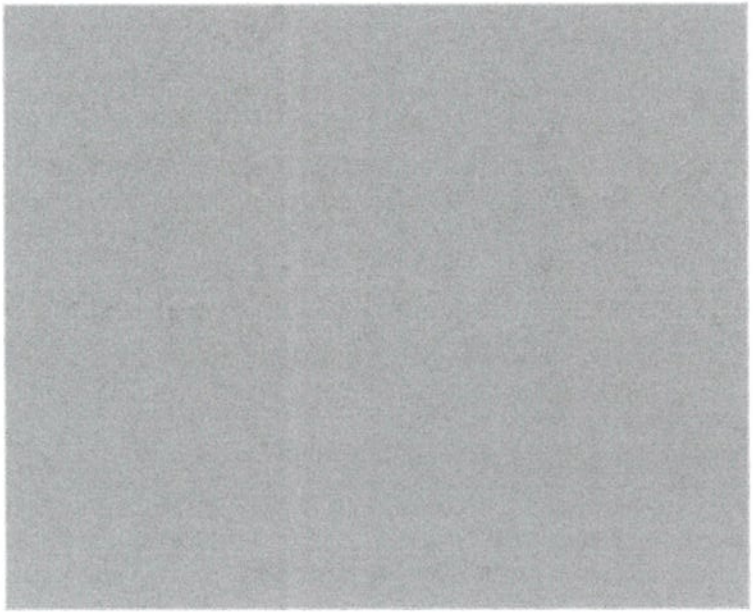
ภาคผนวก ข-35

เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานการป้องกันอัคคีภัย

(General Fire Safety Procedure)

General Fire Safety

Document Number:	**ESMS-Sa-P-27**
Area of Applicability:	**Gulf Group Plant Facilities**
Responsible Center:	**Corporate EH&S Management**
Current Revision:	**0**
Current Revision Date:	**15 July 2018**
Reviewed By:	
Approved By:	

REVISION HISTORY

NOTE

Document is due for a sixth revision, revise and relssue 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		
Revision 2 Dated		
Revision 3 Dated		
Revision 4 Dated		
Revision 5 Dated		

DISTRIBUTION LIST

DOCUMENTARY CENTER	FORMAT
CORPORATE EH&S MANAGEMENT	Signed Original
NKCC	Controlled Copy
GCC	Controlled Copy
SCC	Controlled Copy
GYG	Controlled Copy
GPG	Controlled Copy
GKP1&2	Controlled Copy
GTLC	Controlled Copy
GNNK	Controlled Copy
GNLL	Controlled Copy
GCRN	Controlled Copy
GNK2	Controlled Copy
GNS	Controlled Copy
GUT	Controlled Copy
GVTP	Controlled Copy
GTS1&2	Controlled Copy
GTS3&4	Controlled Copy
GNC	Controlled Copy
GBL	Controlled Copy
GBP	Controlled Copy
GNLL2	Controlled Copy
GNPM	Controlled Copy
GNRV1&2	Controlled Copy

Document Number: ESMS 3a-P 27
Document Title: Material Gate Pass and Property Control
Revision Number: 0
Date: 15 July 2018

TABLE OF CONTENTS

SECTION	DESCRIPTION	PAGE NUMBER
	TITLE PAGE	1
	REVISION HISTORY	2
	DISTRIBUTION LIST	3
	TABLE OF CONTENTS	4
1.0	PURPOSE	5
2.0	SCOPE	5
3.0	DEFINITIONS	5
4.0	RESPONSIBILITY	5
5.0	PROCEDURE	5
6.0	REFERENCE DOCUMENTS	9
7.0	ATTACHMENTS	9

1.0 Purpose

1.1 To provide general fire prevention guidance to all employees at Gulf Group Plant Facilities.

2 Scope

2.1 This procedure is applicable to Gulf group to implement and maintain the safety of personnel life and health.

3 Definitions

-

4 Responsibility

4.1 The Environment, Health and Safety Manager is responsible for the overall monitoring and update of this procedure.

4.2 AMD provides final review and approval for this procedure.

4.3 Each individual is responsible to be constantly alert for fires or fire hazards.

4.4 Each individual is responsible to eliminate fire hazards.

4.5 Each individual is responsible to know the locations of fire extinguishers and alarm systems within the plant.

4.6 Should a fire develop, you and the personnel in the work area are responsible for implementing the Emergency/Contingency Plan.

5 Procedure

5.1 FIRE PROTECTION RULES

5.1.1 Know the location of all the fire extinguishers, fire hoses and other fire protection equipment in your work area.

5.1.2 Know how to use all the fire protection equipment in your work area. If in doubt, check with your Safety Manager or Management.

5.1.3 Report all fires to the Control Room immediately.

Document Number: ESMS-SAH-27
Document Title: Material Gate Pass and Property Control
Revision Number: 0
Date: 15 July 2018

5.1.4 Know the location of all fire exits in your work area.

5.1.5 If you use a fire extinguisher, notify your Supervisor immediately and replace the extinguisher with a fully charged extinguisher. Return used extinguishers to designated locations. Lay the used extinguisher down horizontally on the ground.

5.1.6 Never obstruct fire fighting equipment.

5.1.7 Never manually administer water on fires associated with electrical equipment.

5.1.8 Obey "NO SMOKING" signs. Smoking permitted only in designated areas.

5.1.9 Cigarette butts, matches and ashes will be placed in approved receptacles, and emptied on a daily basis.

5.1.10 No smoking is allowed while working on equipment of any kind, or in the plant.

5.1.11 No smoking is allowed within 50 feet of any area which is used for storage of fuel oil or any other flammable materials, the battery room or cooling tower.

5.1.12 Make sure "NO SMOKING" signs are displayed in areas where flammable liquids are stored or handled.

5.1.13 Dispose of all flammable material promptly. Use approved containers for disposing of rags soaked with oil or other flammable materials.

5.1.14 Never pour gasoline, kerosene, oil or other flammable materials down drains or sewers.

5.1.15 Open fires or open-bucket type fires are not permitted in the plant.

5.1.16 Change your clothes without delay if they become soaked with oil, kerosene, naphtha, or other flammable liquids.

5.1.17 Good housekeeping is the cardinal rule. Rubbish and packing materials shall be removed and disposed of daily. This type of material has been known to ignite spontaneously due to heat generated by organic decomposition; and in the presence of sparks, open flames and energized equipment, invites disaster.

5.1.18 Oily, dirty rags and oily clothes shall be placed in proper waste cans. They shall not be tossed together or rolled up and kept in piles. Such practice leads to spontaneous combustion.

5.1.19 Don't obstruct passageways or fire fighting equipment with other equipment, vehicles.

5.1.20 Fire doors shall be operable at all times. A fire door that is blocked open or prevented from closing shall be considered inoperable.

5.1.21 Maintain open aisles to permit passage of fire fighting apparatus and allow free access to fire alarm boxes and fire equipment.

5.1.22 Fire equipment is for fire use only and must not be disturbed or used for any other purpose. Fire protection equipment such as fire blankets, stretchers, SCBA's, fire extinguishers, process tank covers and all other similar protection equipment found to be missing, in a defective condition, obstructed or otherwise in an unsatisfactory condition, must be reported to the Shift Leader or Manager immediately.

5.1.23 Flammable liquids and combustible materials must not be placed near steam pipes, radiators or other sources of heat. Flammable liquids having a flash point below 37 °C must be kept in and used from approved type safety containers and only daily requirements shall be kept within the facility. Open flames, lights or spark producing equipment must never be located or used near combustible materials or flammable liquids, nor should hot items be placed on combustible materials.

5.1.24 Non-flammable liquids or liquids having a flash point above 37°C should be used whenever possible, instead of liquids having a flash point below 37°C.

5.1.25 Electric lights are not to be tied with strings, wires or looped over nails or otherwise unsatisfactorily supported. Paper or other combustible shades are not allowed on electric lights.

5.1.26 Packing materials such as excelsior, shredded paper, etc., must be kept in an approved storage bin or container.

5.1.27 Screens or dampers in ducts found obstructed or otherwise in an unsatisfactory condition should be reported to Maintenance.

5.1.28 Boxes, skids or other equipment must never be piled higher than 18 inches from the base of the automatic sprinklers.

5.1.29 Broken electrical fixtures, loosened wires, improper fuses, unclean motors, etc., should be reported to concerned person with the appropriate Work Order priority.

5.1.30 Under no circumstances should flammable liquids or pressurized spray containers be placed in trash containers, as this is not only a fire hazard, but a safety hazard to persons handling trash disposal.

Document Number: ESMS-SaP-27
Document Title: Material Gate Pass and Property Control
Revision Number: 0
Date: 15 July 2018

5.1.31 All interior areas and rooms should be swept and put in order at the end of each day's operation.

5.1.32 Any new, unusual or potentially hazardous process or condition should be approved by the EHS Manager and the Maintenance Manager prior to being put into use.

5.2 Any discrepancies found either by an inspection or other means will be reported to management, and the deficiency corrected promptly to ensure a safe working environment.

5.3 Tampering with fire fighting equipment is grounds for disciplinary action, up to and including termination for cause.

5.4 MAJOR WORKPLACE FIRE HAZARDS

5.4.1 The following locations are areas of major fire hazards:

- Gas Skids
- Fuel Oil Storage Tank
- Flammable Storage Lockers
- Oil Storage Racks/Barrels
- Oxygen/Acetylene Welder
- Gas Lines
- Battery Room
- Fuel Oil Pumps
- Diesel Generator Areas
- Fuel Storage Area

5.4.2 Care must be exercised when working on any of these systems to ensure any leaks are identified and repaired. This will reduce the possible ignition sources.

5.4.3 All barrels and cans of oil will be kept closed.

5.4.4 The flammable locker contents will be kept closed, also the cabinet doors shall be closed when not in use.

5.4.5 The battery room door will be kept closed and the exhaust fan running continuously to ensure an air exchange - thus preventing the creation of an undesirable air condition.

5.4.6 Extreme care must be used when welding or cutting in any of these areas to prevent an accidental ignition of these sources.

5.4.7 Within the facility are numerous portable extinguishers for use in controlling a fire. Refer to procedure "Fire Extinguisher" for further guidance on the classes of fires and which extinguisher to use.

6 Reference Documents

-

7 Attachments

-

ภาคผนวก ข-36

เอกสารระเบียบปฏิบัติงาน การเตรียมพร้อม และตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน

ระเบียบปฏิบัติ

เรื่อง

“การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน”

“EMERGENCY PREPAREDNESS”

PD-EHS-05

สถานะ การปรับปรุงแก้ไข

แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	หน้าที่แก้ไข	รายละเอียด	เอกสารอ้างอิง	ผู้อนุมัติ
00	13 Dec 13	ทุกหน้า	เผยแพร่เพื่อใช้งานครั้งที่ 1	-	EMR
01	28 Mar 14	5 และ 6	เพิ่มแบบฟอร์ม และเกณฑ์ยอมรับ	FP-EHS-05-06-08	EMR
02	2 Mar 16	5 และ 6	เพิ่มแบบฟอร์ม และเกณฑ์ยอมรับ	FP-EHS-05-09	EMR
03	31 May 17	5 6 5 และ 7	-ข้อ 1 ระบุแผนฝึกซ้อมกรณีหม้อไอน้ำระเบิดเพิ่มเติมปีละ1ครั้ง -ข้อ 3 ระบุการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันเพิ่มเติม -กำหนดแบบบันทึกการประเมินการฝึกซ้อม	-	EMR
04	15 Jan 2020	3 4 4 5 6 9	ข้อ 2 เพิ่มขอบเขตแผนฉุกเฉิน ข้อ 3 เพิ่มคำจำกัดความ ข้อ 4 เพิ่มเอกสารอ้างอิง ข้อ 5 ปรับปรุงผังการไหล ข้อ 6 ปรับปรุงขั้นตอนปฏิบัติ ข้อ 7 เพิ่มบันทึกคุณภาพ	-	QMR,EMR
05	*1 May 2020*	*3,6-8*	*ปรับปรุงให้ทันสมัย*	-	QMR,EMR
06	*2 Aug 2021*	*4,7,8*	*ปรับปรุงให้ทันสมัยตามESMS*	-	EMR
07	14 Feb 2022	5-8	ปรับปรุงให้ทันสมัย ตำแหน่งจากEHS เป็นSHE และปรับปรุงบันทึก	-	EMR
08	*10 Oct 2022*	ทุกหน้า	ปรับปรุงให้ทันสมัยและสอดคล้องกับการปฏิบัติของกลุ่ม	-	EMR,SMR

1. วัตถุประสงค์

เพื่อใช้เป็นแนวทางในการวางแผนและปฏิบัติ สำหรับกรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินภายในบริษัทฯ เพื่อความปลอดภัยของพนักงาน และทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมถึงเป็นแนวทางการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมหลังเกิดเหตุฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ด้วย

2. ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ดังต่อไปนี้

1. แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย
   - แผนรณรงค์ป้องกัน
   - แผนการอบรม
   - แผนการตรวจตรา
2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย
   - 2.1 แผนอพยพ
   - 2.2 แผนสื่อสาร
   - 2.3 แนวปฏิบัติอื่นๆในภาวะฉุกเฉิน
   - 2.4 แผนฉุกเฉิน จำนวน 8 แผน ดังนี้
     - 2.4.1 แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
     - 2.4.2 แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
     - 2.4.3 แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
     - 2.4.4 แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรมและการจราจล
     - 2.4.5 แผนฉุกเฉินโรคระบาด
     - 2.4.6 แผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติธรรมชาติ
     - 2.4.7 แผนฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต
     - 2.4.8 แผนฉุกเฉินทางรังสี
3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย
   - 3.1 แผนบรรเทาทุกข์
   - 3.2 แผนฟื้นฟูและปฏิรูปหลังเหตุการณ์สงบ
   - 3.3 แผนสื่อสาร

ใช้กับพนักงานหรือบุคคลภายนอกที่เข้ามาในบริเวณพื้นที่ของบริษัทฯ ซึ่งส่งผลกระทบต่อระบบมาตรฐาน ISO14001, ISO45001 และ ESMS ของบริษัทฯ

3. คำจำกัดความ

3.1 ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง เหตุการณ์หรือภาวการณ์ผิดปกติ ซึ่งเมื่อเกิดขึ้นแล้วทำให้เป็นอันตรายต่อชีวิต ทรัพย์สินหรือทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ และหรือพื้นที่ใกล้เคียง

3.2 ประเภทการฝึกซ้อม

3.2.1 การฝึกซ้อมเชิงปฏิบัติ (discussion based exercise) เป็นการฝึกซ้อมที่มีการเคลื่อนย้าย ระดมทรัพยากร และบุคลากร จึงเป็นการฝึกซ้อมฯ ที่มีความซับซ้อนมากกว่าการฝึกซ้อมเชิงอภิปราย โดยมีการน าแผน นโยบาย และมาตรการไปสู่การปฏิบัติจริงเพื่อให้ทราบถึงบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบอย่างชัดเจน แบ่งออกเป็น 3 รูปแบบ ประกอบด้วย การฝึกปฏิบัติ (Drill), การฝึกซ้อมเฉพาะหน้าที่ (Functional Exercise) และการฝึกซ้อมเต็ม รูปแบบ (Full-scale Exercise)

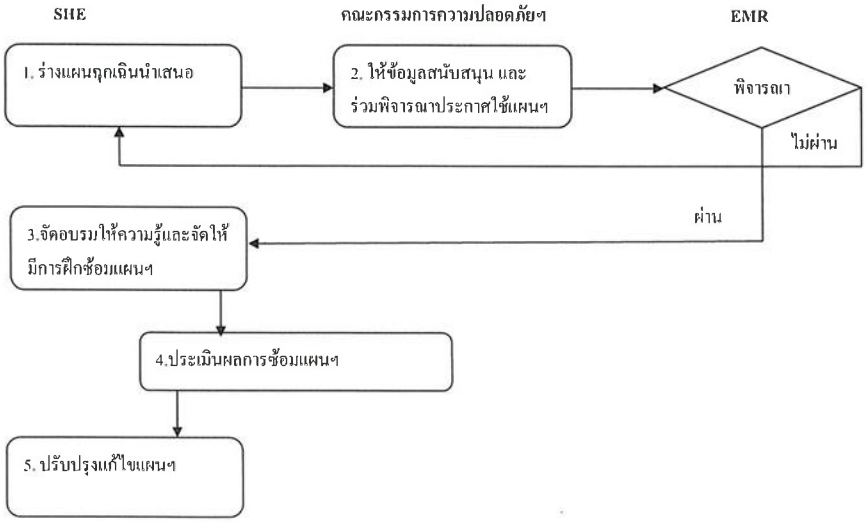
3.2.2 การฝึกซ้อมเชิงอภิปราย (operation based exercise) เป็นการฝึกซ้อมที่เน้นการหารือ อภิปรายถึงแผน มาตรการ หรือวิธีการปฏิบัติ โดยแบ่งออกเป็น 4 รูปแบบ ประกอบด้วย การสัมมนา (Orientation Seminar), การประชุมเชิงปฏิบัติการ (Workshop), การฝึกซ้อมแผน บนโต๊ะ (Table Top Exercise: TTX) และ การเล่นเกมส์ (Game)

4. เอกสารอ้างอิง

ESMS-ES-P-03	Emergency Preparedness and response plan
ESMS-ES-P03-WI-01	Access control for COVID-19 Pandemic Prevention
ESMS-ES-P-07	Accident & Incident Investigation
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
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
PP-OPT-04	กระบวนการเดินเครื่อง
WI-OPT-28	Weekly deluge water valve inspection
WI-OPT-16	Weekly chemical PPE cabinet check
WI-MTN-ME-05	วิธีปฏิบัติงาน การตรวจสอบไฟส่องสว่างฉุกเฉินและป้ายทางออกฉุกเฉิน
WI-MTN-ME-06	วิธีปฏิบัติงานการตรวจสอบอุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้และอุปกรณ์แจ้งเหตุเพลิงไหม้

WI-MTN-ME-13	การตรวจสอบอุปกรณ์ระบบดับเพลิง
WI-MTN-MM-10	การบำรุงรักษาและทดสอบสมรรถนะเครื่องปั๊มน้ำดับเพลิง
WI-EHS-05-SE-01	แผนฉุกเฉิน

5. แผนผังการไหลของกระบวนการ



6. ขั้นตอนการปฏิบัติการ

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
1. การเตรียมความพร้อมเพื่อตอบสนองภาวะฉุกเฉินและการฟื้นฟู		
1.1กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้และการอพยพหนีไฟ	SHE	WI-EHS-05-SE-01 แผนฉุกเฉิน
• จัดทำแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ เพื่อให้พนักงานของบริษัทฯ รวมทั้งผู้รับเหมาที่เข้ามาปฏิบัติงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด		
• จัดให้มีการฝึกอบรมเรื่องการดับเพลิงเบื้องต้นตามกฎหมาย กำหนดสัดส่วนการผ่านการอบรมไม่ต่ำกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงาน		
• จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้และการซ้อมอพยพหนีไฟเชิงปฏิบัติการตามกฎหมายอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พร้อมประเมินผลการซ้อมตามฟอร์ม FP-EHS-05-11 และส่งรายงานผลการซ้อมตามกฎหมายกำหนด		
1.2กรณีสารเคมีหกรั่วไหล		WI-EHS-05-SE-01 แผนฉุกเฉิน *FP-EHS-05-11*
• จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหลเชิงปฏิบัติการ ตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พร้อมประเมินผลการซ้อม		
1.3กรณีภัยธรรมชาติรั่วไหล		WI-EHS-05-SE-01 แผนฉุกเฉิน *FP-EHS-05-11*
• จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีภัยธรรมชาติรั่วไหล เชิงปฏิบัติการ ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พร้อมประเมินผลการซ้อม		
1.4-1.8 กรณีน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ,วินาศกรรมและเหตุจราจล, โรคระบาด, อุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต, ภาวะฉุกเฉินทางรังสี		WI-EHS-05-SE-01 แผนฉุกเฉิน *FP-EHS-05-11*
• จัดให้มีการฝึกซ้อมเชิงอภิปราย สำหรับการตอบสนองเหตุฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง/แผนฯ พร้อมประเมินผลการซ้อม		
นำผลการประเมินการฝึกซ้อมมาใช้ประกอบการทบทวน ปรับปรุงแก้ไขแผนฉุกเฉินและแผนการซ้อมในครั้งถัดไป		
2. การติดต่อสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	SHE	WI-EHS-05-SE-01 แผนฉุกเฉิน
• พนักงานติดต่อสื่อสารกันผ่านทางวิทยุสื่อสาร โทรศัพท์มือถือส่วนตัว และเบอร์ภายในตามความเหมาะสมที่สามารถสื่อสารกันได้เร็วที่สุด ทั้งนี้ มีการจัดทำเอกสารเบอร์โทรศัพท์เพื่อแจ้งเหตุฉุกเฉิน		

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
3. การตรวจสอบ		
• ให้ผู้รับผิดชอบดำเนินการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันระงับอัคคีภัย และอุปกรณ์สำหรับการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ตามที่กฎหมายกำหนด และดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ พร้อมจัดทำบันทึกคุณภาพให้ครบถ้วน ตามเอกสารที่เกี่ยวข้องและบันทึกคุณภาพในข้อ 7	SHE SHE SHE SHE OPT OPT	- ESMS-Sa-P-30 Fire Extinguisher Attachment_2 Fire Extinguisher Inspection Record - ESMS-Sa-P-33 Stand pipes and hose system Attachment_1 และ Hose Inspection Check List Attachment_2 -WEEKLY EMERGENCY SHOWER AND EYE WASH CHECK LIST (ESMS-Sa-P-05_Chemical Handling and Storage) -ANNUAL EMERGENCY SHOWER AND EYE WASH CHECK LIST (ESMS-Sa-P-05_Chemical Handling and Storage)
• กรณีพบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยไม่พร้อมใช้งานเกิน 8 ชั่วโมงขึ้นไปให้ผู้จัดการเดินเครื่องหรือหัวหน้ากะจัดทำและส่งรายงานความไม่พร้อมใช้ตามระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง ESMS-Sa-P-29_Fire System Impairment ให้ SHE ทราบและติดตามการแก้ไขและจัดทำบันทึก	ผู้จัดการเดินเครื่อง/หัวหน้ากะ	-ESMS-Sa-P-29_Fire System Impairment
4.การปฏิรูปฟื้นฟูสภาพแวดล้อม และบรรเทาทุกข์ภายหลังเกิดสภาวะฉุกเฉิน		
• สอบสวนพร้อมหาสาเหตุที่ทำให้เกิดเหตุการณ์ต่าง ๆ และหาแนวทางในการป้องกัน โดยดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง ESMS-ES-P-07 Accident & Incident Investigation พร้อมจัดทำบันทึกผล	ทีมผู้บริหาร / ฝ่ายบุคคล / SHE	ESMS-ES-P-07 Accident & Incident Investigation
• ฟื้นฟูสภาพบริษัทฯ และสิ่งแวดล้อม ○ สำรวจความเสียหายด้านการผลิต ○ ติดตาม และช่วยเหลือผู้ประสบเหตุ ○ ประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ		WI-EHS-05-SE-01 แผนฉุกเฉิน

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
○ การประเมินความเสียหาย ○ การซ่อมบำรุงอาคารหรือเครื่องจักร ○ การตรวจสอบสภาพแวดล้อม และหาแนวทางฟื้นฟู ○ การบำบัดมลพิษที่ตกค้าง		
• ทีมผู้บริหาร หรือตัวแทนผู้ที่ได้รับอำนาจ ทำการการช่วยเหลือบรรเทาทุกข์ผู้บาดเจ็บ โดยวิธีการต่าง ๆ เช่น การเยี่ยมเยียนผู้ประสบภัย การมอบเงินหรือสิ่งของเพื่อช่วยเหลือ	ทีมผู้บริหาร / ตัวแทนที่ได้รับมอบหมาย	WI-EHS-05-SE-01 แผนฉุกเฉิน

7. บันทึกคุณภาพ

หมายเลขเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ผู้รับผิดชอบ
FP-EHS-05-01	แบบตรวจสอบ SCBA and Fire Fighting Suit	OPT
FP-EHS-05-03	แบบตรวจเช็คตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง Fire hose Cabinet	SHE
FW-OPT-01-OP-10-01	แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire water pump	OPT
FW-OPT-01-OP-09-01	แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Emergency Diesel Generator	OPT
FP-EHS-05-05	แบบฟอร์มทดสอบเสียงสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน	OPT
FP-EHS-05-08	แบบฟอร์มตรวจเช็คอุปกรณ์ตู้เก็บ PPE และวัสดุดูดซับ	OPT
FP-EHS-05-09	แบบฟอร์มแบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบสัญญาณวิทยุระหว่างรปภ.กับ CCR	SHE
FP-EHS-05-10	แบบฟอร์มทดสอบเสียงสัญญาณแจ้งผ่าน Party line	OPT
FP-EHS-05-11	แบบประเมินการฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและหนีไฟ	SHE
FW-MTN-ME-05-01	Emergency Lighting	ME
FW-MTN-ME-05-02	Emergency Exit Sign	ME
FW-MTN-ME-06-01	บันทึกค่าอุปกรณ์ตรวจจับเหตุเพลิงไหม้ ระบบดับเพลิงอัตโนมัติราย 6 เดือน และ ราย 1 ปี	ME
FW-MTN-ME-06-02	บันทึกค่าอุปกรณ์แจ้งเตือนเพลิงไหม้และระบบชะลอการฉีดน้ำราย 1 ปี	ME
FW-MTN-ME-13-01	Fire Protection System Inspection Sheet	ME
FW-MTN-MM-10-01	PM Check Sheet Fire Water Pump	MM

วิธีปฏิบัติงาน

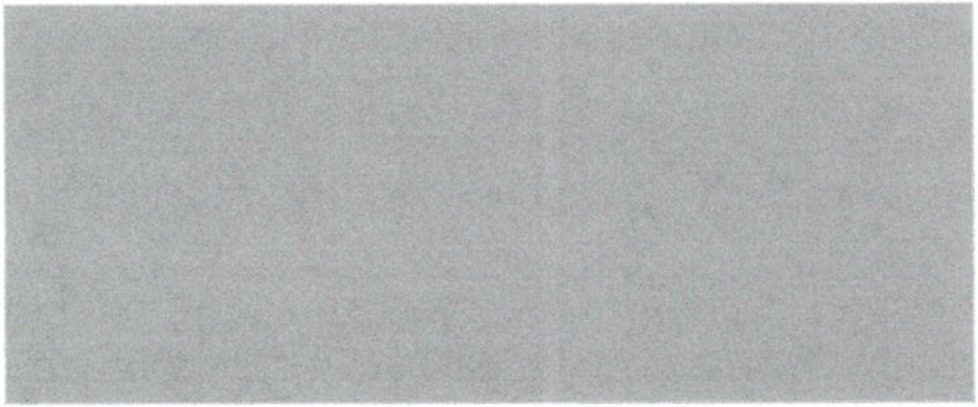
Work Instruction

เรื่อง

แผนฉุกเฉิน

Emergency Response Plan

WI-EHS-05-SE-01



Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	2	จาก (of)	41

สถานะ การปรับปรุงแก้ไข

แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	หน้าที่แก้ไข	รายละเอียด	เอกสารอ้างอิง	ผู้อนุมัติ
00	*06 Jan 14*	*ทุกหน้า*	*เผยแพร่เพื่อใช้งานครั้งที่ 1*	-	*EMR*
01	*02 Mar 16*	*ทุกหน้า*	*แก้ไขข้อความจาก Operator เป็น วิศวกรเดินเครื่อง*	-	*EMR*
01	*02 Mar 16*	*หน้า 6*	*เพิ่มเติมรายการตรวจสอบ*	-	*EMR*
02	*20 Apr 16*	*หน้า 27,28*	*เพิ่มเติมแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิด*	-	*EMR*
03	18 Nov 16	หน้า 4	-เพิ่มเติม หัวเรื่องประเภทของเหตุฉุกเฉิน แผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดในข้อ 3.2.1	-	EMR
		หน้า 6	-ปรับปรุงบันทึกในตารางแผนการตรวจ ตราข้อ 3 ให้ชัดเจนและครบถ้วน		
04	*1 May 20*	*ทุกหน้า*	*รวมแผนฉุกเฉินอื่นๆ และปรับปรุงแผนให้ทันสมัยเหมาะต่อการใช้งาน*	-	*EMR*

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

1. จุดประสงค์

ขั้นตอนการปฏิบัติงานฉบับนี้ เตรียมไว้เพื่อเป็นขั้นตอนในการเตรียมความพร้อม และการตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน ให้เป็นไปตามข้อกำหนด ดังนี้

1. เตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ความปลอดภัยให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน
2. เตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน พนักงานสามารถปฏิบัติตามขั้นตอนได้อย่างถูกต้อง ทันต่อสถานการณ์
3. เพื่อป้องกัน ควบคุมและลดความสูญเสียที่จะเกิดกับบริษัทฯ และพนักงาน
4. เพื่อเป็นแนวทางในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ
5. เพื่อเป็นแนวทางในการสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ
6. ฟื้นฟูพื้นที่เกิดเหตุฉุกเฉิน ให้กลับสู่สภาวะปกติ

2. ขอบเขต

ทุกการปฏิบัติการและกิจกรรมที่เกิดขึ้นใน บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด (โรงไฟฟ้าหนองละลอก) ตั้งอยู่ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ระยอง เลขที่ 339 หมู่ 3 ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง ตลอดจนพนักงานของบริษัทฯ และบุคคลที่ไม่ได้เป็นพนักงานของบริษัทฯ เช่น ผู้รับเหมา (Contractor) ผู้มาติดต่อเยี่ยมชม (Visitor)

3. คำจำกัดความ

3.1 นิยาม

- ภาวะฉุกเฉิน (Emergency) คือ เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในที่แตกต่างไปจากสภาวะปกติที่เคยเป็นอยู่ โดยเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นนั้นจะส่งผลกระทบต่อผู้ที่อยู่ในเหตุการณ์ และผู้ที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ขั้นร้ายแรง ตลอดจนทรัพย์สินเสียหาย เช่น ไฟไหม้โรงงาน, แก๊สระเบิด เป็นต้น

-ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center) หมายถึง บริเวณที่ใช้ประชุมวางแผน และสั่งการชุดหน่วยปฏิบัติการต่างๆ เพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน ซึ่งกำหนดไว้ที่ห้องควบคุม (Control room) หรือจุดที่เหมาะสมตามสถานะการณ์

-จุดบัญชาการดับเพลิง หมายถึง จุดบัญชาการใกล้จุดเกิดเหตุฉุกเฉินที่ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน(ED) จัดให้มีขึ้นเพื่อ

- สอบถามรายงานยอดจำนวนคนจากจุดรวมพล /รายงานยอดคนหายต่อ OC เพื่อค้นหา (ถ้ามี
- สอบถามรายงานสถานการณ์เพลิงไหม้และการดับเพลิงจาก OC
- เป็นผู้อนุญาตให้คนเข้าที่เกิดเหตุเพื่อระงับเหตุฉุกเฉิน
- สั่งการยุติการซ้อมแผนฯ

-จุดรวมพล (Evacuation point) หมายถึง พื้นที่สำหรับพนักงาน ผู้รับเหมา ผู้ที่มาเยี่ยมชม อพยพมารวมกันเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินขึ้น

-ทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง ทีมที่จัดตั้งขึ้นหรือได้รับมอบหมายเฉพาะเพื่อควบคุมภาวะฉุกเฉินและร่วมกับหน่วยงานภายนอกในการควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยกำหนดแผนผังองค์กรและบทบาทหน้าที่ของแต่ละตำแหน่ง ซึ่งครอบคลุมถึงสภาวะฉุกเฉินทั้งในและนอกเวลางานทำการ

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	4	จาก (of)	41

-สัญญานแจ้งเหตุฉุกเฉิน แบ่งเป็น 3 ลักษณะ 1. สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ 2. สัญญาณแจ้งอพยพ 3. สัญญาณแจ้งเหตุการณ์เข้าสู่สภาวะปกติ

-เวลาปฏิบัติการช่วงเวลาปกติ หมายถึง การทำงานตั้งแต่วันจันทร์ถึงวันศุกร์ ตั้งแต่เวลา 08.00 -17.00 น.

