่องหมายสารนิเทศเกี่ยวกับภาวะปลอดภัย



เครื่องหมายป้องกันและระงับอัคคีภัย



- เหตุฉุกเฉินแบ่งออกเป็น 3 ระดับ ได้แก่
 - ระดับที่ 1 กรณีเกิดเหตุและโรงไฟฟ้าสามารถระงับเหตุได้เอง
 - ระดับที่ 2 กรณีเกิดเหตุและโรงไฟฟ้าต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอกในพื้นที่ใกล้เคียง
 - ระดับที่ 3 กรณีเกิดเหตุและโรงไฟฟ้าต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานระดับจังหวัด
- พนักงานต้องทราบหน้าที่ของตนเองในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน
- พนักงานต้องทราบตำแหน่งที่ตั้งของอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน และเบอร์ดิสคัมเพกเตอร์
- พนักงานต้องเข้ารับการฝึกอบรมและฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉินที่กำหนด เช่น การฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ การดับเพลิงขั้นต้น และเทคนิคการอพยพเพลิง เป็นต้น
- ตรวจสอบระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยตามระยะเวลาที่กำหนด เช่น เครื่องสูบน้ำดับเพลิง สายฉีดน้ำดับเพลิง สัญญาณเตือนอัคคีภัย และถังดับเพลิง เป็นต้น
- กรณีระบบดับเพลิงอยู่ในสภาพที่ไม่พร้อมใช้งาน ให้ดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติเรื่อง Fire System Impairment

- เมื่อเกิดเหตุการณ์ที่มีลักษณะ ได้แก่ มีผู้ได้รับบาดเจ็บ/เจ็บป่วย สารเคมี/น้ำมันหกรั่วไหล ไฟไหม้ ทรัพย์สินสูญหาย จะต้องแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทราบและบันทึกรายงานการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ ให้แล้วเสร็จภายใน 24 ชั่วโมงนับจากเวลาที่เกิดเหตุ
- การสอบสวนหาสาเหตุโดยคณะกรรมการความปลอดภัยต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 5 วัน นับจากวันที่เกิดเหตุ
- กำหนดแนวทางเพื่อแก้ไขและป้องกันการเกิดเหตุซ้ำที่ชัดเจน

Behavior Based Safety (BBS) เป็นวิธีการในการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมเสี่ยงให้เป็นพฤติกรรมที่ปลอดภัย รวมทั้งการส่งเสริมให้มีพฤติกรรมความปลอดภัยอย่างต่อเนื่อง โดยการให้ทุกคนในองค์กรได้มีส่วนร่วม ผ่านโปรแกรม Gulf BBS



กฎพื้นฐาน 4 ข้อสำหรับการใช้ตัวกระตุ้นพฤติกรรม ด้านความปลอดภัย (SORA)

1. เน้นพฤติกรรมปลอดภัยที่จะแนะนำ หรือ ชมเชยให้ชัดเจน (Specific)
2. แนะนำทันทีก่อนที่จะเกิดพฤติกรรมครั้งถัดไป และภายหลังทันทีที่ปฏิบัติพฤติกรรมความปลอดภัยที่ต้องการ (On time)
3. จริงใจและแสดงความห่วงใย (Real)
4. เหมาะสมกับบุคคลและสถานการณ์ (Appropriate)



BBRเป็นเครื่องมือในการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมเสี่ยงให้ปลอดภัย โดยอาศัยความร่วมมือจากทุกคนทุกฝ่าย (Intervention) ช่วยกันสังเกต (Observation) ดูแลซึ่งกันและกันด้วยความห่วงใย เอื้ออาทร (Caring) จนกลายเป็นวัฒนธรรมความปลอดภัย (Culture)

การปฐมพยาบาล หมายความว่า การช่วยเหลือเบื้องต้น แก่ผู้ป่วย หรือผู้บาดเจ็บก่อนที่จะถึงมือแพทย์หรือโรงพยาบาลเพื่อป้องกันมิให้เกิดอันตรายจนถึงพิการ

วัตถุประสงค์

1. เพื่อให้ผู้ป่วยหรือผู้บาดเจ็บรอดชีวิต
2. เพื่อมิให้ได้รับอันตรายหรือมีความพิการเพิ่มมากขึ้น
3. เพื่อให้ได้กลับคืนสู่สภาพเดิม คือ ปั่น หรือหายจากการป่วยเจ็บได้อย่างรวดเร็ว

กระดุกหัก

ให้เข้าเฝือกชั่วคราวหากมีบาดแผลต้องปิดแผล ห้ามใช้น้ำล้างกระดุกที่หักโผล่มานอกเนื้อให้ใช้ผ้าสะอาดปิด อย่างพยายามดึงกระดุกเข้าที่เอง เมื่อทำการเข้าเฝือกชั่วคราวเสร็จแล้ว จึงทำการเคลื่อนย้ายไปยังโรงพยาบาล

บาดแผลทั่วไป

หากมีเลือดออกจากแผลต้องรีบห้ามเลือด โดยกดที่บาดแผล ใช้ผ้าที่สะอาดปิดบาดแผลแล้วพันผ้า หากเป็นบาดแผลขนาดใหญ่ที่มีเลือดออกมากต้องรีบนำผู้ป่วยส่งโรงพยาบาลโดยเร็ว

บาดแผลไฟไหม้ น้ำร้อนลวก

อย่าเจาะหนังที่พองให้แตกออก ใช้น้ำสะอาดชุบน้ำเย็นจัดๆ ปิดแผลและคอยหยดน้ำเย็นให้ชุ่มอยู่เสมอเพื่อป้องกันอาการช็อค ซึ่งมีมากในผู้ป่วยรายที่มีแผลไหม้เป็นเนื้อที่กว้างๆ และต้องรีบนำส่งโรงพยาบาลโดยเร็ว

สารเคมีถูกที่ผิวหนัง

ล้างด้วยน้ำสะอาดปริมาณมากๆ ถ้าเป็นเสื้อผ้าให้เปลี่ยนเสื้อผ้าทันที โดยถ้ามีอาการรุนแรงให้นำส่งโรงพยาบาลทันที

ตกจากที่สูง

ต้องคำนึงถึงผู้บาดเจ็บว่าอาจมีกระดูกสันหลังหัก หรือมีกระดูกหักในส่วนที่ใกล้อวัยวะสำคัญ การยกผู้บาดเจ็บเพื่อเคลื่อนย้าย อย่ายกแบบหิ้วขา หรือรักแร้ เพราะอาจทำให้เกิดอันตรายเพิ่มมากขึ้นได้ การเคลื่อนย้ายต้องระวังอย่าให้หลังผู้บาดเจ็บงอ เพราะกระดูกที่หักยุบจะลงมากดไขสันหลังทำให้พิการเป็นอัมพาตได้ ผู้บาดเจ็บนอนอยู่ท่าใดให้นำส่งโรงพยาบาลในท่านั้น (ต้องระมัดระวังในเรื่องการพลิกตัวหากไม่จำเป็นไม่ควรเปลี่ยนท่าผู้บาดเจ็บ และนำส่งโรงพยาบาลโดยใช้เปลแข็ง หากเป็นเปลตะกั่วจะดีมาก เพราะสามารถทำให้การเคลื่อนย้ายสะดวกได้มากกว่า)

สารเคมีเข้าตา

ให้ล้างตาด้วยน้ำสะอาดอย่างน้อย 15 นาที ระวังอย่าให้น้ำที่ล้างตาข้างที่ถูกสารเคมีไหลเข้าสู่ตาข้างที่ไม่ถูกสารเคมี และรีบนำส่งโรงพยาบาลทันที (ขณะนำส่งโรงพยาบาลถ้าสามารถล้างตาด้วยได้จะดีมาก)

การช่วยผู้บาดเจ็บออกจากบริเวณที่โดนไฟฟ้าช็อต

1. ห้ามสัมผัสตัวผู้ที่โดนไฟฟ้าดูดด้วยมือเปล่าโดยเด็ดขาด รวมถึงต้องระวังการสัมผัสโดนตัวนำที่อาจนำไฟฟ้ามาถึงตัวผู้ช่วยเหลือได้ เช่น พื้นที่เปียกน้ำ

2. ตัดกระแสไฟฟ้าในบริเวณที่เกิดเหตุทันที ยกเว้นสายไฟฟ้าแรงสูงควรแจ้งเจ้าหน้าที่การไฟฟ้าเพื่อทำการตัดไฟอย่างปลอดภัย

3. ในกรณีที่ผู้ป่วยไม่สามารถลุกเดินเองไหว ไม่ควรทำการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยเองหากผู้ช่วยเหลือไม่ทราบวิธีการเคลื่อนย้ายที่ปลอดภัย เพราะอาจทำให้ผู้ป่วยได้รับบาดเจ็บมากยิ่งขึ้น ยกเว้น สถานที่นั้นอาจเป็นอันตราย เช่น ยังมีกระแสไฟฟ้ารั่วไหล หรือติดกลุ่มก่อนสัมผัสตัวผู้บาดเจ็บ ควรใช้วัสดุที่ไม่เป็นตัวนำไฟฟ้าในการป้องกันตัวเสียก่อน เช่น ถังมียาง ผ้าแห้ง พลาสติกแห้ง เป็นต้น

การปฐมพยาบาลผู้ที่ได้รับบาดเจ็บจากไฟฟ้าช็อต

1. หากผู้ป่วยได้รับบาดเจ็บจากไฟฟ้าบ้านทั่วไป และมีเพียงบาดแผลไม่ลึก ไม่มีอาการผิดปกติอื่น สามารถให้การดูแลโดยทำแผลด้วยยาฆ่าเชื้อและสังเกตอาการที่บ้านได้ ยกเว้นผู้ที่ได้รับบาดเจ็บเป็นเด็กเล็กผู้สูงอายุหรือผู้ป่วยที่มีโรคประจำตัวบางชนิด เช่น โรคไต โรคหัวใจ ควรนำส่งโรงพยาบาลเพื่อให้แพทย์ประเมินอาการ

2. หากผู้ป่วยได้รับบาดเจ็บจากไฟฟ้าแรงสูง มีบาดแผลไหม้ที่มีขนาดใหญ่ ลึก ปวดแผลมาก หรือมีอาการผิดปกติดังต่อไปนี้ ได้แก่ ใจสั่น เจ็บหน้าอก เหนื่อย หหมดสติ ควรรับนำส่งโรงพยาบาลเพื่อรับการรักษา

3. หากผู้ป่วยหมดสติ ต้องพิจารณาว่าผู้ป่วยมีภาวะหัวใจหยุดเต้น หรือหยุดหายใจหรือไม่ และพิจารณาให้การช่วยเหลือตามขั้นตอนการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐานต่อไป

การช่วยฟื้นคืนชีพขั้นพื้นฐาน หมายถึง การช่วยชีวิตคนหัวใจหยุดเต้นหรือคนที่หยุดหายใจกระทันหันจากระบบช่วยเหลือฟื้นคืนชีพขั้นพื้นฐาน สามารถทำได้ดังนี้

1. ตรวจสอบว่าผู้ป่วยรู้สึกตัวหรือไม่ โดยใช้มือ 2 ช้างจับไหล่เขย่าพร้อมเรียกผู้ป่วยดังๆ

2. หากผู้ป่วยไม่ตอบสนองให้ขอความช่วยเหลือ โดยกรณีผู้ป่วยอยู่ที่บ้านหรือไม่มีผู้อื่นที่ช่วยเหลือได้ สามารถโทรขอความช่วยเหลือ จากสายด่วน 1669 ได้

3. หากผู้ป่วยไม่ตอบสนองให้กดนวดหัวใจ ดังนี้

- จัดให้ผู้ป่วยนอนหงายบนพื้นแข็ง
- วางสันมือขนานกับแนวทึ่งกลางหน้าอก แขนตั้งฉาก
- กดหน้าอกให้ยุบลงประมาณ 5 ซม. หรือตามจังหวะเพลง “สุขกันเถอะเรา”

4. ถ้ามีผู้ช่วยเหลือมากกว่า 1 คน ให้ทำการเปิดทางเดินหายใจด้วยการกดหน้าผาก เขยคาง

20. ประเภทของขยะและภาชนะรองรับ



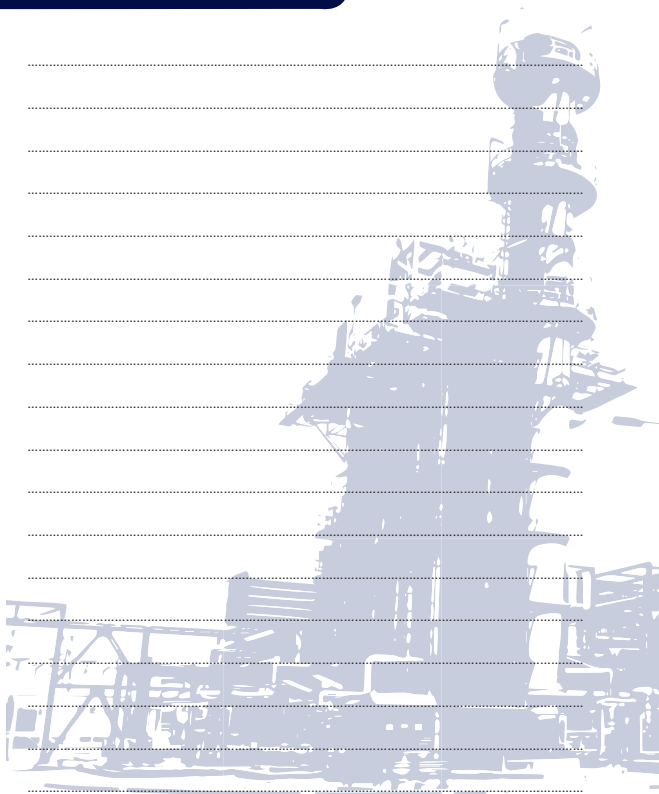
ถังสีแดง สำหรับขยะที่เป็นอันตรายหรือปนเปื้อน เช่น ภาชนะ หรือ เศษผ้า ปนเปื้อนน้ำมัน



ถังสีเขียว สำหรับขยะทั่วไปที่ไม่สามารถรีไซเคิลได้ เช่น เศษอาหาร ห่อขนม เปลือกผลไม้ มูลฝอยต่างๆ



ถังสีเหลือง สำหรับขยะที่สามารถรีไซเคิลได้ เช่น ขวดนม/น้ำ พลาสติก กระป๋องเครื่องดื่ม โลหะต่างๆ





อุบัติเหตุเป็นศูนย์
ZERO ACCIDENT



ฝ่ายบริหารงานสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยระดับองค์กร
(Corporate EHS Management) กลุ่มบริษัท กัลฟ์
87 อาคารเอ็มไทยทาวเวอร์ ชั้น 11 ออลซีซั่นเพลส ถนนวิภาวดี พุชนิว
ปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ : 0 2080 4499, โทรสาร : 0 2080 4455
EHS@gulf.co.th

ภาคผนวก ข.2-36

EHS Action Plan 2025

ลำดับ	แผน / โครงการ	เดือน												ผู้รับผิดชอบ	ความถี่	หมายเหตุ
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1	EHS Management Program															
	1.1 Government Report (LOR)															
	- ประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบมาตรการ EIA													SHE	Quarterly	
	- ตรวจสอบที่ใช้ก๊าซ และระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ													MTN	Yearly	
	- รายงานการจัดกาหลังงาน													All	Yearly	
	- รายงานรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ (ตรวจภายใน)													MTN/SHE	Yearly	- ตรวจสอบขอขยการตรวจสอบหม้อไอน้ำเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี - ส่งรายงาน 3 หน่วยงาน ได้แก่ กรอ. สกพ. และ สวัสดิการ ภายใน 30 วันหลังจากตรวจทดสอบแล้วเสร็จ
	- รายงานรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำภายนอกตามแบบ สป.ก.1-28													MTN/SHE	Yearly	- ไม่ต้องส่งรายงานให้ กรอ. แล้ว แต่ต้องเก็บไว้ให้ตรวจสอบได้ ส่วนหน่วยงานราชการที่ยังคงต้องจัดส่งรายงาน ได้แก่ สกพ. และสวัสดิการ ภายใน 30 วันหลังจากตรวจทดสอบแล้วเสร็จ
	- EIA Monitoring Report : GBP Plant													SHE	Every 6 Months	Inspected and submitted by ALS
	- EIA Monitoring Report : ก๊าซ													SHE	Every 6 Months	Inspected and submitted by ALS
	- รายงาน ชก. 8 (Mix gas)													SHE	Every Months	
	- รายงาน รว. 1 2 3													SHE	Every 6 Months	DIW Online
	- รายงานการขนย้ายวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามแบบ กอ.2 (Waste manifest report)													SHE	Monthly	ส่งรายงาน Manifest ผ่านเว็บ I- industry และ สกพ. ภายใน 15 วันหลังส่ง waste กำจัด
	- รายงานประจำปี เกี่ยวกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วและวิธีกำจัด (สก.3 เดิม)													SHE	Yearly	ภายในวันที่ 1 มีนาคม ของทุกปี ส่งทั้ง กรอ. กนอ. และ สกพ.
	- รายงานข้อมูลมลพิษอากาศจากปล่องระบายมลพิษ													SHE	Every 6 Months	นำส่งกนอ. ทุก 6 เดือน
	- รว.สก.7 (รายงานปริมาณวัตถุดิบอันตราย (Hazardous substance consumption))													Chemist/SHE	Every 6 Months	ขอข้อมูลจาก Operation & Chemist
	- รายงาน Facchem													Chemist/SHE	Yearly	
	- สอ.1 (บัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย)													SHE	Yearly	ภายในเดือนมกราคมของทุกปี
	- สอ.3 (รายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมี)													SHE	Yearly	
	- รายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง													SHE	Yearly	
	- ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Electricity System Inspection Yearly)													MTN/SHE	Yearly	ส่งรายงานให้ สอ. / สวัสดิการ
	- การตรวจสอบปั้นจั่นหรือเครน (Crane Inspection)													MTN	Every 6 Months	เครน 8 คัน ตรวจทุก 6 เดือน
	- แบบ จผ.๑ (แบบแจ้งผลการตรวจสอบสุขภาพของลูกจ้างที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย)													GA/SHE	Yearly	
	- รายงาน จปว. (ส่งสวัสดิการ)													SHE	Every 6 Months	
	- รายงาน จปว. (ส่ง กพ.)														Yearly	ส่งรายงานข้อมูลรอบเดือน ตุลาคม 2567 - กันยายน 2568 ภายในเดือนธันวาคม
	- รายงาน สร1													SHE	Every 6 Months	ยกเลิกการส่งรายงานตามกฎหมายใหม่ และรังสีที่มีในครอบครองไม่เข้าข่ายต้องขออนุญาตแล้ว
	- รายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ													SHE	Yearly	
	- Performance Test Fire Pump													MTN	Yearly	
	- Fire Alarm Test (Yearly)													MTN	Yearly	

ลำดับ	แผน / โครงการ	เดือน												ผู้รับผิดชอบ	ความถี่	หมายเหตุ
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
-	แจ้งการมีไว้ในครอบครองซึ่งวัตถุอันตรายตามแบบ ว.-1-1													MTN/SHE	once or revise	แจ้งครั้งเดียว หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงของวัตถุอันตราย
-	แจ้งผู้รับผิดชอบเทคนิคครั้งที่ ตามแบบ ว.3-1													SHE	once or revise	แจ้งครั้งเดียว หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงผู้รับผิดชอบเทคนิคครั้งที่
-	รายงาน ร. 5													Radiation controller/SHE	Every 6 Months	ยกเลิกการส่งรายงานตามกฎหมายใหม่
-	รายงาน ร.7													SHE	Yearly	
-	รายงาน ร. 8													OPT	Monthly	ส่งผ่านเว็บ i-industry
-	รายงาน ร. 9													OPT	Yearly	ส่งผ่านเว็บ i-industry
-	รายงานคุณภาพสิ่งแวดล้อม เสียง มลพิษอากาศ มลพิษน้ำ ตามประกาศ สกพ.													SHE	Every 6 Months	
-	ขอใบอนุญาต Mixgas													SHE	Yearly	ขอใหม่ กรณี Mix gas หมด
-	ต่ออายุใบอนุญาต Mixgas													SHE	Every 3 Years	ใบอนุญาตเลขที่ 670501862 หมดอายุ 19 มีนาคม 2570 (ใบอนุญาตมีอายุ 3 ปี)
-	การขออนุญาตขนส่งวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกโรงงาน (กอ.1)													SHE	Yearly	
-	ส่งหนังสือ Liability ต่อ กทพ.													SHE	Yearly	
-	ใบอนุญาตบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน													SHE	Every 3 Years	
-	การแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย													SHE	Every 2 years	แต่งตั้งใหม่กรณีมีการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการ
-	การแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย บริหาร, หัวหน้างาน													SHE	As assigned	ขึ้นทะเบียนใหม่กรณีมีการเปลี่ยนแปลง
1.2 Safety Equipment Inspection																
-	Fire extinguisher													Operation/SHE	Monthly	
-	Fire water hydrant and hose box													Operation/SHE	Monthly	
-	Emergency eye washer and shower													Operation/SHE	Monthly	
-	Emergency light and emergency exit													MTN	Quarterly	
-	Fire detector and manual station alarm													MTN	Quarterly	
-	Jockey pump													Operation	Weekly	
-	Motor electric driven fire pump													Operation	Weekly	
-	Diesel engine fire pump													Operation	Weekly	
-	SCBA Inspection No.1 and No.2													Operation	Monthly	
-	Chemical and oil spill absorbent Inspection													Operation	Monthly	
-	Portable gas detector calibration.No.1 and No.2													MTN/SHE	Every 6 Months	
-	Hydrostatic test of fire extinguisher													SHE	Every 5 Years	Hydrotest ทั้ง CO2 และถัง SCBA ครั้งล่าสุดเมื่อปี 2022
1.3 EHS Training Program																
-	Confined space entry													OPT/MTN	conduct 3 course	จัดโดย Technical training และ EHS เป็นผู้ฝึกอบรม
-	Technical fire fighting													OPT/MTN	conduct 2 course	จัดโดย Technical training
-	Crane & Hoist Operator													OPT/MTN	conduct 2 course	จัดโดย Technical training
-	Crane & Hoist Operator Refresher													OPT/MTN	conduct 2 course	จัดโดย Technical training
-	Ladder & Scaffolding													OPT/MTN	conduct 2 course	จัดโดย Technical training
-	Compressed Gas Supervisor (คนงานควบคุมก๊าซ)													OPT/MTN	2 people	จัดโดย Technical training
-	Safety Committee (คปอ.)													All	1 people	จัดโดย Technical training

ลำดับ	แผน / โครงการ	เดือน												ผู้รับผิดชอบ	ความถี่	หมายเหตุ
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
	- Safety supervisor level													All	1 people	จัด โดย Technical training
	- Safety Management level													All	As required	จัด โดย Technical training
	- Forklift Safety Training													OPT/MTN	As required	จัด โดย Technical training
	- Accident Investigation													OPT/MTN	As required	จัด โดย Technical training
	- BBS Train The Trainer													All	As required	จัด โดย Technical training
	- Emergency/Crisis Response(Leader)													OPT/MTN/SHE	As required	จัด โดย Technical training
	- EIA / Environment Laws													OPT/MTN/SHE	As required	จัด โดย Technical training
	- โรคจากการประกอบอาชีพ													All	Yearly	จัด โดย Technical training
	- Natural Gas Operator/controller													OPT/MTN	As required	ส่งพนักงาน ให้ครบทุกกะ กำหนดเวลาติดตามสถานที่ฝึกอบรมกำหนด
	- Air Pollution Operator													OPT	As required	ส่งพนักงาน ให้ครบทุกกะ กำหนดเวลาติดตามสถานที่ฝึกอบรมกำหนด
	- Air Pollution supervisor													OPT	As required	ส่งพนักงาน ให้ครบทุกกะ กำหนดเวลาติดตามสถานที่ฝึกอบรมกำหนด
	- ผู้รับผิดชอบด้านพลังงาน(ผสร.)													OPT/MTN	As required	ส่งพนักงาน ไม่จำกัดจำนวน กำหนดเวลาติดตามสถานที่ฝึกอบรมกำหนด
	- ผู้รับผิดชอบด้านพลังงาน อาวโส (ผอส.)													OPT/MTN	As required	ส่งพนักงาน ไม่จำกัดจำนวน กำหนดเวลาติดตามสถานที่ฝึกอบรมกำหนด
	- ESMS Procedure training													SHE	As required	internal training จัดโดย SHE
	- Orientation for new comer or contractor													SHE	As required	internal training จัดโดยSHE
	- โรคจากการประกอบอาชีพ															
	- ความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมี													Chemist/SHE	Yearly	กำหนดไว้ใน EIA ให้จัดอบรมทบทวนทุกปี
	- ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า													OPT/MTN	Yearly	internal training จัดโดย SHE สอนโดย ME
	- การปฐมพยาบาลเบื้องต้น													All	Yearly	
	- การดับเพลิงขั้นต้น													All	Yearly	
	- Review to Risk assessment													Safety Committee	Yearly	
	- BCM													All	Yearly	
	- PPE Refreshment													SHE	As required	อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
	1.4 Emergency Preparedness and Response Drill															
	- ซ้อมแผนอพยพและแผนฉุกเฉินพลิงไหม้													All	Yearly	ซ้อมรวมเรื่องรังสีรั่วไหล
	- ซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล													All	Yearly	รวมเรื่องของเสีย
	- แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล													All	Yearly	
	- ทบทวนแผนฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต													All	Yearly	Table Top
	- ทบทวนแผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ													All	Yearly	Table Top
	- ทบทวนแผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม													All	Yearly	Table Top
	- ทบทวนแผนฉุกเฉินโรคระบาด													All	Yearly	Table Top
	- BCM/BCP													All	Yearly	
	1.5 Meeting and Activities															
	- Safety Talk													SHE	Monthly	Daily meeting / safety committee/e-mail
	- Safety Induction													SHE	As required	

ลำดับ	แผน / โครงการ	เดือน												ผู้รับผิดชอบ	ความถี่	หมายเหตุ
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
	- Safety statistics record													SHE	Monthly	
	- EHS committee meeting + Safety patrol													Safety committee	Monthly	
	- EHS Monthly meeting													All SHE	Monthly	
	- BBS Implementation													All	Monthly	
	- 5 ส.													All	Monthly	
	- EHS Communication/News													SHE	Monthly	
	- CFO													All	Yearly	
	- CFP													All	Yearly	
	- WFP													All	Yearly	
	- ESMS & Compliance Audit													GED / GEC / GJP	Yearly	
	- Environmental Health and Safety Week													SHE	Yearly	
	- CSR Activity													GA/SHE/All	3 Projects	หรือตามแผนงานกิจกรรม
2	Environmental Management Program															
	2.1 Environmental Monitoring															
	- Ambient air monitoring.													SHE	Every 6 Months	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Stack audit (RAA / RATA)													C&I/Operation	Every 6 Months	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Noise monitoring (Ambient). : Leq 24 hr.,Leq 1 hr.,Leq 5 hr.,Ldn,L90,Lmax													SHE	Every 6 Months	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Noise monitoring (Working Area). Leq 8 hr													SHE	Quarterly	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Surface water monitoring.													SHE	Quarterly	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Waste water Holding monitoring.													Operation	Monthly	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- CT Blowdown monitoring													Operation	Monthly	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Waste water monitoring (Yearly)													Operation	Monthly	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Monitoring well													SHE	Quarterly	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Heat measurement at work area (WBGT)													SHE	Quarterly	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Illumination measurement at work area													SHE	Quarterly	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Chemical measurement at work area													SHE	2 time / year	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- การสำรวจ Socio													SHE	Once a year	ตามแผน EIA Monitoring Plan
	- Environmental quality monitoring													SHE	Weekly/Monthly	
	- Noise Mapping/Noise Contour													SHE	Yearly	ดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี
	2.2 Waste Management															
	- Waste monitoring report													SHE	Monthly	
	2.3 EIA activity															
	- กิจกรรมปล่อยปลา													SHE	Yearly	
	- กิจกรรมปลูกต้นไม้													SHE	Yearly	

ลำดับ	แผน / โครงการ	เดือน												ผู้รับผิดชอบ	ความถี่	หมายเหตุ
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
	- กิจกรรมสาธารณสุขชุมชน													SHE	Yearly	
	- กิจกรรมเปิดบ้านโรงไฟฟ้า													SHE	Yearly	
3	Health Management Program															
	- Annual Health Examination													GA	Yearly	
4	Security Management Program															
	- Vehical and gate pass control													SHE	Daily	By Security
	- Inspection and patrol													SHE	Daily	By Security
	- Refreshment training													SHE	Yearly	As required
5	ISO 9001 and 14001															
	- Review ISO Document as environmental aspect , risk assessment , risk enterprise ,stakeholder													All	Yearly	
	- Internal audit ISO 9001& 14001&45001													All	Yearly	
	- Management review ISO 9001 & 14001&45001													All	Yearly	
	- ISO 9001 &14001& 45001 Certification													All	Yearly	
6	Energy conservation															
	- External energy audit													committee & Third party	Yearly	
	- Internal energy audit													energy committee	Yearly	
	- Energy meeting													energy committee	Quarter	
	- Review energy management and report													energy committee	Yearly	

ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

Date.....6/01/2568.....

Approved by

()

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

Date.....6/01/2568.....

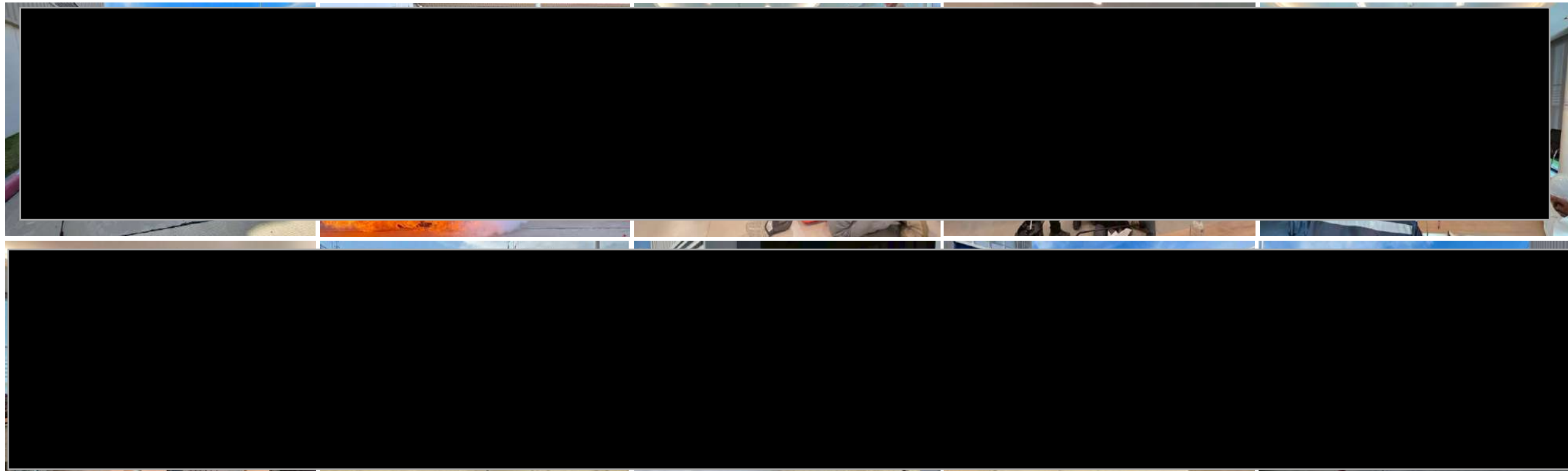
ภาคผนวก ข.2-37

กิจกรรมการจัดสัปดาห์ความปลอดภัย

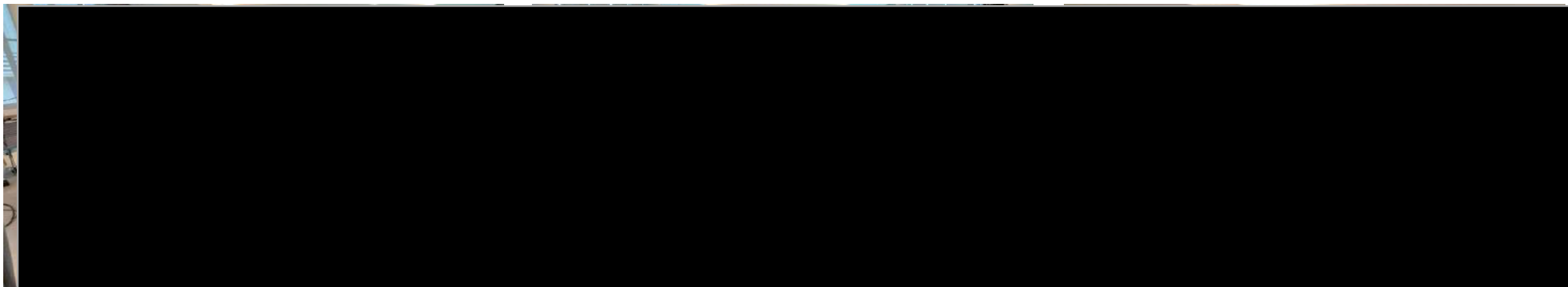
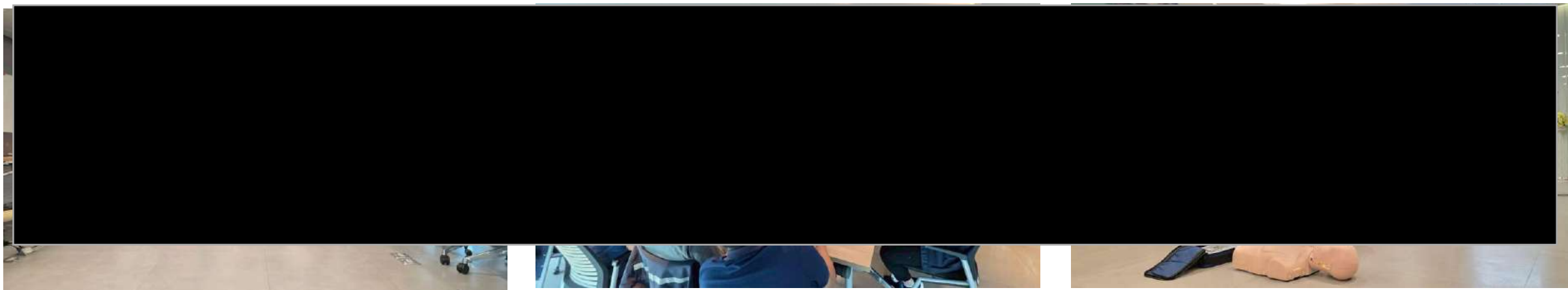
กิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย โรงไฟฟ้าบ้านโพ ประจำปี 2568



