ภาคผนวก ข-30

สถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน และการทำงาน

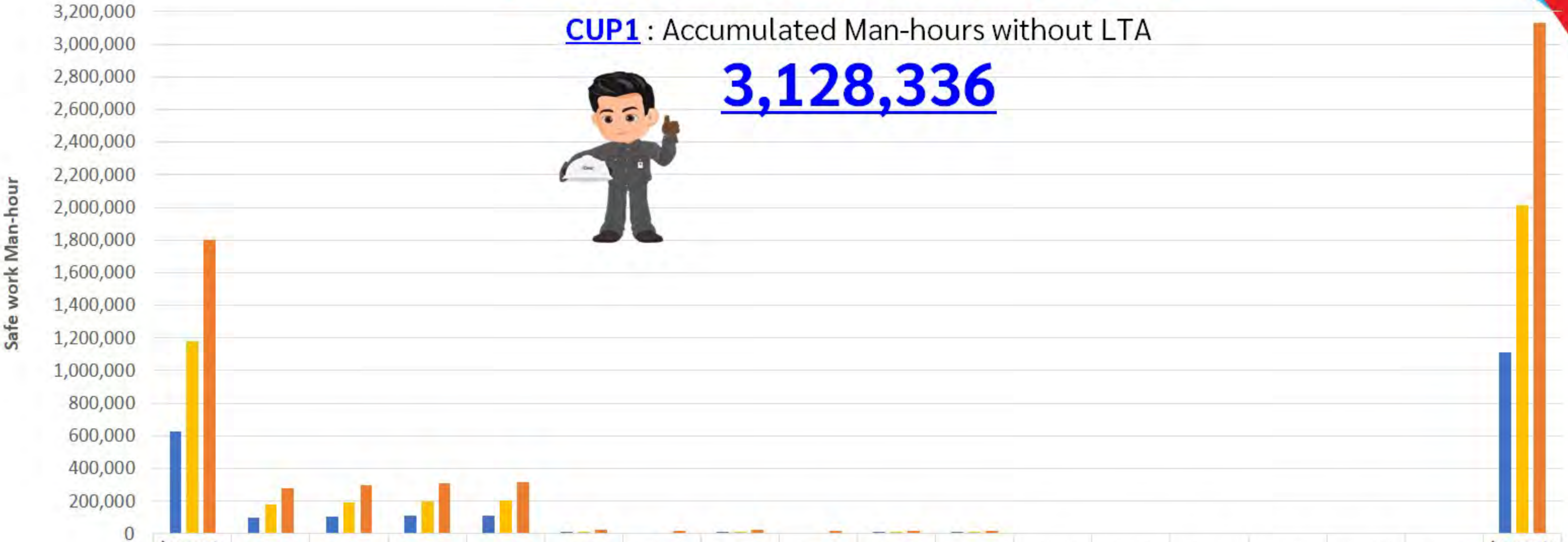
Result-Based Score (Accumulated @ June 2024)						
		CUP1	CUP2	CUP3	CUP4	
สถิติการเกิดอุบัติเหตุ	1. ขั้นปฐมพยาบาล (FAC)	0	0	0	0	ราย
	2. ขั้นรักษาทางการแพทย์ (MTC)	0	0	0	0	ราย
	3. ขั้นหยุดงาน (LTA)	0	0	0	0	ราย
	4. ขั้นเสียชีวิต	0	0	0	0	ราย
จำนวนชั่วโมงการทำงาน	จำนวนชั่วโมงการทำงานของพนักงาน	56,194	76,019	25,562	27,759	ชั่วโมง
	จำนวนชั่วโมงการทำงานของผู้รับเหมา	63,006	104,095	43,611	37,222	ชั่วโมง
	จำนวนชั่วโมงการทำงานรวม	119,200	180,114	69,173	64,981	ชั่วโมง
	FAC Index	0	0	0	0	
สถิติการเกิดอุบัติการณ์ด้านความมั่นคงระดับสูง	จำนวนอุบัติการณ์ที่มีผลกระทบด้านความมั่นคงระดับร้ายแรง (Major)	0	0	0	0	ครั้ง
สถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคจากการทำงาน	จำนวนผู้เจ็บป่วยจากการทำงาน	0	0	0	0	ราย
สถิติการร้องเรียน/ ความไม่สอดคล้องด้านสิ่งแวดล้อมภายในโรงไฟฟ้า	จำนวนมีการร้องเรียน หรือมีความไม่สอดคล้องด้านสิ่งแวดล้อมภายใน/ภายนอกโรงไฟฟ้า	0	0	0	0	ครั้ง

Accumulated CUP1 Safe Work Man-hour

[Since the established GPSC on January 10, 2013]

CUP1 : Accumulated Man-hours without LTA

3,128,336



	Accum. to Y2019	Y2020	Y2021	Y2022	Y2023	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dec-24	Accum. to Y2024
GPSC Staff	624,420	100,208	105,703	114,658	113,352	9,891	8,923	9,824	8,556	9,500	9,500							1,114,535
Contractor	1,177,630	180,776	194,278	195,577	202,534	11,875	8,484	14,070	7,848	9,740	10,989							2,013,801
Total	1,802,050	280,984	299,981	310,235	315,886	21,766	17,407	23,894	16,404	19,240	20,489	0	0	0	0	0	0	3,128,336

ภาคผนวก ข-31

วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมพัสดุด้วยวิธี FIFO

(STOCK CONTROL with FIFO)

(รหัสเอกสาร WI-PWT2-01)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

ชื่อเอกสาร การควบคุมพัสดุด้วยวิธี FIFO (STOCK CONTROL with FIFO)

รหัสเอกสาร WI-PWT2-01

ประกาศใช้ครั้งที่ 01 **มีผลบังคับใช้ วันที่** 25 พฤศจิกายน 2563

ผู้จัดทำ

ตำแหน่ง พนักงานบริหารคลังพัสดุ 2

ผู้ทบทวน

ตำแหน่ง ผู้จัดการแผนกคลังพัสดุ 2

ผู้อนุมัติ

ตำแหน่ง ผู้จัดการแผนกคลังพัสดุ 2

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ลำดับ	ประเภทเอกสาร	รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร

หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ลำดับ	หน่วยงาน	ชื่อย่อหน่วยงาน

การฝึกอบรม

☒	ไม่ต้องฝึกอบรม	เหตุผล	
☐	ต้องฝึกอบรมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	เหตุผล	

1. วัตถุประสงค์

เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถทราบวิธีการควบคุมพัสดุด้วยวิธี FIFO (STOCK CONTROL with FIFO) และให้เข้าใจตรงกัน

2. ขอบเขต

วิธีปฏิบัติงานนี้ครอบคลุมประจำหน่วยงานคลังพัสดุ สาขาศรีราชา ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เท่านั้น

3. นิยาม

3.1 GPSC หมายความว่า กลุ่ม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ในประเทศไทยเท่านั้น

3.2 คลังพัสดุ หมายความว่า สถานที่จัดเก็บพัสดุหรือสำรองพัสดุเพื่อใช้งาน

3.3 หน่วยงานคลังพัสดุ หมายความว่า หน่วยงานที่ทำหน้าที่ในการควบคุมดูแลพัสดุสำรองคลังและบริหารงานคลังพัสดุหรือแผนกคลังพัสดุ ที่มีหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในหน้าที่งาน

3.4 พัสดุ หมายความว่า วัสดุ ครุภัณฑ์ตามที่หน่วยงานบัญชีกำหนด ที่ดิน และหรือสิ่งปลูกสร้าง บริการ ลิขสิทธิ์ สิทธิบัตร เครื่องหมายการค้า ทรัพย์สินทางปัญญา และรายการอื่นตามที่คณะกรรมบริษัทฯกำหนด

3.4.1 Spare parts หมายความว่า พัสดอุอะไหล่เป็นชิ้นส่วน, อะไหล่หรืออุปกรณ์เฉพาะ ที่มีรหัสที่เตรียมไว้สำหรับซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่ใช้ในกระบวนการผลิต

3.4.2. Consumable Parts หมายความว่า พัสดุสิ้นเปลือง ที่มีรหัสเป็นพัสดุที่ถูกนำมาใช้ร่วมกับงานซ่อมบำรุง

3.5 พนักงานบริหารคลังพัสดุ หมายความว่า พนักงานที่รับผิดชอบในงานคลังพัสดุ ตามระเบียนบ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ว่าด้วยการคลังพัสดุ

3.6 พนักงานสัญญาจ้าง (Sub-contractor) หมายความว่า ลูกจ้างสัญญาระยะยาว ภายใต้กลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มีหน้าที่ปฏิบัติงานตามคำสั่งของพนักงานบริหารคลังพัสดุ

3.7 สติกเกอร์สีเขียว หมายความว่า พัสดุที่ควรนำไปใช้งานก่อน

3.8 สติกเกอร์สีแดง หมายความว่า พัสดุที่ยังไม่ควรนำไปใช้งานแล้ว แต่สามารถนำไปใช้งานได้ ในกรณีที่ไม่พบสติกเกอร์สีเขียวบนพัสดุตัวเดียวกันอยู่

4. รายละเอียด

4.1 พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้าง ดำเนินการจัดเก็บพัสดุตามสถานที่เก็บต่างๆ นั้น หากพบว่าพัสดุที่กำลังดำเนินการจัดเก็บใกล้หมดอายุให้ติดสติกเกอร์สีเขียวทันที

4.2 หากไม่มีจำนวนคงเหลืออยู่เลย พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะติดสติกเกอร์สีเขียวบนพัสดุที่กำลังดำเนินการจัดเก็บ เพื่อบ่งบอกว่าสามารถเบิกไปใช้งานได้ แม้ว่าพัสดุจะรับมาเพียงชิ้นเดียว หรือหลายชิ้นก็ตาม แต่ถ้ารับในวันเดียวกัน จะถูกติดสีเขียวเหมือนกันทั้งหมด

4.3 หากมีจำนวนคงเหลือค้างอยู่ พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะติดสติกเอกร์สีแดงบนพัสดุที่มาใหม่ และพิจารณาว่าสติกเกอร์บนพัสดุคงเหลือที่มีอยู่เดิมมีชิ้นใดบ้างที่ต้องเปลี่ยนจากสีแดงเป็นสีเขียว ทั้งนี้ พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะพิจารณาจากวันที่รับเป็นสำคัญ พัสดุที่ถูกระบุวันที่รับมาก่อนพัสดุชิ้นอื่น จะถูกติดสติกเกอร์สีเขียว ส่วนที่เหลือจะถูกติดสีแดงทั้งหมด

4.4 หากพัสดุที่กำลังดำเนินการจัดเก็บ เป็นพัสดุที่เคยถูกเบิกไปและส่งคืนกลับมา พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะติดสติกเกอร์สีเขียวโดยทันที และเปลี่ยนพัสดุชิ้นอื่นให้เป็นสติกเกอร์สีแดง แต่หากมีพัสดุคืนมาหลายชิ้น พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะพิจารณาจากวันที่ในในเบิกเป็นสำคัญ เพื่อหาว่าพัสดุชิ้นใดถูกเบิกไปใช้งานก่อน ก็จะติดสติกเกอร์สีเขียวที่ชิ้นนั้น และเปลี่ยนพัสดุชิ้นอื่นให้เป็นสติกเกอร์สีแดงเช่นกัน

5. ผังความสัมพันธ์

- ไม่มี -

6. บันทึกการแก้ไข

บันทึกการแก้ไข (Amendment Record)

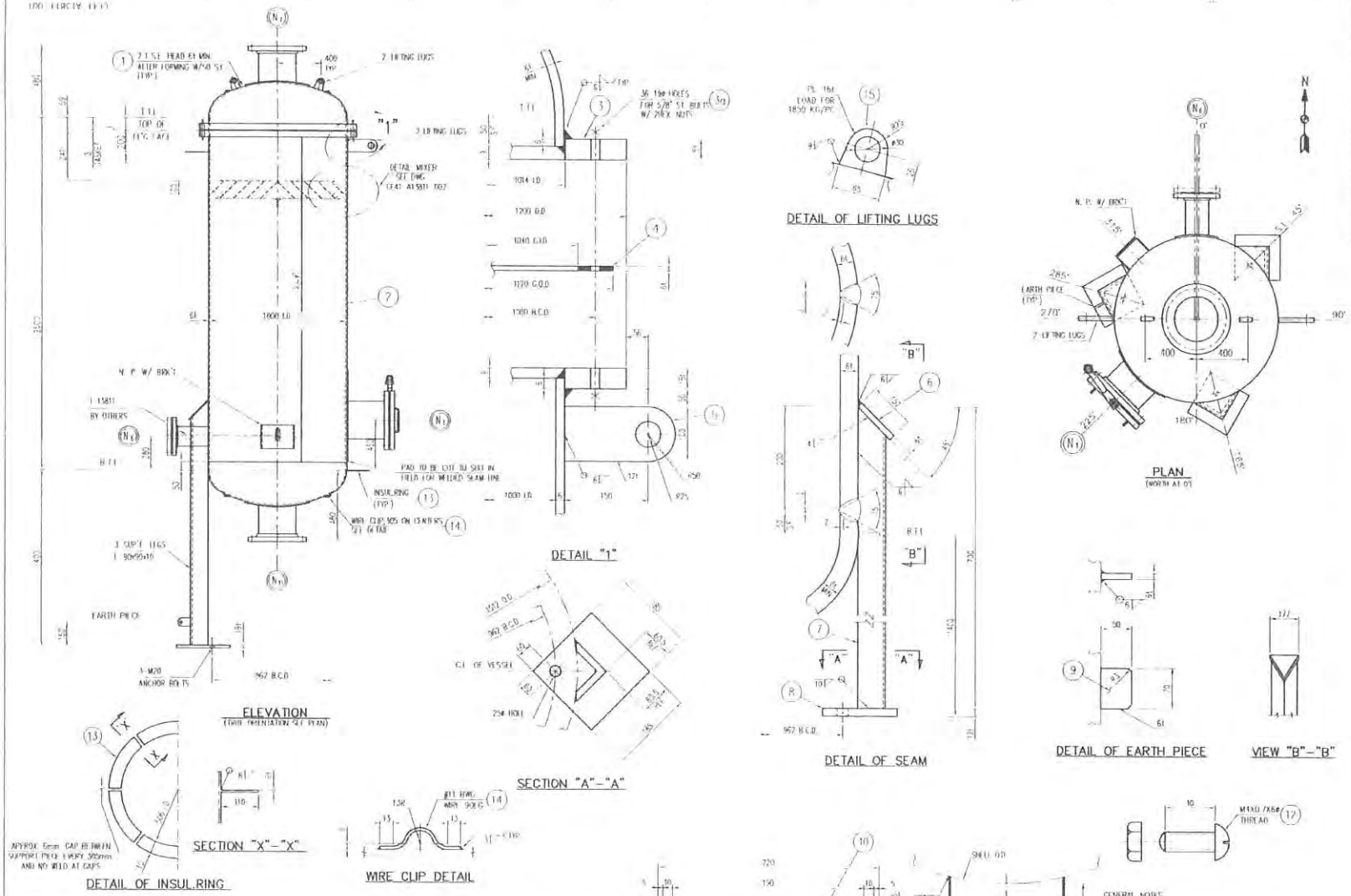
แก้ไขครั้งที่	DAR. No	หน้าที่	รายละเอียดการแก้ไขโดยย่อ	มีผลบังคับใช้วันที่
00	60-OWH-006	ทั้งฉบับ	- ขึ้นทะเบียนเอกสารใหม่ตามการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างองค์กร	15 ก.ย. 60
01	63-PWT2-001	ทั้งฉบับ	- ปรับปรุงรหัสเอกสารให้สอดคล้องกับโครงสร้างองค์กร	25 พ.ย. 63

7. ภาคผนวก

- ไม่มี -

ภาคผนวก ข-32

ข้อมูลการออกแบบก่อสร้าง การทดสอบความปลอดภัย ของถังเก็บสารละลายแอมโมเนีย



BILL OF MATERIAL

NO	DESCRIPTION	MATERIAL	QTY	REMARK
1	SH HEAD	600 1000ID W/ 50 SF	A 285 C	2	A.F.WIN.DWG
2	PLATE	6X2270X1161	A 285 C	1	
3	PLATE	150X 1014ID X 1200OD	A 285 C	2	
4	SH.ON T	6/8"4X 40LG	A 193 B7 A 194 2H	36	
5	GASKET	6X 1047ID X 1120OD	C.A.F	1+1	
6	PLATE	16X1020X 500	A 283 C	2	
7	PLATE	6X 1570 177	A 283 C	1	
8	NOZZ	50X50X120 160X1G.	A 36	3	
9	PLATE	19X 195X 185	A 283 C	3	
10	PLATE	6X 520 70	A 240 304	1	
11	NAME PLATE	1X 100X 220	A 240 304	1	
12	PLATE	6X 1754 524	A 283 C	1	
13	SCREW	M4X 12LG.	A 307 B	4	POND HEAD
14	PLATE	6X 131210 X 125200	A 285 C	2	
15	NUT	M8 DWG.X30LG	A 36	24	
16	PLATE	10X 65X 75	A 36	2	

DESIGN DATA

FLUID NAME	AQ AMM/FLUE GAS	LETHAL SERVICE	NO
CORROSION ALLOWANCE: SHELL	3 MM	HEAD	3 MM
DESIGN PRESSURE	1400 mm H2O KG/CM²G	OPER PRESSURE	830 mm H2O KG/CM²G
DESIGN TEMP.	340 °C	OPER TEMP.	265~310 °C
RADIOGRAPHED: SHELL	SPOT	HEAD	FULL
JOINT EFFICIENCY: SHELL	0.85 (85)%	HEAD	0.85 (85)%
POSTWELD HEAT TREATMENT	NO		
MAX. ALL WORKING PRESS. (DOT/COPP)	1400 mm H2O KG/CM²G	LIMITED BY SHELL	
HYDROSTATIC TEST PRESSURE (DOT)	FULL (2.11400 mm H2O)	KG/CM²G	
FIELD HYDROSTATIC TEST PRESSURE	KG/CM²G AT BOTTOM TL		
INSULATION THICKNESS	120		MM
FIREPROOFING THICKNESS			MM
SPEC. GRAVITY OF CONTENTS AT OPER. CONDITION	1.0		
PAINTING	PER PAINTING SPEC PTRUT-SP.P-631		
BOILING POINT AT ATM.	33 °C		
STATE AT OPERATING CONDITION	GAS		
MAX. EVAPORATING RATE OF FLUID	KG/HR		
DOS CATEGORY			
1/2 ARC LENGTH (FOR VESSEL 1000 MM O.D.)		785.31	MM

WEIGHT (ESTIMATED)

FABRICATION WEIGHT	1960	KG
INTERNAL WEIGHT	80	KG
EMPTY WEIGHT	1754	KG
OPERATING WEIGHT	2781	KG
TEST WEIGHT	5006	KG
CAPACITY	2.73	M³
CENTER OF GRAVITY FROM BASE	2.43	M

NOZZLE SCHEDULE

NOZ NO	QTY	SIZE	RATING & FACE	NECK SCH	PROJECTION	DESCRIPTION	REMARKS
N1	1	20"	API 650	PL 101	750	MANWAY	W/ 6/8 BOLTS & GASKET
N11	1	16"	150# SO/RF	SCH 40	SEE DWG	(FITS THRU GAS REDISTRIBUTION PLAN WATER OUTLET FROM AQ. MANIFOLD HEADER)	
N7	1	16"	150# SO/RF	SCH 40	SEE DWG		
N8	1	4"	150# SO/RF	SCH 80	720	ATOMIZER 9.1 (1.13811)	

MATERIAL SPECIFICATION

INTERNALS	A 240 304
MISCELLANEOUS STEEL	A 285 C / A 283 C
INTERNAL GASKETS	
EXTERNAL GASKETS	S.W.M. C.I. SS (NOTE 7)/C.A.F (NOTE 8)
INTERNAL BOLTS & NUTS	
EXTERNAL BOLTS & NUTS	A 193 B7 /SA 194 2H
BASE RING & CHAIRS	
SUPP. SADDLE, LEGS OR LUGS	A 36
COUPLING	
NOZZLE NECK PLATE	A 285 C
NOZZLE NECK PIPE	A 106 B
FITTING	A 234 WPB
PAD TYPE FLANGES	
FORGED NOZZLES & FLANGES	A 105
SHELL, HEAD & RUNG PADS	A 285 C

GENERAL NOTES

1. ALL WELDS ARE CONTINUOUS EXCEPT AS NOTED
2. NOZZLE PROJECTION ARE MEASURED FROM SHELL CENTER TO EXTERNAL SEAL FACE OF FLANGE OR STUD END EXCEPT AS NOTED
3. DIMENSIONS ARE IN MM EXCEPT AS NOTED.
4. VESSEL FABRICATOR TO FURNISH AND INSTALL ALL PARTS EXCEPT NOTED
5. ALL FLANGE FACING SHALL BE 125Ra (MICRO-INCHES) SMOOTH FINISH EXCEPT AS NOTED
6. NOZZLE BOLT HOLES TO STRADDLE NATURE C.L. OF VESSEL EXCEPT AS NOTED
7. S.W.M. C.I. S.S. SPIRAL WOUND GRAPHITE FILLED (INNER RING MATERIAL : 304 S.S) (OUTER RING MATERIAL : C.S.)
8. C.A.F. COMPRESSED ASBESTOS FREE FILLED GASKET AND GRAPHITE FILLED

REV	DESCRIPTION	DRW	CHK	APPR	PROJ APPR	DATE
4	AS BUILT	TANG	JANG	BUANG	THANGSIN	06/07/08
3	REVISED AS SHOWN	TANG	JANG	BUANG	THANGSIN	06/07/08
2	ISSUED FOR CONSTRUCTION	TANG	JANG	BUANG	THANGSIN	03/07/08
1	REVISED AS PTRUT COMMENT	TANG	JANG	BUANG	THANGSIN	02/07/08
0	ISSUED FOR APPROVAL	TANG	JANG	BUANG	THANGSIN	11/06/07

CENTRAL UTILITY PHASE V PROJECT

CLIENT: ptt UTILITY — บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด PTT UTILITY COMPANY LIMITED.

CONTRACTOR: บริษัท ซีทีซีไอ (ประเทศไทย) จำกัด CTCI (THAILAND) CO., LTD.

TITLE: A-13811 AQUEOUS AMMONIA VAPORIZER ASSEMBLY

ISSUED FOR CONSTRUCTION — BY: T.M. — DATE: 03/07/08

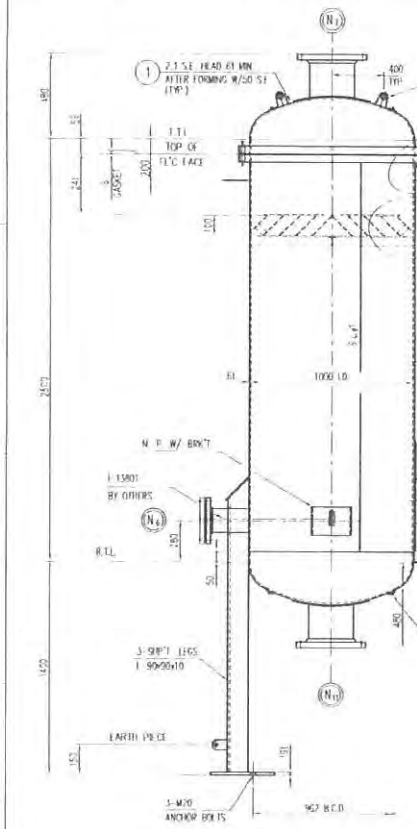
	DWG	CHK	APPR
BY	TANG	JANG	BUANG
DATE	11/04/07	11/04/07	11/04/07

PROJ NO.: PTRUT 005/2547 CTCI 04P74290

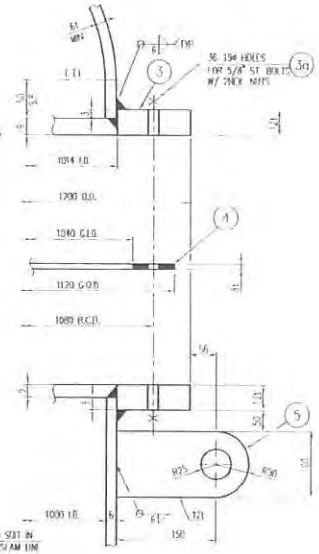
DWG NO.: PTRUT VV-13800-A-01-1 CTCI A13811-001

REV: 4

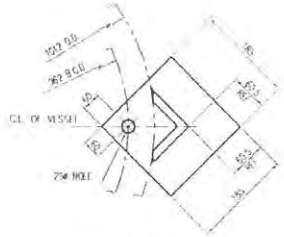
SCALE: --



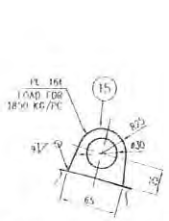
ELEVATION
(TRUE ORIENTATION SEE PLAN)



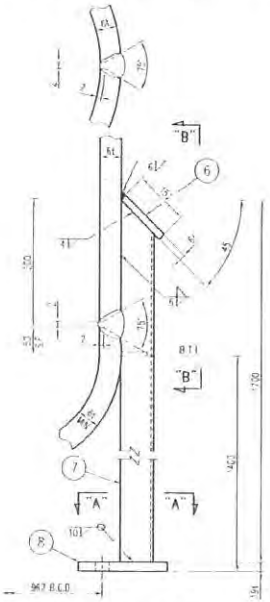
DETAIL "1"



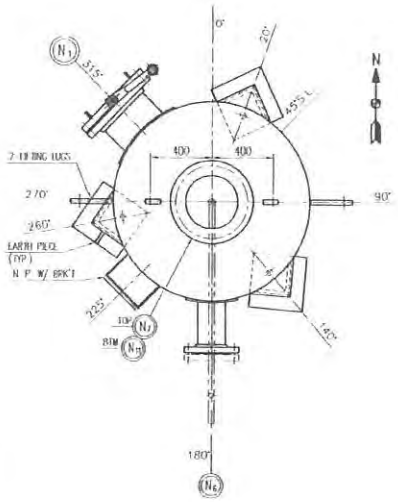
SECTION "A"–"A"



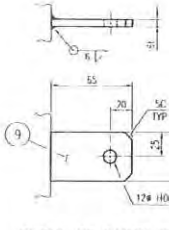
DETAIL OF LIFTING LUGS



DETAIL OF SEAM



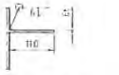
PLAN
(NORTH AT 0°)



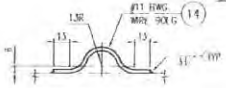
DETAIL OF EARTH PIECE

VIEW "B"–"B"

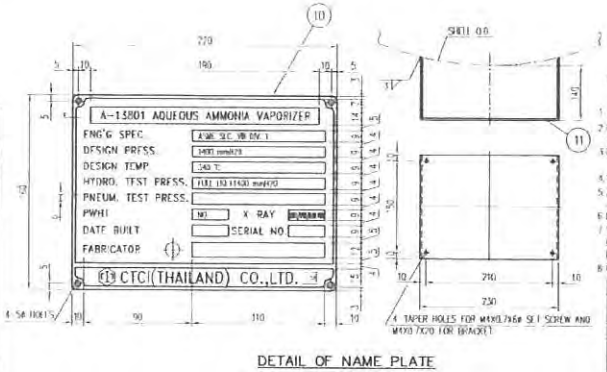
DETAIL OF INSUL RING



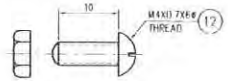
SECTION "X"–"X"



WIRE CLIP DETAIL



DETAIL OF NAME PLATE



BILL OF MATERIAL

NO.	DESCRIPTION	MATERIAL	Q'TY	REMARK
1	S.E HEAD 61X 1000ID W/ 50 SF.	A 285-C	2	A.S.M.E-INN.-THCK
2	PLATE 6X2X4X185125	A 285-C	1	
3	PLATE 12X 1314ID X 1200OD.	A 285 C	2	
3a	ST. BOLT 5/8"4X BOLG	A 193 B7 A 194-2H	36	
4	GUSSET 8X 1040ID X 1120OD.	C.A.S	143	
5	PLATE 12X1080X200	A 283-C	2	
6	PLATE 6X 152X 177	A 283-C	3	
7	ANGLE 90X90X10X 150LG.	A-36	3	
8	PLATE 19X 185X 185	A-283-C	3	
9	PLATE 6X 50X 65	A 240-304	1	
10	NAME PLATE 1X 160X 220	A 240-304	1	
11	PLATE 3X 178X 524	A 283 C	1	
12	SCREW M4X 10LG	A 307 B	4	ROUND HEAD
13	PLATE 6X 1031ID X 1132OD.	A 285-C	2	
14	BAR 41 ERG X90LG	A-36	24	
15	PLATE 16X 65X 75	A 36	2	

DESIGN DATA

FLUID NAME	AQ AMO/FLUE GAS	LETHAL SERVICE:	NO
CORROSION ALLOWANCE: SHELL	3 MM	HEAD	3 MM
DESIGN PRESSURE:	1400 mm H2O KG/CM²G	OPER. PRESSURE	630 mm H2O KG/CM²G
DESIGN TEMP.	340 °C	OPER. TEMP.	265–310 °C
RADIOGRAPHED: SHELL	SPOT	HEAD	FULL
JOINT EFFICIENCY: SHELL	0.85 (85%)	HEAD	0.85 (85%)
POSTWELD HEAT TREATMENT	NO		
MAX. ALL. WORKING PRESS. (HOT/CORR.)	7400 mm H2O KG/CM²G	~~1400 BY SHELL~~	
HYDROSTATIC TEST PRESSURE: (HORZ)	FULL 1.3x1400 mm H2O	KG/CM²G	
FIELD HYDROSTATIC TEST PRESSURE	KG/CM²G AT BOTTOM T.L		
INSULATION THICKNESS	120		MM
FIREPROOFING THICKNESS			MM
SPEC. GRAVITY OF CONTENTS AT OPER. CONDITION.	1.0		
PAINTING:	PER PAINTING SPEC. PTTUT SP-P-631		
BOILING POINT AT ATM.	-33 °C		
STATE AT OPERATING CONDITION	GAS		
MAX. EVAPORATING RATE OF FLUID:	--- KG/HR		
DNS CATEGORY			
10" ARC LENGTH. (FOR VESSEL 1012 MM O.D.)		88.31 MM	

WEIGHT (ESTIMATED)

FABRICATION WEIGHT	1000 KG
INTERNAL WEIGHT	60 KG
EMPTY WEIGHT	1754 KG
OPERATING WEIGHT	2781 KG
TEST WEIGHT	5006 KG
CAPACITY	2.23 M³
CENTER OF GRAVITY FROM BASE	2.43 M

NOZZLE SCHEDULE

NOZ. NO	QTY	SIZE	RATING & FACE	NECK SCH	PROJECTION	DESCRIPTION	REMARKS
N1	1	20"	API 650	PL 10t	760	MANHOLE	W/ BLIND FLTE & BARR
N11	1	10"	150# SO.RF	SCH 40	SEE DWG	FEED FROM GAS REGENERATION FAN	
N7	1	10"	150# SO.RF	SCH 40	SEE DWG	VAPOR OUTLET FROM AQ MANIFOLD HEADER	
N6	1	8"	150# SO.RF	SCH 40	720	ATOMIZER SET (T 13801)	

MATERIAL SPECIFICATION

INTERNALS	A 240 304
MISCELLANEOUS SHELL	A 285-C / A 283-C
INTERNAL GASKETS	
EXTERNAL GASKETS	S.W.M. G.F. - S.S (NOTE 7)/C.A.F (NOTE 8)
INTERNAL BOLTS & NUTS	
EXTERNAL BOLTS & NUTS	A-193 B7 /SA 194-2H
BASE RING & CHAIRS	
SADDLE, LEGS FOR LUGS	A 36
COUPLING	
NOZZLE NECK PLATE	A-285-C
NOZZLE NECK PIPE	A 106 B
FITTING	A 234 WPB
PAD TYPE FLANGES	
FORGED NOZZLES & FLANGES	A-105
SHELL, HEAD & REINF PADS	A-285-C

GENERAL NOTES

1. ALL WELDS ARE CONTINUOUS EXCEPT AS NOTED
2. NOZZLE PROJECTION ARE MEASURED FROM SHELL CENTER TO EXTREME STD. FACE OF FLANGE OR STUB END EXCEPT AS NOTED
3. DIMENSIONS ARE IN MM EXCEPT AS NOTED
4. VESSEL FABRICATOR TO FURNISH AND INSTALL ALL PARTS EXCEPT NOTED.
5. ALL FLANGE FACING SHALL BE 125Ra (MICRO-INCHES) SMOOTH FINISH EXCEPT AS NOTED
6. NOZZLE BOLT HOLES TO STRADDLE NATURAL C.L. OF VESSEL EXCEPT AS NOTED
7. S.W.M. G.F. - S.S. SPIRAL WOUND GRAPHITE FILLED (HOOP MATERIAL 304S S) (OUTER RING MATERIAL C.S.)
8. C.A.F. COMPRESSED ASBESTOS FREE FILLED GASKET AND GRAPHITE FILLED

REV.	DESCRIPTION	BY	CHK.	APPR.	PTTUT APPR.	DATE
5	AS BUILT	YANG				
4	ISSUED FOR CONSTRUCTION	YANG				
3	REVISED PER PTTUT COMMENTS	YANG				
2	REVISED PER PTTUT COMMENTS	YANG				
1	REVISED PER PTTUT COMMENTS	YANG				
0	ISSUED FOR APPROVAL	YANG				

CENTRAL UTILITY PROJECT

CLIENT: PTT UTILITY — บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด PTT UTILITY COMPANY LIMITED.