-เวลาปฏิบัติการนอกเวลาปกติ หมายถึง การทำงานตั้งแต่วันจันทร์ถึงวันศุกร์ นอกช่วงเวลาที่กำหนดตามช่วงเวลาปกติ วันหยุดเสาร์ อาทิตย์ วันหยุดนขัตฤกษ์ หรือวันหยุดพิเศษตามที่ประกาศบริษัทฯกำหนด

- การก่อวินาศกรรม หมายถึง การกระทำใดๆ อันเป็นการมุ่งทำลายทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นการสร้างสถานการณ์ก่อความไม่สงบ

-การก่อเหตุจลาจล หมายถึง การก่อความไม่สงบโดยมีมวลชนขนาดใหญ่รวมตัวกันเคลื่อนไหวเพื่อนำไปสู่การเปลี่ยนแปลง และอาจจะไม่สามารถควบคุมมวลชนที่มารวมตัวกันนั้นได้ จนนำไปสู่การสร้างความวุ่นวาย และเกิดความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สิน

-การบาดเจ็บรุนแรงจากการทำงาน หมายถึง พนักงานหรือบุคคลที่ปฏิบัติงานกับโรงไฟฟ้าและได้รับอุบัติเหตุรุนแรงถึงขั้นหยุดงาน ทันทีหรือต้องส่งรักษาตัวที่สถานพยาบาล โรงพยาบาลภายนอก เช่น บาดเจ็บถึงขั้นสูญเสียอวัยวะ ถูกไฟฟ้าแรงสูงดูด กระดูกหัก ถูกไอน้ำลวก สัมผัสสารเคมีเข้มข้น ถูกไฟไหม้ หมดสติ หัวใจหยุดเต้น ตลอดจนเกิดการเสียชีวิต

-รทก. ย่อมาจาก ระดับน้ำทะเลปานกลาง

-โรคติดต่อ หมายถึง โรคที่เกิดจากเชื้อโรคหรือพิษของเชื้อโรคซึ่งสามารถแพร่โดยทางตรงหรือทางอ้อมมาสู่คน

-โรคระบาด หมายถึง โรคติดต่อหรือโรคที่ยังไม่ทราบสาเหตุของการเกิดโรคแน่ชัด ซึ่งอาจแพร่ไปสู่ผู้อื่นได้อย่างรวดเร็วและกว้างขวาง หรือมีภาวะของการเกิดโรคมากผิดปกติกว่าที่เคยเป็นมา

-โรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวัง หมายถึง โรคติดต่อที่ต้องมีการติดตาม ตรวจสอบ หรือจัดเก็บข้อมูลอย่างต่อเนื่องรายชื่อโรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวัง อ้างอิงตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข โดยมีตัวอย่างชื่อและอาการสำคัญของโรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวัง เช่น

- ไข้มาลาเรีย (Malaria) ไข้หวัดนก (Avian Influenza) ไข้หวัดใหญ่ โรคมือเท้าปาก วัณโรค ซิฟิลิส ไอกรน โรคแอนแทรกซ์ เป็นต้น

-โรคติดต่ออันตราย หมายถึง โรคติดต่อที่มีความรุนแรงสูงและสามารถแพร่ไปสู่ผู้อื่นได้อย่างรวดเร็ว รายชื่อโรคติดต่ออันตราย อ้างอิงตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข โดยมีตัวอย่างชื่อและอาการสำคัญของโรคติดต่ออันตราย เช่น

- โรคติดเชื้อไวรัสอีโบลา (Ebola Virus Disease – EVD) โรคทางเดินหายใจเฉียบพลันรุนแรง หรือโรคซาร์ส (Severe Acute Respiratory Syndrome – SARS) โรคทางเดินหายใจตะวันออกกลาง หรือโรคเมอร์ส (Middle East Respiratory Syndrome – MERS) โรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) โรคไข้ทรพิษ โรคกาฬโรค เป็นต้น

3.2 ประเภทของเหตุฉุกเฉิน และระดับความรุนแรง

3.2.1 ประเภทของเหตุฉุกเฉิน เหตุฉุกเฉินของ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด แบ่งตามกิจกรรม วัตถุดิบและอุปกรณ์เครื่องจักรที่นำมาใช้ในการทำงานได้เป็น ดังนี้

- เหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ
- เหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

- เหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
- เหตุฉุกเฉินกรณีการก่อวินาศกรรมและการจราจล
- เหตุฉุกเฉินกรณีเกิดโรคระบาด
- เหตุฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ
- เหตุฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต
- เหตุฉุกเฉินทางรังสี

3.2.2 **ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน** ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแบ่งออกได้เป็น 3 ระดับ คือ

- **ระดับที่ 1 ความรุนแรงน้อย** เหตุฉุกเฉินจากอันตรายต่าง ๆ ในปริมาณเล็กน้อยหรือพึ่งเริ่มเกิดหรือรู้สึกที่ผู้พบเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ด้วยตนเอง โดยใช้อุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียง โดยไม่ต้องขอความช่วยเหลือจากผู้อื่น เช่น เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี น้ำมัน การตัดแยกระบบเชื้อเพลิงที่ไม่มีผลกระทบรุนแรง
- **ระดับที่ 2 ความรุนแรงปานกลาง** เหตุฉุกเฉินที่บุคลากรของบริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้โดยต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก เช่น หน่วยดับเพลิงของเขตประกอบการอุตสาหกรรม WHA RIL และหน่วยดับเพลิงในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้า (อาทิเช่น หน่วยงานดับเพลิงของ อบต.หรือเทศบาล เช่น อบต.หนองละลอก เทศบาลบ้านค่าย เป็นต้น)
- **ระดับที่ 3 ความรุนแรงมาก** เหตุฉุกเฉินที่บุคลากรของบริษัทฯ และหน่วยงานดับเพลิงในพื้นที่ใกล้เคียงไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ โดยต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานในระดับจังหวัด หรือจังหวัดใกล้เคียงเข้ามาช่วยระงับเหตุ

3.2.3 **ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินโรคระบาด** แบ่งออกได้เป็น 3 ระดับ คือ

- **การเกิดโรคระบาดระดับ** 1 เป็นเหตุการณ์ผิดปกติที่มีการระบาดของโรคติดต่อเกิดขึ้นภายในประเทศและ/หรือต่างประเทศ และกระทรวงสาธารณสุขประกาศแจ้งเตือนประชาชนที่เดินทางเข้า-ออกนอกประเทศ
- **การเกิดโรคระบาดระดับ** 2 พบการระบาดจากภายนอกเข้ามาภายในโรงไฟฟ้า โดยพบผู้ป่วยต้องสงสัยอย่างน้อย 1 ราย สามารถดำเนินการควบคุมได้โดยสำนักงานสาธารณสุขอำเภอ ซึ่งถือเป็นการระบาดในระดับอำเภอ
- **การเกิดโรคระบาดระดับ** 3 พบผู้ป่วยภายในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 1 ราย และสอบสวนโรคแล้วพบว่าติดต่อมาจากผู้ป่วยรายแรก ไม่สามารถดำเนินการควบคุมโรคได้โดยสำนักงานสาธารณสุขอำเภอ

3.2.4 **ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินทางรังสี** แบ่งออกได้เป็น 3 ระดับ คือ

- **ระดับ** 1 ในพื้นที่ปฏิบัติงานเฉพาะส่วน
- **ระดับ** 2 ขยายไปทั่วบริเวณ (ภายในเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า)
- **ระดับ** 3 มีผลกระทบต่อสถานที่ข้างเคียง (ส่งผลกระทบออกนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า)

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	6	จาก (of)	41

4. ผู้ปฏิบัติงาน

- **คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.)** มีหน้าที่จัดทำและทบทวนแผนฉุกเฉินฯ สังเกตุการณ์และทำการประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉินทุกครั้งหลังการซ้อม
- **ผู้จัดการ/หัวหน้างาน/เจ้าหน้าที่ ส่วนสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย** มีหน้าที่จัดให้มีการทบทวนระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน จัดทำแผนการฝึกอบรมแผนฉุกเฉินฯ จัดทำแผนการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ฯ รวมถึงการจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เกี่ยวข้องกับการระงับเหตุฉุกเฉิน
- **พนักงานทุกคนในโรงไฟฟ้า** มีหน้าที่ปฏิบัติตามที่กำหนดในแผนฉุกเฉิน
- **เจ้าหน้าที่** RSO **(เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยทางรังสี)** มีหน้าที่รับผิดชอบปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉินทางรังสี การรายงานข้อมูล เหตุการณ์ฉุกเฉินทางรังสีและปฏิบัติตามที่กำหนดในแผนฉุกเฉิน

5. อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)

ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เกี่ยวข้องกับการระงับเหตุฉุกเฉินตามที่บริษัทฯ จัดเตรียมไว้ให้ อาทิเช่น ชุดผจญเพลิง ชุดป้องกันสารเคมี ชุดป้องกันความร้อน เครื่องช่วยหายใจพร้อมถังอัดอากาศ เป็นต้น

6. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน

แผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน ประกอบไปด้วย แผนที่ใช้ดำเนินการในภาวะต่างกันดังนี้

6.1 แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

6.1.1 แผนรณรงค์ป้องกัน
6.1.2 แผนการอบรม
6.1.3 แผนการตรวจตรา

6.2 แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

6.2.1 แผนอพยพ
6.2.2 แผนสื่อสาร
6.2.3 แนวปฏิบัติอื่นๆในภาวะฉุกเฉิน
6.2.4 แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ
6.2.5 แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
6.2.6 แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
6.2.7 เหตุฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม
6.2.8 เหตุฉุกเฉินโรคระบาด

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

6.2.9 เหตุฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ

6.2.10 เหตุฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต

6.2.11 เหตุฉุกเฉินทางรังสี

6.3 แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

6.3.1 แผนบรรเทาทุกข์

6.3.2 แผนฟื้นฟูและปฏิรูปหลังเหตุการณ์สงบ

6.3.3 แผนสื่อสาร

6.1 แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน

6.1.1 แผนรณรงค์ป้องกัน

เพื่อเป็นการป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อสร้างความมั่นใจและส่งเสริมในการป้องกันเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในทุกระดับของพนักงาน ให้ผู้จัดการ/หัวหน้างาน/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำแผนกิจกรรมรณรงค์ป้องกันประจำปี เสนอต่อ คณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พิจารณาและประกาศให้ทราบโดยทั่วทั้งบริษัทฯ โดยเฉพาะในการซ้อมแผนฉุกเฉินจะต้องมีการประเมินผลการซ้อมด้วยทุกครั้ง

แผนรณรงค์ป้องกันประจำปี

กิจกรรม	รายละเอียด	ระยะเวลา	หมายเหตุ
1.Safety patrol	การเดินสำรวจพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อค้นหาจุดเสี่ยงต่อการเกิดเหตุฉุกเฉินและป้องกัน	เดือนละ1ครั้ง	
2.Safety talk	การพูดคุยสนทนาในเรื่องเกี่ยวกับเหตุฉุกเฉินและความปลอดภัย รวมถึงการแบ่งปันข้อมูลการเกิดเหตุฉุกเฉินเพื่อเรียนรู้ร่วมกันและสร้างความตระหนักในการป้องกัน	สัปดาห์ละ1ครั้ง	
3.สื่อประชาสัมพันธ์/สื่อสิ่งพิมพ์	-การประชาสัมพันธ์ข้อมูล ข่าวสารการซ้อมแผนฉุกเฉินในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯให้พนักงานได้รับทราบเพื่อความตื่นตัว -โปสเตอร์/ข้อมูลที่เกี่ยวกับเหตุฉุกเฉิน	ทุกครั้งเมื่อมีการแจ้งแผนการซ้อมภายในเขตฯ ตลอดเวลา	

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

6.1.2 แผนการอบรม

เพื่อให้พนักงานมีความรู้ การปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน อย่างดีและถูกต้องตลอดจนสอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติ หรือกฎหมาย บริษัทฯ กำหนดให้ ผู้จัดการส่วน/หัวหน้างาน/เจ้าหน้าที่ สิ่งแวดล้อมอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำแผนการฝึกอบรมประจำปี ในหัวข้อตามประเภทของเหตุฉุกเฉินและตามที่ระเบียบข้อกำหนดหรือกฎหมายระบุ เสนอต่อคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พิจารณาและประกาศให้ทราบโดยทั่วทั้ง บริษัทฯ

6.1.3 แผนตรวจตรา

การสำรวจความเสี่ยงและตรวจตรา เพื่อเฝ้าระวังป้องกันและขจัดต้นเหตุของความอันตรายและเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ เช่น เพลิงไหม้ สถานที่เก็บสารเคมี เชื้อเพลิง สถานที่จัดเก็บของเสีย การก่อวินาศกรรม กำหนดบุคคลและพื้นที่รับผิดชอบในการตรวจสอบสิ่งผิดปกติไว้ ดังนี้

สถานที่ / อุปกรณ์	ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเวลาตรวจ	กำหนดเวลารายงาน	บันทึก/หมายเหตุ
Chemical Storage Tank	วิศวกรเดินเครื่อง	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงาน หัวหน้ากะ
Fuel Gas Compressor	วิศวกรเดินเครื่อง	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงาน หัวหน้ากะ
Water Treatment Plant	วิศวกรเดินเครื่อง	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงาน หัวหน้ากะ
Gas Turbine 11/12 , HRSG	วิศวกรเดินเครื่อง	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงาน หัวหน้ากะ
Steam Turbine	วิศวกรเดินเครื่อง	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงาน หัวหน้ากะ
Chemical & Oil absorbent	วิศวกรเดินเครื่อง	ทุกเดือน	ทุกเดือน	FP-EHS-05-08
SCBA& Fire fighting suit	วิศวกรเดินเครื่อง	สัปดาห์ละครั้ง	ทุกเดือน	FP-EHS-05-01
Safety Shower & Eye Washer	วิศวกรเดินเครื่อง	สัปดาห์ละครั้ง	ทุกเดือน	FP-EHS-05-04
Fire protection system	วิศวกรเดินเครื่อง	สัปดาห์ละครั้ง	ทุกเดือน	FP-EHS-05-07
Fire alarm	วิศวกรเดินเครื่อง	สัปดาห์ละครั้ง	ทุกเดือน	FP-EHS-05-05
Electrical fire pump	วิศวกรเดินเครื่อง	สัปดาห์ละครั้ง	ทุกเดือน	FP-EHS-05-06
Diesel fire pump	วิศวกรเดินเครื่อง	สัปดาห์ละครั้ง	ทุกสัปดาห์	FP-EHS-05-06
Party line	วิศวกรเดินเครื่อง	ทุกเดือน	ทุกเดือน	FP-EHS-05-10
แนวสายส่งไฟฟ้าลูกค้า ท่อไอน้ำและท่อน้ำเย็น	ฝ่ายเดินเครื่องและบำรุงรักษา	ตามแผนPM	เมื่อพบเหตุการณ์ผิดปกติ	รายงาน หัวหน้ากะ/หัวหน้างาน
อาคารเก็บสารเคมีและน้ำมัน (Chemical & Oil storage building)	นักเคมีและวิศวกรเครื่องกล	สัปดาห์ละครั้ง	ทุกสัปดาห์	FP-EHS-03-03
Warehouse	พนักงานคลังพัสดุ	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงาน ผจก.ส่วนบำรุงรักษา
Workshop	พนักงานคลังพัสดุ	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงาน ผจก.ส่วนบำรุงรักษา
Emergency light & Exit Light	Electrical Engineer	ทุกเดือน	ทุกเดือน	FW-MTN-01-ME-04-01

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

สถานที่ / อุปกรณ์	ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเวลาตรวจ	กำหนดเวลารายงาน	บันทึก/หมายเหตุ
Smoke detector	Electrical engineer	ทุก 6 เดือน	ทุก 6 เดือน	FW-MTN-01-ME-06-01
Heat detector	Electrical engineer	ทุก 6 เดือน	ทุก 6 เดือน	FW-MTN-01-ME-06-01
Fire alarm system FM200	Electrical engineer	ทุก 6 เดือน	ทุก 6 เดือน	FW-MTN-01-ME-06-02
Fire Hydrant &Fire hose cabinet	EHS/รปภ.	ทุก 12 ชม.	ทุกเดือน	FP-EHS-05-03
Portable Fire extinguisher	EHS/รปภ.	ทุกเดือน	ทุกเดือน	FP-EHS-05-02
Waste storage building	EHS	สัปดาห์ละครั้ง	ทุกสัปดาห์	FP-EHS-04-06
สัญญาณวิทยุสื่อสารระหว่างรปภ.กับ CCR	รปภ.	ทุก 2 ชม.	ทุกเดือน	FP-EHS-05-09
พื้นที่ทั่วไปของโรงไฟฟ้า รูปที่ 1	รปภ.	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงานประจำวันของรปภ.แจ้งEHS
ด้านหน้าโรงไฟฟ้า/ยานพาหนะเข้าออก	รปภ.	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงานประจำวันของรปภ.แจ้งEHS
จุดสูบบุหรี่ (smoking area)	รปภ.	ทุกวัน	ทุกวัน	รายงานประจำวันของรปภ.แจ้งEHS

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	10	จาก (of)	41

รูปที่ 1 ผังจุดตรวจสอบ (Guard Scan)พื้นที่โรงไฟฟ้าของเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

แผนการตรวจตราเพื่อเตรียมความพร้อมในการรองรับเหตุฉุกเฉินน้ำท่วม กำหนดบทบาทหน้าที่ไว้ดังนี้

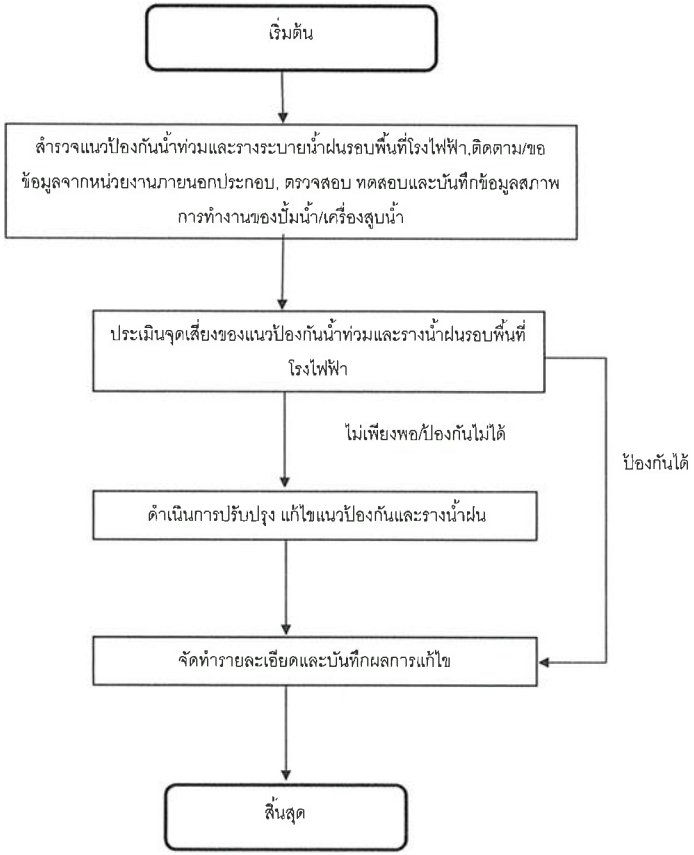
1) ฝ่ายเดินเครื่องดำเนินการสำรวจ ตรวจสอบและปรับปรุงแนวป้องกันน้ำท่วม(ถ้ามี) /ประตูกั้นน้ำรอบโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันและดูแลให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานเป็นแนวป้องกันการไหลของน้ำจากภายนอกเข้าสู่ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยปฏิบัติตามขั้นตอนในภาพที่ 1 พร้อมทั้งสำรวจสภาพของแนวรางระบายน้ำฝนรอบโรงไฟฟ้า ให้อยู่ในสภาพที่ไม่กีดขวางการระบายของน้ำฝน หากพบสิ่งกีดขวางการระบายของน้ำให้แจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจัดการแก้ไขต่อไป

2) ฝ่ายบำรุงรักษา ดำเนินการตรวจสอบ ทดสอบและบันทึกข้อมูลสภาพการทำงานของปั๊มน้ำ/เครื่องสูบน้ำ/ประตูกั้นน้ำของโรงไฟฟ้า อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง หากพบความผิดปกติให้พิจารณาปรับปรุงแก้ไขทันที และจัดแผนสำรองเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องสูบน้ำ (ถ้าจำเป็น)

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

3) ฝ่ายสิ่งแวดล้อมฯ ดำเนินการร้องขอเอกสารการตรวจสอบแนวป้องกันน้ำท่วมรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าจากหน่วยงานที่รับผิดชอบในพื้นที่ เพื่อเป็นการป้องกันและดูแลแนวขอบคันป้องกันน้ำรอบๆโรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน เป็นแนวป้องกันการไหลของน้ำจากภายนอกเข้าสู่ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

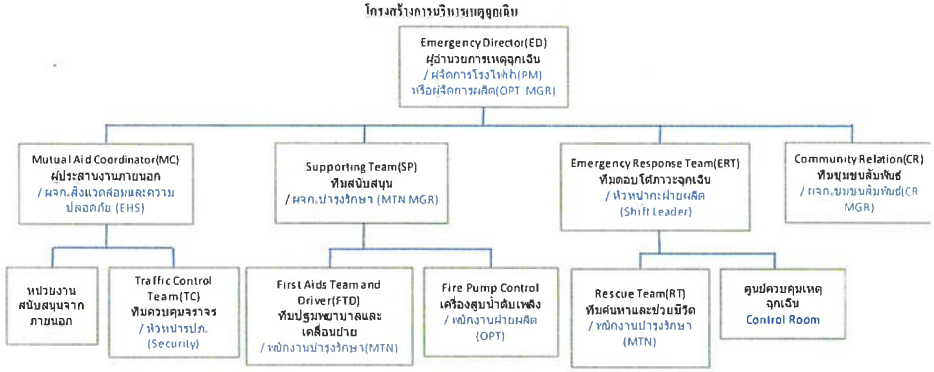
ภาพที่ 1 ขั้นตอนก่อนเกิดเหตุน้ำท่วม



"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

6.2 แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงสร้างการบริหารเหตุฉุกเฉิน



ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	เวลาปกติ (08.00-17.00น.)	นอกเวลาปกติ (17.00-08.00 น.)
1.ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน Emergency Director (ED)	- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า (ED2) หรือ - ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง(ED1) หรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย	- หัวหน้ากะ
2.ผู้สั่งการดับเพลิง (On scène Commander : OC)	- ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง	- หัวหน้ากะ หรือผู้ได้รับมอบหมายภายนอก
3.ผู้ประสานงานภายนอก Mutual Aid Coordinator (MC)	- ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	- หัวหน้ากะ
4.ทีมสนับสนุน Supporting Team(SP)	- ผู้จัดการส่วนบำรุงรักษาหรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย	- พนักงานกะ
5.ทีมตอบโต้ฉุกเฉิน	- หัวหน้ากะส่วนผลิต	- พนักงานกะ / พนักงาน On call

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ตำแหน่ง	เวลาปกติ (08.00-17.00น.)	นอกเวลาปกติ (17.00-08.00 น.)
Emergency Response Team (ERT)	- พนักงาน Day Time - เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยที่ได้รับมอบหมาย	- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยที่ได้รับมอบหมาย
6.ทีมชุมชนสัมพันธ์ Community Relation (CR)	- ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์	- ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์
7.ทีมควบคุมจราจร Traffic Control Team(TC)	- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
8.ทีมปฐมพยาบาลและเคลื่อนย้าย	-ส่วนทรัพยากรบุคคลและธุรการ /ผู้ที่ได้รับมอบหมาย/หน่วยงานภายนอก	-พนักงาน On call / หน่วยงานภายนอก
9.ทีมค้นหาและช่วยชีวิต Rescue Team (RT)	- พนักงานบำรุงรักษา	- พนักงานกะ / พนักงาน On call
10. ทีมประจำเครื่องสูบน้ำดับเพลิง	-พนักงานเดินเครื่อง	-พนักงานเดินเครื่อง
11.ผู้นำการอพยพ	-ผู้ที่ได้รับมอบหมายประจำอาคาร	-เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
12.ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน	-ห้องควบคุม(Control Room)	-ห้องควบคุม(Control Room)

หน้าที่รับผิดชอบ

1. **ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน** (Emergency director : ED) ทำหน้าที่พิจารณา ให้อนุญาติให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ประกาศยกเลิกแผนอพยพ สั่งจัดตั้งทีมสนับสนุน ทีมเพยาบาล ทีมช่วยเหลือ หรือ ทีมค้นหา และทีมรับส่งผู้บาดเจ็บ และทำหน้าที่สื่อสารข้อมูลสถานการณ์ฉุกเฉินให้ทีมชุมชนสัมพันธ์ (CR) ทราบ
2. **ผู้สั่งการดับเพลิง** (On scene Commander : OC) ทำหน้าที่สั่งการให้ทีมดับเพลิง และพนักงานของบริษัทที่ปฏิบัติการดับเพลิง ทำการระงับเหตุเพื่อให้เหตุฉุกเฉินสงบลงให้เร็วที่สุด, ประสานงานกับผู้อำนวยการดับเพลิง ทีมดับเพลิงภายในและทีมดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอก, รายงานสถานการณ์กับผู้อำนวนการเหตุฉุกเฉิน
3. **ผู้จัดการทีมสนับสนุน** (Support :SP) ทำหน้าที่ ตรวจสอบยอดที่จุดรวมพล จัดทีมสนับสนุนการปฏิบัติการฉุกเฉิน/ทีมดับเพลิง
4. **ผู้ประสานงานภายนอก** (Mutual Aid Coordinator :MC) ทำหน้าที่ ให้ข้อมูลเบื้องต้นกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าหรือสื่อมวลชนที่ติดตามสถานการณ์บริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าก่อนที่ทีมชุมชนสัมพันธ์จะเข้ามารับหน้าที่ต่อ
5. **ทีมค้นหาและช่วยชีวิตและยานพาหนะ** ทำหน้าที่ ค้นหา/เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บออกจากจุดเกิดเหตุ สนับสนุนยานพาหนะสำหรับใช้ในการปฏิบัติการ
6. **ทีมตอบโต้ฉุกเฉิน** ทำหน้าที่ ดับเพลิงและเข้าระงับเหตุเหตุฉุกเฉิน

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

7. **ทีมควบคุมจราจร** ทำหน้าที่ เปิด-ปิดประตูทางเข้าหลักโรงไฟฟ้าตามคำสั่งการของศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน, อำนวยความสะดวกในการจราจรขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ตรวจสอบและเปิด-ปิดประตูกั้นน้ำฝนบริเวณด้านหน้าโรงไฟฟ้าตามคำสั่งการของศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน
8. **ทีมพยาบาลและเคลื่อนย้าย** ทำหน้าที่ ปฐมพยาบาลผู้ได้รับบาดเจ็บเบื้องต้น ณ บริเวณที่ปลอดภัยและเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บส่งโรงพยาบาลและติดตามพร้อมรายงานผลการรักษาผู้ได้รับบาดเจ็บที่โรงพยาบาล
9. **ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน** ทำหน้าที่ เปิดสัญญาณเกิดเหตุฉุกเฉิน, ประกาศเสียงตามสาย แจ้งอพยพ, เป็นศูนย์กลางควบคุมและรายงานสถานะการทำงานของเครื่องจักรขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน และประสานงานกับผู้สั่งการดับเพลิงในการสนับสนุนการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน
10. **ทีมประจำเครื่องสูบน้ำดับเพลิง** ทำหน้าที่ ควบคุมและรายงานสถานะการทำงานของเครื่องสูบน้ำดับเพลิง, เติมน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องสูบน้ำดับเพลิงดีเซลหากจำเป็น
11. **ผู้นำการอพยพ** คือ ผู้มีตำแหน่งสูงสุดในแต่ละอาคารหรือพื้นที่ทำงาน ทำหน้าที่นำพนักงาน ผู้รับเหมาไปยังจุดรวมพล รายงานจำนวนพนักงานหรือบุคคลในส่วนของพื้นที่ตนเองดูแลอยู่ (ผู้ที่ออกจากอาคารเป็นคนสุดท้าย)
12. **ทีมชุมชนสัมพันธ์** Community Relation (CR) ทำหน้าที่ สื่อสารข้อมูลสถานการณ์เหตุฉุกเฉินของโรงไฟฟ้าไปยังชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและหน่วยงานราชการภายนอก
13. **พนักงาน** ทำหน้าที่ปฏิบัติตามคำสั่ง เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนหรือประกาศ อย่างเคร่งครัด โดยให้เดินทางไป จุดรวมพลอย่างรวดเร็ว

การแจ้งเหตุฉุกเฉิน

ผู้ปฏิบัติ : ผู้พบเหตุการณ์ฉุกเฉิน

วิธีปฏิบัติ :

1. พิจารณาเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นว่าอยู่ในวิสัยที่จะระงับเหตุได้หรือไม่ ถ้าได้ให้ระงับเหตุก่อนและให้ระมัดระวังในการเข้าระงับเหตุและรีบแจ้งเหตุฉุกเฉิน
2. หากระงับเหตุไม่ได้ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินทันที

วิธีการแจ้งเหตุ

ผู้ปฏิบัติ : ผู้พบเหตุการณ์ฉุกเฉิน

วิธีปฏิบัติ :

1. ใช้วิทยุสื่อสาร ช่อง 39 หรือตามกำหนด
2. กดสัญญาณแจ้งเหตุไฟไหม้ (Fire Alarm)
3. ติดต่อห้องควบคุม เบอร์ 214
4. ใช้ Intercom
5. ใช้เสียงตะโกน

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

6. กดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุไฟไหม้ (Siren Alarm)

วิธีรายงานสถานะการณ์

ผู้ปฏิบัติ : ผู้พบเหตุการณ์ฉุกเฉิน

วิธีปฏิบัติ :

1. เหตุเกิดที่ไหน (Where)
2. เหตุเกิดเมื่อไหร่ (When)
3. มีผู้ใดได้รับบาดเจ็บหรือไม่
4. ใครเป็นผู้รายงาน (Who)

6.2.1 แผนอพยพ

กำหนดขึ้นเพื่อความปลอดภัยของชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานและสถานประกอบการ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินรุนแรง ในกรณีดังกล่าว จะมีการประกาศแจ้งให้ทราบโดยมีสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศให้ดำเนินการอพยพไปจุดนัดพบให้ทุกคนรีบออกจากจุดที่อยู่และไปรวมกันที่จุดนัดพบจากนั้นมีการตรวจนับจำนวน ว่ามีผู้ใดสูญหายหรือไม่และรอรับคำสั่งต่อไปจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

<u>หน้าที่รับผิดชอบ</u>

- ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน (ED) ทำหน้าที่พิจารณาประกาศยกเลิกแผนอพยพ สั่งจัดตั้งทีมสนับสนุน ทีมพยาบาล ทีมช่วยเหลือ หรือทีมค้นหา และทีมรับส่งผู้บาดเจ็บ
- ผู้นำการอพยพ คือ ผู้มีตำแหน่งสูงสุดในแต่ละอาคารหรือพื้นที่ทำงาน ทำหน้าที่นำพนักงาน ผู้รับเหมาไปยังจุดรวมพล ค้นหาเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ รายงานจำนวนพนักงานหรือบุคคลในส่วนของพื้นที่ตนเองดูแลอยู่ (ผู้ที่ออกจากอาคารเป็นคนสุดท้าย)
- พนักงาน ทำหน้าที่ปฏิบัติตามคำสั่ง เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนหรือประกาศ อย่างเคร่งครัด โดยให้เดินทางไป จุดรวมพลอย่างรวดเร็ว
- ผู้จัดการทีมสนับสนุน ทำหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

<u>ขั้นตอนอพยพ</u>

1. เมื่อมีเหตุฉุกเฉิน ศูนย์อำนวยการฉุกเฉินหรือห้องควบคุม (CCR) ประกาศกระจายเสียง พร้อมกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน และสัญญาณแจ้งการอพยพ เพื่อแจ้งให้พนักงานอพยพไปยังจุดนัดพบจะต้องประกาศข้อความซ้ำ <u>จำนวน 3 ครั้ง</u> ดังนี้
   - ประกาศเกิดเหตุฉุกเฉินร้ายแรง ขอให้ทุกท่านอพยพไปรวมกันที่จุดรวมพลที่ .....
   - โดยใช้เส้นทาง.....
2. พนักงานและผู้กำลังปฏิบัติงานเมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนและคำสั่งประกาศให้อพยพ ให้ช่วยแจ้งเตือนเพื่อนพนักงานและผู้กำลังปฏิบัติงานหรือผู้นำการอพยพให้รีบเดินทางไปยังจุดรวมพล ตามที่ประกาศแจ้ง ผู้นำการ

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

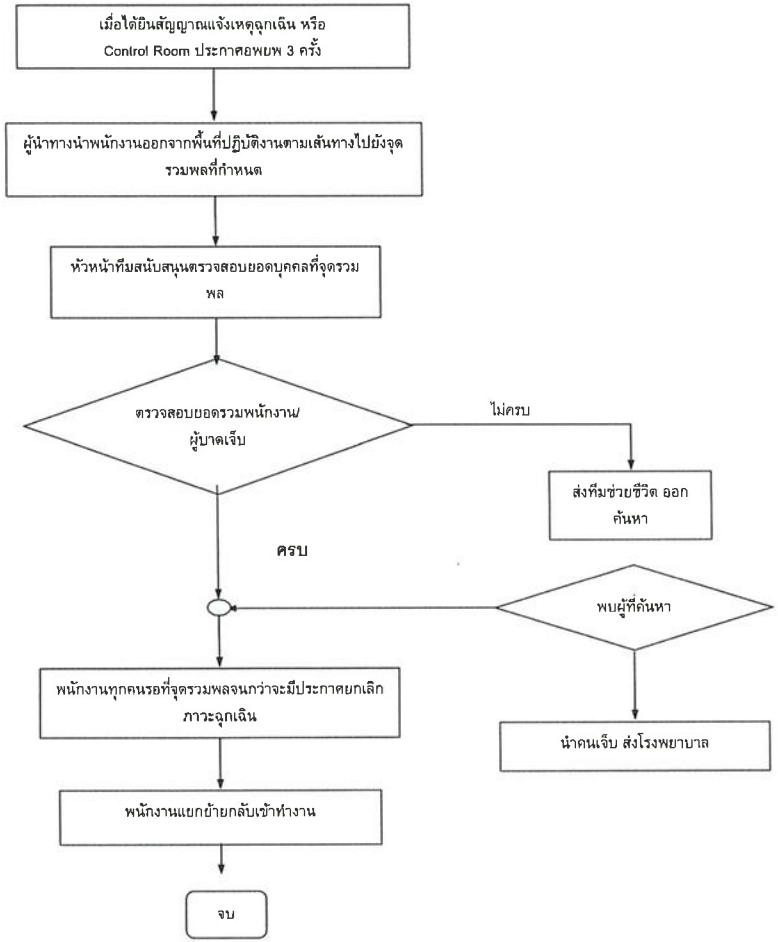
Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	16	จาก (of)	41

อพยพจะต้องออกจากอาคารหรือพื้นที่เป็นคนสุดท้าย และคอยนับจำนวนบุคคลทั้งหมดที่อยู่ในเขตพื้นที่ ๆ ตนเองดูแลและรายงานจำนวนบุคคลที่เดินทางไปถึงจุดรวมพลต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่มีคนเจ็บหรือผู้ที่ไม่สามารถเคลื่อนไหวและผู้นำการอพยพ ไม่สามารถเคลื่อนย้ายได้ด้วยตัวคนเดียวให้รีบออกจากพื้นที่และแจ้งยอดจำนวนบุคคลและผู้บาดเจ็บแก่ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

3. ที่จุดรวมพลให้ผู้จัดการทีมสนับสนุนรับหน้าที่แทนผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่ไม่ได้ตั้งจุดรวมพลเป็นศูนย์สั่งการเหตุฉุกเฉินให้รายงานสถานการณ์และปฏิบัติตามคำสั่งของผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเตรียมจัดตั้งทีมสนับสนุน
4. พนักงานเมื่อมาถึงจุดรวมพลแล้วให้รออยู่จนกว่าเหตุการณ์สงบหรือคำสั่งยกเลิกการอพยพจึงแยกย้ายกันออกจากจุดนัดพบได้

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ผังการอพยพ



"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	18	จาก (of)	41

6.2.2 แผนสื่อสาร

กรณีเหตุฉุกเฉินที่มีผลกระทบต่อชุมชนรอบพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้า และจะต้องดำเนินการสื่อสารไปยังชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการภายนอก เช่น อบต. เทศบาล เป็นต้น หน้าที่รับผิดชอบมีดังต่อไปนี้

- **ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน** (ED) แจ้งรายละเอียดสถานการณ์เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นที่ต้องการสื่อสารไปยังชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการภายนอก ให้ทางทีมชุมชนสัมพันธ์ (CR) ของโรงไฟฟ้า
- **ทีมชุมชนสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้า** (CR) ดำเนินการสื่อสารข้อมูลดังกล่าวไปยังชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการภายนอก
- ในกรณีที่ทีมชุมชนสัมพันธ์ไม่ได้อยู่ในพื้นที่ขณะเกิดเหตุ แต่มีชุมชนรอบโรงไฟฟ้าหรือสื่อมวลชนที่ติดตามสถานการณ์บริเวณด้านหน้าของโรงไฟฟ้า ให้ทางผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินหรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย ดำเนินการมอบหมายให้ทางทีมผู้ประสานงานภายนอกเป็นผู้ให้ข้อมูลเบื้องต้นกับทางชุมชนรอบโรงไฟฟ้าหรือสื่อมวลชนที่ติดตามสถานการณ์บริเวณด้านหน้าของโรงไฟฟ้าก่อนที่ทางทีมชุมชนสัมพันธ์จะเข้ามารับหน้าที่เพื่อดำเนินการต่อ

แนวทางในการสื่อสาร

เมื่อเวลา.....เกิดเหตุการณ์.....ทำให้เกิด.....(เสียงดัง,ฝุ่น,ควัน,ไอน้ำ, กลิ่นและอื่นๆ).....ซึ่งเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นไม่ได้ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของประชาชนและสิ่งแวดล้อมโดยรอบ เบื้องต้นทางโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการ.....และจะสามารถควบคุมสถานการณ์ให้กลับมาเป็นปกติภายใน..... นาที

6.2.3 แนวปฏิบัติอื่นๆในภาวะฉุกเฉิน

1) อุปกรณ์สื่อสารในภาวะฉุกเฉิน
   1.1 อุปกรณ์จำเป็นในการสื่อสาร ได้แก่ วิทยุสื่อสาร โทรศัพท์ โทรศัพท์มือถือ (SMS) ระบบ INTER-Com เป็นต้น
   1.2 กำหนดช่องทางการสื่อสารหลักในการประสานระงับเหตุฉุกเฉิน คือ วิทยุช่อง 39
2) จุดรวมพลและการอพยพ อ้างอิงตามเอกสารอ้างอิง ข้อ 8.3 โดยกำหนดจุดรวมพลไว้ 2 จุด ดังนี้
   -ด้านหน้าอาคารสำนักงานธุรการ
   -ป้อมรักษาความปลอดภัย
3) การแถลงข่าวเบื้องต้นและการประชาสัมพันธ์
   ผู้มีอำนาจให้ข่าว หรือ การแถลงข่าวเบื้องต้นของ Gulf คือ ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ CR หรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย ณ เหตุการณ์นั้นๆ
4) การเบิกจ่ายเงินสดในกรณีเหตุภาวะฉุกเฉิน

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

- ค่าใช้จ่ายในกรณีเหตุฉุกเฉิน หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการจัดซื้อ อาหาร เครื่องดื่ม เครื่องมือและ/หรืออุปกรณ์ในระหว่างการระงับเหตุฉุกเฉิน แต่ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมอุปกรณ์ในการฟื้นฟู หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
- ฝ่าย HRA เป็นผู้วางงบประมาณประจำปีสำหรับใช้ในกรณีเหตุฉุกเฉิน
- ในการเบิกเงินสดฉุกเฉินให้หัวหน้างาน/ผู้จัดการฝ่าย HRA เป็นผู้จัดทำเอกสารขออนุมัติจากผู้จัดการโรงไฟฟ้า ตามระเบียบการเบิกเงินสดฉุกเฉินของบริษัทฯที่ประกาศบังคับใช้
- หลังเหตุการณ์ฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติให้หัวหน้างาน/ผู้จัดการฝ่าย HRA สรุปค่าใช้จ่ายส่งแผนบัญชีต่อไป

