ภาคผนวก ข

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข-1

สำเนาจดหมายนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับล่าสุด

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED
Siam Eastern Industrial Park. 60/19 Moo 3. Mabyangporn. Pluak Daeng. Rayong 21140 Thailand.
Tel. +66 38 891 324 - 8 Fax. +66 38 891 330

ที่ GSPP11/ 23300239 / 478/68

วันที่ 30 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำเนาเรียน 1. ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง
2. เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัดครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 เล่ม และแผ่นบันทึกข้อมูล จำนวน 3 แผ่น

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ("สผ.") ได้แจ้งแนวทางการเสนอรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและการปฏิบัติตามแผนการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้านอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม และโครงการด้านพลังงาน เพื่อให้รูปแบบของรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ เป็นไปในแนวทางเดียวกันตามรูปแบบที่ สผ. กำหนด รวมทั้งรายงานที่จัดทำขึ้นจะต้องส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณา ความละเอียดทราบแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โดยมีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/8689 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 และเลขที่รายงาน (ตามระบบ Smart EIA) เลขที่ 3756 ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ซึ่งรายงานดังกล่าวครอบคลุมรายละเอียดของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ผู้ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-1(2)/55-108 มาเพื่อทราบ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

ได้รับเอกสารแล้ว
ลงชื่อ [redacted]
ลงวันที่ 31 ก.ค. 68

ผู้ประสานงาน นายพินิจ เนินฉาย ผจก.บริหารอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
โทร 0892056724

กองบริการงานอนุญาตโรงงาน ๒
รับที่ 2614/68
วันที่ ๓๑ ก.ค. ๒๕๖๘
เวลา 09.16 น.

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED
Siam Eastern Industrial Park, 60/19 Moo 3, Mabyangporn, Pluak Daeng, Rayong 21140 Thailand.
Tel. +66 38 891 324 - 8 Fax. +66 38 891 330

ที่ GSPP11/ 23300239/ 479/68

วันที่ 30 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เรียน ผู้อำนวยการกองบริการงานอนุญาตโรงงาน 2
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 เล่ม

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ("สผ.") ได้แจ้งแนวทางการเสนอรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและการปฏิบัติตามแผนการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้านอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม และโครงการด้านพลังงาน เพื่อให้รูปแบบของรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ เป็นไปในแนวทางเดียวกันตามรูปแบบที่ สผ. กำหนด รวมทั้งรายงานที่จัดทำขึ้นจะต้องส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณา ความละเอียดทราบแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โดยมีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/8689 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 และเลขที่รายงาน (ตามระบบ Smart EIA) เลขที่ 3756 ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ซึ่งรายงานดังกล่าวครอบคลุมรายละเอียดของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ผู้ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-1(2)/55-108 มาเพื่อทราบ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

ผู้ประสานงาน นายพินิจ เนินฉาย ผจก.บริหารอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
โทร 0892056724

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED
Siam Eastern Industrial Park, 60/19 Moo 3, Mabyangporn, Pluak Daeng, Rayong 21140 Thailand.
Tel. +66 38 891 324 - 8 Fax. +66 38 891 330

ที่ GSPP11/ 23300239/ 480/68

วันที่ 30 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 เล่ม และแผ่นบันทึกข้อมูล จำนวน 1 แผ่น

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ("สผ.") ได้แจ้งแนวทางการเสนอรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและการปฏิบัติตามแผนการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้านอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม และโครงการด้านพลังงาน เพื่อให้รูปแบบของรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ เป็นไปในแนวทางเดียวกันตามรูปแบบที่ สผ. กำหนด รวมทั้งรายงานที่จัดทำขึ้นจะต้องส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณา ความละเอียดทราบแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โดยมีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/8689 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 และเลขที่รายงาน (ตามระบบ Smart EIA) เลขที่ 3756 ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ซึ่งรายงานดังกล่าวครอบคลุมรายละเอียดของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ผู้ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-1(2)/55-108 มาเพื่อทราบ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

[redacted]

ผู้ประสานงาน นายพินิจ เนินฉาย ผจก.บริหารอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
โทร 0892056724

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED
Siam Eastern Industrial Park. 60/19 Moo 3, Mabyangporn. Pluak Daeng, Rayong 21140 Thailand.
Tel. +66 38 891 324 - 8 Fax. +66 38 891 330

ที่ GSPP11/ 23300239/ 481/68

วันที่ 30 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เรียน ผู้อำนวยการเขตประกอบการสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 จำนวน 1 เล่ม

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ("สผ.") ได้แจ้งแนวทางการเสนอรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและการปฏิบัติตามแผนการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้านอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม และโครงการด้านพลังงาน เพื่อให้รูปแบบของรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ เป็นไปในแนวทางเดียวกันตามรูปแบบที่ สผ. กำหนด รวมทั้งรายงานที่จัดทำขึ้นจะต้องส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณา ความละเอียดทราบแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โดยมีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/8689 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 และเลขที่รายงาน (ตามระบบ Smart EIA) เลขที่ 3756 ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ซึ่งรายงานดังกล่าวครอบคลุมรายละเอียดของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ผู้ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-1(2)/55-108 มาเพื่อทราบ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

[redacted]

ผู้ประสานงาน นายพินิจ เนินฉาย ผจก.บริหารอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
โทร 0892056724

ภาคผนวก ข-2

แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)