CONTRACTOR: บริษัท ซีทีซีไอ (ประเทศไทย) จำกัด CTCI (THAILAND) CO., LTD.

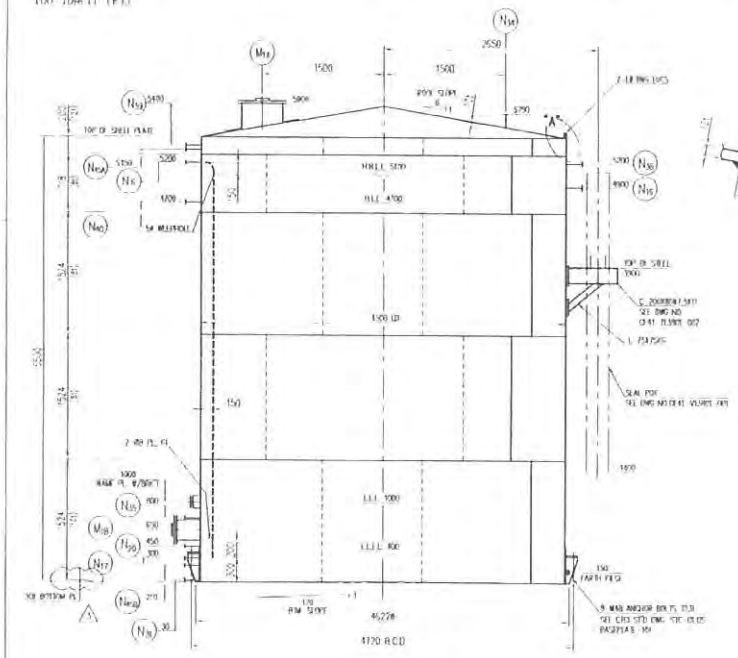
TITLE: A-13801 AQUEOUS AMMONIA VAPORIZER ASSEMBLY

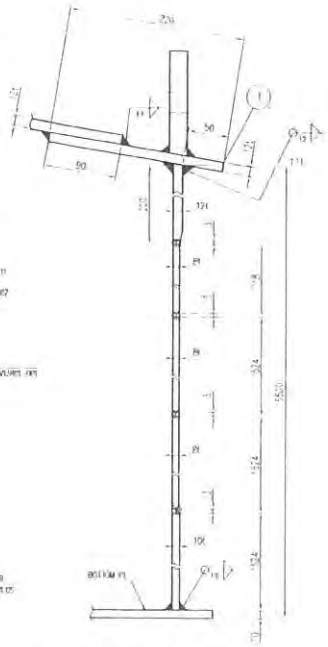
CERTIFIED FOR CONSTRUCTION	ENG.	DESIGN.	CHK.	APPR.
BY	YANG	YANG	JIANG	JIRAWAT
DATE	04/15/97	04/15/97	04/16/97	05/16/97

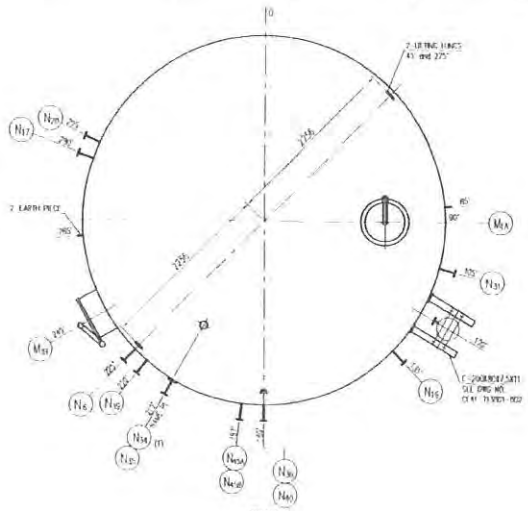
PTTUT - NO.: 005/2547 | CTCI - NO.: CE41-A13801-002 | DWG. NO.: PTTUT: VV-13801-A-01-1 | CTCI: CE41-A13801-001 | REV. 5

SCALE: -

PTTUT-PHASE A







DESIGN DATA

CODE	API STD 620 10.2004 W/ APPENDIX		
CORROSION ALLOWANCE, SHELL	3 MM	ROOF	3 MM
BOTTOM	3 MM	INTERNAL	0 MM
DESIGN PRESSURE	3500/-500 mmWG	OVER PRESSURE	2800 mmWG
DESIGN TEMP	65 °C	OVER TEMP	N/A °C
RADIOGRAPHED	SPOT (10%)		
JOINT EFFICIENCY	SPOT (10%)		
POSTWELD HEAT TREATMENT	NO		
HYDROSTATIC TEST PRESSURE	FULL WATER TO TOP OF SHELL + 0.2kg/cm²		
INSULATION (N/C)			MM
PAINTING	PER PAINTING SPEC PTTUT: SP-11-031		
SPEC. GRAVITY OF CONTENTS AT OVER TEMP	0.97		
FLUID NAME	AMMONIA	PRESSURE	23 mG AG MAS

10° ARC LENGTH FOR SHELL ID: 4520 OD: 394 mm
SHELL AT 4345 OD / 394 mm

WEIGHT & CAPACITY (ESTIMATED)

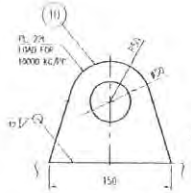
WEIGHT: CARBON STEEL	12750	KG
WEIGHT		KG
WEIGHT		KG
FABRICATION WEIGHT	12750	KG
EMPTY WEIGHT	13086	KG
OPERATING WEIGHT	54429	KG
TEST WEIGHT	165150	KG
CAPACITY	81	M^3

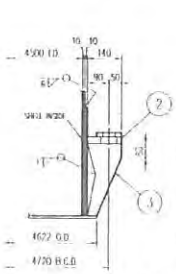
REFERENCE DRAWING

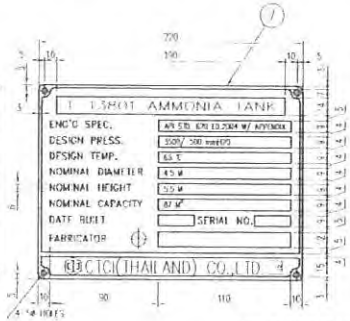
DWG. NO	TITLE
CC41-V13801-001	V-13801 SEAL POT ASSEMBLY
H041-T13801-001	T-13801 PLATFORM AND LADDER DETAILS

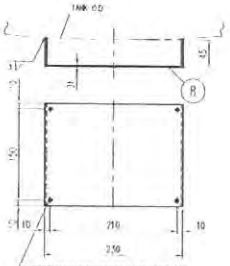
BILL OF MATERIAL

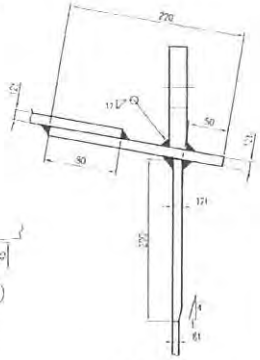
NO.	DESCRIPTION	MATERIAL	QTY	REMARK
1	PLATE 1210X1950X2350	SS400	1	
2	PLATE 301X 140X 180	SS400	8	
3	PLATE 151X 140X 330	SS400	16	
4	PLATE 161X 330 4	SS400	8	
5	PLATE 101X 300X 450	SS400	8	
6	PLATE 61X 50X 70	A 240 304	2	
7	NAME PLATE 117 140X 220	A 240 304	1	
8	PLATE 31X 170X 326	SS400	1	
9	STUD B M8 X 120	A 307 B	4	ROUND HEAD
10	PLATE 771X 1250 150	SS400	2	

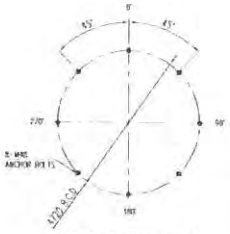


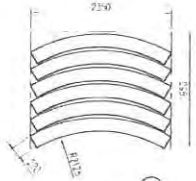


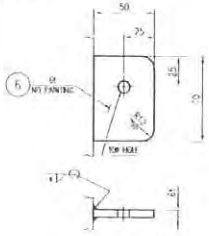












NOZZLE SCHEDULE

N38	1	20"	150#	SO/RF	250	SHELL MANWAY	M/B/D 01.6
N14	1	20"	150#	SO/RF	SEE DWG	ROOF MANWAY	M/B/D 01.5
N45A	1	2"	300#	SO/RF	150	LEVEL GAUGE O.D. (TRANSMITTER O.D.)	
N45B	1	2"	300#	SO/RF	150	LEVEL GAUGE O.D. (TRANSMITTER O.D.)	
N43	1	1 1/2"	150#	FM/RF	150	TEMPERATURE GAUGE (TI)	
N39	1	1 1/2"	150#	FM/RF	150	EQUALIZING W/ TRUCK/METERING BLANKING	
N36	1	1"	150#	FM/RF	150	PRESSURE INDICATOR (PI)	
N35	1	2"	150#	SO/RF	150	UTILITY CONNECTION	M/B/D 01.5
N34	1	2"	150#	SO/RF	SEE DWG	SAFETY VALVE	
N31	1	2"	150#	SO/RF	150	DRAIN	
N29	1	3/4"	150#	FM/RF	150	RETURN FROM P. 13802A/B	
N17	1	1 1/2"	150#	FM/RF	150	BOTTOM OUTLET TO FILLING PUMP	
N16	1	3"	150#	SO/RF	150	OVERFLOW/SEAL	
N6	1	2"	150#	SO/RF	150	AMMONIA UNLOADING FROM TRUCK	
NOZZ NO	QTY	SIZE	RATING & FACE	THICKNESS	DESCRIPTION		REMARKS

MATERIAL SPECIFICATION

SHELL	
LINING	
EXTERNAL SHAPE STEEL	
INTERNAL SUPPORT STRUCT. SHAPE	A 36
INTERNAL SUPPORT STRUCT. PIPE	
INTERNALS	A 106 B/A 234 WPB
BOLTS & NUTS INTERNAL	
BOLTS & NUTS EXTERNAL	A 307 B
GASKETS INTERNAL	
GASKETS EXTERNAL	NON ASBESTOS
COUPLINGS	
FITTINGS	A 234 WPB
NOZZLE NECK	A 53 B
FORGED NOZZLE & FLANGE	A 105
SHELL/ROOF BOTTOM & PLATE PADS	SS400

GENERAL NOTES

1. NOZZLE BOLT HOLES TO STRADDLE NATURAL C.L. OF TANK EXCEPT AS NOTED.
2. NOZZLE PROJECTION ARE MEASURED FROM OUTSIDE SHELL TO EXTERNAL STEEL FACE OF FLANGE OR STUB END EXCEPT AS NOTED.
3. DIMENSIONS ARE IN MM EXCEPT AS NOTED.
4. TANK FABRICATOR SHALL FURNISH AND INSTALL ALL PARTS EXCEPT AS NOTED.
5. ALL FLANGE FACING SHALL BE 125 Ra SMOOTH FINISH EXCEPT AS NOTED.
6. ALL DIMENSIONS AND ELEVATION ARE GIVEN FROM UNDER SIDE OF BOTTOM PLATE EXCEPT AS NOTED.
7. TO BE FOLLOW DATA SHEET AND SPECIFICATION EXCEPT AS NOTED.
8. ALL WELDS SHALL BE CONTINUOUS EXCEPT AS NOTED.
9. EQUIPMENTS SHALL BE PRE-ASSEMBLY WITH TANK AND TERTIOR SEAL POT SHALL BE PRE-ASSEMBLY WITH TANK BEFORE SHIPPING TO JOB SITE.
10. THE GREATEST UPLIFT FORCE OF ANCHOR BOLT - 11662 kg

CENTRAL UTILITY PROJECT

OWNER: PTT UTILITY — บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด PTT UTILITY COMPANY LIMITED.

CONTRACTOR: บริษัท ซีทีซีไอ (ประเทศไทย) จำกัด CTCI (THAILAND) CO., LTD.

TITLE: T 13801 AQUEOUS AMMONIA STORAGE TANK ASSEMBLY

REV.	DESCRIPTION	BY	CHK.	APPV.	PROJ. MANG.	DATE
4	AS BUILT	TANG	JANG	JIRAWAT	TONGSUBSAI	05/01/09
3	REVISED AS PTTUT COMMENTS	TANG	JANG	JIRAWAT	TONGSUBSAI	08/08/08
2	ISSUED FOR CONSTRUCTION	TANG	JANG	JIRAWAT	TONGSUBSAI	07/01/08
1	REVISED AS PTTUT COMMENTS	TANG	JANG	JIRAWAT	TONGSUBSAI	06/05/08
0	ISSUED FOR APPROVAL	TANG	JANG	JIRAWAT	TONGSUBSAI	05/14/08

CERTIFIED FOR CONSTRUCTION — BY: TANG — DATE: 04/09/08 — CHK.: JANG — DSGN.: JANG — APPV.: JIRAWAT

PTTUT: 005/2547 — CTCI: 04D0011 — PTTUT: VV-13809-1-01-1 — CTCI: CC41-T13801-001 — REV. 4

PTTUT PHASE 5 — CC41-T13801-001.DWG

ภาคผนวก ข-33

ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง Emergency Preparedness and Response

(รหัสเอกสาร HES-CP-0008)

Global Power Synergy Public Company Limited	**ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร (Corporate Procedure)**

ข้อมูลเอกสารฉบับล่าสุด

หมายเลขเอกสาร	HES-CP-0008	สายงาน	COO	ฝ่าย/ส่วน	HES
ชื่อเอกสาร	การป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน (Emergency Preparedness and Response)			สถานะ	-
การแก้ไข	03	วันที่ประกาศใช้	13 มิถุนายน 2566	จำนวนหน้า	38
ตำแหน่งที่จัดเก็บไฟล์เอกสาร	• GPSC Corporate Document Management System (CDMS) / HES / Procedure				

ระบบมาตรฐานที่อ้างอิง / มาตรฐานและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

ที่	ระบบ / มาตรฐาน	ข้อกำหนด
1	Operational Excellence Management System (OEMS)	1.9 Emergency and Crisis Management

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ที่	ประเภทเอกสาร	หมายเลขเอกสาร	ชื่อเอกสาร	วันประกาศใช้
1	Support Document	HES-SD-0001	Fire protection system and equipment inspection	1 มิถุนายน 2564
2	Support Document	HES-SD-0002	แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง	1 มิถุนายน 2564
3	Support Document	HES-SD-0003	ผังการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง	1 มิถุนายน 2564
4	Support Document	HES-SD-0004	ตารางแสดงการแจ้งเหตุฉุกเฉินของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	1 มิถุนายน 2564
5	Form	HES-F-0025	Pre Incident Plan	10 ตุลาคม 2565
6	Work Instruction	HES-WI-0010	คู่มือการตอบโต้เหตุฉุกเฉินทางรังสี	15 พฤษภาคม 2566
7	Corporate Procedure	HES-CP-0028	การรายงานการกระทำสภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิด อุบัติเหตุ อุบัติเหตุ	15 เมษายน 2565

การควบคุมเอกสาร :

ผู้จัดทำเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง	วัน / เดือน / ปี
-	คณะทำงานร่วมด้านการบริหารสถานการณ์ฉุกเฉิน	29 พฤษภาคม 2566

ผู้ทบทวนเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง	วัน / เดือน / ปี
	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (HES)	31 พฤษภาคม 2566
	ส่วนคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม พื้นที่มาบตาพุด (HEM)	30 พฤษภาคม 2566
	ส่วนคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม พื้นที่อื่นๆ (HGM)	30 พฤษภาคม 2566

ผู้อนุมัติเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง
	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ (COO)

ผู้ประกาศใช้เอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง
	พนักงานบริหารคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (พนักงานควบคุมเอกสาร (CDC))

การแจกจ่ายเอกสาร :

ตารางต่อไปนี้เป็นหน่วยงานที่จะได้รับการแจกจ่ายเอกสารฉบับนี้ (และ เอกสารฉบับใหม่เมื่อมีการแก้ไข)

ที่	หน่วยงาน	รูปแบบเอกสาร
1	ทุกหน่วยงาน	GPSC Intranet / CDMS

บันทึกการแก้ไขเอกสาร :

ตารางต่อไปนี้แสดงบันทึกการแก้ไขเอกสารฉบับนี้

ครั้งที่แก้ไข	เลขที่ร้องขอแก้ไขเอกสาร	ผู้จัดทำเอกสาร	รายละเอียดที่แก้ไขเอกสาร	วันที่ประกาศใช้เอกสาร
01	DAR-2021-00459		• ขึ้นทะเบียนเอกสารใหม่ตามการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างองค์กร (15 กรกฎาคม 2563)	1 มิถุนายน 2564

			• เปลี่ยนรูปแบบเอกสารตามมาตรฐาน (อ้างอิง: SQM-CP-0001)	
02	DAR-2023-00758		• ขึ้นทะเบียนเอกสารใหม่ตามการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างองค์กร (1 มีนาคม 2566)	23 พฤษภาคม 2566
03	DAR-2023-01026		• ขึ้นทะเบียนเอกสารใหม่ เพิ่มทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉินพื้นที่เกิดเหตุภายนอกโรงไฟฟ้า	13 มิถุนายน 2566

หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับเอกสารฉบับนี้ (พื้นที่ที่นำเอกสารนี้ไปปฏิบัติ):

ตารางต่อไปนี้แสดงรายการหน่วยงานที่นำเอกสารฉบับนี้ไปปฏิบัติ

ที่	หน่วยงาน	ชื่อย่อหน่วยงาน
1	สายงานประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ	COO
2	สายงานรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า	OPE
3	สายงานรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ความเป็นเลิศปฏิบัติการ	ECE
4	สายงานรองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพานิชย์และจัดซื้อ	CME
5	ฝ่ายปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่ระยอง	ORS
6	ฝ่ายปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่อื่น	OOS
7	ฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร	RES
8	ฝ่ายวิศวกรรมและปรับปรุงโรงงาน	EES
9	ฝ่ายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	HES
10	ฝ่ายซ่อมบำรุงกลาง	ECS
11	ฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะ	VRS
12	ฝ่ายโรงไฟฟ้า Phase 3	OP3S
13	หน่วยโรงไฟฟ้า GHECO 1	OGV
14	ฝ่ายลูกค้าสัมพันธ์และบริหารสัญญา	CRS
15	ส่วนปฏิบัติการเคมี	OCM
16	ส่วนบริหารเครือข่ายสายส่งไฟฟ้า	ONM
17	ส่วนซ่อมบำรุงระบบไฟฟ้าแรงสูง	EMM

การฝึกอบรม

[ ]	ไม่ต้องฝึกอบรม	เหตุผล	
[X]	ต้องฝึกอบรม หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงาน	ทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยการฝึกอบรมให้ ผู้จัดการ / พนักงานคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมประจำพื้นที่สื่อสาร ชี้แจง ทำความเข้าใจ ในรายละเอียดที่มีการปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลง โดยใช้สื่อการนำเสนอบนพื้นฐานรูปแบบและข้อมูลเดียวกัน

สารบัญ

1.วัตถุประสงค์

1.1 เพื่อใช้เป็นระเบียบปฏิบัติให้กับพนักงานทุกคนเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินขึ้นในบริษัทฯ โดยมีการกำหนดหน้าที่รับผิดชอบของแต่ละหน่วยงาน ทั้งที่มีความเกี่ยวข้องในการระงับเหตุและไม่เกี่ยวข้อง

1.2 เพื่อเป็นแนวทางในการระงับเหตุ ลดอันตราย และความเสียหายต่อชีวิต สิ่งแวดล้อม และทรัพย์สินให้น้อยที่สุด

1.3 เพื่อช่วยชีวิตผู้ที่ตกอยู่ในสภาวะอันตราย ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ และรักษาชีวิตผู้ปฏิบัติงาน

1.4 เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมเพื่อให้พนักงานทุกคน เจ้าหน้าที่และผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเตรียมพร้อมที่จะรับกับสถานการณ์ที่อาจจะเกิดขึ้นให้มีความชำนาญ และนำข้อผิดพลาดหรือข้อบกพร่องมาปรับปรุงแก้ไขต่อไป

1.5 เพื่อใช้เป็นแนวทางในการพิจารณาจัดหาเครื่องมือ อุปกรณ์ ในการควบคุมเหตุให้มีความเหมาะสม และเพียงพอต่อความต้องการใช้งาน

1.6 เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฟื้นฟู และปรับปรุงสภาพหลังการเกิดเหตุให้กลับสู่สภาพปกติ

2.ขอบเขต

ระเบียบการปฏิบัติงานฉบับนี้บังคับใช้เฉพาะพื้นที่ที่อยู่ภายในความรับผิดชอบของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC Group) กลุ่มโรงงานระยองและพื้นที่อื่นๆ ยกเว้นพื้นที่สำนักงานใหญ่และต่างประเทศ

3.คำศัพท์และคำนิยาม

เพื่อให้การดำเนินการตามแผนภาวะฉุกเฉินเป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีความเข้าใจตรงกัน และสอดคล้องกับการนิคมอุตสาหกรรม ส่วนราชการท้องถิ่นและโรงงานข้างเคียง จึงได้กำหนดคำนิยามของสถานการณ์ บทบาทหน้าที่และการเรียกขานตามโครงสร้างของแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินดังนี้

3.1 **ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Situation)** หมายถึง สภาวะที่เป็นอันตรายหรือสภาวะที่มีอันตรายแฝงสูง ซึ่งก่อหรืออาจก่อให้เกิดอันตรายต่อบุคคล ทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ หรืออาจอธิบายได้อีกอย่างหนึ่งก็คือ สภาวะที่ไม่สามารถควบคุมได้ในทันทีทันใด ซึ่งทำให้หรืออาจจะทำให้เกิดการเสียชีวิต การบาดเจ็บ หรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินหรือสิ่งแวดล้อมเสียหายอย่างร้ายแรงได้ ซึ่งได้แก่

- **3.1.1** ไฟไหม้ (Fire) หรือการระเบิด (Explosions)
- **3.1.2** ก๊าซไวไฟหรือก๊าซพิษรั่วไหล (Flammable or Toxic Gas Vapor Cloud)
- **3.1.3** สารเคมีหกล้น (Chemical Spill)
- **3.1.4** ผลกระทบอันเนื่องจากเหตุฉุกเฉินภายนอกโรงงาน (Emergency Outside Affected)
- **3.1.5** การก่อวินาศกรรม หรือขู่วางระเบิด (Bomb Threat)
- **3.1.6** สารกัมมันตรังสีรั่วไหล (Radiation Leakage)

3.2 **สถานการณ์วิกฤต (Crisis situation)** หมายถึง สถานการณ์ที่ผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director: ED) มีความเห็นว่าสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นนั้นมีแนวโน้มที่จะลุกลามมากขึ้นจนเกินขีดความสามารถที่ ED จะควบคุมได้ หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ พิจารณาว่าสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นเข้าข่ายกรณีดังต่อไปนี้

- **3.2.1** มีผลกระทบหรือสร้างความเสียหายต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- **3.2.2** ทำให้บริษัทฯเสื่อมเสียชื่อเสียง
- **3.2.3** มีผลสืบเนื่องทำให้บริษัทฯ อาจถูกดำเนินการตามกฎหมาย
- **3.2.4** ทำให้เกิดความเสียหายต่อลูกค้าใหญ่หลวง
- **3.2.5** ทำให้เกิดความสูญเสียต่อบุคคลถึงขั้นเสียชีวิต
- **3.2.6** มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมรุนแรง
- **3.2.7** ทำให้เกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงกับองค์กร จนถึงขั้นการปฏิบัติงานขององค์กรเกิดการหยุด ชะงัก และนำไปสู่การประกาศใช้แผน Business Continuity Plan (BCP) เพื่อสามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

3.3 **พื้นที่เกิดเหตุฉุกเฉิน**

- **3.3.1** พื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า (Inside battery limit: IBL)
- **3.3.2** พื้นที่ภายนอกโรงไฟฟ้า (Outside battery limit: OBL)

3.4 **แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Plan)** หมายถึง แผนหรือเอกสารที่จัดทำขึ้นโดยรวบรวมเอาแผนปฏิบัติการของทุกๆ ฝ่ายงานตามแผนฯ เข้ามาไว้ด้วยกัน เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติสำหรับพนักงานฯ ในการควบคุมภาวะฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้นได้อย่างปลอดภัย รวดเร็วและมีประสิทธิภาพ

3.5 **แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)** หมายถึง แผนหรือแนวทางการปฏิบัติที่ฝ่ายงานต่างๆ ที่มีหน้าที่ และความรับผิดชอบตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินกำหนด จัดทำขึ้น เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

3.6 **ผู้พบเหตุ (Bystander)** หมายถึง พนักงานของบริษัทฯ พนักงานผู้รับเหมาที่เข้ามาภายในโรงงานฯ และ/หรือบุคคลภายนอกเป็นผู้ประสบเหตุหรือเห็นเหตุการณ์หรืออยู่ในเหตุการณ์ในขณะที่เกิดเหตุขึ้นครั้งแรก

3.7 **ทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team : ERT)** หมายถึง ทีมงานซึ่งมาจากหน่วยงานต่างๆ เพื่อเข้าร่วมตอบโต้ภาวะฉุกเฉินของ บริษัทฯ

3.8 **ผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director : ED)** หมายถึง บุคคลที่บริษัทฯกำหนดให้มีหน้าที่บริหารการควบคุม/ตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน และสถานการณ์วิกฤตที่อาจเกิดขึ้นโดยมีสัญลักษณ์ที่มีคำว่า ED ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.9 **ผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Controller : EC)** หมายถึง บุคคลที่โรงงานกำหนดให้มีหน้าที่อำนวยการควบคุมสถานการณ์ที่ศูนย์อำนวยการควบคุมเหตุฉุกเฉิน (Emergency Control Center / ECC) โดยมีสัญลักษณ์ที่มีคำว่า EC ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.10 **ทีมที่ปรึกษา (Consultant Team)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้มีหน้าที่เป็นผู้ช่วยให้คำปรึกษาด้านกระบวนการผลิต ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมแก่ผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อการตัดสินใจสั่งการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- **3.10.1** ที่ปรึกษาด้านเทคนิค (Technical Consultant : TC) โดยมีสัญลักษณ์ที่มีคำว่า TC ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง
- **3.10.2** ที่ปรึกษาด้านคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (QSSHE Consultant : QC) โดยมีสัญลักษณ์ที่มีคำว่า QC ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.11 **ผู้ควบคุมการระงับเหตุภาคสนาม (On-scene Commander : OC)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่ในการสั่งการและควบคุมการปฏิบัติการตามแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินภาคสนาม/ที่จุดเกิดเหตุ โดยสวมหมวกดับเพลิงสีแดงและมีคำว่า OC อยู่บนหมวก

3.12 **เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์สื่อสารภายในโรงงาน (Plant Communications Center : CC)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่ควบคุมกระบวนการผลิต และ/หรือการตัดแยกระบบ (Isolation) ติดต่อประสานงานกับโรงงาน Up/Down stream ในการแจ้งเหตุ และแจ้งขอตัดการรับ-จ่ายวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ โดยปฏิบัติงานอยู่ในห้องควบคุมและติดต่อผ่านเครื่องโทรศัพท์ Hot line และทำการบันทึกเทปการสั่งการตลอดระยะเวลาที่เกิดเหตุ

3.13 **ทีมปฏิบัติการควบคุมเหตุการณ์ฉุกเฉิน (Fire Fighting Team)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่ปฏิบัติการควบคุมเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆภายใต้การสั่งการของ OC