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

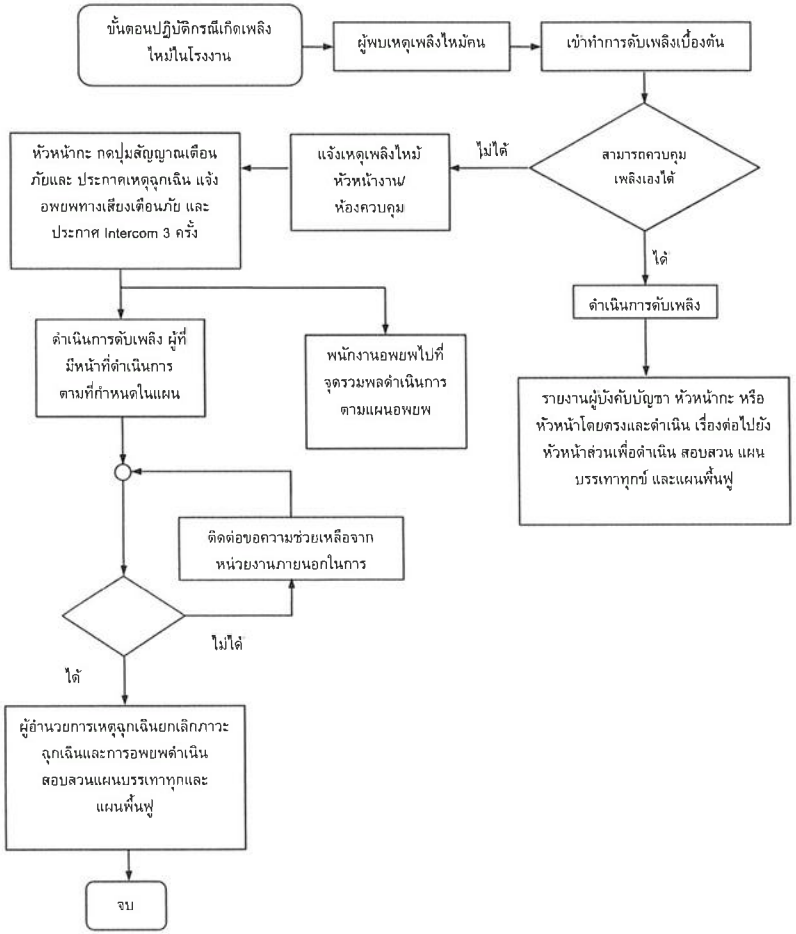
Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	20	จาก (of)	41

6.2.4 แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย (ระดับ1)	1. ผู้พบเพลิงไหม้คนแรก ใช้ถังดับเพลิงที่อยู่ใกล้จุดเกิดเหตุดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	2. ถอดปลดล็อคถังดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	3. ใช้มือจับหัวฉีดโดยชี้ไปที่ฐานของเปลวไฟ	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	4. ยืนห่างจากเพลิงประมาณ 1.5-2 เมตร แล้วบีบคันโยก	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	5. ฉีดไปที่ฐานของเพลิงแล้วกวาดไปมาจนไฟดับ ระวังไฟติดซ้ำ	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	6. รายงานสถานะการณ์ กับห้องควบคุม	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	7. กันพื้นที่จากผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องและรักษาการณ์ที่จุดเกิดเหตุ	รปภ.
	8. ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุของการเกิดเพลิงไหม้ กำหนดมาตรการแก้ไขและป้องกัน	Safely Committee
	9. หากไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉินได้ให้ดำเนินการแจ้งฉุกเฉินกับห้องควบคุม หรือกดสัญญาณเตือนไฟไหม้เพื่อขอให้ทีมฉุกเฉินเข้าระงับเหตุ เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงและรอรายงานสถานะการณ์ ทีมดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก (ระดับ2-3)	1. เมื่อได้รับแจ้งเหตุไฟไหม้ หรือสัญญาณเตือนไฟไหม้ ให้ทำการประกาศแจ้งเหตุฉุกเฉินและกดสัญญาณเสียงไฟไหม้ ติดต่อผู้อำนวยการดับเพลิง และผู้สั่งการดับเพลิง	หัวหน้ากะ
	2. เมื่อได้ยินสัญญาณ หรือประกาศเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ ให้พนักงานอพยพไปยังจุดรวมพลที่ 1 หรือ 2	พนักงานทุกคน
	3. ตรวจสอบยอดของบุคคลที่อยู่ในโรงไฟฟ้าเทียบกับที่จุดรวมพลและจัดตั้งทีมสนับสนุน	ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน หรือ ผู้จัดการส่วนบำรุงรักษา
	4. ทีมฉุกเฉิน ลวมชุดดับเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุเข้าทำการดับเพลิง	ทีมดับเพลิง
	5. ผู้สั่งการดับเพลิงเข้าสั่งการดับเพลิง, จัดการจราจร ตัดแยกระบบไฟฟ้า จำกัดพื้นที่ ค้นหาผู้บาดเจ็บ ขอกำลังเสริมในการดับเพลิง โดยรายงานตรงต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประเมินสถานะการณ์ในที่เกิดเหตุ หรือรับรายงานและสั่งการจากจุดรวมพล ในกรณีที่ไม่สามารถควบคุมได้ ให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ผ่านทางผู้ประสานงานภายนอก/ประชาสัมพันธ์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
	7.เมื่อสามารถควบคุมเพลิงได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟู และยกเลิกการอพยพ	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ผังฉุกเฉินเพลิงไหม้



"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

6.2.5 แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

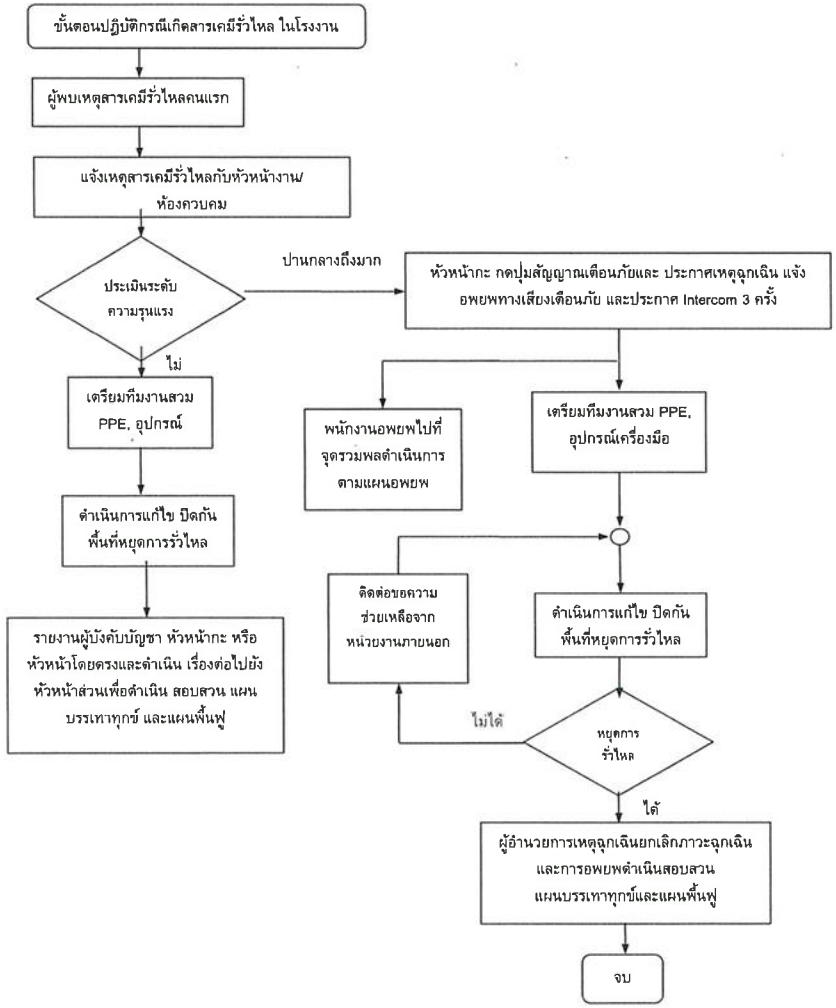
เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย (ระดับ1)	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) ให้ไปอยู่ในที่ ๆ ปลอดภัย เช่น เหนือลมและแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. หัวหน้ากะ ส่ง วิศวกรเดินเครื่อง ตรวจสอบและรายงานเพื่อประเมินสถานการณ์ว่าสารเคมีรั่วอยู่ในสถานที่กักเก็บหรือในพื้นที่ปฏิบัติงานและสั่งปิดกันพื้นที่ เตรียมวิธีหยุดการรั่วไหลของสารเคมีโดยประสานงานกับนักเคมีหรือผู้จัดการ/หัวหน้างานส่วนสิ่งแวดล้อมฯ	หัวหน้ากะ
	3. Engineer อย่างน้อย 2 คน (อีกท่านอาจเป็นนักเคมี) สวมใส่ PPE (อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ประเภท อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหลหรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Engineer (O&M)
	4. แจ้งห้องควบคุมก่อนเข้าดำเนินการแก้ไข เมื่อได้รับอนุญาตจึงดำเนินการปิดกั้นการกระจาย ยกเว้น สารเคมีรั่วในที่รองรับสารเคมีจากนั้นจึงหยุดการรั่วไหลของสารเคมี เมื่อหยุดได้แล้ว จึงดำเนินการกำจัดสารเคมีที่รั่วไหล ใส่ภาชนะแข็งแรงทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ ส่วนที่รั่วไหลออกนอกที่กักเก็บใช้อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี และรวบรวมเก็บในภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ต่อไปและปรับสภาพหรือเจือจางด้วยน้ำตามพื้นที่ ๆ เปื้อนสารเคมีและแจ้ง หัวหน้ากะ เมื่อดำเนินการเสร็จแล้ว	Engineer (O&M)
	5. แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องในการแก้ปัญหาอย่างถาวรและการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและการกำจัดขยะเคมีที่เกิด	หัวหน้ากะ
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก (ระดับ2-3)	1. ผู้พบเห็นคนแรก(พนักงานหรือผู้รับเหมา) ให้ไปอยู่ในที่ ๆ ปลอดภัย เช่น เหนือลม และแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างาน หรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. เมื่อได้รับแจ้งเหตุกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน และประกาศอพยพ	หัวหน้ากะ
	3. Engineer อย่างน้อย 2 คน (อีกท่านอาจเป็นนักเคมี) สวมใส่ PPE (อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ประเภท อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหลหรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Engineer (O&M)

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
	4. ทีมฉุกเฉิน เตรียมอุปกรณ์ สวมใส่ PPE (อุปกรณ์ ป้องกัน ตา ศีรษะ ถุงมือ รองเท้าบู๊ท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหล หรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Engineer (O&M)
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉิน เข้าสั่งการหยุดการรั่วไหลสารเคมี ปิดกั้นพื้นที่ค้นหาผู้บาดเจ็บ(ถ้ามี) โดยรายงานตรงต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน จากนั้นจึงหยุดการรั่วไหลของสารเคมี เมื่อหยุดได้แล้วจึงดำเนินการกำจัดสารเคมีที่รั่วไหล ใส่ภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ ส่วนที่รั่วไหลออกนอกที่กักเก็บใช้อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี และรวบรวมเก็บในภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ต่อไปและปรับสภาพหรือเจือจางด้วยน้ำตามพื้นที่ๆ เปื้อนสารเคมีและแจ้งผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน เมื่อดำเนินการเสร็จแล้ว	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประเมินสถานะการณ์ในที่เกิดเหตุหรือรับรายงานและสั่งการจากจุดรวมพล ในกรณีที่ไม่สามารถควบคุมได้ให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกผ่านทางผู้ประสานงานภายนอก/ประชาสัมพันธ์	ผจก.โรงไฟฟ้า
	7. เมื่อสามารถควบคุมการรั่วไหลของสารเคมีได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์แผนฟื้นฟูและยกเลิกภาวะฉุกเฉิน	ผจก.โรงไฟฟ้า

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ผังงานฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล



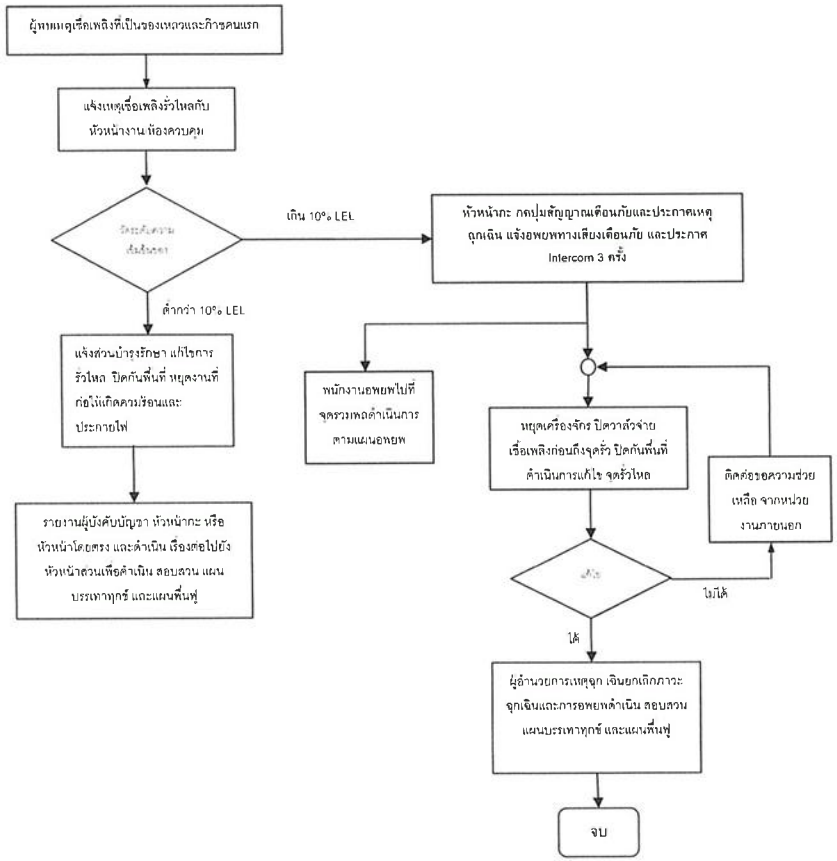
"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

6.2.6 แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย (ระดับ1)	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) จากการได้กลิ่นหรือมองเห็นด้วยตาให้แจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. หัวหน้ากะ แจ้งให้ วิศวกรเดินเครื่อง เข้าตรวจสอบพื้นที่โดยรอบความเข้มข้นของเชื้อเพลิงว่าอยู่ในช่วงปลอดภัยหรือไม่เกิน 10 % LEL ถ้าเกินให้แจ้ง ห้องควบคุมยกระดับความรุนแรงเป็นปานกลาง สั่งปิดกั้นพื้นที่และห้ามบุคคลภายที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ สั่งหยุดงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟทั้งหมด ถ้าเป็นเชื้อเพลิงเหลวให้จัดเตรียมอุปกรณ์ดูดซับเพื่อจำกัดพื้นที่การกระจาย ยกเว้นรั่วอยู่ในพื้นที่หรือภาชนะรองรับ	หัวหน้ากะ วิศวกรเดินเครื่อง
	3. หัวหน้ากะ แจ้งส่วนบำรุงรักษาเพื่อดำเนินการแก้ไข โดยพิจารณาการหยุดการรั่วไหลของเชื้อเพลิงขณะเครื่องจักรทำงานหรือให้หยุดเครื่องจักรและตัดระบบเชื้อเพลิงออกแล้วแต่การพิจารณา	หัวหน้ากะ
	4. แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องในการแก้ปัญหาอย่างถาวรและการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและการกำจัดขยะเคมีที่เกิด	หัวหน้ากะ
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก (ระดับ2-3)	1. ผู้พบเห็นคนแรกจากการได้กลิ่นรุนแรงหรือมองเห็นด้วยตาว่ามีเชื้อเพลิงรั่วไหลปริมาณมาก ให้แจ้งกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. เมื่อได้รับแจ้งเหตุกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศอพยพ	หัวหน้ากะ
	3. หัวหน้ากะ สั่ง วิศวกรเดินเครื่อง ตรวจสอบพื้นที่โดยรอบความเข้มข้นของเชื้อเพลิงว่าอยู่ในช่วงปลอดภัยที่น้อยกว่า 10 % LEL ถ้าเกินให้หยุดเครื่องจักร กรณีเป็นก๊าซเชื้อเพลิงให้ปิด Valve ต้นทางก่อนถึงจุดก๊าซเชื้อเพลิงรั่ว สั่งปิดกั้นพื้นที่และห้ามบุคคลภายที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ สั่งหยุดงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟทั้งหมด ถ้าเป็นเชื้อเพลิงเหลวให้จัดเตรียมอุปกรณ์ดูดซับ เพื่อจำกัดพื้นที่การกระจาย ยกเว้นรั่วอยู่ในพื้นที่หรือภาชนะรองรับ ในกรณีที่เข้มข้นของเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงไม่เกิน 10 % LEL ให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินพิจารณาว่าจะหยุดเครื่องจักรหรือไม่	หัวหน้ากะ วิศวกรเดินเครื่อง
	4. ทีมฉุกเฉิน สวมชุดดับเพลิง เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงเพลิงให้พร้อมรอรับคำสั่งจากผู้สั่งการเหตุฉุกเฉิน	Engineer (O&M)
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉิน สั่งการแก้ไขเหตุฉุกเฉินในกรณีที่เกิดเพลิงไหม้ระหว่างการ ให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
	6. เมื่อสามารถควบคุมการรั่วไหลของเชื้อเพลิงได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	รายงาน ผจก.โรงไฟฟ้า

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ผังงานฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล



"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

6.2.7 แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรมและจราจล

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
กรณีพบวัตถุต้องสงสัย	1. กรณีพบวัตถุต้องสงสัย ให้ผู้พบวัตถุต้องสงสัย ทำการแจ้งส่วนงานสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย หรือหัวหน้ากะ เพื่อตรวจสอบและประเมินสถานการณ์	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	2. หากไม่สามารถระบุประเภท ที่มา หรือไม่มีเจ้าของ ให้ดำเนินการแจ้งผจก.โรงไฟฟ้าทราบ	หัวหน้ากะ
	3. ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ประเมินสถานการณ์ หากจำเป็นต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ให้ทำการโทรหาหน่วยสนับสนุนภายนอกตามเบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
กรณีเกิดเหตุวินาศกรรม	1. หัวหน้ากะ สั่งการทีมฉุกเฉินให้กั้นพื้นที่บริเวณเกิดเหตุเพื่อกันบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าออกพื้นที่	หัวหน้ากะ
	2. หัวหน้ากะ ตรวจสอบและประเมินความเสียหาย หากมีผู้บาดเจ็บให้จัดทีมพยาบาลและเคลื่อนย้าย สวมชุดไปยังจุดเกิดเหตุเข้าทำการช่วยเหลือเท่าที่ทำได้ โดยรายงานตรงต่อ ผู้จัดการโรงไฟฟ้า	หัวหน้ากะ
	3. กรณีเหตุวินาศกรรมก่อให้เกิดเพลิงไหม้ ให้ดำเนินการตามแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้	พนักงานทุกคน
	4. กรณีเหตุวินาศกรรมก่อให้เกิดสารเคมีหกรั่วไหล ให้ดำเนินการตามแผนฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล	พนักงานทุกคน
กรณีเกิดเหตุจราจล	1. หัวหน้ากะ สั่งการให้ รปภ. ปิดประตูทางเข้าออกโรงไฟฟ้าเพื่อกันมิให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าออกพื้นที่ และแจ้งเหตุให้ ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ทราบ	หัวหน้ากะ
	2. หัวหน้ากะ ดำเนินการแจ้งพนักงานทุกคนอยู่ภายในโรงไฟฟ้า และรอฟังประกาศสถานการณ์ หากฝูงชนเข้ามาภายในโรงไฟฟ้า ให้พนักงานเข้าไปรวมตัวภายในอาคารและล็อกประตูอาคาร เพื่อรอการช่วยเหลือ หมายเหตุ ให้พนักงานหลีกเลี่ยงการตอบโต้ด้วยความรุนแรงทั้งกายและวาจา	หัวหน้ากะ
	3. ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ประเมินสถานการณ์ หากจำเป็นต้องขอกำลังสนับสนุนหรือความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ให้ทำการโทรหาหน่วยสนับสนุนภายนอกตามเบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

6.2.8 แผนฉุกเฉินโรคระบาด

ก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน

1) EHS และ/หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายให้ติดตามข่าวสาร สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคจากกรมอนามัย กระทรวงสาธารณสุข อย่างใกล้ชิดผ่านสื่อต่างๆเช่น www.moph.go.th
2) แจ้งข่าวสารให้พนักงานทราบเป็นระยะทางอีเมล ติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ Line ,MS-Team หรือผ่านการประชุมภายในต่างๆ เป็นต้น

ขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน

1) การระบาดระดับ 1
   - ให้ผู้จัดการโรงไฟฟ้าพิจารณามาตรการในการคัดกรองสำหรับบุคคลที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้า เช่น โรคไวรัสโคโรน่า2019 การใช้เทอร์โมมิเตอร์แบบ scan หน้าผาก ตรวจวัดอุณหภูมิร่างกายก่อนอนุญาตให้ผ่านเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า (เกณฑ์อุณหภูมิห้ามเข้าโรงไฟฟ้าตั้งแต่ 37.5 องศาเซลเซียส) และ/หรือใช้แบบคัดกรองประวัติการเดินทาง การแสดงอาการเจ็บป่วยตามโรคที่ระบาด เป็นต้น
   - ให้ฝ่าย HRA พิจารณาออกประกาศภายในเพื่อกำหนดมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของโรคติดต่อแต่ละชนิดเพื่อใช้เป็นแนวทางการปฏิบัติของพนักงานตามสถานการณ์ที่ประกาศโดยกระทรวงสาธารณสุข
   - HRA พิจารณาจัดหาแอลกอฮอล์ล้างมือ หน้ากากอนามัย/หน้ากากผ้าสำหรับพนักงานและผู้มาติดต่อโดยให้มีประจำไว้ตามอาคารต่างๆของโรงไฟฟ้าอย่างเพียงพอ
   - EHS และ HRA ทำหน้าที่แประชาสัมพันธ์ข่าวสารสถานการณ์แพร่การระบาดของโรคติดต่อและแนวทางการปฏิบัติตนเพื่อลดโอกาสในการติดเชื้อให้พนักงานทราบและปฏิบัติโดยช่องทางอีเมล MS Team Line, Safety Talk เป็นต้น
   - พนักงานทุกคนต้องติดตามข้อมูล และปฏิบัติตามข้อแนะนำการป้องกันโรคระบาดอย่างเคร่งครัด เช่น กินร้อน ใช้ช้อนกลาง ล้างมือด้วยสบู่/เจลแอลกอฮอล์70% บ่อยๆ สวมใส่หน้ากากอนามัย/หน้ากากผ้า งดการใช้ของใช้ร่วมกัน การงดเดินทางไปยังพื้นที่เสี่ยงต่อการติดต่อ เป็นต้น
2) การระบาดระดับ 2
   - ดำเนินการตามขั้นตอนการระบาดระดับ 1
   - ให้พนักงานที่ป่วยหรือต้องสงสัยว่าเป็นโรคติดต่อแจ้งหัวหน้างาน/ผู้บังคับบัญชาให้ทราบ เข้ารับการคัดกรองโรค และตรวจรักษาที่โรงพยาบาล
   - ให้หยุดพักเพื่อรับการรักษาพยาบาลตามสิทธิตามกฎหมาย หรือตามที่บริษัทฯประกาศกำหนดและติดตามเฝ้าระวังอาการป่วย จนกว่าจะพ้นระยะการแพร่เชื้อ
   - HRA กำจัดความติดโรคอย่างเข้มงวด และทำลายสิ่งใดๆที่มีเชื้อโรคหรือสงสัยว่ามีเชื้อโรคติดต่อ รวมถึงการป้องกันการแพร่ของโรคด้วยการทำความสะอาด สถานที่ทำงาน ห้องน้ำ ห้องรับประทาน

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

อาหาร ห้องประชุม อุปกรณ์สำนักงาน เฟอร์นิเจอร์ เป็นต้น และกำจัดสัตว์ แมลง หรือตัวอ่อนของแมลงที่เป็นสาเหตุของการเกิดโรค จนกว่าจะพ้นระยะการแพร่เชื้อ

- HRA ออกประกาศภายในเพื่อกำหนดมาตรการควบคุมและป้องกันการแพร่ของโรคเพิ่มเติมตามสถานการณ์การแพร่ระบาด

3) การระบาดระดับ 3

- ดำเนินการตามขั้นตอนการระบาดระดับ 2
- ให้จัดการสอบสวนโรคผู้ป่วยที่เป็นโรคติดต่อรายใหม่
- ให้ผู้จัดการโรงไฟฟ้าเสนอผู้บริหารซึ่งมีอำนาจพิจารณามีคำสั่งให้พนักงานหยุดงาน ทำงานที่บ้าน (Work from home) ติดตามเฝ้าระวังอาการป่วย จนกว่าจะพ้นระยะการแพร่เชื้อ

หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

1) HRA ติดตามเฝ้าระวังอาการป่วย หรืออาการสงสัยของพนักงานในโรงไฟฟ้าทุกคนจนกว่าจะพ้นระยะการแพร่ระบาดของโรค
2) HRA จัดให้มีการทำความสะอาด ฆ่าเชื้อโรคบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่อาจเกิดการแพร่ระบาดของโรค
3) ควบคุมและป้องกันการแพร่ของโรคโดยการกำจัดความติดโรคหรือทำลายสิ่งใดๆที่มีเชื้อโรคหรือสงสัยว่ามีเชื้อโรคติดต่อ รวมถึงการป้องกันการแพร่ของโรคด้วยการกำจัดสัตว์ แมลง หรือตัวอ่อนของแมลงที่เป็นสาเหตุของการเกิดโรค

6.2.9 แผนฉุกเฉินน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ

ก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน

1) EHS และ/หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายให้ติดตามข่าวสาร ข้อมูลสถานการณ์น้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติจากสื่อต่างๆ เช่น เวปไซต์

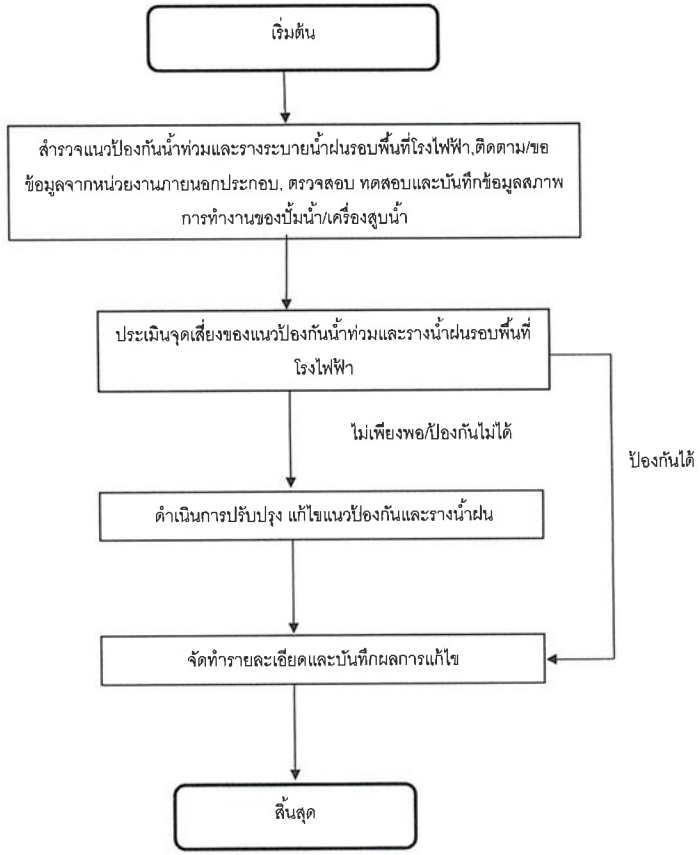
2) ฝ่ายเดินเครื่องวางแผนสำรวจแนวป้องกันน้ำท่วมและระบบรางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพปกติ พร้อมประเมินความเสี่ยงและโอกาสในการส่งผลกระทบกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ความเพียงพอของการป้องกันก่อนเกิดภัยน้ำท่วมและภัยพิบัติตามธรรมชาติ

3) แจ้งข่าวสาร สถานการณ์น้ำท่วม/ภัยพิบัติตามธรรมชาติให้พนักงานทราบเป็นระยะทางอีเมล ติดบอร์ดประชาสัมพันธ์ Line หรือผ่านการประชุมต่างๆ เป็นต้น

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	30	จาก (of)	41

ภาพที่ 1 ขั้นตอนก่อนเกิดเหตุน้ำท่วม



"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน

เพื่อให้การระบายน้ำออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้า การปฏิบัติตน การสื่อสารรวมถึงการอพยพออกจากพื้นที่เสี่ยงต่อการเกิดเหตุการณ์ภัยพิบัติตามธรรมชาติสามารถดำเนินการอย่างเป็นระบบ มีประสิทธิภาพและมีการประสานงานระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นไปอย่างรวดเร็ว คล่องตัวและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น กำหนดให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการ ดังนี้

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย (ระดับน้ำท่วมรอบนอกโรงไฟฟ้าบริเวณรางระบายน้ำฝนของเขตประกอบการเท่ากับ 50% ของขนาดรางฯ)	1.เฝ้าระวังติดตามสถานการณ์น้ำท่วมในจังหวัดที่เกิดขึ้นรายวัน	ฝ่ายสิ่งแวดล้อมอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
	2.ตรวจสอบรายงานบันทึกข้อมูลระดับน้ำ และรายงานให้ผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทราบสถานการณ์อย่างต่อเนื่อง รวมทั้งวิเคราะห์ประเมินผลกระทบ และระดับความรุนแรงจากสถานการณ์น้ำท่วม เพื่อเตรียมแจ้งสถานการณ์เหตุฉุกเฉินน้ำท่วมให้ผู้บังคับบัญชาตามลำดับรับทราบ	ฝ่ายเดินเครื่อง
	3.ติดตามเฝ้าระวังบันทึกข้อมูลระดับน้ำอย่างต่อเนื่อง หากบันทึกข้อมูลระดับน้ำมีระดับเท่ากับ 50% ให้รายงานต่อผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินทราบทันที	ฝ่ายเดินเครื่อง
	4.ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินพิจารณาประกาศแผนระบายน้ำท่วมความรุนแรงระดับ 1	ผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่อง
	5.ให้ทีมปฏิบัติการฉุกเฉินและทีมบริการทั่วไป เตรียมการดังนี้ -จัดเตรียมกระสอบทราย กั้นพื้นที่ทุกประตูทางเข้าและทุกช่องทางที่คาดว่าน้ำจะเข้ามา และรอบๆบริเวณเครื่องจักรที่สำคัญ โดยกั้นให้มีความสูง 1 เมตร เป็นอย่างน้อย -จัดเตรียมระบบสูบน้ำสำรอง เตรียมปั้มสูบน้ำสำรอง (ถ้าจำเป็น) -เตรียมกระสอบทรายสำรอง เพื่อเตรียมอุดรอยรั่วตามกำแพง เพื่อสนับสนุนการซ่อมรั่วขณะมีมวลน้ำมาก ***หากระดับน้ำรอบนอกโรงไฟฟ้าลดลง ให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินพิจารณาประกาศยกเลิกแผนระบายน้ำท่วมความรุนแรงระดับ 1 กลับเข้าสู่การเฝ้าระวัง	ทีมปฏิบัติการฉุกเฉิน ทีมบริการทั่วไป
	6.หากระดับน้ำรอบนอกโครงการเพิ่มขึ้น จนกระทั่งระดับน้ำท่วมรอบนอกโรงไฟฟ้า(รางระบายน้ำฝนด้านนอกเท่ากับหรือมากกว่า 70%) และมีน้ำเข้ามายังพื้นที่โรงไฟฟ้า ให้ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินดำเนินการแจ้งต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินพิจารณาประกาศแผนระบายน้ำท่วมความรุนแรงระดับรุนแรงปานกลางถึงมากต่อไป	ผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่อง

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก (ระดับน้ำท่วมรอบนอกโรงไฟฟ้าบริเวณรางระบายน้ำฝนของเขตประกอบการเท่ากับหรือมากกว่า 70%ของขนาดรางฯ)	1.ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินพิจารณาประกาศแผนระบายน้ำท่วมความรุนแรงระดับรุนแรงปานกลางถึงมาก	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
	2.ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินสั่งการให้ติดต่อประสานงานขอความช่วยเหลือ เช่น การอพยพ รถพยาบาล เครื่องสูบน้ำ กระสอบทราย เป็นต้น จากหน่วยงานภายนอก อาทิ เขตประกอบการอุตสาหกรรม บรรเทาสาธารณะภัยจังหวัด อบต. เป็นต้น และให้พิจารณาจุดสูบน้ำและเครื่องสูบน้ำ/รถสูบน้ำเพิ่มเติม (หากจำเป็น) -เตรียมแผนงานสำรองสำหรับกิจกรรมการขนส่งสารเคมีที่ใช้ในการผลิต , มายังโรงไฟฟ้า โดยมอบหมายผู้รับผิดชอบประสานงานบริษัทผู้ขายสารเคมีในกรณีเส้นทางขนส่งสารเคมีพบปัญหาน้ำท่วมไม่สามารถขนส่งสารเคมีมายังโรงไฟฟ้าได้	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า, ทีมปฏิบัติการฉุกเฉิน
	3. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน แจ้งสถานการณ์ไปยังศูนย์กลางการผลิตไฟฟ้าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย/ ผู้บริหารทราบ เตรียมพร้อมสำหรับการลดกำลังการผลิต/หยุดการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า - พิจารณาสั่งลดกำลังการผลิต/หยุดการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า -ถอดอุปกรณ์ที่ไม่จำเป็นต่อการ Cold down และจะเสียหายจากน้ำท่วมออก - เตรียมแผนอพยพ/อพยพ (ดำเนินการตามขั้นตอนของแผนอพยพของโรงไฟฟ้า)	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
	4.ประเมินสถานการณ์และหาทางระบายน้ำออกจากพื้นที่โรงไฟฟ้าโดยเฉพาะส่วนการผลิตที่สำคัญ โดยเร็วที่สุด	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า, ทีมปฏิบัติการฉุกเฉิน
	5.ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประกาศยกเลิกแผนระบายน้ำท่วมความรุนแรงระดับปานกลางถึงมาก เมื่อระดับน้ำท่วมรอบนอกโรงไฟฟ้าเท่ากับหรือน้อยกว่า 50% ของขนาดรางฯและให้ฝ่ายเดินเครื่องผู้ที่ได้รับมอบหมายติดตามเฝ้าระวังสถานการณ์ระดับน้ำและดำเนินการตามแผนระดับน้ำท่วมความรุนแรงระดับ 1 ต่อ	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
	6.ผู้สั่งการเหตุฉุกเฉินสั่งการให้ทีมตรวจสอบและฟื้นฟูความเสียหาย เข้าดำเนินการสำรวจความเสียหายเบื้องต้นหลังสิ้นสุดสถานการณ์น้ำท่วมกลับสู่สภาวะปกติ	ผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่อง, ทีมตรวจสอบและฟื้นฟูความเสียหาย
	7.ดำเนินการตรวจสอบและฟื้นฟูความเสียหายตามแผนหลังเกิดเหตุน้ำ	ทีมตรวจสอบและฟื้นฟูความ

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
	ท่วม	เสียหาย

การช่วยเหลือพนักงานที่ประสบภัยน้ำท่วมและภัยพิบัติธรรมชาติ

หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

เพื่อให้การดำเนินการภายหลังการเกิดเหตุการสถานการณ์น้ำท่วมโรงไฟฟ้า สามารถดำเนินการเป็นไปอย่างชัดเจน จึงกำหนดให้มีการสำรวจความเสียหาย ค้นหาสาเหตุของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และกำหนดมาตราการฟื้นฟูความเสียหายอย่างเป็นระบบ โดยมีแนวทางการดำเนินงาน ดังนี้

1.ทีมตรวจสอบและฟื้นฟูความเสียหาย ดำเนินการประสานงานหน่วยงานภายในที่เกี่ยวข้อง เพื่อเข้าร่วมสำรวจความเสียหายด้านทรัพย์สิน

2.ทีมตรวจสอบและฟื้นฟูความเสียหาย และหน่วยงานภายในที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมดำเนินการสำรวจและตรวจสอบ และสรุป

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	34	จาก (of)	41

ความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า ดำเนินการวิเคราะห์และประเมินมูลค่าความเสียหาย ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปผลการสำรวจและตรวจสอบความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำท่วม และจัดทำร่างข้อเสนอแนวทางการฟื้นฟูและแผนการดำเนินงาน