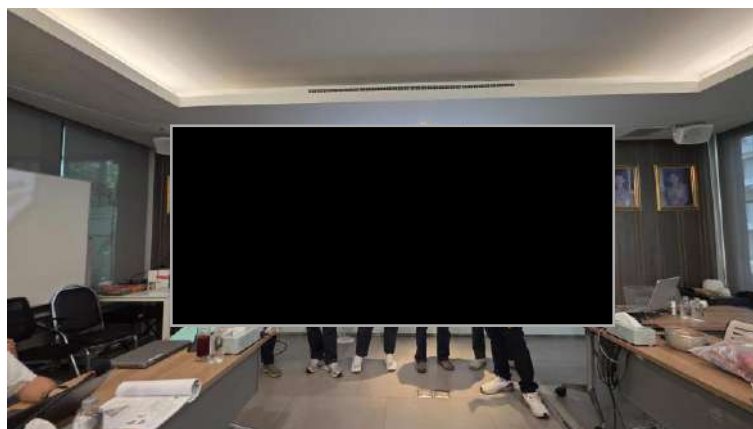
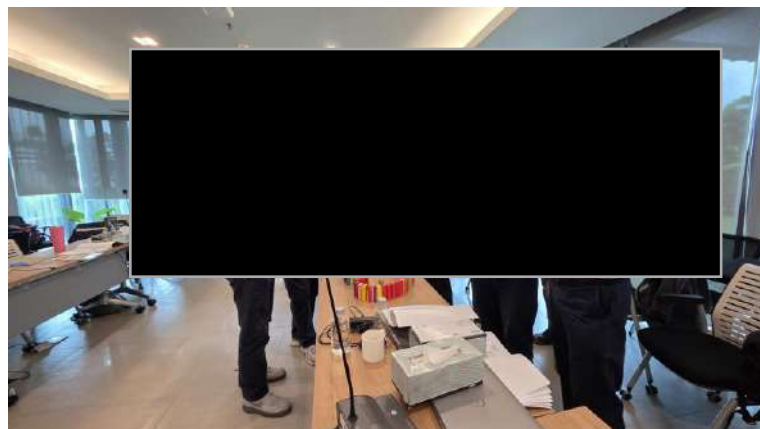
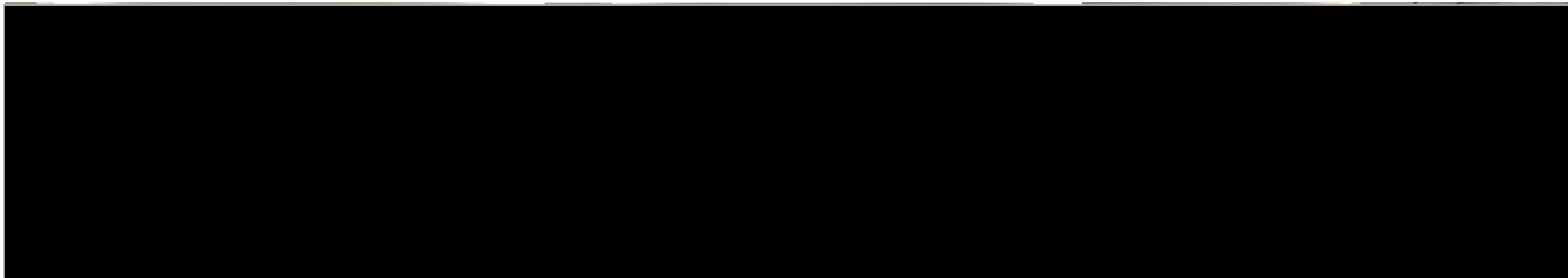
กิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย โรงไฟฟ้าบ้านโพ ประจำปี 2568



วันที่ 16 กันยายน 2568 : ซ่อมดับเพลิง และอพยพหนีไฟ



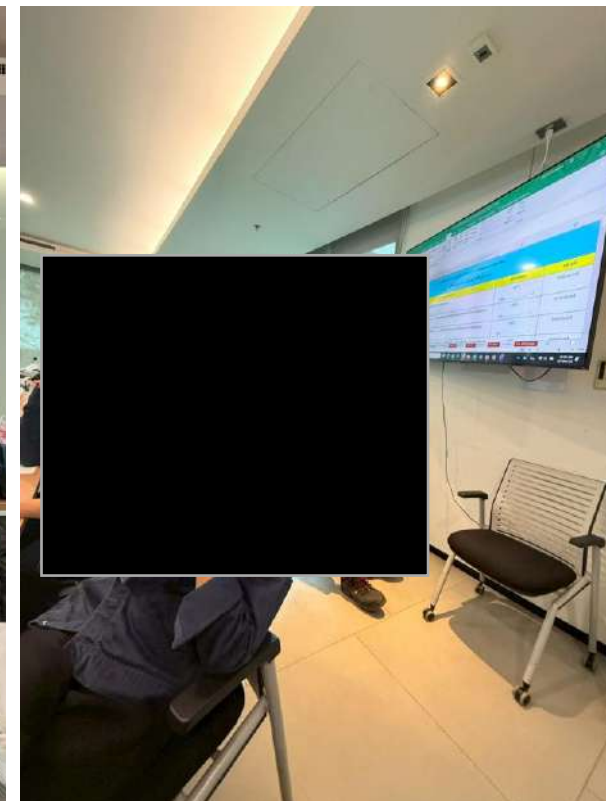
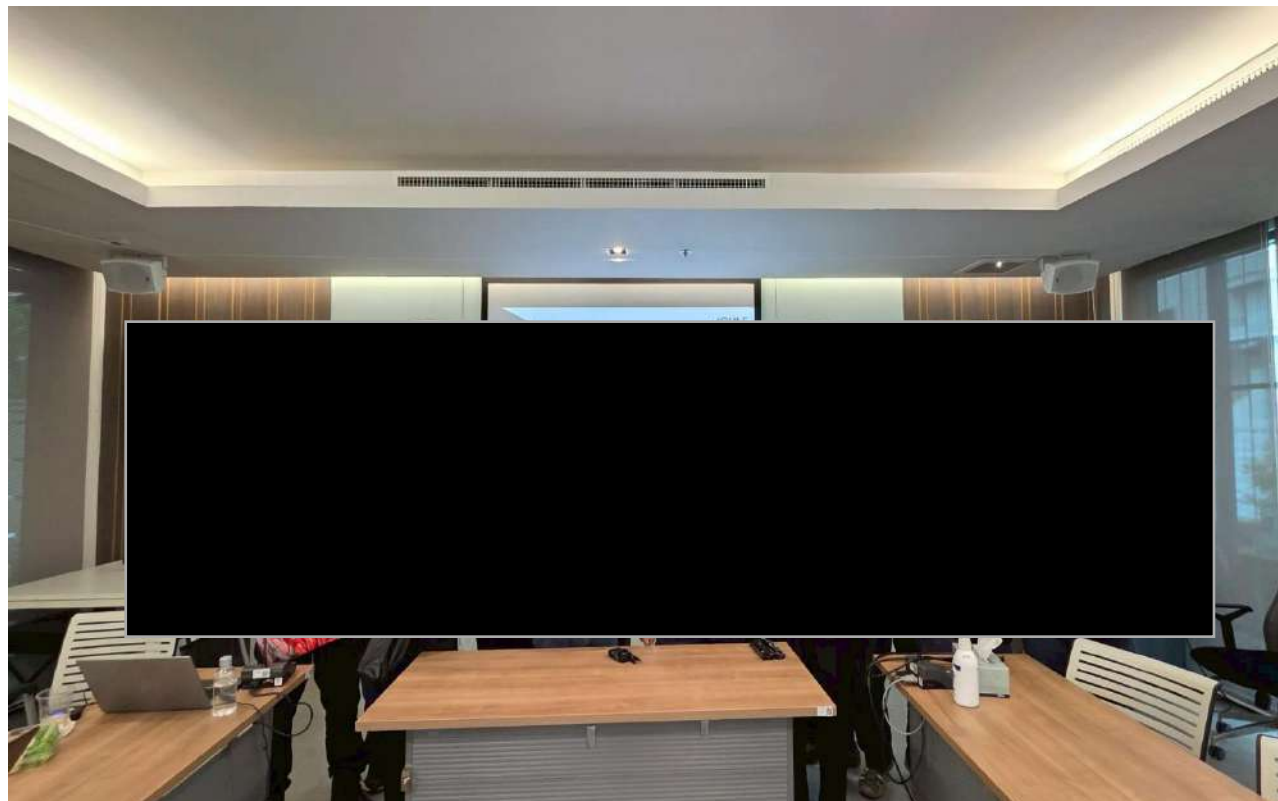
วันที่ 8 กันยายน 2568 อบรมการปฐมพยาบาล และการช่วยฟื้นคืนชีพ



วันที่ 14 ตุลาคม 2568 จัดกิจกรรม การพัฒนาทักษะการเป็นผู้นำด้านความปลอดภัย (safety Leadership),
หลักสูตรการสร้างเสริมสุขภาพ 5 มิติ



กิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย โรงไฟฟ้าบ้านโพ ประจำปี 2568



วันที่ 25 พฤศจิกายน 2568 จัดกิจกรรม Table top ซ้อมแผนฉุกเฉิน และกิจกรรมเล่นเกมชิงรางวัลเพื่อปิด
กิจกรรม safety week ประจำปี 2568

ภาคผนวก ข.2-38

เอกสารตรวจสอบการทำงานของระบบดับเพลิง

Weekly Fire Water Pump Test Record

Plant : GBP
Date : 29/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Diesel Fire Water Pump					
Start time 10SGA13AP001	-	09:55			
Stop time 10SGA13AP001	Running ≥ 30 Min			10:25	
Auto Starting Pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		9.000		
Fire system pressure 10SGA13AP001	9 - 13 Barg	11.700	12.100	12.100	
Suction pressure 10SGA13AP001	≥ 0.1 Barg	1.200	1.200	1.200	
Discharge pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		11.500		
Level fuel oil tank 10SGA13AP001	70 - 100 %	98.000		96.000	
Level lube oil 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	[X] Normal [] Abnormal			
Battery liquid level 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	[X] Normal [] Abnormal			
Runing hours 10SGA13AP001	≥ 0 hr	197.200			
Battery-1 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	12.600			
Battery-1 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.300			
Battery charger-1 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	236.000			
Battery-2 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	13.000			
Battery-2 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.200			
Battery charger-2 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	240.000			
Cooling water supply valve (2ea) 10SGA13AP001	Normal Open	[X] Open			
Water cooling pressure 10SGA13AP001	≤ 20 Psi		19.000		
Speed motor 10SGA13AP001	2850 - 3150 RPM		2950.000		
Noise 10SGA13AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		
Electric Fire Water Pump					
Start time 10SGA12AP001	-	09:42			
Stop time 10SGA12AP001	Running ≥ 15 Min			9:52	

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Auto Starting Pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		9.500		
Fire system pressure 10SGA12AP001	9 - 13 Barg	11.600	10.700	11.800	
Suction pressure 10SGA12AP001	≥ 0.1 Barg	1.200	1.200	1.300	
Discharge pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		11.000		
Volt A 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	412.000	401.000		
Volt B 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	409.000	401.000		
Volt C 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	411.000	401.000		
Recirculating flow 10SGA12AP001	≤ 1250 GPM		1250.000		
Amp A 10SGA12AP001	0 - 360 A		174.000		
Amp B 10SGA12AP001	0 - 360 A		185.000		
Amp C 10SGA12AP001	0 - 360 A		172.000		
Frequency 10SGA12AP001	48 - 52 Hz		50.000		
Noise 10SGA12AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

Jockey Fire Water Pump

Auto Starting Pressure 10SGA11AP001	≥ 10 Barg		10.000		
Auto Stop Pressure 10SGA11AP001	≤ 10.7 Barg			10.700	
Fire system pressure 10SGA11AP001	9 - 14 Barg	11.200	12.000	12.000	
Suction pressure 10SGA11AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.200	1.200	
Discharge pressure 10SGA11AP001	≥ 9.5 Barg		13.000		
Noise (Normal/Abnormal) 10SGA11AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

	Weekly Fire Water Pump Test Record				Plant : GBP Date : 29/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
			Recorded by		
			Verified by		

Weekly Fire Water Pump Test Record

Plant : GBP
Date : 26/08/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Diesel Fire Water Pump					
Start time 10SGA13AP001	-	10:18			
Stop time 10SGA13AP001	Running ≥ 30 Min			10:48	
Auto Starting Pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		9.000		
Fire system pressure 10SGA13AP001	9 - 13 Barg	10.800	12.700	12.500	
Suction pressure 10SGA13AP001	≥ 0.1 Barg	1.200	1.200	1.220	
Discharge pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		11.500		
Level fuel oil tank 10SGA13AP001	70 - 100 %	90.000		88.000	
Level lube oil 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Battery liquid level 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Runing hours 10SGA13AP001	≥ 0 hr	199.250			
Battery-1 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	13.200			
Battery-1 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	5.000			
Battery charger-1 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	220.000			
Battery-2 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	13.800			
Battery-2 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	6.000			
Battery charger-2 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	220.000			
Cooling water supply valve (2ea) 10SGA13AP001	Normal Open	☒ Open			
Water cooling pressure 10SGA13AP001	≤ 20 Psi		19.000		
Speed motor 10SGA13AP001	2850 - 3150 RPM		2950.000		
Noise 10SGA13AP001	Sound Must be Smooth		☒ Normal ☐ Abnormal		
Electric Fire Water Pump					
Start time 10SGA12AP001	-	10:05			
Stop time 10SGA12AP001	Running ≥ 15 Min			10:15	

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Auto Starting Pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		9.500		
Fire system pressure 10SGA12AP001	9 - 13 Barg	10.600	10.600	12.500	
Suction pressure 10SGA12AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.200	1.300	
Discharge pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		11.000		
Volt A 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	415.000	405.000		
Volt B 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	413.000	405.000		
Volt C 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	414.000	405.000		
Recirculating flow 10SGA12AP001	≤ 1250 GPM		1250.000		
Amp A 10SGA12AP001	0 - 360 A		175.000		
Amp B 10SGA12AP001	0 - 360 A		186.000		
Amp C 10SGA12AP001	0 - 360 A		173.000		
Frequency 10SGA12AP001	48 - 52 Hz		50.000		
Noise 10SGA12AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

Jockey Fire Water Pump

Auto Starting Pressure 10SGA11AP001	≥ 10 Barg		10.000		
Auto Stop Pressure 10SGA11AP001	≤ 10.7 Barg			10.700	
Fire system pressure 10SGA11AP001	9 - 14 Barg	10.400	11.200	11.400	
Suction pressure 10SGA11AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.300	1.300	
Discharge pressure 10SGA11AP001	≥ 9.5 Barg		12.000		
Noise (Normal/Abnormal) 10SGA11AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

	Weekly Fire Water Pump Test Record				Plant : GBP Date : 26/08/2025	
	Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Recorded by Verified by						

Weekly Fire Water Pump Test Record

Plant : GBP
Date : 30/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Diesel Fire Water Pump					
Start time 10SGA13AP001	-	10:13			
Stop time 10SGA13AP001	Running ≥ 30 Min			10:44	
Auto Starting Pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		9.000		
Fire system pressure 10SGA13AP001	9 - 13 Barg	11.000	12.800	12.700	
Suction pressure 10SGA13AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.300	1.300	
Discharge pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		11.800		
Level fuel oil tank 10SGA13AP001	70 - 100 %	83.000		81.000	
Level lube oil 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Battery liquid level 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Runing hours 10SGA13AP001	≥ 0 hr	202.000			
Battery-1 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	12.500			
Battery-1 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.400			
Battery charger-1 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	238.000			
Battery-2 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	13.000			
Battery-2 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.200			
Battery charger-2 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	239.000			
Cooling water supply valve (2ea) 10SGA13AP001	Normal Open	☒ Open			
Water cooling pressure 10SGA13AP001	≤ 20 Psi		18.000		
Speed motor 10SGA13AP001	2850 - 3150 RPM		2900.000		
Noise 10SGA13AP001	Sound Must be Smooth		☒ Normal ☐ Abnormal		
Electric Fire Water Pump					
Start time 10SGA12AP001	-	9:59			
Stop time 10SGA12AP001	Running ≥ 15 Min			10:09	

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Auto Starting Pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		9.500		
Fire system pressure 10SGA12AP001	9 - 13 Barg	11.000	10.600	12.900	
Suction pressure 10SGA12AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.300	1.300	
Discharge pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		10.500		
Volt A 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	413.000	405.000		
Volt B 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	413.000	405.000		
Volt C 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	412.000	405.000		
Recirculating flow 10SGA12AP001	≤ 1250 GPM		1250.000		
Amp A 10SGA12AP001	0 - 360 A		175.000		
Amp B 10SGA12AP001	0 - 360 A		186.000		
Amp C 10SGA12AP001	0 - 360 A		173.000		
Frequency 10SGA12AP001	48 - 52 Hz		50.000		
Noise 10SGA12AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

Jockey Fire Water Pump

Auto Starting Pressure 10SGA11AP001	≥ 10 Barg		10.000		
Auto Stop Pressure 10SGA11AP001	≤ 10.7 Barg			10.700	
Fire system pressure 10SGA11AP001	9 - 14 Barg	10.700	11.700	11.200	
Suction pressure 10SGA11AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.300	1.300	
Discharge pressure 10SGA11AP001	≥ 9.5 Barg		10.600		
Noise (Normal/Abnormal) 10SGA11AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

	Weekly Fire Water Pump Test Record				Plant : GBP Date : 30/09/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
			Recorded by _____		
			Verified by _____		

Weekly Fire Water Pump Test Record

Plant : GBP
Date : 28/10/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Diesel Fire Water Pump					
Start time 10SGA13AP001	-	15:34			
Stop time 10SGA13AP001	Running ≥ 30 Min			15:56	
Auto Starting Pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		9.000		
Fire system pressure 10SGA13AP001	9 - 13 Barg	10.500	11.900	11.800	
Suction pressure 10SGA13AP001	≥ 0.1 Barg	1.100	1.000	1.000	
Discharge pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		11.500		
Level fuel oil tank 10SGA13AP001	70 - 100 %	78.000		76.000	
Level lube oil 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Battery liquid level 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Runing hours 10SGA13AP001	≥ 0 hr	204.080			
Battery-1 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	12.500			
Battery-1 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.300			
Battery charger-1 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	240.000			
Battery-2 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	13.000			
Battery-2 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.200			
Battery charger-2 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	240.000			
Cooling water supply valve (2ea) 10SGA13AP001	Normal Open	☒ Open			
Water cooling pressure 10SGA13AP001	≤ 20 Psi		18.000		
Speed motor 10SGA13AP001	2850 - 3150 RPM		2990.000		
Noise 10SGA13AP001	Sound Must be Smooth		☒ Normal ☐ Abnormal		
Electric Fire Water Pump					
Start time 10SGA12AP001	-	15:04			
Stop time 10SGA12AP001	Running ≥ 15 Min			15:58	

		Weekly Fire Water Pump Test Record			Plant : GBP Date : 28/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Auto Starting Pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		9.500		
Fire system pressure 10SGA12AP001	9 - 13 Barg	10.500	10.500	11.700	
Suction pressure 10SGA12AP001	≥ 0.1 Barg	1.200	1.000	1.000	
Discharge pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		10.500		
Volt A 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	416.000	406.000		
Volt B 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	414.000	406.000		
Volt C 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	415.000	406.000		
Recirculating flow 10SGA12AP001	≤ 1250 GPM		1250.000		
Amp A 10SGA12AP001	0 - 360 A		173.000		
Amp B 10SGA12AP001	0 - 360 A		182.000		
Amp C 10SGA12AP001	0 - 360 A		170.000		
Frequency 10SGA12AP001	48 - 52 Hz		50.000		
Noise 10SGA12AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		
Jockey Fire Water Pump					
Auto Starting Pressure 10SGA11AP001	≥ 10 Barg		10.000		
Auto Stop Pressure 10SGA11AP001	≤ 10.7 Barg			10.500	
Fire system pressure 10SGA11AP001	9 - 14 Barg	10.200	11.200	11.700	
Suction pressure 10SGA11AP001	≥ 0.1 Barg	1.100	1.100	1.200	
Discharge pressure 10SGA11AP001	≥ 9.5 Barg		12.500		
Noise (Normal/Abnormal) 10SGA11AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		
หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้ In case of abnormal , Please issue notification Notification number: _____ Notification description: _____ Notification remark : _____					

	Weekly Fire Water Pump Test Record				Plant : GBP Date : 28/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Recorded by _____ Verified by _____					

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Diesel Fire Water Pump					
Start time 10SGA13AP001	-	11:30			
Stop time 10SGA13AP001	Running ≥ 30 Min			12:00	
Auto Starting Pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		9.000		
Fire system pressure 10SGA13AP001	9 - 13 Barg	11.800	11.500	11.000	
Suction pressure 10SGA13AP001	≥ 0.1 Barg	1.200	1.200	1.200	
Discharge pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		10.800		
Level fuel oil tank 10SGA13AP001	70 - 100 %	74.000		73.000	
Level lube oil 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Battery liquid level 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Runing hours 10SGA13AP001	≥ 0 hr	206.270			
Battery-1 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	12.800			
Battery-1 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.300			
Battery charger-1 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	240.000			
Battery-2 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	13.200			
Battery-2 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.300			
Battery charger-2 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	242.000			
Cooling water supply valve (2ea) 10SGA13AP001	Normal Open	☒ Open			
Water cooling pressure 10SGA13AP001	≤ 20 Psi		18.000		
Speed motor 10SGA13AP001	2850 - 3150 RPM		2900.000		
Noise 10SGA13AP001	Sound Must be Smooth		☒ Normal ☐ Abnormal		
Electric Fire Water Pump					
Start time 10SGA12AP001	-	11:00			
Stop time 10SGA12AP001	Running ≥ 15 Min			11:15	

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Auto Starting Pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		9.500		
Fire system pressure 10SGA12AP001	9 - 13 Barg	11.500	10.800	10.800	
Suction pressure 10SGA12AP001	≥ 0.1 Barg	1.200	1.200	1.200	
Discharge pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		10.500		
Volt A 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	420.000	403.000		
Volt B 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	422.000	403.000		
Volt C 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	422.000	403.000		
Recirculating flow 10SGA12AP001	≤ 1250 GPM		1248.000		
Amp A 10SGA12AP001	0 - 360 A		160.000		
Amp B 10SGA12AP001	0 - 360 A		168.000		
Amp C 10SGA12AP001	0 - 360 A		158.000		
Frequency 10SGA12AP001	48 - 52 Hz		50.000		
Noise 10SGA12AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

Jockey Fire Water Pump

Auto Starting Pressure 10SGA11AP001	≥ 10 Barg		10.000		
Auto Stop Pressure 10SGA11AP001	≤ 10.7 Barg			10.700	
Fire system pressure 10SGA11AP001	9 - 14 Barg	11.800	13.000	11.500	
Suction pressure 10SGA11AP001	≥ 0.1 Barg	1.200	1.200	1.200	
Discharge pressure 10SGA11AP001	≥ 9.5 Barg		13.000		
Noise (Normal/Abnormal) 10SGA11AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

	Weekly Fire Water Pump Test Record				Plant : GBP Date : 25/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Recorded by _____ Verified by _____					

Weekly Fire Water Pump Test Record

Plant : GBP
Date : 23/12/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Diesel Fire Water Pump					
Start time 10SGA13AP001	-	16:50			
Stop time 10SGA13AP001	Running ≥ 30 Min			17:20	
Auto Starting Pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		9.000		
Fire system pressure 10SGA13AP001	9 - 13 Barg	11.000	11.700	11.700	
Suction pressure 10SGA13AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.200	1.300	
Discharge pressure 10SGA13AP001	≥ 9 Barg		10.500		
Level fuel oil tank 10SGA13AP001	70 - 100 %	94.000		93.000	
Level lube oil 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Battery liquid level 10SGA13AP001	Normal / Abnormal	☒ Normal ☐ Abnormal			
Runing hours 10SGA13AP001	≥ 0 hr	1.000			
Battery-1 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	12.500			
Battery-1 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.400			
Battery charger-1 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	236.000			
Battery-2 Volt 10SGA13AP001	≥ 12 Vdc	13.000			
Battery-2 Amp 10SGA13AP001	0 - 20 A	0.300			
Battery charger-2 Volt 10SGA13AP001	220 - 250 Vac	238.000			
Cooling water supply valve (2ea) 10SGA13AP001	Normal Open	☒ Open			
Water cooling pressure 10SGA13AP001	≤ 20 Psi		19.000		
Speed motor 10SGA13AP001	2850 - 3150 RPM		2980.000		
Noise 10SGA13AP001	Sound Must be Smooth		☒ Normal ☐ Abnormal		
Electric Fire Water Pump					
Start time 10SGA12AP001	-	16:35			
Stop time 10SGA12AP001	Running ≥ 15 Min			16:50	

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
Auto Starting Pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		9.500		
Fire system pressure 10SGA12AP001	9 - 13 Barg	11.000	10.800	12.700	
Suction pressure 10SGA12AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.200	1.300	
Discharge pressure 10SGA12AP001	≥ 9.5 Barg		11.000		
Volt A 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	418.000	410.000		
Volt B 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	417.000	409.000		
Volt C 10SGA12AP001	334 - 432 Vac	418.000	410.000		
Recirculating flow 10SGA12AP001	≤ 1250 GPM		1250.000		
Amp A 10SGA12AP001	0 - 360 A		170.000		
Amp B 10SGA12AP001	0 - 360 A		179.000		
Amp C 10SGA12AP001	0 - 360 A		168.000		
Frequency 10SGA12AP001	48 - 52 Hz		50.000		
Noise 10SGA12AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

Jockey Fire Water Pump

Auto Starting Pressure 10SGA11AP001	≥ 10 Barg		10.000		
Auto Stop Pressure 10SGA11AP001	≤ 10.7 Barg			10.700	
Fire system pressure 10SGA11AP001	9 - 14 Barg	11.000	12.000	12.000	
Suction pressure 10SGA11AP001	≥ 0.1 Barg	1.300	1.300	1.300	
Discharge pressure 10SGA11AP001	≥ 9.5 Barg		13.500		
Noise (Normal/Abnormal) 10SGA11AP001	Sound Must be Smooth		[X] Normal [] Abnormal		

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

	Weekly Fire Water Pump Test Record				Plant : GBP Date : 23/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	BEFORE START	RUNING	AFTER STOP	Remark
			Recorded by _____		
			Verified by _____		

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้GT ราย 1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , GAS TURBINE 1 YEAR												FORM NO.					
														FW-MTN-ME-06-03 REV.01					
EQUIPMENT NAME : Fire protection sysem GT12												PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 2	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-12CYE10												DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-12CYE10												TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : GAS TURBINE UNIT 12																			
INSPECTION AND ACTIVITY																			
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK					
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP				NO DIRTY, NO DUST				☐ CLEAN		☐ DIRTY		Plan for Outage					
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT				NO COBWEB				☐ CLEAN		☐ DIRTY		Plan for Outage					
MEASUREMENT AND RECORD DATA																			
INTERVAL		DESCRIPTION				ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK					
1 YEAR	1	MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1 :0.000 V#2 :	VOLT	☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage Plan for Outage Plan for Outage					
	2	MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V :0.000	VOLT	☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage Plan for Outage					
	3	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR, HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage					
	4	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage					
	5	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE				ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage					
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,STROBE LIGHT, FRAME DETECTOR, CO2)																			
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK					
1 YEAR	A	GT - ZONE 1																	
	SMOKE DETECTOR (SD)																		
	1	SD - 1 [LOCATION _]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		-					
	2	SD - 2 [LOCATION _]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		-					
	3	SD - 3 [LOCATION _]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		-					
	HEAT DETECTOR (HD)																		
	1	HD - 1 [LOCATION <u>HD-11</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	2	HD - 2 [LOCATION <u>HD-12</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	3	HD - 3 [LOCATION <u>HD-13</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	B	GT - ZONE 2																	
	HEAT DETECTOR (HD)																		
	1	HD - 1 [LOCATION <u>HD-21</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	2	HD - 2 [LOCATION <u>HD-22</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	3	HD - 3 [LOCATION <u>HD-23</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	C	GT - ZONE 3																	
	MANUAL CALL POINT (MCP)																		
	1	MCP - 1 [LOCATION <u>MP-1</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	2	MCP - 2 [LOCATION <u>MP-2</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	3	MCP - 3 [LOCATION <u>MP-3</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage					
	REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER																		
APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER																			
FULL NAME : Narathip Sangsawas												FULL NAME : Weerapong Kamkhrua							
DATE : 31/10/2025												DATE : 31/10/2025							
FW-MTN-ME-06-03 REV.01																			



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้GT ราย 1 ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , GAS TURBINE 1 YEAR

FORM NO.

FW-MTN-ME-06-03 REV.01

EQUIPMENT NAME : Fire protection sysem GT12

PLANT :

GBP

PAGE

2 OF 2

EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-12CYE10

DATE :

09/10/2025

WORK ORDER NO

20326655

2	1	0	8	-	C	G	-	1	2	C	Y	E	1	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

TIME :

08:41:30

WORK PERMIT NO.

2108005417

INTERVAL	DESCRIPTION		CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT		REMARK
1 YEAR	D GT - FRAME DETECTOR					
	FRAME DETECTOR (FD)					
	1	FD - 1 [LOCATION <u>FD-1</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	2	FD - 2 [LOCATION <u>FD-2</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	3	FD - 3 [LOCATION <u>FD-3</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	4	FD - 4 [LOCATION <u>FD-4</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	5	FD - 5 [LOCATION <u>FD-5</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	6	FD - 6 [LOCATION <u>FD-6</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	7	FD - 7 [LOCATION <u>FD-7</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	8	FD - 8 [LOCATION <u>FD-8</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	9	FD - 9 [LOCATION <u>FD-9</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	10	FD - 10 [LOCATION <u>FD-10</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	E GT - HYDROGEN DETEDTOR / GAS DETECTOR					
	HYDROGEN DETECTOR (HYD)					
	1	HYD - 1 [LOCATION <u> </u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	-
	2	HYD - 2 [LOCATION <u> </u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	-
	3	HYD - 3 [LOCATION <u> </u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	-
	F GT - STROBE LIGHT / HORN					
	STROBE LIGHT (SL)					
	1	STROBE LIGHT 1 [<u>STROBE LIGHT 1</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	2	STROBE LIGHT 2 [<u>STROBE LIGHT 2</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	HORN (HORN)					
	1	HORN 1 [<u>HORN 1</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	2	HORN 2 [<u>HORN 2</u>]	ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	G GT - CO2					
	CO2					
	1	(CO2) INTERLOCKING MECHANISM OPERATION	MECHANISM OPERATE SMOOTH AND NOT FOUND OXIDE	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	2	(CO2) PILOT CYLINDER	MECHANISM OPERATE SMOOTH AND NOT FOUND OXIDE	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	3	(CO2) MAIN CYLINDER	MECHANISM OPERATE SMOOTH AND NOT FOUND OXIDE	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	4	INSPECTION CO2 PIPING, JOINT, AND NOZZLE	'NO LOOSEN , NO CORROSION	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage
	5	SIMULATION TEST FUNCTION CO2 RELEASE (Block CO2 Before Test)	ALL DAMPER CLOSE, VENT FAN STOP, ALARM SIGNAL SHOW TO FCP AND DCS	☐ NORMAL	☐ ABNORMAL	Plan for Outage

Remark : _____

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER

APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER

FULL NAME : Narathip Sangsawas

FULL NAME : Weerapong Kamkhrua

DATE : 31/10/2025

DATE : 31/10/2025

FW-MTN-ME-06-03 REV.01

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดुरาย 1 ปี														FORM NO.					
		INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , WORK-SHOP AND WAREHOUSE 1 YEAR														FW-MTN-ME-06-10 REV.00					
EQUIPMENT NAME : FA - WORKSHOP BLD														PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 4	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE08														DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-10CYE08														TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : WORK SHOP BUILDING																					
INSPECTION AND ACTIVITY																					
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK							
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP				NO DIRTY, NO DUST				☒ CLEAN		☐ DIRTY									
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT				NO COBWEB				☒ CLEAN		☐ DIRTY									
	3	CLEANING AIR COMPRESSOR				NO DIRTY, NO DUST				☒ CLEAN		☐ DIRTY									
MEASUREMENT AND RECORD DATA																					
INTERVAL		DESCRIPTION				ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK							
1 YEAR	1	(FCP-MAIN) MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1 : 13.900 V#2 : 13.500	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	2	(FCP-MAIN) MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.900	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	3	(FCP PRE-ACTION A) MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1 : 14.000 V#2 : 13.500	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	4	(FCP PRE-ACTION A) MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.000	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	5	(FCP PRE-ACTION B) MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1 : 12.700 V#2 : 12.900	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	6	(FCP PRE-ACTION B) MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.300	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	7	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR,HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	8	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	9	FUNCTION TEST AIR COMPRESSOR				LOW SW. ACTIVE -> RUN AIR COMP. ☒ YES ☐ NO HIGH SW. ACTIVE -> STOP AIR COMP. ☒ YES ☐ NO	Low Pressure SW. Operate ☒ YES ☐ NO High Pressure SW. Operate ☒ YES ☐ NO		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT										
	10	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE				ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,PRESSURE SWITCH,HORN,STROBE LIGHT)																					
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK							
1 YEAR	A	W - GZD1																			
	SMOKE DETECTOR (SD)																				
	1	SD - 1 [LOCATION SD1W-GZD1]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N							
	2	SD - 2 [LOCATION SD2W-GZD1]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N							
	3	SD - 3 [LOCATION SD3W-GZD1]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N							
	4	SD - 4 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		- - -					
	5	SD - 5 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		- - -					
	HEAT DETECTOR (HD)																				
	1	HD - 1 [LOCATION H1W-GZD1]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N							
	2	HD - 2 [LOCATION H2W-GZD1]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N							
	3	HD - 3 [LOCATION :]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		- - -					
	4	HD - 4 [LOCATION :]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		- - -					
	REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER														APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER						
	FULL NAME : Narathip Sangsawas														FULL NAME : Weerapong Kamkhrua						
	DATE : 31/10/2025														DATE : 31/10/2025						
	FW-MTN-ME-06-10 REV.00																				

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดुरาย 1 ปี																FORM NO.							
		INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , WORK-SHOP AND WAREHOUSE 1 YEAR																FW-MTN-ME-06-10 REV.00							
EQUIPMENT NAME : FA - WORKSHOP BLD																PLANT :		GBP		PAGE		2 OF 4			
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE08																DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655			
2108-CG-10CYE08																TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417			
LOCATION : WORK SHOP BUILDING																									
INTERVAL		DESCRIPTION										CRITERIA ACCEPTANCE						RESULT				REMARK			
B																									
W - GZD2																									
SMOKE DETECTOR (SD)																									
1		SD - 1 [LOCATION SD1W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
2		SD - 2 [LOCATION SD2W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
3		SD - 3 [LOCATION SD3W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
4		SD - 4 [LOCATION SD4W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
5		SD - 5 [LOCATION SD5W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
6		SD - 6 [LOCATION SD6W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
7		SD - 7 [LOCATION SD7W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
8		SD - 8 [LOCATION SD8W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
9		SD - 9 [LOCATION SD9W-GZD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
HEAT DETECTOR (HD)																									
1		HD - 1 [LOCATION _]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP		- - -	
																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N			
2		HD - 2 [LOCATION _]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP		- - -	
																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N			
3		HD - 3 [LOCATION _]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP		- - -	
																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N			
4		HD - 4 [LOCATION _]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP		- - -	
																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N			
C																									
W - GZM1																									
MANUAL CALL POINT (MCP)																									
1		MCP - 1 [LOCATION M1W-GZD1]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
2		MCP - 2 [LOCATION M1W-GZD2]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
3		MCP - 3 [LOCATION M2W-GZD2]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
4		MCP - 4 [LOCATION _]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP		- - -	
																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N			
5		MCP - 5 [LOCATION _]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP		- - -	
																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N			
6		MCP - 6 [LOCATION _]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP		- - -	
																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N			
D																									
W - 2ZD1																									
SMOKE DETECTOR (SD)																									
1		SD - 1 [LOCATION SD1W-2ZD1]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
2		SD - 2 [LOCATION SD2W-2ZD1]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
3		SD - 3 [LOCATION SD3W-2ZD1]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
4		SD - 4 [LOCATION SD4W-2ZD1]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
5		SD - 5 [LOCATION SD5W-2ZD1]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
6		SD - 6 [LOCATION SD6W-2ZD1]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP						HORN LOUDY		STROOBE FLASHING		ALARM ON FCP			
																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N			
1 YEAR																									
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER										APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER															
FULL NAME : Narathip Sangsawas										FULL NAME : Weerapong Kamkhrua															
DATE : 31/10/2025										DATE : 31/10/2025															
FW-MTN-ME-06-10 REV.00																									

		บ้านทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดุราย 1 ปี						FORM NO.									
		INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , WORK-SHOP AND WAREHOUSE 1 YEAR						FW-MTN-ME-06-10 REV.00									
EQUIPMENT NAME : FA - WORKSHOP BLD									PLANT :		GBP		PAGE		4 OF 4		
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE08									DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655		
2108-CG-10CYE08									TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417		
LOCATION : WORK SHOP BUILDING																	
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK			
1 YEAR	MANUAL CALL POINT (MCP)																
	1		MCP - 1 [LOCATION M1/W-PA-M-A]				HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	G PRE - ACTION - B , PRE - ACTION - P2																
	SMOKE DETECTOR (SD)																
	1		SD - 1 [LOCATION SD1W-PA-D-A]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	2		SD - 2 [LOCATION SD2W-PA-D-B]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	3		SD - 3 [LOCATION SD3W-PA-D-A]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	4		SD - 4 [LOCATION SD4W-PA-D-B]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	5		SD - 5 [LOCATION SD5W-PA-D-A]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	6		SD - 6 [LOCATION SD6W-PA-D-B]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	7		SD - 7 [LOCATION SD7W-PA-D-A]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	8		SD - 8 [LOCATION SD8W-PA-D-B]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	MANUAL CALL POINT (MCP)																
	1		MCP - 1 [LOCATION M1/W-PA-B]				HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		
	Remark :																
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER								APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER									
FULL NAME : Narathip Sangsawas								FULL NAME : Weerapong Kamkhrua									
DATE : 31/10/2025								DATE : 31/10/2025									
FW-MTN-ME-06-10 REV.00																	

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารสำนักงาน ราย1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , ADMINISTRATION BUILDING 1 YEAR										FORM NO.					
												FW-MTN-ME-06-11 REV.00					
EQUIPMENT NAME : FA - ADMIN BLD WITH FM200										PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 3	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE09										DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-10CYE09										TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : ADMIN BUILDING																	
INSPECTION AND ACTIVITY																	
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK			
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP				NO DIRTY, NO DUST				☒ CLEAN		☐ DIRTY					
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT				NO COBWEB				☒ CLEAN		☐ DIRTY					
	3	CLEANING AIR COMPRESSOR				NO DIRTY, NO DUST				☒ CLEAN		☐ DIRTY					
MEASUREMENT AND RECORD DATA																	
INTERVAL		DESCRIPTION				ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK			
1 YEAR	1	[FCP-MAIN] MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1: 13.900 V#2: 12.200	VOLT	☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	2	[FCP-MAIN] MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.100	VOLT	☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	3	[FCP PRE-ACTION A] MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1 : 13.900 V#2 : 13.500	VOLT	☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	4	[FCP PRE-ACTION A] MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.000	VOLT	☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	5	[FCP FM-200] MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1 : 14.000 V#2 : 14.000	VOLT	☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	6	[FCP FM-200] MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 28.000	VOLT	☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	7	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR, HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	8	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	9	FUNCTION TEST FM200 SYSTEM				SOLENIOD ACTIVED, FCP ALARM		SOLENIOD ACTIVED ☒ YES ☐ NO FCP ALARM WITH BUZZER ☒ YES ☐ NO		☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	10	FUNCTION TEST AIR COMPRESSOR				LOW SW. ACTIVE -> RUN AIR COMP. HIGH SW. ACTIVE -> STOP AIR COMP.		Low Pressure SW. Operate ☒ YES ☐ NO High Pressure SW. Operate ☒ YES ☐ NO		☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
	11	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE				ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☒	ACCEPT	☐ NOT ACCEPT					
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,HORN,STROBE LIGHT)																	
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK			
1 YEAR	A	A - GZD1															
	HEAT DETECTOR (HD)																
	1	HD - 1 [LOCATION _IH1/A-GZD1_]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROOBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		..	
	2	HD - 2 [LOCATION _IH2/A-GZD1_]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		..	
	3	HD - 3 [LOCATION _IH3/A-GZD1_]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		..	
	4	HD - 4 [LOCATION _IH4/A-GZD1_]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		..	
	5	HD - 5 [LOCATION _IH5/A-GZD1_]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		..	
	MANUAL CALL POINT (MCP)																
	1	MCP - 1 [LOCATION _IM1/A-GZM1_]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		..	
	2	MCP - 2 [LOCATION _:]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		..	