No.	PM Descriptions	Plan in SAP	Functional Location	Descriptions of Functional Location	Main work center	Plant	abc	Freq(SAP)	Freq(Month)	Start Mont	Jan-2025	Feb-2025	Mar-2025	Apr-2025	May-2025	Jun-2025	Jul-2025	Aug-2025	Sep-2025	Oct-2025	Nov-2025	Dec-2025
203	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-03	4312-11-GT1-120D321	CHILLED CIRCURATION PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
204	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JC-01	4312-11-GT1-120M330	INLET AIR HEATER	MECH07-1	4312	C	every 1 Year	12	Nov-25											P	
205	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JC-02	4312-11-GT1-1CLR0140	LO COOLER	MECH07-1	4312	A	every 1 Year	12	Nov-25											P	
206	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JF-02	4312-11-GT1-1CLR0160	RG LO LO COOLER	MECH07-1	4312	A	every 1 Year	12	Nov-25											P	
207	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JF-03	4312-11-GT1-1CLR0804A	INLET AIR COOLING COIL A	MECH07-1	4312	B	every 1 Year	12	Nov-25											P	
208	MEC 3M Fan and Blower	P074312BC-01	4312-11-GT1-1FAN0841A	ENCLOSURE VENTILATION FAN A/B	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
209	MEC 3M GT Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312SI-01	4312-11-GT1-1FLT0110A	LO SUPPLY FILTER	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
210	MEC 3M GT Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312SI-02	4312-11-GT1-1FLT0123	HYDRAULIC CONTROL UNIT FILTER	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
211	MEC 2M Inspection Filter House	P074312SH-01	4312-11-GT1-1FLT0801A	INLET AIR PRE-FILTERS	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
212	MEC 1M Lube Oil Sampling (GT,ST, GEGS-6)	P074312TA-02	4312-11-GT1-1GT001	GAS TURBINE (LM6000 PF)	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
213	MEC 1M Lube Oil Sampling (GT,ST, GEGS-6)	P074312TA-02	4312-11-GT1-1GT001	GAS TURBINE (LM6000 PF)	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
214	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-01	4312-11-GT1-1P0121	LO SUPPLY AND SCAVENT PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
215	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-02	4312-11-GT1-1P0123	VG HYDRAULIC PUMP AND HCU	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
216	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-03	4312-11-GT1-1PMP0153	RG MAIN OIL PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
217	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-04	4312-11-GT1-1PMP0154	RG BACK UP OIL PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
218	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-05	4312-11-GT1-1PMP0169	RG EMERGENCY OIL PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
219	MEC 2M Fogging System	P074312PD-02	4312-11-GT1-1PMP0550	SPRINT WATER PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
220	MEC 6M Fogging System	P074312PD-03	4312-11-GT1-1PMP0550	SPRINT WATER PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
221	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-06	4312-11-GT1-1PMP0770	HYDROLIC STARTING OIL PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
222	MEC 1M Lube Oil Sampling (GT,ST, GEGS-6)	P074312AB-02	4312-11-GT1-1TK0150	RG LO TANK	MECH07-1	4312	B	every 1 month	1	Jan-25	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P
223	MEC 3M Fan and Blower	P074312BC-02	4312-11-GT1-MCCG1-1FA	RG LO TANK MIST EXTRACT FAN	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
224	MEC 3M Pump Inspection	P074312ED-02	4312-11-GT1-MCCG1-1PM	WATER WASHING PUMP POWER FEEDER	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
225	MEC 3M Pump Inspection	P074312PG-02	4312-11-HRSG1-106D101	FEED WATER PUMP2	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
226	MEC 3M Pump Inspection	P074312PG-04	4312-11-HRSG1-106D102	FEED WATER PUMP2	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
227	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-05	4312-11-HRSG1-106D103	LP ECO RECIR PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
228	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-07	4312-12-GT2-220D321	CHILLED CIRCURATION PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
229	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JC-03	4312-12-GT2-220M330	INLET AIR HEATER	MECH07-1	4312	A	every 1 Year	12	Nov-25											P	
230	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JC-04	4312-12-GT2-2CLR0140	LO COOLER	MECH07-1	4312	A	every 1 Year	12	Nov-25											P	
231	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JF-05	4312-12-GT2-2CLR0160	RG LO LO COOLER	MECH07-1	4312	A	every 1 Year	12	Nov-25											P	
232	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JF-06	4312-12-GT2-2CLR0804A	INLET AIR COOLING COIL	MECH07-1	4312	B	every 1 Year	12	Nov-25											P	
233	MEC 3M Fan and Blower	P074312BC-03	4312-12-GT2-2FAN0841A	ENCLOSURE VENTILATION FAN A/B	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
234	MEC 3M GT Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312SI-03	4312-12-GT2-2FLT0110A	LO SUPPLY FILTER	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
235	MEC 3M GT Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312SI-04	4312-12-GT2-2FLT0123	HYDRAULIC CONTROL UNIT FILTER	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
236	MEC 2M Inspection Filter House	P074312SH-02	4312-12-GT2-2FLT0801A	INLET AIR PRE-FILTERS	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
237	MEC 1M Lube Oil Sampling (GT,ST, GEGS-6)	P074312TA-04	4312-12-GT2-2GT001	GAS TURBINE (LM6000 PF)	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
238	MEC 1M Lube Oil Sampling (GT,ST, GEGS-6)	P074312TA-04	4312-12-GT2-2GT001	GAS TURBINE (LM6000 PF)	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
239	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-07	4312-12-GT2-2P0121	LO SUPPLY AND SCAVENT PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
240	MEC 3M Pump Inspection	P074312GE-01	4312-12-GT2-2P0123	VG HYDRAULIC PUMP AND HCU	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