3.ทีมตรวจสอบและฟื้นฟูความเสียหายดำเนินการจัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อร่วมกันค้นหาและสอบสวนหาสาเหตุการเกิดน้ำท่วมในพื้นที่โรงไฟฟ้า ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปผลการค้นหาและสอบสวนหาสาเหตุ จัดทำร่างข้อเสนอแผนการปรับปรุงระบบป้องกันน้ำท่วมโรงไฟฟ้าจัดทำร่างข้อเสนอแผนการป้องกันระยะสั้นและระยะยาว

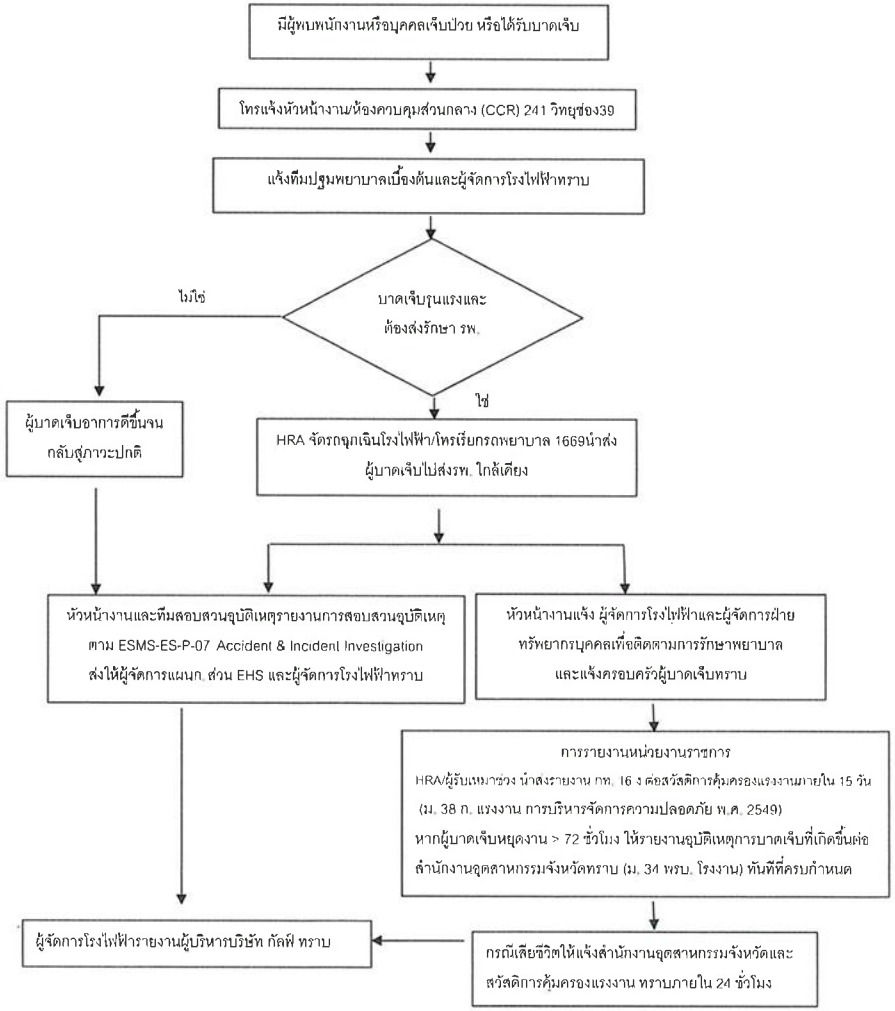
4. ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือหน่วยงานที่ได้รับมอบหมายหน้าที่รับผิดชอบ ดำเนินการตามแนวทางการฟื้นฟูและแผนการดำเนินงาน และแผนป้องกันระยะสั้นและระยะยาวตามที่กำหนดไว้

6.2.10 เหตุฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต

เมื่อเกิดการบาดเจ็บรุนแรงจากการทำงานของพนักงานและผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานในเขตโรงไฟฟ้า ให้ดำเนินการตามขั้นตอนในแผนผังต่อไปนี้

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ขั้นตอนปฏิบัติ กรณีพนักงานหรือบุคคลได้รับบาดเจ็บรุนแรงหรือเสียชีวิตจากการทำงาน



"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

Gulf JP NLL	เลขที่เอกสาร(Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)		
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction) แผนฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)	WI-EHS-05-SE-01	04		
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)		
	1 May 2020	36	จาก (of)	41

6.2.11 เหตุฉุกเฉินทางรังสี

1) ให้ทีมควบคุมเหตุฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า (ERT) ร่วมกันประเมินสถานการณ์เบื้องต้น โดยคำนึงถึงระยะปลอดภัยสรุปไว้ดังตาราง

สถานการณ์	ระยะที่ต้องอพยบริเวณในที่เกิดเหตุ (ระยะปลอดภัย)
บริเวณภายนอก	
ต้นกำเนิดรังสีแตกหักเสียหายและไม่มีการป้องกันใดๆ	30 เมตร โดยรอบ
ต้นกำเนิดรังสีมีการหกเปรอะเปื้อน	100 เมตร โดยรอบ
เกิดไฟไหม้ ระเบิด ทำให้เป็นกลุ่มควัน	300 เมตร โดยรอบ
ที่เกิดเหตุซึ่งตามว่าเกี่ยวข้องกับระเบิดที่ผูกติดกับวัสดุกัมมันตรังสี	400 เมตร โดยรอบ หรือมากกว่า เพื่อป้องกันการระเบิด
บริเวณภายในตึก หรือที่ปิดมิดชิด	
ต้นกำเนิดรังสีที่แตกหักเสียหาย ชาดเครื่องกำบัง หรือมีการหกเปรอะเปื้อน	ปิดบริเวณที่เกิดเหตุ รวมทั้งชั้นบนและชั้นล่างของสถานที่นั้น
เมื่อเกิดเพลิงไหม้ หรือมีการเปรอะเปื้อนทางรังสีไปทั่ว	ปิดตึกที่เกิดเหตุ
การขยายระยะปลอดภัยจากการวัดระดับรังสีด้วยเครื่องวัดรังสี	
ระดับรังสี 100 uSv/h	อพยบริเวณในระยะที่รังสีแผ่ออกมา

2) สำหรับแนวทางการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินทางรังสี ให้ดำเนินการตามขั้นตอนดังนี้

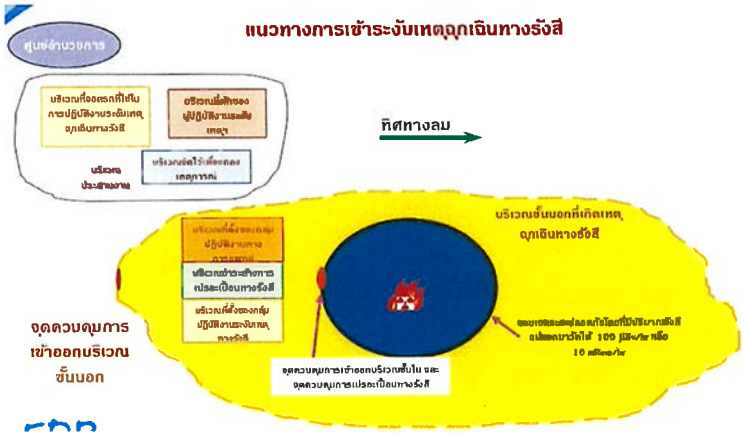
- ✓ CCR ประกาศอพยพออกจากพื้นที่ และปิดกั้นบริเวณพื้นที่ที่เกิดเหตุฉุกเฉินทางรังสี
- ✓ แจ้งเจ้าหน้าที่ RSO เพื่อเข้าดำเนินการระงับเหตุ
- ✓ RSO และเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง เข้าดำเนินการระงับเหตุ :
  - กำหนดบริเวณปฏิบัติงาน จัดทีมปฏิบัติงานรังสี(สวมใส่PPE)
  - ตรวจวัดปริมาณรังสี (ด้วยเครื่องวัดระดับปริมาณรังสี(ถ้ามีความจำเป็น)) เก็บกู้ สารกัมมันตรังสี
  - ชำระล้างการเปรอะเปื้อนทางรังสี (ถ้าจำเป็น)
  - ถ้ามีผู้บาดเจ็บทำการปฐมพยาบาล และนำส่งโรงพยาบาล
  - แจ้งการเกิดเหตุฉุกเฉินทางรังสีให้สำนักงานปรมาณูเพื่อสันติทราบ

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

แนวปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินทางรังสี

สถานการณ์ขณะเกิดเหตุ	ค่า GIL*	แนวปฏิบัติ
การได้รับรังสีแบบภายนอกร่างกายจากต้นกำเนิดรังสีแบบจุด	100 µSv/h	ทำการกั้นบริเวณ ควบคุมการเข้าออกบริเวณ
การได้รับรังสีแบบภายนอกร่างกายจากต้นกำเนิดรังสีที่เปรอะเปื้อนพื้นที่ในบริเวณไม่กว้าง หรือกรณีที่การอพยพกระทำได้โดยง่าย	100 µSv/h	ทำการกั้นบริเวณ ควบคุมการเข้าออกบริเวณ
การได้รับรังสีภายนอกร่างกายจากต้นกำเนิดรังสีที่เปรอะเปื้อนพื้นที่ในบริเวณกว้าง หรือกรณีที่การอพยพกระทำได้โดยยาก	1 mSv/h	แนะนำให้อพยพผู้คนออกนอกบริเวณ หรือหลบภัยเข้าอยู่ในที่พักและปิดประตูหน้าต่าง
การได้รับรังสีภายนอกร่างกายจากต้นกำเนิดรังสีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ	1 µSv/h	ทำการกั้นบริเวณ (ถ้าเป็นไปได้) ควบคุมการเข้าออกบริเวณและอพยพคนไปบริเวณเหนือทิศทางลม

แนวทางการเข้าระงับเหตุฉุกเฉินทางรังสี



3) การระงับเหตุด้านอื่นที่เกี่ยวข้อง

✓ การแพทย์ ได้แก่ การปฐมพยาบาล การเคลื่อนย้าย และการรักษาขั้นวิกฤตทางรังสี

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

✓ การระงับผลกระทบที่ไม่ได้เกิดจากรังสีโดยตรง เช่น การวิตกกังวล (ไม่ยอมให้เผาศพที่เสียชีวิตกรณีสมุทรปราการ และการหาไอโอดีนที่เป็นอันตรายบริโภคเองกรณีฟุกูชิมา)

✓ การเกิดเหตุไฟไหม้ รถชน หรืออื่นๆ

✓ การจัดการกากทางรังสีให้ดำเนินการตามขั้นตอนปฏิบัติงานเรื่องการจัดการกากของเสียของโรงไฟฟ้า

4) การยุติสถานการณ์ฉุกเฉิน

✓ การสำรวจและประเมินสถานการณ์สถานที่เกิดเหตุขั้นสุดท้าย

✓ การดำเนินการ:

- การชำระล้างการเปรอะเปื้อนทางรังสี และ
- เก็บรวบรวมกากกัมมันตรังสีเพื่อการกำจัดอย่างถูกต้องตามกฎหมายเกี่ยวข้อง

✓ ประกาศการสิ้นสุดภาวะฉุกเฉิน

✓ อพยพผู้ประสพภัย (ถ้ามี) ออกจากที่เกิดเหตุที่เป็นพื้นที่อันตรายให้หมด

✓ การดำเนินการ:

- การให้ความช่วยเหลือผู้ประสพภัยเบื้องต้นที่จำเป็น(ที่พักอาศัย อาหาร น้ำ การรักษาบำบัดจิต)
- ประสานงานติดต่อหน่วยงานรับผิดชอบระดับท้องถิ่น ระดับชาติ นานาชาติในการให้ความช่วยเหลือผู้ประสพภัย
- การชำระล้างการเปรอะเปื้อนทางรังสี สถานที่ อุปกรณ์ เครื่องมือ

✓ การสำรวจยืนยันการฟื้นฟูกลับสู่ภาวะปกติ

6.3แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

6.3.1แผนบรรเทาทุกข์

1) การสอบสวนอุบัติการณ์และการประเมินความสูญเสียเพื่อบรรเทาทุกข์

1.1) ภายหลังเข้าสู่ภาวะปกติ ผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะต้องดำเนินการจัดให้มีการทำรายงานเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น ซึ่งจะต้องส่งถึงผู้เกี่ยวข้องภายใน 24 ชั่วโมง โดยดำเนินการตามขั้นตอนของระเบียบปฏิบัติงาน ESMS-ES-P-07_Incident Investigation and Reporting

1.2) ดำเนินการปรับปรุงฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและความเสียหายที่เกิดขึ้นให้กลับสู่สภาพปกติทั้งในด้านการบาดเจ็บ เสียชีวิต ทรัพย์สิน สิ่งแวดล้อมและชุมชน ตลอดจนถึงการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCM) ทั้งนี้ควรดำเนินการประเมินความเสี่ยงของเหตุการณ์เพื่อตัดสินใจว่าพื้นที่ที่ปฏิบัติงาน มีความปลอดภัยเพียงพอ ที่จะให้พนักงานและผู้เกี่ยวข้องเข้าสู่ภาวะการทำงานปกติได้หรือไม่

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

2) การทำความสะอาดและการจัดการของเสีย (waste)
ภายหลังจากเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ จะต้องมีการจัดการกับของเสียที่เกิดขึ้นตามขั้นตอนปฏิบัติงาน ESMS-En-P-04_Waste Management และ PD-EHS-04 การจัดการขยะและของเสีย

6.3.2แผนฟื้นฟูและปฏิรูปหลังเหตุการณ์สงบ

-แผนฟื้นฟูสภาพจิตใจพนักงานและประชาชนที่ได้รับผลกระทบหลังเหตุการณ์ฉุกเฉิน
หลังจากเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อย จะต้องมีการดูแลสุขภาพกายและจิตใจของพนักงานที่ต้องเข้าระงับเหตุ รวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติหน้าที่และประชาชนที่ได้รับผลกระทบ โดยมีแนวทางดังนี้

1.ส่วนทรัพยากรบุคคลและธุรการ (HRA) มีหน้าที่ดูแลตรวจสอบสภาพร่างกาย จิตใจพนักงานและครอบครัวพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บสูญเสียจากเหตุฉุกเฉิน รวมถึงการประสานงานดูแล ชี้แจงทำความเข้าใจ แสดงความเสียใจและรับผิดชอบให้เหมาะสมกับความเสียหายโดยเป็นไปตามหลักของกฎหมายและตามนโยบายของบริษัทฯ
2.ส่วนชุมชนสัมพันธ์ มีหน้าที่ ดูแลตรวจสอบสภาพ ร่างกาย จิตใจประชาชนที่อาจได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉิน
3.ส่วนลูกค้าสัมพันธ์ มีหน้าที่ มีหน้าที่ประสานงานลูกค้าเพื่อตรวจสอบผลกระทบและความเสียหาย

-หลังจากมีการแก้ไขจัดการกับสภาพพื้นที่บริเวณจุดเกิดเหตุ แก้ไขอุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ และจัดการของเสียเรียบร้อยแล้ว ให้มีแนวทางปฏิบัติดังนี้
1.ในกรณีเป็นเหตุการฉุกเฉินระดับที่ 1 ให้ผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่องเป็นผู้ตัดสินใจในการเริ่มเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตามปกติ
2.ในกรณีเป็นเหตุการฉุกเฉินระดับที่ 2 ให้ผู้จัดการโรงไฟฟ้าเป็นผู้ตัดสินใจในการเริ่มเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตามปกติ
3. ในกรณีเป็นเหตุการฉุกเฉินระดับที่ 3 ให้ผู้บริหารระดับสูงกว่าระดับผู้จัดการโรงไฟฟ้าเป็นผู้ตัดสินใจในการเริ่มเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตามปกติ

แผนปฏิรูป หลังจากเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้ขึ้นในโรงไฟฟ้า เกิดโดยการนำรายงานผลการประเมินจากทุกด้านจาก สถานการณ์จริงมาปรับปรุงแก้ไข โดยเฉพาะแผนการป้องกันอัคคีภัย แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้

1. การปรับปรุงแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย มีขึ้นเมื่อ
   - มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขระเบียบข้อบังคับ
   - แผนการที่เขียนไว้เดิมใช้ไม่ได้ผล โดยประเมินจากการซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
   - มีการเพิ่มระบบและอุปกรณ์ขึ้นภายในโรงไฟฟ้า ที่อาจมีผลต่อการเกิดเหตุผิดปกติ
   - มีการเปลี่ยนแปลงผู้อำนวยการดับเพลิง

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

   - มีการเปลี่ยนแปลงหรือย้ายตำแหน่งอุปกรณ์ที่ใช้ในการป้องกันและระงับอัคคีภัย เช่น Fire Hose, Fire Extinguisher ฯลฯ
   - มีการเปลี่ยนแปลงหน่วยงานที่รับผิดชอบทั้งภายในโรงไฟฟ้า และหน่วยงาน เอกชน หรือหน่วยงานรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง
2. หลังจากเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ ผู้เข้าร่วมสังเกตการณ์จะให้คำปรึกษาเพื่อหาข้อสรุป ดังนี้
   - แผนที่วางไว้บรรลุตามวัตถุประสงค์และวิธีปฏิบัติที่กำหนดไว้หรือไม่
   - แนวทางปฏิบัติที่วางไว้เพียงพอสำหรับใช้งานได้หรือไม่
   - จำเป็นที่จะต้องมีการเปลี่ยนแปลงแผนบางอย่างหรือไม่
   - แผนงานที่นำมาใช้ประสบผลสำเร็จหรือไม่
   - มีพื้นที่บริเวณใดบ้าง ควรระมัดระวังเป็นพิเศษ
   - การติดต่อประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ ได้ผลเพียงพอหรือไม่
3. โครงการร่วมรับแผนปฏิรูป
   - ประชาสัมพันธ์ สาเหตุการเกิดอัคคีภัยและแนวทางป้องกันในรูปแบบต่างๆ
   - โครงการดูแลผู้ป่วยหลังเกิดเหตุ
   - โครงการปรับปรุงซ่อมแซมและสรรหาสิ่งที่สูญเสียให้กลับคืนสภาพปกติ
   - การตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังเกิดเหตุ

6.3.3 **แผนสื่อสาร**
หน้าที่รับผิดชอบ

- ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปเหตุการณ์ รวมทั้งมาตรการแก้ไขและป้องกัน
- ผู้อำนายการเหตุฉุกเฉิน และทีมชุมชนสัมพันธ์ ดำเนินการสื่อสารข้อมูลดังกล่าวไปยังชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการภายนอก

7.ข้อควรระวังด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

7.1 การระงับเหตุฉุกเฉิน ผู้ปฏิบัติงานจะต้องได้รับการอบรม ตามวิธีปฏิบัติงานเรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน

7.2 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) ตามที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด ดังนี้

* ชุดดับเพลิง ประกอบไปด้วย หมวกดับเพลิงและ ฮูด, ถุงมือดับเพลิง, รองเท้าดับเพลิง, เสื้อ และกางเกงดับเพลิง

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

* อุปกรณ์ช่วยหายใจ (Self Contained Breathing Apparatus ; SCBA)

* ชุดป้องกันสารเคมีประกอบด้วย เสื้อกันสารเคมี ชนิด PVC, รองเท้ากันสารเคมี, ถุงมือยาง, อุปกรณ์ป้องกันระบบหายใจ

7.3 การปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีไม่อนุญาตให้เข้าแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพียงลำพัง จะต้องมีผู้ช่วยเหลืออย่างน้อย 1 ท่านทุกครั้ง

7.4 สำรวจการปนเปื้อนของมลภาวะที่เกิดจากเหตุฉุกเฉินทั้งทาง น้ำ อากาศ ดิน และกากของเสีย และดำเนินการบำบัดหรือกำจัดให้ถูกต้อง

7.5 ขยะของเสียใดๆ ที่เกิดจากเหตุฉุกเฉิน จะต้องมีการป้องกันมิให้ออกไปปนเปื้อนกับสิ่งแวดล้อม และจะต้องมีการกำจัดที่ถูกต้องตามข้อกำหนดหรือกฎหมาย

8.เอกสารอ้างอิง

8.1 PD-EHS-05 การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน

8.2 *SW-EHS-05-SE-01-01* หมายเลขโทรศัพท์ติดต่อขอความช่วยเหลือจากภายนอกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

8.3 *SW-EHS-05-SE-01-02 เส้นทางอพยพหนีไฟในอาคาร นอกอาคารและจุดรวมพลของโรงไฟฟ้าหนองละลอก*

8.4 *SW-EHS-05-SE-01-03 ผังแสดงจุดติดตั้งกล้อง CCTV ของโรงไฟฟ้า*

8.5 *SW-EHS-05-SE-01-04 ผังแสดงจุดติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันระงับอัคคีภัย เช่น ถังดับเพลิง ตู้และหัวจ่ายน้ำดับเพลิง ปั๊มน้ำดับเพลิง สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน*

8.6 *SW-EHS-05-SE-01-05 ผังแสดงจุดติดตั้งอุปกรณ์ฉุกเฉิน เช่น Emergency eye wash, eye shower, ชุดดับเพลิง, หน้ากากป้องกันก๊าซพิษ เป็นต้น*

8.7 *SW-EHS-05-SE-01-06 ผังทิศทางการไหลของน้ำภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม WHA RIL*

8.8 *ESMS-ES-P-07_Incident Investigation and Reporting*

8.9 *ESMS-En-P-04_Waste Management*

8.10 PD-EHS-04 การจัดการขยะและของเสีย

9.บันทึก

9.1 รายงานการซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟประจำปีตามกฎหมาย

9.2 การแจ้งประสบอันตราย เจ็บป่วย หรือสูญหาย (กท.16)

9.3 บันทึกรายงานการสอบสวนอุบัติเหตุ

9.4 แบบประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉิน

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

ภาคผนวก ข-37

เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานการทำงานตัดเชื่อม

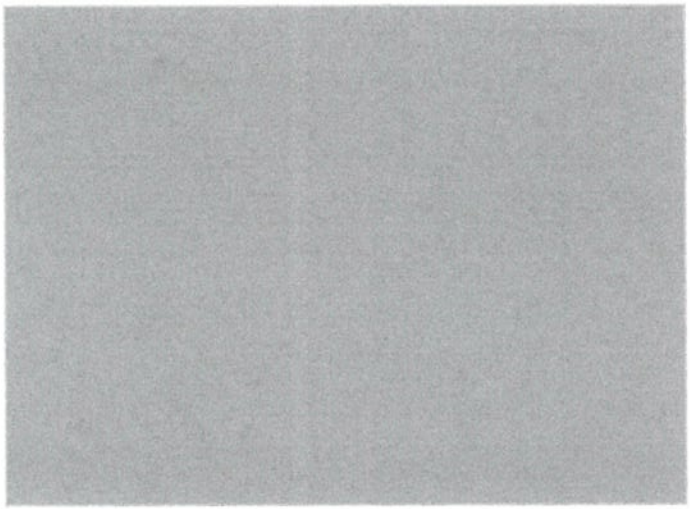
(Cutting Welding and Brazing)

Cutting Welding and Brazing

Document Number:	**ESMS-Sa-P-24**
Area of Applicability:	**Gulf Group Plant Facilities**
Responsible Center:	**Corporate EH&S Management**
Current Revision:	**0**
Current Revision Date:	**15 July 2018**

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		
Revision 2 Dated		
Revision 3 Dated		
Revision 4 Dated		
Revision 5 Dated		

Gulf

DISTRIBUTION LIST

DOCUMENTARY CENTER	FORMAT
CORPORATE EH&S MANAGEMENT	Signed Original
NKCC	Controlled Copy
GCC	Controlled Copy
SCC	Controlled Copy
GYG	Controlled Copy
GPG	Controlled Copy
GKP1&2	Controlled Copy
GTLC	Controlled Copy
GNNK	Controlled Copy
GNLL	Controlled Copy
GCRN	Controlled Copy
GNK2	Controlled Copy
GNS	Controlled Copy
GUT	Controlled Copy
GVTP	Controlled Copy
GTS1&2	Controlled Copy
GTS3&4	Controlled Copy
GNC	Controlled Copy
GBL	Controlled Copy
GBP	Controlled Copy
GNLL2	Controlled Copy
GNPM	Controlled Copy
GNRV1&2	Controlled Copy

Document Number: ESMS SA-P-24
Document Title: Material Gate Pass and Properly Control
Revision Number: 0
Date: 15 July 2018

Gulf

TABLE OF CONTENTS

SECTION	DESCRIPTION	PAGE NUMBER
	TITLE PAGE	1
	REVISION HISTORY	2
	DISTRIBUTION LIST	3
	TABLE OF CONTENTS	4
1.0	PURPOSE	5
2.0	SCOPE	5
3.0	DEFINITIONS	5
4.0	RESPONSIBILITY	5
5.0	PROCEDURE	6
6.0	REFERENCE DOCUMENTS	12
7.0	ATTACHMENTS	12

1.0 Purpose

1.1 To establish a safe and effective method for performing hot work such as burning, welding, cutting, and brazing.

1.2 To prevent loss of plant equipment and/or facilities by fire and to provide safe working conditions for employees during any cutting, welding or brazing activities.

2 Scope

2.1 This procedure is applicable to Gulf group to implement and maintain the safety of personnel life and health.

3 Definitions

-

4 Responsibility

4.1 The AMD provides the final review and approval signature for this procedure.

4.2 The Environment, Health and Safety Manager is responsible for the content and update of this procedure.

4.3 Before approving any cutting and welding permit, the Shift Leader or his designee shall inspect the work area and confirm that precautions have been taken to prevent fire. Acetylene bottles must be equipped with flash back protection.

4.4 The Shift Leader shall implement Hazardous Work Permit before the start of any work with cutting torch, arc welding or any other work process that generates heat. Particular care must be taken where there is combustible oils or in hydrogen gas use areas (generator cooling).

4.5 Maintenance Manager shall establish approved designated areas for cutting and welding.

4.6 The work supervisor (as defined in the Hazardous Work Permit procedure) is responsible for the safe use of cutting and welding equipment.

4.7 Outside contractors must follow the same procedure as plant personnel.

4.8 No work may be started until Shift Leader's signature is on the permit.

5 Procedure

5.1 Before beginning any cutting or welding, check that fire protections are in service (if applicable) and cutting and welding equipment is in good repair.

5.2 Within 35 ft. (11 meters) of work, the following procedures apply:

- 5.2.1 Floors must be swept clean of combustibles.
- 5.2.2 Combustible floors must be wet down, covered with damp sand, metal or other shields.
- 5.2.3 No combustible material or flammable liquids should be within 35 ft. (11 m.) of the work area.
- 5.2.4 Combustibles and flammable liquids must be protected with covers, guards or metal shields.
- 5.2.5 All wall and floor openings must be covered.
- 5.2.6 Covers must be suspended beneath work to collect sparks (i.e. working from a scaffold).

5.3 For work on enclosed equipment (tanks, containers, ducts, dust collectors, etc.), equipment must be cleaned of all combustibles and containers purged of flammable vapors.

5.4 Fire protection and extinguishing equipment are to be located near the work area.

5.5 A fire watch is required where:

- 5.5.1 Appreciable combustibles are within 35 ft. (11 m.) of the point of cutting or welding.
- 5.5.2 Appreciable combustibles are more than 35-ft. (11 m.) away but are easily ignitable by sparks.
- 5.5.3 Wall or floor openings within a 35-ft. (11 m.) radius expose combustible materials.
- 5.5.4 Where combustible materials are adjacent to the opposite side of metal partitions, walls, ceilings or roofs and likely to be ignited by conduction or radiation (fire watch on other side of wall).

5.6 Requirements and responsibility of a fire watch include:

- 5.6.1 Shall have fire extinguishing equipment readily available and trained on its use.
- 5.6.2 Shall be familiar with emergency procedures in the event of a fire.
- 5.6.3 Shall watch for fires in all exposed areas and try to extinguish them only when within the capacity of equipment available.
- 5.6.4 When a fire watch is required, it shall be maintained for at least half an hour or after completion of cutting or welding operation to detect and extinguish smoldering fires.

5.7 Review of MSDS for the specific welding rod being used is recommended to determine requirement for respirator or other control of vapors.

5.8 Welding precautions

5.8.1 NEVER permit electrode holders and welding cables to make contact with compressed gas cylinders.

5.8.2 NEVER leave any portion of a welding rod in the holder when the holder is not being used.

5.8.3 Always fully uncoil welding cables before you use them. Never coil or loop welding cable around your body.

5.8.4 Always carefully inspect all welding equipment before you use it. Check for damaged insulation, exposed bare conductors, etc., and do not use damaged welding cables. If you should notice any problems with the welding equipment, notify your Supervisor.

5.8.5 When using a welding machine, make sure it is equipped with cable protectors where the welding cables are attached to the machine.

5.8.6 NEVER jury-rig welding cable connections; always make sure the proper connectors are used.

5.8.7 When the electrode holder is not in use, make sure it is placed where it cannot make electrical contact with anyone or make contact with conducting objects, fuel or compressed gas cylinders.

5.8.8 NEVER use a welding cable that is spliced within ten feet (3.0 m.) of the electrode holder.

5.8.9 When using an "eight bank", all DC machines shall be the same polarity.

5.8.10 NEVER use chains, wire ropes, cranes, hoists, or elevators to carry welding current.

5.8.11 Check welding equipment to be sure it is properly grounded.

5.8.12 Always wear the proper personal protective equipment when welding or burning (refer to procedure ESMS-Sa-P-017).

5.8.13 NEVER weld or burn on a closed container that contains or previously contained flammable or combustible materials unless completely purged and cleaned.

5.8.14 When you are welding or burning a line or vessel, always consider the material which has been contained in the line or vessel.

5.9 Ducts that might carry sparks to distant combustibles shall be suitably protected or shutdown.

5.10 Cutting or welding on pipes or other metal in contact with combustible walls, partitions, ceilings or roofs shall not be undertaken if work is close enough to cause ignition by conduction.

Document Number: ESMS-Sa-P-24
Document Title: Material Gate Pass and Properly Control
Revision Number: 0
Date: 15 July 2018

5.11 All hollow spaces, cavities, or containers shall be vented to permit the escape of air or gases before pre-treating, cutting or welding. Purge with inert gas is recommended.

5.12 The operator should report any equipment defect or safety hazard to his supervisor and the use of the equipment shall be discontinued until its safety has been assured. Repairs shall be made only by qualified personnel.

5.13 Gas welding and cutting

5.13.1 Be sure all the cylinder connections, including the hoses and regulator fittings, are "gas" tight. When the equipment is not in use, be sure you have closed the cylinder valves and released the pressure from the hose and regulators.

5.13.2 Always be sure the proper wrench for opening or closing the acetylene cylinders is kept near the cylinder.

5.13.3 When you are ready to light the torch, point the gas stream so that it does not contact any person or any combustible object.

5.13.4 DO NOT use mobile equipment to push or pull portable carts equipped with gas cylinders unless properly secured.

5.13.5 NEVER attempt to climb up or down a ladder with a lit torch.

5.13.6 Always inspect the hoses before you light a torch. Hoses that leak, show signs of burns, worn places or other defects, must not be used.

5.13.7 When lighting an oxyacetylene torch, you must use an approved torch lighter.

5.13.8 NEVER use cigarette lighters, matches, or any other unapproved lighter. Make sure you do not have butane lighter in your pocket. Should slag or sparks strike butane lighter an explosion could occur.

5.14 Ventilation for general welding and cutting

5.14.1 When welding must be performed in a space entirely screened on all sides, the screens shall be so arranged that no serious restriction of ventilation exists. It is desirable to have the screens so mounted that they are about 2 feet above the floor unless the work is performed at so low a level that the screen must be extended nearer to the floor to protect nearby workers from the glare of welding.

5.14.2 Maximum allowable concentration. Local exhaust or general ventilating systems shall be provided and arranged to keep the amount of toxic fumes, gases, or dusts below the maximum allowable concentration as specified in Thai Law and Regulation.

5.14.3 A number of potentially hazardous materials are employed in fluxes, coatings, coverings, and filler metals used in welding and cutting or are released to the

atmosphere during welding and cutting. The suppliers of welding materials determine the hazard, if any, associated with the use of their materials in welding, cutting, etc. and must properly label their material. See the respective MSDS for detailed hazard information.

5.14.4 Mechanical ventilation shall be provided when welding or cutting is done:

a) In a space of less than 10,000 cubic feet per welder.

b) In a room having a ceiling height of less than 16 feet.

c) In confined spaces or where the welding space contains partitions, balconies, or other structural barriers to the extent that they significantly obstruct cross ventilation.

5.14.5 Such mechanical ventilation shall be at the minimum rate of 2,000 cubic feet per minute per welder, except where local exhaust hoods and booths as per paragraph of this section, or airline respirators approved by the U.S. Bureau of Mines for such purposes are provided. Natural ventilation is considered sufficient for welding or cutting operations where the restrictions identified in section 5.14.4 are not present.

5.14.6 Local exhaust hoods and booths. Mechanical local exhaust ventilation may be by means of either of the following:

a) Hoods. Freely movable hoods intended to be placed by the welder as near as practicable to the work being welded and provided with a rate of air-flow sufficient to maintain a velocity in the direction of the hood of 100 linear feet (30 m.) per minute in the zone of welding when the hood is at its most remote distance from the point of welding. The rates of ventilation required to accomplish this control velocity using a 3-inch (7.6 cm.) wide flanged suction opening are shown in the following table:

WELDING ZONE	MINIMUM AIR FLOW (CFM) [1]	DUCT DIA. (INCHES) [2]
4 to 6 inches from arc or torch	150	3
6 to 8 inches from arc or torch	275	3 ½
8 to 10 inches from arc or torch	425	4 ½
10 to 12 inches from arc or torch	600	5 ½

Footnote (1) When brazing with cadmium bearing materials or when cutting on such materials increased rates of ventilation may be required.

Footnote (2) Nearest half-inch duct diameter based on 4,000 feet per minute velocity in pipe.

Document Number: ESMS Sa-P-21
Document Title: Material Gate Pass and Property Control
Revision Number: 0
Date: 15 July 2018

b) Fixed enclosures. A fixed enclosure with a top and not less than two sides which surround the welding or cutting operations and with a rate of airflow sufficient to maintain a velocity away from the welder of not less than 100 linear feet per minute.

5.15 Welding or burning in confined spaces

5.15.1 When welding or cutting is being performed in any confined spaces the gas cylinders and welding machines shall be left on the outside and secured in an upright position to a stationary object. Before operations are started, heavy portable equipment mounted on wheels shall be securely blocked to prevent accidental movement.

5.15.2 Electrode removal. Refer to 5.8.2

5.15.3 Gas cylinder shutoff. Refer to 5.13.1

5.15.4 Ventilation in confined spaces:

a) Air replacement. All welding and cutting operations carried on in confined spaces shall be adequately ventilated to prevent all accumulation of toxic materials or possible oxygen deficiency. This applies not only to the welder but also to helpers and other personnel in the immediate vicinity. All air replacing that is withdrawn shall be clean and reparable.

b) Self-contained units. In areas immediately hazardous to life, hose masks with blowers or self-contained breathing equipment shall be used. The breathing equipment shall be approved by the Mine Safety and Health Administration and the National Institute for Occupational Safety and Health.

c) Outside helper. Where welding operations are carried on in confined spaces and where welders and helpers are provided with hose masks, hose masks with blowers or self-contained breathing equipment shall be approved by the Mine Safety and Health Administration and the National Institute for Occupational Safety and Health, a worker shall be stationed on the outside of such confined spaces to insure the safety of those working within.

d) Oxygen for ventilation. Oxygen shall never be used for ventilation.

5.16 Process for obtaining Cutting, Welding Hot work permit

5.16.1 The Work Supervisor shall initiate and control the, Cutting, Welding, Hot work permit by use of the permit or procedure process defined in Hazardous Work Permits procedure.

The Work Supervisor shall complete the Hazardous Work Permit and Work Permit. The shift leader satisfactorily completes the permits and Safety Checklist (Hazardous Work Permit procedure).

a) The Shift Leader designates a qualified employee to test the working area for combustible gases.

b) Combustible Gas must be less than 10% of the LEL (lower explosive limit)

5.16.2 When the Shift leader is satisfied that the working area is safe, he approves the Cutting Welding and Hot Work permit through the Hazardous Work Permit.

5.16.3 The Hazardous Work Permit is posted adjacent to the working area.

5.16.4 The Cutting Welding and Hot Work Permit is valid for only one shift duration. The atmosphere and site is re-evaluated at work leader shift change and a new permit must be obtained by the on-coming work leader.

5.16.5 When work is completed in the working area, the Work Supervisor with the Local Operator in charge of the work inspects the working area to insure that all personnel and tools have been removed.

5.16.6 The Work Supervisor brings the Hazardous Work Permit back to the control room, reports to the Shift Leader that the working area is ready to return to the service, and signs the Work Closeout and Clearance of the Permit. Only the Work Supervisor, his immediate supervisor is authorized to close the cutting welding and Hot Work permit.