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER				APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER			
FULL NAME :		Narathip Sangsawas		FULL NAME :		Weerapong Kamkhrua	
DATE :		31/10/2025		DATE :		31/10/2025	

FW-MTN-ME-06-11 REV.00

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารสำนักงาน ราย1 ปี										FORM NO.																															
		INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , ADMINISTRATION BUILDING 1 YEAR										FW-MTN-ME-06-11 REV.00																															
EQUIPMENT NAME : FCP FIRE ALARM ADMIN BUILDING															PLANT :					GBP					PAGE					2 OF 3													
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE09															DATE :					09/10/2025					WORK ORDER NO .					20326655													
2108-CG-10CYE09															TIME :					08:41:30					WORK PERMIT NO.					2108005417													
LOCATION : ADMIN BUILDING																																											
INTERVAL		DESCRIPTION										CRITERIA ACCEPTANCE										RESULT										REMARK											
1 YEAR		B		A - GZD2																																							
		SMOKE DETECTOR (SD)																																									
		1		SD - 1 [LOCATION _SD1/A-GZD2_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP									
																								☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N									
		2		SD - 2 [LOCATION _SD2/A-GZD2_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP									
																								☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N									
		3		SD - 3 [LOCATION _SD3/A-GZD2_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP									
																								☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N									
		4		SD - 4 [LOCATION _SD4/A-GZD2_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP									
																								☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N									
		5		SD - 5 [LOCATION _SD5/A-GZD2_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP									
																								☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N									
				HEAT DETECTOR (HD)																																							
		1		HD - 1 [LOCATION _:]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP									
																								☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N									
				MANUAL CALL POINT (MCP)																																							
		1		MCP - 1 [LOCATION _IM2/A-GZM1_]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP									
																								☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N									
		C		A - GZD3																																							
				SMOKE DETECTOR (SD)																																							
1		SD - 1 [LOCATION _SD1/A-GZD3_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
2		SD - 2 [LOCATION _SD2/A-GZD3_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
		MANUAL CALL POINT (MCP)																																									
1		MCP - 1 [LOCATION _:]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N											
D		A - GZD4																																									
		SMOKE DETECTOR (SD)																																									
1		SD - 1 [LOCATION _SD1/A-GZD4_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
2		SD - 2 [LOCATION _SD2/A-GZD4_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
3		SD - 3 [LOCATION _SD3/A-GZD4_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
4		SD - 4 [LOCATION _SD4/A-GZD4_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
5		SD - 5 [LOCATION _SD5/A-GZD4_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
6		SD - 6 [LOCATION _SD6/A-GZD4_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
7		SD - 7 [LOCATION _:]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N											
		MANUAL CALL POINT (MCP)																																									
1		MCP - 1 [LOCATION _IM3/A-GZM1_]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
2		MCP - 2 [LOCATION _IM4/A-GZM1_]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
E		PRE - ACTION - A , PRE - ACTION - ZONE1																																									
		SMOKE DETECTOR (SD)																																									
1		SD - 1 [LOCATION _SD1/PA-D-A_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
2		SD - 2 [LOCATION _SD2/PA-D-B_]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP											
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N											
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER															APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER																												
FULL NAME : Narathip Sangsawas															FULL NAME : Weerapong Kamkhrua																												
DATE : 31/10/2025															DATE : 31/10/2025																												
FW-MTN-ME-06-11 REV.00																																											

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารสำนักงาน ราย 1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , ADMINISTRATION BUILDING 1 YEAR										FORM NO. FW-MTN-ME-06-11 REV.00																																		
EQUIPMENT NAME : FCP FIRE ALARM ADMIN BUILDING															PLANT :					GBP					PAGE					3 OF 3																
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE09															DATE :					09/10/2025					WORK ORDER NO .					20326655																
2108-CG-10CYE09															TIME :					08:41:30					WORK PERMIT NO.					2108005417																
LOCATION : ADMIN BUILDING																																														
INTERVAL		DESCRIPTION										CRITERIA ACCEPTANCE										RESULT										REMARK														
1 YEAR	3		SD - 3 [LOCATION SD3/PA-D-A]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP													
																							☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N													
	4		SD - 4 [LOCATION SD4/PA-D-B]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP													
																							☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N													
	MANUAL CALL POINT (MCP)																																													
	1		MCP - 1 [LOCATION M1/PA-M]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP													
																							☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N													
	F		PRE - ACTION - B , PRE - ACTION - ZONE2																																											
	SMOKE DETECTOR (SD)																																													
	1		SD - 1 [LOCATION]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP					, , -								
																							☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N													
	2		SD - 2 [LOCATION]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP					, , -								
																							☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N													
	MANUAL CALL POINT (MCP)																																													
	1		MCP - 1 [LOCATION]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP					, , -								
																							☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N													
	G		SERVER ROOM FM-200																																											
	SMOKE DETECTOR (SD)																																													
	1		SD - 1 [LOCATION FM200/A-SD1]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP													
																							☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N													
2		SD - 2 [LOCATION FM200/A-SD2]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP														
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N														
3		SD - 3 [LOCATION FM200/A-SD3]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP														
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N														
4		SD - 4 [LOCATION FM200/B-SD4]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP														
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N														
5		SD - 5 [LOCATION]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP					, , -									
																						☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N														
6		SD - 6 [LOCATION]										LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP					, , -									
																						☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N					☐ Y ☐ N														
MANUAL CALL POINT (MCP)																																														
1		MCP - 1 [LOCATION MCP1/A-FM200]										HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP										HORN LOUDY					STROOBE FLASHING					ALARM ON FCP														
																						☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N					☒ Y ☐ N														
PRESSURE FM-200 CYLINDER (PS - FM200)																																														
1		PS-FM200 [LOCATION PS-FM200]										PIS, BAR					380.000					☒					ACCEPT					☐					NOT ACCEPT									
Remark :																																														
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER															APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER																															
FULL NAME : Narathip Sangsawas															FULL NAME : Weerapong Kamkhrua																															
DATE : 31/10/2025															DATE : 31/10/2025																															
FW-MTN-ME-06-11 REV.00																																														

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารป้อมยาม ราย1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , GUARD HOUSE BUILDING 1 YEAR										FORM NO.							
												FW-MTN-ME-06-07 REV.00							
EQUIPMENT NAME : FCP FIRE ALARM GUARD HOUSE BUILDING												PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 1	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE10												DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-10CYE10												TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : GH BUILDING																			
INSPECTION AND ACTIVITY																			
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK					
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP				NO DIRTY, NO DUST				☒ CLEAN		☐ DIRTY							
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT				NO COBWEB				☒ CLEAN		☐ DIRTY							
MEASUREMENT AND RECORD DATA																			
INTERVAL		DESCRIPTION				ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK					
1 YEAR	1	MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	VH1: 13.800 VH2: 13.800	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
	2	MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.100	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
	3	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR,HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
	4	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
	5	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE				ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,HORN,STROBE LIGHT)																			
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK					
1 YEAR	A	G - GZD1																	
	SMOKE DETECTOR (SD)																		
	1	SD - 1 [LOCATION HORN LOUDY]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP					
									☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N						
	2	SD - 2 [LOCATION HORN LOUDY]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP					
									☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N						
	3	SD - 3 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP					
									☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N						
	HEAT DETECTOR (HD)																		
	1	HD - 1 [LOCATION HORN LOUDY]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP					
									☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N						
	2	HD - 2 [LOCATION :]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP					
									☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N						
	3	HD - 3 [LOCATION :]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP					
									☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N						
	B	G - GZD2																	
	SMOKE DETECTOR (SD)																		
	1	SD - 1 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP					
									☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N						
	HEAT DETECTOR (HD)																		
1	HD - 1 [LOCATION :]				HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP						
								☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N							
C	G - GZD3																		
SMOKE DETECTOR (SD)																			
1	SD - 1 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP						
								☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N							
D	G- GZM1																		
MANUAL CALL POINT (MCP)																			
1	MCP - 1 [LOCATION HORN LOUDY]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP						
								☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N							
Remark :																			
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER										APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER									
FULL NAME : Narathip Sangsawas										FULL NAME : Weerapong Kamkhrua									
DATE : 31/10/2025										DATE : 31/10/2025									
FW-MTN-ME-06-07 REV.00																			

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้GT ราย 1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , GAS TURBINE 1 YEAR										FORM NO.					
												FW-MTN-ME-06-03 REV.01					
EQUIPMENT NAME : Fire protection sysem GT11										PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 2	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-11CYE10										DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-11CYE10										TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : GAS TURBINE UNIT 11																	
INSPECTION AND ACTIVITY																	
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK			
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP				NO DIRTY, NO DUST				☐ CLEAN		☐ DIRTY		Plan for Outage			
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT				NO COBWEB				☐ CLEAN		☐ DIRTY		Plan for Outage			
MEASUREMENT AND RECORD DATA																	
INTERVAL		DESCRIPTION				ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK			
1 YEAR	1	MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1 :0.000 V#2 :0.000	VOLT	☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage Plan for Outage Plan for Outage			
	2	MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V :0.000	VOLT	☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage Plan for Outage			
	3	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR, HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage			
	4	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage			
	5	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE				ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☐ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage			
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,STROBE LIGHT, FRAME DETECTOR, CO2)																	
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK			
1 YEAR	A	GT - ZONE 1															
	SMOKE DETECTOR (SD)																
	1	SD - 1 [LOCATION _]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		-			
	2	SD - 2 [LOCATION _]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		-			
	3	SD - 3 [LOCATION _]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		-			
	HEAT DETECTOR (HD)																
	1	HD - 1 [LOCATION <u>HD-11</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	2	HD - 2 [LOCATION <u>HD-12</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	3	HD - 3 [LOCATION <u>HD-13</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	B	GT - ZONE 2															
	HEAT DETECTOR (HD)																
	1	HD - 1 [LOCATION <u>HD-21</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	2	HD - 2 [LOCATION <u>HD-22</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	3	HD - 3 [LOCATION <u>HD-23</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	C	GT - ZONE 3															
	MANUAL CALL POINT (MCP)																
	1	MCP - 1 [LOCATION <u>MP-1</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	2	MCP - 2 [LOCATION <u>MP-2</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	3	MCP - 3 [LOCATION <u>MP-3</u>]				ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION				☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER																
APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER																	
FULL NAME : Narathip Sangsawas										FULL NAME : Weerapong Kamkhrua							
DATE : 31/10/2025										DATE : 31/10/2025							
FW-MTN-ME-06-03 REV.01																	

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้GT ราย 1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , GAS TURBINE 1 YEAR																FORM NO.																															
																		FW-MTN-ME-06-03 REV.01																															
EQUIPMENT NAME : Fire protection sysem GT11																PLANT :		GBP		PAGE		2 OF 2																											
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-11CYE10																DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655																											
2		1		0		8		-		C		G		-		1		1		C		Y		E		1		0														TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
INTERVAL		DESCRIPTION																CRITERIA ACCEPTANCE								RESULT				REMARK																			
1 YEAR		D																																															
		GT - FRAME DETECTOR																																															
		FRAME DETECTOR (FD)																																															
		1		FD - 1 [LOCATION <u>FD-1</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		2		FD - 2 [LOCATION <u>FD-2</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		3		FD - 3 [LOCATION <u>FD-3</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		4		FD - 4 [LOCATION <u>FD-4</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		5		FD - 5 [LOCATION <u>FD-5</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		6		FD - 6 [LOCATION <u>FD-6</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		7		FD - 7 [LOCATION <u>FD-7</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		8		FD - 8 [LOCATION <u>FD-8</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		9		FD - 9 [LOCATION <u>FD-9</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		10		FD - 10 [LOCATION <u>FD-10</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
		E																																															
		GT - HYDROGEN DETEDTOR / GAS DETECTOR																																															
		HYDROGEN DETECTOR (HYD)																																															
		1		HYD - 1 [LOCATION <u> </u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		-															
		2		HYD - 2 [LOCATION <u> </u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		-															
		3		HYD - 3 [LOCATION <u> </u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		-															
		F																																															
		GT - STROBE LIGHT / HORN																																															
		STROBE LIGHT (SL)																																															
		1		STROBE LIGHT 1 [<u>STROBE LIGHT 1</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage															
2		STROBE LIGHT 2 [<u>STROBE LIGHT 2</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage																	
HORN (HORN)																																																	
1		HORN 1 [<u>HORN 1</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage																	
2		HORN 2 [<u>HORN 2</u>]														ACTIVED FIRE SIGNAL AFTER ACTION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage																	
G																																																	
GT - CO2																																																	
CO2																																																	
1		(CO2) INTERLOCKING MECHANISM OPERATION														MECHANISM OPERATE SMOOTH AND NOT FOUND OXIDE								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage																	
2		(CO2) PILOT CYLINDER														MECHANISM OPERATE SMOOTH AND NOT FOUND OXIDE								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage																	
3		(CO2) MAIN CYLINDER														MECHANISM OPERATE SMOOTH AND NOT FOUND OXIDE								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage																	
4		INSPECTION CO2 PIPING, JOINT, AND NOZZLE														'NO LOOSEN , NO CORROSION								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage																	
5		SIMULATION TEST FUNCTION CO2 RELEASE (Block CO2 Before Test)														ALL DAMPER CLOSE, VENT FAN STOP , ALARM SIGNAL SHOW TO FCP AND DCS								☐		NORMAL		☐		ABNORMAL		Plan for Outage																	
Remark : -																																																	
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER																		APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER																															
FULL NAME : Narathip Sangsawas																		FULL NAME : Weerapong Kamkhrua																															
DATE : 31/10/2025																		DATE : 31/10/2025																															
FW-MTN-ME-06-03 REV.01																																																	

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารโรงผลิตน้ำ ราย1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , WATER TREAMENT BUILDING 1 YEAR										FORM NO.					
												FW-MTN-ME-06-06 REV.00					
EQUIPMENT NAME : FA - WATER PLANT BLD										PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 1	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE07										DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-10CYE07										TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : WATER TREAT BUILDING																	
INSPECTION AND ACTIVITY																	
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK			
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP				NO DIRTY, NO DUST				☒ CLEAN		☐ DIRTY					
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT				NO COBWEB				☒ CLEAN		☐ DIRTY					
MEASUREMENT AND RECORD DATA																	
INTERVAL		DESCRIPTION				ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK			
1 YEAR	1	MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	V#1 :13.200 V#2 :13.500	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT					
	2	MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V :27.000	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT					
	3	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR,HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT					
	4	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT					
	5	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE				ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT					
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,HORN,STROBE LIGHT)																	
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK			
1 YEAR	A	WC - GZD1 , WT - ZONE1															
	SMOKE DETECTOR (SD)																
	1	SD - 1 [LOCATION [SD1/WC-GZD1]]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	2	SD - 2 [LOCATION [SD2/WC-GZD1]]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	HEAT DETECTOR (HD)																
	1	HD - 1 [LOCATION [H1/WC-GZD1]]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☐ Y ☒ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N		Fix Temp Type, Fix Temp Type	
	B	WC - GZD2 , WT - ZONE2															
	SMOKE DETECTOR (SD)																
	1	SD - 1 [LOCATION [SD1/WC-GZD2]]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	2	SD - 2 [LOCATION [SD2/WC-GZD2]]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	HEAT DETECTOR (HD)																
	1	HD - 1 [LOCATION [H1/WC-GZD2]]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☐ Y ☒ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N		Fix Temp Type, Fix Temp Type	
	C	WC - GZD3 , WT - ZONE3															
	SMOKE DETECTOR (SD)																
	1	SD - 1 [LOCATION [SD1/WC-GZD3]]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	2	SD - 2 [LOCATION [SD2/WC-GZD3]]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	D	WC - GZM1 , WT - ZONE4															
	MANUAL CALL POINT (MCP)																
	1	MCP - 1 [LOCATION [M1/WC-GZM1]]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	2	MCP - 2 [LOCATION [M2/WC-GZM1]]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
3	MCP - 3 [LOCATION []]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N				
Remark :																	
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER										APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER							
FULL NAME : Narathip Sangsawas										FULL NAME : Weerapong Kamkhrua							
DATE : 31/10/2025										DATE : 31/10/2025							
FW-MTN-ME-06-06 REV.00																	

	บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ST ราย 1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , STEAM TURBINE 1 YEAR		FORM NO.									
			FW-MTN-ME-06-04 REV.00									
EQUIPMENT NAME : FA - ST ENCLOSURE SYSTEM		PLANT :	GBP	PAGE	1 OF 1							
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE06		DATE :	09/10/2025	WORK ORDER NO .	20326655							
2108-CG-10CYE06		TIME :	08:41:30	WORK PERMIT NO.	2108005417							
LOCATION : ST ENCLOSURE												
INSPECTION AND ACTIVITY												
INTERVAL		DESCRIPTION		CRITERIA ACCEPTANCE		RESULT		REMARK				
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCCP		NO DIRTY, NO DUST		☐ CLEAN ☐ DIRTY		Plan for Outage				
	2	NCLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT		NO COBWEB		☐ CLEAN ☐ DIRTY		Plan for Outage				
MEASUREMENT AND RECORD DATA												
INTERVAL		DESCRIPTION		ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT		REMARK		
1 YEAR	1	MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL		12.0 - 14.0	VOLT	V#1 : V#2 :	VOLT	☐ ACCEPT ☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage Plan for Outage Plan for Outage		
	2	MEASURE SYSTEM VOLTAGE		24.0 - 28.0	VOLT	V :	VOLT	☐ ACCEPT ☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage Plan for Outage		
	3	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR,HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)		ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☐ ACCEPT ☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage		
	4	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)		ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☐ ACCEPT ☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage		
	5	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE		ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☐ ACCEPT ☐ NOT ACCEPT		Plan for Outage		
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,HORN,STROBE LIGHT)												
INTERVAL		DESCRIPTION		CRITERIA ACCEPTANCE		RESULT				REMARK		
1 YEAR	A	STG PRE-ACTION										
	HEAT DETECTOR (HD)											
	1	HD - 1 [LOCATION HEAT DETECTOR1]	SOUND LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP		SOUND LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Plan for Outage, Plan for Outage, Plan for Outage	
	2	HD - 2 [LOCATION HEAT DETECTOR2]	SOUND LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP		SOUND LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Plan for Outage, Plan for Outage	
	PRESSURE SWITCH (PS)											
	1	PS - 1 [LOCATION AIR PRESSURE SW]	DETECTED AIR PRESSURE LOW		☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	SOLENOID VALVE (SV)											
	1	SV - 1 [LOCATION SOLENOID DRAIN]	OPEN AND CLOSE		☐ NORMAL		☐ ABNORMAL		Plan for Outage			
	Remark :											
	REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER						APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER					
FULL NAME : Narathip Sangsawas						FULL NAME : Weerapong Kamkhrua						
DATE : 31/10/2025						DATE : 31/10/2025						
FW-MTN-ME-06-04 REV.00												

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารควบคุมไฟฟ้าแรงสูง ราย1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , SWITCHYARD CONTROL BUILDING 1 YEAR														FORM NO.					
																FW-MTN-ME-06-09 REV.00					
EQUIPMENT NAME : FA - SWITCHYARD SUBSTATION														PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 4	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE05														DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-10CYE05														TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : SWITCHYARD BUILDING																					
INSPECTION AND ACTIVITY																					
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK							
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP				NO DIRTY, NO DUST				☒ CLEAN		☐ DIRTY									
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT				NO COBWEB				☒ CLEAN		☐ DIRTY									
MEASUREMENT AND RECORD DATA																					
INTERVAL		DESCRIPTION				ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK							
1 YEAR	1	(FCP-PLANT SUB) MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	VH1: 13.500 VH2: 13.600	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	2	(FCP-PLANT SUB) MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.500	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	3	(FCP-TERMINAL SUB) MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	VH1: 13.700 VH2: 13.600	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	4	(FCP-TERMINAL SUB) MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.600	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	5	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR,HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	6	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	7	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE				ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,HORN,STROBE LIGHT)																					
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK							
1 YEAR	A	SWY - ZONE 1																			
		SMOKE DETECTOR (SD)																			
	1	SD - 1 [LOCATION Z1SD1]-CABLE]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		''					
	2	SD - 2 [LOCATION Z1SD2]-CABLE]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''					
	3	SD - 3 [LOCATION Z1SD3]-CABLE]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''					
	4	SD - 4 [LOCATION Z1SD4]-CABLE]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''					
	5	SD - 5 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	6	SD - 6 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	7	SD - 7 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	8	SD - 8 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	9	SD - 9 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	10	SD - 10 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	11	SD - 11 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	12	SD - 12 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	13	SD - 13 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
14	SD - 14 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''						
15	SD - 15 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''						
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER									APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER												
FULL NAME : Narathip Sangsawas									FULL NAME : Weerapong Kamkhrua												
DATE : 31/10/2025									DATE : 31/10/2025												
FW-MTN-ME-06-09 REV.00																					

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารควบคุมไฟฟ้าแรงสูง ราย1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , SWITCHYAED CONTROL BUILDING 1 YEAR																FORM NO.					
																		FW-MTN-ME-06-09 REV.00					
EQUIPMENT NAME : FA - SWITCHYARD SUBSTATION																PLANT :		GBP		PAGE		2 OF 4	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE05																DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-10CYE05																TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : SWITCHYARD BUILDING																							
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT						REMARK							
1 YEAR	16		SD - 16 [LOCATION _]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N								
	HEAT DETECTOR (HD)																						
	1		HD - 1 [LOCATION [Z1HD1]-CABLE]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type						
											☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N								
	2		HD - 2 [LOCATION [Z1HD2]-CABLE]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type						
											☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N								
	3		HD - 3 [LOCATION [Z1HD3]-CABLE]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type						
											☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N								
	4		HD - 4 [LOCATION [Z1HD4]-CABLE]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type						
											☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N								
	5		HD - 5 [LOCATION [Z1HD5]-CABLE]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type						
											☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N								
	6		HD - 6 [LOCATION _]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N								
	7		HD - 7 [LOCATION _]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N								
	MANUAL CALL POINT (MCP)																						
	1		MCP - 1 [LOCATION [Z1M1]-CABLE]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☐ Y ☒ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N								
	2		CMP - 2 [LOCATION _]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N								
	B SWY - ZONE 2																						
	SMOKE DETECTOR (SD)																						
	1		SD - 1 [LOCATION [Z2SD1] SWGR]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N								
	2		SD - 2 [LOCATION [Z2SD2] SWGR]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N								
	3		SD - 3 [LOCATION [Z2SD3] CONTROL]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N								
	4		SD - 4 [LOCATION [Z2SD4] CONTROL]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N								
	5		SD - 5 [LOCATION _]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N								
	6		SD - 6 [LOCATION _]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP								
											☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N								
7		SD - 7 [LOCATION _]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP									
										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N									
8		SD - 8 [LOCATION _]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP									
										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N									
HEAT DETECTOR (HD)																							
1		HD - 1 [LOCATION _]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP									
										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N									
2		HD - 2 [LOCATION _]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP									
										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N									
3		HD - 3 [LOCATION _]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP									
										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N									
MANUAL CALL POINT (MCP)																							
1		MCP - 1 [LOCATION [Z2M1]]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP									
										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N									
2		MCP - 2 [LOCATION _]				HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP									
										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N									
C SWY - ZONE 3																							
SMOKE DETECTOR (SD)																							
1		SD - 1 [LOCATION _]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP									
										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N									

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER										APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER									
FULL NAME :					Narathip Sangsawas					FULL NAME :					Weerapong Kamkhrua				
DATE :					31/10/2025					DATE :					31/10/2025				
FW-MTN-ME-06-09 REV.00																			

GULF

บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารควบคุมไฟฟ้าแรงสูง รายปี ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , SWITCHYAED CONTROL BUILDING 1 YEAR

FORM NO.
FW-MTN-ME-06-09 REV.00

EQUIPMENT NAME :FA - SWITCHYARD SUBSTATIONPLANT :GBPPAGE3 OF 4

EQUIPMENT TAG (KKS CODE) :2108-CG-10CYE05DATE :09/10/2025WORK ORDER NO .20326655

2108CG10CYE05TIME :08:41:30WORK PERMIT NO.2108005417

LOCATION :SWITCHYARD BUILDING

INTERVAL	DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT			REMARK	
1 YEAR	2SD - 2 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		
	3SD - 3 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		
	4SD - 4 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		
	HEAT DETECTOR (HD)						
	1HD - 1 [LOCATION [Z3HD1]BATT]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type,	
	2HD - 2 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		
	3HD - 3 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		
	MANUAL CALL POINT (MCP)						
	1MCP - 1 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		
	C SWY - ZONE 4						
	SMOKE DETECTOR (SD)						
	1SD - 1 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		
2SD - 2 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
3SD - 3 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
4SD - 4 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
5SD - 5 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
6SD - 6 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
7SD - 7 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
8SD - 8 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
MANUAL CALL POINT (MCP)							
1MCP - 1 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
2MCP - 2 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
D SWY - GAS DETECTOR IN BATTERY ROOM							
GAS DETECTOR (GD)							
1GD - 1 [LOCATION [Z3GD1]]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '		
E TERMINAL - ZONE 1							
SMOKE DETECTOR (SD)							
1SD - 1 [LOCATION [Z1SD1]-CABLE]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '		
2SD - 2 [LOCATION [Z1SD2]-CABLE]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
3SD - 3 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N			
HEAT DETECTOR (HD)							
1HD - 1 [LOCATION [Z1HD1]-CABLE]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	, Fix Temp Type, Fix Temp Type		

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEERAPPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER

FULL NAME :Narathip SangsawasFULL NAME :Weerapong Kamkhrua

DATE :31/10/2025DATE :31/10/2025

FW-MTN-ME-06-09 REV.00



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารควบคุมไฟฟ้าแรงสูง ราย1 ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , SWITCHYARD CONTROL BUILDING 1 YEAR

FORM NO.

FW-MTN-ME-06-09 REV.00

EQUIPMENT NAME : FA - SWITCHYARD SUBSTATION

PLANT :

GBP

PAGE

4 OF 4

EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE05

DATE :

09/10/2025

WORK ORDER NO.

20326655

2	1	0	8	-	C	G	-	1	0	C	Y	E	0	5						
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	--

TIME :

08:41:30

WORK PERMIT NO.

2108005417

LOCATION : SWITCHYARD BUILDING

INTERVAL	DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT			REMARK
2	HD - 2 [LOCATION [Z1HD2]-CABLE]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, Fix Temp Type, Fix Temp Type
			☐ Y ☒ N	☐ Y ☒ N	☐ Y ☒ N	
MANUAL CALL POINT (MCP)						
1	MCP - 1 [LOCATION [Z1M1]-CABLE]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, ,
			☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	
F TERMINAL - ZONE 2						
SMOKE DETECTOR (SD)						
1	SD - 1 [LOCATION [Z2SD1]-CONTROL]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, ,
			☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	
2	SD - 2 [LOCATION [Z2SD2]-CONTROL]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, ,
			☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	
3	SD - 3 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, , ,
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	
4	SD - 4 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, , ,
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	
5	SD - 5 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, , ,
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	
HEAT DETECTOR (HD)						
1	HD - 1 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, , ,
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	
2	HD - 2 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, , ,
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	
MANUAL CALL POINT (MCP)						
1	MCP - 1 [LOCATION [Z2M1]]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, ,
			☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	
G TERMINAL - ZONE 3						
HEAT DETECTOR (HD)						
1	HD - 1 [LOCATION [Z3HD1]-BATT]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	, Fix Temp Type, Fix Temp Type
			☒ Y ☐ N	☐ Y ☒ N	☐ Y ☒ N	
H TERMINAL - GAS DETECTOR IN BATTERY ROOM						
GAS DETECTOR (GD)						
1	GD - 1 [LOCATION [Z3GD1]-BATT]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY	STROBE FLASHING	ALARM ON FCP	Fix Temp Type, ,
			☐ Y ☒ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	

Remark :

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER

APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER

FULL NAME : Narathip Sangsawas

DATE : 31/10/2025

FULL NAME : Weerapong Kamkhrua

DATE : 31/10/2025

FW-MTN-ME-06-09 REV.00

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารควบคุมไฟฟ้าแรงสูง ราย1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , SWITCHYAED CONTROL BUILDING 1 YEAR														FORM NO.					
																FW-MTN-ME-06-09 REV.00					
EQUIPMENT NAME : FA - TERMINAL SUBSTATION														PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 4	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE04														DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655	
2108-CG-10CYE04														TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : SWITCHYARD BUILDING																					
INSPECTION AND ACTIVITY																					
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK							
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP				NO DIRTY, NO DUST				☒ CLEAN		☐ DIRTY		FCP reset button can not use							
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT				NO COBWEB				☒ CLEAN		☐ DIRTY									
MEASUREMENT AND RECORD DATA																					
INTERVAL		DESCRIPTION				ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK							
1 YEAR	1	(FCP-PLANT SUB) MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	VH1: 13.500 VH2: 13.600	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	2	(FCP-PLANT SUB) MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.500	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	3	(FCP-TERMINAL SUB) MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL				12.0 - 14.0	VOLT	VH1: 13.700 VH2: 13.600	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	4	(FCP-TERMINAL SUB) MEASURE SYSTEM VOLTAGE				24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.600	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	5	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR,HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	6	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)				ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
	7	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE				ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT									
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,HORN,STROBE LIGHT)																					
INTERVAL		DESCRIPTION				CRITERIA ACCEPTANCE				RESULT				REMARK							
1 YEAR	A	SWY - ZONE 1																			
		SMOKE DETECTOR (SD)																			
	1	SD - 1 [LOCATION Z1SD1]-CABLE]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		''					
	2	SD - 2 [LOCATION Z1SD2]-CABLE]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''					
	3	SD - 3 [LOCATION Z1SD3]-CABLE]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''					
	4	SD - 4 [LOCATION Z1SD4]-CABLE]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''					
	5	SD - 5 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	6	SD - 6 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	7	SD - 7 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	8	SD - 8 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	9	SD - 9 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	10	SD - 10 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	11	SD - 11 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	12	SD - 12 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	13	SD - 13 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	14	SD - 14 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
	15	SD - 15 [LOCATION :]				LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP				☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''					
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER									APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER												
FULL NAME : Narathip Sangsawas									FULL NAME : Weerapong Kamkhrua												
DATE : 31/10/2025									DATE : 31/10/2025												
FW-MTN-ME-06-09 REV.00																					

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารควบคุมไฟฟ้าแรงสูง ราย1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , SWITCHYAEED CONTROL BUILDING 1 YEAR																FORM NO.																																					
																		FW-MTN-ME-06-09 REV.00																																					
EQUIPMENT NAME : FA - TERMINAL SUBSTATION																		PLANT :		GBP		PAGE		2 OF 4																															
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE04																		DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655																															
2		1		0		8		-		C		G		-		1		0		C		Y		E		0		4																				TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : SWITCHYARD BUILDING																																																							
INTERVAL		DESCRIPTION																CRITERIA ACCEPTANCE																RESULT						REMARK															
1 YEAR	16		SD - 16 [LOCATION ₂]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																
	HEAT DETECTOR (HD)																																																						
	1		HD - 1 [LOCATION [Z1HD1]-CABLE]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type														
																																			☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N																
	2		HD - 2 [LOCATION [Z1HD2]-CABLE]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type														
																																			☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N																
	3		HD - 3 [LOCATION [Z1HD3]-CABLE]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type														
																																			☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N																
	4		HD - 4 [LOCATION [Z1HD4]-CABLE]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type														
																																			☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N																
	5		HD - 5 [LOCATION [Z1HD5]-CABLE]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type														
																																			☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N																
	6		HD - 6 [LOCATION ₂]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																
	7		HD - 7 [LOCATION ₂]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																
	MANUAL CALL POINT (MCP)																																																						
	1		MCP - 1 [LOCATION [Z1M1]-CABLE]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N																
	2		CMP - 2 [LOCATION ₂]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																
	B SWY - ZONE 2																																																						
	SMOKE DETECTOR (SD)																																																						
	1		SD - 1 [LOCATION [Z2SD1] SWGR]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N																
	2		SD - 2 [LOCATION [Z2SD2] SWGR]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N																
	3		SD - 3 [LOCATION [Z2SD3] CONTROL]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N																
	4		SD - 4 [LOCATION [Z2SD4] CONTROL]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N																
	5		SD - 5 [LOCATION ₂]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																
	6		SD - 6 [LOCATION ₂]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																
	7		SD - 7 [LOCATION ₂]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																
	8		SD - 8 [LOCATION ₂]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																
																																			☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																
HEAT DETECTOR (HD)																																																							
1		HD - 1 [LOCATION ₂]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																	
																																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																	
2		HD - 2 [LOCATION ₂]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																	
																																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																	
3		HD - 3 [LOCATION ₂]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																	
																																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																	
MANUAL CALL POINT (MCP)																																																							
1		MCP - 1 [LOCATION [Z2M1]]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																	
																																		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N																	
2		MCP - 2 [LOCATION ₂]																HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																	
																																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																	
C SWY - ZONE 3																																																							
SMOKE DETECTOR (SD)																																																							
1		SD - 1 [LOCATION ₂]																LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP																HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																	
																																		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N																	

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER																		APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER																	
FULL NAME : Narathip Sangsawas																		FULL NAME : Weerapong Kamkhrua																	
DATE : 31/10/2025																		DATE : 31/10/2025																	
FW-MTN-ME-06-09 REV.00																																			



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารควบคุมไฟฟ้าแรงสูง รมย1 ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , SWITCHYAED CONTROL BUILDING 1 YEAR

FORM NO.