3.14 **หัวหน้าหน่วยสนับสนุน (Head of Supporting Team : ST)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้มีหน้าที่เป็นผู้ควบคุมการจัดส่งกำลังพล และอุปกรณ์สนับสนุนการปฏิบัติงานควบคุม เมื่อได้รับคำสั่งการจาก EC/ED โดยมีสัญลักษณ์ที่มีคำว่า ST ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.15 **ผู้ประสานงานกับผู้มาช่วยเหลือจากภายนอก (Mutual Aid Coordinator : MC)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้มีหน้าที่ประสานงานกับหน่วยงานสนับสนุนจากภายนอกโดยมีสัญลักษณ์ที่มีคำว่า MC ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.16 **หัวหน้าหน่วยบริการ (Head of Administration Team : AD)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้มีหน้าที่เป็นผู้ควบคุมการบริการต่าง ๆ ในด้านการบริการทั่วไป ภายใต้การสั่งการของ ED โดยมีสัญลักษณ์ที่มีคำว่า AD ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.17 **หัวหน้าหน่วยการพานิชย์ (Head of Customer Relations : CR)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้มีหน้าที่ติดต่อประสานงานกับโรงงานที่เป็นลูกค้าของบริษัทฯ ในการเจรจาขอตัดการรับ-จ่ายลด-เพิ่มปริมาณวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ภายใต้การสั่งการของ ED โดยมีสัญลักษณ์ที่มีคำว่า CR ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.18 **กำลังพลของหน่วยสนับสนุน (Supporting Team)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้มีหน้าที่เข้ามารายงานตัวเพื่อให้การสนับสนุนการปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เมื่อได้รับการร้องขอโดยให้มารายงานตัวต่อ ST

3.19 **ทีมสื่อสารในภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ (Crisis Communication Team : CCT)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้มีหน้าที่เป็นผู้ควบคุมในด้านการประชาสัมพันธ์ สื่อสาร แจ้งเหตุ และควบคุมการอพยพชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินที่เกิดจากกิจกรรมของบริษัทฯ โดยประสานงานกับ ED และปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติงานของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะ

3.20 **ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center : ECC)** หมายถึง บริเวณหรือสถานที่ซึ่ง EC ได้เลือกเป็นศูนย์บัญชาการเพื่อใช้ในการประชุม, วางแผน, สั่งการควบคุมแก้ไขเหตุฉุกเฉินต่างๆ ซึ่งจะใช้ห้องศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินที่จัดให้เตรียมไว้ หรือห้องประชุมภายในอาคารควบคุมการผลิตของส่วนงานที่เกิดเหตุ กรณีที่ไม่สามารถใช้ห้องประชุมฯได้ให้ขึ้นกับการพิจารณาของ EC

3.21 **ศูนย์ติดต่อประสานงาน (Emergency Mutual aid Center : MCC)** หมายถึง ศูนย์กลางที่ใช้ในการติดต่อประสานงานกับหน่วยงานภายนอกในการติดต่อขอความช่วยเหลือทั้งด้านการจัดส่งบุคลากร และเครื่องมือ/อุปกรณ์เข้าทำการช่วยเหลือเมื่อได้รับการร้องขอหรือสั่งการจาก EC/ED ซึ่งจะใช้ Guard House ของโรงงานที่เกิดเหตุเป็นหลัก กรณีที่ไม่สามารถใช้ Guard House ได้ให้ขึ้นกับการพิจารณาของ MC

3.22 **จุดรวมพล (Assembly Point)** หมายถึง พื้นที่ที่ทางโรงงานกำหนดให้พนักงานและบุคคลต่าง ๆ ที่ไม่มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน และอยู่ภายในโรงงานมารายงานตัวต่อหัวหน้าทีมอพยพ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน เพื่อทำการตรวจนับจำนวน และนำพนักงานและบุคคลต่าง ๆเหล่านั้นออกจากโรงงานไปยังจุดที่ปลอดภัยเมื่อมีการสั่งการ โดยมีป้าย "จุดรวมพล / Assembly Point" สีเขียวแสดงตำแหน่ง

3.23 หน่วยงานภายนอก (Mutual Aid) หมายถึง หน่วยงานที่บริษัทฯ ได้ติดต่อประสานงานให้เข้ามาช่วยเหลือในการระงับภาวะฉุกเฉิน ควบคุม/ดูแลการอพยพพนักงาน และบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกับแผนฯ ออกสู่จุดปลอดภัย

3.24 สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Emergency Signal & Alarm) หมายถึง สัญญาณเตือนหรือแจ้งให้พนักงานหรือบุคคลที่เข้ามาปฏิบัติงานใน GPSC ทุกคนทราบว่ามีเหตุการณ์รุนแรงหรือฉุกเฉินกำลังเกิดขึ้นในโรงงาน GPSC โดยสัญญาณดังกล่าวจะถูกส่งออกมาจากห้องควบคุมส่วนกลาง (CCR) หลังจากที่ได้ทำการตรวจสอบการแจ้งเหตุแล้วว่า เป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง เพื่อเป็นการแจ้งให้พนักงานทุกคนได้ปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินที่ได้กำหนดไว้ ซึ่งมีเสียงสัญญาณเตือนภัยอยู่ 3 สัญญาณ คือ

3.24.1 สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน ซึ่งจะถูกส่งสัญญาณหลังจากที่ CCR ได้ทำการตรวจสอบสัญญาณการแจ้งเหตุแล้วว่าเป็นจริง ภายใต้การสั่งการของ Shift Operation Manager

3.24.2 สัญญาณอพยพจะถูกส่งสัญญาณเมื่อทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉินประเมินแล้วว่าไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ได้ จำเป็นต้องอพยพพนักงานและผู้ปฏิบัติงานทั้งหมดออกจากพื้นที่โรงงาน

3.24.3 สัญญาณยกเลิกภาวะฉุกเฉิน จะถูกส่งสัญญาณเมื่อสามารถควบคุมภาวะฉุกเฉินได้แล้ว

การใช้เสียงสัญญาณแต่ละครั้ง จะมีเจ้าหน้าที่ประจำศูนย์สื่อสารประกาศเสียงตามสายควบคู่ไปด้วยเสมอ

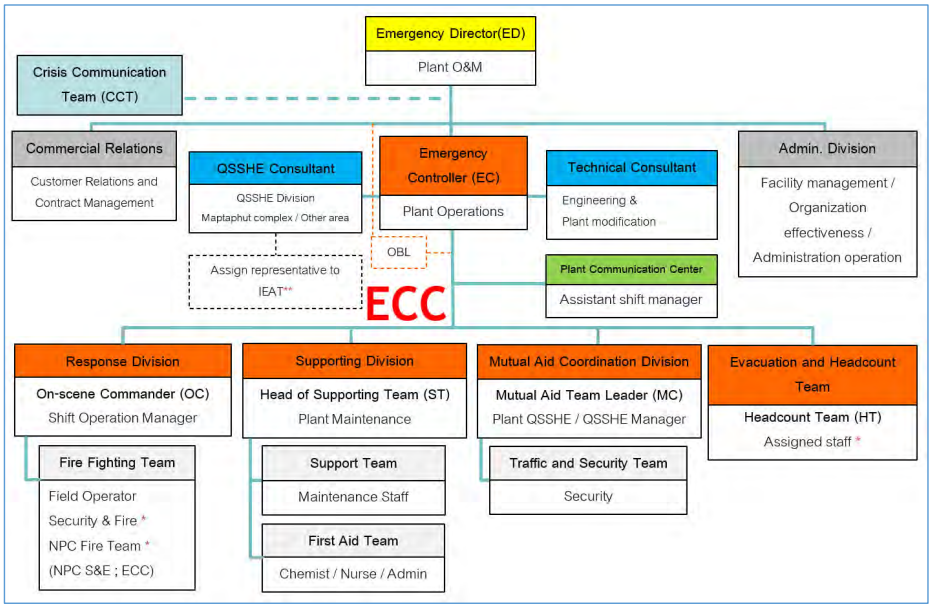
4. หลักการและเหตุผล

นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กลุ่ม ปตท. (PTT Group Emergency and Crisis Management Guideline) มาใช้งานให้เหมาะสมพื้นที่ใน GPSC Group และปฏิบัติให้สอดคล้องกับระบบ OEMs

5. บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ

เพื่อให้การควบคุมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและสถานการณ์วิกฤติเป็นไปได้อย่างครอบคลุมและประสิทธิภาพ บริษัทฯจึงได้กำหนดให้มีองค์กรควบคุมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน โดยมีโครงสร้างดังนี้

5.1 ทีมปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team : ERT)



หมายเหตุ : * ผู้รับผิดชอบหลักของแต่ละโรงงานแสดงดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization
: **ภาวะฉุกเฉินระดับ 1 และ 2 ให้พิจารณาตามความเหมาะสมของสถานการณ์ / ภาวะฉุกเฉินระดับ 3 หรือเท่ากับระดับ 1 จังหวัด ให้ ED ของโรงงานที่เกิดเหตุหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเดินทางไปยัง EMCC หรือศูนย์สื่อสารประสานงานของแต่ละนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่ (ตามข้อกำหนดแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของกลุ่มนิคมฯและ

ท่าเรือฯพื้นที่มาบตาพุด พ.ศ.2562)
: - - - ไม่ได้อยู่ในโครงสร้าง ERT โดยยังคงให้ประสานงานกับ ED และปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติงานของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะ

5.2 ผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director : ED) มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการอำนวยการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน กำกับ และสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Controller; EC) รวมถึงการประเมินผลกระทบต่อธุรกิจ ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ EC, QC, TC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.3 ผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Controller : EC) มีหน้าที่ในการประเมินสถานการณ์ กำลังพล และอุปกรณ์ในการปฏิบัติการที่เป็น/มี อยู่ในขณะนั้นเพื่อพิจารณาสั่งการแก้ไข/ควบคุมเหตุการณ์นั้นให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเกิดความปลอดภัยอย่างสูงสุด พิจารณามอบหมายให้มีผู้จดบันทึกเหตุการณ์ ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, QC, TC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.4 ที่ปรึกษาด้านเทคนิค (Technical Consultant : TC) มีหน้าที่จัดเตรียมข้อมูลด้านเทคนิค เช่น P&ID, Plot plan, Drawing หรือเอกสารอื่นๆที่จำเป็น และให้คำปรึกษาแก่ EC ในการควบคุม ระงับเหตุฉุกเฉินในด้านการตัดแยกระบบและอุปกรณ์ (Isolation) รวมถึงการ Shutdown กระบวนการผลิตให้ข้อมูลทางด้านสาธารณูปโภค ที่ใช้ในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, QC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.5 ที่ปรึกษาด้านคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (QSSHE Consultant : QC) มีหน้าที่จัดเตรียมข้อมูลด้านความปลอดภัย เช่น SDS, จำนวนของอุปกรณ์ดับเพลิง, Fire Fighting Equipment Layout, Fire Classification หรือข้อมูลอื่นๆที่จำเป็น จัดเตรียมข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านน้ำเสียและมลภาวะทางอากาศที่เกิดจากเหตุการณ์ ให้คำปรึกษากับ EC ในการระงับเหตุอย่างปลอดภัยและควบคุมผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ตรวจวัดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและให้คำปรึกษาในการฟื้นฟูสภาพ ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, TC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.6 เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์สื่อสารภายในโรงงาน (Plant Communications Center : CC) มีหน้าที่ควบคุมกระบวนการผลิต และ/หรือการตัดแยกระบบ (Isolation) ติดต่อประสานงานกับโรงงาน Up/Down stream ในการแจ้งเหตุ และแจ้งขอตัดการรับ-จ่ายวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ โดยปฏิบัติงานอยู่ในห้องควบคุมและติดต่อผ่านเครื่องโทรศัพท์ Hot line และทำการบันทึกเทปการสั่งการตลอดระยะเวลาที่เกิดเหตุ

5.7 ทีมบริการ (Administration Team : AD) มีหน้าที่อพยพพนักงานและบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องออกไปภายนอก สนับสนุนด้านพาหนะในการอพยพ/เคลื่อนย้าย, ติดต่อประสานงานญาติผู้บาดเจ็บ สนับสนุน ดูแลและจัดเตรียมในเรื่องอาหาร-เครื่องดื่ม สถานที่รับรองทั้งภายใน ภายนอกโรงงานและบริการอื่นๆ ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.8 ทีมหน่วยการพานิชย์ (Head of Customer Relations : CR) มีหน้าที่ตรวจสอบสัญญาและติดต่อประสานงานกับโรงงานที่เป็นลูกค้าของบริษัท พร้อมทั้งให้ข้อมูลเชิงพานิชย์แก่ ED ในการตัดสินใจแจ้งขอตัดการรับ-จ่าย, ลด-เพิ่มปริมาณวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ รวมถึงการประเมินผลกระทบต่อธุรกิจ ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.9 ผู้ควบคุมระงับเหตุภาคสนาม (On-scene Commander : OC) มีหน้าที่ไปยังจุดเกิดเหตุประเมินสถานการณ์เพื่อประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 สั่งการให้หยุดการปฏิบัติงานและให้ผู้ที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องออกจากพื้นที่เกิดเหตุ สั่งการให้ทีมช่วยเหลือนำผู้ที่ติดอยู่ในอาคารหรือในเหตุการณ์มายังพื้นที่ปลอดภัย เลือกเทคนิคและวิธีการดับเพลิงร่วมกับ EC อย่างถูกต้องและมีประสิทธิภาพ ป้องกันและระงับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ผิดปกติ รายงานสถานการณ์/ประเมินสถานการณ์จากจุดเกิดเหตุให้ EC ทราบทุกระยะ และขอความช่วยเหลือด้านกำลังพล อุปกรณ์ หรืออื่นๆ จาก EC ประเมินสถานการณ์ร่วมกับ EC เพื่อพิจารณายกระดับเป็นภาวะฉุกเฉินระดับ 2 จัดการอำนวยการร่วมกับเจ้าหน้าที่และหัวหน้าหน่วยดับเพลิงที่มาจากหน่วยงานภายนอก ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, QC, TC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.10 ทีมสนับสนุน (Support Team : ST) มีหน้าที่จัดเตรียม/หาบุคลากรเครื่องมือและอุปกรณ์ในการปฏิบัติ เพื่อเข้าสนับสนุนการปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน การปฐมพยาบาลและดูแลผู้บาดเจ็บ เมื่อได้รับการแจ้ง/ร้องขอจาก EC/ED ควบคุมและสั่งการ First Aid Team ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, QC, TC และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย 2 ทีมดังนี้

5.10.1 ทีมสนับสนุน มีหน้าที่เข้าสนับสนุนการระงับเหตุตามการร้องขอ

5.10.2 ทีมปฐมพยาบาลมีหน้าที่เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บมาที่จุดปฐมพยาบาลหรือจุดปลอดภัยและให้การปฐมพยาบาลเบื้องต้น จนกว่ารถพยาบาลจะมาถึง

ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.11 ทีมประสานงาน (Mutual Aid Coordination Team : MC) มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ผิดปกติและจัดทำเอกสารไปยังหน่วยงานภายนอกตามแผนของการนิคม ติดต่อประสานงาน ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตามคำสั่งของ EC ประสานงานเบื้องต้นกับหน่วยงานสนับสนุนจากภายนอก และนำทางหน่วยงานภายนอกที่เข้ามาให้การช่วยเหลือไปยังจุดเกิดเหตุ ดูแลการทำงานของทีมควบคุมการจราจร ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, QC, TC และ ST ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.12 ผู้นำทีมอพยพและทีมตรวจนับกำลังพล (Evacuation and Headcount Team : HT)

5.12.1 ผู้นำทีมอพยพ (Floor / Room Warden) มีหน้าที่เมื่อมีสัญญาณแจ้งอพยพ แจ้งพนักงาน ให้หยุดการทำงานและเตรียมอพยพ ตรวจสอบภายในห้องเพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีผู้ตกค้าง หยิบธงนำอพยพและบันทึกรายชื่อเตรียมนำพนักงานไปยังจุดรวมพลตามประกาศ นำทางและควบคุมบุคลากรภายในห้องของตนเองอพยพไปตามเส้นทางหนีไฟที่กำหนดไปยังจุดรวมพล เมื่อถึงจุดรวมพลให้รวบรวมรายชื่อและรายงานต่อหัวหน้าทีมตรวจนับกำลังพล (Headcount Team : HT)

5.12.2 หัวหน้าทีมตรวจนับกำลังพล (Headcount Team : HT) มีหน้าที่ตรวจนับในส่วนของผู้รับเหมาที่เข้าปฏิบัติงานในขณะเกิดเหตุ ให้ HT รวบรวมจำนวนพนักงานทั้งหมด และเป็นผู้รายงานจำนวนพนักงานต่อ EC โดยตรง กรณีมีผู้สูญหายให้ HT ประสานงานกับ EC เพื่อขอทีมช่วยเหลือเข้าค้นหาผู้สูญหาย กรณีมีผู้บาดเจ็บ ณ จุดรวมพลให้ HT ประสานงานกับ EC เพื่อขอความช่วยเหลือจากทีมปฐมพยาบาล ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.13 Emergency Response Team — Functional Organization

5.13.1 CUP1, CUP2, CUP3, CUP4

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Division Manager	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE on call
Technical Consultant (TC)	EES team	EES team	EES team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE Plant CUP1,2,3,4	QSSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / Security and Fire	Field Operator / Security and Fire	Field Operator / Security and Fire
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Site Coordinator Security	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.2 Glow Energy Phase2

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operations Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Division Manager	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE on call
Technical Consultant (TC)	EES team	EES team	EES team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Manager	QSSHE Officer	QSSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / Local Fire Department	Field Operator / Local Fire Department	Field Operator / Local Fire Department
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Plant Secretary	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.3 GSPP2&3 Gas/Coal Fired Unit Complex

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Division Manager	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE on call
Technical Consultant (TC)	EES team	EES team	EES team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Manager	QSSHE Officer	QSSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Nurse from Glow First Aid Room	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	VP Procurement	Procurement Manager / HR Officer	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.4 Coal Port & Logistic

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Coal Fire unit Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Coal Port & Logistics Section Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Division Manager	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE on call
Technical Consultant (TC)	EES team	EES team	EES team
On-scene Commander (OC)	Coal Port & Logistics Section Manager	Coal Fire unit Shift Operation Manager	Port Logistics Officer
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Manager	QSSHE Officer	QSSHE on call

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Plant Communications Center (CC)	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager	Coal Fire Unit Assistan Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Nurse from Glow First Aid Room	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Port Logistics Officer	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.5 GHECO - One

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Division Manager	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE on call
Technical Consultant (TC)	EES team	EES team	EES team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Manager	QSSHE Officer	QSSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
First Aid Team (FT)	Chemist	Nurse from First Aid Room	Nurse from First Aid Room
Administration Team (AD)	Administration Officer	Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Secretary	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.6 Siracha Power Plant

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Division Manager	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE on call
Technical Consultant (TC)	EES team	EES team	EES team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Officer	QSSHE Officer - GIPP	QSSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Maintenance Staff First aid team form TOP	Maintenance Staff On call First aid team form TOP
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Site Coordinator Security	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.7 GIPP

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Division Manager	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE on call
Technical Consultant (TC)	EES team	EES team	EES team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Officer	QSSHE Officer - SRC	QSSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator Local Fire Department	Field Operator Local Fire Department	Field Operator Local Fire Department
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	Administration Officer	Accountant Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Accountant Officer (due to she not stay at plant site everyday)	Warehouse Officer (due to she not stay at plant site everyday)	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.8 SPP11-Plant 1, SPP11-Plant 2

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Division Manager	QSSHE Manager / QSSHE Officer	QSSHE on call
Technical Consultant (TC)	EES team	EES team	EES team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager - Day	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Manager	QSSHE Officer	QSSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / Local Fire Department	Field Operator / Local Fire Department	Field Operator Local Fire Department
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	Administration Officer		-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Warehouse Officer	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.9 Glow Energy Solar AIE

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager CUP4	Plant Operations Manager CUP4	Shift Operation Manager CUP4
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager CUP4	Shift Operation Manager CUP4	Shift Operation Manager CUP4
QSSHE Consultant (QC)	QSSHE Maptaphut Complex Division Manager	QSSHE Other area Division Manager / Plant QSSHE CUP4	QSSHE on call CUP1,2,3,4, Warehouse 2

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Technical Consultant (TC)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager CUP4	Field Operator CUP4	Field Operator CUP4
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Officer CUP4	QSSHE Plant CUP1,2,3	QSSHE on call CUP1,2,3,4
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager CUP4	Assistant Shift Manager CUP4	Assistant Shift Manager CUP4
Fire Fighting Team	Field Operator / Security and Fire CUP4	Field Operator / Security and Fire CUP4	Field Operator / Security and Fire CUP4
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager CUP4	Maintenance Staff CUP4	Maintenance Staff On-call CUP4
Traffic and Security Team	Security Solar	Security CUP4	Security Solar
First Aid Team (FT)	Chemist CUP4	Maintenance Staff CUP4	Maintenance Staff On-call CUP4
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	IPP & SPP Contract Management Division Manager	IPP & SPP Contract Management Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Site Coordinator Security CUP4	Shift Leader Security CUP4	Shift Leader Security CUP4
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.10 Warehouse 2

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Controller (EC)	Warehouse Section Manager	Warehouse Management Officer	-
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE Manager / QSSHE Officer CUP2	QSSHE on call	-
Fire Fighting Team	Security and Fire Local Fire Department	Security and Fire Local Fire Department	-
Traffic and Security Team	Security	Security	-
First Aid Team (FT)	Chemist CUP2	Maintenance Staff CUP2	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Warehouse Management Officer	Assigned staff	-
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.11 พื้นที่ภายนอกโรงไฟฟ้า (Outside battery limit: OBL)

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Manager	Plant Operations Manager	Shift Operations Manager
Emergency Controller (EC)	ONM / EMM (Electricity network)	Customer Maintenance Manager / Senior Engineer	On call ONM / EMM
Mutual Aid Coordination (MC)	QSSHE OBL	QSSHE Plant	QSSHE on call
On-scene Commander (OC)	Customer Maintenance Manager / Senior Engineer	ONM Engineer / EMM Engineer	ONM / EMM On call
Fire Fighting Team	Plant Maintenance Manager / Local Fire Department	Plant Maintenance Manager / Local Fire Department	Local Fire Department
Traffic and Security Team	Security OBL	Assigned security staff	Assigned security staff
First Aid Team (FT)	Chemist / Local Emergency Medical	Chemist / Local Emergency Medical	Local Emergency Medical

6.รายละเอียดกระบวนการ

6.1 การจัดระดับเหตุผิดปกติและเหตุฉุกเฉิน (Emergency Level)

กลุ่มบริษัทฯกำหนดระดับเหตุการณ์ผิดปกติและความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังต่อไปนี้

6.1.1 เหตุการณ์ผิดปกติ (Abnormal Event) หมายถึง อุบัติการณ์ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโรงงาน ในระดับที่ก่อให้เกิดความเข้าใจผิด และ/หรือความเดือดร้อนรำคาญต่อโรงงานข้างเคียง ชุมชน ราชการ หรือเสียภาพลักษณ์ชื่อเสียงของกลุ่มบริษัทฯ เช่น เหตุกลิ่นเหม็น เสียงดัง ควันดำ แสงสว่าง ความร้อน น้ำเสีย หรือเหตุการณ์ที่ไม่ปรากฏชัดเจนแต่ส่งผลกระทบกับสัตว์น้ำหรือสิ่งแวดล้อม เป็นต้น

6.1.2 เหตุฉุกเฉินระดับ 1 (เทียบเท่าเหตุฉุกเฉินระดับ 1 ของการนิคมฯ) คือเหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบหรืออาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนและโรงงานใกล้เคียงอัน เนื่องมาจากกิจกรรมของบริษัทฯ หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น แล้ว บริษัทฯ สามารถควบคุมและระงับเหตุฉุกเฉิน ได้ด้วยตนเอง โดยใช้กำลังคนและอุปกรณ์ควบคุมเหตุฉุกเฉินที่ตนเองมีอยู่ (รวมถึงขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่ได้ทำสัญญาให้ความช่วยเหลือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินไว้)

6.1.3 เหตุฉุกเฉินระดับ 2 (เทียบเท่าเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ของการนิคมฯ) คือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นต่อเนื่องจากเหตุฉุกเฉินระดับ 1 หรือเหตุฉุกเฉินที่มีความรุนแรงส่งผลกระทบกับภายนอกโดยทันที โดยบริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ดังกล่าวได้ด้วยกำลังคนและอุปกรณ์ของบริษัทฯเอง ต้องขอความช่วยเหลือจากสำนักงานนิคมฯ และ/หรือบริษัทภายนอกอื่น ๆ โดยบริษัทฯ แจ้งร้องขอความช่วยเหลือมายังสำนักงานนิคมฯและหน่วยงานคู่สัญญา ก่อนที่จะขอความช่วยเหลือไปยังหน่วยงานราชการภายนอก

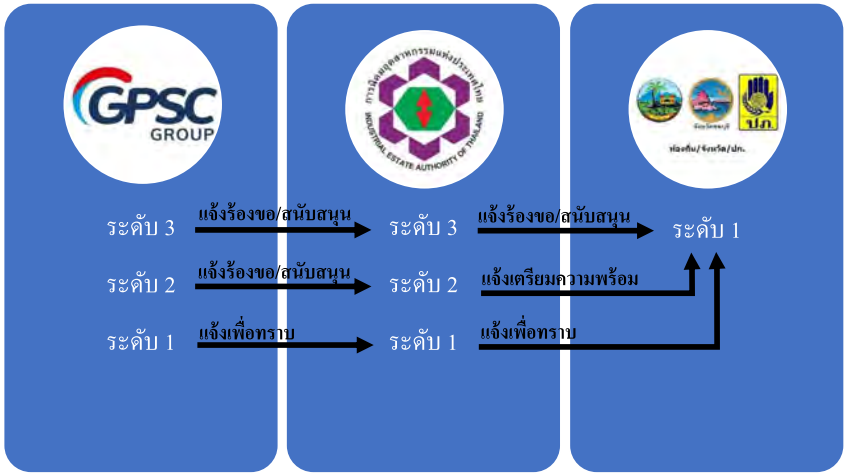
6.1.4 เหตุฉุกเฉินระดับ 3 (เทียบเท่าเหตุฉุกเฉินระดับ 3 การนิคมฯ / ระดับ 1 กรมป้องกันฯ) คือเหตุฉุกเฉินที่เกิดต่อเนื่องจากเหตุฉุกเฉินในระดับ 2 หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแล้วมีผลกระทบต่อเนื่องถึงหน่วยงานภายนอกทั้งโรงงานและชุมชนใกล้เคียงหรือส่งผลกระทบกับสิ่งแวดล้อมอย่างรุนแรงเป็นวงกว้างในทันที เกินความสามารถของบริษัทฯ และทีมระงับเหตุตามแผนฯฉุกเฉินของสำนักงานนิคมฯ และ หรือบริษัทภายนอกอื่น ๆ ที่จะระงับเหตุหรือควบคุมสถานการณ์ไว้ได้ ต้องขอความช่วยเหลือจาก กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นแห่งพื้นที่หรือกองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด เพื่อดำเนินการระงับเหตุหรือควบคุมสถานการณ์ หรืออพยพ เข้าสู่แผนภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 จังหวัด

หมายเหตุ : การประกาศใช้ Business Continuity Plan (BCP) พิจารณาจากสถานการณ์หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นแล้วก่อให้เกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงกับองค์กร จนถึงขั้นการปฏิบัติงานขององค์กรเกิดการหยุดชะงักหรือเข้าข่ายกรณี

- สูญเสียรายได้โดยตรง
- ผลกระทบต่อลูกค้า
- ผลกระทบต่อชีวิตและความปลอดภัย
- การหยุดชะงักของการปฏิบัติงาน/หน้าที่และงานประจำวัน
- ผลกระทบต่อชื่อเสียง
- ผลกระทบต่อสัญญา/ข้อตกลงระดับของการให้บริการ
- การไม่สอดคล้องตามกฎหมายกำหนด

เปรียบเทียบระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของกลุ่มบริษัทฯ กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของ GPSC Group	ระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของการนิคมฯ	ระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของกรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย	ระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กลุ่ม ปตท.
เหตุการณ์ผิดปกติ	เหตุการณ์ผิดปกติ	-	เหตุการณ์ผิดปกติ
ระดับ 1	ระดับ 1	-	เหตุฉุกเฉินระดับพื้นที่/โรงงาน
ระดับ 2	ระดับ 2	-	
ระดับ 3	ระดับ 3	ระดับ 1 สาธารณภัยขนาดเล็ก	ระดับ 1 เหตุฉุกเฉินระดับท้องถิ่น
-	-	ระดับ 2 สาธารณภัยขนาดกลาง	ระดับ 2 เหตุฉุกเฉินระดับจังหวัด
-	-	ระดับ 3 สาธารณภัยขนาดใหญ่	ระดับ 3 เหตุฉุกเฉินระดับภูมิภาค
-	-	ระดับ 4 สาธารณภัยร้ายแรงอย่างยิ่ง	ระดับ 4 เหตุฉุกเฉินระดับประเทศ



6.2 การประกาศภาวะฉุกเฉินและการติดต่อสื่อสาร

6.2.1 ผู้พบเหตุกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและแจ้งเหตุโดยตรงที่ Central Control Room

6.2.2 SOM (Shift Operation Manager) ประเมินสถานการณ์ หากเห็นว่าเข้าข่ายเป็นภาวะฉุกเฉินระดับ

ใดให้ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับนั้นทันที

6.2.3 SOM โทรศัพท์แจ้งเหตุการณ์ให้ Operations Manager ที่จะทำหน้าที่เป็น EC ตามแผนทราบ

6.2.4 Emergency Controller (EC) แจ้ง Emergency Director (ED) และแจ้งให้ SOM/ASM ส่งข่อความแจ้งทีมปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team : ERT)

6.2.5 Plant O&M Manager แจ้ง ผู้บริหารระดับฝ่าย, ทีมสื่อสารในภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ (Crisis Communication Team : CCT)

6.2.6 หัวหน้าทีมต่างๆ ตามแผน เมื่อรับทราบเหตุการณ์แล้วให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center : ECC) โดยรายงานตัวโดยตรง/ทางโทรศัพท์หรือวิทยุสื่อสาร