5.17 Training

5.17.1 Workmen assigned to operate or maintain cutting or welding equipment shall be acquainted with the requirements. If doing gas-shielded arc welding, be acquainted with Recommended Safe Practices for Gas-Shielded Arc Welding.

5.17.2 Fire watchers shall have been properly trained in accordance with 5.6

5.17.3 During welding operations there shall be an employee trained in first-aid on site, with equipment/supplies.

5.18 Record Keeping

5.18.1 The Shift Leader completes the Cutting Welding and Hot Work Permit (Safety Check List), Hazardous Work Permit. These records along with the Training Attendance Sheets and annual program review documentation are maintained on site for three (3) years or more.

Document Number: EHS-SA-P-24
Document Title: Material Gate Pass and Property Control
Revision Number: 0
Date: 15 July 2018

6 Reference Documents

6.1 Hazardous Work Permit procedure (EHS-P-018)

6.2 OSHA Standard 29 CFR 1910.251

6.3 OSHA Standard 29 CFR 1910.252

6.4 OSHA Standard 29 CFR 1910.253

6.5 OSHA Standard 29 CFR 1910.254

6.6 OSHA Standard 29 CFR 1910.255

7 Attachments

ภาคผนวก ข-38

เอกสารการประชาสัมพันธ์ทำความเข้าใจกับชุมชนที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า

- ข้อควรระวังและอันตรายจากการใช้งานสารเคมีอันตราย/วัตถุอันตราย

GULF

GULF

ยินดีต้อนรับ

คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าหนองละลอก และ โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

รายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าหนองละลอกและโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

เสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าหนองละลอก
และโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
ครั้งที่ 3/2567 รายงาน ณ วันที่ 21 สิงหาคม 2567

GULF

อย. เคยออกข่าวแจ้งเตือนเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์น้ำยา ซักผ้าขาว และน้ำยาล้างห้องน้ำ ไม่ควรนำมาผสม หรือเทรวมกัน หรือใช้ผลิตภัณฑ์ 2 ชนิดในเวลาเดียวกันโดยเด็ดขาด เพราะอาจทำปฏิกิริยาเกิดเป็นสารพิษ ทำให้เกิดอันตรายต่อระบบทางเดินหายใจได้

ผู้ใช้ต้องปฏิบัติตามคำเตือนและข้อแนะนำบนฉลากอย่างเคร่งครัด เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้น และห้ามนำไปใช้ร่วมหรือผสมกับผลิตภัณฑ์อื่น เพราะสารเคมีในผลิตภัณฑ์อาจทำปฏิกิริยากันเกิดเป็นก๊าซพิษ เป็นอันตรายต่อร่างกายอย่างรุนแรงจนถึงแก่ชีวิตได้

GULF

"SHE MOMENT"

ความคืบหน้าโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ที่กำลังการผลิตไฟฟ้า 150.87 กิโลวัตต์ บนหลังคาของอาคารภายในโรงไฟฟ้า GNLL และ GNLL2 (Solar Roof Top)

GULF

✓ การดำเนินงานด้านใบอนุญาต

4 มี.ค. 65	19 เม.ย.65	10 พ.ค.65	ส.ค.66	ปัจจุบัน
ยื่นรายงานขอเปลี่ยนแปลง EIA ต่อกกพ.	กกพ. จัดประชุมพิจารณารายงาน EIA	กกพ.มีความเห็นให้ชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม	ถอนเล่มรายงานการขอเปลี่ยนแปลง EIA (ไม่เข้าข่ายขอเปลี่ยนแปลง)	ระหว่างรอการอนุมัติ อ.1 จากกกพ.

✓ การดำเนินก่อสร้างโครงการ

: ปัจจุบันดำเนินงานก่อสร้างระบบไปแล้วบางส่วน และอยู่ในช่วงรอใบอนุญาตดัดแปลงอาคารจึงเริ่มติดตั้งแผงโซล่าเซลล์บนอาคาร

GULF

ตรวจสอบการอนุญาตผลิตภัณฑ์

สถิติความปลอดภัยโรงไฟฟ้าGNLLและGNLL2 ประจำปี 2567

GULF

	ชั่วโมงทำงานพนักงาน		ชั่วโมงทำงานผู้รับเหมา	
	GNLL	GNLL2	GNLL	GNLL2
เฉลี่ยสะสมจากอดีตถึง 2566	990,145	381,913	824,694	381,893
มีนาคม 2567	5,803	6,453	6,378	5,579
กุมภาพันธ์ 2567	5,599	6,180	6,995	5,492
มีนาคม 2567	6,030	6,230	7,325	6,238
เมษายน 2567	5,191	6,095	6,174	4,988
พฤษภาคม 2567	5,840	6,226	5,571	5,425
มิถุนายน 2567	6,228	5,936	9,786	5,395
กรกฎาคม 2567	5,606	6,502	8,016	5,484
สิงหาคม 2567				
กันยายน 2567				
ตุลาคม 2567				
พฤศจิกายน 2567				
ธันวาคม 2567				
สะสม ณ ปัจจุบัน	40,297	43,651	50,244	38,600
สะสมทั้งหมด	1,030,441	425,563	874,938	420,493

สรุปชั่วโมงทำงานสะสมพนักงานและผู้รับเหมา (เริ่มผลิต-ปัจจุบัน)

- GNLL = 1,905,379 ชั่วโมง
- GNLL2 = 846,056 ชั่วโมง

หัวข้อนำเสนอ

- ความคืบหน้าโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ที่กำลังการผลิตไฟฟ้า 150.87 กิโลวัตต์ บนหลังคาของอาคารภายในโรงไฟฟ้า
- สถิติความปลอดภัย
- แผนและผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567
- กิจกรรมโรงไฟฟ้า

ผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 - โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
มิถุนายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง ,เสียงในสถานที่ทำงาน (บุคคล), เสียงในสถานที่ทำงาน (leq8), ความร้อน, แสงสว่าง สารเคมีในที่ทำงาน	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
กรกฎาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
สิงหาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง การสำรวจความคิดเห็นชุมชน	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน อยู่ระหว่างดำเนินการ

แผนและผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

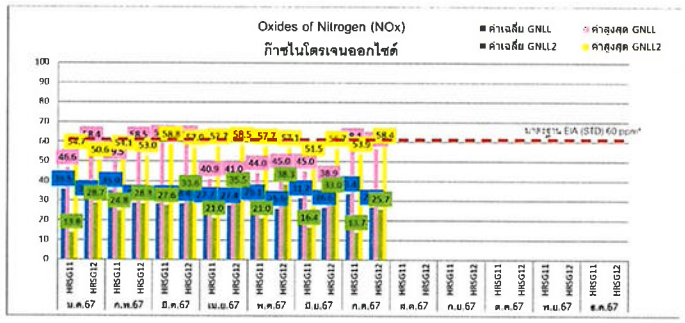
แผนและผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 – โรงไฟฟ้าหนองละลอก2

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
มกราคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
กุมภาพันธ์ 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
มีนาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพน้ำผิวดิน, คุณภาพน้ำใต้ดิน, ความร้อน, แสงสว่าง, เสียงในสถานที่ทำงาน (บุคคล), เสียงในสถานที่ทำงาน (leq8),	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
เมษายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
พฤษภาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพอากาศในบรรยากาศ, ปล่องระบายอากาศ, ระดับเสียง 24 ชม.	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
มิถุนายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง , เสียงในสถานที่ทำงาน (leq8), ความร้อน, แสงสว่าง, สารเคมีในที่ทำงาน	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

แผนและผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 – โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
มกราคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
กุมภาพันธ์ 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
มีนาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, เสียงในสถานที่ทำงาน (บุคคล), ความร้อน, แสงสว่าง	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
เมษายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
พฤษภาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ,ปล่องระบายอากาศ,ระดับเสียง24ชม., ตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง GNLL-GNLL2 (CEMS) ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)



ค่าแจ้งเตือนการระบายNOx ก่อนถึงค่ามาตรฐานกำหนด

GNLL = 48 ppm

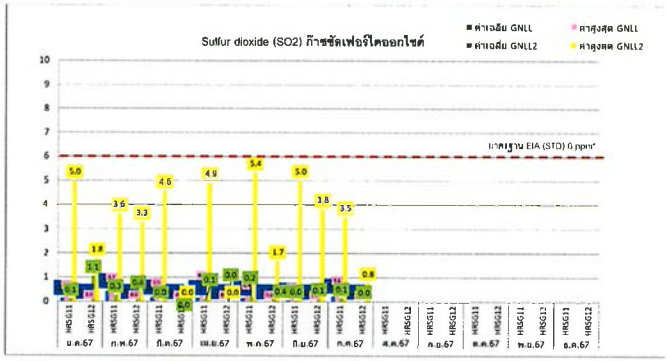
GNLL2 = 48 ppm

มาตรฐาน : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

แผนและผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 – โรงไฟฟ้าหนองละลอก2

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
กรกฎาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
สิงหาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง การสำรวจความคิดเห็นชุมชน	เป็นไปตามแผนกำหนด, อยู่ระหว่างตรวจวัด อยู่ระหว่างดำเนินการ

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง GNLL-GNLL2 (CEMS) ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)



ค่าแจ้งเตือนการระบาย SO2 ก่อนถึงค่ามาตรฐานกำหนด

GNLL = 4 ppm

GNLL2 = 4.8 ppm.

มาตรฐาน : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

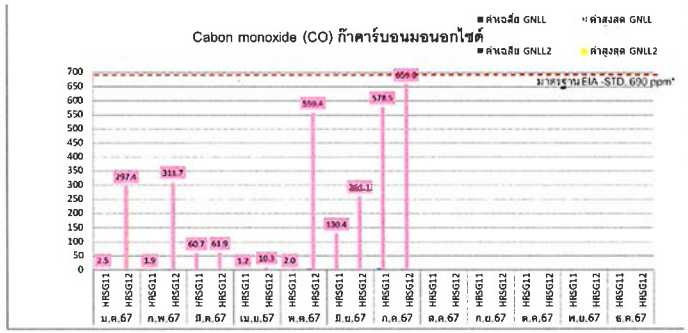
ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง24ชั่วโมง
(CEM : Continuous Emission Monitoring System)
ประจำปี 2567

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
(Stack Sampling)
(ทุก 6 เดือน)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

- กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง GNLL-GNLL2 (CEMS) ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF



ค่าแจ้งเตือนการระบาย CO ก่อนถึงค่ามาตรฐานกำหนด		
GNLL	=	20 ppm
GNLL2	=	20 ppm

มาตรฐาน : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

17

- การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

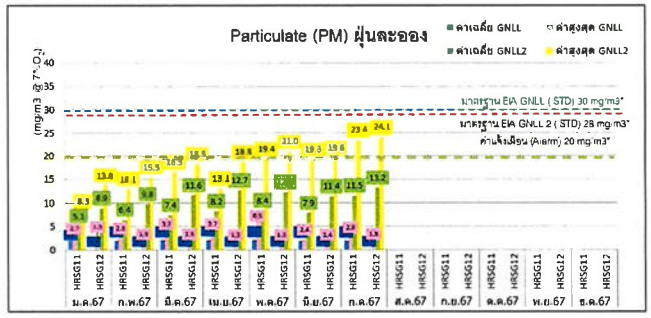
GULF

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าหนองละลอก

20

- กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง GNLL-GNLL2 (CEMS) ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF



ค่าแจ้งเตือนการระบาย ฝุ่น PM ก่อนถึงค่ามาตรฐานกำหนด		
GNLL	=	20 ppm
GNLL2	=	22.4 ppm

มาตรฐาน : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

19

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
(Stack Sampling)
(ทุก 6 เดือน)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ผลแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ครั้งที่ 1/2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก
วันที่ 23 พฤษภาคม 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

CEMs Online

รายการ	หน่วย	ปล่อง 11	ปล่อง 12	มาตรฐาน EIA [2]	มาตรฐานฯ [1]
NOx	ppm	32.95	27.9	60	120
SO2	ppm	0.15	0.0	6	20
TSP	mg/m3	2.15	0.0	30	60

วัดปล่อง (stack sampling)

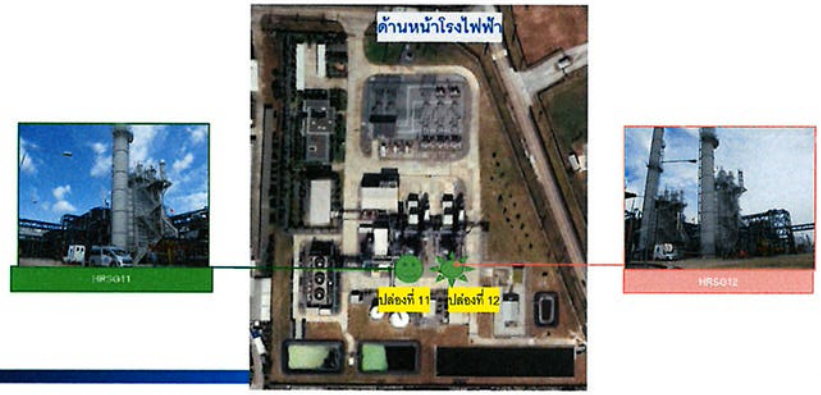
รายการ	หน่วย	ปล่อง 11	ปล่อง 12	มาตรฐาน EIA [2]	มาตรฐานฯ [1]
NOx	ppm	24.43	27.93	60	120
SO2	ppm	0.29	0.06	6	20
TSP	mg/m3	<0.5	<0.5	30	60

มาตรฐาน : [1] ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสีย จากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553
[2] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

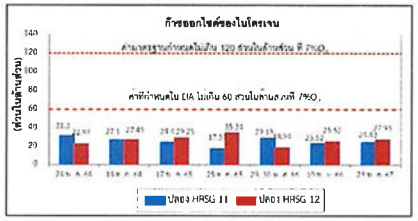
GULF

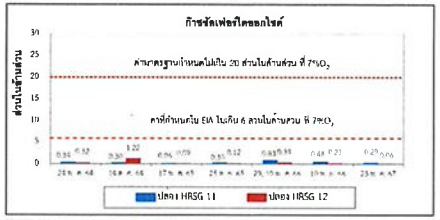
แผนที่แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

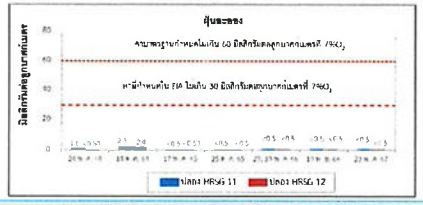


กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าหนองละลอก
ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF







มาตรฐาน : [1] ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสีย จากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553
[2] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
(ทุก 6 เดือน)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ผลแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ครั้งที่ 1/2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
วันที่ 24 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

CEMs Online

รายการ	หน่วย	HRSG 11	HRSG 12	มาตรฐาน EIA [2]	มาตรฐานฯ [1]
NOx	ppm	15.223	32.832	60	120
SO2	ppm	0.011	1.422	6	20
TSP	mg/m3	4.731	8.464	28	60

วัดปล่อง (stack sampling)

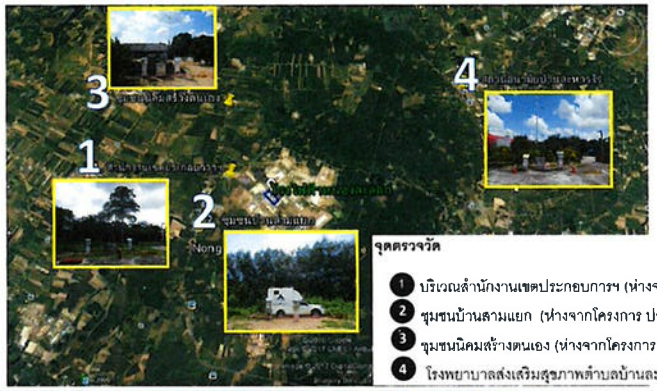
รายการ	หน่วย	HRSG 11	HRSG 12	มาตรฐาน EIA [2]	มาตรฐานฯ [1]
NOx	ppm	18.66	28.57	60	120
SO2	ppm	0.37	0.23	6	20
TSP	mg/m3	<0.5	<0.5	28	60

มาตรฐาน : [1] ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสีย จากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
[2] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก

GULF

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

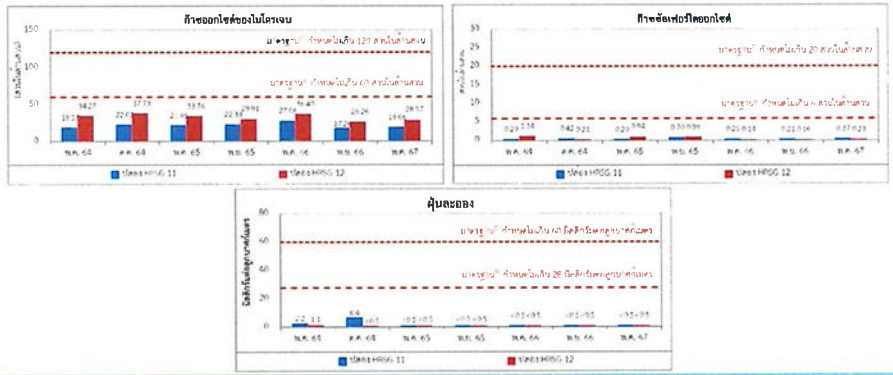


จุดตรวจวัด

1. บริเวณสำนักงานเขตประกอบการฯ (ห่างจากโครงการ ประมาณ 1.25 กม.)
2. ชุมชนบ้านสามแยก (ห่างจากโครงการ ประมาณ 2.13 กม.)
3. ชุมชนนิคมสร้างตนเอง (ห่างจากโครงการ ประมาณ 3.85 กม.)
4. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านละหารไร่ (ห่างจากโครงการ ประมาณ 6.25 กม.)

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (จากการตรวจวัดทุก6เดือน) โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

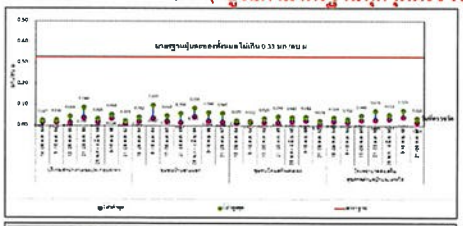
GULF

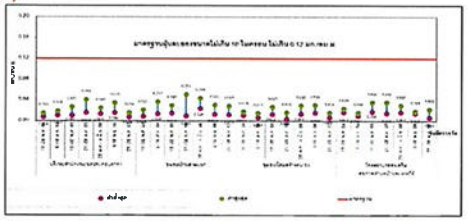


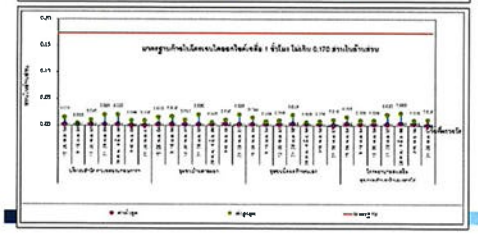
มาตรฐาน : [1] ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสีย จากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
[2] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF







มาตรฐาน :

NO_2 ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

TSP,PM10 ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (2538) และ ฉบับที่ 24 (2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ภาพถ่ายและผลแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ครั้งที่ 1/2567 ระหว่างวันที่ 21-28 พ.ค.2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF

รายการ	หน่วย	ผลตรวจวัด				มาตรฐาน
		WHA RIL	บ้านสามแยก	นิคมสร้างตนเอง	รพสต.ละหารไร่	
NO2(1hr)	Ppb	<0.010-0.008	0.001-0.020	<0.001-0.010	<0.001-0.010	170
TSP 24hr	mg/m3	0.014-0.025	0.019-0.060	0.009-0.024	0.016-0.035	0.33
PM10 24hr	mg/m3	0.008-0.016	0.012-0.029	0.007-0.016	0007-0.023	0.12

มาตรฐานอ้างอิง :

NO_2

ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

TSP,PM10

ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (2538) และฉบับที่ 24 (2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

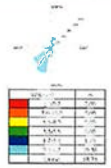
ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
(ทุก 6 เดือน)

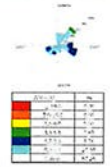
โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

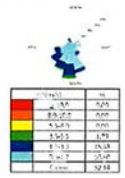
ผลแสดงการความเร็วและทิศทางลม ครั้งที่ 1/2567 ระหว่างวันที่ 21-28 พ.ค. 2567

GULF

รายการ	หน่วย	ผลตรวจวัด				มาตรฐาน
		WHA RIL	บ้านสามแยก	นิคมสร้างตนเอง	รพสต.ละหารไร่	
ความเร็วลมส่วนใหญ่	เมตร/วินาที	<0.3-3.3	<0.3-3.3	<0.3-5.5	<0.3-5.5	ไม่มี
ร้อยละผมสงบ	%	54.78	58.93	67.26	50.60	ไม่มี
ทิศทางลม	-	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้	ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ	ทิศใต้	ไม่มี

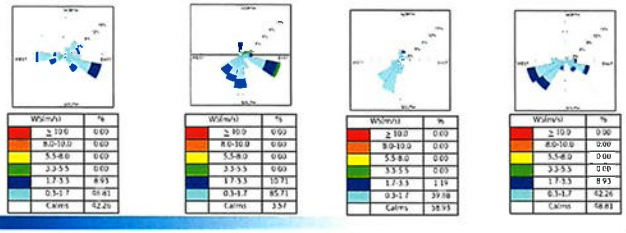






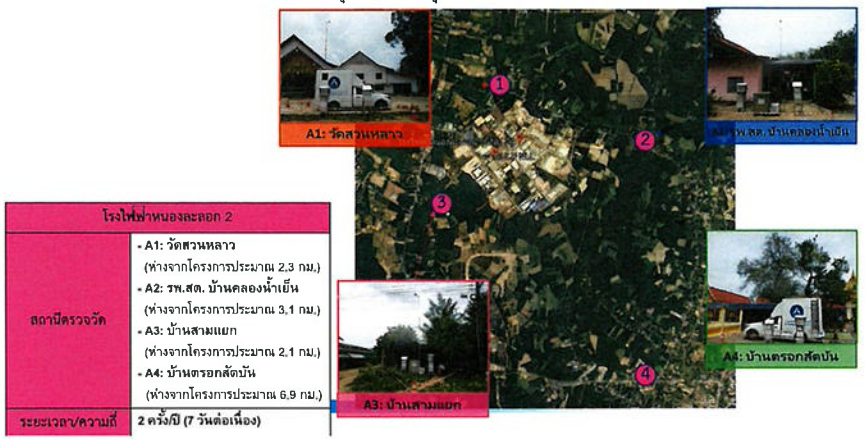
ผลแสดงการความเร็วและทิศทางลม ครั้งที่ 1/2567 ระหว่างวันที่ 21-28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567

รายการ	หน่วย	ผลตรวจวัด				มาตรฐาน
		วัดสวนหลาว	รพ.สต. บ้านคลองน้ำเย็น	บ้านสามแยก	บ้านตรอกสัตบัน	
ความเร็วลม	เมตร/วินาที	<0.3-3.3	<0.3-5.5	<0.3-3.3	<0.3-3.3	-
ร้อยละลมเบา	%	42.26	61.90	58.93	48.81	-
ทิศทางลม	-	ทิศตะวันออกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันออก	ทิศตะวันออกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันออก	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศใต้	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศตะวันตก	-



การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

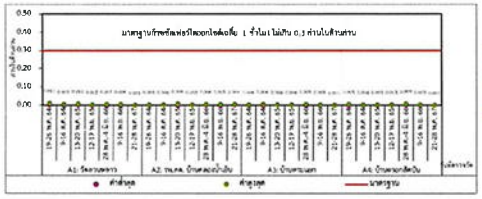
แผนที่แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2	
สถานีตรวจวัด	- A1: วัดสวนหลาว (ห่างจากโครงการประมาณ 2.3 กม.) - A2: รพ.สต. บ้านคลองน้ำเย็น (ห่างจากโครงการประมาณ 3.1 กม.) - A3: บ้านสามแยก (ห่างจากโครงการประมาณ 2.1 กม.) - A4: บ้านตรอกสัตบัน (ห่างจากโครงการประมาณ 6.9 กม.)
ระยะเวลา/ความถี่	2 ครั้ง/ปี (7 วันต่อเนื่อง)

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ภาพถ่ายและผลแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ครั้งที่ 1/2567 ระหว่างวันที่ 21-28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

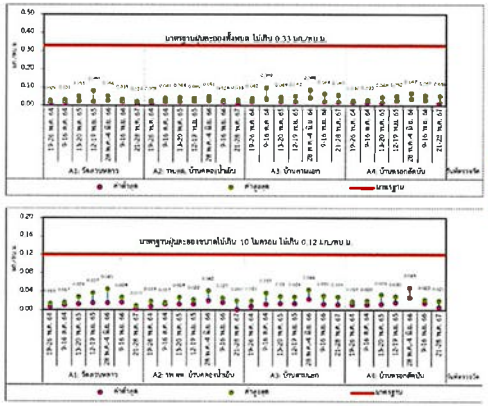
รายการ	หน่วย	ผลตรวจวัด				มาตรฐาน
		วัดสวนหลาว	รพ.สต. บ้านคลองน้ำเย็น	บ้านสามแยก	บ้านตรอกสัตบัน	
SO_2(1hr)	ppm	<0.001-0.001	0.002-0.006	<0.001-0.001	<0.001-0.001	0.3
NO_2(1hr)	ppm	<0.001-0.013	<0.001-0.009	0.001-0.020	0.001-0.016	0.170
TSP 24hr	mg/m3	0.010-0.024	0.010-0.033	0.019-0.060	0.014-0.054	0.33
PM10 24hr	mg/m3	0.003-0.010	<0.002-0.020	0.012-0.029	0.006-0.021	0.12

มาตรฐานอ้างอิง :
- SO_2 ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
- NO_2 ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- TSP,PM10 ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (2538) และฉบับที่ 24 (2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก

1. บริเวณสำนักงานเขตประกอบการฯ (ห่างจากโครงการ ประมาณ 1.25 กม.)
2. ชุมชนบ้านสามแยก (ห่างจากโครงการ ประมาณ 2.13 กม.)
3. ชุมชนนิคมสร้างตนเอง (ห่างจากโครงการ ประมาณ 3.85 กม.)
4. ชุมชนบ้านสวนหลาว (ห่างจากโครงการ ประมาณ 1.46 กม.)

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ภาพถ่ายและผลแสดงการตรวจวัดคุณภาพเสียงในชุมชน ครั้งที่ 1/2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก ระหว่างวันที่ 21-26 พ.ค. 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

รายการ	หน่วย	ผลตรวจวัด				มาตรฐาน
		WHA RIL	บ้านสามแยก	นิคมสร้างตนเอง	บ้านสวนหลาว	
Leq24	dB(A)	61.6-63.9	54.0-58.6	48.2-54.0	53.8-59.0	70
L90	dB(A)	53.1-54.9	51.6-52.7	40.9-42.7	43.7-48.0	-
Ldn	dB(A)	68.2-72.8	60.5-67.0	53.3-62.7	58.4-67.6	-

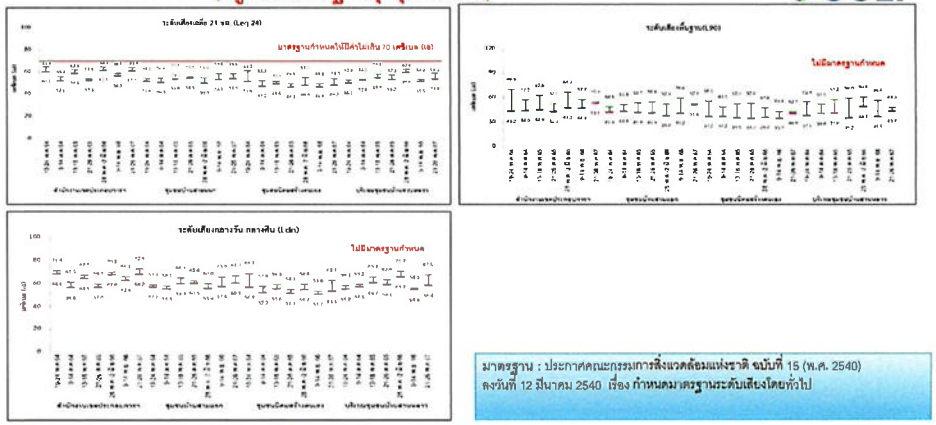
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพเสียงในชุมชน
(ทุก 6 เดือน)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

กราฟแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ภาพถ่ายและผลแสดงการตรวจวัดคุณภาพเสียงในชุมชน ครั้งที่ 1/2567 โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ระหว่างวันที่ 21-28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

รายการ	หน่วย	ผลตรวจวัด		มาตรฐาน
		N1 : ที่พักอาศัยใกล้เคียงพื้นที่โครงการ	N2 : พื้นที่โครงการ (ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก)	
Leq24	dB(A)	52.9-59.0	57.9-60.6	70
Lmax	dB(A)	48.0-100.6	79.8-91.9	115
Leq1hr.	dB(A)	42.7-70.6	56.2-65.8	-
Leq5min.	dB(A)	40.8-76.8	55.9-70.0	-
Ldn	dB(A)	57.7-67.6	64.7-67.4	-
L90	dB(A)	43.7-48.0	57.0-58.6	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

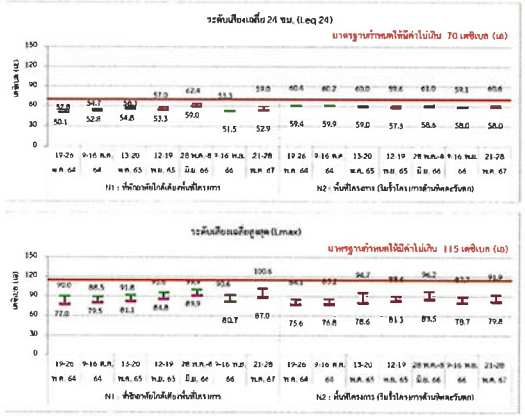
ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพเสียงในชุมชน
(ทุก 6 เดือน)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพน้ำทิ้ง
ประจำปี 2567 (เดือนละ1ครั้ง)

กราฟแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก2 ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

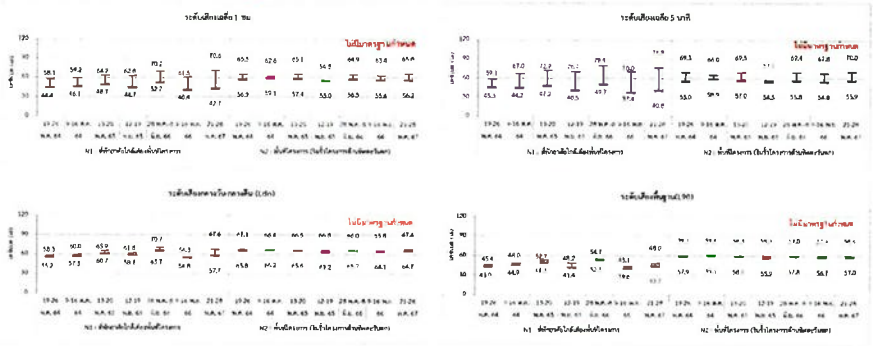
ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าหนองละลอก

GULF

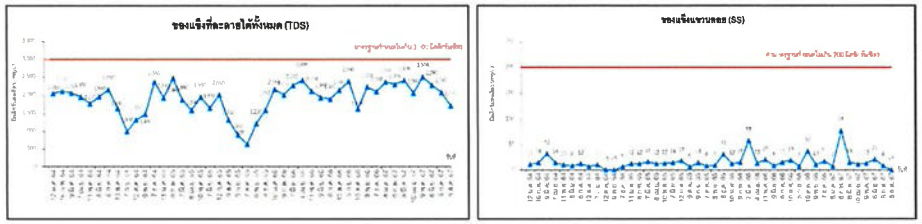
เดือนละ 1 ครั้ง

กราฟแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก2 ระหว่างปี 2564-2567 (ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด)

GULF



กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี 2564 -2567) โรงไฟฟ้าหนองละลอก



ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโรงไฟฟ้าหนองละลอก เทียบกับ WHA RIL ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

เดือน ปี	ผลวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งโรงไฟฟ้าหนองละลอก ตรวจวัดโดย โรงไฟฟ้า และ เขตประกอบการWHA																	
	BOD (บีโอดี)		COD (ซีโอดี)		Temp (อุณหภูมิ (C)		pH (ค่าความเป็นกรด-ด่าง		TDS (ของแข็งละลาย) มก./ลิตร		SS (ของแข็งแขวนลอย) มก./ลิตร		Free Cl2 (คลอรีนอิสระ) มก./ลิตร		DO (ออกซิเจนละลายในน้ำ) มก/ลิตร		Oil & Grease (น้ำมันและไขมัน) มก/ลิตร	
	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL
ม.ค.67	4.8	-	43	-	28.6	28.6	8.5	8.50	2,368	2,364	7	7	<0.1	<0.1	-	8.2	<3	<3
ก.พ.67	3.4	-	63	-	32.2	32.2	7.6	8.00	2,312	2,304	79	78	<0.1	<0.1	-	7.4	<3	<3
มี.ค 67	<2	-	66	-	31.4	31.4	8.3	8.70	2,416	2,408	15	15	<0.1	<0.1	-	7.9	<3	<3
เม.ย.67	9.1	-	69	-	32.8	32.8	8.4	8.50	2,080	2,060	12	11	<0.1	<0.1	-	8.3	<3	<3
พ.ค.67	<2	-	77	-	32.2	32.2	7.4	7.60	2,508	2,504	14	13	<0.1	<0.1	-	7.1	<3	<3
มิ.ย.67	<2	-	67	-	31.6	31.6	8.5	8.50	2,284	2,280	21	21	<0.1	<0.1	-	6.8	3	3
ก.ค.67	<2	-	41	-	29.2	29.2	8	8.10	2,084	2,080	8	8	<0.1	<0.1	-	7.2	<3	3
ส.ค.67	3.1	-	42	-	31.1	31.6	7.6	7.80	1,700	1,720	5	<5	<0.1	<0.1	-	4.2	<3	<3
ก.ย.67		-		-														
ต.ค.67		-		-														
พ.ย.67		-		-														
ธ.ค.67		-		-														
มาตรฐาน	<500	<500	<750	<750	<=45	<=45	5.5 -9.0	5.5 -9.0	<=3,000	<=3,000	<=200	<=200	<=1	<=1	-	-	<=10	<=10

มาตรฐานอ้างอิง เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ระยอง

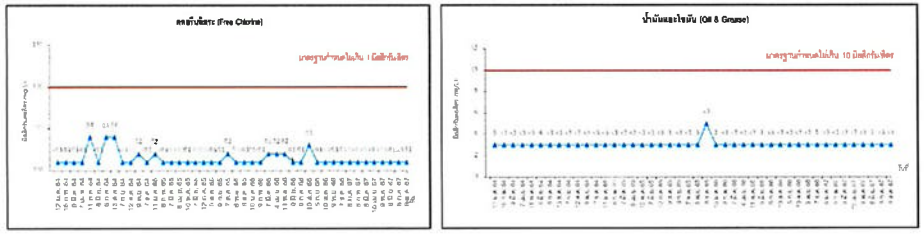
-Temp, pH (ปริมาณที่เหมาะที่คนเรื่องตรวจพิจารณา (protable)

-TDS, SS, Free Chlorine, น้ำมันและไขมัน เป็นพารามิเตอร์ที่ผ่านเป็นผู้มีอำนาจพิจารณาค่าน้ำ

[redacted] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 (ปัจจุบันใช้ฉบับล่าสุด)

ไม่ใช้ค่าเฉลี่ยจากค่าตัวอย่างที่ระบบบำบัดน้ำเสียของWHA

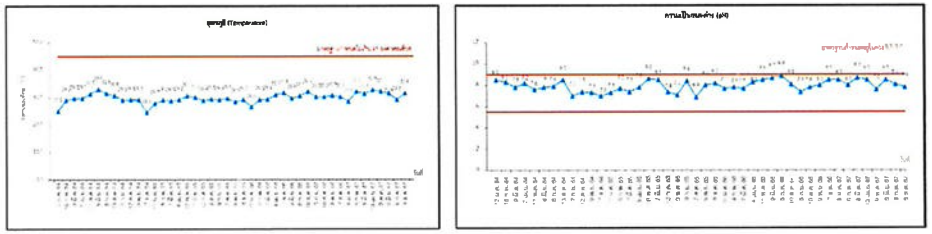
กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี 2564 -2567) โรงไฟฟ้าหนองละลอก



ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี 2564 -2567) โรงไฟฟ้าหนองละลอก



ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าโรงไฟฟ้าหนองละลอก2 เทียบกับ WHA RIL ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