241	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-08	4312-12-GT2-2PMP0153	RG MAIN OIL PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
242	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-09	4312-12-GT2-2PMP0154	RG BACK UP OIL PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
243	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-10	4312-12-GT2-2PMP0169	RG EMERGENCY OIL PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
244	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312JJ-01	4312-12-GT2-2PMP0550	SPRINT WATER PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
245	MEC 2M Fogging System	P074312JJ-02	4312-12-GT2-2PMP0550	SPRINT WATER PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
246	MEC 6M Fogging System	P074312JJ-03	4312-12-GT2-2PMP0550	SPRINT WATER PUMP	MECH07-1	4312	B	every 6 month	6	Feb-25		P						P				
247	MEC 3M Pump Inspection	P074312GE-02	4312-12-GT2-2PMP0770	HYDROLIC STARTING OIL PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
248	MEC 1M Lube Oil Sampling (GT,ST, GEGS-6)	P074312AB-03	4312-12-GT2-2TK0150	RG LO TANK	MECH07-1	4312	C	every 1 month	1	Jan-25	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P
249	MEC 3M Fan and Blower	P074312BC-04	4312-12-GT2-MCCG2-2FA	RG LO TANK MIST EXTRACT FAN	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
250	MEC 3M Pump Inspection	P074312PG-06	4312-12-HRSG2-206D101	FEED WATER PUMP1	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
251	MEC 3M Pump Inspection	P074312PG-08	4312-12-HRSG2-206D102	FEED WATER PUMP2	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
252	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-10	4312-12-HRSG2-206D103	LP ECO RECIR PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
253	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-11	4312-18-ST-004D210	ST LO AUX. PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
254	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-12	4312-18-ST-004D211	ST LO MAIN PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
255	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-14	4312-18-ST-004D212	ST LO EMERGENCY PUMP	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
256	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-15	4312-18-ST-004D213	ST LO TURNING PUMP	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
257	MEC 3M Fan and Blower	P074312SA-01	4312-18-ST-004D221	ST LO TANK VENT FAN	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
258	MEC 3M ST Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312SA-03	4312-18-ST-004D223	ST LO PURIFIER OIL/WATER SEPARATOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
259	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-16	4312-18-ST-004D301	ST CONTROL OIL PUMP A	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
260	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-17	4312-18-ST-004D302	ST CONTROL OIL PUMP B	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
261	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312CE-01	4312-18-ST-004D306	ST CONTROL OIL COOLER FAN	MECH07-1	4312	A	every 1 Year	12	Nov-25											P	
262	MEC 3M Fan and Blower	P074312CE-02	4312-18-ST-004D306	ST CONTROL OIL COOLER FAN	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
263	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312JF-07	4312-18-ST-004M214	ST LO COOLER	MECH07-1	4312	A	every 1 Year	12	Nov-25											P	
264	MEC 3M ST Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312SI-05	4312-18-ST-004M215	ST LO FILTER A	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
265	MEC 3M Diesel and Lube Oil Tank Inspect	P074312AB-04	4312-18-ST-004M220	ST LO TANK	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
266	MEC 3M LO sampling (Gas Comp GEG1-4)	P074312AB-06	4312-18-ST-004M300	ST CONTROL OIL TANK (CONTROL OIL TANK)	MECH07-1	4312	B	every 1 month	1	Jan-25	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P
267	MEC 3M ST Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312SI-06	4312-18-ST-004M307	ST CONTROL OIL SUCTION FILTER A	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
268	MEC 3M Pump Inspection	P074312PB-18	4312-18-ST-004PMP223	ST LO PURIFIER PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
269	MEC 3M Fan and Blower	P074312BC-05	4312-18-STG-004D320	STG ENCLOSURE VENT FAN A 1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
270	MEC 2M Air Compressor	P074312CA-01	4312-90-CAU-015D101	CAU AIR COMP 1 SINGLE STAGE OIL INJECTED	MECH07-1	4312	B	every 2 month	2	Feb-25		P		P		P		P			P	P
271	MEC 6M Air Compressor	P074312CA-02	4312-90-CAU-015D101	CAU AIR COMP 1 SINGLE STAGE OIL INJECTED	MECH07-1	4312	B	every 2 month	2	Feb-25		P		P		P		P			P	P
272	MEC 2M Air Compressor	P074312CA-04	4312-90-CAU-015D102	CAU AIR COMP 2 SINGLE STAGE OIL INJECTED	MECH07-1	4312	B	every 2 month	2	Feb-25		P		P		P		P			P	P
273	MEC 6M Air Compressor	P074312CA-05	4312-90-CAU-015D102	CAU AIR COMP 2 SINGLE STAGE OIL INJECTED	MECH07-1	4312	B	every62 month	6	Jan-25	P						P					
274	MEC 6Y Air Storage Vessel	P074312AC-01	4312-90-CAU-015M140	CAU COMPRESSED AIR RECEIVER TANK	MECH07-1	4312	A	every 6 month	3	Jun-25						P			P			P
275	MEC 3M Chemical Dosing Pump Inspection	P074312PF-01	4312-90-CHA-014D102	PHOSPHATE DOSING PUMP 1	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
276	MEC 3M Chemical Dosing Pump Inspection	P074312PF-02	4312-90-CHA-014D103	PHOSPHATE DOSING PUMP 2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
277	MEC 3M Chemical Dosing Pump Inspection	P074312PF-03	4312-90-CHA-014D104	PHOSPHATE DOSING PUMP 3	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
278	MEC 3M Chemical Dosing Pump Inspection	P074312PF-04	4312-90-CHA-014D112	DOSING ANTIOXIDANT DOSING PUMP 1	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
279	MEC 3M Chemical Dosing Pump Inspection	P074312PF-06	4312-90-CHA-014D114	DOSING ANTIOXIDANT DOSING PUMP 3	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
280	MEC 3M Chemical Dosing Pump Inspection	P074312PF-07	4312-90-CHA-014D122	DOSING AMINE DOSING PUMP 1	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	