FW-MTN-ME-06-09 REV.00

EQUIPMENT NAME :FA - TERMINAL SUBSTATION

PLANT :GBP

PAGE3 OF 4

EQUIPMENT TAG (KKS CODE) :2108-CG-10CYE04

DATE :09/10/2025

WORK ORDER NO .20326655

2108-CG-10CYE04

TIME :08:41:30

WORK PERMIT NO.2108005417

LOCATION : SWITCHYARD BUILDING

INTERVAL	DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT			REMARK
1 YEAR	2SD - 2 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	3SD - 3 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	4SD - 4 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	HEAT DETECTOR (HD)					
	1HD - 1 [LOCATION [Z3HD1]-BATT]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type
	2HD - 2 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	3HD - 3 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	MANUAL CALL POINT (MCP)					
	1MCP - 1 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	C SWY - ZONE 4					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
	1SD - 1 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	2SD - 2 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	3SD - 3 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	4SD - 4 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	5SD - 5 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	6SD - 6 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	7SD - 7 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	8SD - 8 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	MANUAL CALL POINT (MCP)					
	1MCP - 1 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	2MCP - 2 [LOCATION _]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	D SWY - GAS DETECTOR IN BATTERY ROOM					
	GAS DETECTOR (GD)					
	1GD - 1 [LOCATION [Z3GD1]]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	..
	E TERMINAL - ZONE 1					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
	1SD - 1 [LOCATION [Z1SD1]-CABLE]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	..
	2SD - 2 [LOCATION [Z1SD2]-CABLE]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	..
	3SD - 3 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	.. .
	HEAT DETECTOR (HD)					
	1HD - 1 [LOCATION [Z1HD1]-CABLE]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER

APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER

FULL NAME :Narathip Sangsawas

FULL NAME :Weerapong Kamkhrua

DATE :31/10/2025

DATE :31/10/2025



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารควบคุมไฟฟ้าแรงสูง ราย1 ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , SWITCHYARD CONTROL BUILDING 1 YEAR

FORM NO.

FW-MTN-ME-06-09 REV.00

EQUIPMENT NAME : FA - TERMINAL SUBSTATION

PLANT :

GBP

PAGE

4 OF 4

EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE04

DATE :

09/10/2025

WORK ORDER NO.

20326655

2	1	0	8	-	C	G	-	1	0	C	Y	E	0	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

TIME :

08:41:30

WORK PERMIT NO.

2108005417

LOCATION : SWITCHYARD BUILDING

INTERVAL	DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT			REMARK	
1 YEAR	2	HD - 2 [LOCATION [Z1HD2]-CABLE]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type
	MANUAL CALL POINT (MCP)						
	1	MCP - 1 [LOCATION [Z1M1]-CABLE]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	''
	F TERMINAL - ZONE 2						
	SMOKE DETECTOR (SD)						
	1	SD - 1 [LOCATION [Z2SD1] CONTROL]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	''
	2	SD - 2 [LOCATION [Z2SD2] CONTROL]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	''
	3	SD - 3 [LOCATION ₂]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	'' , '' , ''
	4	SD - 4 [LOCATION ₂]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	'' , '' , ''
	5	SD - 5 [LOCATION ₂]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	'' , '' , ''
	HEAT DETECTOR (HD)						
	1	HD - 1 [LOCATION ₂]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	'' , '' , ''
	2	HD - 2 [LOCATION ₂]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	'' , '' , ''
	MANUAL CALL POINT (MCP)						
	1	MCP - 1 [LOCATION [Z2M1]]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	''
	G TERMINAL - ZONE 3						
	HEAT DETECTOR (HD)						
	1	HD - 1 [LOCATION [Z3HD1] BATT]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type
	H TERMINAL - GAS DETECTOR IN BATTERY ROOM						
	GAS DETECTOR (GD)						
	1	GD - 1 [LOCATION [Z3GD1] BATT]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	'' , Gas detector can not operate

Remark :

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER

APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER

FULL NAME : Narathip Sangsawas

DATE : 31/10/2025

FULL NAME : Weerapong Kamkhrua

DATE : 31/10/2025

FW-MTN-ME-06-09 REV.00

 บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารศูนย์กลางควบคุม ราย1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , CENTER CONTROL BUILDING 1 YEAR		FORM NO.												
		FW-MTN-ME-06-05 REV.00												
EQUIPMENT NAME : FA - CONTROL BLD				PLANT :		GBP		PAGE		1 OF 7				
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE03				DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655				
2108-CG-10CYE03				TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417				
LOCATION : CCB														
INSPECTION AND ACTIVITY														
INTERVAL		DESCRIPTION			CRITERIA ACCEPTANCE			RESULT			REMARK			
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCP			NO DIRTY, NO DUST			☒ CLEAN		☐ DIRTY				
	2	CLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT			NO COBWEB			☒ CLEAN		☐ DIRTY				
MEASUREMENT AND RECORD DATA														
INTERVAL		DESCRIPTION			ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT			REMARK		
1 YEAR	1	MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL			12.0 - 14.0	VOLT	V#1 : 13.600 V#2: 13.600	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT			
	2	MEASURE SYSTEM VOLTAGE			24.0 - 28.0	VOLT	V : 37.200	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT			
	3	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR,HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)			ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT			
	4	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)			ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT			
	5	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE			ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT			
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,HORN,STROBE LIGHT)														
INTERVAL		DESCRIPTION			CRITERIA ACCEPTANCE			RESULT			REMARK			
1 YEAR	A	E-GZD1 , C-GZD1 , AC-GZD1												
	SMOKE DETECTOR (SD)													
	1	SD - 1 [LOCATION SD1/C-GZD1-1]			LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		‘ ‘
	2	SD - 2 [LOCATION _]			LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	3	SD - 3 [LOCATION _]			LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	4	SD - 4 [LOCATION _]			LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	5	SD - 5 [LOCATION _]			LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	6	SD - 6 [LOCATION _]			LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	7	SD - 7 [LOCATION _]			LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	HEAT DETECTOR (HD)													
	1	HD - 1 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	2	HD - 2 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	3	HD - 3 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	4	HD - 4 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	5	HD - 5 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	6	HD - 6 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	7	HD - 7 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	8	HD - 8 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	9	HD - 9 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
	10	HD - 10 [LOCATION _]			HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP			HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		‘ ‘ ‘
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER						APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER								
FULL NAME : Narathip Sangsawas						FULL NAME : Weerapong Kamkhrua								
DATE : 31/10/2025						DATE : 31/10/2025								
FW-MTN-ME-06-05 REV.00														

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารศูนย์กลางควบคุม ราย1 ปี												FORM NO.																																							
		INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , CENTER CONTROL BUILDING 1 YEAR												FW-MTN-ME-06-05 REV.00																																							
EQUIPMENT NAME : FA - CONTROL BLD														PLANT :		GBP		PAGE		2 OF 7																																	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE03														DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655																																	
2		1		0		8		-		C		G		-		1		0		C		Y		E		0		3																		TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417	
LOCATION : CCB																																																					
INTERVAL		DESCRIPTION												CRITERIA ACCEPTANCE												RESULT						REMARK																					
B																																																					
E-GZD2 , C-GZD2 , AC-GZD2																																																					
SMOKE DETECTOR (SD)																																																					
1		SD - 1 [LOCATION SD1/C-GZD2-1]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
2		SD - 2 [LOCATION SD2/C-GZD2-2]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
3		SD - 3 [LOCATION SD3/C-GZD2-3]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
4		SD - 4 [LOCATION SD4/C-GZD2-4]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
5		SD - 5 [LOCATION SD5/C-GZD-5]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
6		SD - 6 [LOCATION SD6/C-GZD2-6]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
7		SD - 7 [LOCATION -]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''																					
8		SD - 8 [LOCATION -]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''																					
9		SD - 9 [LOCATION -]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''																					
10		SD - 10 [LOCATION -]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''																					
11		SD - 11 [LOCATION -]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		☐ Y ☐ N		'' '' ''																					
HEAT DETECTOR (HD)																																																					
1		HD - 1 [LOCATION H1/C-GZD2-1]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type																					
																										☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N																							
2		HD - 2 [LOCATION H2/C-GZD2-2]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type																					
																										☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N																							
3		HD - 3 [LOCATION H3/C-GZD2-3]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP		Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type																					
																										☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N		☐ Y ☒ N																							
4		HD - 4 [LOCATION H4/C-GZD2-4]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
5		HD - 5 [LOCATION H5/C-GZD2-5]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
6		HD - 6 [LOCATION H6/C-GZD2-6]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
C																																																					
E-GZM1 , C-GZM1 , AC-GZM1																																																					
MANUAL CALL POINT (MCP)																																																					
1		MCP - 1 [LOCATION M1/C-GZM1-1]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
2		MCP - 2 [LOCATION M2/C-GZM1-2]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
3		MCP - 3 [LOCATION M3/C-GZM1-3]												HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
D																																																					
E-1ZD1 , C-1ZD1 , AC-1ZD1																																																					
SMOKE DETECTOR (SD)																																																					
1		SD - 1 [LOCATION SD1/C-1ZD1-1]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
2		SD - 2 [LOCATION SD2/C-1ZD1-2]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
3		SD - 3 [LOCATION SD3/C-1ZD1-3]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
4		SD - 4 [LOCATION SD4/C-1ZD1-4]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					
5		SD - 5 [LOCATION SD5/C-1ZD1-5]												LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP												HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP																							
																										☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		☒ Y ☐ N		''																					

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER												APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER											
FULL NAME : Narathip Sangsawas												FULL NAME : Weerapong Kamkhrua											
DATE : 31/10/2025												DATE : 31/10/2025											

FW-MTN-ME-06-05 REV.00



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารศูนย์กลางควบคุม ราย 1 ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , CENTER CONTROL BUILDING 1 YEAR

FORM NO.
FW-MTN-ME-06-05 REV.00

EQUIPMENT NAME :	FA - CONTROL BLD	PLANT :	GBP	PAGE	3 OF 7
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) :	2108-CG-10CYE03	DATE :	09/10/2025	WORK ORDER NO .	20326655
2108-CG-10CYE03		TIME :	08:41:30	WORK PERMIT NO.	2108005417

LOCATION : CCB

INTERVAL	DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT			REMARK
1 YEAR	6 SD - 6 [LOCATION <u>SD6/C-1ZD1-6</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	7 SD - 7 [LOCATION <u>SD7/C-1ZD1-7</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	8 SD - 8 [LOCATION <u>SD8/C-1ZD1-8</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	9 SD - 9 [LOCATION <u>SD9/C-1ZD1-9</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	10 SD - 10 [LOCATION <u>SD10/C-1ZD1-10</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	11 SD - 11 [LOCATION <u>SD11/C-1ZD1-11</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	12 SD - 12 [LOCATION <u>SD12/C-1ZD1-12</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	13 SD - 13 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '
	14 SD - 14 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '
	E-1ZD2 , C-1ZD2 , AC-1ZD2					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
	1 SD - 1 [LOCATION <u>SD1/C-1ZD2-1</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	2 SD - 2 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '
	3 SD - 3 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '
4 SD - 4 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
5 SD - 5 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
6 SD - 6 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
7 SD - 7 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
8 SD - 8 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
9 SD - 9 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
10 SD - 10 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
11 SD - 11 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
12 SD - 12 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
F-1ZD3 , C-1ZD3 , AC-1ZD3						
SMOKE DETECTOR (SD)						
1 SD - 1 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
G-1ZD4 , C-1ZD4 , AC-1ZD4						
SMOKE DETECTOR (SD)						
1 SD - 1 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
2 SD - 2 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	
3 SD - 3 [LOCATION _]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	' ' ' '	

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER		APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER	
FULL NAME :	Narathip Sangsawas	FULL NAME :	Weerapong Kamkhrua
DATE :	31/10/2025	DATE :	31/10/2025

FW-MTN-ME-06-05 REV.00



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารศูนย์กลางควบคุม ราย1 ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , CENTER CONTROL BUILDING 1 YEAR

FORM NO.
FW-MTN-ME-06-05 REV.00

EQUIPMENT NAME :	FA - CONTROL BLD	PLANT :	GBP	PAGE	4 OF 7
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) :	2108-CG-10CYE03	DATE :	09/10/2025	WORK ORDER NO .	20326655
2108-CG-10CYE03		TIME :	08:41:30	WORK PERMIT NO.	2108005417

LOCATION : CCB

INTERVAL	DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT	REMARK
1 YEAR	H E-1ZM1 , C-1ZM1 , AC-1ZM1			
	MANUAL CALL POINT (MCP)			
	1 MCP - 1 [LOCATION M1/C-1ZM1-1]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	2 MCP - 2 [LOCATION M2/C-1ZM1-2]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	3 MCP - 3 [LOCATION ๒]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	I E-2ZD1 , C-2ZD1 , AC-2ZD1			
	SMOKE DETECTOR (SD)			
	1 SD - 1 [LOCATION SD1/C-2ZD1-1]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	2 SD - 2 [LOCATION SD2/C-2ZD1-2]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	3 SD - 3 [LOCATION SD3/C-2ZD1-3]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	4 SD - 4 [LOCATION SD4/C-2ZD1-4]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	5 SD - 5 [LOCATION ๒]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	6 SD - 6 [LOCATION ๒]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	7 SD - 7 [LOCATION ๒]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	8 SD - 8 [LOCATION ๒]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	HEAT DETECTOR (HD)			
	1 HD - 1 [LOCATION H1/C-2ZD1-1]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type
	2 HD - 2 [LOCATION H2/C-2ZD1-2]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type
	3 HD - 3 [LOCATION H3/C-2ZD1-3]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type
	4 HD - 4 [LOCATION H4/C-2ZD1-4]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type
	5 HD - 5 [LOCATION H5/C-2ZD1-5]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☒ N STROBE FLASHING ☐ Y ☒ N ALARM ON FCP ☐ Y ☒ N	Fix Temp Type, Fix Temp Type, Fix Temp Type
	6 HD - 6 [LOCATION ๒]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	7 HD - 7 [LOCATION ๒]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	J E-2ZD2 , C-2ZD2 , AC-2ZD2			
	SMOKE DETECTOR (SD)			
	1 SD - 1 [LOCATION SD1/C-2ZD2-1]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	2 SD - 2 [LOCATION SD2/C-2ZD2-2]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	' '
	3 SD - 3 [LOCATION ๒]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	4 SD - 4 [LOCATION ๒]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	HEAT DETECTOR (HD)			
	1 HD - 1 [LOCATION ๒]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	2 HD - 2 [LOCATION ๒]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒
	3 HD - 3 [LOCATION ๒]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	๒, ๒, ๒

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER		APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER	
FULL NAME :	Narathip Sangsawas	FULL NAME :	Weerapong Kamkhrua
DATE :	31/10/2025	DATE :	31/10/2025



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารศูนย์กลางควบคุม ราย1 ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , CENTER CONTROL BUILDING 1 YEAR

FORM NO.
FW-MTN-ME-06-05 REV.00

EQUIPMENT NAME :	FA - CONTROL BLD	PLANT :	GBP	PAGE	5 OF 7
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) :	2108-CG-10CYE03	DATE :	09/10/2025	WORK ORDER NO .	20326655
2108-CG-10CYE03		TIME :	08:41:30	WORK PERMIT NO.	2108005417

LOCATION : CCB

INTERVAL	DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT			REMARK
1 YEAR	4 HD - 4 [LOCATION :]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	5 HD - 5 [LOCATION :]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	K E-2ZD1 , C-2ZD1 , AC-2ZD1					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
	1 SD - 1 [LOCATION SD1/C-2ZD3-1]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	2 SD - 2 [LOCATION SD2/C-2ZD3-2]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	3 SD - 3 [LOCATION SD3/C-2ZD3-3]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	4 SD - 4 [LOCATION SD4/C-2ZD3-4]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	L E-2ZD4 , C-2ZD4 , AC-2ZD4					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
1 YEAR	1 SD - 1 [LOCATION SD1/C-2ZD4-1]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	2 SD - 2 [LOCATION SD2/C-2ZD4-2]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	3 SD - 3 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	M E-2ZD6 , C-2ZD6 , AC-2ZD6					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
	1 SD - 1 [LOCATION SD1/C-2ZD5-1]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	2 SD - 2 [LOCATION SD2/C-2ZD5-2]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	N E-2ZD6 , C-2ZD6 , AC-2ZD6					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
	1 SD - 1 [LOCATION SD1/C-2ZD6-1]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
1 YEAR	2 SD - 2 [LOCATION SD2/C-2ZD6-2]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	3 SD - 3 [LOCATION SD3/C-2ZD6-3]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	4 SD - 4 [LOCATION SD4/C-2ZD6-4]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	HEAT DETECTOR (HD)					
	1 HD - 1 [LOCATION :]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	2 HD - 2 [LOCATION :]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	O E-2ZD7 , C-2ZD7 , AC-2ZD7					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
	1 SD - 1 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
	2 SD - 2 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	✓, ✓, ✓
1 YEAR	P E-2ZD8 , C-2ZD8 , AC-2ZD8					
	SMOKE DETECTOR (SD)					
	1 SD - 1 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	✓, ✓, ✓

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER		APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER	
FULL NAME :	Narathip Sangsawas	FULL NAME :	Weerapong Kamkhrua
DATE :	31/10/2025	DATE :	31/10/2025
FW-MTN-ME-06-05 REV.00			



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารศูนย์กลางควบคุม ราย1 ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , CENTER CONTROL BUILDING 1 YEAR

FORM NO.

FW-MTN-ME-06-05 REV.00

EQUIPMENT NAME : FA - CONTROL BLD																		PLANT :		GBP		PAGE		6		OF		7	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE03																		DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655					
2108CG10CYE03																		TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417					

LOCATION : CCB

1 YEAR	INTERVAL		DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE		RESULT			REMARK
	Q		E-STZD1 , C-STZD1 , AC-STZD1						
			SMOKE DETECTOR (SD)						
	1	SD - 1 [LOCATION <u>SD1/C-STZD1-1</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘
				☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N			
	R		E-STZD2 , C-STZD2 , AC-STZD2						
			SMOKE DETECTOR (SD)						
	1	SD - 1 [LOCATION <u>SD1/C-STZD2-1</u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING			‘ ‘
				☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N			
	S		E-2ZM1 , C-2ZM1 , AC-2ZM1						
		MANUAL CALL POINT (MCP)							
1	MCP - 1 [LOCATION <u>M1/C-2ZM1-1</u>]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘	
			☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N				
2	MCP - 2 [LOCATION <u>M2/C-2ZM1-2</u>]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘	
			☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N	☒ Y ☐ N				
3	MCP - 3 [LOCATION <u> </u>]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
T		E-3ZD1 , C-3ZD1 , AC-3ZD1							
		SMOKE DETECTOR (SD)							
1	SD - 1 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
2	SD - 2 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
3	SD - 3 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
4	SD - 4 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
5	SD - 5 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
6	SD - 6 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
		HEAT DETECTOR (HD)							
1	HD - 1 [LOCATION <u> </u>]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
U		E-3ZD2 , C-3ZD2 , AC-3ZD2							
		SMOKE DETECTOR (SD)							
1	SD - 1 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
2	SD - 2 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
3	SD - 3 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
4	SD - 4 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
5	SD - 5 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
6	SD - 6 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
7	SD - 7 [LOCATION <u> </u>]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
		HEAT DETECTOR (HD)							
1	HD - 1 [LOCATION <u> </u>]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
2	HD - 2 [LOCATION <u> </u>]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				
3	HD - 3 [LOCATION <u> </u>]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY		STROBE FLASHING		ALARM ON FCP	‘ ‘ ‘ ‘	
			☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N	☐ Y ☐ N				

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER

APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER

FULL NAME : Narathip Sangsawas

DATE : 31/10/2025

FULL NAME : Weerapong Kamkhrua

DATE : 31/10/2025

FW-MTN-ME-06-05 REV.00

	บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ อาคารศูนย์กลางควบคุม ราย 1 ปี INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , CENTER CONTROL BUILDING 1 YEAR		FORM NO.				
			FW-MTN-ME-06-05 REV.00				
EQUIPMENT NAME : FA - CONTROL BLD		PLANT :	GBP	PAGE	7 OF 7		
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE03		DATE :	09/10/2025	WORK ORDER NO .	20326655		
2108-CG-10CYE03		TIME :	08:41:30	WORK PERMIT NO.	2108005417		
LOCATION : CCB							
INTERVAL	DESCRIPTION		CRITERIA ACCEPTANCE		RESULT	REMARK	
1 YEAR	V E-3ZD3 , C-3ZD3 , AC-3ZD3						
	SMOKE DETECTOR (SD)						
	1	SD - 1 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	2	SD - 2 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	
	3	SD - 3 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	4	SD - 4 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	
	5	SD - 5 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	HEAT DETECTOR (HD)						
	1	HD - 1 [LOCATION :]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	W E-3ZD4 , C-3ZD4 , AC-3ZD4						
	SMOKE DETECTOR (SD)						
	1	SD - 1 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	HEAT DETECTOR (HD)						
	1	HD - 1 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	2	HD - 1 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	
	X E-3ZD5 , C-3ZD5 , AC-3ZD5						
	HEAT DETECTOR (HD)						
	1	HD - 1 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	2	HD - 1 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	
	Y E-3STD1 , C-3STD1 , AC-3STD1						
	SMOKE DETECTOR (SD)						
	1	SD - 1 [LOCATION :]	LED LIGHT ON, HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	Z E-3ZM1, C-3ZM1 , AC-3ZM1						
	MANUAL CALL POINT (MCP)						
	1	MCP - 1 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	2	MCP - 2 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	
	3	MCP - 3 [LOCATION :]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☐ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N	, , -
	• GAS DETECTOR IN 220VDC BATTERY ROOM						
GAS DETECTOR (GD)							
1	GD - 1 [LOCATION GD-1 BATT ROOM]	HORN LOUDY, AND ALARM SHOW ON FCP	HORN LOUDY ☒ Y ☐ N	STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N	ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N	, ,	
Remark :							
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER			APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER				
FULL NAME : Narathip Sangsawas			FULL NAME : Weerapong Kamkhrua				
DATE : 31/10/2025			DATE : 31/10/2025				
FW-MTN-ME-06-05 REV.00							

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ ศูนย์กลางโรงไฟฟ้า ราย ๒ INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , FIRE CENTER CONTROL PANEL(FCCP) 1 YEAR																FORM NO. FW-MTN-ME-06-02 REV.01							
EQUIPMENT NAME : FA - CONTROL ROOM PANEL												PLANT :		GBP				PAGE		1 OF 3					
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE01												DATE :		09/10/2025				WORK ORDER NO .		20326655					
2108-CG-10CYE01												TIME :		08:41:30				WORK PERMIT NO.		2108005417					
LOCATION : CENTER CONTROL ROOM																									
INSPECTION AND ACTIVITY																									
INTERVAL		DESCRIPTION										CRITERIA ACCEPTANCE						RESULT				REMARK			
1 YEAR	1	CLEANING INSIDE FCCP										NO DIRTY, NO DUST						☒ CLEAN		☐ DIRTY					
	2	NCLEANING INPUT & OUTPUT EQUIPMENT										NO COBWEB						☒ CLEAN		☐ DIRTY					
MEASUREMENT AND RECORD DATA																									
INTERVAL		DESCRIPTION										ACCEPTANCE VALUE		ACTUAL VALUE		RESULT				REMARK					
1 YEAR	1	MEASURE BATTERIES VOLTAGE PER CELL										12.0 - 14.0	VOLT	V#1 : 13.600 V#2 : 13.500	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
	2	MEASURE SYSTEM VOLTAGE										24.0 - 28.0	VOLT	V : 27.100	VOLT	☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
	3	INDIVIDUAL FUNCTION TEST INPUT EQUIPMENT (SMOKE DETECTOR, HEAT DETECTOR, MANUAL PULL/CALL POINT)										ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
	4	INDIVIDUAL FUNCTION TEST OUTPUT EQUIPMENT (HORN, STROBE LIGHT, PRESSURE SWITCH, SOLENOID, NOZZLE)										ACTIVED AFTER ACTION		ACTIVED or FAIL		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
	5	NORMALIZE INPUT EQUIPMENT IN NORMAL SERVICE										ALL EQUIPMENT READY TO ACTION		NORMAL SERVICE		☒ ACCEPT		☐ NOT ACCEPT							
INDIVIDUAL EQUIPMENTS TEST (SMOKE,HEAT,MANUAL CALL POINT,PRESSURE SWITCH,HORN,STROBE LIGHT)																									
INTERVAL		DESCRIPTION										CRITERIA ACCEPTANCE						RESULT				REMARK			
1 YEAR	A FIRE CONTROL PANEL (FCP)																								
	1	FCP - [LACATION HORN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	2	FCP - [LACATION HORN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	3	FCP - [LACATION PRE - ACT STG]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	4	FCP - [LACATION HORN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	5	FCP - [LACATION HORN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	6	FCP - [LACATION HORN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	7	FCP - [LACATION HORN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	8	FCP - [LACATION HORN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		Plan for outage, Plan for outage	
	9	FCP - [LACATION HORN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N		Plan for outage, Plan for outage	
	10	FCP - [LACATION]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		, ,	
	11	FCP - [LACATION]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☐ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☐ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☐ Y ☐ N		, ,	
	B OUTDOOR - MANUAL CALL POINT (MCP)																								
	1	MCP - [LACATION M N LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
	2	MCP - [LACATION M LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N			
3	MCP - [LACATION M LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N				
4	MCP - [LACATION M RN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N				
5	MCP - [LACATION M RN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N				
6	MCP - [LACATION M RN LOUDY]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDY ☒ Y ☐ N		STROBE FLASHING ☒ Y ☐ N		ALARM ON FCP ☒ Y ☐ N				
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER												APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER													
FULL NAME :		Narathip Sangsawas										FULL NAME :		Weerapong Kamkhrua											
DATE :		31/10/2025										DATE :		31/10/2025											

		บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ ศูนย์กลางโรงไฟฟ้า ราช ๒ INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , FIRE CENTER CONTROL PANEL(FCCP) 1 YEAR										FORM NO. FW-MTN-ME-06-02 REV.01																							
EQUIPMENT NAME : FA - CONTROL ROOM PANEL												PLANT :		GBP		PAGE		2 OF 3																	
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) : 2108-CG-10CYE01												DATE :		09/10/2025		WORK ORDER NO .		20326655																	
2108-CG-10CYE01												TIME :		08:41:30		WORK PERMIT NO.		2108005417																	
LOCATION : CENTER CONTROL ROOM																																			
INTERVAL		DESCRIPTION										CRITERIA ACCEPTANCE						RESULT						REMARK											
1 YEAR	7	MCP - [LACATION <u>M_HORN LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																		☒	☐	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☐	☐	☐						
	8	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																		☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐						
	9	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																		☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐						
	10	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																		☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐						
	11	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																		☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐						
	12	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																		☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐						
	13	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																		☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐						
	14	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																		☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐						
	15	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																	
																	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐							
16	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																		
																	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐							
17	MCP - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																		
																	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐							
C PRESSURE SWITCH																																			
1	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
2	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
3	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_ORN LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
4	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_HORN LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
5	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_HORN LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
6	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
7	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
8	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
9	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_RN LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
10	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_RN LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
11	PRESSURE SW - [LACATION <u>P_HORN LOUDY</u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP						N/A, N/A, N/A												
																	☐	☐	☒	☐	☐	☒	☐	☒	☐	☐	☒	☐							
12	PRESSURE SW - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																		
																	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐							
13	PRESSURE SW - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																		
																	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐							
14	PRESSURE SW - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																		
																	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐							
15	PRESSURE SW - [LACATION <u> </u>]										HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP						HORN LOUDYSTROOBE FLASHINGALARM ON FCP																		
																	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐	☐							
REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER																		APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER																	
FULL NAME : Narathip Sangsawas																		FULL NAME : Weerapong Kamkhrua																	
DATE : 31/10/2025																		DATE : 31/10/2025																	



บันทึกการทดสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ ศูนย์กลางโรงไฟฟ้า ราย ปี
INSPECTION SHEET FIRE ALARM SYSTEM , FIRE CENTER CONTROL PANEL(FCCP) 1
YEAR

FORM NO.