GNLL2 : Waste water discharge monitoring data Year 2024

เดือน ปี	ผลวิเคราะห์ผลน้ำทิ้งโรงไฟฟ้าหนองละลอก2 ตรวจวัดโดย โรงไฟฟ้า และ เขตประกอบการWHA											
	BOD (บีโอดี)		Temp อุณหภูมิ		pH ค่าความเป็นกรด-ด่าง		TDS (ของแข็งละลาย)		SS (ของแข็งแขวนลอย)		Oil & Grease (น้ำมันและไขมัน)	
	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2
ม.ค. 67	<2	<2	31.1	31.1	7.5	7.5	472	464	<5	<5	4	5
ก.พ. 67	<2	<2	31.1	31.1	7.6	7.7	516	520	<5	<5	<3	<3
มี.ค. 67	<2	<2	31.9	31.9	7.6	7.7	308	308	<5	<5	<3	<3
เม.ย. 67	<2	<2	33.3	33.3	7.7	8.0	362	360	<5	<5	<3	<3
พ.ค. 67	<2	<2	31.9	32.8	7.6	7.7	308	252	<5	10	<3	<3
มิ.ย. 67	<2	<2	32.4	32.4	7.5	7.7	348	344	<5	<5	<3	<3
ก.ค. 67	<2	<2	31.9	31.9	7.4	7.4	604	600	<5	<5	<3	<3
มาตรฐาน	≤200		≤45		5.5 -9.0		≤3,000		≤200		≤10	

มาตรฐานอ้างอิง เขตประกอบการอุตสาหกรรมตับบลิวเอชอ ระยอง

-Temp, pH เป็นค่าวิเคราะห์โดยเครื่องตรวจวัดหน้างาน (protable)

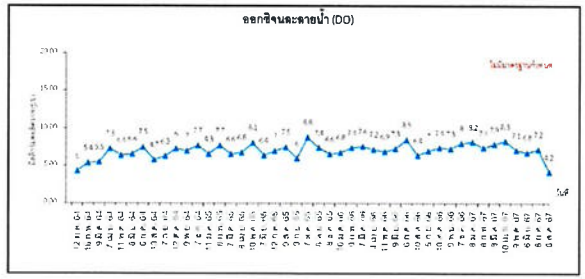
-TDS, SS, น้ำมันและไขมัน เป็นการวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์น้ำ

มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมตับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี 2564 -2567) โรงไฟฟ้าหนองละลอก

GULF

ไม่มีเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

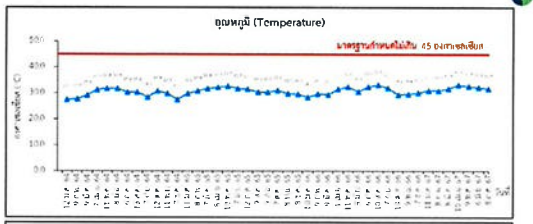


มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมตับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2 บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ

GULF

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมตับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2 บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อพักน้ำหล่อเย็น

GULF

ผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งประจำปี 2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก2

(อยู่ในค่ามาตรฐาน)

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์												
	อุณหภูมิ °C	ความเป็นกรด-ด่าง -	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	ค่าบีโอดี mg/L	ออกซิเจนละลายน้ำ mg/L	คลอรีนอิสระ mg/L	คลอไรท์ mg/L	โซเดียม m.mol/L	แคลเซียม m.mol/L	แมกนีเซียม m.mol/L	SAR -
11 มค. 67	33.1	7.8	2,440	<5	<2	7.2	<0.1	0.57	13.40	6.24	2.57	4.52
8 กพ. 67	33.1	8.0	2,420	<5	<2	6.9	<0.1	0.45	14.1	5.75	2.18	5.01
8 มีค. 67	33.0	7.9	2,240	8	<2	7.1	0.1	0.26	17.1	5.64	1.84	6.26
10 เมย. 67	35.3	8.0	1,860	12	<2	6.7	<0.1	0.78	12.9	4.34	1.25	5.45
9 พค. 67	34.9	8.1	1,896	12	<2	7.7	<0.1	0.67	14.5	4.48	1.37	5.99
6 มิย. 67	34.2	8.2	1,284	12	<2	10.0	<0.1	6.05	6.23	3.86	1.28	2.75
8 กค. 67	33.0	7.9	2,280	8	<2	7.1	<0.1	1.11	10.80	5.82	2.26	3.81
ค่ามาตรฐาน	**40[1]**	**5.5-9.0[1]**	**3,000[1]**	**50[1]**	**10[1]**	**4[2]**	**200[1]**	-	-	-	-	**10[3]**

มาตรฐาน : [1]ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2559) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และมาตรฐานแนบประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

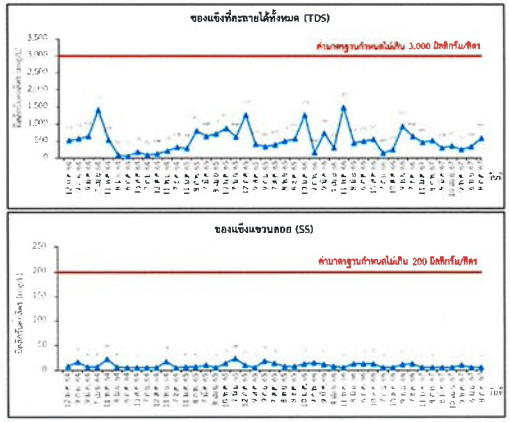
[2]ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

[3]U.S. Salinity Laboratory Staff, 1954. คุณภาพน้ำเพื่อการชลประทาน

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

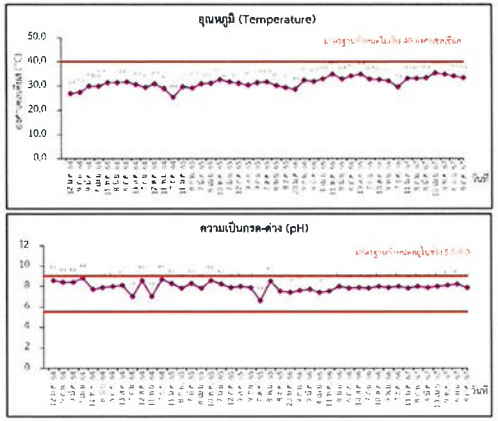


มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

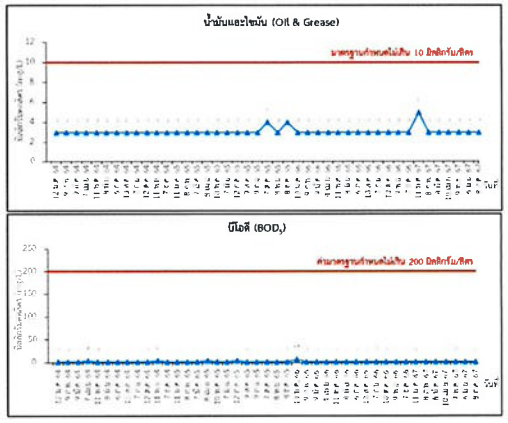


มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

บ่อพักน้ำทิ้งโครงการ

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



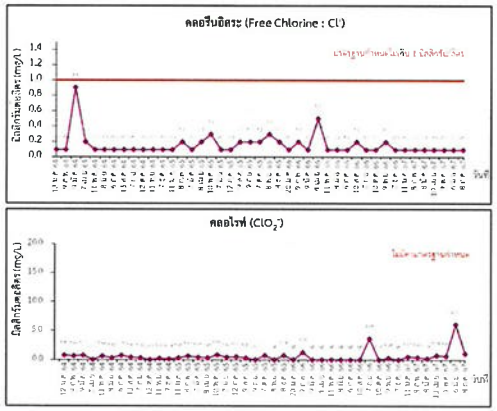
มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



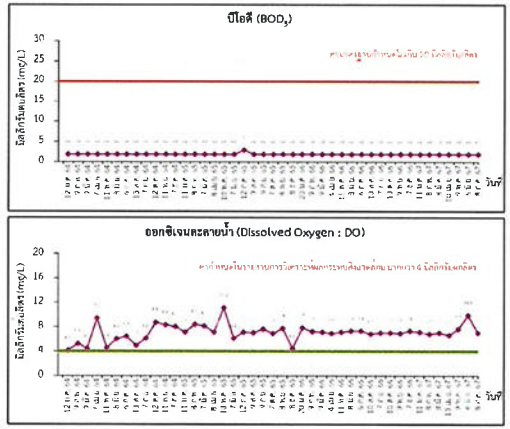
มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

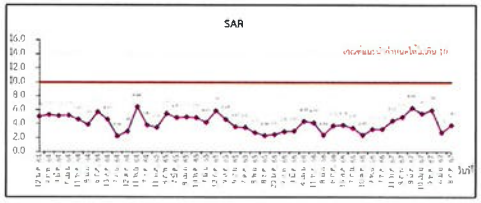


มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

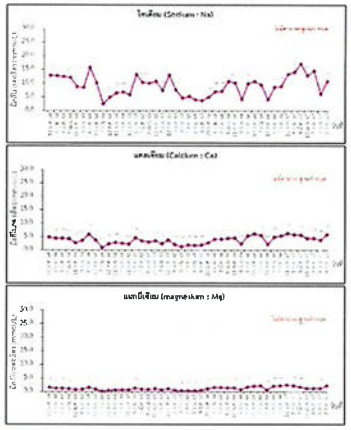
กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น



ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



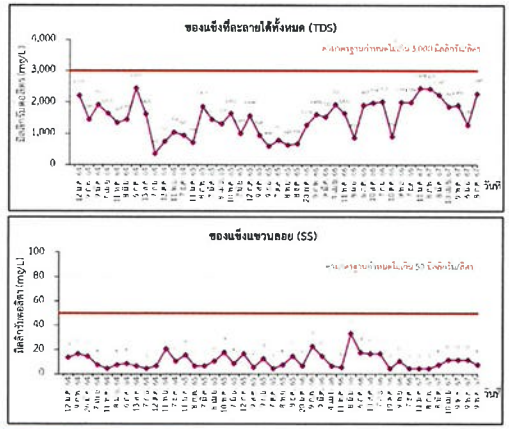
มาตรฐาน : U.S. Salinity Laboratory Staff ,1954. คุณภาพน้ำเพื่อการชลประทาน

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

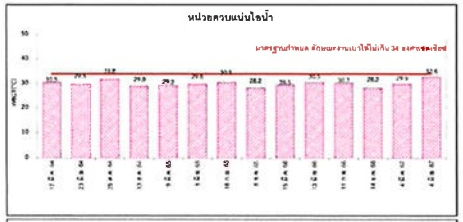
ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก
ระหว่างปี 2564 - 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF



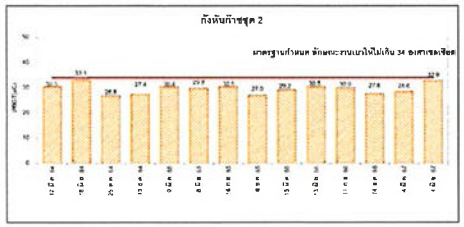
มาตรฐาน : กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 1.ความร้อน ประจำปี2567 (ปีละ4 ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

กราฟแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก
ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

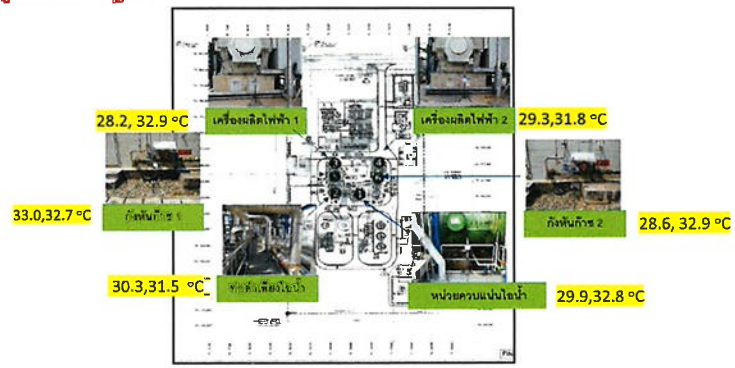
GULF



มาตรฐาน : กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ภาพและผลแสดงค่าตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงานครั้งที่ 1-2 ประจำปี 2567
(อยู่ในค่ามาตรฐาน) โรงไฟฟ้าหนองละลอก

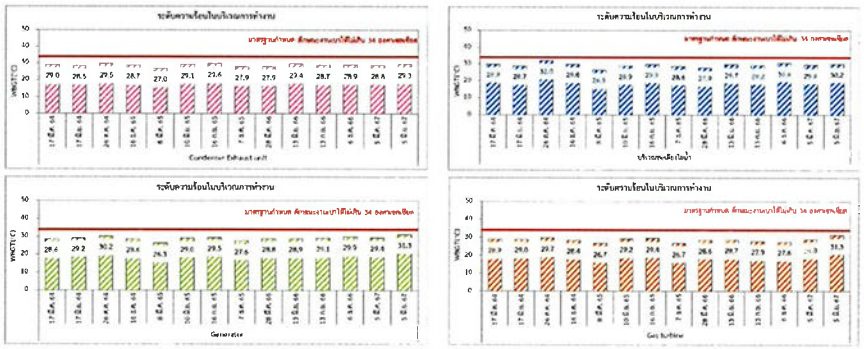
GULF



หมายเหตุ : ค่าแสดงผลตรวจวัดครั้งที่1/2564 (4มี.ค.2567) , ครั้งที่2/2567 (4 มิ.ย.2567) ตามลำดับ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)

GULF



มาตรฐาน : กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 1.ความร้อน ประจำปี 2567 (ปีละ4 ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 2.เสียงที่ตัวบุคคล (noise dose) (ปีละ4ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ภาพและผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ครั้งที่ 1-2 ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

หมายเหตุ : ค่าแสดงผลตรวจวัดครั้งที่1/2567 (5 มี.ค.2567) , ครั้งที่2/2567 (5 มิ.ย.2567) ตามลำดับ

มาตรฐาน : กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
2.เสียงที่ตัวบุคคล (noise dose)
(ปีละ 2 ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน ครั้งที่ 1/4 ประจำปี2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก วันที่ 4 มีนาคม 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

TWA 62.9 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรไฟฟ้า
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

TWA 64.1 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรเครื่องมือวัด
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

ฝ่ายบำรุงรักษาเครื่องจักร

TWA 72.7 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุม
เครื่องจักร จดlog sheet

TWA 78.5 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จด log sheet

ฝ่ายเดินเครื่อง

มาตรฐานอ้างอิง :
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 TWA 83 dBA 12 hr., TWA 85 dBA 8 hr

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน ครั้งที่ 1/2 โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 วันที่ 28 มีนาคม 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน) : ตรวจวัดเพิ่มเติมนอกมาตรการ

GULF

TWA 77.9 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรระบบควบคุม
ลักษณะงาน บำรุงรักษาเครื่องจักร

TWA 74.5 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จดlog sheet

TWA 75.2 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จดlog sheet

มาตรฐานอ้างอิง :
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561
  TWA 83 dBA 12 hr., TWA 85 dBA 8 hr

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน ครั้งที่ 2/4 ประจำปี2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก วันที่ 4 มิถุนายน 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

TWA 55.2 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรไฟฟ้า
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

TWA 83.6 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรเครื่องมือวัด
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

ฝ่ายบำรุงรักษาเครื่องจักร

TWA 80.9 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุม
เครื่องจักร จดlog sheet

TWA 73.3 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จด log sheet

ฝ่ายเดินเครื่อง

มาตรฐานอ้างอิง :
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 TWA 83 dBA 12 hr., TWA 85 dBA 8 hr

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก ประจำปี2567 ครั้งที่ 1/4 (วันที่ 4 มีนาคม 2567)
(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวนสถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวนสถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ตรวจวัดครั้งที่ 1/4 วันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building - Water Treatment Control Building	กลางวัน	9	315-750 Std. (400-500)	49	110-866 Std. (50-300)	ผ่าน
	กลางคืน	6	359-704 Std. (400-500)	49	266-766 Std. (50-300)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	9	405-729 Std. (400-500)	28	110-866 Std.(50-300)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	6	447-550 Std. (400-500)	37	185-531 Std. (50-300)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	NA	NA	6	415-2,770 Std. (50-100)	ผ่าน
	กลางคืน	NA	NA	6	225-418 Std. (50-150)	ผ่าน

มาตรฐานอ้างอิง : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
3.แสงสว่างในที่ทำงาน
(ปีละ4ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก ประจำปี2567 ครั้งที่ 2/4 (วันที่ 4 มิถุนายน 2567)
(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวนสถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวนสถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ตรวจวัดครั้งที่ 2/4 วันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building - Water Treatment Control Building	กลางวัน	9	412-989 Std. (400-500)	49	163-981 Std. (50-300)	ผ่าน
	กลางคืน	6	359-704 Std. (400-500)	49	266-766 Std. (50-300)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	9	414-819 Std. (400-500)	28	308-974 Std.(50-300)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	6	403-664 Std. (400-500)	37	193-550 Std. (50-300)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	NA	NA	6	414-1,775 Std. (50-100)	ผ่าน
	กลางคืน	NA	NA	6	228-387 Std. (50-150)	ผ่าน

มาตรฐานอ้างอิง : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

ภาพการตรวจวัดระดับความเข้มแสงสว่างในบริเวณการทำงานโรงไฟฟ้าหนองละลอก
ประจำปี 2567 **กลางวัน (Day) และ กลางคืน (Night)**
ครั้งที่ 1/4 (วันที่ 4 มีนาคม 2567)
ครั้งที่ 2/4 (วันที่ 4 มิถุนายน 2567)

GULF

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ครั้งที่ 1/4 (วันที่ 5 มีนาคม 2567)

(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวน สถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวน สถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ครั้งที่ 1/4 วันที่ 5 มีนาคม พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building	กลางวัน	11	471-757 Std. (150-500)	9	623-789 Std. (100-500)	ผ่าน
- Water Treatment Control Building	กลางคืน	11	419-708 Std. (150-500)	9	555-809 Std. (100-500)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	8	411-615 Std. (300-500)	11	230-1,021 Std. (100-500)	ผ่าน
	กลางคืน	8	417-581 Std. (300-500)	11	245-663 Std. (100-500)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	15	382-637 Std. (300-500)	14	190-987 Std. (100-500)	ผ่าน
	กลางคืน	14	345-519 Std. (300-500)	10	217-877 Std. (100-500)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	-	NA	1	2,475 Std. (100)	ผ่าน
	กลางคืน	-	NA	1	481 Std. (100)	ผ่าน

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
3.แสงสว่างในที่ทำงาน
ประจำปี 2567 (ปีละ4ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ครั้งที่ 2/4 (วันที่ 5 มิถุนายน 2567)

(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวน สถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวน สถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ครั้งที่ 2/4 วันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building	กลางวัน	11	411-894 Std. (150-500)	9	586-999 Std. (100-500)	ผ่าน
- Water Treatment Control Building	กลางคืน	11	405-706 Std. (150-500)	9	309-989 Std. (100-500)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	8	459-668 Std. (300-500)	11	268-920 Std. (100-500)	ผ่าน
	กลางคืน	8	432-541 Std. (300-500)	11	250-598 Std. (100-500)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	15	350-672 Std. (300-500)	14	168-870 Std. (100-500)	ผ่าน
	กลางคืน	14	324-524 Std. (300-500)	10	160-693 Std. (100-500)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	-	NA	1	2,970 Std. (100)	ผ่าน
	กลางคืน	-	NA	1	475 Std. (100)	ผ่าน

ภาพการตรวจวัดระดับความเข้มแสงสว่างในบริเวณการทำงานโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ครั้งที่ 1/4 (วันที่ 5 มีนาคม 2567)

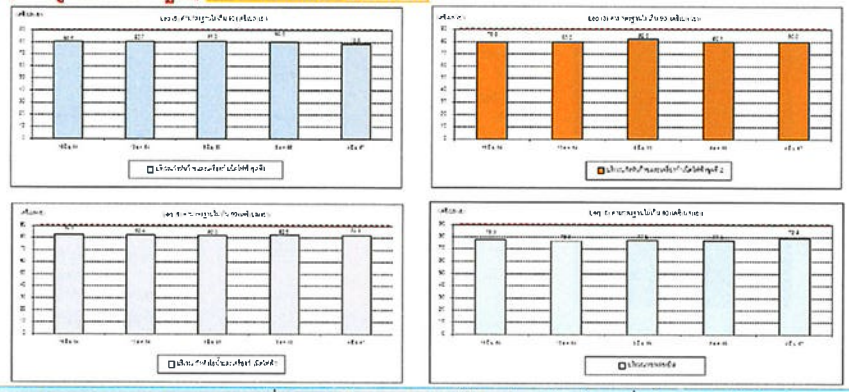
ครั้งที่ 2/4 (วันที่ 5 มิถุนายน 2567) กลางวัน (Day) และ กลางคืน (Night) (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอกระหว่างปี 2564-2567

(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน) (ตรวจวัดเพิ่มเติมนอกมาตรการ)

GULF



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

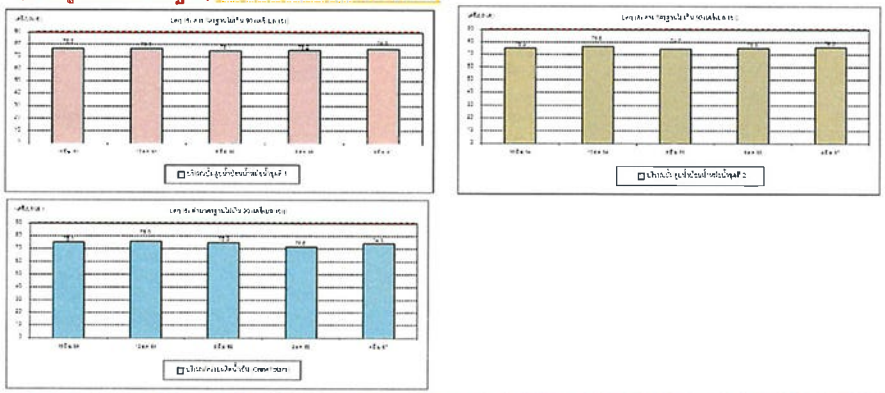
4.เสียงในสถานที่ทำงาน (Leq8) ทุก6เดือน

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอกระหว่างปี 2562-2566

(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน) (ตรวจวัดเพิ่มเติมนอกมาตรการ)

GULF



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

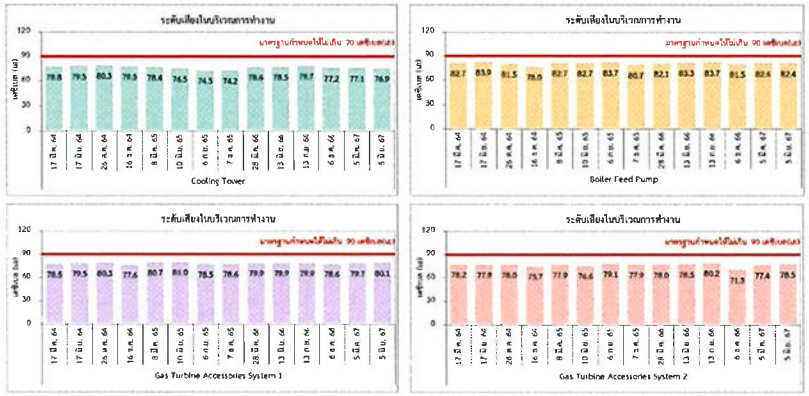
ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก ครั้งที่ 1 ประจำปี 2567 (4มิ.ย.67)

(มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน) (ตรวจวัดตามกฎหมาย นอกมาตรการEIA)

GULF

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)



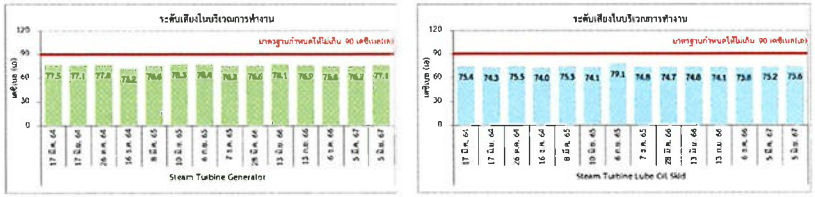
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.เสียงในสถานที่ทำงาน (Leq8) ปีละ 4 ครั้ง

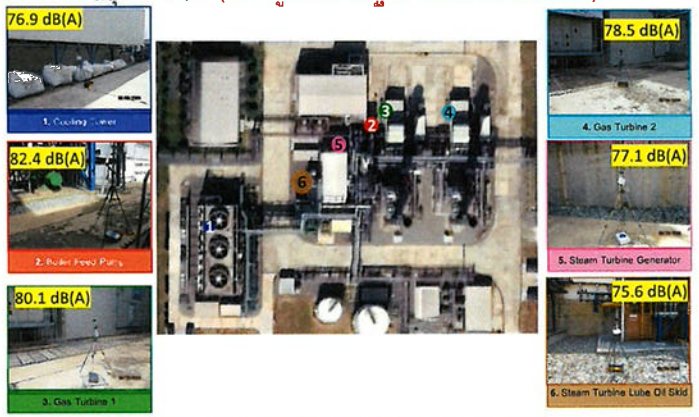
โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ครั้งที่ 2/4
ประจำปี 2567 วันที่ 5 มิถุนายน 2567 (มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ)



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ภาพการตรวจวัดสารเคมีในสถานที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก
ครั้งที่ 1/2 ประจำปี 2567 วันที่ 4 มิถุนายน 2567 (ตรวจวัดตามกฎหมาย นอกมาตรการEIAกำหนด)

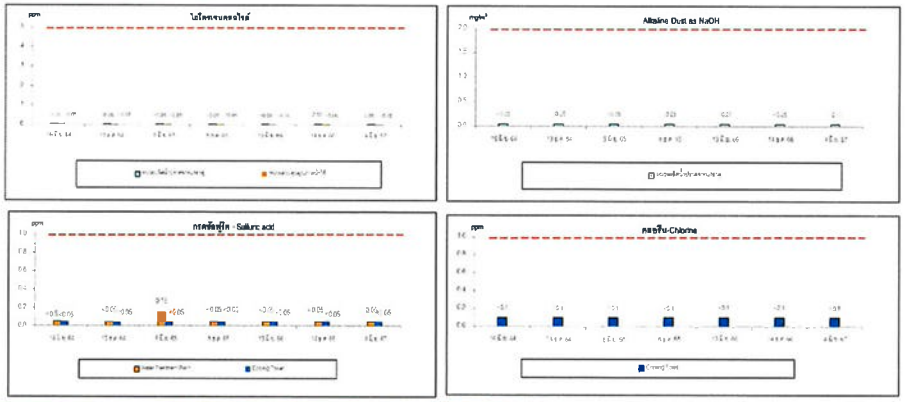
GULF

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
5.สารเคมีในที่ทำงาน
(ทุก 6 เดือน)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

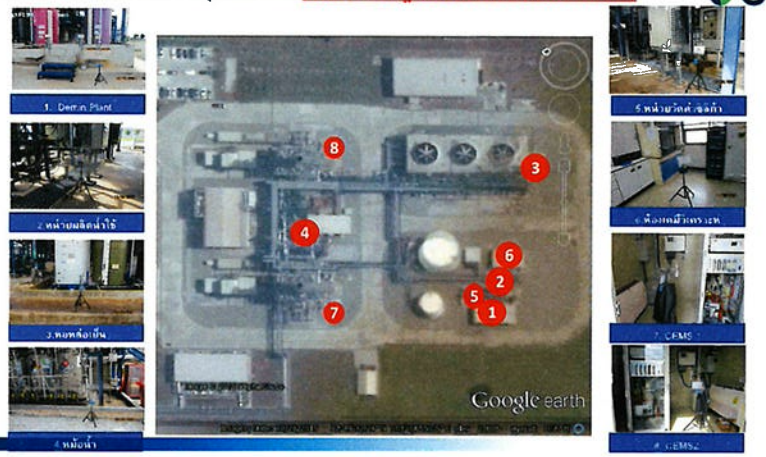
กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในที่ทำงานระหว่างปี 2564- 2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก
(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)

GULF



ภาพการตรวจวัดสารเคมีในสถานที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก
ครั้งที่ 1/2 ประจำปี 2567 วันที่ 4 มิถุนายน 2567 (ตรวจวัดตามกฎหมาย นอกมาตรการEIAกำหนด)

GULF



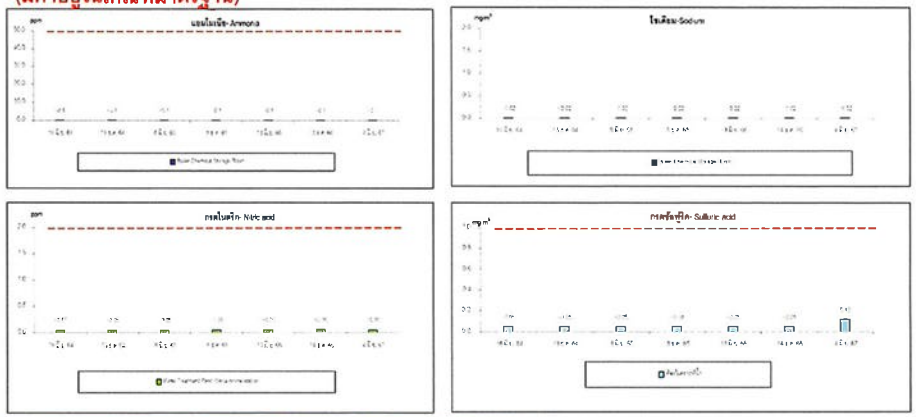
ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
5.สารเคมีในที่ทำงาน
(ปีละ2ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในที่ทำงานระหว่างปี 2564-2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก

GULF

(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)



ภาพการตรวจวัดสารเคมีในสถานที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
ครั้งที่ 1/2 ประจำปี 2567 วันที่ 5 มิถุนายน 2567 (ตรวจวัดตามกฎหมาย นอกมาตรการEIAกำหนด)

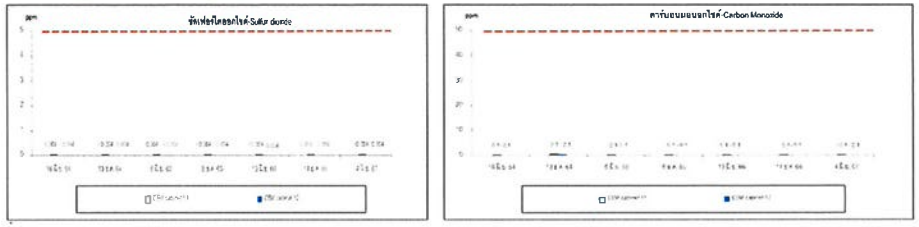
GULF

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง จัดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในที่ทำงานระหว่างปี 2564-2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก

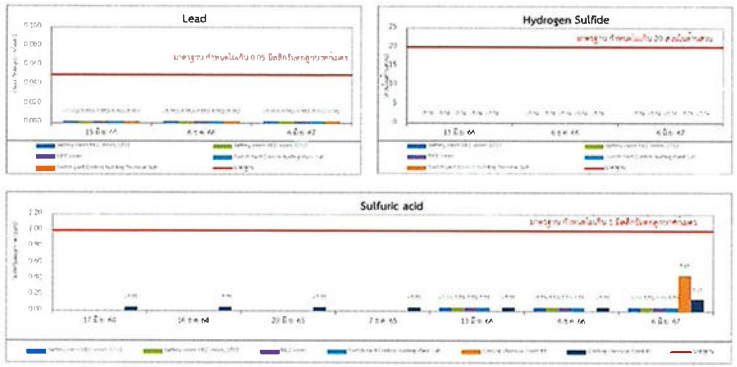
GULF

(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)



กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในที่ทำงานระหว่างปี 2564-2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

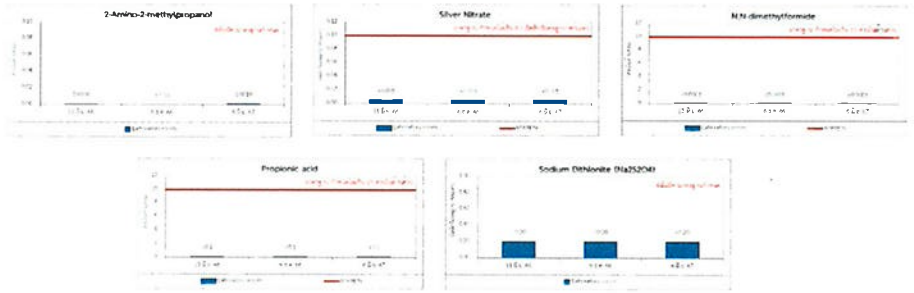
(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในที่ทำงานระหว่างปี 2564-2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

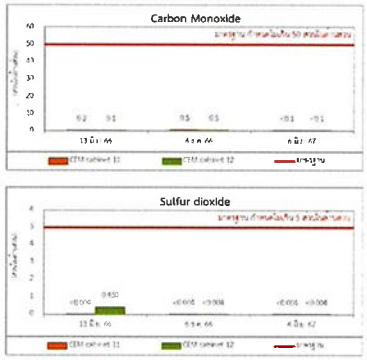
(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในที่ทำงานระหว่างปี 2564-2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

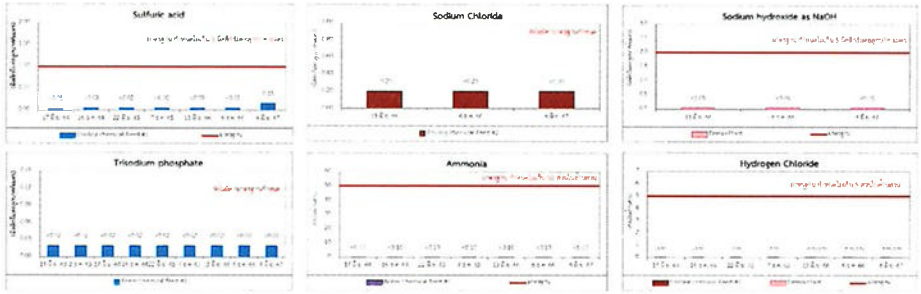
(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในที่ทำงานระหว่างปี 2564-2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

(มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

การจัดการของเสีย

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นและส่งกำจัดของโรงไฟฟ้าของละลอก 2 ปี 2567

GULF

นันทึกรายงานปริมาณและการกำจัดกากของเสียประจำปี 2567 (โรงไฟฟ้าหนองละลอก)

ลำดับ	รายการ	ประเภทของเสีย	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	น.ค. 67	น้ำหนักรวม (ตัน)	ผู้รับกำจัด	รหัสกำจัด	หมายเหตุ
1	ขยะมูลฝอย (General waste)	ขยะทั่วไปจากสำนักงาน	560	700	560	560	700	560	560							4,200	WMS	071	กำจัด
																4,200			

ที่มา บริษัท กัลฟ์ เจพีเอ็น (ลองละลอก 2) จำกัด, 2567

รายการของเสียลำดับที่ 1

ใช้บริการกำจัดมูลฝอยกับบริษัท เวสท์ เมเนจเม้นท์ ลยาม จำกัด (WMS) ซึ่งได้รับการอนุญาตประกอบกิจการกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอยจาก อบต.หนองละลอก รหัสกำจัด 071 ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล

การจัดการของเสีย

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นและส่งกำจัดของโรงไฟฟ้าของละลอก ประจำปี 2567

GULF

นันทึกรายงานปริมาณและการกำจัดกากของเสียประจำปี 2567 (โรงไฟฟ้าหนองละลอก)

ลำดับ	รายการ	ประเภทของเสีย	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	น้ำหนักรวม (ตัน)	ผู้รับกำจัด	รหัสกำจัด	Remark
1	ขยะมูลฝอย (General waste)	ขยะทั่วไปจากสำนักงาน	560	700	560	560	700	560	560						4,200	ESSEC	071	กำจัด
2	น้ำมันใช้แล้ว (Used oil)	ถังเหล็ก	0	0	0	0	2,000	0	0						2,000	V Group	049	ขาย
3	ตัวกรองน้ำมันเครื่องใช้แล้ว	ถังเหล็ก	0	0	0	0	1,012	0	0						1,012	V Group	049	ขาย
															7,212			

ที่มา บริษัท กัลฟ์ เจพีเอ็น (ลองละลอก) จำกัด, 2566

รายการของเสียลำดับที่ 1

ใช้บริการกำจัดมูลฝอยกับบริษัท เวสท์ เมเนจเม้นท์ ลยาม จำกัด (WMS) ซึ่งได้รับการอนุญาตประกอบกิจการกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอยจาก อบต.หนองละลอก รหัสกำจัด 071 ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล

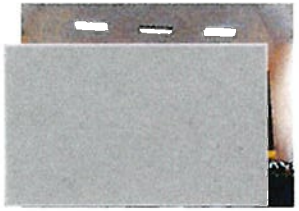
รายการของเสียลำดับที่ 2-3

ใช้บริการขายของเสียให้กับบริษัท วี กรุ๊ปฯ จำกัด

กิจกรรมโรงไฟฟ้ากับชุมชน

GULF

เดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม 2567



ร่วมกิจกรรมร่วมกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ.ระยอง 2 มอบทุนการศึกษา

สนับสนุนพิธีเสกน้ำพระพุทธมนต์ศักดิ์สิทธิ์

กิจกรรมโรงไฟฟ้ากับชุมชน

GULF

เดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม 2567

สนับสนุนงบประมาณโครงการจัดการแข่งขันฟุตบอล 7 คน หนองละลอกคัพ ครั้งที่ 24 ประจำปี 2567

สนับสนุนน้ำดื่มกัลฟ์ให้กับอบต.หนองละลอก เพื่อใช้ในการดำเนินกิจกรรมของอบต.