No.	PM Descriptions	Plan in SAP	Functional Location	Descriptions of Functional Location	Main work center	Plant	abc	Freq(SAP)	Freq(Month)	Start Mont	Jan-2025	Feb-2025	Mar-2025	Apr-2025	May-2025	Jun-2025	Jul-2025	Aug-2025	Sep-2025	Oct-2025	Nov-2025	Dec-2025
281	MEC 3M Chemical Dosing Pump Inspection	P074312PF-08	4312-80-CHA-014D123	DOSING AMINE DOSING PUMP 2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
282	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-04	4312-80-CTU-013D111	CT MAIN CW PUMP 1	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
283	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-05	4312-80-CTU-013D111	CT MAIN CW PUMP 1	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
284	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-06	4312-80-CTU-013D112	CT MAIN CW PUMP 2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
285	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-07	4312-80-CTU-013D112	CT MAIN CW PUMP 2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
286	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-11	4312-80-CTU-013D114	CT ACW+ABS CW PUMP 1	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
287	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-12	4312-80-CTU-013D114	CT ACW+ABS CW PUMP 1	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
288	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-13	4312-80-CTU-013D115	CT ACW+ABS CW PUMP 2	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
289	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-14	4312-80-CTU-013D115	CT ACW+ABS CW PUMP 2	MECH07-1	4312	A	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
290	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-15	4312-80-CTU-013D116	CT CHILLER CW PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
291	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-16	4312-80-CTU-013D116	CT CHILLER CW PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
292	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-17	4312-80-CTU-013D117	CT CHILLER CW PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
293	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-18	4312-80-CTU-013D117	CT CHILLER CW PUMP	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
294	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312GB-01	4312-80-CTU-013GR101	CT FAN 1 GEARREDUCTOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
295	MEC 3M LO sampling(Cooling Fan Gear Box)	P074312GB-02	4312-80-CTU-013GR101	CT FAN 1 GEARREDUCTOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
296	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312GB-03	4312-80-CTU-013GR102	CT FAN 2 GEARREDUCTOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
297	MEC 3M LO sampling(Cooling Fan Gear Box)	P074312GB-04	4312-80-CTU-013GR102	CT FAN 2 GEARREDUCTOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
298	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312GB-05	4312-80-CTU-013GR103	CT FAN 3 GEARREDUCTOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
299	MEC 3M LO sampling(Cooling Fan Gear Box)	P074312GB-06	4312-80-CTU-013GR103	CT FAN 3 GEARREDUCTOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
300	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312GB-07	4312-80-CTU-013GR104	CT FAN 4 GEARREDUCTOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
301	MEC 3M LO sampling(Cooling Fan Gear Box)	P074312GB-08	4312-80-CTU-013GR104	CT FAN 4 GEARREDUCTOR	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
302	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-19	4312-80-DMU-011D241	DEMIN TRANSFER PUMP1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
303	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-20	4312-80-DMU-011D241	DEMIN TRANSFER PUMP1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
304	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-21	4312-80-DMU-011D242	DEMIN TRANSFER PUMP2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
305	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-22	4312-80-DMU-011D242	DEMIN TRANSFER PUMP2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
306	MEC 3M Diesel and Lube Oil Tank Inspect	P074312AB-07	4312-80-DMU-011M240	DEMIN STORAGE TANK	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
307	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-23	4312-80-DMU-D203	NEUTRALIZATION BASIN TRANSFER PUMP	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
308	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-24	4312-80-DMU-D203	NEUTRALIZATION BASIN TRANSFER PUMP	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
309	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-10	4312-80-DMU-P001A	DEMIN SYS RO FEED PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
310	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-12	4312-80-DMU-P001B	DEMIN SYS RO FEED PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
311	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-11	4312-80-DMU-P001B	DEMIN SYS RO FEED PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
312	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-13	4312-80-DMU-P002A	DEMIN SYS HIGH PRESSURE PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
313	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-14	4312-80-DMU-P002A	DEMIN SYS HIGH PRESSURE PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
314	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-15	4312-80-DMU-P002B	DEMIN SYS HIGH PRESSURE PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
315	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-16	4312-80-DMU-P002B	DEMIN SYS HIGH PRESSURE PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
316	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-17	4312-80-DMU-P003	DEMIN SYS CIP PUMP	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
317	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-18	4312-80-DMU-P003	DEMIN SYS CIP PUMP	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
318	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-19	4312-80-DMU-P004A	DEMIN SYS BACK WASH PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
319	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-20	4312-80-DMU-P004A	DEMIN SYS BACK WASH PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
320	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-21	4312-80-DMU-P004B	DEMIN SYS BACK WASH PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
321	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-22	4312-80-DMU-P004B	DEMIN SYS BACK WASH PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
322	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-23	4312-80-DMU-P005A	DEMIN SYS MIXED BED FEED PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
323	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-24	4312-80-DMU-P005A	DEMIN SYS MIXED BED FEED PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
324	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PD-25	4312-80-DMU-P005B	DEMIN SYS MIXED BED FEED PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
325	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-26	4312-80-DMU-P005B	DEMIN SYS MIXED BED FEED PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
326	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-25	4312-80-DMU-P006A	DEMIN SYS REGEN WATER PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
327	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-26	4312-80-DMU-P006A	DEMIN SYS REGEN WATER PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
328	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-27	4312-80-DMU-P006B	DEMIN SYS REGEN WATER PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
329	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-28	4312-80-DMU-P006B	DEMIN SYS REGEN WATER PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
330	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312AB-08	4312-80-DMU-P007	DEMIN NEUTRALIZE PUMP WWT HOLDING PONI	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
331	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-29	4312-80-DMU-P007A	DEMIN SYS NEUTRALIZATION PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
332	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-30	4312-80-DMU-P007A	DEMIN SYS NEUTRALIZATION PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
333	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-31	4312-80-DMU-P007B	DEMIN SYS NEUTRALIZATION PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
334	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-32	4312-80-DMU-P007B	DEMIN SYS NEUTRALIZATION PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
335	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-27	4312-80-DRN-012D211	BLOWDOWN SUMP PUMP 1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
336	MEC 3M Pump Inspection	P074312PD-29	4312-80-DRN-012D212	BLOWDOWN SUMP PUMP 2	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
337	MEC 1M Diesel Engine Inspection	P074312TC-03	4312-80-EDG-0ENG2501	EDG DIESEL ENGINE, PERKIN, MODEL	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
338	MEC 3M Diesel and Lube Oil Tank Inspect	P074312TC-02	4312-80-EDG-0ENG2501	EDG DIESEL ENGINE, PERKIN, MODEL	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
339	MEC 1M Diesel Engine Inspection	P074312TC-03	4312-80-EDG-0ENG2501	EDG DIESEL ENGINE, PERKIN, MODEL	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
340	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312FL-03	4312-80-FFW-010D101	FIRE WATER DIESEL FIRE PUMP	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
341	MEC 1M Diesel Engine Inspection	P074312FL-04	4312-80-FFW-010D101	FIRE WATER DIESEL FIRE PUMP	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
342	MEC 1Y Diesel Engine Inspection	P074312FL-05	4312-80-FFW-010D101	FIRE WATER DIESEL FIRE PUMP	MECH07-1	4312	S	every 1 Year	12	Sep-25									P			
343	MEC 3M Pump Inspection	P074312FL-07	4312-80-FFW-010D101	FIRE WATER DIESEL FIRE PUMP	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
344	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312FL-09	4312-80-FFW-010D102	FIRE WATER MOTOR FIRE PUMP (ELEC)	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
345	MEC 3M Pump Inspection	P074312FL-10	4312-80-FFW-010D102	FIRE WATER MOTOR FIRE PUMP (ELEC)	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
346	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312FL-11	4312-80-FFW-010D103	FIRE WATER JOCKEY PUMP	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
347	MEC 3M Pump Inspection	P074312FL-12	4312-80-FFW-010D103	FIRE WATER JOCKEY PUMP	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
348	MEC 3M Diesel and Lube Oil Tank Inspect	P074312AB-09	4312-80-FFW-010M105	FIRE WATER DIESEL DAY TANK	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
349	MEC 1Y On-Line Safety Valve Testing	P074312FL-13	4312-80-FFW-0RV6902	FIRE WATER DIESEL DRIVEN PUMP PRV VALVE	MECH07-1	4312	C	every 1 Year	12	Oct-25											P	
350	MEC 1Y On-Line Safety Valve Testing	P074312FL-14	4312-80-FFW-0RV6912	FIRE WATER ELEC PUMP PRV	MECH07-1	4312	C	every 1 Year	12	Oct-25											P	
351	MEC 1Y On-Line Safety Valve Testing	P074312FL-15	4312-80-FFW-101PRV108	FIRE WATER JOCKEY PUMP PRV VALVE	MECH07-1	4312	C	every 1 Year	12	Oct-25											P	
352	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312CB-01	4312-80-FGU-101D111	GAS COMP 1	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
353	MEC 1Y Gas Compressor Inspection	P074312CB-02	4312-80-FGU-101D111	GAS COMP 1	MECH07-1	4312	B	every 1 Year	12	Jun-25						P						
354	MEC 3M LO sampling (Gas Comp GEG1-4)	P074312CB-03	4312-80-FGU-101D111	GAS COMP 1	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
355	MEC 3M ST Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312CB-05	4312-80-FGU-101D111	GAS COMP 1	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
356	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312CB-04	4312-80-FGU-101D111	GAS COMP 1	MECH07-1	4312	B	every 1 Year	12	Nov-25											P	
357	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312CB-06	4312-80-FGU-201D111	GAS COMP 2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
358	MEC 3M LO sampling (Gas Comp GEG1-4)	P074312CB-08	4312-80-FGU-201D111	GAS COMP 2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		