6.3 อุปกรณ์และระบบสื่อสารในภาวะฉุกเฉิน

ในภาวะฉุกเฉินอุปกรณ์และระบบติดต่อสื่อสารถือได้ว่าเป็นสิ่งสำคัญมาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งจะต้องสามารถติดต่อได้รวดเร็ว และมีอุปกรณ์อย่างเพียงพอต่อการใช้งาน ดังนั้น GPSC จึงได้จัดอุปกรณ์ต่าง ๆ พร้อมทั้งข้อกำหนดในการใช้งาน ในภาวะฉุกเฉินได้ดังนี้

6.3.1 โทรศัพท์ภายใน กรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินควรงดเว้นการใช้โทรศัพท์ภายใน (ยกเว้นในกรณีที่จำเป็นเท่านั้น)

6.3.2 โทรศัพท์ภายนอก กรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินควรใช้เฉพาะกรณีที่ติดต่อกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานหรือเพื่อขอความช่วยเหลือในการควบคุมภาวะฉุกเฉินเท่านั้น (ยกเว้นในกรณีจำเป็นเท่านั้น)

6.3.3 วิทยุสื่อสารระบบทรังค์โมบาย (Trunk mobile) จะใช้เป็นอุปกรณ์สื่อสารหลักในการติดต่อ/ สั่งการระหว่างทีมปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team) เพื่อปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน

6.4 ช่องทางการสื่อสารและประสานงานในภาวะฉุกเฉิน

เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติในการดำเนินการสื่อสารและประสานงาน กรณีเหตุการณ์ผิดปกติหรือภาวะฉุกเฉิน บริษัทกำหนดแนวทางการสื่อสาร เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติร่วมกันของกลุ่มโรงงาน ดังนี้

6.4.1 แจ้งข้อมูลไปยังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่ และศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EMCC) ภายใน 10 นาทีหลังเกิดเหตุการณ์ โดยใช้ แบบรายงานแจ้งเหตุการณ์ผิดปกติ /ภาวะฉุกเฉิน เบื้องต้นตามที่ กนอ.กำหนด

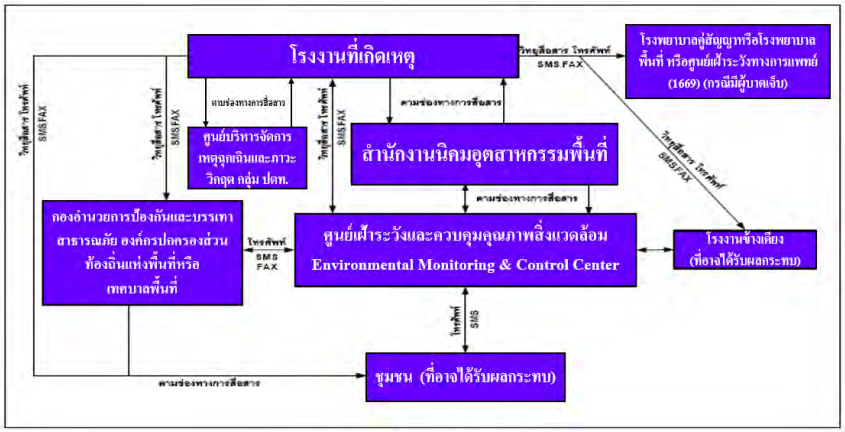
6.4.2 แจ้งข้อมูลไปยังศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กลุ่ม ปตท.ทางโทรศัพท์หมายเลขสื่อสาร สำนักงานใหญ่ 02-537-3111, 3222, 3333, 3444, 3555 และ/หรือ ทาง SMS Duty ศูนย์สื่อสารหมายเลข 081-935-3134 มายังศูนย์สื่อสาร ปตท. สำนักงานใหญ่ และต้องมีการรายงานเหตุการณ์ทางโทรสารหมายเลข 02-537-3497-99 หรือรายงานเหตุการณ์ ผ่านทาง E-mail : Communication_center@pttplc.com ภายใน 10 นาทีหลังเกิดเหตุการณ์ โดยใช้ แบบรายงานแจ้งเหตุการณ์ผิดปกติ /ภาวะฉุกเฉิน เบื้องต้นตามที่ ศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กลุ่ม ปตท.กำหนด

6.4.3 แจ้งข้อมูลไปยังโรงงานข้างเคียง (ที่อาจได้รับผลกระทบ) เพื่อรับทราบสถานการณ์และเพื่อเตรียมพร้อมกรณีเหตุการณ์ขยายตัวลุกลามหรือควบคุมไม่ได้ หากเป็นภาวะฉุกเฉินระดับ 2 หรือ ภาวะฉุกเฉินระดับ 3 จะต้องแจ้งโดยเร็วเท่าที่สามารถดำเนินการได้

6.4.4 กรณีมีผู้บาดเจ็บ หรือจำเป็นต้องเข้ารับการรักษาพยาบาล ให้แจ้งข้อมูลไปยังโรงพยาบาลคู่สัญญาหรือโรงพยาบาลพื้นที่ หรือศูนย์เฝ้าระวังทางการแพทย์ (1669) เพื่อเตรียมการความพร้อมรองรับการรักษาได้ทันที

6.4.5 แจ้งข้อมูลไปยังกองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นแห่งพื้นที่หรือเทศบาลพื้นที่ เพื่อทราบ เพื่อเตรียมพร้อม หรือเพื่อขอรับการสนับสนุน

6.4.6 แจ้งข้อมูลเพื่อทราบไปยังชุมชนใกล้เคียงโรงงานหรือชุมชน (ที่อาจได้รับผลกระทบ) โดยแจ้งไปยังผู้นำชุมชนหรือบุคคลซึ่งได้กำหนดไว้ในแผนฉุกเฉินชุมชนนั้นๆ ตามระเบียบปฏิบัติงานของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะ



แผนผังการสื่อสาร ภาวะฉุกเฉิน

6.5 รายการติดต่อหน่วยงานภายนอก (External Local Contacts List)

Item	Local Agency Name	Contact Number
	Government Authorities	
[1]	Maptaphut Industrial Estate (MIE) (สนพ)	038-683-930~2 • x116 (24 hours) • x117 (office time)
[2]	EMCC (ศูนย์เฝ้าระวังและตรวจวัดสิ่งแวดล้อม)	038-683-933, 081-732-3485
[3]	IEAT-WHA/AIE/RIL/PD Eastern Industrial Estate(สน.ตอ.)	038-683-960
[4]	Maptaphut Industrial Port (สทร)	081-466-5758
[5]	Marine Office 6 สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค 6 สาขาระยอง	038-687456
[6]	ศรชล. (เขต 1)	038-438008
[7]	Sattahip Naval Base (ฐานทัพเรือสัตหีบ)	038-437600, 038-437163
	Local Industrial Estate / Local Authorities	
[1]	Asia Industrial Estate (AIE)	038-689-091, 092-283-3342
[2]	WHA Chonburi Industrial Estate (WHA CIE) 1	038-345-234, 345-239, 345-251
[3]	WHA Eastern Industrial Estate (WHA EIE)	038-683-961~2
[4]	Rayong Industrial Land (RIL)	038-915-285 , 038-937-911
[5]	กองบัญชาการแผนกความมั่นคง บริษัทไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	038-408500 Ext.2698
[6]	Siam Eastern Industrial Park (SEP)	038-891-151, 891-165
[7]	Eastern Fluid Transport (EFT)	038-687-511
	PTT Group Emergency and Crisis Management	
[1]	ฝ่ายบริหารความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ปตท.	02-537-3111, 3222, 3333, 3444, 3555 Fax.0-2537-3497~8
[2]	ศูนย์สื่อสาร ปตท. สำนักงานใหญ่	081-935-3134
[3]	SSHE Duty	089-969-6835
	Neighborhood / Local Industrial Estate Fire Stations	
[1]	PTT GC (I-4) Fire Station	038-925-400 x5699
[2]	WHA EIE Fire Station	038-683960
[3]	SEP Fire Station	038-891-151
[4]	WHA CIE Fire Station	038-345-234, 345-251, 345-239
	Municipality / Subdistrict Administrative	**Organization Fire Stations**
[1]	Maptaphut Municipality Fire Station	038-608-983, 685-191, 685-199
[2]	Banchang Municipality Fire Station	038-695-271, 601-199, 630-007
[3]	Chao Phraya Surasak Municipality Fire Station	038-348-000

Item	Local Agency Name	Contact Number
[4]	Mapyangporn SAO Fire Station	038-659-679, 659-314 x128
[5]	Pluak Daeng SAO Fire Station	038-659-003
[6]	Laemchabang City Municipality Fire Station	038-490-199
	Contracted Fire Stations	
[1]	NPC Emergency Control Center	038-977-799
[2]	NPC Fire Team (24 hours on site)	x3555
	Police Stations	
[1]	Maptaphut Police Station (for MTPIE area)	038-608-587~9, 607-111, 607-191
[2]	Houypong Police Station (for WHA EIE area)	038-683-100, 683-111
[3]	Banchang Police Station (for AIE area)	038-601-111, 601-999
[4]	Bowin Police Station (for WHA CIE1 area)	038-067-313~4
[5]	Pluakdaeng Police Station (for SEP area)	038-659-281, 659-007
[6]	Laemchabang Police Station (for SRC area)	038-940555
	Contracted Emergency Ambulance	
[1]	NPC Emergency Control Center	038-977-799
[2]	Bangkok Rayong Hospital	038-621-999
[3]	Piyavecht Bowin Hospital	038-345-111, 345-333
[4]	กองบัญชาการแผนกความมั่นคง บริษัทไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	038-408500 Ext.2698
	Hospitals	
[1]	Maptaphut Hospital	038-684-696, 684-444
[2]	Ban Chang Hospital	038-603-838
[3]	Queen Sirikit Hospital	038-245-735~9, 245-700,933-900
[4]	Rayong Hospital	038-611-104 x1669
[5]	Pluakdaeng Hospital	038-659-005, 659-117
[6]	Clinic Bangkok Rayong Hospital (Bowin)	038-337969, 337190
[7]	Clinic Samitivej (Eastern)	038-955-437~8
[8]	Phyathai Sriracha Hospital	038-770-200~9,328-102~9
[9]	Samitivej Sriracha Hospital	038-320-300, 324-111
[10]	Somdej Na Sriracha Hospital	038-322-157~9, 320-200
[11]	Bangkok Pattaya Hospital	038-259-999
[12]	Mongkut Rayong Hospital	038-682-136
[13]	Vibharam Laemchabang Hospital	033-009-800

6.6 แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)

เพื่อให้การควบคุมภาวะฉุกเฉินเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพจึงได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติในการควบคุมภาวะฉุกเฉิน ให้ส่วนคุณภาพ ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประสานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อจัดทำ Pre-Incident Plan ด้วยแบบฟอร์ม Pre-Incident Plan (HES-F-0025) และ คู่มือการตอบโต้เหตุฉุกเฉินทางรังสี (HES-WI-0010) เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมและใช้สนับสนุนแผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน ตามรายการอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงสูงของแต่ละหน่วยการผลิตแต่ละโรงงาน ตามแนวทางดังต่อไปนี้

6.6.1 ไฟไหม้ (Fire) หรือการระเบิด (Explosions) ควรดำเนินการ คือ

- พิจารณา Shutdown ระบบ/ เครื่องจักร อุปกรณ์
- ปิดกั้น หรือตัดแยกอุปกรณ์ เพื่อลดเชื้อเพลิง
- พยายามเจือจางความเข้มข้นของก๊าซไวไฟที่รั่ว หรือปิดกั้นไม่ให้สารไวไฟที่รั่วผ่านไปยังแหล่งความร้อน หรือหยุดการรั่วไหล
- ฉีดน้ำเลี้ยงโครงสร้างและอุปกรณ์ข้างเคียง
- ทำการดับไฟ

6.6.2 ก๊าซไวไฟหรือก๊าซพิษรั่วไหล (Hydrocarbon or Toxic Gas Cloud) กรณีที่มีการรั่วไหลของก๊าซไวไฟหรือสารพิษภายในโรงงาน ควรดำเนินการ คือ

- แก้ไขจุดที่เป็นเหตุให้รั่วไหล ด้วยวิธี หรือ อุปกรณ์ที่ปลอดภัย
- หากพื้นที่ที่มีการหกล้นไม่มีเขื่อน หรือคันกั้น (Dike /Bund) ให้ควบคุมการไหลของสารติดไฟให้อยู่ใน พื้นที่จำกัด เช่น การปิด Valve และปิดรางระบายน้ำ เป็นต้น

- ควบคุมปัจจัยเสี่ยงที่จะทำให้เกิดประกายไฟในบริเวณสารไวไฟรั่วไหล
- ป้องกันการลุกติดไฟของสารไวไฟที่รั่วไหล เช่น ใช้โฟมดับเพลิงฉีดคลุม
- สูบถ่าย หรือระบายสารไวไฟออกจากพื้นที่ ไปจัดเก็บยังพื้นที่ปลอดภัย

6.6.3 สารเคมีหกล้น (Chemical Spill) การรั่วไหล หรือหกล้นของสารเคมีอันตราย ทีมกู้ภัยสารเคมีอันตราย (Hazmat Team) ต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันที่ปลอดภัยในการเข้าระงับเหตุ โดยดำเนินการ ดังนี้

- ตรวจสอบข้อมูลสารเคมีที่หกล้น
- ปิดกั้นพื้นที่ แบ่งโซนอันตราย หรือปลอดภัย
- ทำการตัดแยก, ปิดกั้น หรือหยุดการรั่วที่แหล่งกำเนิดทันที
- จำกัดขอบเขต ทำให้กลุ่มก๊าซ หรือสารเคมีที่รั่วไหลเจือจางด้วยวิธีการที่ปลอดภัย
- ปฏิบัติตามคู่มือขั้นตอนการดำเนินงานและคู่มือวิธีปฏิบัติงานในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและข้อมูลสารเคมีอันตราย (SDS) และป้องกันไม่ให้มีการแพร่กระจายของสารออกสู่บริเวณกว้างหรือออกนอกโรงงาน
- ย้ายสารเคมีไปจัดเก็บยังพื้นที่ปลอดภัย
- ตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศ เพื่อประเมินความปลอดภัยต่อสุขภาพ
  หมายเหตุ: การดำเนินการต้องดำเนินการโดยการลดหรือป้องกันไม่ให้ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งพิจารณาในด้านต่างๆ ดังต่อไปนี้
  1. การแพร่กระจายสู่อากาศ
  2. การแพร่กระจายสู่แหล่งน้ำ
  3. การแพร่กระจายสู่ชั้นดิน

6.6.4 ผลกระทบกันเนื่องจากเหตุฉุกเฉินภายนอกโรงงาน (Outside Affected) ในกรณีที่เกิดก๊าซพิษ (Toxic Gas) รั่วจากภายในโรงงาน หรือได้รับผลกระทบจากภายนอก ทีมดับเพลิงต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงาน โดยดำเนินการ ดังนี้

- ประกาศให้พนักงานที่ได้รับผลกระทบเข้าไปอยู่ภายในอาคาร ให้ทำการปิดประตูหน้าต่าง ช่องทางที่อากาศจากภายนอกสามารถเข้ามาได้รวมทั้งเครื่องปรับอากาศและสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่มีอยู่
- ตรวจสอบแหล่งที่มาของก๊าซพิษ (Toxic Gas)
- พิจารณากำหนดสถานที่ตั้ง Emergency Control Center ที่ปลอดภัยจากก๊าซพิษเพื่อให้ผู้ทำหน้าที่ หรือผู้แทน สามารถปฏิบัติหน้าที่เพื่อการสั่งการ ประสานงานควบคุมเหตุได้
- เมื่อเหตุการณ์รุนแรง และยืดเยื้อให้พิจารณาสั่งการอพยพ

6.6.5 การก่อวินาศกรรมหรือขู่วางระเบิด (Bomb Threat) หากบริษัทฯ ถูกขู่วางระเบิดหรือก่อวินาศกรรม หรือได้รับข่าวที่สามารถยืนยันได้ถึงการละเมิดดังกล่าว โดยดำเนินการดังนี้

- ยกระดับความมั่นคงปลอดภัยเป็นระดับ 4 รุนแรงสูงสุด
- ปิดประตูทางเข้าออกทุกทางและจัดให้เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยดูแลตลอดเวลา
- เพิ่มกำลังพลเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย โดยร้องขอจากบริษัทรักษาความปลอดภัยคู่สัญญา
- เพิ่มมาตราการการตรวจค้น ทั้งบุคคล ยานพาหนะและอุปกรณ์ทั้งเข้าและออกเป็นระดับเข้มงวดสูงสุด
- ห้ามบุคคลภายนอกที่ไม่มีเหตุจำเป็นเข้ามาในพื้นที่ของบริษัทฯ
- ทำการข่าวร่วมกับ PTT Group และหน่วยงานความมั่นคงท้องถิ่น

6.6.6 กัมมันตรังสีรั่วไหล (Radiation Leakage) กัมมันตรังสีที่มีการใช้งานในพื้นที่ของบริษัทสำหรับเครื่องมือวัดแบบใช้สารกัมมันตรังสี (Nuclear Level Instrument: NLI) และการตรวจสอบโดยไม่ทำลาย (Non-Destructive Testing : NDT) ที่ใช้ในงาน X-Ray หารอยรั่ว หรือความเสียหายของท่อและอุปกรณ์ต่างๆ กรณีที่เกิดอุบัติเหตุทำให้ไม่สามารถควบคุมแหล่งกำเนิดของรังสีได้ โดยดำเนินการ ดังนี้

- ประกาศ แจ้งเหตุการณ์ ให้ทราบทั่วทั้งโรงงาน และพื้นที่ภายนอกโรงงานที่คาดว่าจะอยู่ในรัศมีของรังสีที่จะแผ่ไปถึง
- กำหนดพื้นที่อันตราย และปิดกั้นบริเวณ ห้ามเข้า

- แจ้งผู้ควบคุมรังสีของบริษัทฯ และผู้ดูแลรับผิดชอบ หรือเป็นผู้ประสานงานสำนักงานพลังงานปรมาณูเพื่อสันติ (พปส.) เข้ามาดำเนินการ และปฏิบัติตามขั้นตอนใน คู่มือการตอบโต้เหตุฉุกเฉินทางรังสีที่เกี่ยวข้อง

6.7 หลักการปฏิบัติเบื้องต้นเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน

เมื่อพนักงาน/ผู้พบเห็นเหตุการณ์ กดสัญญาณและแจ้งเหตุให้ CCR ทราบ และทาง CCR ได้ทำการตรวจสอบการแจ้งเหตุนั้นแล้วว่าได้เกิดเหตุการณ์ขึ้นจริงก็จะแจ้งต่อ Shift Operation Manager (OC)และกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Pull Manual Alarm) เมื่อเสียงสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินดังขึ้นพนักงาน ผู้รับเหมา หรือบุคคลที่เจ้ามาติดต่อในโรงงาน GPSC จะต้องปฏิบัติดังนี้

6.7.1 ส่วนงานที่ไม่มีหน้าที่ปฏิบัติการตามแผนฯให้หยุดปฏิบัติงานในทันที และ Shutdown เครื่องมือ/เครื่องจักรอุปกรณ์ทุกประเภท ยกเว้น หน่วยงานการผลิตให้รอคำสั่งจาก EC และใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ทุกประเภทจะถูกยกเลิก โดยอัตโนมัติทันที ซึ่งรวมทั้งพาหนะที่กำลังขับขี่อยู่ภายในบริเวณจะต้องหยุดรถและดับเครื่องยนต์ด้วยในตำแหน่งที่ไม่ขัดขวางทางจราจร

6.7.2 พนักงานทุกส่วนงาน (ยกเว้น ส่วนปฏิบัติการผลิต ส่วนซ่อมบำรุง และส่วนความมั่นคงปลอดภัยฯ), ผู้รับเหมาและผู้เข้ามาติดต่อเยี่ยมชมไปรวมกันที่จุดรวมพลตามประกาศจากทาง CCR

6.7.3 พนักงานส่วนปฏิบัติการผลิตทั้งหมดกลับเข้ารายงานตัวต่อ ECC เพื่อรอรับคำสั่งการจาก OC

6.7.4 TC, QC, ST จะต้องไปรายงานตัวที่ห้องควบคุมส่วนกลาง ECC ของส่วนงานที่เกิดเหตุ เพื่อให้คำปรึกษา/ สั่งการและช่วยเหลือต่อ ED/ EC/ OC ในการควบคุมเหตุฯ

6.7.5 HT จะต้องรายงานตัวไปที่ ECC เพื่อจัดเตรียมทีมและอุปกรณ์สนับสนุน และรายงานผล การตรวจนับจำนวนพนักงานทั้งหมดที่จุดรวมพลและแจ้งยอดจำนวนให้แก่ EC/ ED ที่ ECC ทราบโดยเร็ว

6.7.6 MC จะต้องรายงานตัวไปที่ ECC พร้อมทั้งตรวจนับจำนวนเจ้าหน้าที่ทั้งหมดและแจ้งยอดจำนวนให้ EC / ED ที่ ECC ทราบโดยเร็ว

6.7.7 หน่วยสนับสนุนการปฏิบัติการฯ จัดเตรียมทีม เครื่องมือ และอุปกรณ์ในการสนับสนุนการปฏิบัติการให้พร้อมเพื่อขอรับคำสั่งจาก ST

6.7.8 AD และ CR จะต้องรายงานตัวไปที่ ECC เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติการฯและรอรับคำสั่งจาก ED

6.7.9 รปภ. ปิดประตูทางเข้า-ออก บริษัทฯ พร้อมทั้งควบคุมการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกเพื่อป้องกันการกีดขวางเส้นทางของรถดับเพลิง

6.8 การยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

เมื่อเหตุการณ์/ภาวะฉุกเฉินสงบลง On-scene Commander ก็จะทำการตรวจสอบความปลอดภัยที่จุดเกิดเหตุจนแน่ใจว่ามีความปลอดภัย โดยแบ่งเป็นระดับการอนุมัติดังนี้

6.8.1 กรณีเหตุฉุกเฉินระดับ 1 กำหนดให้ให้ EC หรือ ED เป็นผู้อนุมัติยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

6.8.2 กรณีเหตุฉุกเฉินระดับ 2 กำหนดให้ ED พิจารณาร่วมกับผู้อำนวยการนิคมที่สังกัดในการอนุมัติยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

6.8.3 กรณีเหตุฉุกเฉินระดับ 3 กำหนดให้ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินระดับท้องถิ่น (นายกเทศมนตรี หรือผู้ได้รับมอบหมาย) พิจารณาประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

6.9 การประชาสัมพันธ์และการให้ข่าว

เพื่อให้เกิดความเป็นระเบียบในการประชาสัมพันธ์และการให้ข่าว GPSC จึงมอบหมายให้ฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะเท่านั้นที่มีหน้าที่ในการให้ข่าว หรือ ข้อมูลต่าง ๆ แก่ผู้สื่อข่าว สื่อมวลชน และบุคคลภายนอก ทั้งนี้ให้ปฏิบัติตามระเบียบการปฏิบัติงานของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะ

สำหรับพนักงานในส่วนอื่นๆจะสามารถให้ข่าว หรือข้อมูลกับบุคคลภายนอกได้ภายหลังจากที่มีการออก Press Release ขึ้นแล้ว เพื่อใช้เป็นแนวทางในการตอบข้อซักถามจากบุคคลภายนอก ในบางกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินขึ้น นักข่าวและสื่อมวลชนจะมาถึงโรงงาน ซึ่งในขณะนั้นเหตุการณ์ภายในที่เกิดขึ้นอาจยังไม่สงบ หรือเจ้าหน้าที่ของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะหรือผู้ที่มีหน้าที่ในการให้ข่าวยังมาไม่ถึงที่เกิดเหตุ หรือยังไม่พร้อมที่จะให้ข่าว เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยจะไม่อนุญาตให้ ผู้สื่อข่าวเข้ามาในเขตโรงงาน และไม่ให้กีดขวางการจราจรบนถนน จนกว่าเหตุการณ์จะสงบหรือมีความปลอดภัยเพียงพอแล้ว

ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์รุนแรง เช่น ไฟไหม้ หรือการระเบิด ซึ่งจะสามารถมองเห็นได้ในระยะไกลๆ นักข่าวก็จะมาทำข่าวโดยจะมารวมกันอยู่ที่ Main gate หรือจอดถ่ายรูป/ ถ่ายภาพบันทึกเทปกันอยู่ในบริเวณนี้ เพื่อมิให้เกิดการกีดขวางการปฏิบัติงานในการดับเพลิงให้เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (รปภ.) ดำเนินการ ดังนี้

- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (รปภ.) หรือ พนักงานทุกคน จะต้องไม่ให้ข่าวสารใด ๆ กับสื่อมวลชน

- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย มีหน้าที่ชี้แจงให้สื่อมวลชนออกนอก Main gate เพราะเป็นการกีดขวางทางจราจร และชี้แจงให้เห็นถึงความปลอดภัยของสื่อมวลชนเอง
- ควบคุมการจราจรบริเวณประตูทางเข้าทั้งทาง Main gate ให้ปราศจากการกีดขวาง โดยให้เจ้าหน้าที่ของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะนำนักข่าวเข้ามาภายในบริเวณหรือห้องที่จัดเตรียมไว้ จนกว่าจะมีคำสั่งให้เจ้าหน้าที่ของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะ นำนักข่าวไปรอการแถลงข่าวยังสถานที่ที่จัดเตรียมไว้

ในกรณีที่มีการบาดเจ็บ หรือเสียชีวิตอันเนื่องมาจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น จะต้องแจ้งให้ครอบครัวของผู้บาดเจ็บ หรือเสียชีวิตได้ทราบก่อน แล้วจึงค่อยให้รายละเอียดกับสื่อมวลชน โดยผู้ที่จะให้ข่าวได้นั้นจะต้องเป็นผู้ที่มีหน้าที่ในการให้ข่าวเท่านั้น

6.10 แผนการฝึกอบรม

แผนการฝึกอบรม กำหนดหลักเกณฑ์ในการฝึกอบรมบุคลากร เพื่อเตรียมการรับสภาวะฉุกเฉินดังนี้

- ให้ฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร ส่งพนักงานอบรมตามแผนพัฒนาบุคลากร (Training Need) ตามหลักสูตรที่กำหนดไว้สำหรับทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน ดังนี้
  - เทคนิคการผจญเพลิง สำหรับ Fire Team, Support Team (อบรมทบทวนทุก 3 ปี)
  - การสั่งการดับเพลิง สำหรับ Emergency Director, Emergency Controller
  - ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ สำหรับ On Scene Commander
  - การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและการช่วยชีวิต CPR สำหรับ First Aid Team, Support Team (อบรมทบทวนทุก 3 ปี)
  - การแถลงข่าว สำหรับ ผู้บริหารที่มีอำนาจแถลงข่าว (อบรมทบทวนทุก 2 ปี)
- ให้ ผู้จัดการ / พนักงาน คุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมประจำพื้นที่ มีหน้าที่ประสานงานจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินและการอพยพ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

6.11 แผนการสอบสวน

วัตถุประสงค์เพื่อกำหนดผู้รับผิดชอบในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนต่างๆ ภายหลังจากเกิดเหตุฉุกเฉินนั้นสงบลงแล้ว ไม่ว่าจะมีความเสียหายมากน้อยแค่ไหนก็ตาม จะต้องมีการกำหนดความรับผิดชอบของบุคคล การรายงานและการสอบสวน การสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นนั้นจะมีเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องจากหลาย ๆ ฝ่าย เข้ามาทำการสอบสวน ทั้งจากหน่วยงานภายในและหน่วยงานภายนอก ซึ่งสามารถแบ่งออกได้ดังต่อไปนี้

- **<u>หน่วยงานภายใน</u>** ได้แก่ คณะกรรมการที่แต่งตั้งขึ้นโดยประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการเพื่อดำเนินการสอบหาสาเหตุหลังการเกิดเหตุ ตามระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร ชื่อการรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และ การสอบสวน (HES-CP-0028) ที่กำหนดไว้
- **<u>หน่วยงานภายนอก</u>** เพื่อให้การจัดทำรายงาน และการสอบสวนระหว่างหน่วยงานภายนอกกับ GPSC เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและมีความเข้าใจที่ตรงกัน GPSC จึงแต่งตั้งให้ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการผลิต, ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการผลิต (ที่เกิดเหตุ) และผู้จัดการส่วนความมั่นคง ปลอดภัยฯ เป็นผู้ประสานงาน และดำเนินการจัดทำรายงาน และสอบสวน ร่วมกับหน่วยงานภายนอก ซึ่งมีดังต่อไปนี้
  - การสอบสวนของเจ้าหน้าที่ตำรวจในเขตท้องที่
  - การสอบสวนของบริษัทประกันภัย
  - การสอบสวน และตรวจสอบของกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม
  - การสอบสวน และตรวจสอบของกรมควบคุมมลพิษ กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม
  - การสอบสวน และตรวจสอบของคณะกรรมการป้องกันอุบัติภัยแห่งชาติ สำนักนายกรัฐมนตรี
  - การสอบสวน และตรวจสอบของสถาบันความปลอดภัยในการทำงาน กรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน กระทรวงแรงงาน และสวัสดิการสังคม
  - อื่น ๆ (แล้วแต่กรณี/ ผลกระทบ)

6.12 แผนการปฏิรูป ฟื้นฟู บรรเทาทุกข์

การปฏิรูปฟื้นฟู ได้แก่ การนำรายงานผลการประเมินจากทุกด้านจากสถานการณ์จริงมาทำการปรับปรุงแก้ไข โดยเฉพาะแผนการป้องกันอัคคีภัย (ก่อนเกิดเหตุ) แผนปฏิรูปเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ แผนการบรรเทาทุกข์ (ทันทีที่เพลิงสงบ) รวมทั้งการแก้ไขตัวบุคลากรต่างๆที่บกพร่อง ตลอดจนป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากผลของการระงับเหตุเพลิงไหม้เสร็จสิ้นแล้วให้ดำเนินการตามโครงการต่อไปนี้

- โครงการประชาสัมพันธ์ สาเหตุการเกิดอัคคีภัย และแนวทางป้องกันในรูปแบบต่างๆ (CA/ PA) จากผลที่เกิดขึ้นเป็นหน้าที่ส่วนคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
- โครงการสงเคราะห์ผู้ป่วย หรือผู้ประสบภัยเป็นหน้าที่ของฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร
- โครงการปรับปรุงซ่อมแซม และสรรหาสิ่งที่สูญเสียให้กลับคืนสภาพปกติ เป็นหน้าที่ของส่วนงานซ่อมบำรุง
- โครงการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆด้านน้ำ
- ทำการปิด Sluice gate เพื่อป้องกันน้ำจากการดับเพลิงไหลลงสู่รางระบายน้ำสาธารณะใช้กระสอบทรายปิดกั้นรางระบายน้ำ น้ำจากการดับเพลิงต้องส่งไปกำจัดที่ Waste Water Treatment Unit
- ด้านขยะที่เกิดจากเพลิงไหม้ ให้ส่งกำจัดหน่วยงานภายนอก
- ด้านมลภาวะทางอากาศต่อชุมชน ให้มีการตรวจติดตามมลภาวะที่เกิดขึ้น