กิจกรรมโรงไฟฟ้ากับชุมชน

GULF

เดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม 2567

สนับสนุนปรับปรุงศาลาชุมชุมหมู่ที่ 6 ตำบลหนองละลอก

ร่วมมอบน้ำดื่มให้แก่รพ.บ้านค่าย

กิจกรรมโรงไฟฟ้ากับชุมชน

GULF

เดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม 2567

ปลูกต้นไม้ถวายเป็นพระราชกุศลแด่พระบรมราชินี

สนับสนุนโครงการพัฒนาส่งเสริมคุณภาพชีวิต

GULF

ขอบคุณครับ

GULF

ยินดีต้อนรับ

คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าหนองละลอก และ โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

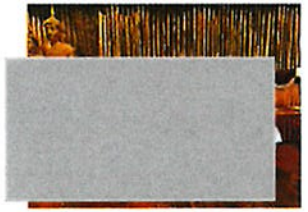
รายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าหนองละลอกและโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

เสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าหนองละลอก
และโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
ครั้งที่ 4/2567 รายงาน ณ วันที่ 7 พฤศจิกายน 2567

กิจกรรมโรงไฟฟ้ากับชุมชน

GULF

เดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม 2567



ร่วมกิจกรรมถวายเทียนพรรษาวัดในเขตตำบลหนองละลอก

กิจกรรมโรงไฟฟ้ากับชุมชน

GULF

เดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม 2567

คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯและผู้นำชุมชน
ศึกษาดูงาน ณ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

ภัยจากการแชร์ลูกโซ่

GULF

1. ให้ผลตอบแทนสูงในเวลาอันสั้น ชวนเชื่อว่าจะได้ผลตอบแทนหรือกำไรจากการลงทุนจำนวนมากอย่างรวดเร็วและง่ายดาย และใช้เทคนิค กระตุ้นด้วยรูปถ่ายคู่กับเงินก้อนโต หรือรถหรู สร้างความหวังว่าทุกคนเป็นเจ้าของได้ สะกิดต่อมความโลภ

>> เช็กก่อนเชื่อ - ไม่มีการลงทุนใดที่ให้ผลตอบแทนสูงในเวลาอันรวดเร็ว และฟังตระหนักว่า การลงทุนที่อาจให้ผลตอบแทนสูง ย่อมมีความเสี่ยงสูงตามมาด้วย

2. การันตีผลตอบแทน บอกว่าจะได้ผลตอบแทนสูงเท่านั้นเท่านี้เป็นตัวเลขแน่นอน เช่น 10% - 15% ต่อสัปดาห์ หรือ 40% ต่อเดือน

>> เช็กก่อนเชื่อ - ไม่มีการลงทุนไหนที่การันตีผลตอบแทนที่แน่นอนได้ ไม่ว่าจะเป็นหุ้นหรือคริปโทก็ตาม เพราะราคาจะเคลื่อนไหวจากหลายปัจจัย

GULF

"SHE MOMENT"

ภัยจากการแชร์ลูกโซ่

GULF

3. **เร่งรัดให้ตัดสินใจ** โดยมักจะเสนอสิทธิพิเศษเฉพาะในช่วงเวลานั้น เช่น วันนี้วันเดียวเท่านั้น, เหลือเวลาแค่ 5 นาที หรือเหลือที่ไม่มากแล้ว เพื่อลดโอกาสในการไตร่ตรองของเรา

>> เช็กก่อนเชื่อ - ต้องทำความเข้าใจสิ่งที่จะลงทุน ไม่ด่วนตัดสินใจลงทุนจากแรงบีบคั้น และโดยหลัก ผู้แนะนำการลงทุนต้องไม่เร่งรัดการตัดสินใจของลูกค้า เพื่อให้เวลาลูกค้าคิดให้ถี่ถ้วน

4. **อ้างว่าใคร ๆ ก็ลงทุน** ถ้าไม่รีบอาจพลาดตกขบวน หรืออ้างบุคคลที่มีชื่อเสียง เพื่อเพิ่มความน่าเชื่อถือในการลงทุน ถ้าไม่เข้าร่วมจะตกขบวนความร่ำรวย

>> เช็กก่อนเชื่อ - จริง ๆ แล้วไม่ได้ขึ้นอยู่กับใครมาร่วมลงทุน แต่ขึ้นอยู่กับการลงทุนหรือธุรกิจนั้นมีอยู่จริงและถูกกฎหมายหรือไม่

5. ธุรกิจจับต้องไม่ได้ บอกว่าทำธุรกิจแต่ไม่เห็นสินค้า หรือชักชวนลงทุนในแพลตฟอร์มต่างประเทศที่ไม่ได้รับอนุญาต อ้างธุรกิจว่าได้รับการรับรอง แต่ไม่สามารถตรวจสอบธุรกิจได้

>> เช็กก่อนเชื่อ – ควรตรวจสอบว่าเป็นธุรกิจถูกต้องตามกฎหมายหรือไม่

GULF

แชร์ลูกโซ่ * เป็นกลโกงที่หลอกให้ประชาชนลงทุนหรือซื้อสินค้า โดยอ้างว่า จะได้รับกำไรจำนวนมากในเวลาอันรวดเร็ว มักจะจ่ายเงินให้จริงในระยะแรกเพื่อให้หลงเชื่อ ทั้งที่จริงแล้วไม่ได้ประกอบธุรกิจอะไรเลย

"เพียงแค่นำเงินของผู้ที่ลงทุนทีหลังมาจ่ายให้กับผู้ที่ลงทุนก่อนเท่านั้น"

ความคืบหน้าโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ที่กำลังการผลิตไฟฟ้า 150.87 กิโลวัตต์ บนหลังคาของอาคารภายในโรงไฟฟ้า GNLL และ GNLL2 (Solar Roof Top)

GULF

✓ การดำเนินงานด้านใบอนุญาต

4 มี.ค. 65	19 เม.ย.65	10 พ.ค.65	ส.ค.66	ปัจจุบัน
ยื่นรายงานขอเปลี่ยนแปลง EIA ต่อกกพ.	กกพ. จัดประชุมพิจารณารายงาน EIA	กกพ.มีความเห็นให้ชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม	ถอนเล่มรายงานการขอเปลี่ยนแปลง EIA (ไม่เข้าข่ายขอเปลี่ยนแปลง)	ระหว่างรอการอนุมัติ จ.1 จากกกพ.

✓ การดำเนินก่อสร้างโครงการ

: ปัจจุบันดำเนินงานก่อสร้างระบบไปแล้วบางส่วน และอยู่ในช่วงรอขอใบอนุญาตดัดแปลงอาคารจึงเริ่มติดตั้งแผงโซล่าเซลล์บนอาคาร

GULF

สถิติความปลอดภัยโรงไฟฟ้าGNLLและGNLL2 ประจำปี 2567

GULF

	ชั่วโมงทำงานพนักงาน		ชั่วโมงทำงานผู้รับเหมา	
	GNLL	GNLL2	GNLL	GNLL2
ยอดยกมาจากปีก่อน 2566	990,145	381,913	824,694	381,893
มกราคม 2567	5,803	6,453	6,378	5,579
กุมภาพันธ์ 2567	5,599	6,180	6,935	5,492
มีนาคม 2567	6,030	6,230	7,395	6,238
เมษายน 2567	5,191	6,085	6,174	4,988
พฤษภาคม 2567	5,840	6,226	5,571	5,425
มิถุนายน 2567	6,228	5,965	9,786	5,335
กรกฎาคม 2567	5,606	6,502	8,016	5,484
สิงหาคม 2567	5,768	6,642	7,373	5,489
กันยายน 2567	6,030	6,276	7,051	5,227
ตุลาคม 2567				
พฤศจิกายน 2567				
ธันวาคม 2567				
สะสม ณ ปัจจุบัน	52,095	56,568	64,678	49,316
สะสมทั้งหมด	1,042,239	438,480	889,371	431,208

สรุปชั่วโมงทำงานสะสมพนักงานและผู้รับเหมา (เริ่มผลิต-ปัจจุบัน)
- GNLL = 1,931,610 ชั่วโมง
- GNLL2 = 869,688 ชั่วโมง

หัวข้อนำเสนอ

- ความคืบหน้าโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ที่กำลังการผลิตไฟฟ้า 150.87 กิโลวัตต์ บนหลังคาของอาคารภายในโรงไฟฟ้า
- สถิติความปลอดภัย
- แผนและผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567
- กิจกรรมโรงไฟฟ้า

ผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 - โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
มิถุนายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง ,เสียงในสถานที่ทำงาน (บุคคล), เสียงในสถานที่ทำงาน (leq8), ความร้อน, แสงสว่าง สารเคมีในที่ทำงาน	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
กรกฎาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
สิงหาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง การสำรวจความคิดเห็นชุมชน	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ระหว่างรอสรุปผลสำรวจ
กันยายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง ,เสียงในสถานที่ทำงาน (บุคคล), ความร้อน, แสงสว่าง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

แผนและผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

ผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 - โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
ตุลาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ,ปล่องระบายอากาศ, ตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs, ระดับเสียง24ชม.,	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ระหว่างรอรายงานผลบางรายการ
พฤศจิกายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, ตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs (ต่อ)	ระหว่างนัดหมายดำเนินการ
ธันวาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	ระหว่างนัดหมายดำเนินการ

แผนและผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 – โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
มกราคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
กุมภาพันธ์ 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
มีนาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, เสียงในสถานที่ทำงาน (บุคคล), ความร้อน, แสงสว่าง	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
เมษายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
พฤษภาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ,ปล่องระบายอากาศ,ระดับเสียง24ชม., ตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง24ชั่วโมง
(CEM : Continuous Emission Monitoring System)
ประจำปี 2567

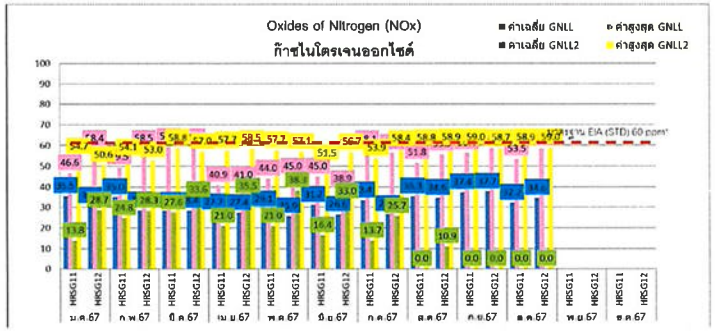
GULF

แผนและผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 – โรงไฟฟ้าหนองละลอก2

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
มกราคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
กุมภาพันธ์ 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
มีนาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพน้ำผิวดิน, คุณภาพน้ำใต้ดิน, ความร้อน, แสงสว่าง, เสียงในสถานที่ทำงาน (บุคคล), เสียงในสถานที่ทำงาน (leq8),	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
เมษายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
พฤษภาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพอากาศในบรรยากาศ, ปล่องระบายอากาศ, ระดับเสียง 24 ชม.	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
มิถุนายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง , เสียงในสถานที่ทำงาน (leq8), ความร้อน, แสงสว่าง, สารเคมีในที่ทำงาน	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง GNLL-GNLL2 (CEMS) ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF



ค่าแจ้งเตือนการระบายNOx ก่อนถึงค่ามาตรฐานกำหนด

GNLL = 48 ppm

GNLL2 = 48 ppm

มาตรฐาน : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

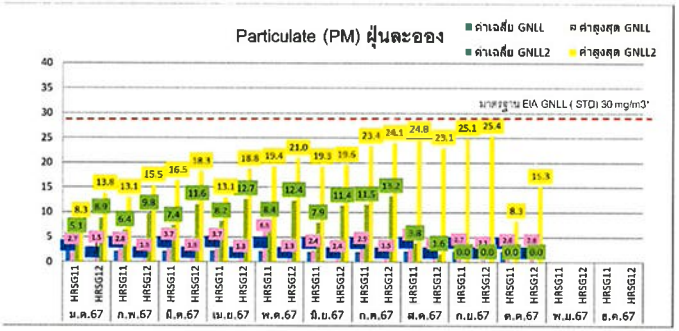
GULF

แผนและผลการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 – โรงไฟฟ้าหนองละลอก2

ประจำเดือน	แผนการตรวจวัด	ผลการปฏิบัติ/กำหนดการ
กรกฎาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	เป็นไปตามแผนกำหนด ,ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
สิงหาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, การสำรวจความคิดเห็นชุมชน	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
กันยายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพน้ำผิวดิน, คุณภาพน้ำใต้ดิน, ความร้อน, แสงสว่าง, เสียงในสถานที่ทำงาน (leq8),	เป็นไปตามแผนกำหนด, ค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
ตุลาคม 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง, คุณภาพอากาศในบรรยากาศ, ปล่องระบายอากาศ, ระดับเสียง 24 ชม.	เป็นไปตามแผนกำหนด, อยู่ระหว่างสรุปผลและจัดทำรายงาน
พฤศจิกายน 2567	คุณภาพน้ำทิ้ง	อยู่ระหว่างดำเนินการตรวจวัด

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง
GNLL-GNLL2 (CEMS) ประจำปี 2567 **(อยู่ในค่ามาตรฐาน)**

GULF



ค่าแจ้งเตือนการระบาย ฝุ่น PM ก่อนถึงค่ามาตรฐานกำหนด

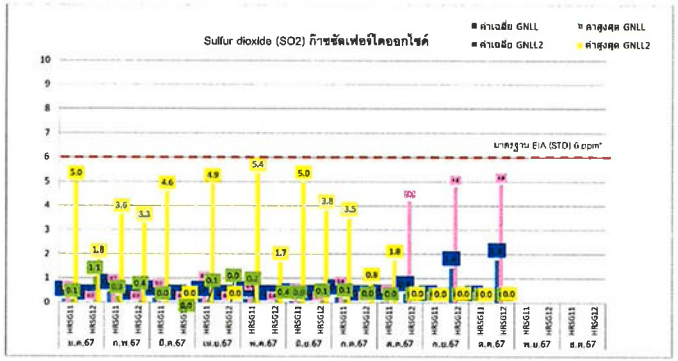
GNLL = 20 ppm

GNLL2 = 22.4 ppm

มาตรฐาน : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง
GNLL-GNLL2 (CEMS) ประจำปี 2567 **(อยู่ในค่ามาตรฐาน)**

GULF



ค่าแจ้งเตือนการระบาย SO2 ก่อนถึงค่ามาตรฐานกำหนด

GNLL = 4 ppm

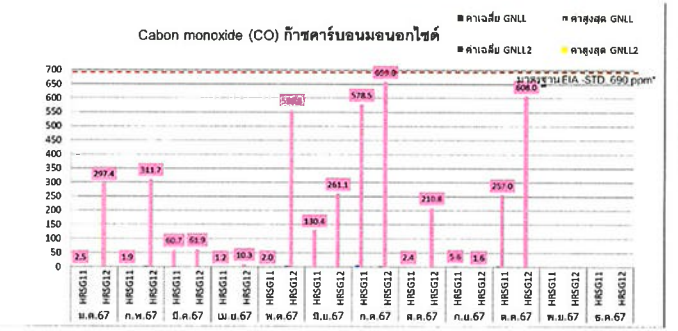
GNLL2 = 4.8 ppm.

มาตรฐาน : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพน้ำทิ้ง
ประจำปี 2567 (เดือนละ1ครั้ง)

กราฟแสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง
GNLL-GNLL2 (CEMS) ประจำปี 2567 **(อยู่ในค่ามาตรฐาน)**

GULF



ค่าแจ้งเตือนการระบาย CO ก่อนถึงค่ามาตรฐานกำหนด

GNLL = 20 ppm

GNLL2 = 20 ppm

มาตรฐาน : ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโรงไฟฟ้าหนองละลอก เทียบกับ WHA RIL ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

เดือน ปี	ผลวิเคราะห์ผลน้ำทิ้งโรงไฟฟ้าหนองละลอก ตรวจวัดโดย โรงไฟฟ้า และ เขตประกอบการWHA																	
	BOD (บีโอดี)		COD (ซีโอดี)		Temp อุณหภูมิ (C)		pH ค่าความเป็นกรด-ด่าง		TDS (ของแข็งละลาย) มก./ลิตร		SS (ของแข็งแขวนลอย) มก./ลิตร		Free Cl2 (คลอรีนอิสระ) มก./ลิตร		DO (ออกซิเจนละลายในน้ำ) มก/ลิตร		Oil & Grease (น้ำมันและไขมัน) มก/ลิตร	
	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL	WHA	GNLL
ม ค.67	4.8	-	43	-	28.6	28.6	8.5	8.50	2,368	2,364	7	7	<0.1	<0.1	-	8.2	<3	<3
ก.พ.67	3.4	-	63	-	32.2	32.2	7.6	8.00	2,312	2,304	79	78	<0.1	<0.1	-	7.4	<3	<3
มี ค.67	<2	-	66	-	31.4	31.4	8.3	8.70	2,416	2,408	15	15	<0.1	<0.1	-	7.9	<3	<3
เม ย.67	9.1	-	69	-	32.8	32.8	8.4	8.50	2,080	2,060	12	11	<0.1	<0.1	-	8.3	<3	<3
พ.ค.67	<2	-	77	-	32.2	32.2	7.4	7.60	2,508	2,504	14	13	<0.1	<0.1	-	7.1	<3	<3
มิ ย 67	<2	-	67	-	31.6	31.6	8.5	8.50	2,284	2,280	21	21	<0.1	<0.1	-	6.8	3	3
ก.ค.67	<2	-	41	-	29.2	29.2	8	8.10	2,084	2,080	8	8	<0.1	<0.1	-	7.2	<3	3
ส.ค.67	3.1	-	42	-	31.1	31.6	7.6	7.80	1,700	1,720	5	<5	<0.1	<0.1	-	4.2	<3	<3
ก ย 67	<2	-	37	-	30.1	30.1	7.2	7.70	1,670	1,660	<5	<5	<0.1	<0.1	-	6.4	<3	<3
ต.ค.67	<2	-	43	-	30.8	30.8	8.6	8.60	1,700	1,680	9	9	<0.1	<0.1	-	6.8	<3	<3
พ.ย 67		-		-														
ธ.ค 67		-		-														
มาตรฐาน	<500	<500	<750	<750	<=45	<=45	5.5 -9.0	5.5 -9.0	<=3,000	<=3,000	<=200	<=200	<=1	<=1	-	-	<=10	<=10

มาตรฐานอ้างอิง เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ระยอง

-Temp, pH เป็นค่าวิเคราะห์โดยเครื่องตรวจวัดหน้างาน (protable)

-TDS, SS, Free Chlorine, น้ำมันและไขมัน เป็นการวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์น้ำ

ประกอบกระแสไฟฟ้าจากธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เช่น ค่าพารามิเตอร์ของการปนเปื้อนจากบริเวณโดยรอบ ที่ไม่ได้เกิดจากโรงงานผลิตไฟฟ้า พ.ศ.2565 (ปัจจุบันใช้ระบุฤดูกาลแล้ว)

ไม่เข้าข่ายเนื่องจากส่งน้ำเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของWHA

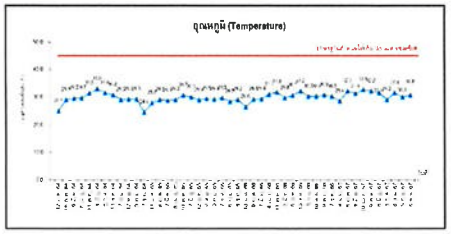
ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าหนองละลอก

GULF

เดือนละ 1 ครั้ง

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี 2564 -2567) โรงไฟฟ้าหนองละลอก

GULF



ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอช เอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโรงไฟฟ้าหนองละลอก ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

วันที่เก็บตัวอย่าง	ปริมาณน้ำขาเข้า (ลบ.ม.)	ปริมาณน้ำขาออก (น้ำทิ้งไป WHA) (ลบ.ม.)	ผลการตรวจวัด						
			Temp อุณหภูมิ (C)	pH ค่าความเป็น กรด-ด่าง	TDS (ของแข็งละลาย) (mg/l)	SS (ของแข็งแขวนลอย) (mg/l)	Free Cl2 (คลอรีนอิสระ) (mg/l)	DO (ออกซิเจนละลาย) (mg/l)	Oil & Grease (น้ำมันและไขมัน) (mg/l)
8 ม.ค 67	81,456	4,067	28 6	8.50	2,364	7	<0.1	8.2	<3
8 ก.พ 67	79,092	2,168	32.2	8 00	2,304	78	<0.1	7.4	<3
8 มี ค 67	94,241	5,346	31.4	8.70	2,408	15	<0.1	7.9	<3
10 เม ย 67	87,964	2,412	32.8	8.50	2,060	11	<0.1	8.3	<3
9 พ.ค.67	93,656	5,033	32.2	7.60	2,504	13	<0.1	7.1	<3
6 มิ ย 67	76,016	5,009	31.6	8.50	2,280	21	<0.1	6.8	3
8 ก.ค.67	85,095	4,440	29.2	8.10	2,080	8	<0.1	7.2	<3
8 ส.ค.67	89,379	7,072	31.6	7.80	1,720	<5	<0.1	4.2	<3
5 ก ย 67	86,313	5,457	30.1	7.7	1,660	<5	<0.1	6.4	<3
8 ต.ค.67	84,928	3,332	30.8	8.6	1,680	9	<0.1	6.8	<3
ค่าเฉลี่ย	85,814	4,414	31.1	8.20	2,106	20	#DIV/0!	7.0	3.0
ค่าต่ำสุด	76,016	2,168	28.6	7.60	1,660	7	0.00	4.2	3.0
ค่าสูงสุด	94,241	7,072	32.8	8.70	2,504	78	0.00	8.3	3.0
รวม	888,140	44,336	-	-	-	-	-	-	-
มาตรฐาน*			<=45	5.5 -9.0	<=3,000	<=200	<=1	-	<=10

หมายเหตุ
มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งอ้างอิง เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ระยอง

ปริมาณน้ำใช้และน้ำทิ้ง เป็นค่าจากใบวางบิลของเขตประกอบการฯ

ค่าปริมาณน้ำทิ้งที่ระบายสูงขึ้นในบางเดือนจากปกติเนื่องจาก หมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นเพิ่มขึ้นเพื่อลดการใช้น้ำช่วงวิกฤตน้ำแล้ง

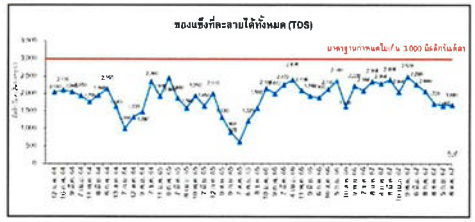
-Temp, pH เป็นค่าวิเคราะห์โดยเครื่องตรวจวัดหน้างาน (protable)

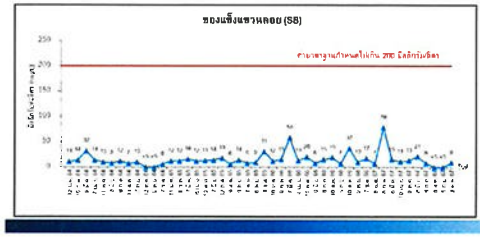
-TDS, SS, Free Chlorine, DO, น้ำมันและไขมัน เป็นการวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์น้ำ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี 2564 -2567) โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ไม่มีเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี 2564 -2567) โรงไฟฟ้าหนองละลอก

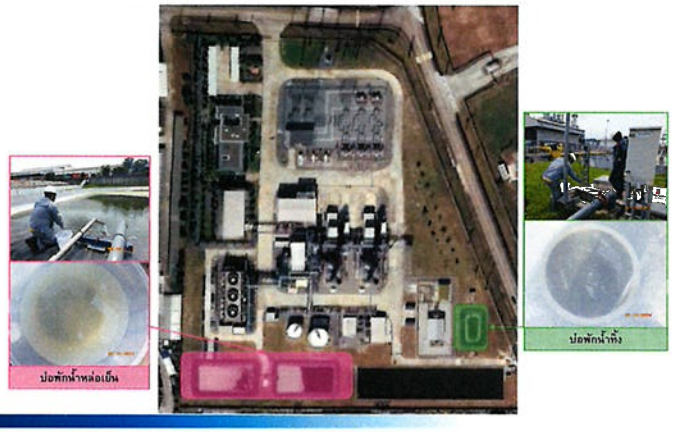




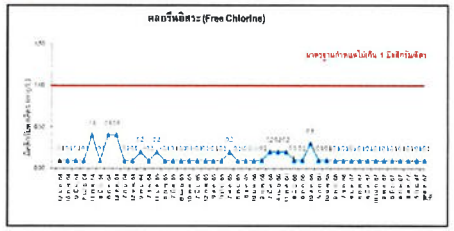
ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

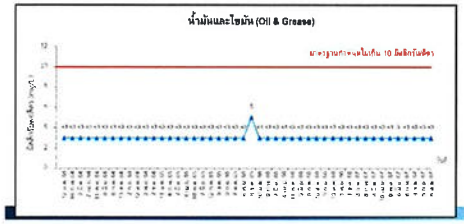
มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมตับบลิวเอช
เอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย
ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อพักน้ำหล่อเย็น



กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี 2564 -2567) โรงไฟฟ้าหนองละลอก





ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

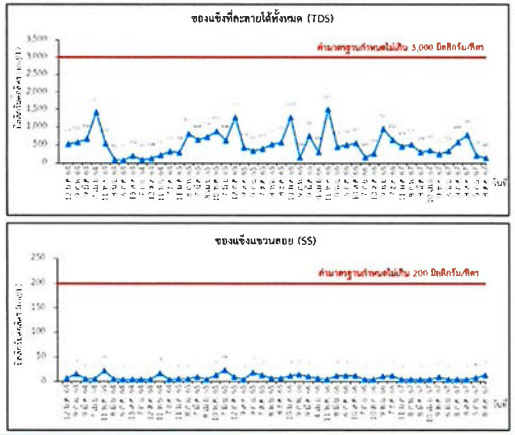
มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมตับบลิวเอช
เอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย
ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

ปอพักน้ำทิ้งโครงการ

GULF

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าโรงไฟฟ้าหนองละลอก2 เทียบกับ WHA RIL ประจำปี 2567

(อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

GNLL2 : Waste water discharge monitoring data Year 2024

เดือน ปี	ผลวิเคราะห์ผลน้ำทิ้งโรงไฟฟ้าหนองละลอก2 ตรวจวัดโดย โรงไฟฟ้า และ เขตประกอบการWHA											
	BOD (บีโอดี)		Temp อุณหภูมิ		pH ค่าความเป็นกรด-ด่าง		TDS (ของแข็งละลาย)		SS (ของแข็งแขวนลอย)		Oil & Grease (น้ำมันและไขมัน)	
	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2	WHA	GNLL2
ม.ค. 67	<2	<2	31.1	31.1	7.5	7.5	472	464	<5	<5	4	5
ก.พ. 67	<2	<2	31.1	31.1	7.6	7.7	516	520	<5	<5	<3	<3
มี.ค. 67	<2	<2	31.9	31.9	7.6	7.7	308	308	<5	<5	<3	<3
เม.ย. 67	<2	<2	33.3	33.3	7.7	8.0	362	360	<5	<5	<3	<3
พ.ค. 67	<2	<2	31.9	32.8	7.6	7.7	308	252	<5	10	<3	<3
มิ.ย. 67	<2	<2	32.4	32.4	7.5	7.7	348	344	<5	<5	<3	<3
ก.ค. 67	<2	<2	31.9	31.9	7.4	7.4	604	600	<5	<5	<3	<3
ส.ค. 67	<2	<2	31.0	31.0	7.5	7.5	776	784	<5	<5	<3	<3
ก.ย. 67	<2	<2	32.6	32.6	7.8	8.0	226	224	7	8	<3	<3
ต.ค. 67	<2	<2	31.0	31.9	8.2	8.2	142	140	13	14	<3	<3
มาตรฐาน	≤200		≤45		5.5 -9.0		≤3,000		≤200		≤10	

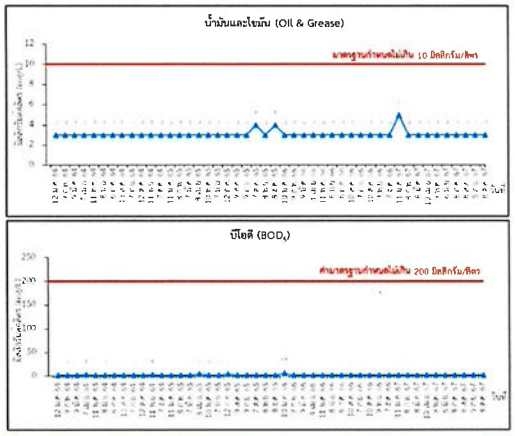
มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ
หมายเหตุ : - Temp, pH เป็นค่าวิเคราะห์โดยเครื่องตรวจวัดหน้างาน (portable)
- TDS, SS, น้ำมันและไขมัน เป็นการวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์น้ำ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

ปอพักน้ำทิ้งโครงการ

GULF

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



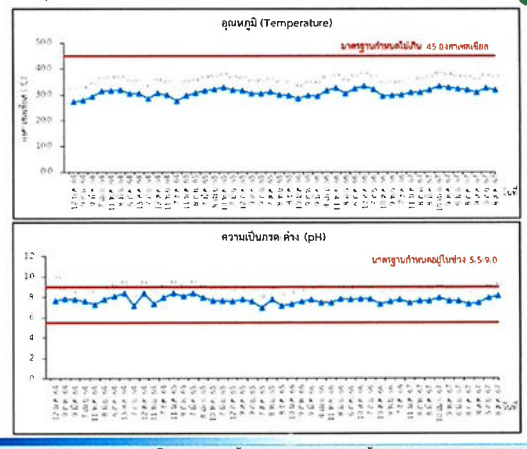
มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

ปอพักน้ำทิ้งโครงการ

GULF

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้ง
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



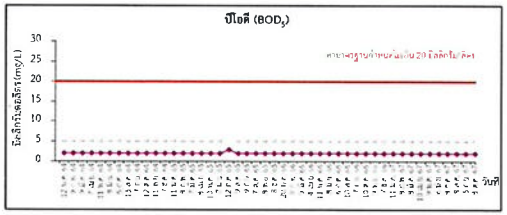
มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

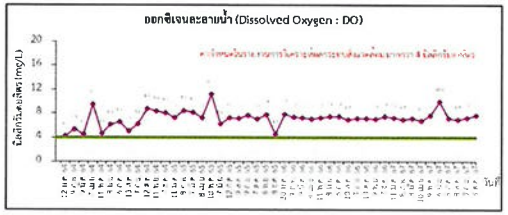
กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด





มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งประจำปี 2567 โรงไฟฟ้าหนองละลอก2

(อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์											
	อุณหภูมิ °C	ความเป็นกรด-ด่าง -	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด mg/L	ของแข็งแขวนลอย mg/L	ค่าบีโอดี mg/L	ออกซิเจนละลายน้ำ mg/L	คลอรีนอิสระ mg/L	คลอไรด์ mg/L	โซเดียม m.mol/L	แคลเซียม m.mol/L	แมกนีเซียม m.mol/L	SAR -
11 มี.ค. 67	33.1	7.8	2,440	<5	<2	7.2	<0.1	0.57	13.40	6.24	2.57	4.52
20 มี.ค. 67	33.1	8.0	2,420	<5	<2	6.9	<0.1	0.45	14.1	5.75	2.18	5.01
8 มิ.ย. 67	33.0	7.9	2,240	8	<2	7.1	0.1	0.26	17.1	5.64	1.84	6.26
10 เม.ย. 67	35.3	8.0	1,860	12	<2	6.7	<0.1	0.78	12.9	4.34	1.25	5.45
9 พ.ค. 67	34.9	8.1	1,896	12	<2	7.7	<0.1	0.67	14.5	4.48	1.37	5.99
6 มิ.ย. 67	34.2	8.2	1,284	12	<2	10.0	<0.1	6.05	6.23	3.86	1.28	2.75
8 ก.ค. 67	33.0	7.9	2,280	8	<2	7.1	<0.1	1.11	10.80	5.82	2.26	3.81
8 ส.ค. 67	33.6	8.2	2,240	16	<2	6.9	0.1	0.99	12.0	5.92	1.50	4.40
5 ก.ย. 67	32.7	8.1	1,490	8	<2	7.2	0.2	3.25	9.52	4.37	1.30	4.00
8 ต.ค. 67	33.0	8.4	1,440	28	<2	7.7	<0.1	0.16	8.25	3.82	1.25	3.66
ค่ามาตรฐาน	40[1]	5.5-9.0[1]	3,000[1]	50[1]	10[1]	4[2]	200[1]	-	-	-	-	10[3]

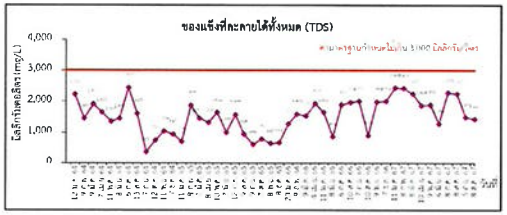
มาตรฐาน : [1]ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ. 2559) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม และมาตรฐานสนามประกอบการตรวจอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
[2]ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
[3]U.S. Salinity Laboratory Staff, 1954. อุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องประกาศ

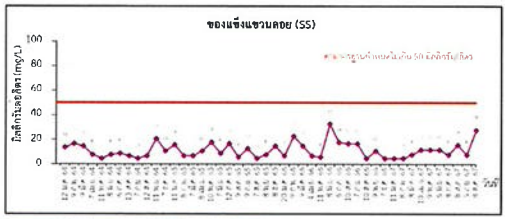
กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด





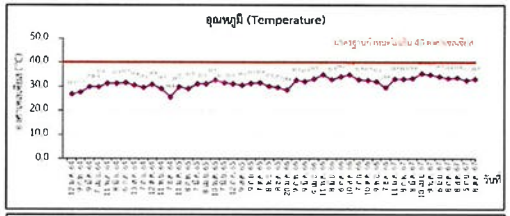
มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

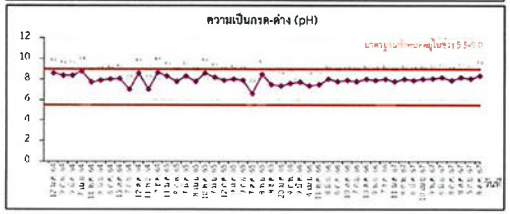
กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด





มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

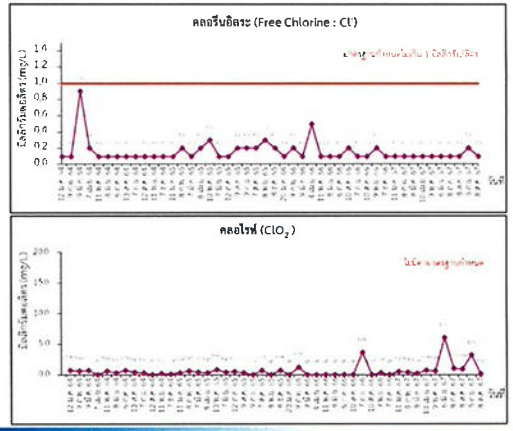
ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพน้ำผิวดิน
โรงไฟฟ้าหนองละลอก2

กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น

ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



มาตรฐาน : เกณฑ์ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

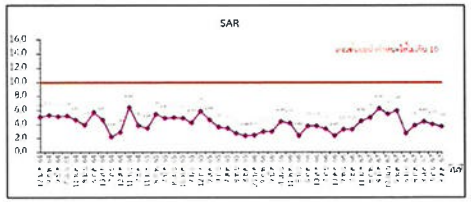
แสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