No.	PM Description	Plan in SAP	Functional Location	Descriptions of Functional Location	Main work center	Plant	SLoc	Freq(SAP)	Freq(Month)	Start Hont	Jan-2025	Feb-2025	Mar-2025	Apr-2025	May-2025	Jun-2025	Jul-2025	Aug-2025	Sep-2025	Oct-2025	Nov-2025	Dec-2025
359	MEC 3M ST Lube Oil and Hydraulic Filter	P074312CB-11	4312-90-FGU-201D111	GAS COMP 2	MECH07-1	4312	B	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
360	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312CB-07	4312-90-FGU-201D111	GAS COMP 2	MECH07-1	4312	B	every 1 Year	12	Nov-25											P	
361	MEC 1Y Inspection for Heat Exchanger	P074312CB-09	4312-90-FGU-201D111	GAS COMP 2	MECH07-1	4312	B	every 1 Year	12	Nov-25											P	
362	MEC 1Y Gas Compressor Inspection	P074312CB-10	4312-90-FGU-201D111	GAS COMP 2	MECH07-1	4312	B	every 1 Year	12	Nov-25											P	
363	MEC 3M Crane Inspection	P074312ZL-01	4312-90-OHC-0HHL-001	HAND LIFT OFFLINE COMP WASH 1 TONS	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
364	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-01	4312-90-OHC-0SH3008-2(	CRANE ELEC WORK SHOP 2 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
365	MEC 1Y Crane Inspection and Load Test	P074312LA-02	4312-90-OHC-0SH3008-2(	CRANE ELEC WORK SHOP 2 TONS	MECH07-1	4312	S	every 1 Year	12	Jun-25						P						
366	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-03	4312-90-OHC-1HOI-001	HOIST ELEC INLET FILTER HOUSE 380 KGS	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
367	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-03	4312-90-OHC-1HOI-001	HOIST ELEC INLET FILTER HOUSE 380 KGS	MECH07-1	4312	C	every 1 Year	12	Jun-25						P						
368	MEC 1M Fork Lift Inspection	P074312LA-05	4312-90-OHC-1KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 3 TONS	MECH07-1	4312	S	every 1 month	1	Jan-25	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P
369	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-06	4312-90-OHC-1KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 3 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
370	MEC 1Y Crane Inspection and Load Test	P074312LA-07	4312-90-OHC-1KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 3 TONS	MECH07-1	4312	S	every 1 Year	12	Jun-25						P						
371	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-08	4312-90-OHC-1KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 5 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
372	MEC 6M Crane Inspection and Load Test	P074312LA-09	4312-90-OHC-1KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 5 TONS	MECH07-1	4312	S	every 6 month	6	Jan-25	P						P					
373	MEC 6M Crane Inspection and Load Test	P074312LA-09	4312-90-OHC-1KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 5 TONS	MECH07-1	4312	S	every 6 month	6	Jan-25	P						P					
374	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-10	4312-90-OHC-1KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 10 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
375	MEC 6M Crane Inspection and Load Test	P074312LA-11	4312-90-OHC-1KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 10 TONS	MECH07-1	4312	S	every 6 month	6	Jan-25	P						P					
376	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-12	4312-90-OHC-2HOI-001	HOIST ELEC INLET FILTER HOUSE 380 KGS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
377	MEC 1Y Crane Inspection and Load Test	P074312LA-13	4312-90-OHC-2HOI-001	HOIST ELEC INLET FILTER HOUSE 380 KGS	MECH07-1	4312	S	every 6 month	6	Jan-25	P						P					
378	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-14	4312-90-OHC-2KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 3 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
379	MEC 1Y Crane Inspection and Load Test	P074312LA-15	4312-90-OHC-2KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 3 TONS	MECH07-1	4312	S	every 6 month	6	Jan-25	P						P					
380	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-16	4312-90-OHC-2KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 5 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
381	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-17	4312-90-OHC-2KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 10 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
382	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-17	4312-90-OHC-2KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 10 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
383	MEC 6M Crane Inspection and Load Test	P074312LA-18	4312-90-OHC-2KCGL-70A	CHAIN BLOCK ENCLOSURE 10 TONS	MECH07-1	4312	S	every 6 month	6	Jan-25	P						P					
384	MEC 3M Crane Inspection	P074312LA-19	4312-90-OHC-KITO	CHAIN BLOCKGMRS 2 TONS	MECH07-1	4312	S	every 3 month	3	Mar-25			P			P			P			P
385	MEC 1Y Crane Inspection and Load Test	P074312LA-20	4312-90-OHC-KITO	CHAIN BLOCKGMRS 2 TONS	MECH07-1	4312	S	every 6 month	6	Jan-25	P						P					
386	MEC 3M Fan and Blower	P074312SN-01	4312-90-WTU-FP-01	WTU: MAXXFIL CHAMBER FILTER PRESS	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Jan-25	P			P			P			P		
387	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-33	4312-90-WTU-P1	WTU: FILTER FEED PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
388	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-34	4312-90-WTU-P1	WTU: FILTER FEED PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
389	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-35	4312-90-WTU-P13A	WTU: RAW WATER PUMP 1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
390	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-36	4312-90-WTU-P13A	WTU: RAW WATER PUMP 1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
391	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-37	4312-90-WTU-P13A	WTU: RAW WATER PUMP 1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
392	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-38	4312-90-WTU-P13B	WTU: RAW WATER PUMP 2	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
393	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-39	4312-90-WTU-P13B	WTU: RAW WATER PUMP 2	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
394	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-40	4312-90-WTU-P13B	WTU: RAW WATER PUMP 2	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
395	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-41	4312-90-WTU-P2	WTU: FILTER FEED PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
396	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-42	4312-90-WTU-P2	WTU: FILTER FEED PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
397	MEC 3M Pump Inspection	P074312PJ-01	4312-90-WTU-P3	WTU: SLUDGE FEED PUMP A	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
398	MEC 3M Pump Inspection	P074312PJ-02	4312-90-WTU-P4	WTU: SLUDGE FEED PUMP B	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
399	MEC 3M Pump Inspection	P074312PE-01	4312-90-WWU-012D201	WASTE OILWATER SEPARATOR SUMP PUMP 1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
400	MEC 3M Pump Inspection	P074312PE-02	4312-90-WWU-012D202	WASTE OILWATER SEPARATOR SUMP PUMP 2	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
401	MEC 3M Pump Inspection	P074312PE-03	4312-90-WWU-012D202	WASTE OILWATER SEPARATOR SUMP PUMP 2	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
402	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-43	4312-90-WWU-012D221	WASTE WATER DISCHARGE PUMP 1	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
403	MEC 3M Pump & Rotating Vibration Measure	P074312PA-44	4312-90-WWU-012D222	WASTE WATER DISCHARGE PUMP 2	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	
404	MEC 3M Pump Inspection	P074312PA-45	4312-90-WWU-012D222	WASTE WATER DISCHARGE PUMP 2	MECH07-1	4312	C	every 3 month	3	Feb-25		P			P			P			P	