FW-MTN-ME-06-02 REV.01

EQUIPMENT NAME :	FA - CONTROL ROOM PANEL	PLANT :	GBP	PAGE	3 OF 3
EQUIPMENT TAG (KKS CODE) :	2108-CG-10CYE01	DATE :	09/10/2025	WORK ORDER NO .	20326655
2108-CG-10CYE01		TIME :	08:41:30	WORK PERMIT NO.	2108005417

LOCATION : CENTER CONTROL ROOM

INTERVAL		DESCRIPTION	CRITERIA ACCEPTANCE	RESULT												REMARK
1 YEAR	16	PRESSURE SW - [LACATION _]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP	HORN LOUDY				STROOBE FLASHING				ALARM ON FCP				-, -, -
				☐	Y	☐	N	☐	Y	☐	N	☐	Y	☐	N	
	17	PRESSURE SW - [LACATION _]	HORN LOUDY, ALARM SHOW ON FCCP	HORN LOUDY				STROOBE FLASHING				ALARM ON FCP				-, -, -
				☐	Y	☐	N	☐	Y	☐	N	☐	Y	☐	N	

Remark : _____

REPORTED BY ELECTRICAL ENGINEER		APPROVED AND COMPLETED BY ELECTRICAL LEADER	
FULL NAME :		FULL NAME :	
DATE :	31/10/2025	DATE :	31/10/2025

Plant: GBP Unit : All plant area Date : 25-26 Oct. 2025

KKS code 10CYE Description : Yearly inspection fire alarm system 2025

✓ Section ☒ Electrical ☐ Mechanical ☐ Control & Instrument

Item	Work Detail	Plan %	Actual %	Remark
1	Yearly inspection fire alarm system 2025 (Yearly)	100	100	Work order: 20326655

Background of Activity:

Yearly inspection and testing of the fire alarm systems to confirm that all fire alarm equipment can still be used normally
(Ref. Work order: 20283070)

Corrective Action :

Inspection and testing of the fire alarm systems all area (Smoke detector, Heat detector, Manual call point and Gas detector)

1. Test Fire Alram at Guard House area

- Results**
- Function test smoke detector >> Normal
 - Function test heat detector >> Normal
 - Function test manual call point >> Normal



Fig.1: Fire alarm graphic and FCP in control room show alarm zone guard house



Fig.2: Test all fire protection device at guard house area

2. Test Fire Alarm at Admin building

Results

- Function test smoke detector >> **Normal**
- Function test heat detector >> **Normal**
- Function test manual call point >> **Normal**

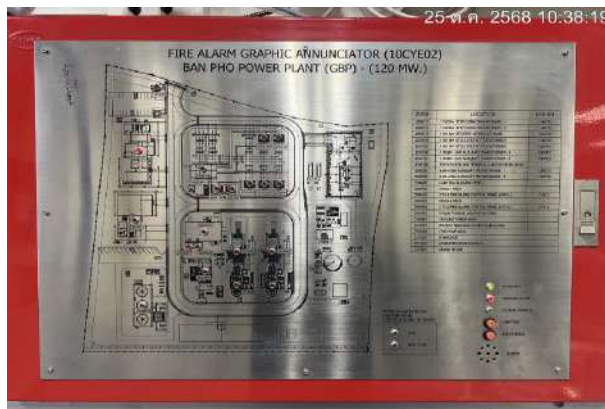


Fig.3: Fire alarm graphic and FCP in control room show alarm zone Admin building



Fig.4: Test all fire protection device at Admin building

3. Test Fire Alarm at Switchyard and Terminal Substation building

Results

- Function test smoke detector >> **Normal**
- Visual inspection Heat detector >> **Normal** (Heat detectors are mechanical type and can't test)
- Function test manual call point >> **Normal**

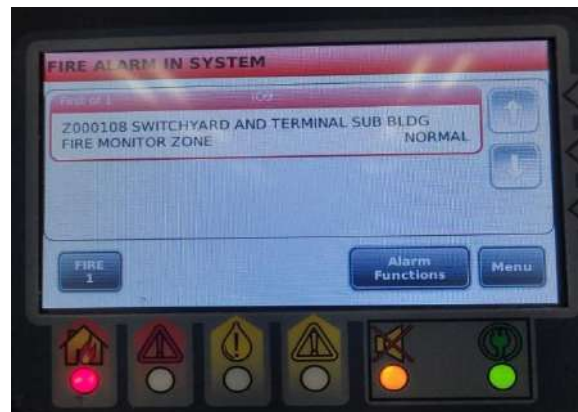


Fig.5: Fire alarm graphic and FCP in control room show alarm zone Switchyard and Terminal Substation building



Fig.6: Test all fire protection device at Switchyard and Terminal Substation building

4. Test Fire Alarm at Workshop building

- Results**
- Function test smoke detector >> **Normal**
 - Function test heat detector >> **Normal**
 - Function test manual call point >> **Normal**

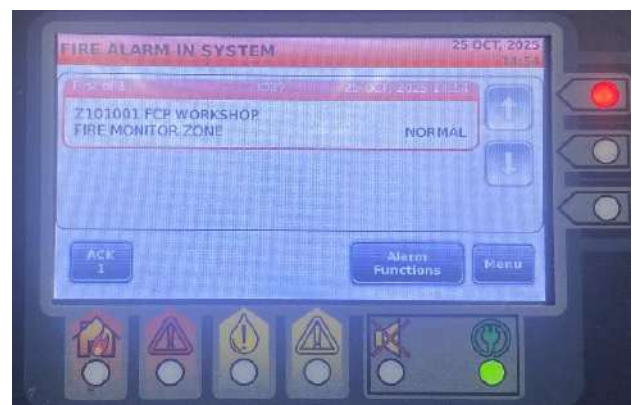


Fig.7: Fire alarm graphic and FCP in control room show alarm zone Workshop building



Fig.8: Test all fire protection device at workshop building

5. Test Fire Alarm at control building

Results

- Function test smoke detector >> **Normal**
- Visual inspection Heat detector >> **Normal** (Heat detectors are mechanical type and can't test)
- Function test manual call point >> **Normal**



Fig.9 : Fire alarm graphic and FCP in control room show alarm zone control building

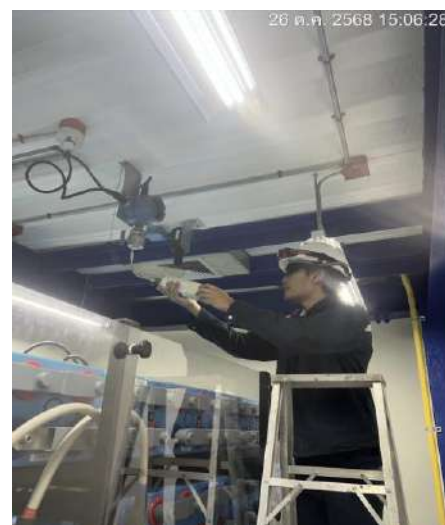


Fig.10 : Test all fire protection device at control building

6. Test Fire Alarm at water treatment building

Results

- Function test smoke detector >> **Normal**
- Function test heat detector >> **Normal**
- Function test manual call point >> **Normal**

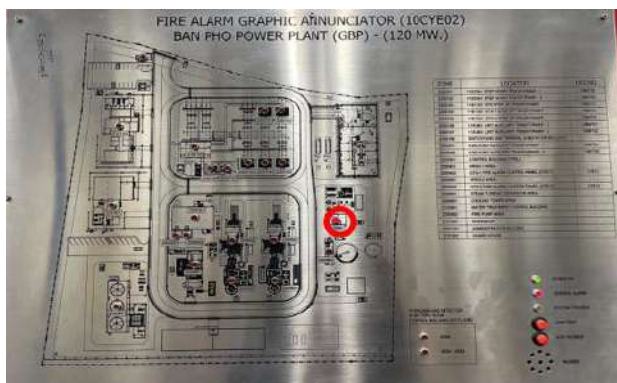


Fig.11 : Fire alarm graphic and FCP in control room show alarm zone water treatment building



Fig.12 : Test all fire protection device at control building

7.Test manual call point fire alarm all area

Results >> **Normal all area**

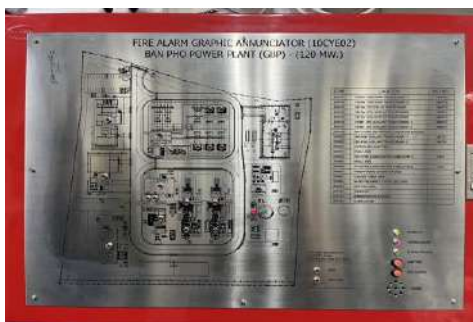


Fig.13 : Test manual call point at fire pump area

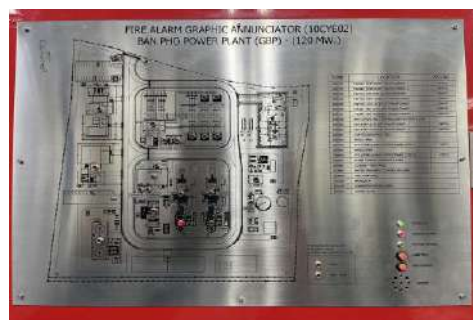


Fig.14 : Test manual call point at HRSG 1 area

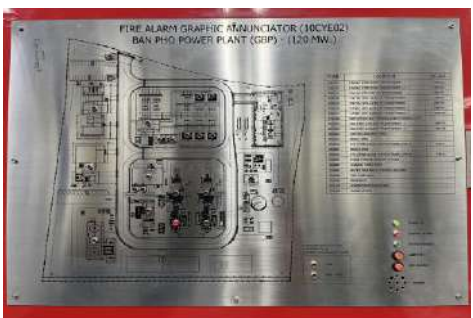


Fig.15 : Test manual call point at HRSG 2 area



Fig.16 : Test manual call point at cooling tower area

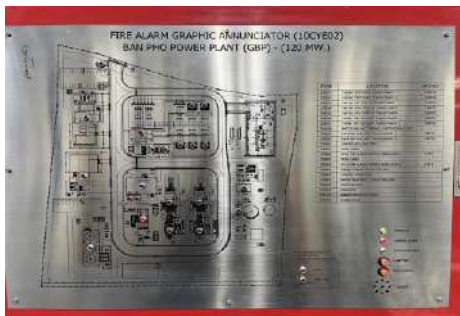


Fig.17 : Test manual call point at steam turbine area

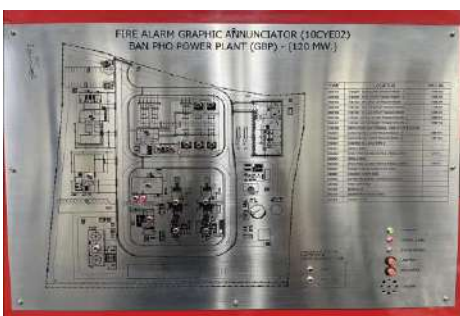


Fig.18 : Test manual call point at Aux transformer area



Fig.19 : Test manual call point at Unit aux transformer area

8. Test Fire Alarm & FM200 System at server room

- Results**
- Function test smoke detector >> [Normal](#)
 - Function test FM200 System >> [Normal](#)
 - Function test Air Compressor >> [Normal](#)

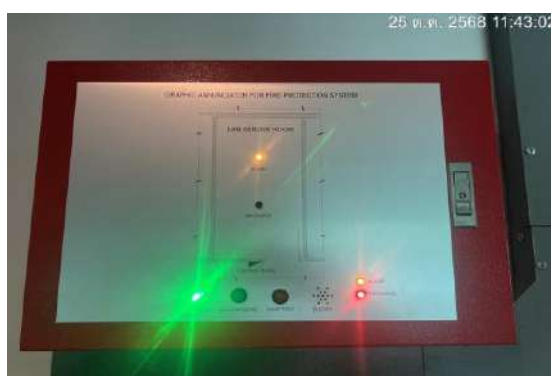


Fig.20 : Test Smoke detector & FM200 System at Server Room

9. Test Fire Alarm at GT11

- Results**
- Function test heat detector >> [Normal](#)
 - Function test manual call point >> [Normal](#)
 - Function test flame detector >> [Normal](#)



Fig.21 : Test all fire protection device at GT11

10. Test Fire Alarm at GT12

- Results**
- Function test heat detector >> [Normal](#)
 - Function test manual call point >> [Normal](#)
 - Function test flame detector >> [Normal](#)

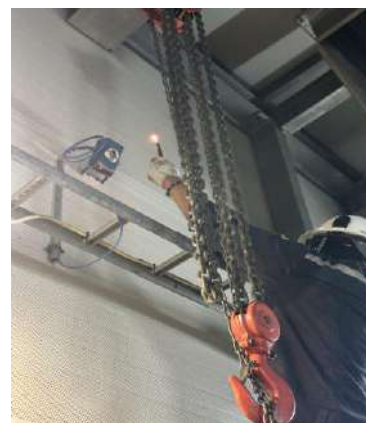


Fig.22 : Test all fire protection device at GT12

11. Test Fire Alarm at STG

- Results**
- Function test heat detector >> [Normal](#)

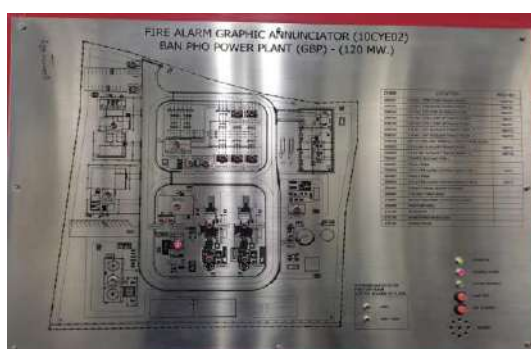


Fig.23 : Test Heat detector at STG

12.STG Area Deluge System Spray Test

Results - Function Deluge Systems >> **Normal**



Fig.24 : Test Deluge system at STG Area

13.Transformer Spray Test

Results - Function Deluge Systems >> **Normal**



Fig.25 : 10BAT01 Step up Transformer 11kV/115kV



Fig.26 : 11BAT01 Step up Transformer 11kV/115kV



Fig.27 : 12BAT01 Step up Transformer 11kV/115kV



Fig.28 : 10BBT01 Step Down Transformer 11kV/6.6kV



Fig.29 : 10BBT02 Step Down Transformer 11kV/6.6kV



Fig.30 : 10BFT01 Step Down Transformer 6.6kV/400V



Fig.31 : 10BFT02 Step Down Transformer 6.6kV/400V



Fig.32 : 10BAT02 Step Down Transformer 115kV/22kV



Fig.33 : 10BAT03 Step Down Transformer 115kV/22kV





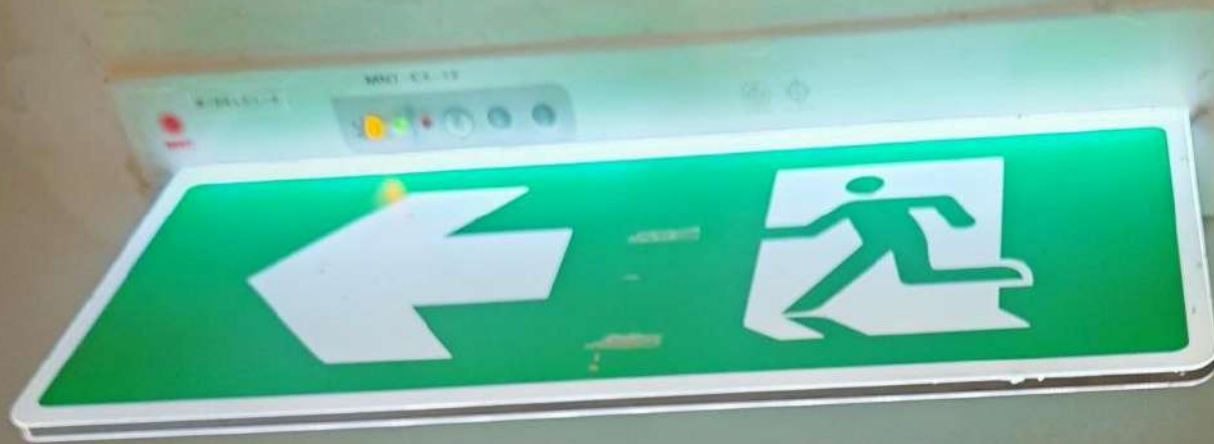
SULF
SAFETY UNIT FOR LIGHTING FIXTURES
EMERGENCY EXIT SIGN
For Use: **MNT-EX-04**

Inspected by: _____
Date: _____

1. The sign is properly installed and is in good condition.
2. The sign is properly labeled and is in good condition.
3. The sign is properly maintained and is in good condition.

Item	Inspected	Notes
1. Sign is properly installed and is in good condition.	☒	
2. Sign is properly labeled and is in good condition.	☒	
3. Sign is properly maintained and is in good condition.	☒	

Inspector: _____



GULF
Gulf University of Science and Technology
MTN-EX-10

For the
Maintenance
1. The device is working properly.
2. The device is not working.
3. The device is not working.

No.	Device	Working	Not Working	Remarks
1	MTN-EX-10	✓		
2	MTN-EX-10	✓		
3	MTN-EX-10	✓		
4	MTN-EX-10	✓		
5	MTN-EX-10	✓		
6	MTN-EX-10	✓		
7	MTN-EX-10	✓		
8	MTN-EX-10	✓		
9	MTN-EX-10	✓		
10	MTN-EX-10	✓		

For the
Maintenance
1. The device is working properly.
2. The device is not working.
3. The device is not working.

Signature: _____
Date: _____



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspcection Date: ...30-07-2025..... Inspected by: ...ศิริโชค บุญทวี...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,ปอนด์)	
1	FE-GA-CO2-01	ห้อง IT ดิจ Admin	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
2	FE-GA-DC-01	ห้อง IT ดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
3	FE-GA-DC-02	หน้าห้องประชุมดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
4	FE-GA-DC-03	หน้าห้องนำดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
5	FE-GA-DC-04	ศาลพระพิฆเนศ	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
6	FE-GA-DC-05	ปัอม รปภ.	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
7	FE-MTN-DC-01	หน้าห้องนำชั้น 1 ดิจ MTN	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
8	FE-MTN-DC-02	Warehouse (ส่งประตูทางออกหน้าไฟด้านหลัง)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
9	FE-MTN-DC-03	Warehouse (ประตูชั้นในคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
10	FE-MTN-DC-04	Warehouse (ชั้นบนคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
11	FE-MTN-DC-05	Warehouse (บริเวณบันไดขึ้นเครน)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
12	FE-OPT-DC-01	Ground floor CCB #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
13	FE-OPT-DC-02	Ground floor CCB #2	D	20 lb.	P	N	N	N	N	-	
14	FE-OPT-DC-03	บริเวณจุดเก็บอุปกรณ์ดับเพลิง OPT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
15	FE-OPT-DC-04	ชั้น 1 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
16	FE-OPT-DC-05	ชั้น 2 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
17	FE-OPT-CO2-01	Ground floor CCB #1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
18	FE-OPT-CO2-02	Ground floor CCB #2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
19	FE-OPT-CO2-03	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
20	FE-OPT-CO2-04	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
21	FE-OPT-CO2-05	ชั้น 1 ห้อง Battery MCC room ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
22	FE-OPT-CO2-06	ชั้น 2 หน้าห้องครัว OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
23	FE-OPT-CO2-07	ชั้น 2 หน้าห้องนำชาย OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
24	FE-OPT-CO2-08	ชั้น 2 ห้อง HVAC ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
25	FE-OPT-CO2-09	DCS Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
26	FE-OPT-CO2-10	CCR Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
27	FE-LAB-DC-01	Chemist Office	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
28	FE-LAB-CO2-01	MCC Chemist	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
29	FE-LAB-CO2-02	Front of Chemist Office	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
30	FE-GAS-DC-01	GAS Compressor Station #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
31	FE-GAS-DC-02	GAS Compressor Station #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
32	FE-GAS-DC-03	GAS Compressor Station #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
33	FE-GAS-DC-04	GAS Compressor Station #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
34	FE-FP-DC-01	Fire pump station	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
35	FE-GT11-DC-01	GT11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
36	FE-HRSG11-DC-01	CEMs HRSG11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
37	FE-HRSG11-DC-02	ชั้น 4 HRSG 11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
38	FE-GT12-DC-01	GT12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
39	FE-HRSG12-DC-01	CEMs HRSG12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
40	FE-HRSG12-DC-02	ชั้น 4 HRSG 12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
41	FE-STG-DC-01	Steam Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
42	FE-STG-DC-02	ชั้น 2 Stem Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
43	FE-STG-DC-03	Boiler feed water pump1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
44	FE-STG-DC-04	Boiler feed water pump3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
45	FE-CT-DC-01	ริมถนนหน้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
46	FE-CT-DC-02	ชั้นคาคฟ้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
47	FE-SY-DC-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
48	FE-SY-DC-02	ground 115 kv control room	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
49	FE-SY-CO2-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
50	FE-SY-CO2-02	ประตูทางเข้า 115 kv control room#2	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
51	FE-SY-CO2-03	ห้อง 115 kv control room#1 (ห้องซ้าย)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
52	FE-SY-CO2-04	ห้อง 22 kv control room	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
53	FE-SY-CO2-05	ห้อง 115 kv control room#2 (ห้องขวา)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
54	FE-GEN-CO2-01	ไฟฟ้าสำรอง#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
55	FE-GEN-CO2-02	ไฟฟ้าสำรอง#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
56	FE-SR-DC-01	Solar roof #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
57	FE-SR-DC-02	Solar roof #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
58	FE-SR-DC-03	Solar roof #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
59	FE-SR-DC-04	Solar roof #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
60	FE-SR-DC-05	Solar roof #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
61	FE-SR-DC-06	Solar roof #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
62	FE-SR-DC-07	Solar roof #7	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
63	FE-SR-DC-08	Solar roof #8	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
64	FE-SR-DC-09	Solar roof #9	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
65	FE-WH-DC-01	อาคารเอนกประสงค์ #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspction Date: ...30-07-2025..... Inspected by:...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,ปอนด์)	
66	FE-WH-DC-02	อาคารอเนกประสงค์ #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
67	FE-WH-DC-03	อาคารอเนกประสงค์ #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
68	FE-WH-DC-04	อาคารอเนกประสงค์ #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
69	FE-WH-DC-05	อาคารอเนกประสงค์ #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
70	FE-WH-DC-06	อาคารอเนกประสงค์ #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	

*(1) Dry chemical = D ,CO2 = C ,Foam = F
*(2) Normal = N , Abnormal = A (ได้แก่ ถังยุบ/บุบ/มีสนิม ,สลักยึดไม่มี ,สายฉีดหักขาด ,หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspcection Date: ...29-08-2025..... Inspected by: ...ศิริโชค บุญทวี...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,ปอนด์)	
1	FE-GA-CO2-01	ห้อง IT ดิจ Admin	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
2	FE-GA-DC-01	ห้อง IT ดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
3	FE-GA-DC-02	หน้าห้องประชุมดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
4	FE-GA-DC-03	หน้าห้องนำดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
5	FE-GA-DC-04	ศาลพระพิฆเนศ	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
6	FE-GA-DC-05	ปัอม รปภ.	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
7	FE-MTN-DC-01	หน้าห้องนำชั้น 1 ดิจ MTN	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
8	FE-MTN-DC-02	Warehouse (ตั้งประตูทางออกหน้าไฟด้านหลัง)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
9	FE-MTN-DC-03	Warehouse (ประตูชั้นในคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
10	FE-MTN-DC-04	Warehouse (ชั้นบนคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
11	FE-MTN-DC-05	Warehouse (บริเวณบันไดขึ้นเครน)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
12	FE-OPT-DC-01	Ground floor CCB #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
13	FE-OPT-DC-02	Ground floor CCB #2	D	20 lb.	P	N	N	N	N	-	
14	FE-OPT-DC-03	บริเวณจุดเก็บอุปกรณ์ดับเพลิง OPT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
15	FE-OPT-DC-04	ชั้น 1 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
16	FE-OPT-DC-05	ชั้น 2 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
17	FE-OPT-CO2-01	Ground floor CCB #1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
18	FE-OPT-CO2-02	Ground floor CCB #2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
19	FE-OPT-CO2-03	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
20	FE-OPT-CO2-04	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
21	FE-OPT-CO2-05	ชั้น 1 ห้อง Battery MCC room ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
22	FE-OPT-CO2-06	ชั้น 2 หน้าห้องครัว OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
23	FE-OPT-CO2-07	ชั้น 2 หน้าห้องนำชาย OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
24	FE-OPT-CO2-08	ชั้น 2 ห้อง HVAC ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
25	FE-OPT-CO2-09	DCS Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
26	FE-OPT-CO2-10	CCR Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
27	FE-LAB-DC-01	Chemist Office	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
28	FE-LAB-CO2-01	MCC Chemist	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
29	FE-LAB-CO2-02	Front of Chemist Office	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
30	FE-GAS-DC-01	GAS Compressor Station #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
31	FE-GAS-DC-02	GAS Compressor Station #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
32	FE-GAS-DC-03	GAS Compressor Station #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
33	FE-GAS-DC-04	GAS Compressor Station #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
34	FE-FP-DC-01	Fire pump station	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
35	FE-GT11-DC-01	GT11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
36	FE-HRSG11-DC-01	CEMs HRSG11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
37	FE-HRSG11-DC-02	ชั้น 4 HRSG 11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
38	FE-GT12-DC-01	GT12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
39	FE-HRSG12-DC-01	CEMs HRSG12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
40	FE-HRSG12-DC-02	ชั้น 4 HRSG 12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
41	FE-STG-DC-01	Steam Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
42	FE-STG-DC-02	ชั้น 2 Stem Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
43	FE-STG-DC-03	Boiler feed water pump1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
44	FE-STG-DC-04	Boiler feed water pump3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
45	FE-CT-DC-01	ริมถนนหน้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
46	FE-CT-DC-02	ชั้นคาคฟ้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
47	FE-SY-DC-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
48	FE-SY-DC-02	ground 115 kv control room	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
49	FE-SY-CO2-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
50	FE-SY-CO2-02	ประตูทางเข้า 115 kv control room#2	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
51	FE-SY-CO2-03	ห้อง 115 kv control room#1 (ห้องซ้าย)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
52	FE-SY-CO2-04	ห้อง 22 kv control room	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
53	FE-SY-CO2-05	ห้อง 115 kv control room#2 (ห้องขวา)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
54	FE-GEN-CO2-01	ไฟฟ้าสำรอง#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
55	FE-GEN-CO2-02	ไฟฟ้าสำรอง#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
56	FE-SR-DC-01	Solar roof #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
57	FE-SR-DC-02	Solar roof #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
58	FE-SR-DC-03	Solar roof #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
59	FE-SR-DC-04	Solar roof #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
60	FE-SR-DC-05	Solar roof #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
61	FE-SR-DC-06	Solar roof #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
62	FE-SR-DC-07	Solar roof #7	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
63	FE-SR-DC-08	Solar roof #8	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
64	FE-SR-DC-09	Solar roof #9	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
65	FE-WH-DC-01	อาคารเอนกประสงค์ #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspction Date: ...29-08-2025..... Inspected by:...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,ปอนด์)	
66	FE-WH-DC-02	อาคารอเนกประสงค์ #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
67	FE-WH-DC-03	อาคารอเนกประสงค์ #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
68	FE-WH-DC-04	อาคารอเนกประสงค์ #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
69	FE-WH-DC-05	อาคารอเนกประสงค์ #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
70	FE-WH-DC-06	อาคารอเนกประสงค์ #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	

*(1) Dry chemical = D ,CO2 = C ,Foam = F
*(2) Normal = N , Abnormal = A (ได้แก่ ถังยุบ/บุบ/มีสนิม ,สลักยึดไม่มี ,สายฉีดหักขาด ,หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspcection Date: ...2-09-2025..... Inspected by:...กิตติกร บุญทวี...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,pound)	
1	FE-GA-CO2-01	ห้อง IT ดิจ Admin	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
2	FE-GA-DC-01	ห้อง IT ดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
3	FE-GA-DC-02	หน้าห้องประชุมดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
4	FE-GA-DC-03	หน้าห้องนำดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
5	FE-GA-DC-04	ศาลพระพิฆเนศ	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
6	FE-GA-DC-05	ปัอม รปภ.	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
7	FE-MTN-DC-01	หน้าห้องนำชั้น 1 ดิจ MTN	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
8	FE-MTN-DC-02	Warehouse (ตั้งประตูทางออกหน้าไฟด้านหลัง)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
9	FE-MTN-DC-03	Warehouse (ประตูชั้นในคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
10	FE-MTN-DC-04	Warehouse (ชั้นบนคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
11	FE-MTN-DC-05	Warehouse (บริเวณบันไดขึ้นเกรน)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
12	FE-OPT-DC-01	Ground floor CCB #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
13	FE-OPT-DC-02	Ground floor CCB #2	D	20 lb.	P	N	N	N	N	-	
14	FE-OPT-DC-03	บริเวณจุดเก็บอุปกรณ์ดับเพลิง OPT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
15	FE-OPT-DC-04	ชั้น 1 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
16	FE-OPT-DC-05	ชั้น 2 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
17	FE-OPT-CO2-01	Ground floor CCB #1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
18	FE-OPT-CO2-02	Ground floor CCB #2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
19	FE-OPT-CO2-03	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
20	FE-OPT-CO2-04	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
21	FE-OPT-CO2-05	ชั้น 1 ห้อง Battery MCC room ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
22	FE-OPT-CO2-06	ชั้น 2 หน้าห้องครัว OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
23	FE-OPT-CO2-07	ชั้น 2 หน้าห้องนำชาย OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
24	FE-OPT-CO2-08	ชั้น 2 ห้อง HVAC ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
25	FE-OPT-CO2-09	DCS Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
26	FE-OPT-CO2-10	CCR Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
27	FE-LAB-DC-01	Chemist Office	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
28	FE-LAB-CO2-01	MCC Chemist	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
29	FE-LAB-CO2-02	Front of Chemist Office	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
30	FE-GAS-DC-01	GAS Compressor Station #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
31	FE-GAS-DC-02	GAS Compressor Station #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
32	FE-GAS-DC-03	GAS Compressor Station #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
33	FE-GAS-DC-04	GAS Compressor Station #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
34	FE-FP-DC-01	Fire pump station	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
35	FE-GT11-DC-01	GT11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
36	FE-HRSG11-DC-01	CEMs HRSG11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
37	FE-HRSG11-DC-02	ชั้น 4 HRSG 11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
38	FE-GT12-DC-01	GT12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
39	FE-HRSG12-DC-01	CEMs HRSG12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
40	FE-HRSG12-DC-02	ชั้น 4 HRSG 12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
41	FE-STG-DC-01	Steam Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
42	FE-STG-DC-02	ชั้น 2 Stem Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
43	FE-STG-DC-03	Boiler feed water pump1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
44	FE-STG-DC-04	Boiler feed water pump3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
45	FE-CT-DC-01	ริมถนนหน้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
46	FE-CT-DC-02	ชั้นคาตกฟ้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
47	FE-SY-DC-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
48	FE-SY-DC-02	ground 115 kv control room	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
49	FE-SY-CO2-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
50	FE-SY-CO2-02	ประตูทางเข้า 115 kv control room#2	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
51	FE-SY-CO2-03	ห้อง 115 kv control room#1 (ห้องซ้าย)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
52	FE-SY-CO2-04	ห้อง 22 kv control room	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
53	FE-SY-CO2-05	ห้อง 115 kv control room#2 (ห้องขวา)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
54	FE-GEN-CO2-01	ไฟฟ้าสำรอง#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
55	FE-GEN-CO2-02	ไฟฟ้าสำรอง#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
56	FE-SR-DC-01	Solar roof #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
57	FE-SR-DC-02	Solar roof #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
58	FE-SR-DC-03	Solar roof #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
59	FE-SR-DC-04	Solar roof #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
60	FE-SR-DC-05	Solar roof #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
61	FE-SR-DC-06	Solar roof #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
62	FE-SR-DC-07	Solar roof #7	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
63	FE-SR-DC-08	Solar roof #8	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
64	FE-SR-DC-09	Solar roof #9	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
65	FE-WH-DC-01	อาคารเอนกประสงค์ #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspction Date: ...2-09-2025..... Inspected by:...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,ปอนด์)	
66	FE-WH-DC-02	อาคารอเนกประสงค์ #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
67	FE-WH-DC-03	อาคารอเนกประสงค์ #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
68	FE-WH-DC-04	อาคารอเนกประสงค์ #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
69	FE-WH-DC-05	อาคารอเนกประสงค์ #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
70	FE-WH-DC-06	อาคารอเนกประสงค์ #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	

*(1) Dry chemical = **D** ,CO2 = **C** ,Foam = **F**
*(2) Normal = **N** , Abnormal = **A** (ได้แก่ ถังยุบ/บุบ/มีสนิม ,สลักยึดไม่มี ,สายฉีดหักขาด ,หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspcection Date: ...31-10-2025..... Inspected by:...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,lb.)	
1	FE-GA-CO2-01	ห้อง IT ดิจ Admin	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
2	FE-GA-DC-01	ห้อง IT ดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
3	FE-GA-DC-02	หน้าห้องประชุมดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
4	FE-GA-DC-03	หน้าห้องนำดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
5	FE-GA-DC-04	ศาลพระพิฆเนศ	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
6	FE-GA-DC-05	ป้อม รปภ.	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
7	FE-MTN-DC-01	หน้าห้องนำชั้น 1 ดิจ MTN	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
8	FE-MTN-DC-02	Warehouse (ตั้งประตูทางออกหน้าไฟด้านหลัง)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
9	FE-MTN-DC-03	Warehouse (ประตูชั้นในคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
10	FE-MTN-DC-04	Warehouse (ชั้นบนคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
11	FE-MTN-DC-05	Warehouse (บริเวณบันไดขึ้นเครน)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
12	FE-OPT-DC-01	Ground floor CCB #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
13	FE-OPT-DC-02	Ground floor CCB #2	D	20 lb.	P	N	N	N	N	-	
14	FE-OPT-DC-03	บริเวณจุดเก็บอุปกรณ์ดับเพลิง OPT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
15	FE-OPT-DC-04	ชั้น 1 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
16	FE-OPT-DC-05	ชั้น 2 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
17	FE-OPT-CO2-01	Ground floor CCB #1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
18	FE-OPT-CO2-02	Ground floor CCB #2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
19	FE-OPT-CO2-03	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
20	FE-OPT-CO2-04	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
21	FE-OPT-CO2-05	ชั้น 1 ห้อง Battery MCC room ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
22	FE-OPT-CO2-06	ชั้น 2 หน้าห้องครัว OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
23	FE-OPT-CO2-07	ชั้น 2 หน้าห้องนำชาย OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
24	FE-OPT-CO2-08	ชั้น 2 ห้อง HVAC ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
25	FE-OPT-CO2-09	DCS Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
26	FE-OPT-CO2-10	CCR Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
27	FE-LAB-DC-01	Chemist Office	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
28	FE-LAB-CO2-01	MCC Chemist	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
29	FE-LAB-CO2-02	Front of Chemist Office	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
30	FE-GAS-DC-01	GAS Compressor Station #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
31	FE-GAS-DC-02	GAS Compressor Station #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
32	FE-GAS-DC-03	GAS Compressor Station #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
33	FE-GAS-DC-04	GAS Compressor Station #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
34	FE-FP-DC-01	Fire pump station	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
35	FE-GT11-DC-01	GT11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
36	FE-HRSG11-DC-01	CEMs HRSG11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
37	FE-HRSG11-DC-02	ชั้น 4 HRSG 11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
38	FE-GT12-DC-01	GT12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
39	FE-HRSG12-DC-01	CEMs HRSG12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
40	FE-HRSG12-DC-02	ชั้น 4 HRSG 12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
41	FE-STG-DC-01	Steam Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
42	FE-STG-DC-02	ชั้น 2 Stem Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
43	FE-STG-DC-03	Boiler feed water pump1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
44	FE-STG-DC-04	Boiler feed water pump3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
45	FE-CT-DC-01	ริมถนนหน้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
46	FE-CT-DC-02	ชั้นคาตฟ้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
47	FE-SY-DC-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
48	FE-SY-DC-02	ground 115 kv control room	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
49	FE-SY-CO2-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
50	FE-SY-CO2-02	ประตูทางเข้า 115 kv control room#2	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
51	FE-SY-CO2-03	ห้อง 115 kv control room#1 (ห้องซ้าย)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
52	FE-SY-CO2-04	ห้อง 22 kv control room	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
53	FE-SY-CO2-05	ห้อง 115 kv control room#2 (ห้องขวา)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
54	FE-GEN-CO2-01	ไฟฟ้าสำรอง#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
55	FE-GEN-CO2-02	ไฟฟ้าสำรอง#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
56	FE-SR-DC-01	Solar roof #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
57	FE-SR-DC-02	Solar roof #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
58	FE-SR-DC-03	Solar roof #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
59	FE-SR-DC-04	Solar roof #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
60	FE-SR-DC-05	Solar roof #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
61	FE-SR-DC-06	Solar roof #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
62	FE-SR-DC-07	Solar roof #7	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
63	FE-SR-DC-08	Solar roof #8	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
64	FE-SR-DC-09	Solar roof #9	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
65	FE-WH-DC-01	อาคารเอนกประสงค์ #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspection Date: ...31-10-2025..... Inspected by:..กิตติกร บุญทวี...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก, ปอนด์)	
66	FE-WH-DC-02	อาคารอเนกประสงค์ #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
67	FE-WH-DC-03	อาคารอเนกประสงค์ #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
68	FE-WH-DC-04	อาคารอเนกประสงค์ #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
69	FE-WH-DC-05	อาคารอเนกประสงค์ #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
70	FE-WH-DC-06	อาคารอเนกประสงค์ #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
71	FE-MR-CO2-01	Gas Metering#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
72	FE-MR-CO2-02	Gas Metering#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
73	FE-MR-DC-01	Gas Metering#3	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
74	FE-MR-DC-02	Gas Metering#4	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
75	FE-MR-DC-03	Gas Metering#5	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
76	FE-MR-DC-04	Gas Metering#6	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	

*(1) Dry chemical = **D** ,CO2 = **C** ,Foam = **F**
*(2) Normal = **N** , Abnormal = **A** (ได้แก่ ถึงยุบ/บวม/มีสนิม ,สลักยึดไม่มี ,สายฉีดหักขาด ,หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspction Date: ...28-11-2025..... Inspected by:...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,ปอนด์)	
1	FE-GA-CO2-01	ห้อง IT ดิจ Admin	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
2	FE-GA-DC-01	ห้อง IT ดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
3	FE-GA-DC-02	หน้าห้องประชุมดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
4	FE-GA-DC-03	หน้าห้องนำดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
5	FE-GA-DC-04	ศาลพระพิฆเนศ	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
6	FE-GA-DC-05	ป้อม รปภ.	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
7	FE-MTN-DC-01	หน้าห้องนำชั้น 1 ดิจ MTN	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
8	FE-MTN-DC-02	Warehouse (ตั้งประตูทางออกหน้าไฟด้านหลัง)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
9	FE-MTN-DC-03	Warehouse (ประตูชั้นในคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
10	FE-MTN-DC-04	Warehouse (ชั้นบนคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
11	FE-MTN-DC-05	Warehouse (บริเวณบันไดขึ้นเครน)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
12	FE-OPT-DC-01	Ground floor CCB #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
13	FE-OPT-DC-02	Ground floor CCB #2	D	20 lb.	P	N	N	N	N	-	
14	FE-OPT-DC-03	บริเวณจุดเก็บอุปกรณ์ดับเพลิง OPT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
15	FE-OPT-DC-04	ชั้น 1 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
16	FE-OPT-DC-05	ชั้น 2 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
17	FE-OPT-CO2-01	Ground floor CCB #1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
18	FE-OPT-CO2-02	Ground floor CCB #2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
19	FE-OPT-CO2-03	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
20	FE-OPT-CO2-04	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
21	FE-OPT-CO2-05	ชั้น 1 ห้อง Battery MCC room ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
22	FE-OPT-CO2-06	ชั้น 2 หน้าห้องครัว OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
23	FE-OPT-CO2-07	ชั้น 2 หน้าห้องนำชาย OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
24	FE-OPT-CO2-08	ชั้น 2 ห้อง HVAC ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
25	FE-OPT-CO2-09	DCS Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
26	FE-OPT-CO2-10	CCR Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
27	FE-LAB-DC-01	Chemist Office	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
28	FE-LAB-CO2-01	MCC Chemist	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
29	FE-LAB-CO2-02	Front of Chemist Office	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
30	FE-GAS-DC-01	GAS Compressor Station #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
31	FE-GAS-DC-02	GAS Compressor Station #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
32	FE-GAS-DC-03	GAS Compressor Station #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
33	FE-GAS-DC-04	GAS Compressor Station #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
34	FE-FP-DC-01	Fire pump station	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
35	FE-GT11-DC-01	GT11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
36	FE-HRSG11-DC-01	CEMs HRSG11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
37	FE-HRSG11-DC-02	ชั้น 4 HRSG 11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
38	FE-GT12-DC-01	GT12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
39	FE-HRSG12-DC-01	CEMs HRSG12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
40	FE-HRSG12-DC-02	ชั้น 4 HRSG 12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
41	FE-STG-DC-01	Steam Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
42	FE-STG-DC-02	ชั้น 2 Stem Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
43	FE-STG-DC-03	Boiler feed water pump1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
44	FE-STG-DC-04	Boiler feed water pump3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
45	FE-CT-DC-01	ริมถนนหน้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
46	FE-CT-DC-02	ชั้นคาตฟ้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
47	FE-SY-DC-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
48	FE-SY-DC-02	ground 115 kv control room	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
49	FE-SY-CO2-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
50	FE-SY-CO2-02	ประตูทางเข้า 115 kv control room#2	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
51	FE-SY-CO2-03	ห้อง 115 kv control room#1 (ห้องซ้าย)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
52	FE-SY-CO2-04	ห้อง 22 kv control room	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
53	FE-SY-CO2-05	ห้อง 115 kv control room#2 (ห้องขวา)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
54	FE-GEN-CO2-01	ไฟฟ้าสำรอง#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
55	FE-GEN-CO2-02	ไฟฟ้าสำรอง#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
56	FE-SR-DC-01	Solar roof #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
57	FE-SR-DC-02	Solar roof #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
58	FE-SR-DC-03	Solar roof #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
59	FE-SR-DC-04	Solar roof #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
60	FE-SR-DC-05	Solar roof #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
61	FE-SR-DC-06	Solar roof #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
62	FE-SR-DC-07	Solar roof #7	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
63	FE-SR-DC-08	Solar roof #8	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
64	FE-SR-DC-09	Solar roof #9	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
65	FE-WH-DC-01	อาคารเอนกประสงค์ #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspection Date: ...28-11-2025..... Inspected by:..กิตติกร บุญทวี..