6.13 แผนการตรวจตรา

แผนการตรวจตรา มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อป้องกันอัคคีภัย โดยกำหนดพื้นที่ วิธีการ และการควบคุมตรวจตรา ติดตามผลในงานที่เกี่ยวกับวัตถุที่เป็นเชื้อเพลิง ของเสียที่ติดไฟง่าย แหล่งกำเนิดความร้อน, แหล่งประกายไฟ และอุปกรณ์ดับเพลิง ดังนี้

- กำหนดบุคคลและพื้นที่รับผิดชอบในการตรวจตราอย่างชัดเจน
- กำหนดเรื่องที่ต้องการในแต่ละพื้นที่โดยเฉพาะ โดยจัดทำเป็นแบบรายงานผลการตรวจที่สะดวกต่อการรายงาน
- กำหนดระยะเวลาที่ตรวจ และส่งแบบรายงานที่แน่นอน
- การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน เพื่อให้มั่นใจว่าระบบดับเพลิง อุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน ที่ติดตั้งอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานอยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน ตามหน้าที่ความรับผิดชอบดูแลอุปกรณ์ที่กำหนดไว้ ดังรายละเอียดที่แสดงในตารางเอกสารที่เกี่ยวข้องหมายเลขเอกสาร HES-SD-0001 ชื่อเอกสาร Fire protection system and equipment inspection

ทั้งนี้ เมื่อบุคคลที่ได้รับผิดชอบในการตรวจตรา ได้ดำเนินการตรวจแล้ว ให้บันทึกผลและนำส่งสำเนามายังผู้จัดการ / พนักงาน คุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมประจำพื้นที่เพื่อรวบรวมประกอบการดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

6.14 แผนการรณรงค์ป้องกันอัคคีภัย

แผนการรณรงค์ป้องกันอัคคีภัย เป็นแผนที่จัดทำขึ้นเพื่อป้องกันการเกิดอัคคีภัยในสถานประกอบการ และเป็นการสร้างความสนใจ รวมทั้งส่งเสริมในเรื่องของการป้องกันอัคคีภัยให้เกิดขึ้นกับผู้ปฏิบัติงานทุกคนทุกระดับในสถานประกอบการ วัตถุประสงค์ เพื่อให้พนักงานได้รู้ถึงสาเหตุของการเกิดเพลิงไหม้รวมทั้งวิธีป้องกัน

หัวข้อรณรงค์	กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการ	ผู้รับผิดชอบ
การสูบบุหรี่	พนักงานทุกระดับ & ผู้รับเหมา	- กำหนดจุดสูบบุหรี่ - กำหนดพื้นที่ห้ามสูบบุหรี่ - อบรมความปลอดภัยแก่พนักงาน & ผู้รับเหมา	ส่วนคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
วิธีการใช้อุปกรณ์ดับเพลิงและการดับเพลิง	พนักงานทุกระดับ & ผู้รับเหมา	- กำหนดจุดติดตั้งให้ชัดเจน - จัดทำขั้นตอนการใช้งานติดไว้บริเวณจุดติดตั้ง - ให้ความรู้ผ่าน E - Mail - จัดบอร์ดรณรงค์	ส่วนคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

6.15 การทบทวนระเบียบการปฏิบัติงาน

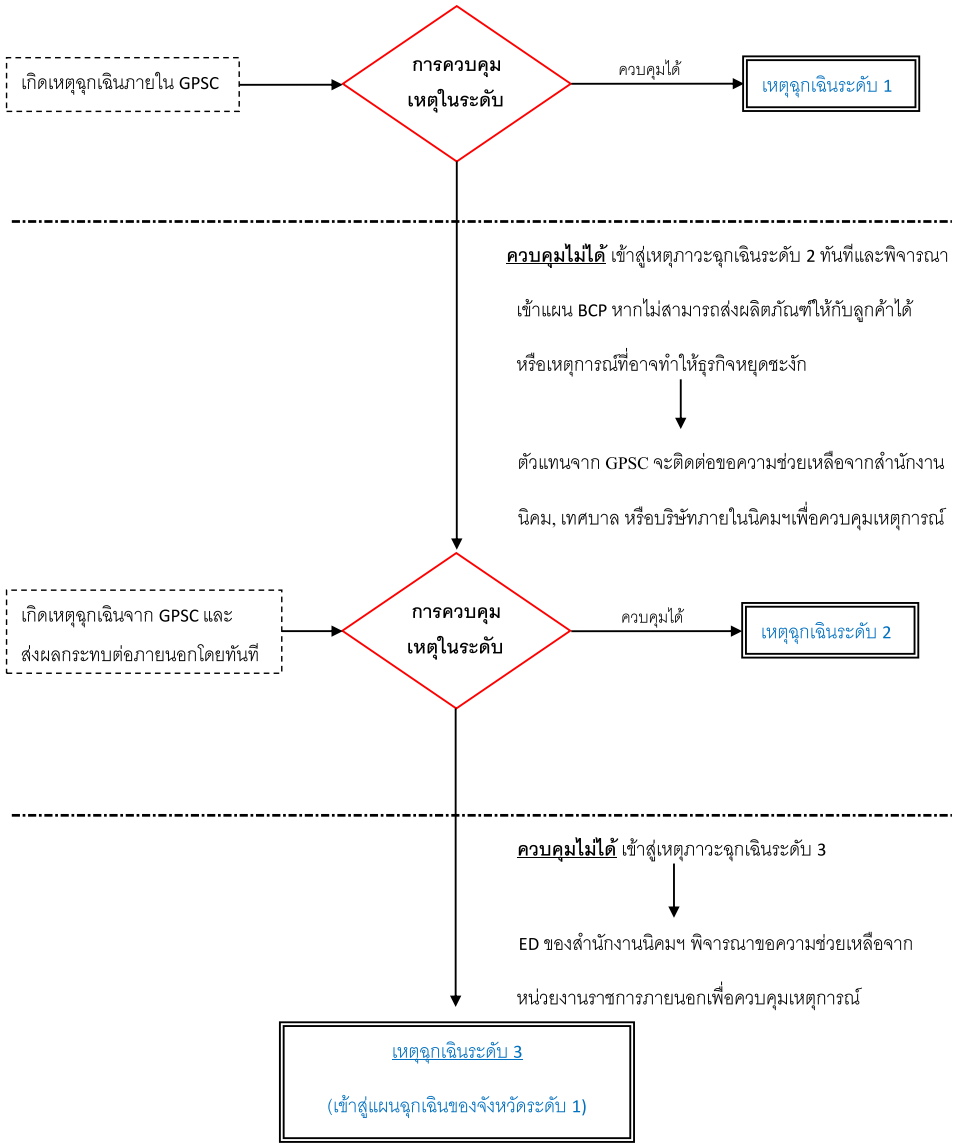
วิธีปฏิบัติงานฉบับนี้ต้องมีการทบทวน ดังนี้

- เมื่อมีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินการตามระเบียบการปฏิบัติงานฉบับนี้ต้องดำเนินการทบทวนทันที

- กรณีมีกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นที่เกี่ยวข้องออกมาบังคับใช้ ซึ่งเกี่ยวข้องกับวิธีปฏิบัติงานฉบับนี้ต้องดำเนินการทบทวนทันที
- กรณีผู้ที่เกี่ยวข้องกับวิธีปฏิบัติงานฉบับนี้เห็นว่าต้องดำเนินการทบทวนเพื่อให้เกิดความปลอดภัยและมีประสิทธิภาพในการนำไปใช้งานมากขึ้น

7.ภาคผนวก

7.1 แผนผังการจัดการระดับเหตุฉุกเฉิน



7.2 แนวทางการจัดการภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

7.2.1 วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อเป็นแนวทางช่วยพื้นที่ปฏิบัติงานในการพัฒนาแผนรับมือภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ ส่วนที่สำคัญของแผนรับมือภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์นั้น คือ การประสาน/ส่งต่อผู้ที่ได้รับบาดเจ็บไปยังโรงพยาบาลที่มีผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน การดำเนินงานดังกล่าวอาจจำเป็น เมื่อเกิดเหตุการณ์ เช่น การตกจากที่สูง การถูกตัดหรือบด ซึ่งจุดสุดท้ายของการส่งต่อผู้ที่ได้รับบาดเจ็บก็คือ โรงพยาบาล ที่มีผู้เชี่ยวชาญด้านการผ่าตัด โดยปกติระบบการส่งต่อผู้ที่ได้รับบาดเจ็บจะไม่ซับซ้อน ยกเว้นเมื่อมีสถานการณ์ที่ไม่ปกติหรือในพื้นที่มีความเสี่ยงพิเศษ

ดังนั้นพื้นที่ปฏิบัติงานควรจะมีแผนสำหรับการส่งต่อผู้ที่ได้รับบาดเจ็บดังกล่าว หากเมื่อเกิดเหตุขึ้น ผู้เกี่ยวข้องจะได้สามารถปฏิบัติได้ตามแผน เพื่อบรรเทาความร้ายแรงของสถานการณ์

7.2.2 คำจำกัดความ (Definition)

คำศัพท์ (Term)	คำอธิบาย (Explanation)
หน่วยงานด้านอาชีวอนามัย	หน่วยงานที่กำกับดูแล และรับผิดชอบงานด้านอาชีวอนามัยของบริษัท
พนักงาน	ผู้ปฏิบัติงานที่ถูกว่าจ้างตามที่กฎหมายกำหนด
บุคคลภายนอก (Third Party)	บุคคลหรือกลุ่มบุคคลหรือองค์กรที่ไม่ได้ทำการจ้างงานโดยมีสัญญาจ้างกับทางบริษัทฯ หรือผู้รับเหมา รวมทั้งผู้เยี่ยมชม
การช่วยชีวิตขั้นสูง (Advanced Life Support; ALS)	ขั้นตอนการช่วยชีวิต รวมทั้งทักษะของบุคคลากรทางด้านการแพทย์ที่สูงกว่าการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน เพื่อช่วยคงไว้ซึ่งการไหลเวียนเลือด การเปิดทางเดินหายใจและการหายใจ
การปฐมพยาบาล (First Aid; FA)	การห้ามเลือด, การรักษาอาการช็อก และการได้รับสารพิษ, การป้องกันไม่ให้การบาดเจ็บหรือบาดแผลทรุดลง
การช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน (Basic Life Support; BLS)	ขั้นตอนทางการแพทย์ฉุกเฉินที่จำเป็น สำหรับการช่วยอย่างทันท่วงที เพื่อให้รอดชีวิต ประกอบด้วยการช่วยฟื้นคืนชีพ (CPR)
การช่วยฟื้นคืนชีพ (Cardiopulmonary Resuscitation; CPR)	ขั้นตอนฉุกเฉินที่กระทำกับผู้ที่หัวใจหยุดเต้น เพื่อช่วยธำรงไว้ซึ่งการทำงานของสมอง จนกว่าจะมีมาตรการอื่นที่สามารถมาช่วยทำให้การไหลเวียนของเลือดและการหายใจกลับมาทำงานได้เอง
เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (Safety Data Sheet; SDS)	เอกสารข้อมูลเกี่ยวกับคุณสมบัติของสารนั้นๆ เป็นส่วนประกอบที่สำคัญของการดูแลสินค้าและความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน ซึ่งจะมีขั้นตอนในการจัดการหรือการทำงานกับสารได้อย่างปลอดภัย
การอพยพทางการแพทย์ (Medical Evacuation; MEDEVAC)	เป็นกระบวนการในการเคลื่อนย้ายพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยจากห้องพยาบาลหรือสถานที่ที่ห่างไกลไปยังโรงพยาบาลในท้องถิ่น
ภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency)	ภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ใดๆ ที่นำไปสู่ความเป็นอันตรายอย่างทันทีทันใดต่อชีวิตหรือนำไปสู่การเสียชีวิต

7.2.3 การกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบ (Roles and Responsibilities)

1) ผู้บริหารระดับสายงานหรือระดับบังคับบัญชา
- ส่งเสริม ผลักดัน ให้หน่วยงานนำแนวทางดังกล่าวไปประยุกต์ใช้

2) เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน/นักอาชีวอนามัย/ผู้ประสานงานด้านอาชีวอนามัย
- ทบทวนแผนภาวะทางการแพทย์ฉุกเฉิน
- ประสานงาน ติดตามแผนทางการแพทย์ฉุกเฉิน
- ติดตามอาการผู้ประสบเหตุ
- รับผิดชอบประสานงานให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

3) ผู้ปฐมพยาบาล
- ประเมินสถานการณ์ และระบุปัญหาที่สำคัญ
- ประเมินสภาพการบาดเจ็บ
- ให้การปฐมพยาบาลได้ทันที
- ขอความช่วยเหลือ (หากจำเป็น)
- สื่อสารกับแพทย์ในพื้นที่ พยาบาลหรือผู้เชี่ยวชาญด้านการแพทย์และอาชีวอนามัย
- สนับสนุนทีมแพทย์
- ประเมินถึงความจำเป็นในการโทรหรือถ่ายโอนไปยังบุคลากรทางการแพทย์
- ให้ผู้ปฐมพยาบาลดำเนินการตามคำสั่งของบุคลากรทางการแพทย์ตามแผน

4) ผู้ปฏิบัติงานทุกคน (พนักงาน ผู้รับเหมา และผู้รับเหมาช่วงตามสัญญา)

- ประเมินสถานการณ์ และระบุปัญหาที่สำคัญ
- ประเมินสภาพการบาดเจ็บ
- ให้การปฐมพยาบาลได้ทันที
- ขอความช่วยเหลือ (หากจำเป็น)
- สื่อสารกับแพทย์ในพื้นที่ พยาบาลหรือผู้เชี่ยวชาญด้านการแพทย์และอาชีวอนามัย

5) พยาบาล, เจ้าหน้าที่ทางการแพทย์ และที่ปรึกษาทางด้านสุขภาพ

- ประเมินสถานการณ์ และดำเนินการอย่างเหมาะสม รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดการคัดแยกผู้ป่วย
- ระบุความสำคัญ และประเมินสภาพการบาดเจ็บ
- ให้การรักษาที่จำเป็นได้ทันที
- ช่วยเหลือหรือกำกับดูแลผู้ตอบสนองเหตุการณ์คนแรก (ผู้ปฐมพยาบาล)
- เข้าร่วมเป็นสมาชิกของทีมฉุกเฉินในโรงพยาบาล
- ประเมินสภาพผู้ป่วย
- ปฏิบัติตามคำแนะนำจากบุคลากรทางการแพทย์
- บำรุงรักษาอุปกรณ์ทางการแพทย์ และเวชภัณฑ์ให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานตลอดเวลา
- จัดทำบันทึกและเก็บสถิติ

6) แพทย์ที่ปรึกษาด้านอาชีวเวชศาสตร์ของบริษัทฯ

- ให้คำปรึกษา แนะนาทางวิชาการ แนวทางการจัดการภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

7.2.4 ขั้นตอน/กระบวนการดำเนินงาน (Procedure/Workflow Process)

การจัดการภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ และการตอบสนองทางการแพทย์จะต้องมีการจัดการทรัพยากร (บุคลากร, ทีมงาน, สถานที่อำนวยความสะดวก และอุปกรณ์ต่างๆ) อย่างระมัดระวัง เพื่อให้การตอบสนองแต่ละสถานการณ์เป็นไปอย่างถูกต้องและเหมาะสม การใช้แนวทางการบริหารทรัพยากร เช่น การแบ่งประเภท, การจัดเวชภัณฑ์, การจัดระเบียบหน่วยงาน จะช่วยทำให้การจัดส่ง การใช้งาน และการเอาทรัพยากรกลับคืน ในระยะก่อน, ระหว่าง และหลังสถานการณ์ฉุกเฉินง่ายยิ่งขึ้น

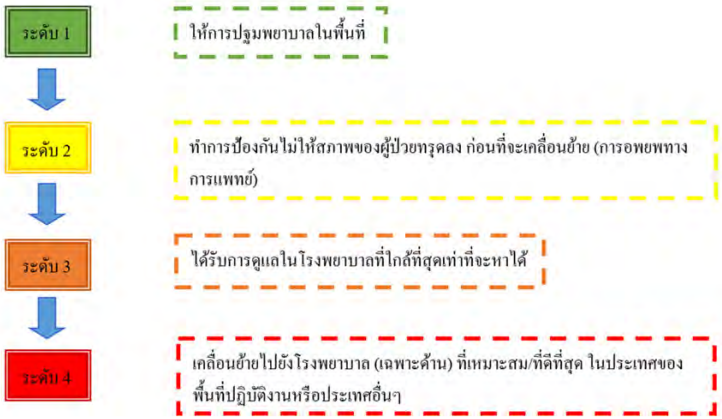
1) วัตถุประสงค์ของการจัดการภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

- ธำรงรักษาชีวิต
- ลดผลกระทบที่จะตามมาของการบาดเจ็บหรือการเจ็บป่วย
- เพื่อให้การฟื้นฟูสมรรถภาพที่จะตามมาในระยะท้ายนั้นง่ายขึ้น
- ตอบสนองต่อภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ และการสื่อสารกันระหว่างทีม

2) ระดับการตอบสนองต่อภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

เมื่อเกิดการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยขึ้นในพื้นที่โรงงานให้ทำการตอบสนองตามระดับขั้นที่แสดงในรูปที่ 1

รูปที่ 1 ระดับการตอบสนองต่อภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์



3) การดำเนินการที่จำเป็นสำหรับระดับการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

ตารางที่ 1 แสดงถึงโครงสร้างและขั้นตอนการปฏิบัติในแผนตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์แต่ละระดับ รวมไปถึงเวลาที่มากสุดที่ควรตอบสนองหลังจากได้รับบาดเจ็บซึ่งจะขึ้นอยู่กับวัตถุประสงค์ทางการแพทย์ ความสอดคล้องของระดับของภาวะฉุกเฉินและข้อจำกัดในการขนส่ง รวมทั้งการตอบสนองอย่างรวดเร็วถือว่ามีความจำเป็น สำหรับการปฐมพยาบาลเพื่อช่วยชีวิต

ตารางที่ 1 การจัดการโดยรวมของระดับการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

ระดับ	สิ่งที่ต้องดำเนินการ	การปฏิบัติงานและทรัพยากรที่จำเป็น	เวลาสูงสุดหลังจากที่ได้รับบาดเจ็บ
1	ให้ความมั่นใจในความปลอดภัยของผู้ป่วยอย่างทันท่วงที	ทีมปฐมพยาบาล	4 นาที
	การช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน (การเปิดทางเดินหายใจ, การช่วยฟื้นคืนชีพ, การห้ามเลือด, การจัดการภาวะสำลัก, การดูแลรักษาคนที่หมดสติ รวมไปถึงการป้องกันกระดูกสันหลัง ฯลฯ)	อุปกรณ์ปฐมพยาบาล	
	ภาวะฉุกเฉินตามชนิดของงาน : บาดแผลไฟไหม้จากสารเคมีหรือความร้อน, การบาดเจ็บที่ตา และอื่นๆ	เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทั้งหมดที่ใช้	
	ประเมินความจำเป็นสำหรับการปรับเป็นการตอบสนองระดับ 2 และการสื่อสารกับบุคลากรตามแผนระดับ 2	ทีมปฐมพยาบาล /ST/EC/ED	
	ประสานงานไปยังภายนอกหากจำเป็น	MC/ED	
2	ประเมินการบาดเจ็บ, ความจำเป็นสำหรับการอพยพทางการแพทย์ (ระดับ 3)	โรงพยาบาลคู่สัญญา/โรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด	1 ชั่วโมง
	ดำเนินการช่วยชีวิตขั้นสูงเพื่อคงสัญญาณชีพผู้บาดเจ็บไว้ไม่ให้เปลี่ยนแปลง (การบริหารยาทางหลอดเลือดดำ (IV drip), การให้ยาระงับปวด (Pain Killer) และ อื่นๆ	อุปกรณ์ร้บมือเหตุฉุกเฉิน, เปลและรถพยาบาล	
	ดูแลการติดต่อกับผู้เชี่ยวชาญทางการแพทย์	AD/RES/MC	
	ดูแลจัดการการอพยพทางการแพทย์ หากจำเป็น	FT/ST/MC	
3	รับผู้ป่วยที่โรงพยาบาลท้องถิ่น	ผู้เชี่ยวชาญจากโรงพยาบาล	4 ชั่วโมง
	ประเมินสภาพผู้ป่วย	โรงพยาบาลท้องถิ่น	
	ดำเนินการตามวิชาชีพในระดับที่ดีที่สุดเท่าที่จะหาได้ในท้องถิ่น	ผู้เชี่ยวชาญจากโรงพยาบาล	
	ตรวจสอบการดำเนินการ ความคืบหน้า/ติดตามผล	AD/ED	
4	จำเป็นต้องได้รับการดูแลโดยแพทย์เฉพาะทางที่เหมาะสม เพื่อรักษาการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยขั้นสูง	โรงพยาบาลเฉพาะด้าน ที่เหมาะสมในประเทศที่ดำเนินงานหรือประเทศอื่นๆ/ผู้บริหาร GPSC	24 ชั่วโมง

4) จำนวนบุคลากรในการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

จำนวนบุคลากรที่จำเป็นต่อการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ จะพิจารณาบนพื้นฐานของความเสี่ยง โดยต้องนำเอาทุกแง่มุมของแผนฉุกเฉินทางการแพทย์มาใช้ สภาพแวดล้อมและสถานที่ที่ได้รับบาดเจ็บ อาจทำให้การบาดเจ็บเล็กน้อยบานปลายไปสู่การเสียชีวิตได้ ผู้ประสบอุบัติเหตุร้ายแรงทางการจราจรในเมืองอาจได้รับการรักษาในไม่กี่นาทีโดยผู้เชี่ยวชาญด้านสุขภาพ แต่ในขณะที่ผู้ได้รับบาดเจ็บเล็กน้อยที่เกิดขึ้นในพื้นที่ห่างไกลและเป็นพื้นที่ที่ไม่เอื้ออำนวยนั้น อาจนำไปสู่การเสียชีวิตได้เพราะขาดการดูแลจากบุคคลากรทางการแพทย์ การประเมินความเสี่ยงจะช่วยให้ได้จำนวนของบุคลากรที่จำเป็นในการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ ซึ่งการประเมินความเสี่ยงควร

พิจารณาเรื่องต่างๆ ดังต่อไปนี้

- จำนวนพนักงาน
- อันตรายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยคำนึงถึงสภาพแวดล้อมทางกายภาพ (สำนักงาน, คลังสินค้า บนแท่นผลิตและการสัมผัสกับสภาพอากาศในท้องถิ่น) ประเภทของกิจกรรมที่ดำเนินการ, อันตรายที่มีอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานและระดับในการควบคุม
- ความห่างไกลจากสิ่งอำนวยความสะดวก
- คุณภาพและเวลาการตอบสนองของระบบการสนับสนุนทางการแพทย์ในท้องถิ่น
- การเรียนรู้จากการสอบสวนเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นและการฝึกซ้อม
- ข้อกำหนดและกฎหมายระดับประเทศ ดังรายละเอียดที่แสดงในตารางที่ 2

ตารางที่ 2 ข้อกำหนดและกฎหมายระดับประเทศ

ระดับความเสี่ยง	จำนวนพนักงาน (ในวงเล็บ) และจำนวนผู้ปฏิบัติพยาบาล		
ความเสี่ยงต่ำ เช่น สำนักงาน, ห้องสมุด	**(<50)** จัดให้มีกล่องปฐมพยาบาล และขั้นตอนการติดต่อขอความช่วยเหลือ	**(50 - 100)** ผู้ปฏิบัติพยาบาล 1 คน	**(>100)** เพิ่มเติม ผู้ปฏิบัติพยาบาลสำหรับพนักงานทุกๆ 100 คน
ความเสี่ยงปานกลาง เช่น งานซ่อมบำรุงทั่วไป และงานประกอบชิ้นส่วน เช่น การบำรุงรักษาเครื่องมือ ฯลฯ	**(<20)** จัดให้มีกล่องปฐมพยาบาล และขั้นตอนการติดต่อขอความช่วยเหลือ	**(20 - 100)** ผู้ปฏิบัติพยาบาล 1 คน สำหรับพนักงานทุกๆ 50 คน หากเหลือเศษให้ปัดขึ้น	**(>100)** เพิ่มเติม ผู้ปฏิบัติพยาบาลสำหรับพนักงานทุกๆ 50 คน
ความเสี่ยงสูง เช่น โครงการก่อสร้าง, สถานที่ก่อสร้าง, พื้นที่การผลิต, เครื่องมือ/อุปกรณ์ มีคม หนักหรือหมุนได้, คนขับรถบรรทุก (Heavy Vehicle Driver), คนขับรถยก, คนควบคุมรถเครน ,พื้นที่ปฏิบัติงานน้ำมันและก๊าซ ฯลฯ	**(<5)** คนที่ได้รับการแต่งตั้งเช่น ผู้บังคับบัญชาควรจะผ่านการฝึกอบรมการปฐมพยาบาล จัดให้มีกล่องปฐมพยาบาล และขั้นตอนการติดต่อขอความช่วยเหลือ	**(5 - 10)** ผู้ปฏิบัติพยาบาลอย่างน้อย 1 คน	**(>50)** เพิ่มเติม ผู้ปฏิบัติพยาบาลสำหรับพนักงานทุกๆ 50 คน รวมถึงการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลตามลักษณะเฉพาะงาน เช่น เอกสารข้อมูลความปลอดภัย, สถานที่อับอากาศ ฯลฯ

5) ความสามารถ

เพื่อให้มั่นใจว่าการบริหารจัดการภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์มีประสิทธิภาพ โครงสร้างของแต่ละพื้นที่ปฏิบัติงานจะต้องมีการเตรียมทรัพยากรและบุคคลากรที่เหมาะสม โดยมีความสามารถและความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

- ระดับ 1 ทีมปฐมพยาบาล ต้องตระหนักถึงการตอบสนองต่อภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ของตนเองและต้องผ่านการฝึกอบรมหรือได้รับการรับรองในการปฐมพยาบาล (FA), การช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน (Basic Life Support; BLS) การปฐมพยาบาลที่เฉพาะเจาะจงตามงานที่ปฏิบัติ และต้องมีความคุ้นเคยกับเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) สำหรับอันตรายของสารเคมีทั้งหมดในพื้นที่ พร้อมทั้งมีความรู้และทักษะที่ทันสมัย ความรับผิดชอบดังต่อไปนี้
  - ประเมินสถานการณ์ และระบุปัญหาที่สำคัญ
  - ประเมินสภาพการบาดเจ็บ
  - ให้การปฐมพยาบาลได้ทันที
  - ขอความช่วยเหลือ (หากจำเป็น)
  - สื่อสารกับแพทย์ในพื้นที่ พยาบาลหรือผู้เชี่ยวชาญด้านการแพทย์และอาชีวอนามัย
  - สนับสนุนทีมแพทย์
  - ประเมินถึงความจำเป็นในการสื่อสารหรือส่งต่อผู้ป่วยไปยังบุคคลากรทางการแพทย์ระดับ 2 และ 3

  - หากจำเป็นต้องมีการอพยพทางการแพทย์ (MEDEVAC) และผู้ปฏิบัติพยาบาลยังไม่หมดหน้าที่ ให้ผู้ปฏิบัติพยาบาลดำเนินการตามคำสั่งของบุคลากรทางการแพทย์ตามแผนระดับ 2
- ระดับ 2 พยาบาล, เจ้าหน้าที่ทางการแพทย์ และที่ปรึกษาทางด้านสุขภาพจากภายนอก บุคลากรสำหรับการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ทุกคน ตามแผนระดับ 2 จะต้องได้รับการรับรองและมีทักษะในการช่วยชีวิตขั้นสูง (ALS) มีความรับผิดชอบดังต่อไปนี้
  - ประเมินสถานการณ์ และดำเนินการอย่างเหมาะสม รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดการคัดแยกผู้ป่วย
  - ระบุความสำคัญ และประเมินสภาพการบาดเจ็บ
  - ให้การรักษาที่จำเป็นได้ทันที
  - ช่วยเหลือหรือกำกับดูแลผู้ตอบสนองเหตุการณ์คนแรก (ผู้ปฏิบัติพยาบาล)
  - เข้าร่วมเป็นสมาชิกของทีมฉุกเฉินในโรงพยาบาล
  - ประเมินสภาพผู้ป่วยโดยพยาบาล/แพทย์, แพทย์ในพื้นที่ และให้คำปรึกษากับผู้เชี่ยวชาญด้านการแพทย์และอาชีวอนามัยในการประเมินความจำเป็น และดำเนินการถ่ายโอนไปยังบุคลากรทางการแพทย์ระดับ 3 และ 4 ตามความจำเป็น
  - หากการอพยพทางการแพทย์ (MEDEVAC) จำเป็น ก็ต้องปฏิบัติตามคำแนะนำจากบุคลากรทางการแพทย์ระดับ 3/4
  - บำรุงรักษาอุปกรณ์ทางการแพทย์ และเวชภัณฑ์ให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานตลอดเวลา
  - จัดทำบันทึกและเก็บสถิติ
- ระดับ 3 พยาบาล, เจ้าหน้าที่ทางการแพทย์และที่ปรึกษาทางด้านสุขภาพจากภายนอก บุคลากรสำหรับการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ทุกคน ตามแผนระดับ 3 จะต้องได้รับการรับรองและมีทักษะในการช่วยชีวิตขั้นสูง (ALS) มีความรับผิดชอบดังต่อไปนี้
  - ประเมินสถานการณ์ และดำเนินการอย่างเหมาะสม รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดการคัดแยกผู้ป่วย
  - ระบุความสำคัญ และประเมินสภาพการบาดเจ็บ
  - ให้การรักษาที่จำเป็นได้ทันที
  - ช่วยเหลือหรือกำกับดูแลผู้ตอบสนองเหตุการณ์คนแรก (ผู้ปฏิบัติพยาบาล)
  - เข้าร่วมเป็นสมาชิกของทีมฉุกเฉินในโรงพยาบาล
  - ประเมินสภาพผู้ป่วยโดยพยาบาล/แพทย์, แพทย์ในพื้นที่ และให้คำปรึกษากับ
  - ผู้เชี่ยวชาญด้านการแพทย์และอาชีวอนามัยในการประเมินความจำเป็น และดำเนิน
  - การถ่ายโอนไปยังบุคลากรทางการแพทย์ระดับ 3 และ 4 ตามความจำเป็น
  - หากการอพยพทางการแพทย์ (MEDEVAC) จำเป็น ก็ต้องปฏิบัติตามคำแนะนำจากบุคลากรทางการแพทย์ระดับ 4
  - บำรุงรักษาอุปกรณ์ทางการแพทย์ และเวชภัณฑ์ให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานตลอดเวลา
  - จัดทำบันทึกและเก็บสถิติ
- ระดับ 4 การรักษาด้วยยา/การผ่าตัด/ความเหมาะสม/ผู้เชี่ยวชาญที่ดีที่สุดในโรงพยาบาลบางกรณีจำเป็นต้องให้ผู้เชี่ยวชาญทางการแพทย์ และศัลยแพทย์เข้าร่วมดูแลรักษา เช่น ในหอผู้ป่วยวิกฤตหรือการดูแลผู้ประสบภัยหมู่ที่เหมาะสม ผู้เชี่ยวชาญดังกล่าวควรได้รับการรับรองถึงความรู้ความสามารถในวิชาชีพ โดยสถาบันวิชาชีพที่ได้รับการยอมรับ รวมทั้งยังต้องมีทักษะในการรักษาที่ทันสมัยและได้รับการฝึกฝนอย่างสม่ำเสมอ สิ่งอำนวยความสะดวกทางการแพทย์และบุคลากรที่มีความสามารถในการรักษา ควรได้รับการเตรียมพร้อม, ติดต่อ, ทำข้อตกลงและบันทึกไว้ล่วงหน้าในแผนเตรียมความพร้อมฉุกเฉินทางการแพทย์ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในด้านต่อไปนี้
  - คุณภาพของอุปกรณ์ทางการแพทย์ฉุกเฉิน/เวชภัณฑ์ และมาตรฐานสุขอนามัย
  - ขั้นตอนทางการแพทย์และโรงพยาบาล การดำเนินการและมาตรฐาน
  - สิ่งอำนวยความสะดวกในการขนส่ง ความสะดวกในการเข้าถึงอุปกรณ์การสื่อสารและแผนการสื่อสาร