ภาคผนวก ข-3

ผลการตรวจวัด Legionella spp.

Docusign Envelope ID: A11BF696-7433-48F1-8AD6-21F88E8CF1A1

Report No. : 2025-500005368 / 003-2 (Page 1 of 1)

Issued date : October 28, 2025

CLIENT : **GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED**
ADDRESS : 250 Moo 3, Siam Eastern Industrial Park, Mabyangporn, Pluak Daeng, Rayong, 21140
PROJECT LOCATION : Glow SPP 11 Phase 2, Rayong

Analysis Report

SAMPLE DESIGNATED AS : Consumption Water
SAMPLING DATE : September 16, 2025
SAMPLING LOCATION : Eye wash #1
SAMPLING TIME : 11:27 hr.
SAMPLING BY : [redacted]

Parameter	Unit	Method	Result
Legionella spp.	CFU/l	ISO 11731 : 2017	N.D.

Remarks: - CFU/L = Colony Forming Units Per Liter
- N.D. = Not Detected, detection limit of *Legionella spp.* <100 (CFU/l).

[redacted]

SGS (THAILAND) LIMITED

TY/RS/SV/SV

This document is issued by the Company under its General Conditions of Service accessible at https://www.sgs.com/en/terms-and-conditions. Attention is drawn to the limitation of liability, indemnification and jurisdiction issues defined therein.