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก, ปอนด์)	
66	FE-WH-DC-02	อาคารอเนกประสงค์ #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
67	FE-WH-DC-03	อาคารอเนกประสงค์ #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
68	FE-WH-DC-04	อาคารอเนกประสงค์ #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
69	FE-WH-DC-05	อาคารอเนกประสงค์ #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
70	FE-WH-DC-06	อาคารอเนกประสงค์ #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
71	FE-MR-CO2-01	Gas Metering#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
72	FE-MR-CO2-02	Gas Metering#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
73	FE-MR-DC-01	Gas Metering#3	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
74	FE-MR-DC-02	Gas Metering#4	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
75	FE-MR-DC-03	Gas Metering#5	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
76	FE-MR-DC-04	Gas Metering#6	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	

*(1) Dry chemical = **D** ,CO2 = **C** ,Foam = **F**
*(2) Normal = **N** , Abnormal = **A** (ได้แก่ ถึงยุบ/บวม/มีสนิม ,สลักยึดไม่มี ,สายฉีดหักขาด ,หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspcection Date: ...16-12-2025..... Inspected by:...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure,PSI (แรงดัน,PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก,ปอนด์)	
1	FE-GA-CO2-01	ห้อง IT ดิจ Admin	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
2	FE-GA-DC-01	ห้อง IT ดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
3	FE-GA-DC-02	หน้าห้องประชุมดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
4	FE-GA-DC-03	หน้าห้องนำดิจ Admin	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
5	FE-GA-DC-04	ศาลพระพิฆเนศ	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
6	FE-GA-DC-05	ป้อม รปภ.	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
7	FE-MTN-DC-01	หน้าห้องนำชั้น 1 ดิจ MTN	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
8	FE-MTN-DC-02	Warehouse (ตั้งประตูทางออกหน้าไฟด้านหลัง)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
9	FE-MTN-DC-03	Warehouse (ประตูชั้นในคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
10	FE-MTN-DC-04	Warehouse (ชั้นบนคลังพัสดุ)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
11	FE-MTN-DC-05	Warehouse (บริเวณบันไดขึ้นเครน)	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
12	FE-OPT-DC-01	Ground floor CCB #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
13	FE-OPT-DC-02	Ground floor CCB #2	D	20 lb.	P	N	N	N	N	-	
14	FE-OPT-DC-03	บริเวณจุดเก็บอุปกรณ์ดับเพลิง OPT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
15	FE-OPT-DC-04	ชั้น 1 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
16	FE-OPT-DC-05	ชั้น 2 OPT ฟัง GT	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
17	FE-OPT-CO2-01	Ground floor CCB #1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
18	FE-OPT-CO2-02	Ground floor CCB #2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
19	FE-OPT-CO2-03	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
20	FE-OPT-CO2-04	ชั้น 1 MCC room ดิจ OPT#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
21	FE-OPT-CO2-05	ชั้น 1 ห้อง Battery MCC room ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
22	FE-OPT-CO2-06	ชั้น 2 หน้าห้องครัว OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
23	FE-OPT-CO2-07	ชั้น 2 หน้าห้องนำชาย OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
24	FE-OPT-CO2-08	ชั้น 2 ห้อง HVAC ดิจ OPT	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
25	FE-OPT-CO2-09	DCS Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
26	FE-OPT-CO2-10	CCR Room	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
27	FE-LAB-DC-01	Chemist Office	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
28	FE-LAB-CO2-01	MCC Chemist	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
29	FE-LAB-CO2-02	Front of Chemist Office	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
30	FE-GAS-DC-01	GAS Compressor Station #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
31	FE-GAS-DC-02	GAS Compressor Station #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
32	FE-GAS-DC-03	GAS Compressor Station #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
33	FE-GAS-DC-04	GAS Compressor Station #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
34	FE-FP-DC-01	Fire pump station	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
35	FE-GT11-DC-01	GT11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
36	FE-HRSG11-DC-01	CEMs HRSG11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
37	FE-HRSG11-DC-02	ชั้น 4 HRSG 11	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
38	FE-GT12-DC-01	GT12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
39	FE-HRSG12-DC-01	CEMs HRSG12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
40	FE-HRSG12-DC-02	ชั้น 4 HRSG 12	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
41	FE-STG-DC-01	Steam Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
42	FE-STG-DC-02	ชั้น 2 Stem Turbine	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
43	FE-STG-DC-03	Boiler feed water pump1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
44	FE-STG-DC-04	Boiler feed water pump3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
45	FE-CT-DC-01	ริมถนนหน้า Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
46	FE-CT-DC-02	ชั้นคาเฟ่ Cooling	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
47	FE-SY-DC-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
48	FE-SY-DC-02	ground 115 kv control room		20 lb.	N	N	N	N	N	-	
49	FE-SY-CO2-01	ประตูทางเข้า 115 kv control room#1	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
50	FE-SY-CO2-02	ประตูทางเข้า 115 kv control room#2	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
51	FE-SY-CO2-03	ห้อง 115 kv control room#1 (ห้องซ้าย)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
52	FE-SY-CO2-04	ห้อง 22 kv control room	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
53	FE-SY-CO2-05	ห้อง 115 kv control room#2 (ห้องขวา)	C	15 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
54	FE-GEN-CO2-01	ไฟฟ้าสำรอง#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
55	FE-GEN-CO2-02	ไฟฟ้าสำรอง#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
56	FE-SR-DC-01	Solar roof #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
57	FE-SR-DC-02	Solar roof #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
58	FE-SR-DC-03	Solar roof #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
59	FE-SR-DC-04	Solar roof #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
60	FE-SR-DC-05	Solar roof #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
61	FE-SR-DC-06	Solar roof #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
62	FE-SR-DC-07	Solar roof #7	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
63	FE-SR-DC-08	Solar roof #8	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
64	FE-SR-DC-09	Solar roof #9	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
65	FE-WH-DC-01	อาคารเอนกประสงค์ #1	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	



FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant: ...GBP..... Inspection Date: ...16-12-2025..... Inspected by:..กิตติกร บุญทวี...

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักยึด)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI)	Weight ,lb. (น้ำหนัก, ปอนด์)	
66	FE-WH-DC-02	อาคารอเนกประสงค์ #2	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
67	FE-WH-DC-03	อาคารอเนกประสงค์ #3	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
68	FE-WH-DC-04	อาคารอเนกประสงค์ #4	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
69	FE-WH-DC-05	อาคารอเนกประสงค์ #5	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
70	FE-WH-DC-06	อาคารอเนกประสงค์ #6	D	20 lb.	N	N	N	N	N	-	
71	FE-MR-CO2-01	Gas Metering#1	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
72	FE-MR-CO2-02	Gas Metering#2	C	10 lb.	N	N	N	N	-	บันทึกที่ Tag	
73	FE-MR-DC-01	Gas Metering#3	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
74	FE-MR-DC-02	Gas Metering#4	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
75	FE-MR-DC-03	Gas Metering#5	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	
76	FE-MR-DC-04	Gas Metering#6	D	10 lb.	N	N	N	N	N	-	

*(1) Dry chemical = **D** ,CO2 = **C** ,Foam = **F**
*(2) Normal = **N** , Abnormal = **A** (ได้แก่ ถึงยุบ/บวม/มีสนิม ,สลักยึดไม่มี ,สายฉีดหักขาด ,หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 30-07-25

1. Any hose showing defects shall be repair from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
	Fire hydrant				
1	FHC-01 หิน้ำศาลพระพิณนศ	✓	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งรื้อหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓	✓
3	FHC-03 หิน้ำ Gas Metering	✓	✓	✓	✓
4	FHC-04 ดริงข้าม Gas Compressor	✓	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓	✓
6	FHC-06 สิ้นข้าง 115 kv control room	✓	✓	✓	✓
7	FHC-07 หิน้ำประตูทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓	✓
8	FHC-08 หิน้ำ Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓	✓
11	FHC-11 Slack GT 12	✓	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓	✓
	Fire hose reel				
1	FHR001 หิน้ำห้องประชุมตึก Admin	✓	✓	✓	✓
2	FHR002 หิน้ำห้องน้ำตึก Admin	✓	✓	✓	✓
3	FHR003 ชั้น 1 หิน้ำห้องน้ำตึก MT	✓	✓	✓	✓
4	FHR004 Warehouse	✓	✓	✓	✓
5	FHR005 Ground Floor CCB1	✓	✓	✓	✓
6	FHR006 Ground Floor CCB2	✓	✓	✓	✓
7	FHR007 ตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิงตึก OPT	✓	✓	✓	✓
8	FHR008 ชั้น 1 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
9	FHR009 ชั้น 2 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
10	FHR010 ออฟฟิศนักเคมี	✓	✓	✓	✓
11	FHR011 Ground 115 KV control building	✓	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร ขุนณรงค์			
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable					

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



STANDPIPE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 30-07-25

- Any standpipe showing defects shall be repair from service immediately.
- Each standpipe should be inspected for the following as detail on behind checklist form.

No.	Location	Component		
		Fire Department Connection	Hose Valve Outlets	Piping
	Fire hydrant			
1	FHC-01 หน้าศาลพระพิฆเนศ	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งรื้อหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓
3	FHC-03 หน้า Gas Metering	✓	✓	✓
4	FHC-04 ตรงข้าม Gas Compressor	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓
6	FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room	✓	✓	✓
7	FHC-07 หน้าประตูทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓
8	FHC-08 หัสดัง Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓
11	FHC-11 Stack GT 12	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓
	Fire Department Connections			
14	FD-001 ข้างป้อม รปภ.	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร หุตะมณี		
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable				

Fire Department Connection :

- Inlet caps missing.
- Gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.
- Couplings damaged and not rotating smoothly.
- Clapper valves not closing completely.
- Identification lacking.
- Check valve leaking.
- Automatic ball drip valve not functioning properly.

- Valve handles missing.

- Valve leaking.
- Restricting device missing.
- Fire hose connection damaged.
- Cap gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.

Piping :

- Damaged piping.
- Missing or damaged pipe support devices.

Hose Valve Outlets :

- Cap missing.



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 29-08-25

1. Any hose showing defects shall be repair from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
	Fire hydrant				
1	FHC-01 ใช้น้ำศาลพระพิณนศ	✓	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งรื้อหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓	✓
3	FHC-03 ใช้น้ำ Gas Metering	✓	✓	✓	✓
4	FHC-04 ติ่งข้าม Gas Compressor	✓	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓	✓
6	FHC-06 ใช้น้ำ 115 kv control room	✓	✓	✓	✓
7	FHC-07 ใช้น้ำประตูดทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓	✓
8	FHC-08 ใช้น้ำ Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓	✓
11	FHC-11 Slack GT 12	✓	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓	✓
	Fire hose reel				
1	FHR001 ใช้น้ำห้องประชุมตึก Admin	✓	✓	✓	✓
2	FHR002 ใช้น้ำห้องน้ำตึก Admin	✓	✓	✓	✓
3	FHR003 ชั้น 1 ใช้น้ำห้องน้ำตึก MT	✓	✓	✓	✓
4	FHR004 Warehouse	✓	✓	✓	✓
5	FHR005 Ground Floor CCB1	✓	✓	✓	✓
6	FHR006 Ground Floor CCB2	✓	✓	✓	✓
7	FHR007 ตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิงตึก OPT	✓	✓	✓	✓
8	FHR008 ชั้น 1 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
9	FHR009 ชั้น 2 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
10	FHR010 ออฟฟิศนักเคมี	✓	✓	✓	✓
11	FHR011 Ground 115 KV control building	✓	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร ขุนณรงค์			
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable					

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



STANDPIPE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 29-08-25

- Any standpipe showing defects shall be repair from service immediately.
- Each standpipe should be inspected for the following as detail on behind checklist form.

No.	Location	Component		
		Fire Department Connection	Hose Valve Outlets	Piping
	Fire hydrant			
1	FHC-01 หน้าศาลพระพิฆเนศ	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ฟังร้วหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓
3	FHC-03 หน้า Gas Metering	✓	✓	✓
4	FHC-04 ตรงข้าม Gas Compressor	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ฟังถนน	✓	✓	✓
6	FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room	✓	✓	✓
7	FHC-07 หน้าประตูทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓
8	FHC-08 หัสดัง Cooling Tower ฟัง G-Tech	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓
11	FHC-11 Stack GT 12	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓
	Fire Department Connections			
14	FD-001 ข้างป้อม รปภ.	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร ขุนณรงค์		
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable				

Fire Department Connection :

- Inlet caps missing.
- Gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.
- Couplings damaged and not rotating smoothly.
- Clapper valves not closing completely.
- Identification lacking.
- Check valve leaking.
- Automatic ball drip valve not functioning properly.

- Valve handles missing.

- Valve leaking.
- Restricting device missing.
- Fire hose connection damaged.
- Cap gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.

Piping :

- Damaged piping.
- Missing or damaged pipe support devices.

Hose Valve Outlets :

- Cap missing.



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 02-09-25

1. Any hose showing defects shall be repair from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
	Fire hydrant				
1	FHC-01 ใช้น้ำศาลพระพิณนศ	✓	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งรื้อหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓	✓
3	FHC-03 ใช้น้ำ Gas Metering	✓	✓	✓	✓
4	FHC-04 ใช้น้ำ Gas Compressor	✓	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓	✓
6	FHC-06 ใช้น้ำ 115 kv control room	✓	✓	✓	✓
7	FHC-07 ใช้น้ำประปาทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓	✓
8	FHC-08 ใช้น้ำ Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓	✓
11	FHC-11 Slack GT 12	✓	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓	✓
	Fire hose reel				
1	FHR001 ใช้น้ำห้องประชุมตึก Admin	✓	✓	✓	✓
2	FHR002 ใช้น้ำห้องน้ำตึก Admin	✓	✓	✓	✓
3	FHR003 ชั้น 1 ใช้น้ำห้องน้ำตึก MT	✓	✓	✓	✓
4	FHR004 Warehouse	✓	✓	✓	✓
5	FHR005 Ground Floor CCB1	✓	✓	✓	✓
6	FHR006 Ground Floor CCB2	✓	✓	✓	✓
7	FHR007 ตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิงตึก OPT	✓	✓	✓	✓
8	FHR008 ชั้น 1 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
9	FHR009 ชั้น 2 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
10	FHR010 ออฟฟิศนักเคมี	✓	✓	✓	✓
11	FHR011 Ground 115 KV control building	✓	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร ขุนณรงค์			
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory - N/A = Non Applicable					

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



STANDPIPE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 02-09-25

- Any standpipe showing defects shall be repair from service immediately.
- Each standpipe should be inspected for the following as detail on behind checklist form.

No.	Location	Component		
		Fire Department Connection	Hose Valve Outlets	Piping
	Fire hydrant			
1	FHC-01 หน้าศาลพระพิฆเนศ	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ฟังร้วหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓
3	FHC-03 หน้า Gas Metering	✓	✓	✓
4	FHC-04 ตรงข้าม Gas Compressor	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ฟังถนน	✓	✓	✓
6	FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room	✓	✓	✓
7	FHC-07 หน้าประตูทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓
8	FHC-08 หิลัง Cooling Tower ฟัง G-Tech	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓
11	FHC-11 Stack GT 12	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓
	Fire Department Connections			
14	FD-001 ข้างป้อม รปภ.	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร หุตะมณี		
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable				

Fire Department Connection :

- Inlet caps missing.
- Gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.
- Couplings damaged and not rotating smoothly.
- Clapper valves not closing completely.
- Identification lacking.
- Check valve leaking.
- Automatic ball drip valve not functioning properly.

- Valve handles missing.

- Valve leaking.
- Restricting device missing.
- Fire hose connection damaged.
- Cap gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.

Piping :

- Damaged piping.
- Missing or damaged pipe support devices.

Hose Valve Outlets :

- Cap missing.



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 31-10-25

1. Any hose showing defects shall be repair from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
	Fire hydrant				
1	FHC-01 ใช้น้ำศาลพระพิณนศ	✓	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งรื้อหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓	✓
3	FHC-03 ใช้น้ำ Gas Metering	✓	✓	✓	✓
4	FHC-04 ใช้น้ำ Gas Compressor	✓	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓	✓
6	FHC-06 ใช้น้ำ 115 kv control room	✓	✓	✓	✓
7	FHC-07 ใช้น้ำประปาทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓	✓
8	FHC-08 ใช้น้ำ Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓	✓
11	FHC-11 Slack GT 12	✓	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓	✓
	Fire hose reel				
1	FHR001 ใช้น้ำห้องประชุมตึก Admin	✓	✓	✓	✓
2	FHR002 ใช้น้ำห้องน้ำตึก Admin	✓	✓	✓	✓
3	FHR003 ชั้น 1 ใช้น้ำห้องน้ำตึก MT	✓	✓	✓	✓
4	FHR004 Warehouse	✓	✓	✓	✓
5	FHR005 Ground Floor CCB1	✓	✓	✓	✓
6	FHR006 Ground Floor CCB2	✓	✓	✓	✓
7	FHR007 ตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิงตึก OPT	✓	✓	✓	✓
8	FHR008 ชั้น 1 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
9	FHR009 ชั้น 2 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
10	FHR010 ออฟฟิศนักเคมี	✓	✓	✓	✓
11	FHR011 Ground 115 KV control building	✓	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร ขุนณรงค์			
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable					

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



STANDPIPE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 31-10-25

- Any standpipe showing defects shall be repair from service immediately.
- Each standpipe should be inspected for the following as detail on behind checklist form.

No.	Location	Component		
		Fire Department Connection	Hose Valve Outlets	Piping
	Fire hydrant			
1	FHC-01 หน้าศาลพระพิฆเนศ	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งรับหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓
3	FHC-03 หน้า Gas Metering	✓	✓	✓
4	FHC-04 เครื่องปั๊ม Gas Compressor	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓
6	FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room	✓	✓	✓
7	FHC-07 หน้าประตูทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓
8	FHC-08 หีกลัง Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓
11	FHC-11 Stack GT 12	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓
	Fire Department Connections			
14	FD-001 ข้างป้อม รปภ.	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร ขุนณรงค์		
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable				

Fire Department Connection :

- Inlet caps missing.
- Gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.
- Couplings damaged and not rotating smoothly.
- Clapper valves not closing completely.
- Identification lacking.
- Check valve leaking.
- Automatic ball drip valve not functioning properly.

- Valve handles missing.

- Valve leaking.
- Restricting device missing.
- Fire hose connection damaged.
- Cap gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.

Piping :

- Damaged piping.
- Missing or damaged pipe support devices.

Hose Valve Outlets :

- Cap missing.



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 28-11-25

1. Any hose showing defects shall be repair from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
	Fire hydrant				
1	FHC-01 ใช้น้ำศาลพระพิณนศ	✓	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งรื้อหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓	✓
3	FHC-03 ใช้น้ำ Gas Metering	✓	✓	✓	✓
4	FHC-04 ใช้น้ำ Gas Compressor	✓	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓	✓
6	FHC-06 ใช้น้ำ 115 kv control room	✓	✓	✓	✓
7	FHC-07 ใช้น้ำประปาทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓	✓
8	FHC-08 ใช้น้ำ Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓	✓
11	FHC-11 Slack GT 12	✓	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓	✓
	Fire hose reel				
1	FHR001 ใช้น้ำห้องประชุมตึก Admin	✓	✓	✓	✓
2	FHR002 ใช้น้ำห้องน้ำตึก Admin	✓	✓	✓	✓
3	FHR003 ชั้น 1 ใช้น้ำห้องน้ำตึก MT	✓	✓	✓	✓
4	FHR004 Warehouse	✓	✓	✓	✓
5	FHR005 Ground Floor CCB1	✓	✓	✓	✓
6	FHR006 Ground Floor CCB2	✓	✓	✓	✓
7	FHR007 ตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิงตึก OPT	✓	✓	✓	✓
8	FHR008 ชั้น 1 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
9	FHR009 ชั้น 2 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
10	FHR010 ออฟฟิศนักเคมี	✓	✓	✓	✓
11	FHR011 Ground 115 KV control building	✓	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร ขุนณรงค์			
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory - N/A = Non Applicable					

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



STANDPIPE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 28-11-25

- Any standpipe showing defects shall be repair from service immediately.
- Each standpipe should be inspected for the following as detail on behind checklist form.

No.	Location	Component		
		Fire Department Connection	Hose Valve Outlets	Piping
	Fire hydrant			
1	FHC-01 หน้าศาลพระพิฆเนศ	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งตู้หน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓
3	FHC-03 หน้า Gas Metering	✓	✓	✓
4	FHC-04 ตรงข้าม Gas Compressor	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓
6	FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room	✓	✓	✓
7	FHC-07 หน้าประตูทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓
8	FHC-08 หัสดัง Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓
11	FHC-11 Stack GT 12	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓
	Fire Department Connections			
14	FD-001 ข้างป้อม รปภ.	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร หุตะมณี		
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable				

Fire Department Connection :

- Inlet caps missing.
- Gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.
- Couplings damaged and not rotating smoothly.
- Clapper valves not closing completely.
- Identification lacking.
- Check valve leaking.
- Automatic ball drip valve not functioning properly.

- Valve handles missing.

- Valve leaking.
- Restricting device missing.
- Fire hose connection damaged.
- Cap gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.

Piping :

- Damaged piping.
- Missing or damaged pipe support devices.

Hose Valve Outlets :

- Cap missing.



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 26-12-25

1. Any hose showing defects shall be repair from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
	Fire hydrant				
1	FHC-01 ใช้น้ำศาลพระพิณนศ	✓	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ตั้งรื้อหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓	✓
3	FHC-03 ใช้น้ำ Gas Metering	✓	✓	✓	✓
4	FHC-04 ใช้น้ำ Gas Compressor	✓	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ตั้งถนน	✓	✓	✓	✓
6	FHC-06 ใช้น้ำ 115 kv control room	✓	✓	✓	✓
7	FHC-07 ใช้น้ำประปาทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓	✓
8	FHC-08 ใช้น้ำ Cooling Tower ตั้ง G-Tech	✓	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓	✓
11	FHC-11 Slack GT 12	✓	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓	✓
	Fire hose reel				
1	FHR001 ใช้น้ำห้องประชุมตึก Admin	✓	✓	✓	✓
2	FHR002 ใช้น้ำห้องน้ำตึก Admin	✓	✓	✓	✓
3	FHR003 ชั้น 1 ใช้น้ำห้องน้ำตึก MT	✓	✓	✓	✓
4	FHR004 Warehouse	✓	✓	✓	✓
5	FHR005 Ground Floor CCB1	✓	✓	✓	✓
6	FHR006 Ground Floor CCB2	✓	✓	✓	✓
7	FHR007 ตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิงตึก OPT	✓	✓	✓	✓
8	FHR008 ชั้น 1 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
9	FHR009 ชั้น 2 ตึก OPT ตั้ง GT	✓	✓	✓	✓
10	FHR010 ออฟฟิศนักเคมี	✓	✓	✓	✓
11	FHR011 Ground 115 KV control building	✓	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร ขุนณรงค์			
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory - N/A = Non Applicable					

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



STANDPIPE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 26-12-25

- Any standpipe showing defects shall be repair from service immediately.
- Each standpipe should be inspected for the following as detail on behind checklist form.

No.	Location	Component		
		Fire Department Connection	Hose Valve Outlets	Piping
	Fire hydrant			
1	FHC-01 หน้าศาลพระพิฆเนศ	✓	✓	✓
2	FHC-02 Switch yard ฟังร้วหน้าโรงไฟฟ้า	✓	✓	✓
3	FHC-03 หน้า Gas Metering	✓	✓	✓
4	FHC-04 ตรงข้าม Gas Compressor	✓	✓	✓
5	FHC-05 ระหว่าง GT11,12 ฟังถนน	✓	✓	✓
6	FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room	✓	✓	✓
7	FHC-07 หน้าประตูทางเข้า CCB ground floor	✓	✓	✓
8	FHC-08 หัสดัง Cooling Tower ฟัง G-Tech	✓	✓	✓
9	FHC-09 Waste water CT blowdown	✓	✓	✓
10	FHC-10 Steam Turbine	✓	✓	✓
11	FHC-11 Stack GT 12	✓	✓	✓
12	FHC-12 ระหว่าง GT 11,12	✓	✓	✓
13	FHC-13 Demin water tank	✓	✓	✓
	Fire Department Connections			
14	FD-001 ข้างป้อม รปภ.	✓	✓	✓
Inspected By		กิตติกร หุตะมณี		
NOTE : ✓ = Satisfactory ✗ = Unsatisfactory N/A = Non Applicable				

Fire Department Connection :

- Inlet caps missing.
- Gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.
- Couplings damaged and not rotating smoothly.
- Clapper valves not closing completely.
- Identification lacking.
- Check valve leaking.
- Automatic ball drip valve not functioning properly.

- Valve handles missing.

- Valve leaking.
- Restricting device missing.
- Fire hose connection damaged.
- Cap gaskets missing or deteriorated.
- Visible obstructions.

Piping :

- Damaged piping.
- Missing or damaged pipe support devices.

Hose Valve Outlets :

- Cap missing.

ภาคผนวก ข.2-39

เอกสารการฝึกซ้อมป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

"แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย"

การแจ้งการดำเนินการตามกฎหมายความปลอดภัยในการทำงานทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์

รายงานการนำส่งข้อมูล

บริษัทจำกัดกอล์ฟ บีพี

วันที่รายงานตั้งแต่ 30/9/2568 ถึงวันที่ 30/9/2568

หน้า 1

แบบรายงาน	รายละเอียด	วันที่รายงาน	หมายเลขอ้างอิง
1.แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ	วันที่ฝึกซ้อมดับเพลิง วันที่ฝึกซ้อมหนีไฟ 16/09/2568 วันที่รายงาน 30/09/2568	30/09/2568	ESPSI3002- 00000000427840

เขียนที่ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
เลขที่ 888 หมู่ 1 ต. บ้านโพ อ. บางปะอิน
จ.พระนครศรีอยุธยา 13160

วันที่ 30 กันยายน 2568

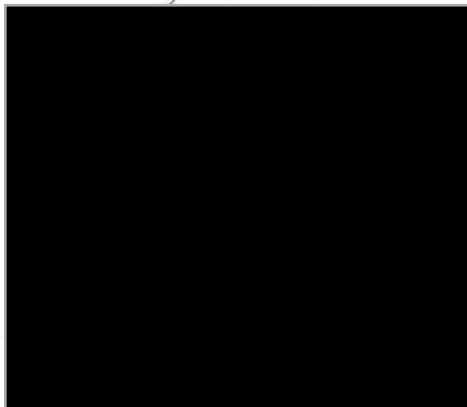
เรื่อง นำส่งรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568
เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568

ด้วย บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด ต้องปฏิบัติตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 ตามหลักเกณฑ์ข้อ 30 ให้นายจ้างจัดให้ลูกจ้างทุกคนฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟพร้อมกันอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง และให้นายจ้างจัดทำรายงานผลการฝึกซ้อมดังกล่าวตามแบบที่อธิบดีกำหนด และยื่นต่ออธิบดี หรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมายภายใน 30 วันนับแต่วันที่เสร็จสิ้นการฝึกซ้อม ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ทำการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2568 โดยบริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน ตามใบอนุญาตเลขที่ 0102-03-2567-0093

ในการนี้เพื่อเป็นการปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จึงขอส่งรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและการอพยพหนีไฟประจำปี 2568 รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



ติดต่อประสานงาน : นางสาวกิตติมา บุญเพ็ง (ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม)
เบอร์ติดต่อ 035-355-385 ต่อ 191 หรือ 089-6291665 , e-mail : kitima.bo@gulf.co.th

รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568



บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

เลขที่ 888 หมู่ 1 นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค)

ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160

**แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิง
และฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568**

แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ

๑. ข้อมูลสถานประกอบกิจการ

๑.๑ ชื่อสถานประกอบกิจการ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด

สาขา ประเภทกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ

ที่อยู่ เลขที่ 888 หมู่ที่ 1 ซอย - ถนน -

แขวง/ตำบล บ้านโพ อำเภอ บางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา

รหัสไปรษณีย์ 13160 โทรศัพท์ 035-355-385

๑.๒ จำนวนลูกจ้าง/พนักงาน/ผู้ที่เกี่ยวข้อง รวม 52 (รวมผู้รับเหมาประจำ) คน

๑.๓ ลักษณะที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

☐ เป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบกิจการตั้งอยู่รวมกัน
ระบุชื่ออาคาร/สถานที่

☒ เป็นสถานประกอบกิจการเดี่ยว (ข้ามไปตอบข้อ ๒)

๑.๔ กรณีเป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบกิจการตั้งอยู่รวมกัน

☐ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ภายในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกราย
ในสถานที่นั้นทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

☐ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ภายในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกราย
ในสถานที่นั้นไม่ได้ทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

๒. รายงานผลการดำเนินการ

๒.๑ วัน/เดือน/ปี ที่ทำการฝึกซ้อม 16 กันยายน 2568

๒.๒ มีการฝึกซ้อมครั้งที่ผ่านมา เมื่อ (วัน/เดือน/ปี) 9 กันยายน 2567

๒.๓ จำนวนผู้ที่เข้าร่วมในการฝึกซ้อม 35 คน

๒.๔ ผลการดำเนินงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

☐ ไม่ดี ☐ พอใช้ ☐ ดี ☒ ดีมาก

๓. ดำเนินการฝึกซ้อมโดย

☐ ได้รับความเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟจาก
อธิบดีหรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมาย ตามหนังสือ เลขที่ ลงวันที่ โดยได้
แนบเอกสารให้ความเห็นชอบมาด้วยแล้ว

☒ ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานดำเนินการฝึกซ้อมให้คือ
บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด เลขที่ใบอนุญาต 0102-03-2567-0093 โดยได้แนบสำเนาใบอนุญาตและ
หนังสือรับรองแสดงการฝึกซ้อมฯ มาด้วยแล้ว

ลงชื่อ

ายจ้าง

วันที่

วันที่ 16 กันยายน 2568

เรื่อง รับรองการ ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ (ประจำปี 2568)

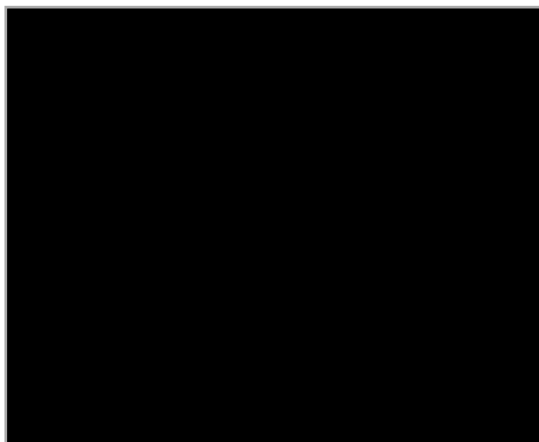
เรียน บริษัท กอล์ฟ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือรับรองให้เป็นหน่วย ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
2. บัญชีรายชื่อผู้เข้าอพยพหนีไฟ

บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด [REDACTED] เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 เป็นผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2564 แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554

บัดนี้ ทางบริษัทฯ ได้จัดคณะวิทยากร นำโดย [REDACTED] ได้เข้าดำเนินการ ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ (ประจำปี 2568) ให้เป็นที่เรียบร้อย จึงได้ออกหนังสือรับรองฉบับนี้ไว้เพื่อเป็นหลักฐานว่า พนักงานและลูกจ้าง บริษัท กอล์ฟ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ) ชาย 26 คน หญิง 9 คน ได้เข้าร่วมในการฝึกซ้อม ในวันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 08.00 – 12.00 น. ณ 888 หมู่ 1 ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน พระนครศรีอยุธยา 13160 ฝึกภาคทฤษฎี และปฏิบัติ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ





แบบ ภ.บ.ญ
นิติบุคคล

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
ใบอนุญาต
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ใบอนุญาตเลขที่



อนุญาตให้ บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

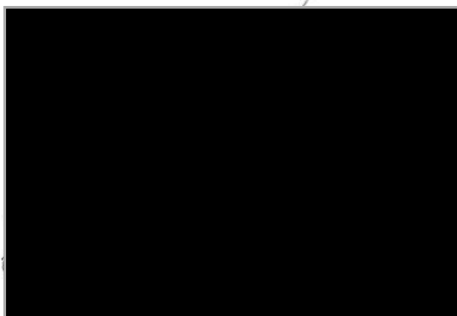
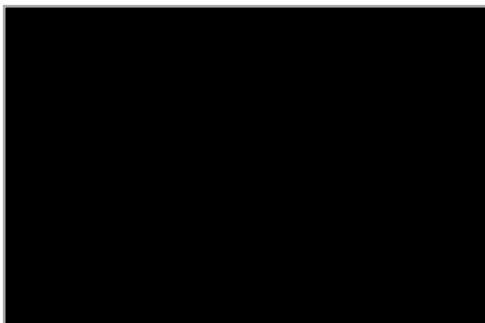
เลขทะเบียนนิติบุคคล



ตั้งอยู่ เลขที่ ๓๑๖-๓๑๖/๑ ซอยสุขุมวิท ๒๒ ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายกระทรวง
กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม
ในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. ๒๕๕๕ เป็นผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อม
อพยพหนีไฟ ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๔ โดยมีวิทยากร จำนวน ๑๓ ราย ดังรายชื่อแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๒๕ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๗ ถึงวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๗๐

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๕ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๗



กรรมการผู้จัดการ
บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

รายชื่อวิทยากรแนบท้ายใบอนุญาต
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
ของบริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

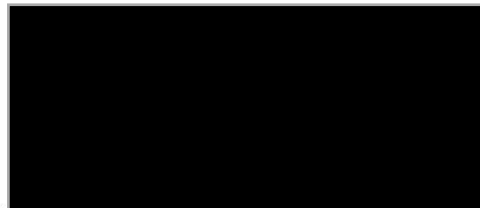
ใบอนุญาตเลขที่ ๐๑๐๒-๐๓-๒๕๖๗-๐๐๔๓

๑.
๒.
๓.
๔.
๕.
๖.
๗.
๘.
๙.
๑๐
๑๑
๑๒
๑๓



ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๒๕ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๗ ถึงวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๗๐

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๕ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๗



ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน





ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period : ๗ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : นริศนา แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

ประเภทการอบรม :

☒ อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล

☐ การสอบถาม (Question)

☒ ปฏิบัติจริง (Implement)

Training Type

☐ อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method

☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
หมายเหตุ Remark					



ระดับ 4 (Level 4) หมายถึง (Means) มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี คัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellance Working and to be trainer)



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period : ๗ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : นริศก ณะศิริไพโรจน์ อังค์ธนาธิปไตย

ประเภทการอบรม :



อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล

☐ การสอบถาม (Question)



ปฏิบัติจริง (Implement)

Training Type



อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method

☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
หมายเหตุ Remarks					

หมายเหตุ

Remarks





ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period :

๙

ชั่วโมง :

นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : นริศภัท แอนติฟโฟว์ อินตัสดาภิ จำถัด

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล

☐ การสอบถาม (Question)

☒ ปฏิบัติจริง (Implement)

Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method

☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
หมายเหตุ Remark					



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period :

๗

ชั่วโมง :

นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : นริศฯ พอลดีไฟร์ อินส์ตาจี จำกัด

ประเภทการอบรม :



อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล

☐ การสอบถาม (Question)



ปฏิบัติจริง (Implement)

Training Type



อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method

☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่

No.