นอกจากนี้การฝึกอบรมทางการแพทย์ฉุกเฉินจะต้องมีการเพิ่มความสามารถในด้านต่างๆ เช่น การปฐมพยาบาล (FA), การช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน(BLS) และการช่วยชีวิตขั้นสูง (ALS)

7.2.5 ขั้นตอนการดำเนินการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

แผนรับมือภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ควรจะรวมถึง

- การแจ้งเหตุฉุกเฉิน
- ขั้นตอนการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์
- ขั้นตอนการอพยพทางการแพทย์ (จากพื้นที่ปฏิบัติการไปยังโรงพยาบาลระดับ 3)
- ขั้นตอนการอพยพทางการแพทย์ภูมิภาค/นานาชาติ (จากโรงพยาบาลระดับ 3 ถึง 4)
- สื่อสารสู่ภายนอก
- รายการของเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในกรณีฉุกเฉินสำหรับพื้นที่ปฏิบัติงาน เช่น เบอร์โทรศัพท์โรงพยาบาลท้องถิ่น

7.2.6 ลำดับความสำคัญของการดำเนินการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์

การคัดกรองผู้ป่วย (Triage) คือ การเรียงลำดับหรือจัดลำดับความสำคัญของการดำเนินการตอบสนองภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ขึ้นอยู่กับความจำเป็นในการรักษาและทรัพยากรที่จัดไว้ให้ โดยมีเป้าหมายที่จะให้ความสำคัญในสิ่งที่ให้ผลลัพธ์มากที่สุด เช่น ในกรณีที่มีผู้ได้รับบาดเจ็บจำนวนมาก หมายถึง การเรียงลำดับของผู้ที่ควรจะได้รับการรักษาเป็นลำดับแรก หรือผู้ป่วยที่จะต้องมีการเคลื่อนย้ายไปยังศูนย์การดูแลสุขภาพระดับสูง การคัดกรองผู้ป่วยสามารถดำเนินการได้อย่างรวดเร็วโดยการประเมิน

- ความสามารถในการเดิน การพูดคุย
- สภาพของทางเดินหายใจ
- สภาพการหายใจ
- ชีพจรและการไหลเวียนโลหิต

<u>คำแนะนำในขั้นตอนการคัดกรองผู้ป่วย</u> :

- ขั้นที่ 1 (สีแดง) ต้องช่วยชีวิตทันที เนื่องจากผู้ประสบเหตุอยู่ในสภาวะที่เป็นภัยต่อชีวิตหรือเสี่ยงต่อการสูญเสียแขน/ขา เช่น ภาวะของอาการโคม่า ภาวะโพรงเยื่อหุ้มปอดมีอากาศ (Tension pneumothorax) เป็นต้น
- ขั้นที่ 2 (สีเหลือง) ต้องให้ความสนใจในกรณีฉุกเฉินเร่งด่วน เป็นภาวะที่เสี่ยงต่อการยกระดับเป็นปัญหาร้ายแรงที่ต้องใช้การดูแลฉุกเฉิน เช่น สัญญาณชีพจรที่คงที่ก่อนหน้า สงสัยว่ามีการตั้งครรภ์นอกมดลูก, กระดูกหัก และอื่นๆ
- ขั้นที่ 3 (สีเขียว) ไม่จำเป็นต้องให้ความสนใจทางการแพทย์เร่งด่วน เป็นภาวะที่ระดับของความรุนแรงจะมาจากการตรวจสอบของแพทย์ แต่สามารถรอการรักษาได้ 1-2 ชั่วโมง เช่น ข้อเท้าและข้อมือ แพลง อื่นๆ
- ขั้นที่ 4 (สีดำ) –ผู้ประสบเหตุเสียชีวิตหรืออยู่ในสภาพไม่สามารถช่วยชีวิตได้แล้ว

<u>บทสรุปของการดำเนินการหลักของการคัดกรองผู้ป่วย</u> :

- ระบุตัวผู้ประสบเหตุที่มีภาวะสุ่มเสี่ยงต่อชีวิตให้เร็วที่สุด
- กำหนดพื้นที่การรักษาที่เหมาะสมที่สุดที่จะเคลื่อนย้ายผู้ป่วยไป
- ประเมินและทบทวนป้าย จากการคัดกรองผู้ป่วยอย่างต่อเนื่อง ตามสถานการณ์ที่เหมาะสม

<u>อุบัติภัยหมู่</u> : ในสภาพความเป็นจริงแล้วเป็นไปไม่ได้ที่จะวางแผนรับมือสำหรับทุกๆ สถานการณ์ของอุบัติภัยหมู่ แต่อย่างไรก็ตาม พื้นที่ที่มีการประเมินความเสี่ยงบ่งชี้ว่าอาจเกิดอุบัติภัยหมู่ขึ้นได้ต้องมีแผนฉุกเฉินหลักที่เหมาะสม ซึ่งแง่มุมทางด้านการแพทย์ในแผนฉุกเฉินหลักนั้นประกอบด้วย

- การประเมินสมรรถนะและความสามารถที่จะรองรับได้ของสิ่งอำนวยความสะดวกในพื้นที่
- การกำหนดวิธีการที่จะรับมือกับสถานการณ์ ที่เกินศักยภาพของพื้นที่ทั้งในแง่ของจำนวน และลักษณะของผู้บาดเจ็บ
- การรวมระบบการสื่อสารในภาวะวิกฤตของแต่ละหน่วยงาน การเชื่อมต่อกัน การฝึกซ้อมและทีมแพทย์ฉุกเฉินของพื้นที่ที่ระบุไว้ในกรณีฉุกเฉิน

7.2.7 เอกสารสำหรับแผนฉุกเฉินทางการแพทย์

แผนรับมือกับภาวะฉุกเฉินทางการแพทย์ควรผนวกเป็นหัวข้อหนึ่งในแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ และควรได้รับการบันทึกไว้เป็นลายลักษณ์อักษรและแผนนี้ควรได้รับการทบทวนอย่างน้อยทุก 3 ปี โดยมีรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

- องค์กร (ใครทำอะไร ใครมีอำนาจในการทำอะไร ใครเป็นผู้ตัดสินใจ)
- ทรัพยากร (ตั้งอยู่ที่ไหน ใครเป็นผู้จัดหา)
- เนื้อหาและตารางฝึกอบรม

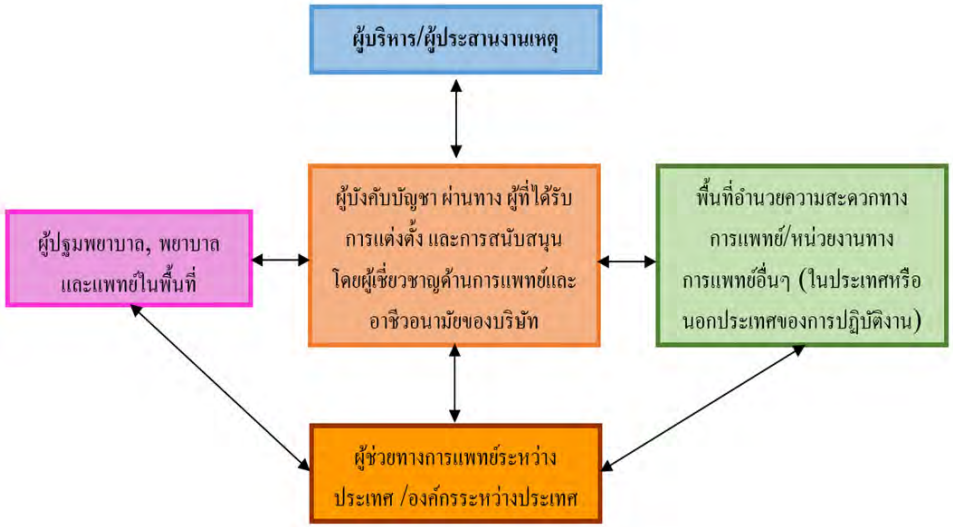
- แผนการแจ้งเหตุฉุกเฉิน (ใครติดต่อหาใคร เมื่อไหร่ ที่ไหน)
- หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน(แผนการแจ้งเหตุฉุกเฉินและหมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉินควรจะอยู่ในรูปแบบของบัตรที่แยกออกมาและควรเห็นเด่นชัดภายในพื้นที่)
- จำนวน ประเภท และที่ตั้งของชุดปฐมพยาบาล, เปลหาม, จุดที่ล้างตา, คู่มือความปลอดภัย และอื่นๆ
- ตารางการตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน
- การฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉิน รวมถึงวิธีการและตารางการฝึกซ้อม
- รายชื่อของผู้ให้บริการทางการแพทย์ภายนอกและชื่อผู้ประสานงาน (ท้องถิ่นหรือผู้ให้บริการต่างประเทศ)
- ข้อมูลเกี่ยวกับการคุ้มครองประกัน
- ขั้นตอนสำหรับพนักงานที่ทำงานนอกสถานที่ที่ไม่อาจเข้าถึงพื้นที่ที่อำนวยความสะดวกได้

นอกจากจะมีแผนปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินที่ครอบคลุมพื้นที่ รายงานจากการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินควรถูกเก็บรักษาไว้ และควรมีกระบวนการสำหรับปรับปรุงข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น

7.2.8 การสื่อสารทางการแพทย์ฉุกเฉิน

กรณีที่เกิดอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยกะทันหัน การติดต่อกับบุคลากรทางการแพทย์หรือผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องตามแผนการตอบสนองเหตุฉุกเฉินได้ทันทีนั้นถือว่าเป็นสิ่งสำคัญ ดังนั้นควรมีการเชื่อมต่อการสื่อสารที่มีประสิทธิภาพระหว่างแต่ละพื้นที่ทำงาน, ห้องปฐมพยาบาล, ผู้ปฐมพยาบาลหรือพยาบาล และสมาชิกคนอื่นๆ ที่มีหน้าที่ตามแผนฉุกเฉิน ควรมีการให้ความสำคัญกับช่องทางการสื่อสารโดยเฉพาะระหว่างผู้ปฐมพยาบาล, ห้องปฐมพยาบาลทางการแพทย์, โรงพยาบาลท้องถิ่นที่ได้รับมอบหมาย และตัวแทนประสานของบริษัทในกรณีฉุกเฉินเพื่อให้ผู้ประสบเหตุได้รับคำปรึกษาและมีการเคลื่อนย้ายที่จำเป็นอย่างทันท่วงที

การสื่อสารทางการแพทย์ฉุกเฉิน



การสื่อสารระหว่างเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์และการตอบสนอง รวมไปถึงการฝึกซ้อม ต้องได้รับการจดบันทึก เพื่อใช้ในการดูแนวโน้ม, การวิเคราะห์และตรวจสอบ โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้มีการควบคุมความเสี่ยงด้านสุขภาพและความปลอดภัย พร้อมทั้งมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

บันทึกข้อมูลควรมีขั้นต่ำ ดังนี้

- วัน เวลา และสถานที่ของอุบัติการณ์
- ข้อมูลส่วนบุคคลของผู้ที่ป่วยหรือได้รับบาดเจ็บ
- ข้อมูลสรุปเหตุการณ์ต่างๆ ที่เกิดขึ้น
- รายละเอียดของการบาดเจ็บ การเจ็บป่วย และข้อมูลการปฐมพยาบาล รวมถึงการเฝ้าระวังอาการ
- ผลลัพธ์ที่ได้ และการมอบอำนาจหรือการถ่ายโอนเหตุการณ์/สภาวการณ์ของผู้ประสบเหตุ

7.2.9 การขนส่ง (การอพยพทางการแพทย์)

หลังจากการป้องกันภาวะของผู้ได้รับบาดเจ็บหรือพนักงานที่เจ็บป่วยรุนแรงไม่ให้ทรุดลงแล้วการขนส่งอย่างรวดเร็วไปยังจุดที่มีการเข้าถึงทางการแพทย์ที่เหมาะสมเป็นเรื่องที่สำคัญถึงชีวิต

ประเภทของการขนส่งที่ใช้นั้นจะขึ้นอยู่กับสถานที่ต้นทางและสถานที่ปลายทาง แต่อย่างไรก็ตามควรมีการเตรียมการอพยพฉุกเฉิน โดยผ่านโครงสร้าง/แผนที่เป็นลายลักษณ์อักษรและส่งต่อไปยังบุคลากรที่สำคัญทั้งหมด (ผู้ที่มีหน้าที่เข้าเวร, ผู้บังคับบัญชา, สมาชิกทุกคนในทีมฉุกเฉิน, สมาชิกของส่วนการแพทย์ และผู้ปฐมพยาบาล) ต้องทราบถึงแผนดังกล่าว หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่กำหนดเป็นลายลักษณ์อักษรควรให้คำแนะนำกับบุคลากรดังกล่าวข้างต้นด้วย

แผนควรระบุความรับผิดชอบของบุคคลที่เฉพาะเจาะจง ในกรณีที่มีการอพยพทางการแพทย์โดยแยกตามแต่ละขั้นตอนของกระบวนการ ผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งภายในพื้นที่ ต้องมั่นใจว่า ผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดได้รับการอัพเดทข้อมูลความรับผิดชอบตามแผน และการอพยพทางการแพทย์จะดำเนินการได้อย่างราบรื่นในกรณีฉุกเฉิน การฝึกซ้อมการอพยพทางการแพทย์เป็นประจำ และการทบทวนหลังจากการอพยพทางการแพทย์ จะเป็นการตรวจสอบและยืนยันว่าการตอบสนองเป็นไปตามมาตรฐานและเวลาที่กำหนด ซึ่งทรัพยากรของการอพยพทางการแพทย์ รวมไปถึง

1) ยานพาหนะนำส่ง ในกรณีที่ต้องทำการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บสาหัสไปยังโรงพยาบาลต้องมั่นใจว่าบุคลากรและอุปกรณ์บนรถฉุกเฉินมีความพร้อม ขั้นตอนการแจ้งเหตุ จะกำหนดระดับการตอบสนองของพนักงานและอุปกรณ์ที่จำเป็น ในพื้นที่ห่างไกลที่มีความเสี่ยงในการเกิดอุบัติเหตุจากการดำเนินงานและสถานที่ที่ให้บริการในท้องถิ่นไม่เพียงพอ ควรพิจารณาจัดให้มียานพาหนะนำส่งของบริษัทเอง

ควรจะมีการเขียนแนวทางในการใช้งานของยานพาหนะนำส่งและบุคลากรที่เกี่ยวข้องทั้งหมดควรรับทราบถึงแนวทางดังกล่าว เนื้อหาของแนวทางนี้ควรรวมถึงชื่อของบุคคลที่มีความรับผิดชอบในการขับขี่ยานพาหนะนำส่ง การตรวจสอบ และการเตรียมความพร้อมของเวชภัณฑ์และอุปกรณ์ทางการแพทย์ในยานพาหนะนำส่งคนขับยานพาหนะนำส่งควรได้รับการอบรมเกี่ยวกับการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐานด้วย

2) การอพยพทางอากาศ บริษัทและผู้รับเหมาจะต้องจัดให้มีการบริการอพยพทางอากาศ โดยมีรายละเอียดการติดต่อและขั้นตอนการปฏิบัติและต้องมีผู้ปฏิบัติงานเข้าเวรตลอด 24 ชั่วโมง บางบริษัทหรือบางประเทศอาจมีการเตรียมการที่แตกต่างกัน ดังนั้นควรมีการตรวจสอบข้อมูลบริษัทอพยพทางอากาศ และข้อตกลงในพื้นที่

การอพยพต้องได้รับการตัดสินใจ และถูกจัดการโดยผู้จัดการส่วนความมั่นคง ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม โดยได้รับคำปรึกษาจากผู้เชี่ยวชาญทางการแพทย์และอาชีวอนามัยของบริษัทนั้นๆ

3) การอพยพทางน้ำ การอพยพทางน้ำอาจจะเป็นวิธีการอพยพหลักในพื้นที่การปฏิบัติงานบางแห่งหรือเป็นทางเลือกหนึ่ง หากการอพยพทางอากาศไม่สามารถดำเนินการได้ ในสถานการณ์ตามข้างต้นเรือควรจะขนย้ายเปลหามได้ ควรมีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น สามารถมีอุปกรณ์ทางการแพทย์พิเศษ เพื่อรับมือกับเหตุฉุกเฉิน มีผู้ติดตาม ดูแลผู้ป่วยที่มีคุณสมบัติเหมาะสม และมีระบบวิทยุที่สามารถใช้งานได้

7.2.10 บุคคลภายนอก เพื่อสนับสนุนการอพยพทางการแพทย์

เหตุฉุกเฉินทางการแพทย์นอกประเทศ ซึ่งไม่สามารถจัดการได้ อาจจำเป็นต้องทำการอพยพทางการแพทย์ กลับไปยังประเทศฐานหรือประเทศอื่นที่มีสิ่งอำนวยความสะดวกที่จำเป็นและ/หรือการรักษาที่มีเพียงพอ การอพยพทางการแพทย์สามารถทำผ่านผู้ให้บริการอพยพทางการแพทย์นานาชาติการบริการดังกล่าวจะรวมไปถึงการขนส่งผู้ป่วยตั้งแต่ที่เกิดเหตุจนถึงสถานพยาบาลพร้อมกับทีมแพทย์ในกรณีที่จำเป็น จากโรงพยาบาลในประเทศที่เกิดเหตุไปยังโรงพยาบาลอื่นๆทั่วโลก

GPSC ได้จัดให้มีการทำสัญญาระหว่างประเทศผ่านหน่วยงานช่วยเหลือฉุกเฉินทางด้านการแพทย์เพื่อให้คำแนะนำทางการแพทย์กับพนักงาน GPSC และตัวแทนของบริษัท หากพนักงานอาศัยอยู่หรือเดินทางไปต่างประเทศ เพื่อปฏิบัติงานให้ GPSC พนักงานสามารถใช้บริการหน่วยงานช่วยเหลือฉุกเฉินทางด้านการแพทย์ เพื่อขอคำแนะนำทางการแพทย์ และความช่วยเหลือหากจำเป็น นอกจากนั้นหน่วยงานช่วยเหลือฉุกเฉินทางด้านการแพทย์ ยังให้บริการทั้งในกรณีทั่วไปและกรณีฉุกเฉินต่อไปนี้ตลอด 24 ชั่วโมง

- การช่วยประสานไปยังผู้ให้บริการทางการแพทย์
- คำแนะนำทางการแพทย์ผ่านทางโทรศัพท์
- การนัดหมายกับแพทย์
- เข้ารับการรักษาในโรงพยาบาลและจ่ายเงินค่าใช้จ่ายในการรับประกันการรักษาของโรงพยาบาล
- การจัดอพยพทางการแพทย์ฉุกเฉิน
- เฝ้าระวัง/ติดตามอาการ เมื่อเข้ารับรักษาในโรงพยาบาล

7.2.11 การดำเนินงาน, การตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไข

1) การดำเนินงาน ผู้บริหารมีความรับผิดชอบหลักในการวางระบบแผนฉุกเฉินทางการแพทย์ ซึ่งต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

- การออกเอกสารให้กับผู้ที่เกี่ยวข้อง, การหารือเกี่ยวกับปัญหาที่อาจเกิดขึ้น และการปรับปรุงเอกสารตามความเหมาะสม
- การจัดการทรัพยากรที่จำเป็น
- การจัดให้มีการตระหนัก และการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลขั้นพื้นฐานตามความจำเป็น (อบรม**ภายในหรือโดยองค์กรภายนอก)**

2) การตรวจสอบและดำเนินการแก้ไข ประสิทธิผลของแผนการตอบสนองทางการแพทย์ฉุกเฉินอาจได้รับการตรวจทาน เมื่อเกิดอุบัติการณ์และมีการใช้แผน อย่างไรก็ตามอุบัติการณ์อาจเกิดขึ้นไม่บ่อย จึงควรทำการทบทวนแผนเป็นประจำ ซึ่งสามารถดำเนินการได้ในระดับ ได้แก่

- ขีดความสามารถของพนักงานทุกคน ผู้ปฐมพยาบาล, แพทย์, แพทย์ฝ่าดัด และผู้เชี่ยวชาญในโรงพยาบาล
- การตรวจสอบทั่วไป (หมายเลขโทรศัพท์, ชื่อของผู้ปฐมพยาบาล, บันทึกการฝึกอบรม ฯลฯ)
- การตรวจสอบของกล่องปฐมพยาบาล อุปกรณ์และสิ่งอำนวยความสะดวกอื่นๆ
- การฝึกซ้อมพื้นฐานที่รวมไปถึงมาตรการการตอบสนองตามแผนระดับ 1 ของพื้นที่
- การฝึกซ้อมในระดับที่สูงขึ้น ในการทดสอบการตอบสนองตามแผนระดับ 2 หรือ 3 (การฝึกซ้อมดังกล่าวอาจมีค่าใช้จ่ายสูง เนื่องจากต้องทาการเคลื่อนย้ายจริงโดยใช้เครื่องบิน เพื่อทดสอบเวลาอพยพ)
- โดยปกติ การตอบสนองตามแผนระดับ 4 จะไม่นำมาฝึกซ้อม

  การฝึกซ้อมอาจเป็นในรูปแบบเปิด ซึ่งบุคลากรที่เกี่ยวข้องจะรับทราบถึงสถานการณ์ในการฝึกซ้อมล่วงหน้าหรือในรูปแบบปิด ซึ่งจะมีบุคลากรกลุ่มย่อยเท่านั้นที่ทราบถึงสถานการณ์ในการฝึกซ้อมล่วงหน้า

  ความถี่ของการฝึกซ้อมควรขึ้นอยู่กับความถี่ของการใช้แผนจริงจากการเกิดอุบัติการณ์ ความถี่ในการใช้แผน (รวมทั้งเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง และการฝึกซ้อม) สำหรับการตอบสนองระดับ 1 ควรอย่างน้อยเป็นรายเดือน สำหรับระดับ 2 รายไตรมาส และสำหรับระดับ 3 รายปี

  ควรมีกลไกทางการ เพื่อทบทวนการใช้แผนฉุกเฉินทางการแพทย์ทั้งหมด เพื่อเป็นการเรียนรู้ และแก้ไขข้อบกพร่อง

7.2.12 การสอบสวนอุบัติการณ์, การตรวจประเมิน, การดำเนินการแก้ไข และปรับปรุง

การตอบสนองทางการแพทย์ฉุกเฉินจะถูกรวมอยู่ในการสอบสวนอุบัติการณ์ที่เกิดขึ้นในกรณีที่มีการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยร้ายแรง แผนฉุกเฉินทางการแพทย์จะถูกรวมอยู่ในการแผนตรวจประเมิน SHE ของพื้นที่ปฏิบัติงานการตรวจประเมินสามารถรวมไปถึงหัวข้อ "การตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไข การสอบสวนอุบัติการณ์ที่เกิดขึ้นและการตรวจประเมินการตอบสนองเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นจริงและการซ้อมแผนรับมือเหตุฉุกเฉินควรได้รับการดำเนินการโดยบุคคลที่มีความสามารถเพียงพอ

7.2.13 การทบทวนการบริหารจัดการ

แผนการตอบสนองฉุกเฉินทางการแพทย์ควรมีการทบทวนเป็นประจำทุกปี โดยผู้บริหารสายงาน ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการทบทวนแผนฉุกเฉินทั้งหมด และการตรวจสอบโดยรวมของระบบการจัดการ SHE ของพื้นที่ปฏิบัติงาน

7.2.14 ตัวชี้วัด (Key Performance Indicator: KPI) ของกระบวนการทำงานที่สำคัญ (Core Process)

ตัววัดความสำเร็จ (KPI)	ค่าเป้าหมาย (Target)
TRIR	0
PSE Tier1	0

PSE Tier2	**0**

7.2.15 การฝึกอบรมหลักสูตรการแพทย์ฉุกเฉิน

1) การปฐมพยาบาล (First Aid; FA) เป็นการให้ความช่วยเหลือแก่ผู้ป่วยหรือผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ณ สถานที่เกิดเหตุ โดยใช้อุปกรณ์เท่าที่จะหาได้ในขณะนั้น นำมาใช้ในการรักษาเบื้องต้น ซึ่งการปฐมพยาบาลควรทำให้เร็วที่สุดหลังเกิดเหตุโดยอาจทำได้ในทันที หรือระหว่างการนำผู้ป่วยหรือผู้บาดเจ็บไปยังโรงพยาบาลหรือสถานที่รักษาพยาบาลอื่นๆ เพื่อช่วยบรรเทาอาการเจ็บป่วย หรืออาการบาดเจ็บนั้นๆ ก่อนที่ผู้ป่วยหรือผู้ที่ได้รับบาดเจ็บจะได้รับการดูแลรักษาจากบุคลากรทางการแพทย์ หรือถูกนำส่งไปยังโรงพยาบาล โดยการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลควรมีหัวข้อการอบรม ดังต่อไปนี้

- หลักการปฐมพยาบาล/คุณสมบัติของผู้ปฐมพยาบาล
- การประเมินสถานการณ์ และการประเมินผู้บาดเจ็บ
- การปฐมพยาบาลและการดูแลบาดแผลเบื้องต้น
- การปฐมพยาบาลขั้นพื้นฐาน ผู้บาดเจ็บในกรณีต่างๆ เช่น
  - การดูแลผู้หมดสติ ชัก เป็นลม
  - การดูแลทางเดินหายใจกับการป้องกันกระดูกสันหลัง
  - การหายใจได้อย่างพอเพียง
  - การดูแลระบบการไหลเวียนเลือด กดหน้าอกร่วมกับการเป่าปอด
  - การห้ามเลือด
  - การจัดการสำลัก
  - การดูแลบาดแผล
  - การดามและตรึงกระดูกหัก
  - การรักษาแผลไหม้และน้ำร้อนลวกเบื้องต้น
  - การจัดการสภาวะร่างกายมีอุณหภูมิต่ำเกิน โรคลมแดด อาการจากการจมน้ำ
  - การใช้อุปกรณ์ช่วยชีวิตทั่วไป
  - การจัดการเมื่อถูกไฟดูด ไฟไหม้ ตกจากที่สูง
  - การจัดการกล้ามเนื้อ กระดูก ข้อที่บาดเจ็บ
  - การจัดการเมื่อได้รับสารพิษ และสิ่งแปลกปลอม
  - การปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บถูกสัตว์พิษกัดต่อย

สุดท้าย ผู้ปฐมพยาบาลควรจะคุ้นเคยกับเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) สารเคมีที่ใช้งานในพื้นที่

2) การช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน (Basic Life Support; BLS) วัตถุประสงค์ที่สำคัญที่สุดของการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน คือ การรักษาระบบทางเดินหายใจและหมุนเวียนให้เพียงพอ ซึ่งควรจะดำเนินการอย่างต่อเนื่องจนกว่าการช่วยเหลือที่มากกว่าจะมาถึงการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐานเป็นการดำเนินการตามลำดับ โดยผู้ดำเนินการต้องมีความสามารถโดยการฝึกอบรมการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐานควรมีหัวข้อการอบรม ดังต่อไปนี้

- การประเมินความปลอดภัยพื้นที่เกิดเหตุ
- การจัดลำดับความสำคัญ (โทรขอความช่วยเหลือ)
- การปฐมพยาบาลขั้นพื้นฐาน ตามที่ระบุในข้อ 6.1 การปฐมพยาบาล(FA) รวมถึงการช่วยฟื้นคืนชีพ (CPR)
- โทรเพื่อขอความช่วยเหลือ, ให้ข้อมูล และการขนส่งผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บ
- สถานที่ล้างตาและล้างตัวในกรณีของการสัมผัสสารเคมี
- อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เช่น เครื่องช่วยหายใจ
- ทักษะอื่นๆ ตามที่กำหนดไว้ในทะเบียนอันตรายของสถานที่ทำงาน

3) การช่วยชีวิตขั้นสูง (Advanced Life Support; ALS) การช่วยชีวิตขั้นสูง มีความคล้ายคลึงกับทักษะทั้งหลายในการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน โดยแบ่งออกเป็นขั้นเป็นตอนสำหรับการกู้ชีพและมีเป้าหมายเพื่อจัดการกับภาวะที่ปอดและหัวใจหยุดทำงานจนกว่าจะสามารถเคลื่อนย้ายผู้ป่วยได้ เพื่อนำไปสู่การดูแลที่ดีขึ้นหรืออย่างน้อยก็ให้ระบบการไหลเวียนเลือดไม่มีการเปลี่ยนแปลงความสามารถที่จะรวมอยู่ในการฝึกอบรม ALS คือ

- ความสามารถในการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน

- การประเมินสภาพที่อาจส่งผลถึงชีวิตหรือมีโอกาสสูญเสียแขนหรือขา รวมทั้งภาวะหัวใจหยุดเต้น
- การสำรวจ ABCD ขั้นต้นและกลาง

บันทึกช่วยจำสำหรับการฝึกอบรมการช่วยชีวิตขั้นสูง ประกอบด้วยการสำรวจ 2 ระดับและในแต่ละระดับมี 4 ขั้นตอน A, B, C และ D ซึ่งในแต่ละขั้นตอน ผู้ที่ผ่านการอบรม ALS จะต้องกระทำการประเมินและจัดการให้เป็นไปตามที่กำหนด

<u>การสำรวจขั้นที่ 1 การบริหารจัดการกับสิ่งคุกคามต่อชีวิตในทันที</u>

- A – Assess and manage the airway with non-invasive techniques.
- B – Assess and manage breathing with simple positive pressure ventilation devices such as bag valve-mask kit.
- C – Assess and manage circulation performing CPR, IV access and fluids therapy.
- D – Access and manage defibrillation in presence of cardiac rhythm of ventricular fibrillation and ventricular tachycardia (VF/VT), in a safe and effective manner.
- A – การประเมิน และจัดการทางเดินหายใจ โดยไม่ต้องใช้อุปกรณ์ใดๆ
- B – การประเมิน และจัดการการหายใจด้วยอุปกรณ์ช่วยหายใจแรงดันบวก เช่น ชุดหน้ากาก bag valve
- C – การประเมินและจัดการระบบไหลเวียนโดยการช่วยฟื้นคืนชีพ การรักษาโดยการให้สารน้ำทางหลอดเลือดดำ
- D – การประเมินและจัดการภาวะหัวใจห้องล่างเต้นเร็วหรือเต้นพริ้ว (VF/VT) โดยใช้เครื่องกระตุกหัวใจไฟฟ้าอย่างปลอดภัยและมีประสิทธิภาพ

<u>การสำรวจขั้นที่ 2 การบริหารจัดการผู้บาดเจ็บโดยใช้เทคนิคขั้นสูงมากขึ้น</u>

- A – Assess and manage the airway with insertion of Guedel airway, or laryngeal mask or tracheal intubation if indicated.
- B – Assess and manage breathing, by managing airway placement and assessing the adequacy and frequency of positive pressure ventilation.
- C – Assess and manage circulation by monitoring and managing worsening changes, administration of cardiovascular drugs, and electrocardiogram monitoring.
- D – Assess and manage differential diagnosis that may become apparent as the resuscitation efforts continue.
- A – การประเมินและจัดการทางเดินหายใจ โดยใช้อุปกรณ์ช่วยเปิดทางเดินหายใจหรือการใส่ท่อช่วยหายใจ
- B – การประเมินและจัดการระบบหายใจด้วยการจัดตำแหน่งท่อช่วยหายใจและการประเมินความเพียงพอและความถี่ของการใช้เครื่องช่วยหายใจแรงดันบวก
- C – การประเมินและจัดการระบบไหลเวียน ด้วยการเฝ้าติดตามและจัดการกับสัญญาณชีพที่มีการเปลี่ยนแปลงไปในแนวทางที่เลวลง, การให้ยารักษาระบบหัวใจและหลอดเลือด และการเฝ้าติดตามด้วยคลื่นไฟฟ้าหัวใจ
- D – การประเมินและการวินิจฉัยแยกโรคที่ปรากฏขึ้นอย่างชัดเจน หลังจากดำเนินการช่วยชีวิตมาแล้วอย่างต่อเนื่อง

Guedel airway

ภาคผนวก ข-34

แผนการซ้อมแผนภาวะฉุกเฉิน ประจำปี 2567

2024 Emergency Drill Plan

Legend: EML1 | EML2 | Radiation Emergency Level1

Updated on: Friday 12 July 2024

Y2024	Shift	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Status	Scenario/ Responsible Persons
CUP-1 EML1	A					~~6~~	14							Done	SM - Khomgrish D. : Fire Case (Gas Turbine)
CUP-1 EML1	B					~~8~~	17							Done	SM - Sakulwat S. : Chemical Leakage Case (NH4OH 25%)
CUP-1 EML1	C					~~10~~	18							Done	SM - Wuttichai P. : Fire Case (Transformer)
CUP-1 EML1	D					~~11~~	20							Done	SM - Pornchai Y. : Chemical Leakage Case (HCl35%)
CUP-1 EML2	C					~~26~~	~~27~~		6						SM - Wuttichai P. : Natural gas leakage, Fire and Evacuaton + Security Threat + Mass Casualty + Radiation Emergency Drill
CUP-1 Radiation Emergency Level1	C					~~26~~	~~27~~		6						Combined with EML2
CUP-2 EML1	A		7											Done	EML1:HCl leak out at HCl tank. (SM.Apichat)
CUP-2 EML1	B		2											Done	EML1:Fire at Oil reservoir unit affects the STG trip. (SM.Thammanit)
CUP-2 EML1	C		12											Done	EML1:Fire at Turbine compartment affects the GTG21 trip. (SM.Panom)
CUP-2 EML1	D		6											Done	EML1:Fire at Auxiliary Boiler and Local Control room. (SM.Apisit)
CUP-2 EML2	A			27										Done	EML2: NG leak at underground pipe affects not having NG supply to process. (SM.Apichat)
CUP-2 Radiation Emergency Level1	C					17								Done	EML1: Radiation leakage at GTG22. (SM.Panom)
CUP-3 EML1	A			3										Done	35% HCl Tank at Sight glass T-33503 Demin Plant
CUP-3 EML1	B		17											Done	Fire at Aux. Boiler 70T-2 (AB33).
CUP-3 EML1	C			31										Done	Fire at Burner of AB32 (H-33711)(Aux. Boiler 70 ton)
CUP-3 EML1	D			9										Done	50% NaOH Leaked at flange T-35701 Condensate Plant
CUP-3 EML2	A				4									Done	Fire at GIS Building
CUP-4 EML1	A			11										Done	Mr. Suwatchai Nikulkarn = Fire at tempo Office .
CUP-4 EML1	B			13										Done	Mr. Phairote Maksuk = (5 Mar EML1 Rediation).
CUP-4 EML1	C			15										Done	Mr. Anuwat Sriphon = Fire at GTG41 lube oil system.
CUP-4 EML1	D			8										Done	Mr. Adisorn Virawat = Fuel gas preheater (41EKC20AC101) leak out
CUP-4 EML2	A						7							Done	Mr. Suwatchai Nikulkarn = Fire at GTG41
CUP-4 Radiation Emergency Level1	B			5										Done	Mr. Phairote Maksuk = (5 Mar EML1 Radiation).
GENPh.2	A								2						Level1 : Electrical shock at electrical room SPP (ECB)
GENPh.2	A									11					Level2 : Fire at PTT Gas metering
	B							11							Level1 : Fire at Electrical room SPP (ECB)
	C								14						Level1:TCC1 H2SO4 storage chemical spill (Night shift)
	D										3				Level1 : Diesel fire pump fuel oil spill
GSPP2&3 (Coal)	B					23-May									EML1 : Fire at BC-03 (Pongnarin)
	C								22-Aug						EML2 : NH4 leak (Chaleampon)
GSPP2&3 (Gas)	D					27 May									EML1 : Phase 5 Fire Case (Wachirawit)
	A						14 Jun								EML1 : Chemical Leakage Case (Sarawot)
	B							18 Jul							EML1 : Radiation case at CTG HRSG3A (Somyos)
Coal Port	D						13-Jun								EML1:Fire at TT-01
	D						13-Jun								EML1:Protestor at coal port
	D								18-Aug						EML1:Found oil spill near TT-01
GHECO1	D		Week 3												EML1 : CHemical Spill & First AIDs at CPP storage Tank H2SO4
	A				Week 3										EML1 : Electric shock and rescue + AED at TT-01
	B						Week 3								EML1 : Security Drill : Protestor intruder in coalyard
	D							Week 3							EML1 : Fire at Mill B (night shift)
	C								Week 3						EML2 : NH3 leak at NH3 Transport pipeline + community communicate (CO with SPP2,3 wait to confirm)
	B										Week 3				EML1 : Fire at Diesel Oil Storage Tank
SRC	A									27					- Fire at forwarding skid (EML2)
	B					24									- Electrical shock at 6.9 SWG1,2
	C							5							- Oil spill at oil separator
	D			8											- Sodium Hypochlorite leak at Demin plant
GSPP11	A						7								EML2: Scenario Fire at Steam turbine hall ST-3
	B							11							EML1: HCl leaked at demin water treatment plant 2
GSPP11	C						11								EML2: Scenario fire inside GEG#5-6 engine house
	D							18							EML1: HCl leaked at demin water treatment plant 3
								5							EML1: Kr-85 Radiation drill Plant 1
GIPP	C		20											Done	EML1 : Gas leakage level 1_At Fire occure at fill pack of cooling tower unit 21 (SM. Somsak)
	A				11										EML1 : Chemical spill & First AID level 1 _At MCW dosing (SM. Chatpong)
GIPP	D						12								EML2 : Fire drill & AED level 2_ At Blue tent (SM.Phattarapol)
	B							18							EML1 : Radiation drill level 1_At GT thermal block unit 11 (SM.Narong)
	D											21			EML1 : Gas leakage level 1_At H2 gas leaked unit 21 (SM.Phattarapol)
RDF	A										1				EML1 : Chemical leakage.
	B						1								EML1 : Fire at Cooling Tower
	C						2								EML1: Fire at Green building
RDF	D						21								EML2 : Fire at Belt conveyer.
Solar							26								EML2 : Fire drill_ At Inverter room (MCR building)

ภาคผนวก ข-35

HES-SD-0001 Fire Protection System and Equipment Inspection

HES-SD-0001 Fire Protection System and Equipment Inspection

This section defines the key roles and responsibilities of those Players and relevant Stakeholders, as authorized by the company, who have a part to play in these instructions, and are required to comply with performing their responsibilities in the process.

1. Plant SHE

- Oversight and coordination of the fire protection and equipment Inspection Program.

2. Area Owner

- Inspection the fire protection system and equipment as plant specific's nomination.

3. Maintenance Manager

- Maintenance and testing the fire protection system and equipment as plant specific's nomination.

ตารางการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

CUP1, 2, 3, 4

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)							ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี	
1.	**Portable Dry Chemical Extinguisher**								
	Inspection	✓							Area Owner
	Hydrostatic test						✓		HEM/HGM
2.	**Portable Carbon Dioxide Extinguisher**								
	Inspection	✓							Area Owner
	ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง			✓					HEM/HGM
	Hydrostatic Test						✓		HEM/HGM
3.	**Mobile Carbon Dioxide**								
	Inspection	✓							HEM/HGM
	ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง				✓				HEM/HGM
4.	**Self Contained Breathing Apparatus (SCBA)**								
	Inspection	✓							HEM/HGM
	Hydrostatic Test						✓		HEM/HGM
5.	**Water Deluge System**								
	Inspection	✓							HEM/HGM
	Test Flow (Flush Line)				✓				ECM
	PM Lube (ใช้จารบีทาที่ก้าน Valve ปิด-เปิด)			✓					ECM
	Clean Strainers				✓				ECM
6.	**Fire Break Glass & Pull Station**								
	Inspection	✓							HEM/HGM

	Test Alarm				✓				ECM
7.	**Hose House & Hose Box**								
	Inspection	✓							HEM/HGM
	Clean (ใช้ผ้าทำความสะอาด)			✓					HEM/HGM
8.	**Hydrant (HT)**								
	Inspection	✓							HEM/HGM
	Test Flow (Flush Line)			✓					HEM/HGM
	PM Lube (อัดจารบี)			✓					ECM
9.	**Hose Connection & Hose Cabinet**								
	Inspection	✓							HEM/HGM
	Test Flow (Flush Line)			✓					HEM/HGM
	PM Lube (ใช้ผ้าชุบน้ำมันหล่อลื่นเช็ด)			✓					ECM
10.	**Water Spray System**								
	Inspection	✓							HEM/HGM
	PM			✓					ECM
	Function test				✓				ECM
	Calibrated Pressure Gauge				✓				ECM
11.	**Sprinkler System**								
	Flush Line (Main + Branch)			✓					ECM
	PM Lube			✓					ECM
	Function test				✓				ECM
	Clean Deluge Valve and Clean Strainers				✓				ECM
	Calibrated Pressure Gauge				✓				ECM
	Test Sprinkler Head (Lab Test)							✓	ECM
12.	**Fire Alarm**								
	Alarm Test				✓				ECM
	Function Test				✓				ECM
13.	**Fixed Foam Unit**								
	Inspection	✓							HEM
	Test Flow (Flush Line)				✓				ECM
	Test Quality Foam Concentrate							✓	HEM
14.	**Fire exit**								
	Function Test	✓							HEM/HGM
16.	**Emergency Light**								
	Function Test	✓							HEM/HGM
17.	**Fire Pump**								

	Function Test	1/w							OCxM
	Performance Test				✓				ECM
18.	**Fire Suppression (CO2, FM200)**								
	Visual Inspection	✓							ECM
	Function Test				✓				ECM
19	**Emergency Eye Washer & Shower**								
	Inspection & Flush Line	✓							OCxM

Sriracha Power Plant

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)							ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี	
1.	**Portable Dry Chemical Extinguisher**								
	Inspection	✓							Area Owner
	Hydrostatic test						✓		HGM
2.	**Portable Carbon Dioxide Extinguisher**								
	Inspection	✓							Area Owner
	ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง			✓					HGM
	Hydrostatic Test						✓		HGM
3.	**Mobile Carbon Dioxide**								
	Inspection	✓							HGM
	ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง				✓				HGM
4.	**Self Contained Breathing Apparatus (SCBA)**								
	Inspection	✓							HGM
	Hydrostatic Test						✓		HGM
5.	**Water Deluge System**								
	Inspection	✓							HGM
	Test Flow (Flush Line)				✓				ERM
	PM Lube (ใช้จารบีทาที่ก้าน Valve ปิด-เปิด)			✓					ERM
	Clean Strainers				✓				ERM
6.	**Fire Break Glass & Pull Station**								
	Inspection	✓							HGM
	Test Alarm				✓				ERM
7.	**Hose House & Hose Box**								
	Inspection	✓							HGM
	Clean (ใช้ผ้าทำความสะอาด)			✓					HGM
8.	**Hydrant (HT)**								

	PM Lube			✓					ECM
	Function test				✓				ECM
	Clean Deluge Valve and Clean Strainers				✓				ECM
	Calibrated Pressure Gauge				✓				ECM
	Test Sprinkler Head (Lab Test)							✓	ECM
9.	**Fire Alarm**								
	Alarm Test				✓				ECM
	Function Test				✓				ECM
10.	**Fire exit**								
	Function Test	✓							ECM
11.	**Emergency Light**								
	Function Test	✓							ECM
12.	**Fire Pump**								
	Function Test	1/w							PWT2
	Performance Test				✓				ECM
13	**Emergency Eye Washer & Shower**								
	Inspection & Flush Line	✓							PWT2

ตัวอย่างแบบฟอร์มการตรวจสภาพอุปกรณ์ดับเพลิง

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ :

ประจำปี .....

หมายเลขอุปกรณ์ .....

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ .....

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1														
2														
3														
4														
5														
6														
	COMMENT													
	วัน/เดือน/ปี ที่ตรวจสอบ													
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง Comment

ภาคผนวก ข-36

ตัวอย่างการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี **2567**

อุปกรณ์ : **PORTABLE DRY CHEMICAL**

หมายเลขอุปกรณ์ No. 3 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 10 Lbs.

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	/	/	/	/	/	/						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	/	/	/	/	/	/						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	/	/	/	/	/	/						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	/	/	/	/	/	/						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ		[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]						

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี **2567**

อุปกรณ์ : **PORTABLE DRY CHEMICAL**

หมายเลขอุปกรณ์ No. 1 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 10 Lbs.

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	/	/	/	/	/	/						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	/	/	/	/	/	/						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	/	/	/	/	/	/						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	/	/	/	/	/	/						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี **2567**

อุปกรณ์ : **PORTABLE DRY CHEMICAL**

หมายเลขอุปกรณ์ No. 4 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	/	/	/	/	/	/						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	/	/	/	/	/	/						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	/	/	/	/	/	/						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	/	/	/	/	/	/						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ							[illegible]						

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี **2567**

อุปกรณ์ : **PORTABLE DRY CHEMICAL**

หมายเลขอุปกรณ์ No. 2 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 10 Lbs.

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare).

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	/	/	/	/	/	/						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	/	/	/	/	/	/						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	/	/	/	/	/	/						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	/	/	/	/	/	/						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 7 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 5 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 8 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 6 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 8 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ OGM (Spare.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 9 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ OGM (Spare.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 12 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ OGM (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 10 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ OGM (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-2-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 15 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่เสื่อมสภาพ และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 13 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บของ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่เสื่อมสภาพ และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Spare F-2

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่เสื่อมสภาพ และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 14 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้องเก็บอุปกรณ์ O&M (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่เสื่อมสภาพ และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Tool Room

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Spare Gate 5

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Admin / FHB 01

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ							1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ							[illegible]						

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 02 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Spare Gate 5

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 04 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ mu S5 / FHB 04

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 02 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Gate 4 / FHB 02

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 05 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Pipe Rack 14 / FHB 05

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 03 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Pipe Rack 12 / FHB 03

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / จิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 08 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Gate 2 / FHB 08

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 06 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ กนน 5 / FHB 06

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 09 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Cooling Unit 1 / FHB 09

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 04 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ TR-115 KV. GIS / FHB 04

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 12 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Metering P.T.T. / FHB 12

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No.10 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ กนน S1 / FHB 10

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ													
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No.13 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ T.13640 / FHB 13

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No-11 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ กนน S1 / FHB 11

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 16 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Aux B. / FHB 16

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 14 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ กนง S2 / FHB 14

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 14 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ถังน้ำ 11 / FHB 14

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 15 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ RO Plant / FHB 15

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 20 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ G1G 12 / FHB 20

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่เผลอลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	9-2-67	9-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No.18 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ G1G11 / FHB 18

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่เผลอลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	9-2-67	9-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No.21 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ G1G13 / FHB 21

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่เผลอลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	9-2-67	9-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No.19. ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ G1G12 / FHB 19

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่เผลอลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	9-2-67	9-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No.24 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ภาค SA/FHB 24

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	12-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 22 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ตึก 1A / FHB 22

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	12-2-67	8-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 25 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ตึก 1B / FHB 25

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	12-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No.23 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ตึก 1A / FHB 23

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	12-2-67	8-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 28 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ GTG16 / FHB 28

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	/	/	/	/	/	/						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	/	/	/	/	/	/						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	/	/	/	/	/	/						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	/	/	/	/	/	/						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 26 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ GTG15 / FHB 26

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	/	/	/	/	/	/						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	/	/	/	/	/	/						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	/	/	/	/	/	/						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	/	/	/	/	/	/						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 29 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ ห้อง Gate 1

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	/	/	/	/	/	/						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	/	/	/	/	/	/						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	/	/	/	/	/	/						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	/	/	/	/	/	/						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 27 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ GTG16 / FHB 27

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ จุดส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	/	/	/	/	/	/						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	/	/	/	/	/	/						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	/	/	/	/	/	/						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	/	/	/	/	/	/						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	6-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Spare Gate 1

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 30 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ บ้อม Gate 1

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No.02 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Spare Gate 1

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 31 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 20 Lbs.

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ หน้าเก๋งรอง OBM (Spare)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลายงา และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER

ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 2

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ Chemical dossing HRSG-11

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่ยุบตัว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับตัดน้ำ	- ความสะอาดเรียบร้อย ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาลักษณ์อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- ต้องอยู่ในสภาพที่เปิด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวกรองต่างๆ	- มีสายโลหะระบายปิดผนึกได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เครื่องหมายเตือนต่างๆ	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน การติดตั้งอยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		12/1/67	6/2/67	5/3/67	5/4/67	6/5/67	3/6/67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ ผลการไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 03 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนาด 15 Lbs.

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ Spare Gate-1

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 190 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	PIN LOCK & SEAL	- จะต้องมี PIN LOCK และ SEAL จะต้องไม่ขาด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	HOSE & NOZZLE	- จะต้องไม่แตกลาย และหัวฉีดไม่มีสิ่งอุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	สภาพทั่วไป สนิม, สี	- ถังไม่เป็นสนิม, สีต้องไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		11-1-67	12-2-67	5-3-67	5-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER

ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 3

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ Chemical dossing HRSG 12

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่ยุบตัว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับตัดน้ำ	- ความสะอาดเรียบร้อย ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาลักษณ์อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- ต้องอยู่ในสภาพที่เปิด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวกรองต่างๆ	- มีสายโลหะระบายปิดผนึกได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เครื่องหมายเตือนต่างๆ	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน การติดตั้งอยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		12/1/67	6/2/67	5/3/67	5/4/67	6/5/67	3/6/67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER

ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 1

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ Chemical dossing HRSG 15, 16

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่ยุบตัว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับตัดน้ำ	- ความสะอาดเรียบร้อย ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาลักษณ์อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- ต้องอยู่ในสภาพที่เปิด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวกรองต่างๆ	- มีสายโลหะระบายปิดผนึกได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เครื่องหมายเตือนต่างๆ	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน การติดตั้งอยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		12/1/67	6/2/67	5/3/67	5/4/67	6/5/67	3/6/67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 6

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Chemical cooling Unit 8

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ จุดสำคัญหลักที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่อุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับเปิดน้ำ	- ตรวจสอบน็อตยึด ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาณการใช้อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- อยู่ในสภาพพร้อมใช้	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวน้ำล้างตา	- มีน้ำไหลจากหัวฉีดน้ำได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เป็นต้น	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันที่/เดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		15/1/24	5/2/24	12/3/24	16/4/24	10/5/24	5/6/24						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ : ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 4

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Chemical dosing HCSB-13,14

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ จุดสำคัญหลักที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่อุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับเปิดน้ำ	- ตรวจสอบน็อตยึด ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาณการใช้อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- อยู่ในสภาพพร้อมใช้	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวน้ำล้างตา	- มีน้ำไหลจากหัวฉีดน้ำได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เป็นต้น	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันที่/เดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		15/1/24	5/2/24	12/3/24	16/4/24	10/5/24	5/6/24						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ : ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 7

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Chemical cooling Unit 9

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ จุดสำคัญหลักที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่อุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับเปิดน้ำ	- ตรวจสอบน็อตยึด ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาณการใช้อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- อยู่ในสภาพพร้อมใช้	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวน้ำล้างตา	- มีน้ำไหลจากหัวฉีดน้ำได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เป็นต้น	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันที่/เดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		15/1/24	5/2/24	12/3/24	16/4/24	10/5/24	5/6/24						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ : ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 5

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ Ammonia Tank

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ จุดสำคัญหลักที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่อุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับเปิดน้ำ	- ตรวจสอบน็อตยึด ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาณการใช้อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- อยู่ในสภาพพร้อมใช้	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวน้ำล้างตา	- มีน้ำไหลจากหัวฉีดน้ำได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เป็นต้น	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันที่/เดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		15/1/24	5/2/24	12/3/24	16/4/24	10/5/24	5/6/24						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ : ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี จำกัด (มห...น)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 10

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ Neutralization Demin 1

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่ชุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับเปิดน้ำ	- ตรวจสอบน็อตยึด ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาณการใช้อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- ต้องอยู่ในสภาพพร้อมใช้	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวบังคับ	- มีน้ำไหลออกมาเปิดน้ำได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เป็นเครื่องหมายเตือน	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน ตรึงอยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือนปี ที่ตรวจสอบ		15/1/67	6/2/67	12/3/67	4/4/67	10/5/67	3/6/67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ – ปกติ ✗ – ไม่ปกติ ผลการไม่ปกติให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี จำกัด (มห...น)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 8

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ HCL day tank C Demin 2 3

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่ชุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับเปิดน้ำ	- ตรวจสอบน็อตยึด ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาณการใช้อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- ต้องอยู่ในสภาพพร้อมใช้	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวบังคับ	- มีน้ำไหลออกมาเปิดน้ำได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เป็นเครื่องหมายเตือน	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน ตรึงอยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือนปี ที่ตรวจสอบ		15/1/67	6/2/67	12/3/67	4/4/67	10/5/67	3/6/67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ – ปกติ ✗ – ไม่ปกติ ผลการไม่ปกติให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี จำกัด (มห...น)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 11

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ Chemical cooling unit 1

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่ชุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับเปิดน้ำ	- ตรวจสอบน็อตยึด ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาณการใช้อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- ต้องอยู่ในสภาพพร้อมใช้	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวบังคับ	- มีน้ำไหลออกมาเปิดน้ำได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เป็นเครื่องหมายเตือน	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน ตรึงอยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือนปี ที่ตรวจสอบ		15/1/67	6/2/67	12/3/67	4/4/67	10/5/67	3/6/67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ – ปกติ ✗ – ไม่ปกติ ผลการไม่ปกติให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี จำกัด (มห...น)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : EYE WASHER & EMERGENCY SHOWER ประจำปี 2567

หมายเลขอุปกรณ์ 9

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ Neutralization Demin 2

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตัวถัง	- สภาพสมบูรณ์ ไม่รั่ว ไม่ชุดตัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ก้านดึงสำหรับเปิดน้ำ	- ตรวจสอบน็อตยึด ความสมบูรณ์ของอุปกรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	ป้ายแสดงสัญญาณการใช้อุปกรณ์	- สภาพสมบูรณ์ไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	Valve	- ต้องอยู่ในสภาพพร้อมใช้	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	ตัวบังคับ	- มีน้ำไหลออกมาเปิดน้ำได้ อยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
6	เป็นเครื่องหมายเตือน	- สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน ตรึงอยู่ในสภาพสมบูรณ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือนปี ที่ตรวจสอบ		15/1/67	6/2/67	12/3/67	4/4/67	10/5/67	3/6/67						
	ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ – ปกติ ✗ – ไม่ปกติ ผลการไม่ปกติให้บันทึกลงในช่อง Comment

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.03 Marshalling Room CCR.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL	- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการผุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.01 Cable Room CCR ชั้น4

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL	- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการผุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.04 MCC CCR room.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL	- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการผุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.02 Ups ccr room.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ / ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL	- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการผุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.04 22kV./115kV. room.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL		-		-	-	-							
		- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการยุบร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.05 Cable room CCR

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL		-		-	-	-							
		- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการยุบร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.06 Cable 115kV. ใต้ SWG room.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL		-		-	-	-							
		- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการยุบร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.06 Cable GIS room.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL		-		-	-	-							
		- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการยุบร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		COMMENT												
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	2-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-67	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.11 Electrical ตึกใหม่ SWG room ชั้น3

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL		-		-	-	-							
		- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการยุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	12-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-2567	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.09 Electrical ตึกใหม่ SWG room.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL													
		- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการยุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	12-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-2567	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.12 115 kV. (สำนักงานท่อเหล็กใหม่)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL		-		-	-	-							
		- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการยุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	12-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-2567	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

Page 1 of 1

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ จินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit ประจำปี 2567

พื้นที่/บริเวณที่ตรวจสอบ No.10 Ups ตึกใหม่ SWG room.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วนวิกฤติที่ตรวจสอบ	มาตรฐาน / เกณฑ์การตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	PANEL CONTROL	- จะต้องมี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
2	ความดันที่ PRESSURE GAUGE	- จะต้องมีความดันไม่ต่ำกว่า 1,000 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
3	PANEL CONTROL	- LAMP จะต้อง SHOW ในตำแหน่ง OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
		- SWTTCH CONTROL จะต้องอยู่ในตำแหน่ง AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
4	BOX CONTROL		-		-	-	-							
		- กระจก BOX MANUAL RELEASE ต้องไม่แตกร้าว - กระจก BOX CO2 , STOP จะต้องไม่แตกร้าว	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
5	สภาพทั่วไป	- CYLINDER จะต้องไม่มีการยุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	✓						
	COMMENT													
	วันเดือน/ปี ที่ตรวจสอบ		1-1-67	12-2-67	2-3-67	1-4-67	1-5-2567	1-6-67						
	ผู้ตรวจสอบ													

ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✗ = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

Page 1 of 1

ภาคผนวก ข-37

ตัวอย่างผลการตรวจสภาพท่อและความเรียบร้อย ของท่อก๊าซธรรมชาติภายในโครงการ

GPSC

ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	2
2	ถุงมือป้องกันสารเคมีในไคร	2	คู่	2
3	รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	2
4	หมวกนิรภัย	2	ใบ	2
5	แผ่นกระบังหน้านิรภัย (face shield)	2	อัน	2
6	หน้ากากกรองสารเคมีครึ่งหน้าท่อคู่ พร้อมกระเป๋า	1	อัน	1
7	ตลับไส้กรองป้องกันสารเคมี	1	คู่	1
8	barricade แบบเชือก	2	อัน	2

ผู้ตรวจสอบ .....

(.....)

Date ...3.../...3.../...2024...

GPSC

ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน...มีนาคม... ปี...2567...