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

SGS (Thailand) Limited | 238 TRR Tower, 19th-21st Floor, Naradhiwas Rajanagarindra Road, Chong Nonsi, Yannawa, Bangkok 10120 t +66 (0)2 678 18 13 www.sgs.co.th

Member of the SGS Group

Docusign Envelope ID: A11BF696-7433-48F1-8AD6-21F88E8CF1A1

Report No. : 2025-500005368 / 003-3 (Page 1 of 1)

Issued date : October 28, 2025

CLIENT : **GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED**
ADDRESS : 250 Moo 3, Siam Eastern Industrial Park, Mabyangporn, Pluak Daeng, Rayong, 21140
PROJECT LOCATION : Glow SPP 11 Phase 2, Rayong

Analysis Report

SAMPLE DESIGNATED AS : Consumption Water
SAMPLING DATE : September 16, 2025
SAMPLING LOCATION : Eye wash #2
SAMPLING TIME : 11:30 hr.
SAMPLING BY : [redacted]

Parameter	Unit	Method	Result
Legionella spp.	CFU/l	ISO 11731 : 2017	N.D.

Remarks: - CFU/L = Colony Forming Units Per Liter
- N.D. = Not Detected, detection limit of *Legionella spp.* <100 (CFU/l).

[redacted]

SGS (THAILAND) LIMITED

TY/RS/SV/SV

This document is issued by the Company under its General Conditions of Service accessible at https://www.sgs.com/en/terms-and-conditions. Attention is drawn to the limitation of liability, indemnification and jurisdiction issues defined therein.

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

SGS (Thailand) Limited | 238 TRR Tower, 19th -21st Floor, Naradhiwas Rajanagarindra Road, Chong Nonsi, Yannawa, Bangkok 10120 t +66 (0)2 678 18 13 www.sgs.co.th

Member of the SGS Group

Docusign Envelope ID: A11BF696-7433-48F1-8AD6-21F88E8CF1A1

Report No. : 2025-500005368 / 003-4 (Page 1 of 1)

Issued date : October 28, 2025

CLIENT : **GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED**
ADDRESS : 250 Moo 3, Siam Eastern Industrial Park, Mabyangporn, Pluak Daeng, Rayong, 21140
PROJECT LOCATION : Glow SPP 11 Phase 2, Rayong

Analysis Report

SAMPLE DESIGNATED AS : Consumption Water
SAMPLING DATE : September 16, 2025
SAMPLING LOCATION : Eye wash #3
SAMPLING TIME : 11:36 hr.
SAMPLING BY : [redacted]

Parameter	Unit	Method	Result
Legionella spp.	CFU/l	ISO 11731 : 2017	N.D.

Remarks: - CFU/L = Colony Forming Units Per Liter
- N.D. = Not Detected, detection limit of *Legionella spp.* <100 (CFU/l).

[redacted]

SGS (THAILAND) LIMITED

TY/RS/SV/SV

This document is issued by the Company under its General Conditions of Service accessible at https://www.sgs.com/en/terms-and-conditions. Attention is drawn to the limitation of liability, indemnification and jurisdiction issues defined therein.

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

SGS (Thailand) Limited | 238 TRR Tower, 19th-21st Floor, Naradhiwas Rajanagarindra Road, Chong Nonsi, Yannawa, Bangkok 10120 t +66 (0)2 678 18 13 www.sgs.co.th

Member of the SGS Group

ภาคผนวก ข-4

ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร: การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน

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

ข้อมูลเอกสารฉบับล่าสุด

หมายเลขเอกสาร	HES-CP-0028	**สายงาน**	COO	**Dep/Div.**	HES
ชื่อเอกสาร	การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน			**สถานะ**	ประกาศใช้
Revision	01	**วันที่ประกาศใช้**	15 เมษายน 2565	**จำนวนหน้า**	28
Softcopy Location:	GPSC Corporate Document Management System (CDMS) / HES / Procedure				

ระบบมาตรฐานที่อ้างอิง / มาตรฐานและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

ที่	ระบบ / มาตรฐาน	ข้อกำหนด
1	ISO45001 : Occupational Health & Safety Management	10.2 อุบัติการณ์ ความไม่สอดคล้อง และการปฏิบัติการแก้ไข
2	PTT Group SHE Performance Measurement & Reporting Guideline	5.7.3) Data Reporting Procedures
3	แนวทางการจัดการอุบัติการณ์ กลุ่ม ปตท.	4a. Incident Management
4	Global reporting initiative (GRI) Standards, 2016 and 2018	102-8 , 403-2 306-3

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ที่	ประเภทเอกสาร	หมายเลขเอกสาร	ชื่อเอกสาร	วันประกาศใช้
1	เอกสารสนับสนุน	SQM-WI-000	GPSC Group SHE Performance Measurement and Reporting Guideline	
2	แบบฟอร์ม	SQM-F-0008	แบบรายงานเหตุการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน (Sub-Standard)	
3	แบบฟอร์ม	SQM-F-0009	แบบรายงานเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ (Near Miss)	
4	แบบฟอร์ม	SQM-F-0010	แบบรายงานเหตุการณ์การเกิดอุบัติเหตุ (Accident)	

การควบคุมเอกสาร :

ผู้จัดทำเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง	วัน / เดือน / ปี
-	คณะทำงาน GPSC SSHE Culture Taskforce	8 กุมภาพันธ์ 2565

ผู้ทบทวนเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง	วัน / เดือน / ปี
[redacted]	ผู้จัดการส่วนความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม พื้นที่มาบตาพุด	1 มีนาคม 2565
	รักษาการผู้จัดการส่วนความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม พื้นที่อื่นๆ	1 มีนาคม 2565
	ผู้จัดการส่วนบริหารระบบคุณภาพองค์กร	1 มีนาคม 2565
	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	1 มีนาคม 2565

ผู้อนุมัติเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง
[redacted]	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