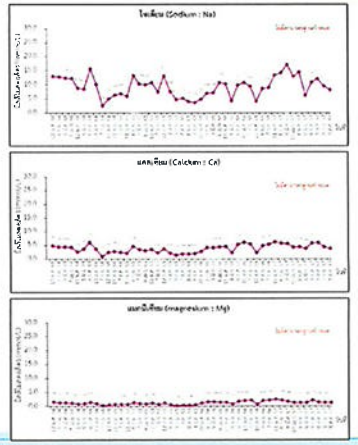
กราฟแสดงแนวโน้มของค่าตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ปี2564-2567) ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

บ่อพักน้ำทิ้งหอหล่อเย็น



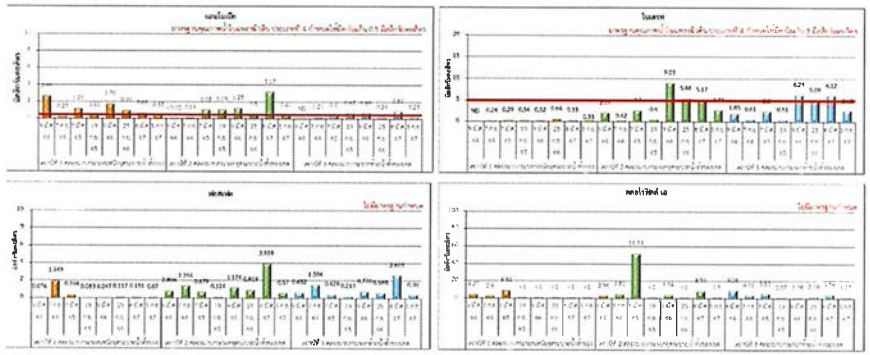
ผลการตรวจวัด
คุณภาพน้ำทิ้งหอหล่อเย็น
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด



มาตรฐาน : U.S. Salinity Laboratory Staff ,1954. คุณภาพน้ำเพื่อการชลประทาน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)

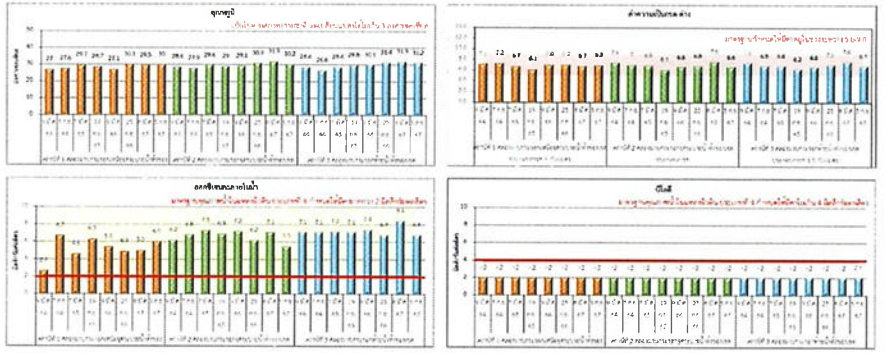
GULF



มาตรฐาน: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)

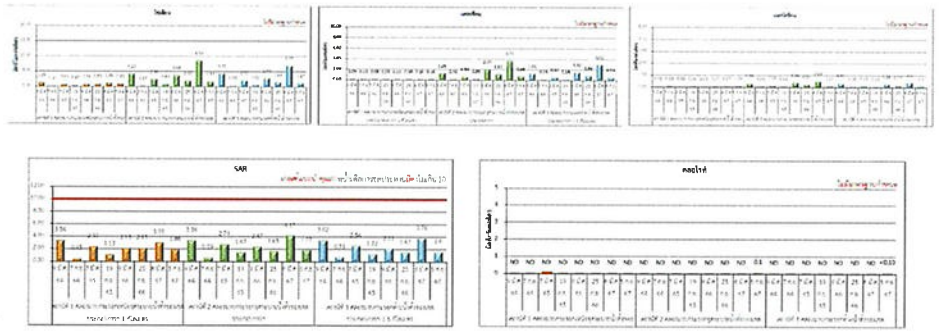
GULF



มาตรฐาน: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)

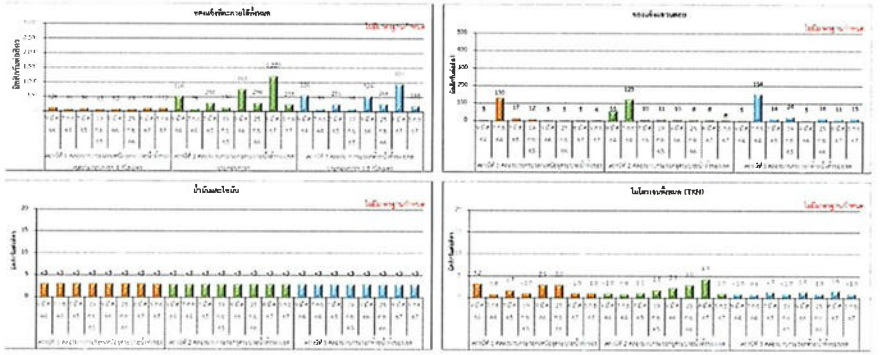
GULF



มาตรฐาน : U.S. Salinity Laboratory Staff ,1954. คุณภาพน้ำเพื่อการชลประทาน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)

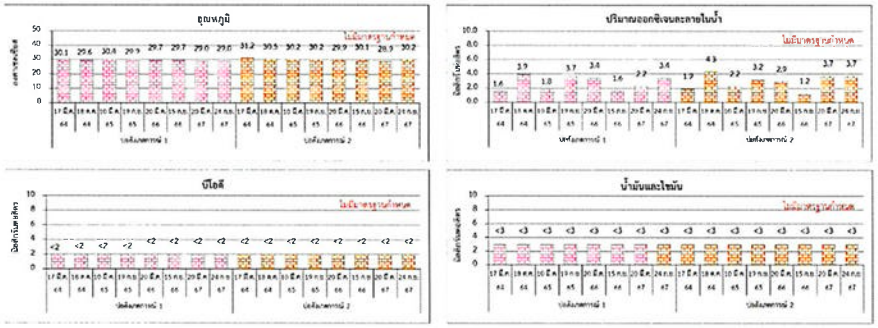
GULF



มาตรฐาน: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4

- กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
  ระหว่างปี 2564-2567

GULF

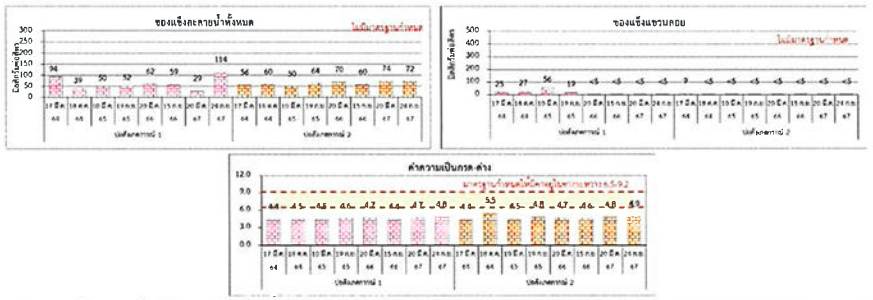


มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูลรวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
คุณภาพน้ำใต้ดิน
โรงไฟฟ้าหนองละลอก2

- กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
  ระหว่างปี 2564-2567

GULF



จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน พบว่า ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) บริเวณบ่อสังเกตการณ์ 1 และ 2 มีค่าไม่อยู่ในช่วงค่าเกณฑ์อนุโลมสูงสุดของมาตรฐานคุณภาพน้ำบาดาลที่โรงไฟฟ้าใช้บริโภค แต่ยังคงมีค่าอยู่ในช่วงที่เปลี่ยนแปลงไม่เกินหนึ่งระดับ

สภาวะน้ำใต้ดินมีค่าเป็นกรดอ่อนๆ อาจเกิดได้จากหลายปัจจัย เช่น ฤดูกาล (น้ำน้อย-น้ำมาก) หรือปรากฏการณ์ตามปกติทางธรรมชาติของชั้นหินใต้ดิน

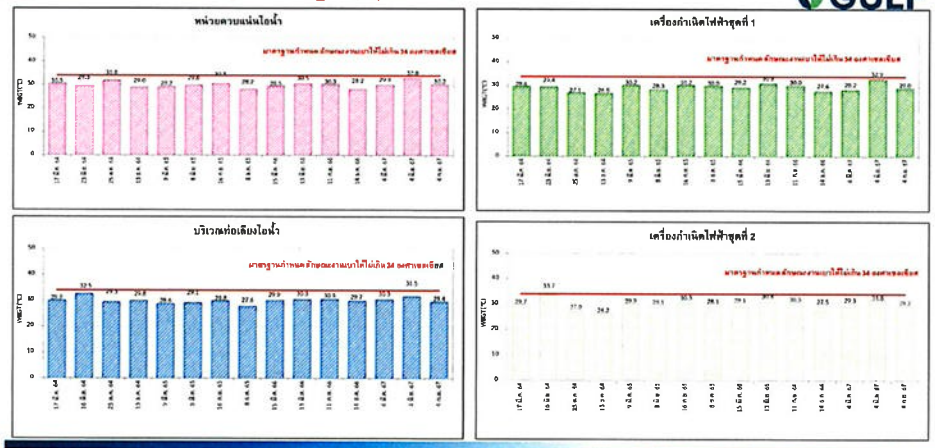
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูลรวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559

- แสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2

GULF

กราฟแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก
ระหว่างปี 2564 - 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF



มาตรฐาน : กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

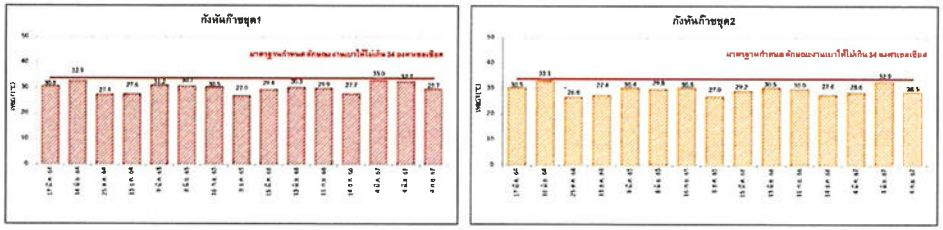
ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1.ความร้อน ประจำปี2567 (ปีละ4 ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

กราฟแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก
ระหว่างปี 2564-2567 (อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

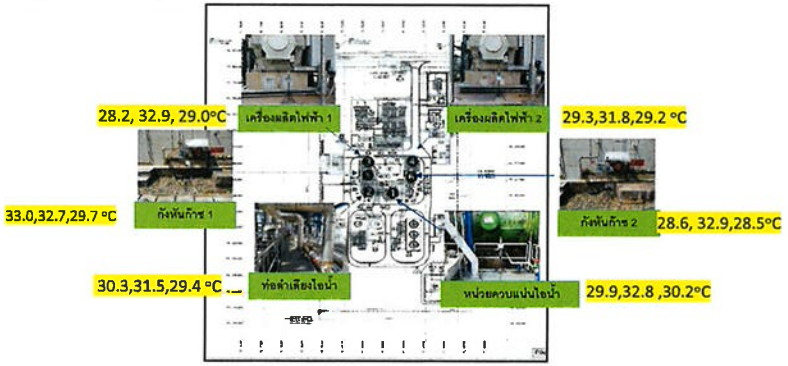
GULF



มาตรฐาน : กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ภาพและผลแสดงค่าตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงานครั้งที่ 1-3 ประจำปี 2567
(อยู่ในค่ามาตรฐาน) โรงไฟฟ้าหนองละลอก

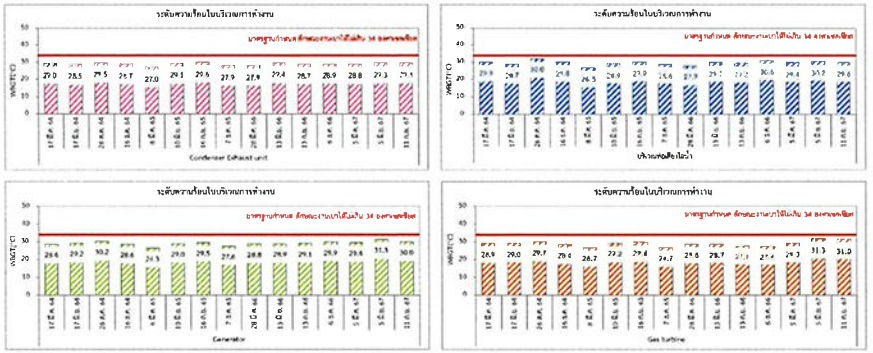
GULF



หมายเหตุ : ค่าแสดงผลตรวจวัดครั้งที่1/2567 (4มี.ค.2567) , ครั้งที่2/2567 (4 มิ.ย.2567)
ครั้งที่ 3/2567 (4 ก.ย.2567) ตามลำดับ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)

GULF



มาตรฐาน : กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
1.ความร้อน ประจำปี 2567 (ปีละ4 ครั้ง)

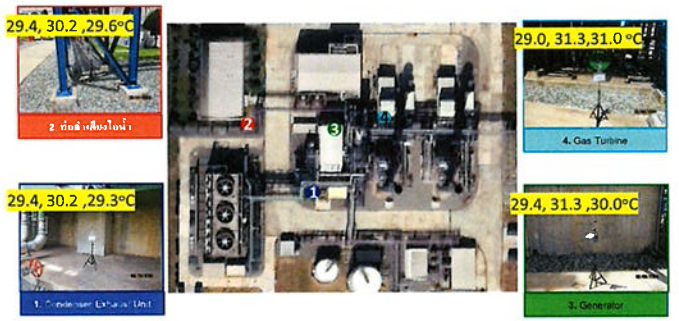
โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
2.เสียงที่ตัวบุคคล (noise dose)
(ปีละ4ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ภาพและผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ครั้งที่ 1-2 ประจำปี 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

GULF



หมายเหตุ : ค่าแสดงผลตรวจวัดครั้งที่1/2567 (5 มี.ค.2567) , ครั้งที่2/2567 (5 มิ.ย.2567) ครั้งที่ 3/2567 (11 ก.ย.2567) ตามลำดับ

มาตรฐาน : กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน ครั้งที่ 3/4 ประจำปี2567
โรงไฟฟ้าหนองละลอก **วันที่ 4 กันยายน 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)**

GULF

TWA 67.3 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรเครื่องกล
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

TWA 73.5 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรเครื่องมือวัด
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

ฝ่ายบำรุงรักษาเครื่องจักร

TWA 65.5 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุม
เครื่องจักร จดlog sheet

TWA 64.1 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จด log sheet

ฝ่ายเดินเครื่อง

มาตรฐานอ้างอิง :
- ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 TWA 83 dBA 12 hr., TWA 85 dBA 8 hr

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน ครั้งที่ 1/4 ประจำปี2567
โรงไฟฟ้าหนองละลอก **วันที่ 4 มีนาคม 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)**

GULF

TWA 62.9 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรไฟฟ้า
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

TWA 64.1 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรเครื่องมือวัด
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

ฝ่ายบำรุงรักษาเครื่องจักร

TWA 72.7 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุม
เครื่องจักร จดlog sheet

TWA 78.5 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จด log sheet

ฝ่ายเดินเครื่อง

มาตรฐานอ้างอิง :
- ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 TWA 83 dBA 12 hr., TWA 85 dBA 8 hr

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 2.เสียงที่ตัวบุคคล (noise dose) (ปีละ 2 ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน ครั้งที่ 2/4 ประจำปี2567
โรงไฟฟ้าหนองละลอก **วันที่ 4 มิถุนายน 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน)**

GULF

TWA 55.2 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรไฟฟ้า
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

TWA 83.6 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรเครื่องมือวัด
ลักษณะงาน บำรุงรักษา
เครื่องจักร

ฝ่ายบำรุงรักษาเครื่องจักร

TWA 80.9 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุม
เครื่องจักร จดlog sheet

TWA 73.3 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จด log sheet

ฝ่ายเดินเครื่อง

มาตรฐานอ้างอิง :
- ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 TWA 83 dBA 12 hr., TWA 85 dBA 8 hr

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
3.แสงสว่างในที่ทำงาน
(ปีละ4ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ภาพการตรวจวัดระดับความเข้มแสงสว่างในบริเวณการทำงานโรงไฟฟ้าหนองละลอก
ประจำปี 2567 **กลางวัน (Day) และ กลางคืน (Night)**

ครั้งที่ 1/4 (วันที่ 4 มีนาคม 2567)
ครั้งที่ 2/4 (วันที่ 4 มิถุนายน 2567)
ครั้งที่ 3/4 (วันที่ 4 กันยายน 2567)

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน ครั้งที่ 1/2 โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
วันที่ 28 มีนาคม 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน) : ตรวจวัดเพิ่มเติมนอกมาตรการ

TWA 77.9 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรระบบควบคุม
ลักษณะงาน บำรุงรักษาเครื่องจักร

TWA 74.5 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จดlog sheet

TWA 75.2 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จดlog sheet

มาตรฐานอ้างอิง :
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561
  TWA 83 dBA 12 hr., TWA 85 dBA 8 hr

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน ครั้งที่ 2/2 โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
วันที่ 11 กันยายน 2567 (อยู่ในค่ามาตรฐาน) : ตรวจวัดเพิ่มเติมนอกมาตรการ

TWA 67.6 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 8 ชม. (std<85)
ตำแหน่ง วิศวกรระบบควบคุม
ลักษณะงาน บำรุงรักษาเครื่องจักร

TWA 59.8 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จดlog sheet

TWA 64.9 เดซิเบล(เอ)
ทำงาน 12 ชม. (std<83)
ตำแหน่ง วิศวกรเดินเครื่อง
ลักษณะงาน ควบคุมเครื่องจักร
จดlog sheet

มาตรฐานอ้างอิง :
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561
  TWA 83 dBA 12 hr., TWA 85 dBA 8 hr

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก ประจำปี2567 ครั้งที่ 3/4 (วันที่ 4 กันยายน 2567)
(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวนสถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวนสถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ตรวจวัดครั้งที่ 3/4 วันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building - Water Treatment Control Building	กลางวัน	9	412-989 Std. (400-500)	49	163-981 Std. (50-300)	ผ่าน
	กลางคืน	6	359-704 Std. (400-500)	49	266-766 Std. (50-300)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	9	453-835 Std. (400-500)	28	310-1,025 Std (50-300)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	6	416-657 Std. (400-500)	37	209-582 Std. (50-300)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	NA	NA	6	449-3,581 Std. (50-100)	ผ่าน
	กลางคืน	NA	NA	6	184-386 Std. (50-150)	ผ่าน

มาตรฐานอ้างอิง : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก ประจำปี2567 ครั้งที่ 1/4 (วันที่ 4 มีนาคม 2567)
(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวนสถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวนสถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ตรวจวัดครั้งที่ 1/4 วันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building - Water Treatment Control Building	กลางวัน	9	315-750 Std. (400-500)	49	110-866 Std. (50-300)	ผ่าน
	กลางคืน	6	359-704 Std. (400-500)	49	266-766 Std. (50-300)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	9	405-729 Std. (400-500)	28	110-866 Std.(50-300)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	6	447-550 Std. (400-500)	37	185-531 Std. (50-300)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	NA	NA	6	415-2,770 Std. (50-100)	ผ่าน
	กลางคืน	NA	NA	6	225-418 Std. (50-150)	ผ่าน

มาตรฐานอ้างอิง : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
3.แสงสว่างในที่ทำงาน
ประจำปี 2567 (ปีละ4ครั้ง)

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก ประจำปี2567 ครั้งที่ 2/4 (วันที่ 4 มิถุนายน 2567)
(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

GULF

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวนสถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวนสถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ตรวจวัดครั้งที่ 2/4 วันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building - Water Treatment Control Building	กลางวัน	9	412-989 Std. (400-500)	49	163-981 Std. (50-300)	ผ่าน
	กลางคืน	6	359-704 Std. (400-500)	49	266-766 Std. (50-300)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	9	414-819 Std. (400-500)	28	306-974 Std (50-300)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	6	403-664 Std. (400-500)	37	193-560 Std. (50-300)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	NA	NA	6	414-1,775 Std. (50-100)	ผ่าน
	กลางคืน	NA	NA	6	228-387 Std. (50-150)	ผ่าน

มาตรฐานอ้างอิง : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ครั้งที่ 2/4 (วันที่ 5 มิถุนายน 2567)
(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวนสถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวนสถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ครั้งที่ 2/4 วันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building - Water Treatment Control Building	กลางวัน	11	411-894 Std. (150-500)	9	886-990 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	11	405-706 Std. (150-500)	9	309-989 Std. (100-300)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	8	459-668 Std. (300-500)	11	260-920 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	8	432-541 Std. (300-500)	11	250-598 Std. (100-300)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	15	350-672 Std. (300-500)	14	168-870 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	14	324-524 Std. (300-500)	10	168-493 Std. (100-300)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	-	NA	1	2,970 Std. (100)	ผ่าน
	กลางคืน	-	NA	1	475 Std. (100)	ผ่าน

ภาพการตรวจวัดระดับความเข้มแสงสว่างในบริเวณการทำงานโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2
ครั้งที่ 1/4 (วันที่ 5 มีนาคม 2567) ครั้งที่ 2/4 (วันที่ 5 มิถุนายน 2567)
ครั้งที่ 3/4 (วันที่ 11 กันยายน 2567 **กลางวัน (Day) และ กลางคืน (Night)** (อยู่ในค่ามาตรฐาน)

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ครั้งที่ 3/4 (วันที่ 11 กันยายน 2567)
(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

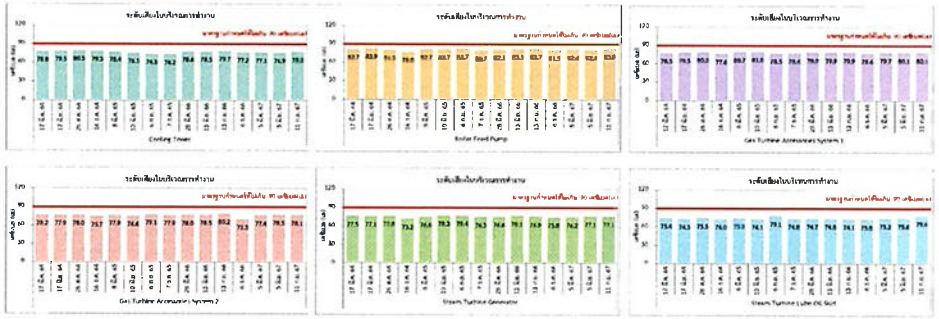
พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวนสถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวนสถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ครั้งที่ 3/4 วันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building - Water Treatment Control Building	กลางวัน	11	453-912 Std. (150-500)	9	231-1,406 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	11	570-982 Std. (150-500)	9	416-1,874 Std. (100-300)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	8	421-730 Std. (300-500)	11	254-1,361 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	8	410-582 Std. (300-500)	11	236-618 Std. (100-300)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	15	403-604 Std. (300-500)	14	263-1,342 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	14	323-529 Std. (300-500)	10	223-646 Std. (100-300)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	-	NA	1	3,916 Std. (100)	ผ่าน
	กลางคืน	-	NA	1	512 Std. (100)	ผ่าน

ผลการตรวจวัดแสงในบริเวณการทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ครั้งที่ 1/4 (วันที่ 5 มีนาคม 2567)
(อยู่ในค่ามาตรฐานทุกจุดตรวจวัด)

พื้นที่ตรวจวัด	ช่วงเวลา	จำนวนสถานีตรวจวัด Spot	ผลการตรวจวัด Spot (Lux)	จำนวนสถานีตรวจวัดแบบพื้นที่ Area	ผลการตรวจวัดแบบพื้นที่ (Lux)	สรุปผล
ครั้งที่ 1/4 วันที่ 5 มีนาคม พ.ศ. 2567						
- Electrical and Control Building - Substation Building - Water Treatment Control Building	กลางวัน	11	471-757 Std. (150-500)	9	421-789 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	11	419-708 Std. (150-500)	9	333-809 Std. (100-300)	ผ่าน
- Administration Building	กลางวัน	8	411-615 Std. (300-500)	11	230-1,021 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	8	417-581 Std. (300-500)	11	255-663 Std. (100-300)	ผ่าน
- Workshop	กลางวัน	15	382-637 Std. (300-500)	14	190-987 Std. (100-300)	ผ่าน
	กลางคืน	14	345-519 Std. (300-500)	10	217-877 Std. (100-300)	ผ่าน
- Guardhouse	กลางวัน	-	NA	1	2,475 Std. (100)	ผ่าน
	กลางคืน	-	NA	1	681 Std. (100)	ผ่าน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในที่ทำงาน ของโรงไฟฟ้าหนองละลอก2
ระหว่างปี 2564-2567 (มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน)

GULF



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ผลการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 4.เสียงในสถานที่ทำงาน (Leq8) ปีละ 4 ครั้ง

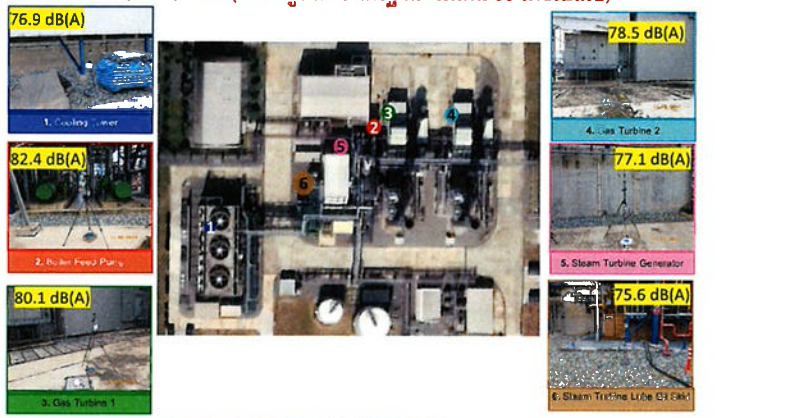
โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2

การจัดการของเสีย

โรงไฟฟ้าหนองละลอก

ภาพและผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ครั้งที่ 3/4
ประจำปี 2567 วันที่ 11 กันยายน 2567 (มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ)

GULF



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นและส่งกำจัดของโรงไฟฟ้าของละลอก 2 ปี 2567

GULF

ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นและส่งกำจัดของโรงไฟฟ้าของละลอก ประจำปี 2567

ลำดับ	รายการ	ประเภทของเสีย	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค. ถึง ธ.ค. น้ำหนักรวม (กก.)	ผู้รับกำจัด	รหัสกำจัด	หมายเหตุ
1	ขยะทั่วไป(General waste)	ขยะทั่วไปจากสำนักงาน	560	700	560	560	700	560	560	700	560				5,460	WMS	071	กำจัด
															5,460			

ที่มา บริษัท กัลฟ์ เอ็นเทอร์ยอง2 จำกัด, 2567

รายการของเสียลำดับที่ 1

ใช้บริการกำจัดมูลฝอยกับบริษัท เวสท์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) ซึ่งได้รับการอนุญาตประกอบกิจการกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอยจาก อบต.หนองละลอก
รหัสกำจัด 071 ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล

ลำดับ	รายการ	ประเภทของเสีย	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค. ถึง ธ.ค. น้ำหนักรวม (กก.)	ผู้รับกำจัด	รหัสกำจัด	Remark
1	ขยะทั่วไป(General waste)	ขยะทั่วไปจากสำนักงาน	560	700	560	560	700	560	560	700	560	0			5,460	EDGEC	071	กำจัด
2	น้ำมันใช้แล้ว (Used oil)	อันตราย	0	0	0	0	2,000	0	0	0	0	0			2,000	บริษัท V Group	040	ขาย
3	กากของเสียเปื้อนสารเคมีน้ำมัน	อันตราย	0	0	0	0	1,012	0	0	0	0	0			1,012	บริษัท V Group	040	ขาย
4	เศษไม้แล้ว	ไม่อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	5280	0	0			5,280	บริษัท เวสท์ 2 เอ็นเนอยี่	042	กำจัด
7	หมวดที่หมวดเหลือง	ไม่อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	660	0	0			660	บริษัท เวสท์ 2 เอ็นเนอยี่	042	กำจัด
8	เศษสายยางดับเพลิงชำรุด	อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	1520	0	0			1,520	บริษัท เวสท์ 2 เอ็นเนอยี่	042	กำจัด
9	หลอดไฟที่ใช้แล้ว	อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0			20	บริษัท เวสท์ 2 เอ็นเนอยี่	042	กำจัด
10	หมึกพิมพ์หมดอายุ/ชำรุดเสียหาย	อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0			100	บริษัท เวสท์ 2 เอ็นเนอยี่	042	กำจัด
11	ถ่านหินใช้แล้ว(ฝุ่นถ่าน)	อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	4670	0	0			4,670	บริษัท เวสท์ 2 เอ็นเนอยี่	042	กำจัด
12	ขยะปนเปื้อนสารเคมีอันตราย	อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0			350	บริษัท เวสท์ 2 เอ็นเนอยี่	042	กำจัด
13	ขยะรีไซเคิล	อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	0	3740	0			-	บริษัท โกลบัลเฟอร์ท แม็ก จำกัด	049	ขาย
14	ขยะรีไซเคิล	อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100			100	บริษัท อไยยาริไซคิล จำกัด	051	ขาย
15	คอนกรีต เหล็ก	ไม่อันตราย	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000			15,000	บริษัท อไยยาริไซคิล จำกัด	051	ขาย
															34,378			

รายการของเสียลำดับที่ 1

ใช้บริการกำจัดมูลฝอยกับบริษัท เวสท์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) ซึ่งได้รับการอนุญาตประกอบกิจการกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอยจาก อบต.หนองละลอก
รหัสกำจัด 071 ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล

รายการของเสียลำดับที่ 2-3 , 4-12 , 13 และ 14-15

ใช้บริการรายของเสียให้กับบริษัท วี กรุ๊ปฯ จำกัด, บริษัท เวสต์2เอ็นเนอยี่ฯ, บริษัท ไทยนันเฟอร์สฯ และบริษัท อไยยาริไซคิล จำกัด ตามลำดับ

กิจกรรมโรงไฟฟ้ากับชุมชน

GULF

เดือนสิงหาคม– ตุลาคม 2567

สนับสนุนโครงการเดิน วิ่ง ปั่น ป้องกันอัมพาต ครั้งที่ 10 เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวฯ
วันที่ 2 พฤศจิกายน 2567 ณ สนามกีฬากลางจังหวัดระยอง

กิจกรรมโรงไฟฟ้ากับชุมชน

GULF

เดือนสิงหาคม– ตุลาคม 2567

สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมวันกำนัน
ผู้ใหญ่บ้าน ประจำปี 2567

สนับสนุนงบประมาณจัดโครงการแข่งขัน
กีฬา อบต.เทศบาล คัพ ครั้งที่ 21 ประจำปี
2567

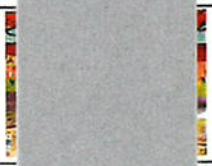
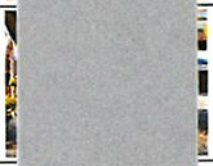
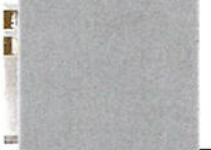
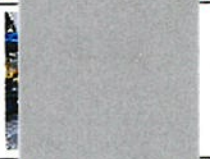
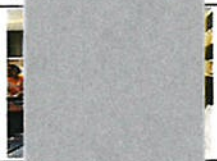
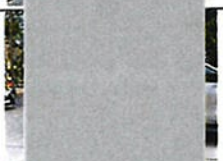
สนับสนุนงบประมาณซ่อมแซม
เครื่องดนตรีไทย

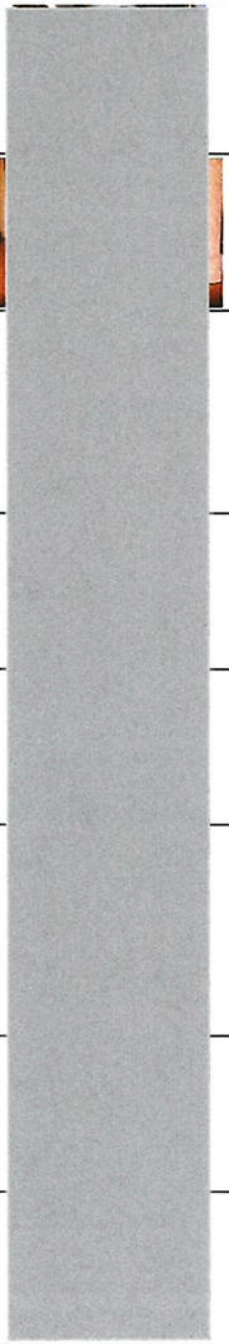
GULF

ขอบคุณครับ

ภาคผนวก ข-39

กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์

กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ประจำปี2567			
วันที่	รายละเอียดกิจกรรม	หน่วยงาน	ภาพถ่าย
03/01/2024	สนับสนุนงานวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567	โรงเรียนบ้านหนองละลอก	
03/01/2024	สนับสนุนงานวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567	โรงเรียนวัดหนองกระบอก	
03/01/2024	สนับสนุนงานวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567	โรงเรียนวัดละหารไร่	
23/01/2024	สนับสนุนงบประมาณโครงการจัดทำแบบหุ่นจำลอง Model และแบบ 3D ศูนย์ราชการอำเภอบ้านค่าย	อำเภอบ้านค่าย	
23/01/2024	สนับสนุนงบประมาณกิจกรรมกีฬาอาสาสมัครสาธารณสุขบ้านค่ายสัมพันธ์ ครั้งที่ 12	อาสาสมัครสาธารณสุขบ้านค่าย	
02/02/2024	สนับสนุนงบประมาณสำหรับกิจกรรมสันทนาการตาม โครงการพัฒนาศักยภาพผู้นำด้านสุขภาพ ประจำปี 2567	อบต.หนองละลอก	
12/02/2024	สนับสนุนงบประมาณงานบุญเดือนสาม ทำบุญข้าวใหม่ ประจำปี 2567 หมู่ 3 และหมู่ 6 ตำบลหนองละลอก	หมู่ 3 และ หมู่ 6 ตำบลหนองละลอก	
04/03/2024	ขออนุมัติงบประมาณสนับสนุนกิจกรรมประเพณีสงกรานต์ ประจำปี 2567	อบต.หนองละลอก	
04/03/2024	ขออนุมัติงบประมาณสนับสนุนกิจกรรมประเพณีสงกรานต์ ประจำปี 2567	ชุมชนในตำบลหนองละลอก 11 หมู่บ้าน	
21/03/2024	ขอความอนุเคราะห์ สนับสนุนกิจกรรมมหกรรมเล่าขานตำนานเมืองระยอง อำเภอบ้านค่าย	อำเภอบ้านค่าย	
09/04/2024	ขอรับการสนับสนุนงบประมาณกิจกรรมแข่งขันกีฬาหมู่บ้าน ม.10	ม.10 ต.หนองละลอก	

กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ประจำปี2567			
วันที่	รายละเอียดกิจกรรม	หน่วยงาน	ภาพถ่าย
07/05/2024	งบประมาณโครงการจัดการแข่งขันฟุตบอล 7 คน หนองละลอกคัพ ครั้งที่ 24 ประจำปี 2567	อบต.หนองละลอก	
02/08/2024	สนับสนุนน้ำกัลฟี่ 40 pack โครงการส่งเสริมสุขภาพตาของกองทุนหลักประกันสุขภาพ ต.หนองละลอก	อบต.หนองละลอก	
11/09/2024	สนับสนุนโครงการเดิน วิ่ง ปั่น ป้องกันอัมภาต ครั้งที่ 10 เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว วันที่ 2 พฤศจิกายน 2567	สาธารณสุข อำเภอบ้านค่าย	
30/10/2024	สนับสนุนงบประมาณงานประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2567	อบต.หนองละลอก	
05/11/2024	สนับสนุนงบประมาณงานประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2567	ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 5 และ 6	
18/11/2024	สนับสนุนงบประมาณ โครงการจัดงานแข่งขันฟุตบอลเยาวชน อายุ 18 ปี ครั้งที่2	อบต.หนองละลอก	
29/11/2024	สนับสนุนกิจกรรมเหล่ากาชาด จังหวัดระยอง ประจำปี 2567	อำเภอบ้านค่าย	
29/11/2024	สนับสนุนกิจกรรมแข่งขันกีฬาสตรีบ้านค่ายสัมพันธ์ 2567 ของประธานคณะกรรมการพัฒนาสตรีอำเภอบ้านค่าย	กลุ่มพัฒนาสตรีบ้านค่าย	
01/12/2024	สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมในโอกาสส่งท้ายปีเก่าต้อนรับปีใหม่2568	อบต.หนองละลอก	