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

หมายเหตุ

Remarks





ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

วันที่ Date : 16-Aug-25

เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.

ส่วนงาน :

รวมระยะเวลา Period :

๗

ชั่วโมง :

นาที Hrs.: Sec.

สถานที่ Place : GBP

วิทยากร Trainer : นววิทย์ แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

ประเภทการอบรม :



อบรมทั่วไป (General)

การประเมินผล



การสอบถาม (Question)



ปฏิบัติงานจริง (Implement)

Training Type



อบรมพนักงาน (OJT)

Evaluation Method



แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ

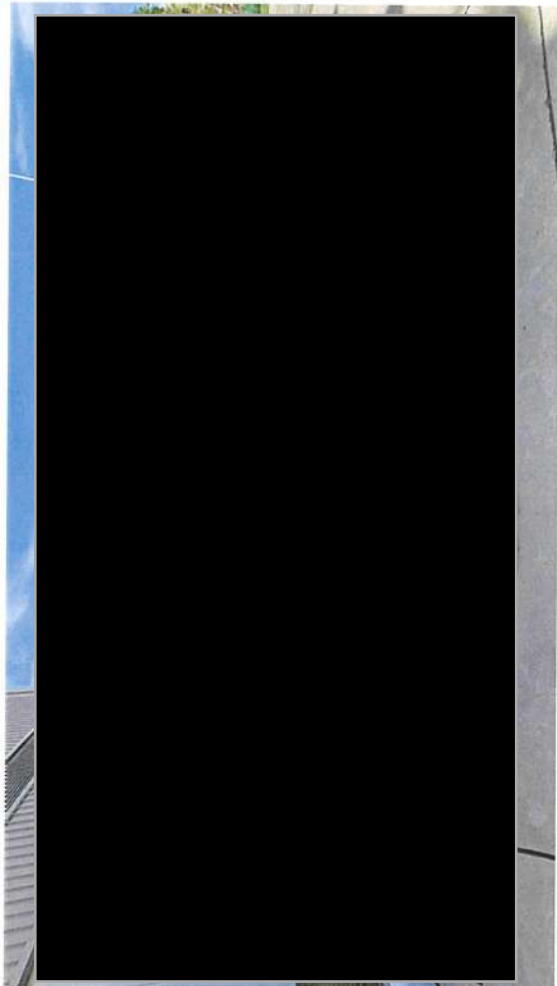
Remarks

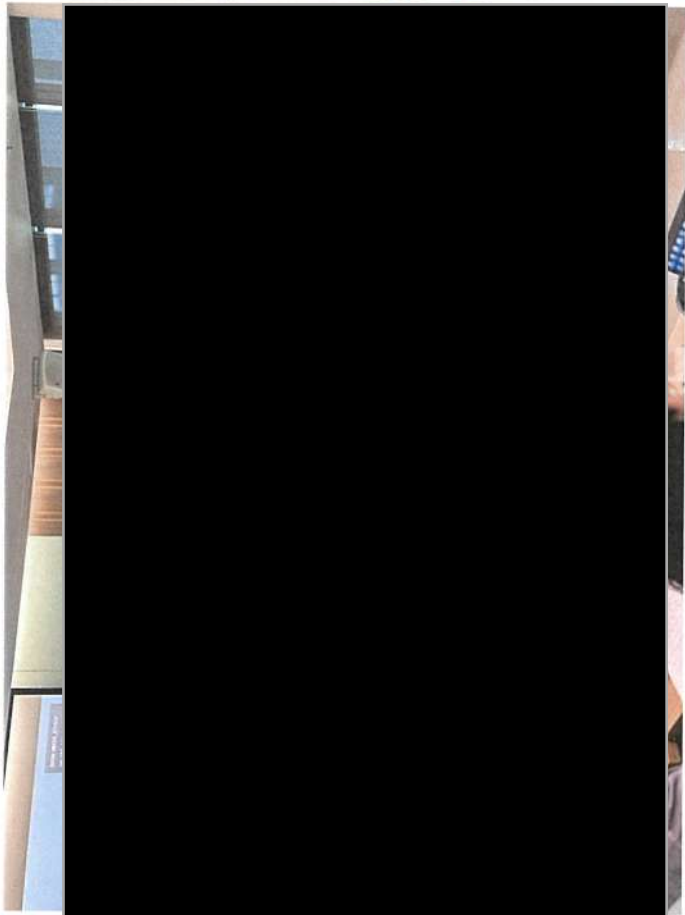
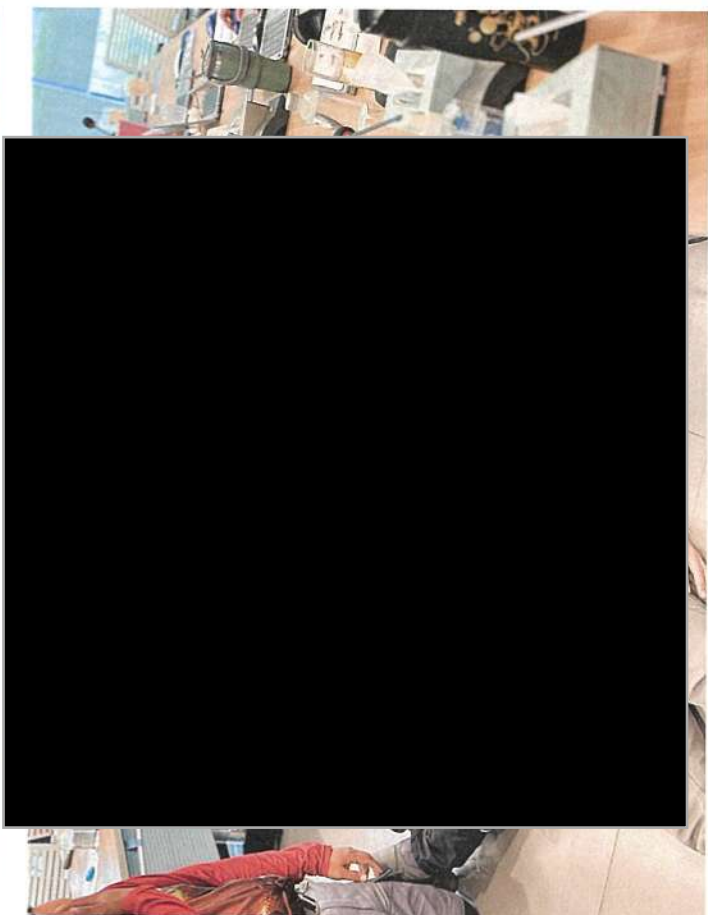


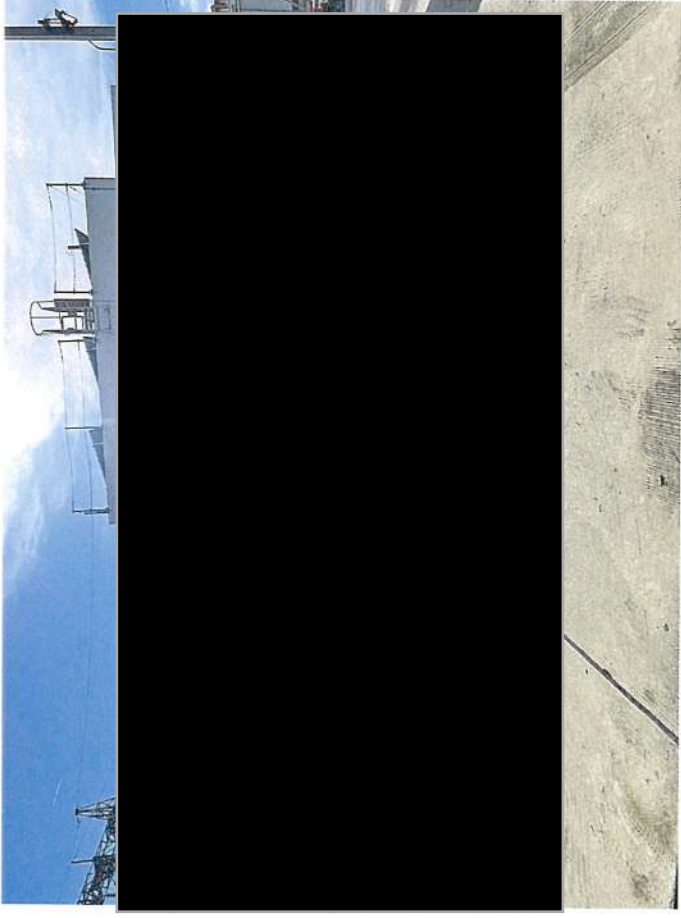
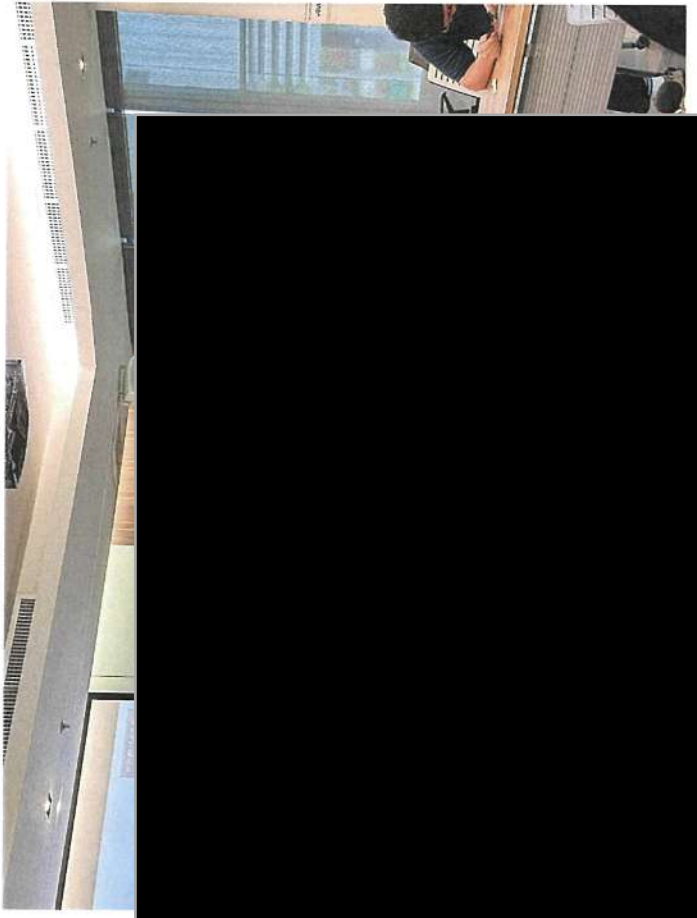
ระดับ 4 (Level 4)

หมายถึง (Means)

มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี คัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer)











บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด

ได้รับใบอนุญาตจาก

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานใบอนุญาตเลขที่ [REDACTED]

ขอรับรองว่า

บริษัท กอล์ฟ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)

888 หมู่ 1 ตำบลบ้านโพ อำเภอบางปะอิน พระนครศรีอยุธยา 13160

ได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
ตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2555

เมื่อวันที่ 16 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

จำนวน ชาย 26 คน หญิง 9 คน

ให้ไว้ วันที่ 16 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568



เลขทะเบียนวุฒิบัตร ศ.อศ. 0097/2568



**สรุปผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อม
หนีไฟ ประจำปี 2568**

แผนที่แสดงจุดเกิดเหตุและจุดรวมพลภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าบ้านโพ
บริษัท กัดฟ บีพี จำกัด



FHC-03 น้ำ Gas metering

FHC-06 หน้า switch yard

Fire

PREVAILING WIND

Assembly Point

Dry Chemical (Permanent)

CO2 (Permanent)

Extinguishing System CO2

Fire Hose Reel (Permanent)

Hydrant & Hose Cabinet (Permanent)

SYMBOLS	DESCRIPTION
	HOUSE HOSE CABINET
	OUTDOOR FIRE HYDRANT METER TYPE
	FIRE DEPARTMENT CONNECTION
	OS & Y GATE VALVE
	CHECK VALVE
	FIRE WATER (RUN U/G)
	FIRE WATER (RUN A/G)
	PORTABLE FIRE EXTINGUISHER CLASS A, B, C (4.5 Kg)
	PORTABLE FIRE EXTINGUISHER CLASS A, B, C (9 Kg)

POWER BLOCK
REFERENCE POINT
PN=300,000/TN=1,575,377.57
PE=300,000/TE= 872,985.333

0 5
m

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินเกิดก๊าซรั่วไหลบริเวณ Gas Metering Station			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 14.00 - 14.20 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
14.00 น.	OPT เดินตรวจหน้างาน พบว่า ได้กลิ่นก๊าซบริเวณ Gas Metering		Gas Metering
14.01 น.	OPT แจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส) ว่าได้กลิ่นก๊าซบริเวณ Gas Metering หลังจากนั้นจึงนำ Gas detector มาตรวจวัดที่บริเวณหน้า HOV valve		Gas Metering
14.02 น.	เมื่อตรวจวัดแล้ว พบว่ามี gas leak 40 %LEL จึงแจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส)		Gas Metering
14.03 น.	Shift Leader ประจำ CCR (คุณมานพ ดาสสารส) ได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับ 1 (เหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล) ได้ทำการประกาศขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนทีมระงับเหตุทีมที่ 1 กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน จำนวน 3 ครั้ง (ประกาศซ้ำ 3 รอบ) โดยประกาศว่า "ประกาศขณะนี้ได้เกิดเหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วไหลที่บริเวณ Gas Metering ขอทีมระงับเหตุฉุกเฉินทีมที่ 1 เพื่อเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน "		
14.04 น.	Shift Leader ประจำ CCR ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น และประกาศให้ทุกส่วนงานที่เกี่ยวข้องเข้าสำรวจพื้นที่และระงับเหตุ โดยแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องดังนี้ - แจ้ง Shift Leader (day time : คุณนท ชุมพล) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 080-560-6435 - แจ้ง PM (คุณสัมพันธ์ ภู่งริญ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 - แจ้ง OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 084-874-0554 - แจ้ง MTN (MTN Mgr. : คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 081-991-8114 - แจ้ง SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-629-1665		CCR
14.06 น.	Shift Leader (day time : คุณนท ชุมพล : หัวหน้าทีมระงับเหตุ) , OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ : ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน) , MTN Mgr. : คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย : หัวหน้าทีมสนับสนุน) , SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) มาถึงจุดเกิดเหตุพร้อมประเมินสถานการณ์		Gas Metering
14.07 น.	OPT กด Emergency Alarm ที่บริเวณ Gas Metering พร้อมแจ้งทีมระงับเหตุ		Gas Metering
14.08 น.	Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส) ประสานงานกับหัวหน้าทีมระงับเหตุแจ้งเจ้าหน้าที่ PTT ของศูนย์ดูแลแล้วเกิด Gas Leak และให้ดำเนินการปิด HOV valve โดยแจ้งศูนย์ดูแลของ PTT ที่เบอร์ฉุกเฉิน 1540		CCR
14.10 น.	ศูนย์ดูแลของ PTT ดำเนินการปิด HOV valve		GBP Power Plant
14.10 น.	Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส) สั่งให้ OPT ปิด valve gas ภายในโรงไฟฟ้าเพื่อป้องกัน gas ไหลย้อนกลับ และให้ทำการ Shutdown Gas Turbine		GBP Power Plant
14.11 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) แจ้งให้หัวหน้าทีมระงับเหตุฉุกเฉิน (คุณนท ชุมพล.) เข้าไปสำรวจพื้นที่พร้อมกับเตรียมถังดับเพลิงชนิด Dry Chemical และเตรียมพร้อมระบบดับเพลิงภายในโรงไฟฟ้า หลังจากนั้นได้สั่งการให้ OPT (คุณอุดม ลัดสำโรง,คุณภัทรศรณธ์ ถาวรบุรณัย,คุณอิทธิกร พรมนิवास) ทำการฉีด Fog Spray ในจุดที่ Gas Leak บริเวณ Gas Metering		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.19 น.	OPT ใช้ Gas Detector ตรวจวัดบริเวณที่ Gas Leak อีกครั้งหนึ่ง พบว่าไม่มี Gas รั่วไหลเนื่องจากมี %LEL = 0 จึงได้ทำการแจ้งผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ)		Gas Metering
14.20 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินที่ศูนย์บัญชาการ พร้อมสั่งให้หัวหน้าทีมเหตุฉุกเฉิน ใช้วิทยุสื่อสาร หรือใช้โทรศัพท์แจ้งยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ดังนี้ - วิทยุสื่อสารแจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ดาสสารส) ให้ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน - วิทยุสื่อสารแจ้ง Plant Mgr. หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 แจ้งยกเลิกแผนฉุกเฉิน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
-----เก็บอุปกรณ์และประชุมสรุปผลการฝึกซ้อม-----			

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินเกิดสารเคมีรั่วไหลบริเวณ Cooling Tower Chemical Dosing			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 14.30 -15.00 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
14. 30 น.	มีรถบรรทุกสารเคมีเข้ามาส่ง H2SO4 จำนวน 4 คัน ที่ Cooling Tower Dosing		CT
14.31 น.	หลังจากตรวจสอบเอกสารและความเรียบร้อยแล้ว OPT และพนักงานขนส่งสารเคมีสวมใส่ PPE เพื่อเตรียม Unload สารเคมี H2SO4 เข้าสู่ Tank		CT
14. 36 น.	ขณะที่ Unload สารเคมี H2SO4 เข้าสู่ Tank พบว่าท่อที่ต่อจากรถบรรทุกเข้ากับ Tank เกิดแตก ทำให้พนักงานขนส่งสารเคมีถูก H2SO4 กระเด็นใส่ร่างกาย		CT
14.37 น.	OPT ได้ทำการกดปุ่ม Emergency ของบีม Unload สารเคมีที่รถบรรทุก และแจ้งพนักงานขนส่งสารเคมีให้ไปล้างตัวที่จุด Emergency Shower บริเวณด้านข้างของ Cooling Tower Chemical Dosing		CT
14.38 น.	OPT นำวัสดุดูดซับสารเคมีมาซับ H2SO4 ที่เกิดการรั่วไหล แต่ยังคงมี H2SO4 ที่ตกค้างอยู่ในท่อไหลออกมาเป็นจำนวนมาก จึงไม่สามารถระงับเหตุเบื้องต้นได้ทั้งหมด		CT
14.39 น.	OPT แจ้งไปที่ CCR (คุณมานพ ตาลสารส) เพื่อขอคำสั่งสนับสนุนและอุปกรณ์ที่ใช้ระงับเหตุ และแจ้งให้ รปภ. เข้ากั้นเขตพื้นที่		CT
14.40 น.	Shift leader ประเมินสถานการณ์เบื้องต้นผ่านกล้อง CCTV และแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องดังนี้ - แจ้ง Shift Leader (day time : คุณนท ขุมพล) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 080-560-6435 - แจ้ง OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 084-874-0554 - แจ้ง SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-629-1665 เพื่อเข้าประเมินสถานการณ์เหตุฉุกเฉิน		CCR
14.42 น.	Shift Leader (day time : คุณนท ขุมพล : หัวหน้าทีมระงับเหตุ) , OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ : ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน), SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) มาถึงจุดเกิดเหตุพร้อมประเมินสถานการณ์		CT

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินเกิดสารเคมีรั่วไหลบริเวณ Cooling Tower Chemical Dosing			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 14.30 -15.00 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีที จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
14.43 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) แจ้งให้หัวหน้าทีมระงับเหตุฉุกเฉิน (คุณนท ชุมพล) แจ้งเหตุฉุกเฉินต่างๆ ดังนี้ - วิทยุสื่อสารแจ้ง Shift Leader (คุณ.มานพ ตาลสารส) ให้ประกาศเหตุฉุกเฉินระดับ 1 เพื่อขอหน่วยงานสนับสนุนทีมระงับเหตุทีมที่ 1 - วิทยุสื่อสารแจ้ง Plant Mgr. หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 - วิทยุสื่อสารแจ้ง SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) หรือโทรศัพท์ 089-629-1665 - แจ้ง รปภ.		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.44 น.	Shift Leader ประจำ CCR (คุณมานพ ตาลสารส) ได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับ 1 (เหตุฉุกเฉินสารเคมีหกั่วไหล) ได้ทำการประกาศขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนทีมระงับเหตุทีมที่ 1 กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน จำนวน 3 ครั้ง (ประกาศซ้ำ 3 รอบ) โดยประกาศว่า "ประกาศขณะนี้ได้เกิดเหตุฉุกเฉินสารเคมีหกั่วไหลที่บริเวณ H2SO4 Tank ที่ Cooling Tower Chemical Dosing ขอทีมระงับเหตุฉุกเฉินทีมที่ 1 เพื่อเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีหกั่วไหล "		CCR
14.45 น.	ทีมระงับเหตุฉุกเฉินทีมที่ 1 แต่งตัวที่ชั้น Ground ดึง OPT เมื่อแต่งตัวเรียบร้อยไปรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ทีมระงับเหตุทีมที่ 1 สวมใส่ชุดกันสารเคมี - ชุดกันสารเคมี ถาวรบุรุษย์ -ชุดอิทธิกร พรหมนิवास - ชุดรชุด สัจจมาศ		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.46 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งการและกำชับให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉินที่ 1 ทุกคนแต่งการด้วยชุดกันสารเคมีและต้องอยู่นอกลมเสมอ พร้อมสั่งการระงับเหตุฉุกเฉิน โดยใช้วัสดุดูดซับสารเคมีที่จัดเตรียมไว้สำหรับระงับเหตุฉุกเฉิน และวัสดุที่ใช้แล้วให้ทิ้งลงถังขยะสำหรับทิ้งวัสดุปนเปื้อนสารเคมีโดยเฉพาะ ทั้งนี้การระงับเหตุใช้เวลาประมาณ 10 นาที		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.56 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งการให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉินที่ 1 นำท่อส่วนที่เสียหายออกจากจุด Unload สารเคมี เพื่อหยุดการรั่วไหลและเตรียมเปลี่ยนท่อที่ชำรุดออกต่อไป		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
14.57 น.	ทีมระงับเหตุฉุกเฉินที่ 1 นำท่อส่วนที่เสียหายออกจากจุด Unload สารเคมี เพื่อหยุดการรั่วไหล และนำวัสดุดูดซับสารเคมีมาเช็ดบริเวณจุดที่มีการหกของสาร H2SO4 จากจุดที่รั่วบริเวณ Cooling Tower Chemical Dosing		CT
15.00 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินที่ศูนย์บัญชาการ พร้อมสั่งให้หัวหน้าทีมเหตุฉุกเฉิน ใช้วิทยุสื่อสารหรือใช้โทรศัพท์แจ้งยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ดังนี้ - วิทยุสื่อสารแจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ตาลสารส) ให้ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน - วิทยุสื่อสารแจ้ง Plant Mgr. หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 แจ้งยกเลิกแผนฉุกเฉิน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
-----เก็บอุปกรณ์และประชุมสรุปผลการฝึกซ้อม-----			

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินไฟฟ้าไหม้บริเวณ WH Building			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 16.00 - 16.30 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
16.00 น.	ตัวควบคุมอุณหภูมิของตู้ควบคุมอุณหภูมิของขดลวดทำงานผิดปกติ จึงเกิดความร้อนสะสม over heat ทำให้กล่อง กระจายที่อยู่ติดกับตู้ควบคุมอุณหภูมิจุดติดไฟและเกิดการลุกไหม้ขึ้น		MTN
16.01 น.	Smoke detector ตรวจจับควันที่คลังพัสดุ แล้วมีสัญญาณไฟ alarm แจ้งเตือนที่ CCR		CCR
16.02 น.	Shift leader ดู CCTV พบกลุ่มควันที่อาคารคลังพัสดุ ดึก MTN		CCR
16.03 น.	Shift leader แจ้ง WH (คุณสิริวิษณุ ทอนสามแก้ว) ให้ไปตรวจสอบที่อาคารคลังพัสดุ ดึก MTN		CCR
16.04 น.	WH (คุณสิริวิษณุ ทอนสามแก้ว) เข้าตรวจสอบอาคารคลังพัสดุพบเพลิงไหม้กล่องกระจายจึงแจ้ง Shift leader และทำ การดับเพลิงเบื้องต้นด้วยถังดับเพลิงชนิด Dry Chemical		MTN
16.05 น.	Shift leader สั่งให้ OPT (คุณธฤต สังฆามาศ) เข้าไปช่วย WH (คุณสิริวิษณุ ทอนสามแก้ว) ทำการดับเพลิงเบื้องต้น แต่ไม่ สามารถระงับเหตุการณ์ได้ จึงแจ้งกลับไปยัง Shift leader		MTN
16.07 น.	Shift Leader ประจำ CCR ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น และตัดสินใจประกาศเหตุฉุกเฉินระดับ 1 เพื่อให้ทุกส่วนงานที่ เกี่ยวข้องเข้าสำรวจพื้นที่และระงับเหตุ โดยแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องดังนี้ - แจ้ง Shift Leader (day time : คุณนท ชุมพล) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 080-560-6435 - แจ้ง PM (คุณสัมพันธ์ ภูเจริญ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 - แจ้ง OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 084-874-0554 - แจ้ง MTN (MTN Mgr. : คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 081-991-8114 - แจ้ง SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) ที่วิทยุสื่อสารช่อง 55 หรือโทรศัพท์ 089-629-1665		CCR
16.08 น.	Shift Leader (day time : คุณนท ชุมพล : หัวหน้าทีมระงับเหตุ) , OPT Mgr. (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ : ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน) , MTN Mgr. : คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย : หัวหน้าทีมสนับสนุน) , SHE (คุณกิตติมา บุญเพ็ง) มาถึงจุดเกิดเหตุพร้อม ประเมินสถานการณ์		CCR
16.09 น.	หลังจาก WH และ OPT ทำการระงับเหตุเบื้องต้นโดยใช้ถังดับเพลิงชนิด Dry Chemical แต่ควบคุมสถานการณ์ไม่ได้ และยังเกิดเปลวเพลิงลุกไหม้อย่างต่อเนื่องในอาคารคลังพัสดุ โดยเหตุการณ์เพลิงไหม้ที่มีอุณหภูมิสูงส่งผลให้ระบบ fire protection system ของอาคารคลังพัสดุทำงาน โดย WH และ OPT ได้รายงานสถานการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินที่มาถึง พื้นที่เกิดเหตุเพื่อทราบอีกครั้ง		MTN
16.10 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) แจ้ง Shift leader ให้ประกาศเหตุฉุกเฉินระดับ 2		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.11 น.	Shift Leader ประจำ CCR (คุณมานพ ตาลสารต) เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับ 2 (เหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้) ได้ทำการ กวดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศอพยพ จำนวน 3 ครั้ง โดยประกาศว่า "ประกาศ ขณะนี้ ได้เกิดเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ที่บริเวณ Warehouse ดึก MTN ขอให้ทุกท่านอพยพไปรวมกันที่จุด รวมพลที่ 2 ซึ่งอยู่บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า ใกล้กับ CT blowdown pond โดยใช้เส้นทางที่ผ่านหน้าดึก OPT และดึก Admin และขอทีมสนับสนุนเพื่อเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน" - โทรศัพท์ขอความช่วยเหลือจากศูนย์บรรเทาสาธารณภัยนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า ที่เบอร์โทรศัพท์ 035-350-333, 086-334-4512, 096-176-2234		CCR
16.12 น.	พนักงานเมื่อได้ยินเสียงสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินให้ทำการอพยพไปยังจุดรวมพลที่ 2 ซึ่งอยู่บริเวณด้านหลังโรงไฟฟ้า ใกล้กับ CT blowdown pond ภายในเวลา 5 นาที โดยผู้นำทีมอพยพ (คุณธิดารัตน์ ทองรัตนะ) ทำการเช็คจำนวนพนักงาน และรายงานให้ผู้สั่งการดับเพลิงทราบ		GBP Power Plant

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินไฟฟ้าไหม้บริเวณ WH Building			
วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 16.00 - 16.30 น.			
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)			
เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
16.15 น.	ทีมระงับเหตุฉุกเฉินแดงตัวที่ขึ้น Ground ตึก OPT เมื่อแดงตัวเรียบร้อยไปรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินแบ่งออกเป็น 3 ทีม และทีมสนับสนุน 3 ทีม ดังนี้ ทีมระงับเหตุทีมที่ 1 และทีมที่ 2 สวมใส่ชุดดับเพลิงและใช้น้ำดับเพลิงจาก FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room (ใช้ Main Hydrant 1 หัว ต่อสายขนาด 2.5 นิ้วเข้าอุปกรณ์ Y Connector และใช้สายขาออกจาก Y connector จำนวน 2 สาย ขนาด 1.5 นิ้ว (ทีมละ 1 สาย)) ทีมดับเพลิงที่ 1: - คุณอุดม ลัดสำโรง,คุณภัทรศรธณ์ ถาวรบุรุษย์,คุณอิทธิกร พรหมนิวาส) - Hepper OPT เตรียมสายดับเพลิงที่หน้างาน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.15 น.	ทีมระงับเหตุทีมที่ 2 สวมใส่ชุดดับเพลิง และใช้น้ำดับเพลิงจาก FHC-06 ด้านข้าง 115 kv control room (ต่อสายขนาด 1.5 นิ้ว กับ Y connector) - คุณศรายุ คณะรัตน์, คุณจิรวัฒน์ วรรณจรุง, คุณธนกร จันทร์ศรีชั้น - Helper ME เตรียมสายหน้างาน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.15 น.	ทีมระงับเหตุทีมที่ 3 ทีมรดดับเพลิงจากบรรเทาสาธารณภัย ฉีดดับเพลิง ณ พื้นที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ Warehouse ตึก MTN ด้านถนน เมื่อมาถึงจุดเกิดเหตุให้รายงานตัวกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
	ทีมสนับสนุนทีมที่ 1 (ทีมค้นหาและช่วยชีวิต Rescue Team) - คุณภัทรพล บัณฑิติม, คุณเอกรินทร์ จูเจริญ		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
	ทีมสนับสนุนทีมที่ 2 (เครื่องสูบน้ำดับเพลิง Electrical Fire Pump control) - คุณฉัษพล สีสวาด, คุณเชาวน์รัตน์ อังศุภานิช - Helper MM		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
	ทีมสนับสนุนทีมที่ 3 (ตัดแยกอุปกรณ์ Isolation) - คุณวิรพงษ์ คำเครือ - คุณสาธิต คำสอาด		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
	ทีมปฐมพยาบาลและรถฉุกเฉิน - คุณประภาณี เพ็งมะเวียง - คุณนิสรัตน์ กาแก้ว - Helper MI		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.15	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งการ รปภ. ให้ทำการกั้นเขตถนนตรงทางแยกหน้า CCR และปิดประตูทางระบายน้ำฝนหน้าโรงไฟฟ้า และเฝ้าสังเกตการณ์อย่างใกล้ชิด เมื่อได้ยินเสียงสัญญาณ ให้ปิดรั้วทันที เปิดให้เฉพาะรดดับเพลิงและจุดจราจรให้รดดับเพลิง		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.15 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งทีมระงับเหตุฉุกเฉินทั้ง 2 ทีมเข้าระงับเหตุเพลิงไหม้ โดยกำชับให้ทุกคนแต่งการด้วยชุดดับเพลิงสำหรับทีมผจญเพลิง และอยู่เหนือลมเสมอ พร้อมสั่งการระงับเหตุฉุกเฉิน ใช้เวลาประมาณ 10 นาที - ทีมระงับเหตุที่ 1 (ฉีดดับเพลิงด้านหน้า Warehouse) - ทีมระงับเหตุที่ 2 (ฉีดน้ำด้านทางเข้า Workshop เพื่อลดอุณหภูมิ) - ทีมระงับเหตุทีมที่ 3 ทีมรดดับเพลิงจากบรรเทาสาธารณภัย (เตรียมพร้อมรอระงับเหตุ)		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.25 น.	เนื่องจากไม่มีควันออกจากตัวอาคารแล้ว ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินแจ้งทีมสนับสนุนที่ 1 สำรวจความเสียหายและกลับมารายงาน		MTN
16.26 น.	ทีมสนับสนุนที่ 1 เข้าไปใน Warehouse และแจ้งผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (คุณรุ่งชัย เขียวพิริยะ) ว่าเปลวเพลิงได้ดับลงแล้ว		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
16.27 น.	เมื่อเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน เรียก Fire Leader และ Fire man เข้ารายงานตัวที่ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน และตรวจนับลูกทีม		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน

แผนการซ้อมเหตุฉุกเฉินไฟฟ้าไหม้บริเวณ WH Building

วันที่ 16 กันยายน 2568 เวลา 16.00 - 16.30 น.

บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด (โรงไฟฟ้าบ้านโพ)

เวลา	เหตุการณ์/การดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	สถานที่
16.30 น.	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินที่ศูนย์บัญชาการ พร้อมสั่งให้หัวหน้าทีมเหตุฉุกเฉิน ใช้วิทยุสื่อสาร หรือใช้โทรศัพท์แจ้งยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ดังนี้ - วิทยุสื่อสารแจ้ง Shift Leader (คุณมานพ ตาลสำราส) ให้ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน - วิทยุสื่อสารแจ้ง Plant Mgr. หรือโทรศัพท์ 089-202-1618 แจ้งยกเลิกแผนฉุกเฉิน		ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน
-----เก็บอุปกรณ์และประชุมสรุปผลการฝึกซ้อม-----			

การประเมินผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ในวันที่ 16 กันยายน 2568

หัวข้อ	รายการ	ผลการประเมิน			หมายเหตุ
		ปรับปรุง	พอใช้	ดี	
1	การปฏิบัติตามขั้นตอนของลูกจ้าง 1.1 การสื่อสาร 1.2 ลำดับขั้นตอน 1.3 การควบคุมสติ 1.4 ระยะเวลาที่ใช้ในแต่ละขั้นตอน		✓	✓ ✓ ✓	
2	การปฏิบัติตามแผน 2.1 ผู้อำนวยการดับเพลิง,หนีไฟ 2.2 ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน 2.3 หัวหน้าทีมดับเพลิง 2.4 พนักงานดับเพลิง 2.5 หัวหน้าทีมสนับสนุน 2.6 ทีมสนับสนุน 2.7 ทีมปฐมพยาบาลและรถฉุกเฉิน 2.8 ทีมอพยพ/ผู้นำอพยพ			✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓	
3	การใช้อุปกรณ์ 3.1 เครื่องดับเพลิง 3.2 สายน้ำดับเพลิง 3.3 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย			✓ ✓ ✓	
4	การประเมินแผน 4.1 แผนการดับเพลิง 4.2 แผนการอพยพหนีไฟ			✓ ✓	

ข้อคิดเห็น

- ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้อง ชัดเจน
- ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสได้รับบาดเจ็บได้
- ปรับปรุงเรื่องการนับจำนวนให้รวดเร็วยิ่งขึ้น
- ตรวจสอบระบบเสียงตามสายเนื่องจากอุปกรณ์อาจจะมีปัญหา ทำให้เสียงประกาศเบา ฟังไม่ชัดเจน

สรุปประเมินผลการฝึกซ้อม

- | | | | |
|-----------------------------------|---------------------------------------|---|--|
| 1. การปฏิบัติตามขั้นตอนของลูกจ้าง | ☐ ต้องปรับปรุง | ☒ พอใช้ | ☐ ดี |
| 2. การปฏิบัติตามแผน | ☐ ต้องปรับปรุง | ☐ พอใช้ | ☒ ดี |
| 3. การใช้อุปกรณ์ | ☐ ต้องปรับปรุง | ☐ พอใช้ | ☒ ดี |
| 4. การประเมินผล | ☐ ต้องปรับปรุง | ☐ พอใช้ | ☒ ดี |

ผู้ประเมินผล บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด และนางสาวกิติมา บุญเพ็ง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยวิชาชีพ วันที่ 16 กันยายน 2568

สรุปผลการซ้อมรับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล แก๊สรั่วไหล และเกิดเหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ พื้นที่โรงไฟฟ้าบ้านโพ							
วันที่ 9 กันยายน 2567 เวลา 11.00 - 15.35 น.							
ลำดับที่	ตำแหน่ง	ผู้ถูกประเมิน	ผู้ประเมิน	ข้อเสนอแนะ	คะแนนเต็ม	คะแนนที่ได้	คิดเป็น %
1	ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน	คุณสัมพันธ์ ภู่อเจริญ	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
2	ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน	คุณรุ่งชัย เชียรพิริยะ	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	36	36	100.00%
3	หัวหน้าทีมระดับเหตุฉุกเฉิน	คุณนท ชุมพล	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	26	26	100.00%
4	ทีมระดับเหตุแก๊สรั่วไหล	คุณอุดม ลัดสำโรง คุณภัทรศรธน์ ถาวรนุรักษ์ คุณอิทธิกร พรหมนิवास	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	14	14	100.00%
5	ทีมระดับเหตุสารเคมีรั่วไหล	คุณภัทรศรธน์ ถาวรนุรักษ์ คุณอิทธิกร พรหมนิवास คุณธฤต สัจจมาศ	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	14	14	100.00%
6	ทีมดับเพลิงทีมที่ 1 ทีมดับเพลิงทีมที่ 1 (ใช้น้ำดับเพลิงจาก Hydrant FHC 06)	คุณอุดม ลัดสำโรง คุณภัทรศรธน์ ถาวรนุรักษ์ คุณอิทธิกร พรหมนิवास (Helper OPT)	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด คุณกิตติมา บุญเพ็ง	1. ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้องชัดเจน 2. ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสดับรับบาดเจ็บได้	12	10	83.33%
7	ทีมดับเพลิงทีมที่ 2 (ใช้น้ำดับเพลิงจาก Hydrant FHC 06)	คุณศรายุ คณะรัตน์ คุณจิรวัดน์ วรรณจรุง คุณชนกร จันทร์ศรีชั้น (Helper ME)	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน แต่ควรเพิ่มความรวดเร็วในการสวมชุดดับเพลิง	12	10	83.33%
8	หัวหน้าทีมสนับสนุน	คุณประสิทธิ์ ทับทิมไสย	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%

9	ทีมสนับสนุนทีมที่ 1 (ทีมค้นหาและช่วยชีวิต Rescue Team)	คุณภัทรพล บัตรทิม คุณเอกรินทร์ จูเจริญ	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	10	10	100.00%
10	ทีมสนับสนุนทีมที่ 2 (เครื่องสูบน้ำดับเพลิง Fire Pump control)	คุณฉัตรพล สีสวาด คุณเชาวนรัตน์ อังศุพานิช Helper MM	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
11	ทีมสนับสนุนทีมที่ 3 (ตัดแยกอุปกรณ์ Isolation)	คุณวีรพงษ์ คำเครือ คุณสาธิต คำสอาด	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
12	ทีมปฐมพยาบาลและรถฉุกเฉิน	คุณประภาณี เพ็งมะเร็ง คุณนิสาร์ตน์ กากแก้ว	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	10	10	100.00%
13	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	คุณกิตติมา บุญเพ็ง	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	10	10	100.00%
14	ผู้พบเห็นเหตุการณ์	คุณสิริวิษฐ์ ทองสามแก้ว	คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	10	10	100.00%
15	ทีมอพยพ/ผู้นำอพยพ	คุณธิดารัตน์ ทองรัตนะ พนักงานโรงไฟฟ้า	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน แต่ปรับปรุงเรื่องการนับจำนวนให้รวดเร็วยิ่งขึ้น	12	12	100.00%
16	ห้อง CCR (กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศแจ้งเหตุฉุกเฉินทาง Intercom)	คุณมานพ ตาลสำราส	คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน แต่ระบบการประกาศเสียงตามสายไม่ชัดเจน เนื่องจากอุปกรณ์อาจจะมีปัญหา รอการตรวจสอบเพิ่มเติม	10	10	100.00%
17	พนักงานดับเพลิงจากศูนย์บรรเทาสาธารณภัยนิคมบ้านหว้า (ไฮเทค)	หน่วยงานดับเพลิงจากศูนย์บรรเทา สาธารณภัยนิคมไฮเทค	บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
18	รปภ. พื้นที่	รปภ.	คุณกิตติมา บุญเพ็ง	ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน	8	8	100.00%
สรุปผลการประเมิน					224	220	98.21%

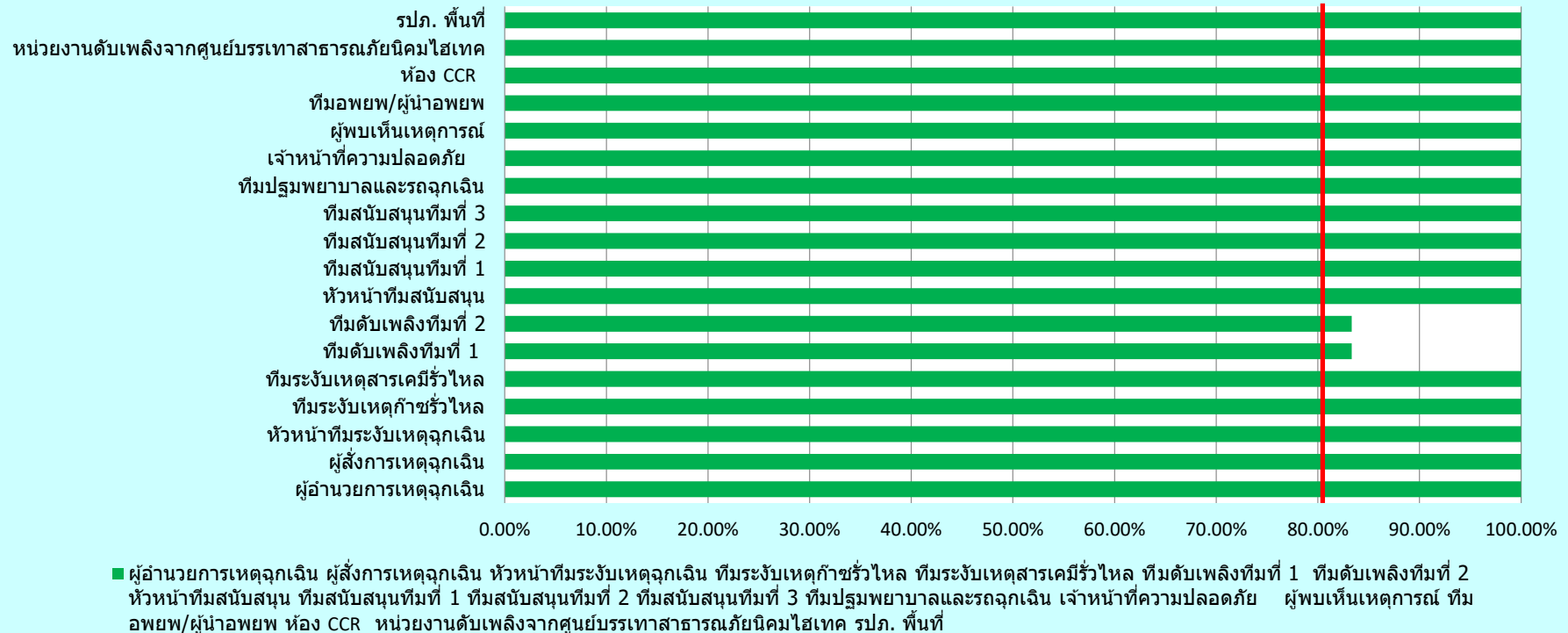
ข้อเสนอแนะภาพรวม

1. ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้อง ชัดเจน
2. ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสได้รับบาดเจ็บได้
3. ปรับปรุงเรื่องการนับจำนวนให้รวดเร็วยิ่งขึ้น
4. ตรวจสอบระบบเสียงตามสายเนื่องจากอุปกรณ์อาจจะมีปัญหา ทำให้เสียงประกาศเบา ฟังไม่ชัดเจน

สรุปผลการซ้อมรับเหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล เหตุสารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ วันอังคารที่ 16 กันยายน 2568 ตั้งแต่เวลา 14.00-16.30 น.

ผลการประเมินผ่านเกณฑ์ **ได้ 98.21 เปอร์เซนต์** (** หมายถึงตั้งแต่ 80 เปอร์เซนต์ จึงถือว่าผ่านเกณฑ์)

สรุปผลการซ้อมรับเหตุฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล เหตุสารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ วันอังคารที่ 16 กันยายน 2568



การคิดคะแนนของผู้ประเมิน

95-100 ดีมาก	90-94 ก่อนข้างดีมาก	85-89 ดี	80-84 ก่อนข้างดี
75-79 พอใช้	70-74 ต่ำ	60-69 ต่ำมาก	ต่ำกว่า 59 ควรปรับปรุง

หมายเหตุ ถ้าได้คะแนนจากผู้ประเมินน้อยกว่า 80 % ถือว่าการซ้อมไม่ผ่านเกณฑ์

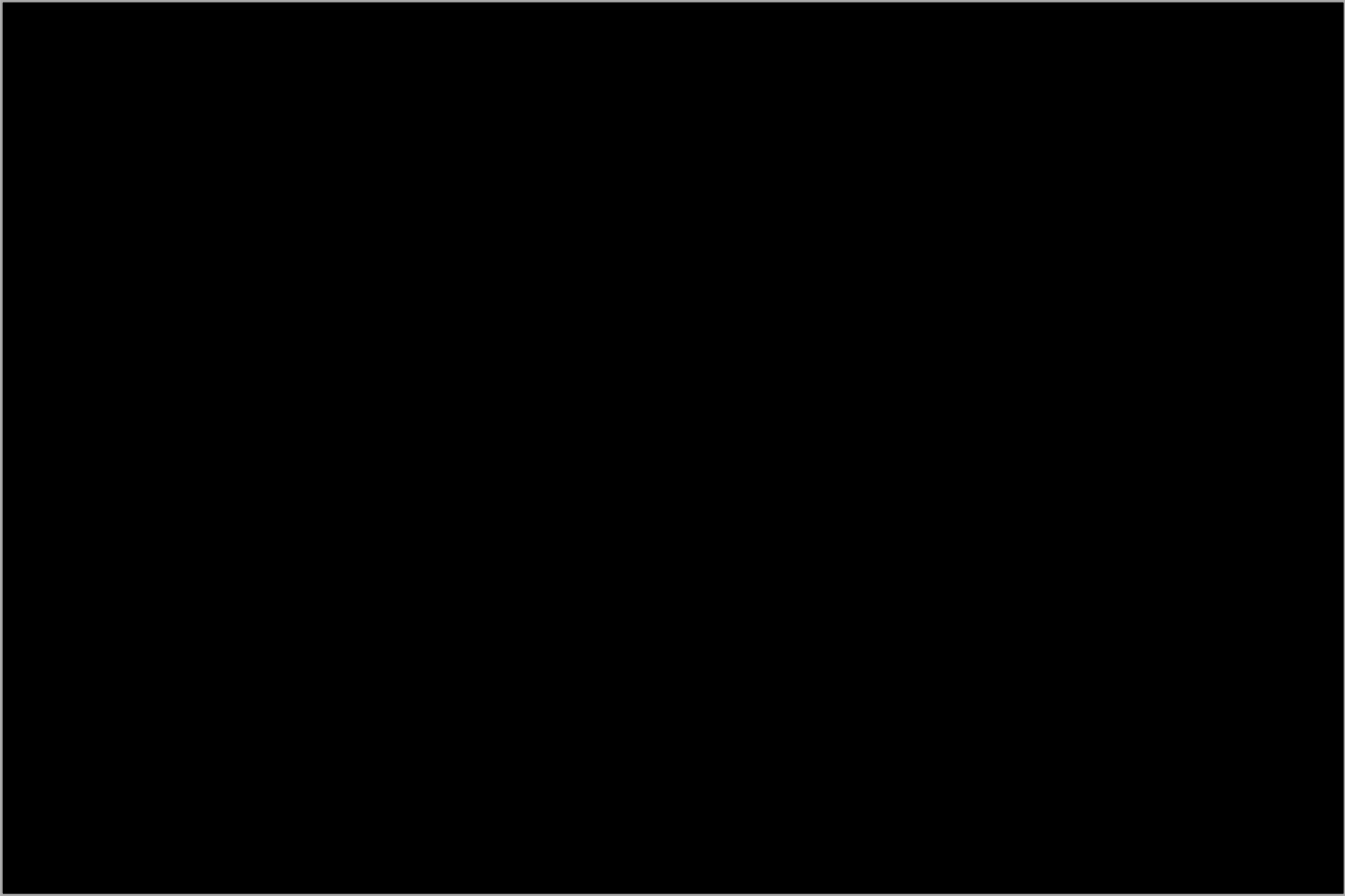
ผู้รายงาน

นางสาวกิตติมา บุญเพ็ง

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

รูปภาพสรุปผลการซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟ
เหตุการณ์สารเคมีรั่วไหล ก๊าซรั่วไหล และเกิดเหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ พื้นที่โรงไฟฟ้าบ้านโพ เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2568

ภาพการอบรมภาคทฤษฎี/ปฏิบัติ



ภาพบรรยากาศการซ่อมแผน



**แบบประเมินผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและการ
ฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568**

แบบประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

เหตุอุกฉิมก้ำชัรรมขำคิรวัฬ สำรคมีรวัฬ เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

Plant Manager (ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน) ชื่อ [REDACTED] ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. ถึงจุดเกิดเหตุเพื่อประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน หรือทันทีที่ได้รับแจ้งเหตุมีการสั่งการที่ชัดเจนในการเข้าระงับเหตุเบื้องต้น ภายใน 5 นาที			✓
2. วางแผนเกี่ยวกับเทคนิคในการควบคุมเพลิงไหม้ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉินร่วมกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
3. ให้ข้อมูล รายละเอียด และให้คำปรึกษาเกี่ยวกับเหตุเพลิงไหม้ แก่ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินบริเวณศูนย์บัญชาการ			✓
4. ความกระตือรือร้น ในการให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการแก้ไขสถานการณ์			✓
5. มีการแถลงการณ์หรือให้ข่าวต่อสาธารณะอย่างถูกต้อง ชัดเจน	N/A		
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

...ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (Fire Marshall) ชื่อ [REDACTED] /สังเกตการณ์ ชื่อ [REDACTED] บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน (Fire Marshall) และหัวหน้าทีมดับเพลิง มาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาทีหลังจากที่มีการรับแจ้งเหตุ			✓
2. แจ้งเหตุฉุกเฉินต่อผู้จัดการ โรงไฟฟ้า			✓
3. สั่งการให้หัวหน้าทีมดับเพลิง แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ผจก. ฝ่ายซ่อมบำรุง รปภ./ไฟฟ้า/เครื่องมือวัด/เครื่องกล/Safety/GA			✓
4. สั่งการให้หัวหน้าทีมดับเพลิง แจ้ง CCR เพื่อประกาศเรียกทีมดับเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุ พร้อมกวดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุฉุกเฉิน (กด 3 ครั้ง ต่อเนื่อง) และโทรศัพท์ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนภายนอก เช่น ตำรวจ รถดับเพลิง เป็นต้น			✓
6. รับฟังการรายงานสถานการณ์จากผู้พบเหตุการณ์			✓
7. เข้าตรวจสอบบริเวณที่เกิดเหตุ เพื่อนำมาประเมินแนวทางการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน			✓
8. สั่งการให้ช่างไฟฟ้าตัดกระแสไฟฟ้าบริเวณจุดเกิดเหตุ และติดตามการรายงานผลการตัดกระแสไฟฟ้า			✓
9. กำหนดจุดเพื่อใช้เป็นศูนย์บัญชาการ โดยเป็นจุดที่เหนือลมและปลอดภัย			✓
10. เรียกรวมพลทีมระงับเหตุ เพื่อนับจำนวน และแบ่งทีมให้เหมาะสมกับสถานการณ์			✓
11. สั่งการให้ รปภ. ทำการกั้นเขตและควบคุมการจราจรตามจุดต่างๆ			✓
12. สั่งการให้ รปภ. ทำการปิดประตูระบายน้ำฝน และทำการติดตามคุณภาพน้ำในรางระบายน้ำฝน			✓
13. สั่งการให้ รปภ. ชี้จุดจอดรถดับเพลิง และรถพยาบาล			✓
14. เป็นศูนย์กลางในการสื่อสารและบัญชาการในเหตุฉุกเฉิน			✓
15. เมื่อเหตุสงบให้รวมทีมระงับเหตุเข้าสำรวจความเสียหาย			✓
16. ตรวจสอบจำนวนทีมดับเพลิงว่าครบถ้วน			✓
17. สั่งการให้จัดเก็บอุปกรณ์ระงับเหตุ			✓
18. ทำการประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินและให้หัวหน้าทีมดับเพลิงแจ้งห้อง CCR เพื่อประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด / 1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน / 2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

หัวหน้าทีมดับเพลิง (Fire Leader) ชื่อ [REDACTED] ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด.....

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เมื่อได้รับแจ้งเหตุจาก CCR มายังจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. ประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
3. ปฏิบัติตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ดังนี้ แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ րปภ / ไฟฟ้า / เครื่องมือวัด / เครื่องกล / Safety / GA / CCR / Plant Mgr.			✓
4. แจ้ง CCR เพื่อให้ประกาศเรียกทีมดับเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุ แจ้งให้กวดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุฉุกเฉิน (กด 3 ครั้ง ต่อเนื่อง) และแจ้งให้โทรศัพท์ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนภายนอก เช่น ตำรวจ รอดดับเพลิง เป็นต้น			✓
5. การสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วนภายในเวลา 1 นาที			✓
6. ตรวจสอบจำนวนลูกทีมก่อนและหลัง ระงับเหตุ เพื่อรายงานต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินที่ศูนย์บัญชาการ			✓
7. เป็นผู้นำทีมดับเพลิงเข้าระงับเหตุ โดยประเมินสถานการณ์ในการเข้าระงับเหตุให้เกิดความปลอดภัย			✓
8. มีการส่งสาร และรับสาร กับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
9. มีการสั่งการทีมเคลื่อนย้ายตามลักษณะของเหตุฉุกเฉิน เช่น ไปด้านซ้าย-ขวา, หน้า-หลัง			✓
10. มีการใช้สัญญาณมือในการสั่งการดับเพลิงได้			✓
11. นำทีมเข้าทำการสำรวจความเสียหายตามคำสั่งของผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน และเข้ารายงานสถานการณ์กับผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
12. เมื่อเหตุการณ์สงบแจ้ง CCR เพื่อยกเลิกเหตุฉุกเฉิน			✓
13. นำทีมจัดเก็บอุปกรณ์เข้าที่			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด 1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน 2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

พนักงานดับเพลิงประจำกะ (Fire Man) ที่มระจับเหตุก๊าซรั่วไหล :

คุณอิทธิกร พรหมนิวาส

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด/

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. พนักงานดับเพลิงประจำกะ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศเสียงตามสายเรียกที่มระจับเหตุเข้าระจับเหตุฉุกเฉิน เดินทางมาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. พนักงานดับเพลิงมีการสวมใส่ชุดระจับเหตุครบถ้วน ภายในเวลา 1 นาที			✓
3. มีการรายงานตัวต่อ ผู้บัญชาการดับเพลิง (Fire Marshall) ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน เพื่อรับฟังถึงวิธีการและขั้นตอนในการระจับเหตุฉุกเฉิน			✓
4. มีความรู้และทักษะในการเข้าระจับเหตุฉุกเฉินไฟไหม้ (เทคนิคการ ไรยสาย การต่อสาย การฉีดน้ำ ทักษะในการผจญเพลิง การใช้ SCBA)			✓
5. ให้ใช้สัญญาณมือในการสื่อสารได้อย่างถูกต้อง			✓
6. เข้าสำรวจพื้นที่หลังจากระจับเหตุได้แล้วโดยฟังคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินและรายงานสภาพการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. มีความรู้และทักษะในการเข้าระจับเหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เช่น การ Block Valve การ vent ก๊าซ การตรวจสอบค่าก๊าซ			✓
8. มีความรู้และทักษะในการเข้าระจับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล เช่น การสวมใส่ชุดกันสารเคมี การสกัดสารเคมีที่รั่วไหลออกมา การใช้ SCBA เป็นต้น (กรณีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล) -> (ถ้ามี)	N/A	N/A	N/A
รวม	100%		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

พนักงานดับเพลิงประจำกะ (Fire Man) ที่มารับเหตุสารเคมีรั่วไหล :

คุณธฤต สัจจมาศ

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด/

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. พนักงานดับเพลิงประจำกะ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศเสียงตามสายเรียกทีมระงับเหตุเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน เดินทางมาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. พนักงานดับเพลิงมีการสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วน ภายในเวลา 1 นาที			✓
3. มีการรายงานตัวต่อ ผู้บัญชาการดับเพลิง (Fire Marshall) ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน เพื่อรับฟังถึงวิธีการและขั้นตอนในการระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
4. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินไฟไหม้ (เทคนิคการ ไร้อสาย การต่อสาย การฉีดน้ำ ทักษะในการผจญเพลิง การใช้ SCBA)			✓
5. ให้ใช้สัญญาณมือในการสื่อสารได้อย่างถูกต้อง			✓
6. เข้าสำรวจพื้นที่หลังจากระงับเหตุได้แล้วโดยฟังคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินและรายงานสภาพการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เช่น การ Block Valve การ vent ก๊าซ	N/A	N/A	N/A
8. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล เช่น การสวมใส่ชุดกันสารเคมี การสกัดสารเคมีที่รั่วไหลออกมา การใช้ SCBA เป็นต้น (กรณีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล) -> (ถ้ามี)			✓
รวม	100%		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

...ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

พนักงานดับเพลิงประจำกะ (Fire Man) ทีมดับเพลิงทีมที่ 1 :

คุณอิทธิกร พรหมนิวาส / (Helper OPT)

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. พนักงานดับเพลิงประจำกะ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศเสียงตามสายเรียกทีมระงับเหตุเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน เดินทางมาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. พนักงานดับเพลิงมีการสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วน ภายในเวลา 1 นาที			✓
3. มีการรายงานตัวต่อ ผู้บัญชาการดับเพลิง (Fire Marshall) ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน เพื่อรับฟังถึงวิธีการและขั้นตอนในการระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
4. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินไฟไหม้ (เทคนิคการ ไร้อสาย การต่อสาย การฉีดน้ำ ทักษะในการผจญเพลิง การใช้ SCBA)		✓	
5. ให้ใช้สัญญาณมือในการสื่อสารได้อย่างถูกต้อง		✓	
6. เข้าสำรวจพื้นที่หลังจากระงับเหตุได้แล้วโดยฟังคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินและรายงานสภาพการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล เช่น การสวมใส่ชุดกันสารเคมี การสกัดสารเคมีที่รั่วไหลออกมา การใช้ SCBA เป็นต้น (กรณีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล) -> (ถ้ามี)	N/A	N/A	N/A
รวม	83.33%		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....1. ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้อง ชัดเจน.....

.....2. ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสดึงรับบาดเจ็บได้.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

พนักงานดับเพลิงประจำกะ (Fire Man) : ทีมดับเพลิงทีมที่ 2

Helper ME

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. พนักงานดับเพลิงประจำกะ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศเสียงตามสายเรียกทีมระงับเหตุเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน เดินทางมาถึงจุดเกิดเหตุภายใน 5 นาที			✓
2. พนักงานดับเพลิงมีการสวมใส่ชุดระงับเหตุครบถ้วน ภายในเวลา 1 นาที			✓
3. มีการรายงานตัวต่อ ผู้บัญชาการดับเพลิง (Fire Marshall) ที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน เพื่อรับฟังถึงวิธีการและขั้นตอนในการระงับเหตุฉุกเฉิน			✓
4. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินไฟไหม้ (เทคนิคการ ไรยสาย การต่อสาย การฉีดน้ำ ทักษะในการผจญเพลิง การใช้ SCBA)		✓	
5. ให้ใช้สัญญาณมือในการสื่อสารได้อย่างถูกต้อง		✓	
6. เข้าสำรวจพื้นที่หลังจากระงับเหตุได้แล้วโดยฟังคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินและรายงานสภาพการณ์ต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. มีความรู้และทักษะในการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหลหรือก๊าซรั่วไหล เช่น การสวมใส่ชุดกันสารเคมี การสกัดสารเคมีที่รั่วไหลออกมา การใช้ SCBA เป็นต้น (กรณีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหลหรือก๊าซรั่วไหล) -> (ถ้ามี)	NA	NA	NA
รวม	83.33%		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....1. ต้องทบทวนสัญญาณมือทุกครั้งเพื่อให้การสื่อสารถูกต้อง ชัดเจน.....

.....2. ปรับปรุงการคลี่สายน้ำดับเพลิง เนื่องจากสายพันเกลียว เวลาเปิดน้ำเพื่อเริ่มต้นใช้งาน สายจะสะบัดมีโอกาสดับบาดเจ็บได้.....

.....

.....

.....

แบบประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

เหตุอุกฉิมกัษชรรรมชาดิรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

หัวหน้าทีมสนับสนุน ชื่อ _____ ผู้สังเกตการณ์ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินค์สตรี จำกัด.

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เดินทางมายังจุดเกิดเหตุและรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ภายใน 5 นาที			✓
2. เข้าร่วมประชุมและวางแผนที่ศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน			✓
3. ให้คำแนะนำเกี่ยวกับเครื่องมือที่สำคัญต่อกระบวนการผลิต			✓
4. ความกระตือรือร้น ในการให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการแก้ไขสถานการณ์			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

.....- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ทีมสนับสนุนทีมที่ 1 (ทีมค้นหาและช่วยชีวิต Rescue Team) :

ผู้สังเกตการณ์ชื่อ บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินคัสตรี จำกัด/

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เดินทางมายังจุดเกิดเหตุและรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน ภายใน 5 นาที			✓
2. มีการเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ช่วยชีวิต			✓
3. มีทักษะในการช่วยชีวิตและค้นหา			✓
4. มีความกระตือรือร้น			✓
5. มีการรายงานผลการช่วยชีวิตต่อผู้อำนวยการดับเพลิง			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

... - ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

เหตุอุกฉุกเงินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพพพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สังเกตการณ์ชื่อ _____ บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด/

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

... ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

.....

.....

.....

.....

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สังเกตการณ์ชื่อ บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

...ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

เหตุอุกฉิมกัษัษรรมษัษรรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพพพพพพพพ พวันอ้งการ ท่ 16 กัษนายน 2568

ผู้สังเกตการณ์ชื่อ บริษัท แอนตี้ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

...- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

เหตุอุกฉุกฉานกัษรรมชาตริั่วไหล สารเคมีรัั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพพพพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

...- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ตั้งเหตุการณ์ ชื่อ

[illegible]

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. ถี้อรงอพยพและเรียกพนักงานให้มาเข้าแถวโดยพร้อมเพรียงกัน			✓
2. นำอพยพโดยการเดินอย่างรวดเร็ว และ เป็นระเบียบ ออกจากพื้นที่			✓
3. ห้ามใช้ลิฟท์ในการอพยพ	N/A	N/A	N/A
4. สำรวจว่ามีผู้ตกค้างอยู่ในอาคารหรือไม่ (ห้องน้ำ / ห้องประชุม เป็นต้น) กรณีการซ้อมให้พนักงานที่ใส่ปลอกแขนไม่ต้องอพยพ			✓
5. ทำการตรวจนับจำนวนพนักงานบริเวณจุดรวมพลและมีการเซ็นชื่อ			✓
6. แจ้งผลการตรวจนับต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
7. เมื่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน สั่งยกเลิกภาวะฉุกเฉิน ให้แจ้งกับผู้อพยพเพื่อเข้าทำงานต่อได้			✓
	100 %		

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

...- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน แต่ปรับปรุงเรื่องการนับจำนวนให้รวดเร็วยิ่งขึ้น.....

เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ

.....- ปฏิทินน้ำที่ไ้ครบถ้วน แต่ระบบการประกาศเสียงตามสายไม่ชัดเจน เนื่องจากอุปกรณ์อาจจะมีปัญหา รอการตรวจสอบเพิ่มเติม.....

เหตุอุกฉุกเงินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล สารเคมีรั่วไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพพพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ บริษัท แอนด์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

...- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน

แบบประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

เหตุอุกฉิมเงินท้าวธรรมชาตริ้วไหล สารเคมีรื้อไหล เหตุเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ วันอังคาร ที่ 16 กันยายน 2568

SECURITY ชื่อ ร.ป.ก. ผู้สังเกตการณ์ ชื่อ [REDACTED]

รายการ	เกณฑ์		
	0	1	2
1. เดินทางมายังจุดเกิดเหตุและรายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินภายใน 5 นาที			✓
2. รับคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน และควบคุมดูแลการจราจรบริเวณจุดเกิดเหตุ ทั้งการจราจรของรถ และห้ามผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่เกิดเหตุ			✓
3. ชี้อุปกรณ์ดับเพลิงและรถพยาบาลได้ถูกต้อง			✓
4. ทำการปิดประตูวางระบายน้ำฝน และทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำในรางระบายน้ำฝนและรายงานต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน			✓
4. รายงานตัวต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินหลังยกเลิกเหตุฉุกเฉิน			✓
รวม	100 %		

หมายเหตุ ; การพิจารณาการให้คะแนน

0 ; ไม่ปฏิบัติตามที่กำหนด

1 ; ปฏิบัติแต่ไม่ครบถ้วน

2 ; ปฏิบัติครบถ้วน

ข้อเสนอแนะอื่นๆ

...- ปฏิบัติหน้าที่ได้ครบถ้วน.....

.....

**รายชื่อพนักงานที่เข้าร่วมการซ้อมแผนดับเพลิง
และการฝึกซ้อมหนีไฟ ประจำปี 2568**



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๙ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : อริย์กาน แอนตี้ไฟร์ อินตัสติจี จ้างกิจ

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement)
Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)

1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ : ผ่านเกณฑ์ = ระดับ 2 (ในกรณีที่ต่ำกว่าระดับ 2 ต้องทำการประเมินใหม่ภายในระยะเวลา 6 เดือน)

Remark : Passed = level 2 (In case of "under level 2 shall be re-evaluation within 6 months)

Instructor Signed :

- | | | | |
|--|-------------------|-----------------|---|
| | ระดับ 1 (Level 1) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานโดยมีผู้ควบคุม (Only working - helper) |
| | ระดับ 2 (Level 2) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem) |
| | ระดับ 3 (Level 3) | หมายถึง (Means) | สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem) |
| | ระดับ 4 (Level 4) | หมายถึง (Means) | มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer) |



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568		วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.			
ส่วนงาน :		รวมระยะเวลา Period : ๕ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.			
สถานที่ Place : GBP		วิทยากร Trainer : นริศก วัฒนไพโรจน์ อิงค์สาลี อังค			
ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General) ☐ อบรมพนักงาน (OJT)		การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement)			
Training Type		Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)			
ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature เช้า (Morning) บ่าย (Afternoon)	
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
หมายเหตุ Remarks					
					
					
	ระดับ 3 (Level 3)	หมายถึง (Means)	สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)		
	ระดับ 4 (Level 4)	หมายถึง (Means)	มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer)		



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๙ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : นริศภัท แอนติไฟร์ อินัสตร์ จำกอด
ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General) Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	การประเมินผล Evaluation Method ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement) ☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)

1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

หมายเหตุ

Remarks



- ระดับ 2 (Level 2) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem)
- ระดับ 3 (Level 3) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)
- ระดับ 4 (Level 4) หมายถึง (Means) มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี คิดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer)



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๗ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : นริศ ทอตันไพรี อินทร์ดีร์ จันทัด

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement)
Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย (Afternoon)

1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	

หมายเหตุ Remarks	
	ระดับ 3 (Level 3) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem)
	ระดับ 4 (Level 4) หมายถึง (Means) มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellence Working and to be trainer)



ใบรายงานผลการฝึกอบรมภายใน (Training Report)

หลักสูตร Course : อบรมซ่อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568	วันที่ Date : 16-Aug-25 เวลา Time : 08:30 น. ถึง to : 16:30 น.
ส่วนงาน :	รวมระยะเวลา Period : ๗ ชั่วโมง : นาที Hrs.: Sec.
สถานที่ Place : GBP	วิทยากร Trainer : ฌิวิวิท แอนต์ไฟร์ อินดัสตรี จำกัด

ประเภทการอบรม : ☒ อบรมทั่วไป (General)	การประเมินผล ☐ การสอบถาม (Question) ☒ ปฏิบัติจริง (Implement)
Training Type ☐ อบรมพนักงาน (OJT)	Evaluation Method ☐ แบบทดสอบ (Test)

ที่ No.	ชื่อ - สกุล Name - Surname	งาน / ส่วนงาน Department / Division	ผลการประเมิน Result	ลายมือชื่อ Signature	
				เช้า (Morning)	บ่าย(Afternoon)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
หมายเหตุ Remark					
ระดับ 2 (Level 2) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงานได้ แต่ยังไม่สามารถตัดสินใจได้ (Can be working but can't solve the problem) ระดับ 3 (Level 3) หมายถึง (Means) สามารถปฏิบัติงาน แก้ไขปัญหาหรือตัดสินใจได้ (Can be working and solve the problem) ระดับ 4 (Level 4) หมายถึง (Means) มีความเข้าใจดีมาก ปฏิบัติงานได้ดี ตัดสินใจได้ และสอนผู้อื่นได้ (Excellance Working and to be trainer)					