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	2	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	2	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	1	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	–	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	3	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	1	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	2	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	1	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	1	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	2	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	3	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	2	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	4	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 3 / 3 / 2567

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ไม่มีการรั่วไหล	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล: % LEL		ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล: การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
1	PTT Gas metering station	A	/		1)		
					2)		
2	V-14301	B	/		1)		
					2)		
3	V-14311	C	/		1)		
					2)		
4	V-14361	D	/		1)		
					2)		
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	/		1)		
					2)		
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S/D		1)		
					2)		
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	S/D		1)		
					2)		
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	/		1)		
					2)		
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	/		1)		
					2)		
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	/		1)		
					2)		

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 3 / 3 / 2567

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ไม่มีการรั่วไหล	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล: % LEL		ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล: การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	/		1)		
					2)		
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	/		1)		
					2)		
13	Control Valve System GTG-1	M	S/D		1)		
					2)		
14	Control Valve System GTG-2	N	/		1)		
					2)		
15	Control Valve System GTG-3	O	/		1)		
					2)		
16	Control Valve System GTG-4	P	/		1)		
					2)		
17	Control Valve System GTG-5	Q	/		1)		
					2)		
18	Control Valve System GTG-6	R	/		1)		
					2)		

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

Note : 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่
2. กรณีพบการรั่วไหลให้ทำพาแผ่นกั้นติดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ให้ทิศทางลม
3. กรณีพบการรั่วไหลให้รวบรวมตามการการแก้ไข เช่น การปิดพื้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น
4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ กะเช้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

GPSC

แบบฟอร์มตรวจสอบ SF6 GAS
Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date 5 / 3 / 2564

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1		GTG No.2		PEA		BUS COUPER		TO J04 22kV. (N0.1)		TOCGC		MIGP	
	1VB01		1VB02		1YB01		3VB01		2YB01		3YB01		4YB01	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2		ABCT		TO J04 22kV. (N0.2)		PTTAC		GTG No.3		GTG No.4		PTTUT CUP-3	
	1BBS01 & 1BBS02		5YB02		6YB01		7YB02		8YB02		9YB02		10YB02	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	GTG No.5		GTG No.6		Remark
	11YB02		12YB02		
	Pressure SF6		Pressure SF6		
	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE		TOL No.1		TOL No.2		INCOM. 14100-TR-003		BUS COUPER		PTT-PHENOL		INCOM. 14100-TR-004	
	J01		J02		J03		J04		J05		J07		J08	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	FUTURE		RMU		FUTURE		FUTURE		FUTURE		FUTURE		Remark
	J09		J10		J11		J12		J13		J14		
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		
	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	☑ NORMAL	○ ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่ระหว่างตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่เกินตำแหน่ง Low)
; ให้ Check Sheet ทุกสัปดาห์คู่กับ Check Gas (ทุกวันจันทร์)

Recorded by .....

Approved by CO. .....
(.....)

ut490009 Page 1 2/12/201

GPSC

ตารางรายการตรวจสอบตอบกาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน..... ปี 2567

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	2	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	2	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	1	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	1	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	3	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	1	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	2	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	2	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	1	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	1	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	2	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	3	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	2	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	2	

GPSC

ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันอาคาร

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ-กางเกง)	2	ชุด	2
2	ถุงมือป้องกันสารเคมีไนไตร	2	คู่	2
	รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	2
4	หมวกนิรภัย	2	ใบ	2
5	แผ่นกระจังหน้านิรภัย (face shield)	2	อัน	2
6	แว่นตากรอบสายคล้องคอ/หรือแกรมป์	1	อัน	1
7	ตลับไส้กรองป้องกันสารเคมี	1	อัน	1
8	barricade แบบเลื่อก	2	อัน	2

Date 10 / 3 / 2567

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1

วันที่ 10 / 3 / 2567

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล		
				% LEL	การดำเนินการแก้ไข	
1	PTT Gas metering station	A	/		1)	
					2)	
2	V-14301	B	/		1)	
					2)	
3	V-14311	C	/		1)	
					2)	
4	V-14361	D	/		1)	
					2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	/		1)	
					2)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S/D		1)	
					2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	S/D		1)	
					2)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	S/D		1)	
					2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	/		1)	
					2)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	/		1)	
					2)	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 10 / 3 / 2567

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ไม่มีการรั่วไหล	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล % LEL	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	✓		1)	
					2)	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	✓		1)	
					2)	
13	Control Valve System GTG-1	M	S/D		1)	
					2)	
14	Control Valve System GTG-2	N	S/D		1)	
					2)	
15	Control Valve System GTG-3	O	✓		1)	
					2)	
16	Control Valve System GTG-4	P	✓		1)	
					2)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	✓		1)	
					2)	
18	Control Valve System GTG-6	R	✓		1)	
					2)	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

Note : 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่
2. กรณีพบการรั่วไหลให้ค้นหาแหล่งกำเนิดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ใต้ทิศทางลม
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุมาตราการการแก้ไข เช่น การปิดกั้นพื้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น
4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ กะเช้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

GPSC

ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันตรายส่วนบุคคล

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	 ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อคลุมแขน)	2	ชุด	1 ชุด
2	 ถุงมือป้องกันสารเคมีไนไตร	2	คู่	1 คู่
	 รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	1 คู่
4	 หมวกนิรภัย	2	ใบ	1 ใบ
5	 แผ่นกระบังหน้าพลาสติก (face shield)	2	อัน	1 อัน
	 หน้ากากกรองสารเคมีชนิดหน้าเต็มใบหน้า	1	อัน	1 อัน
7	 ตลับใส่ตลับกรองป้องกันสารเคมี	1	ตลับ	1 ตลับ
8	 โลกเกี่ยวแบบเงือก	2	อัน	2 อัน

ผู้ตรวจสอบ.....

Date ..... / ..... / .....

GPSC

แบบฟอร์มตรวจสอบ SF6 GAS
Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date 10 / 3 / 2567

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1		GTG No.2		PEA		BUS COUPER		TO J04 22kV. (N0.1)		TOCGC		MIGP	
	1VB01		1VB02		1YB01		3VB01		2YB01		3YB01		4YB01	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2		ABCT		TO J04 22kV. (N0.2)		PTTAC		GTG No.3		GTG No.4		PTTUT CUP-3	
	1BBS01 & 1BBS02		5YB02		6YB01		7YB02		8YB02		9YB02		10YB02	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	GTG No.5		GTG No.6		Remark
	11YB02		12YB02		
	Pressure SF6		Pressure SF6		
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE		TOL No.1		TOL No.2		INCOM. 14100-TR-003		BUS COUPER		PTT-PHENOL		INCOM. 14100-TR-004	
	J01		J02		J03		J04		J05		J07		J08	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	FUTURE		RMU		FUTURE		FUTURE		FUTURE		FUTURE		Remark
	J09		J10		J11		J12		J13		J14		
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่ระหว่างตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่เกินตำแหน่ง Low)
; ให้ Check Sheet ทุกสัปดาห์คู่กับ Check Gas (ทุกๆวันจันทร์)

Recorded by .....

Approved by CO.

ut490009

Page 1

2/12/201

GPSC

ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน.....ปี.....

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILLARY BOILER AREA (2 เส้น)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	9	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	3	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	4	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	4	

GPSC

แบบฟอร์มตรวจสอบ SF6 GAS
Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date 28 / 04 / 2024

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1		GTG No.2		PEA		BUS COUPER		TO J04 22kV. (N0.1)		TOCGC		MIGP	
	1VB01		1VB02		1YB01		3VB01		2YB01		3YB01		4YB01	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2		ABCT		TO J04 22kV. (N0.2)		PTTAC		GTG No.3		GTG No.4		PTTUT CUP-3	
	1BBS01 & 1BBS02		5YB02		6YB01		7YB02		8YB02		9YB02		10YB02	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	GTG No.5		GTG No.6		Remark
	11YB02		12YB02		
	Pressure SF6		Pressure SF6		
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE		TOL No.1		TOL No.2		INCOM. 14100-TR-003		BUS COUPER		PTT-PHENOL		INCOM. 14100-TR-004	
	J01		J02		J03		J04		J05		J07		J08	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	FUTURE		RMU		FUTURE		FUTURE		FUTURE		FUTURE		Remark
	J09		J10		J11		J12		J13		J14		
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่ระหว่างตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่เกินตำแหน่ง Low)
; ให้ Check Sheet ทุกสัปดาห์คู่กับ Check Gas (ทุกๆวันจันทร์)

Recorded by .....

Approved by CO. ... .
(.....)

ut490009 Page 1 2/12/2013

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 28 / 04 / 2024

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล: % LEL	มีการรั่วไหล: การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
1	PTT Gas metering station	A	/		1)	
					2)	
2	V-14301	B	/		1)	
					2)	
3	V-14311	C	/		1)	
					2)	
4	V-14361	D	/		1)	
					2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	/		1)	
					2)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	shut down		1)	
					2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	/		1)	
					2)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	shut down		1)	
					2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	/		1)	
					2)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	/		1)	
					2)	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 28 / 04 / 2024

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล: % LEL	มีการรั่วไหล: การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	/		1)	
					2)	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	/		1)	
					2)	
13	Control Valve System GTG-1	M	/		1)	
					2)	
14	Control Valve System GTG-2	N	shut down		1)	
					2)	
15	Control Valve System GTG-3	O	/		1)	
					2)	
16	Control Valve System GTG-4	P	/		1)	
					2)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	/		1)	
					2)	
18	Control Valve System GTG-6	R	/		1)	
					2)	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

( )

Note : 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่
2. กรณีพบการรั่วไหลให้ค้นหาแหล่งกำเนิดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ได้ทิศทางลม
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุมาตาการการแก้ไข เช่น การปิดกั้นพื้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น
4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ กะเช้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

GPSC

ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันการเกิดสี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	ราคาต่อหน่วย
1	ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	1,500
2	ถุงมือป้องกันสารเคมีไนไตร	2	คู่	200
3	รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	800
4	แว่นตาดำ	2	ใบ	200
5	แผ่นกระบังหน้าใสกัน (face shield)	2	อัน	1,500
6	แผ่นกรองสารเคมีสำหรับหน้ากากป้องกันสารเคมี	1	อัน	800
7	ตลับใส่กรองป้องกันสารเคมี	1	คู่	800
8	barricade แบบเลื่อก	2	อัน	2,500 / 1 ห้าม

ผู้จัดทำรายการ

( )

Date 4 / 6 / 2024

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 6 / 5 / 2024

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล		
				% LEL	การดำเนินการแก้ไข	
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	/		1)	
					2)	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	/		1)	
					2)	
13	Control Valve System GTG-1	M	Shut down		1)	
					2)	
14	Control Valve System GTG-2	N	/		1)	
					2)	
15	Control Valve System GTG-3	O	/		1)	
					2)	
16	Control Valve System GTG-4	P	/		1)	
					2)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	/		1)	
					2)	
18	Control Valve System GTG-6	R	/		1)	
					2)	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

( )

Note : 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่
2. กรณีพบการรั่วไหลให้ค้นหาแหล่งกำเนิดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ใต้ทิศทางลม
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุมาตาการการแก้ไข เช่น การปิดกั้นพื้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น
4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ กะเช้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

GPSC

แบบฟอร์มตรวจสอบ SF6 GAS
Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date 6 / 5 / 2024

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1		GTG No.2		PEA		BUS COUPER		TO J04 22kV. (N0.1)		TOCGC		MIGP	
	1VB01		1VB02		1YB01		3VB01		2YB01		3YB01		4YB01	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2		ABCT		TO J04 22kV. (N0.2)		PTTAC		GTG No.3		GTG No.4		PTTUT CUP-3	
	1BBS01 & 1BBS02		5YB02		6YB01		7YB02		8YB02		9YB02		10YB02	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	GTG No.5		GTG No.6		Remark
	11YB02		12YB02		
	Pressure SF6		Pressure SF6		
	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE		TOL No.1		TOL No.2		INCOM. 14100-TR-003		BUS COUPER		PTT-PHENOL		INCOM. 14100-TR-004	
	J01		J02		J03		J04		J05		J07		J08	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	FUTURE		RMU		FUTURE		FUTURE		FUTURE		FUTURE		Remark
	J09		J10		J11		J12		J13		J14		
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		
	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	⊘ NORMAL	○ ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่ระหว่างตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่เกินตำแหน่ง Low)
; ให้ Check Sheet ทุกสัปดาห์คู่กับ Check Gas (ทุกๆวันจันทร์)

Recorded by .... Approved by CO. ... (.....)

GPSC

ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน พฤษภาคม ปี 2024

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เดือน)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เดือน)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เดือน)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เดือน)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เดือน)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เดือน)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เดือน)	3	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เดือน)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เดือน)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เดือน)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เดือน)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เดือน)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เดือน)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เดือน)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เดือน)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เดือน)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เดือน)	4	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เดือน)	4	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 6 / 5 / 2024

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล		
				% LEL	การดำเนินการแก้ไข	
1	PTT Gas metering station	A	/		1)	
					2)	
2	V-14301	B	/		1)	
					2)	
3	V-14311	C	/		1)	
					2)	
4	V-14361	D	/		1)	
					2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	/		1)	
					2)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	Shut down		1)	
					2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	Shut down		1)	
					2)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	/		1)	
					2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	/		1)	
					2)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	/		1)	
					2)	

GPSC ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	1 ชุด
2	ถุงมือป้องกันสารเคมีไนไตร	2	คู่	2 คู่
3	รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	2 คู่
4	หมวกนิรภัย	2	ใบ	2 ใบ
5	แผ่นกระบังหน้านิรภัย (face shield)	2	อัน	1 อัน
6	หน้ากากกรองสารเคมีครึ่งหน้าฟอสฟอรัส	1	อัน	1 อัน
7	คลิปไส้กรองป้องกันสารเคมี	1	คู่	1 คู่
8	barricade แบบเชือก	2	อัน	แบ่ง 2 อัน

ผู้ตรวจสอบ

(.....)

Date 26 / 05 / 2024

GPSC ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน พฤษภาคม ปี 2567

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	3	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	4	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	4	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1

วันที่ 26 / 05 / 2024

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ปริมาณรั่วไหล	ผลการตรวจวัด: % LEL	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
1	PTT Gas metering station	A	/	0	1) 2)	
2	V-14301	B	/	0	1) 2)	
3	V-14311	C	/	0	1) 2)	
4	V-14361	D	/	0	1) 2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	/	0	1) 2)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S/D	S/D	1) 2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	/	0	1) 2)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	/	0	1) 2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	/	0	1) 2)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	/	0	1) 2)	

แบบฟอร์มบันทึก : ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1

วันที่ 26 / 05 / 2024

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ปริมาณรั่วไหล	ผลการตรวจวัด: % LEL	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	/	0	1) 2)	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	S/D	S/D	1) 2)	
13	Control Valve System GTG-1	M	/	0	1) 2)	
14	Control Valve System GTG-2	N	/	0	1) 2)	
15	Control Valve System GTG-3	O	/	0	1) 2)	
16	Control Valve System GTG-4	P	/	0	1) 2)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	/	0	1) 2)	
18	Control Valve System GTG-6	R	S/D	S/D	1) 2)	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

Note : 1. วิธีการตรวจวัดใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่

2. กรณีพบการรั่วไหลให้ค้นหาแหล่งกำเนิดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ได้ทิศทางลม

3. กรณีพบการรั่วไหลให้ประมาณอาการรมก๊าซ เช่น การปิดเส้นทีนี้ การออกในแล้งอ่อน เป็นต้น

4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันเวลาทำงาน กะเช้า ตั้งแต่ปีที่ 2 ของเดือน

GPSC

ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน.....สิงหาคม.....ปี.....2547.....

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)		
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	3	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	4	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	4	

GPSC

Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date 26 / 05 / 2024

116 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1		GTG No.2		PEA		BUS COUPER		TO J04 22kV. (N0.1)		TOCGC		MHGP	
	1VB01		1VB02		4YB01		3VB01		2YB01		3YB01		4YB01	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2		ABCT		TO J04 22kV. (N0.2)		PTTAC		GTG No.3		GTG No.4		PTTUT CUP-3	
	1BB501 & 1BB502		5YB02		6YB01		7YB02		8YB02		9YB02		10YB02	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	GTG No.5		GTG No.6		Remark
	11YB02		12YB02		
	Pressure SF6		Pressure SF6		
	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE		TOL No.1		TOL No.2		INCOM. 14100-TR-003		BUS COUPER		PTT-PHENOL		INCOM. 14100-TR-004	
	J01		J02		J03		J04		J05		J07		J08	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	FUTURE		RMU		FUTURE		FUTURE		FUTURE		FUTURE		Remark
	J09		J10		J11		J12		J13		J14		
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		
	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	○ NORMAL	○ ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้ตำแหน่งระหว่างตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้ตำแหน่งอยู่ที่ตำแหน่ง Low)
: ให้ Check Sheet ทุกเดือนคู่กับ Check Gas (หุตการวัดแก๊ส)

Recorded by .....

Approved by CO. .....
(.....)

u0490009

Page 1

2/12/20

GPSC

ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันการเกิด

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	ชุดป้องกันการเกิด (ถือกางเกง)	2	ชุด	1 ชุด ใช้งาน
2	ถุงมือป้องกันการเกิดไฟไหม้	2	คู่	ใช้งาน
	ร่องเท้าป้องกันการเกิด	2	คู่	ใช้งาน
4	แว่นตาป้องกัน	2	ใบ	ใช้งาน
5	แผ่นกระจกป้องกัน (face shield)	2	อัน	1 อัน ใช้งาน
6	แผ่นกรองอากาศสำหรับหน้ากากป้องกันสารเคมี	1	อัน	ใช้งาน
7	ตลับใส่กรองป้องกันการเกิด	1	อัน	ใช้งาน
8	barricade แบบมือถือ	2	อัน	ใช้งาน

Date 16 / 04 / 2547

ผู้ตรวจสอบ

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1

วันที่ 16 / 6 / 67

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล		
				% LEL	การดำเนินการแก้ไข	
1	PTT Gas metering station	A	✓	0	1)	
					2)	
2	V-14301	B	✓	0	1)	
					2)	
3	V-14311	C	✓	0	1)	
					2)	
4	V-14361	D	✓	0	1)	
					2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	✓	0	1)	
					2)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S/D	S/D	1)	
					2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	✓	0	1)	
					2)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	✓	0	1)	
					2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	✓	0	1)	
					2)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	✓	0	1)	
					2)	

GPSC

ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันอันตรายที่

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	1
2	ถุงมือป้องกันสารเคมีชนิดไนไตร	2	คู่	ครบ
	รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	ครบ
4	หมวกนิรภัย	2	ใบ	ครบ
5	แผ่นกระบังหน้านิรภัย (face shield)	2	อัน	1
	หน้ากากกรองสารเคมีครึ่งหน้าพร้อมกระป๋อง	1	อัน	ครบ
7	ตลับไส้กรองป้องกันสารเคมี	1	คู่	ครบ
8	barricade แบบเลื่อก	2	อัน	ครบ

ผู้ตรวจสอบ.....

(.....)

Date 23 / 6 / 2567

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 16 / 6 / 67

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล: % LEL	มีการรั่วไหล: การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	✓	0	1)	
					2)	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	✓	0	1)	
					2)	
13	Control Valve System GTG-1	M	✓	0	1)	
					2)	
14	Control Valve System GTG-2	N	✓	0	1)	
					2)	
15	Control Valve System GTG-3	O	✓	0	1)	
					2)	
16	Control Valve System GTG-4	P	✓	0	1)	
					2)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	✓	0	1)	
					2)	
18	Control Valve System GTG-6	R	✓	0	1)	
					2)	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

(.....)

Note : 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่

2. กรณีพบการรั่วไหลให้ค้นหาแหล่งกำเนิดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ได้ทิศทางลม

3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุมาตราการการแก้ไข เช่น การปิดกั้นพื้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น

4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ กะเช้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 23 / 6 / 2567

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด: ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล: % LEL	มีการรั่วไหล: การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
1	PTT Gas metering station	A	✓	0	1)	
					2)	
2	V-14301	B	✓	0	1)	
					2)	
3	V-14311	C	✓	0	1)	
					2)	
4	V-14361	D	✓	0	1)	
					2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	✓	0	1)	
					2)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	✓	0	1)	
					2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	✓	0	1)	
					2)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	✓	0	1)	
					2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	✓	0	1)	
					2)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	✓	0	1)	
					2)	

GPSC

แบบฟอร์มตรวจสอบ SF6 GAS
Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date 16 / 6 / 67

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1		GTG No.2		PEA		BUS COUPER		TO J04 22kV. (N0.1)		TOCGC		MIGP	
	1YB01		1YB02		1YB01		3YB01		2YB01		3YB01		4YB01	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2		ABCT		TO J04 22kV. (N0.2)		PTTAC		GTG No.3		GTG No.4		PTTUT CUP-3	
	1BBS01 & 1BBS02		5YB02		6YB01		7YB02		8YB02		9YB02		10YB02	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	GTG No.5		GTG No.6		Remark
	11YB02		12YB02		
	Pressure SF6		Pressure SF6		
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE		TOL No.1		TOL No.2		INCOM. 14100-TR-003		BUS COUPER		PTT-PHENOL		INCOM. 14100-TR-004	
	J01		J02		J03		J04		J05		J07		J08	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	FUTURE		RMU		FUTURE		FUTURE		FUTURE		FUTURE		Remark
	J09		J10		J11		J12		J13		J14		
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่ระหว่างตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่เกินตำแหน่ง Low)

; ให้ Check Sheet ทุกสัปดาห์คู่กับ Check Gas (ทุกวันจันทร์)

Recorded by .....

Approved by .....

(.....)

GPSC ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน มิถุนายน ปี 2567

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	3	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	4	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	4	

แบบฟอร์มบันทึก : ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

ชื่นที่ CUP 1 วันที่ 23 / 6 / 2567

	บริเวณที่ตรวจวัด	ชื่นที่	ผลการตรวจวัด: ไม่มีการรั่วไหล	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล % LEL	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	/	0	1) 2)	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	/	0	1) 2)	
13	Control Valve System GTG-1	M	/	0	1) 2)	
14	Control Valve System GTG-2	N	/	0	1) 2)	
15	Control Valve System GTG-3	O	/	0	1) 2)	
16	Control Valve System GTG-4	P	/	0	1) 2)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	/	0	1) 2)	
18	Control Valve System GTG-6	R	/	0	1) 2)	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

( )

Note ; 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอยต่อที่

2. กรณีพบการรั่วไหลให้หาแหล่งกำเนิดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ได้ทิศทางลม

3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุภาคการการแก้ไข เช่น การปิดกั้นที่ต้นทาง การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น

4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ กะเช้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

GPSC แบบฟอร์มตรวจสอบ SF6 GAS Check Sheet FO. Central Utility Plant 1

Date 23 / 6 / 2567

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1	GTG No.2	PEA	BUS COUPER	TO J04 22kV. (NO.1)	TOCGC	MIGP
	1VB01	1VB02	1YB01	3VB01	2YB01	3YB01	4YB01
	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6
	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2	ABCT	TO J04 22kV. (NO.2)	PTTAC	GTG No.3	GTG No.4	PTTUT CUP-3
	1BBS01 & 1BBS02	5YB02	6YB01	7YB02	8YB02	9YB02	10YB02
	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6
	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL

Time	GTG No.5	GTG No.6	Remark
	11YB02	12YB02	
	Pressure SF6	Pressure SF6	
	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE	TOL No.1	TOL No.2	INCOM. 14100-TR-003	BUS COUPER	PTT-PHENOL	INCOM. 14100-TR-004
	J01	J02	J03	J04	J05	J07	J06
	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6
	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL

Time	FUTURE	RMU	FUTURE	FUTURE	FUTURE	FUTURE	Remark
	J09	J10	J11	J12	J13	J14	
	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	Pressure SF6	
	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	☑ NORMAL ○ ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้ตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้ตำแหน่งนอกแถบ Low)

; ให้ Check Sheet นี้ปฏิบัติควบคู่กับ Check Gas (ทุกครั้งเดือน)

Approved by CO. ... (.....)

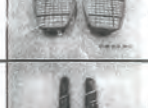
Recorded by .....

2/12/201

Page 1

ui490009

GPSC ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	 ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	1
2	 ถุงมือป้องกันสารเคมีไนไตร	2	คู่	ครบ
3	 รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	ครบ
4	 หมวกนิรภัย	2	ใบ	ครบ
5	 แผ่นกระบังหน้านิรภัย (face shield)	2	อัน	1
6	 หน้ากากกรองสารเคมีครึ่งหน้าพร้อมกระเป๋า	1	อัน	ครบ
7	 คลิปใส้กรองป้องกันสารเคมี	1	คู่	ครบ
8	 barricade แบบเชือก	2	อัน	ครบ

ผู้ตรวจสอบ ....

( )

Date 30 / 6 / 24

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 30 / 6 / 24

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล		
				% LEL	การดำเนินการแก้ไข	
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	/	0	1)	
					2)	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	/	0	1)	
					2)	
13	Control Valve System GTG-1	M	/	0	1)	
					2)	
14	Control Valve System GTG-2	N	/	0	1)	
					2)	
15	Control Valve System GTG-3	O	S/D	0	1)	
					2)	
16	Control Valve System GTG-4	P	/	0	1)	
					2)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	/	0	1)	
					2)	
18	Control Valve System GTG-6	R	/	0	1)	
					2)	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

Note : 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่
2. กรณีพบการรั่วไหลให้ค้นหาแหล่งกำเนิดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ใต้ทิศทางลม
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุมาตาการการแก้ไข เช่น การปิดกั้นพื้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น
4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ กะเช้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

GPSC

แบบฟอร์มตรวจสอบ SF6 GAS
Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date 30 / 6 / 24

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1		GTG No.2		PEA		BUS COUPER		TO J04 22kV. (N0.1)		TOCGC		MIGP	
	1VB01		1VB02		1YB01		3VB01		2YB01		3YB01		4YB01	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2		ABCT		TO J04 22kV. (N0.2)		PTTAC		GTG No.3		GTG No.4		PTTUT CUP-3	
	1BBS01 & 1BBS02		5YB02		6YB01		7YB02		8YB02		9YB02		10YB02	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	GTG No.5		GTG No.6		Remark
	11YB02		12YB02		
	Pressure SF6		Pressure SF6		
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE		TOL No.1		TOL No.2		INCOM. 14100-TR-003		BUS COUPER		PTT-PHENOL		INCOM. 14100-TR-004	
	J01		J02		J03		J04		J05		J07		J08	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL

Time	FUTURE		RMU		FUTURE		FUTURE		FUTURE		FUTURE		Remark
	J09		J10		J11		J12		J13		J14		
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		
	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	✓ NORMAL	○ ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่ระหว่างตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่เกินตำแหน่ง Low)
; ให้ Check Sheet พร้อมสัปดาห์คู่กับ Check Gas (ทุกๆวันจันทร์)

Recorded by ..... Approved by CI ..... (.....)

GPSC

ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน มิถุนายน ปี 2567

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	3	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	4	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	4	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 30 / 6 / 24

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล		
				% LEL	การดำเนินการแก้ไข	
1	PTT Gas metering station	A	/	0	1)	
					2)	
2	V-14301	B	/	0	1)	
					2)	
3	V-14311	C	/	0	1)	
					2)	
4	V-14361	D	/	0	1)	
					2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	/	0	1)	
					2)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S/D	0	1)	
					2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	/	0	1)	
					2)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	/	0	1)	
					2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	S/D	0	1)	
					2)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	/	0	1)	
					2)	

GPSC ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	 ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	1 ชุด
2	 ถุงมือป้องกันสารเคมีไนไตร	2	คู่	2 คู่
3	 รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	2 คู่
4	 หมวกนิรภัย	2	ใบ	2 ใบ
5	 แผ่นกระบังหน้านิรภัย (face shield)	2	อัน	1 อัน
6	 หน้ากากกรองสารเคมีครึ่งหน้าพร้อมกระเป๋า	1	อัน	1 อัน
7	 ตลับไส้กรองป้องกันสารเคมี	1	คู่	1 คู่
8	 barricade แบบเรียก	2	อัน	แทป 2 อัน

ผู้ตรวจสอบ

Date 02 / 06 / 2024

GPSC ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน สิงหาคม ปี 2567

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	3	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	2	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	4	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	4	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

ศูนย์ CUP 1 วันที่ 02 / 06 / 2024

	บริเวณที่ตรวจวัด	ตำแหน่ง	ผลการตรวจวัด: ปริมาณรั่วไหล	ผลการตรวจวัด: % LEL	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล กรณีตำแหน่งเดิมใช้	หมายเหตุ
1	PTT Gas metering station	A		0	1)	
					2)	
2	V-14301	B		0	1)	
					2)	
3	V-14311	C		0	1)	
					2)	
4	V-14361	D		0	1)	
					2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E		0	1)	
					2)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S/D	S/D	1)	
					2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G		0	1)	
					2)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H		0	1)	
					2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I		0	1)	
					2)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J		0	1)	
					2)	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

ศูนย์ CUP 1 วันที่ 02 / 06 / 2024

	บริเวณที่ตรวจวัด	ตำแหน่ง	ผลการตรวจวัด: ปริมาณรั่วไหล	ผลการตรวจวัด: % LEL	ผลการตรวจวัด: มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	✓	0	1)	
					2)	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L		0	1)	
					2)	
13	Control Valve System GTG-1	M		0	1)	
					2)	
14	Control Valve System GTG-2	N		0	1)	
					2)	
15	Control Valve System GTG-3	O		0	1)	
					2)	
16	Control Valve System GTG-4	P		0	1)	
					2)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	✓	0	1)	
					2)	
18	Control Valve System GTG-6	R		0	1)	
					2)	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

Note : 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆที่ท่อ
2. กรณีพบการรั่วไหลให้จัดหาแหล่งกำเนิดและระบุ % LEL ในระยะห่าง 1 ฟุต ให้ทิศทางลม
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุภาวการณ์ความเห็น เช่น การปิดลิ้นที่ท่อ การออกในบริเวณร้อน เป็นต้น
4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ กลางวัน สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

GPSC

Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date 02 / 06 / 2024

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1		GTG No.2		PEA		BUS COUPER		TO J04 22kV. (N0.1)		TOCGC		MKGP	
	1VB01		1VB02		1YB01		3VB01		2YB01		3YB01		4YB01	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL

Time	TIE BUS No.1 & NO.2		ABCT		TO J04 22kV. (N0.2)		PTTAC		GTG No.3		GTG No.4		PTTUT CUP-3	
	1BBS01 & 1BBS02		5VB02		6YB01		7YB02		8YB02		9YB02		10YB02	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL

Time	GTG No.5		GTG No.6		Remark
	11VB02		12YB02		
	Pressure SF6		Pressure SF6		
	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	

22 kV. SYSTEM

Time	FUTURE		TOL No.1		TOL No.2		INCOM. 14100-TR-003		BUS COUPER		PTT-PHENOL		INCOM. 14100-TR-004	
	J01		J02		J03		J04		J05		J07		J08	
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6	
	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL

Time	FUTURE		RMU		FUTURE		FUTURE		FUTURE		FUTURE		Remark
	J09		J10		J11		J12		J13		J14		
	Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		Pressure SF6		
	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	O NORMAL	O ABNORMAL	

หมายเหตุ; 115 kV. (NORMAL = แถบสีเขียว / ABNORMAL = แถบสีแดง) & 22 kV. (NORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่ระหว่างตำแหน่ง High-Low / ABNORMAL = เข็มชี้สีดำอยู่ที่ตำแหน่ง Low)

: ใน Check Sheet ทุกใบต้องตรวจสอบกับ Check Gas (ทุกวันจันทร์)

Recorded by .....

Approved by CO. .....

(.....)