ผู้ประกาศใช้เอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง
[redacted]	พนักงานความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

การแจกจ่ายเอกสาร :

ตารางต่อไปนี้เป็นหน่วยงานที่จะได้รับการแจกจ่ายเอกสารฉบับนี้ (และ เอกสารฉบับใหม่เมื่อมีการแก้ไข)

ที่	หน่วยงาน	รูปแบบเอกสาร
1	ทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	Electronic

บันทึกการแก้ไขเอกสาร :

ตารางต่อไปนี้แสดงบันทึกการแก้ไขเอกสารฉบับนี้

Revision No.	DAR No.	Owner / Requestor	รายละเอียดที่แก้ไขเอกสาร	วันที่ประกาศใช้เอกสาร
01	DAR-2021-00074	Panya	1.เปลี่ยนแบบฟอร์ม Procedure 2.แก้ไขเนื้อหาทั้งหมด	15 เมษายน 2565

หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับเอกสารฉบับนี้ (พื้นที่ที่นำเอกสารนี้ไปปฏิบัติ):

ตารางต่อไปนี้แสดงรายการหน่วยงานที่นำเอกสารฉบับนี้ไปปฏิบัติ .

ที่	หน่วยงาน	ชื่อย่อหน่วยงาน
1	ทุกหน่วยงาน	All

การฝึกอบรม

[ ]	ไม่ต้องฝึกอบรม	เหตุผล	หมายเหตุ
[✓]	ต้องฝึกอบรมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงาน	1.พนักงานทั้งองค์กร

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

สารบัญ

1.วัตถุประสงค์ 5
2.ขอบเขต 5
3.คำศัพท์และคำนิยาม 5
4. บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ 11
5.รายละเอียดกระบวนการ 14
5.1 การรายงานเหตุการณ์ 14
5.2 การทบทวนรายงาน 16
5.3 การแต่งตั้งทีมวิเคราะห์เหตุการณ์ 16
5.4 การพิจารณาระดับความรุนแรง 17
5.5 เทคนิคการสอบสวนเพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุ (Root Cause) 22
5.6 การสอบสวนและยืนยันความเสียหาย 22
5.7 การมอบหมายการแก้ไข 23
5.8 การบันทึกผลการสอบสวน 23
5.9 การบันทึกผลการแก้ไข 23
5.10 การตรวจรับการแก้ไข 23
5.11 การจัดเก็บและการจัดทำสถิติและการสื่อสารเพื่อถอดบทเรียน 24
5.12 สรุปหน้าที่ความรับผิดชอบในการดำเนินการ 24
6. การทบทวนวิธีปฏิบัติงาน 25
7. ภาคผนวก 26
7.1 ขั้นตอนการรายงานอุบัติเหตุ 26
7.2 ขั้นตอนการรายงานเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ 27
7.3 ขั้นตอนการรายงานเหตุการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน 28

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

1.วัตถุประสงค์

1.1. เพื่อใช้เป็นมาตรฐานในการรายงานการกระทำหรือสภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน (Sub-standard) เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ (Near miss) อุบัติเหตุ (Accident) เหตุการณ์ผิดปกติ (Abnormalities Reports) และการสอบสวน (Investigation) ด้านความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทในกลุ่ม

1.2. เพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของการเกิดอุบัติการณ์ เหตุการณ์ผิดปกติด้านความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

1.3. เพื่อหามาตรการควบคุม และป้องกันมิให้เกิดอุบัติการณ์ เหตุการณ์มิดปกติด้านความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมไม่ให้เกิดขึ้นซ้ำอีก

1.4. เพื่อลดข้อบกพร่อง ความผิดพลาดและความสูญเสียที่อาจเกิดขึ้น โดยพิจารณาจากข้อบกพร่องในการออกแบบ ติดตั้ง และปฏิบัติงานที่เป็นสาเหตุให้เกิดอุบัติการณ์ เหตุการณ์ผิดปกติด้านความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

2.ขอบเขต

ระเบียบการปฏิบัติงานนี้ใช้ในการรายงานการกระทำหรือสภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวนด้านความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น เนื่องจากการดำเนินกิจกรรมในขอบเขตความรับผิดชอบของพนักงานและผู้รับเหมา ทั้งที่เกิดขึ้นในเขตพื้นที่ของโรงงาน และระหว่างการเดินทางไปปฏิบัติงานนอกบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)และบริษัทในกลุ่ม อุบัติการณ์ด้านความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Incidents) ครอบคลุมเหตุการณ์ด้านความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอันได้แก่

1. การกระทำหรือสภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน (Unsafe action / Unsafe Condition)
2. เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ (Near miss)
3. เหตุการณ์ผิดปกติ (Abnormalities Reports)
4. เหตุการณ์ความปลอดภัยในกระบวนการผลิต (Process Safety Event)
5. อุบัติเหตุ (Accident)

3.คำศัพท์และคำนิยาม

คำศัพท์	คำจำกัดความ
บริษัทฯ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ
การรายงานอย่างเป็นทางการ	การรายงานเหตุผ่านระบบ Web-Accident หรือแบบฟอร์มที่กำหนด
ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (Personal Safety)	การกระทำหรือสภาพการทำงานซึ่งปลอดจากเหตุอันจะทำให้เกิดการประสบอันตรายต่อชีวิต ร่างกาย จิตใจหรือสุขภาพอนามัยอันเนื่องจากการทำงานหรือเกี่ยวกับการทำงาน (อ้างอิงตาม พ.ร.บ.ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554)
การกระทำหรือสภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน (Sub-standards)	การกระทำหรือสภาพการในการปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงต่ออันตรายและ/หรือมีโอกาสในการเกิดอุบัติเหตุ

คำศัพท์	คำจำกัดความ
ความปลอดภัยในกระบวนการผลิต (Process Safety)	กระบวนการในการป้องกันหรือลดความรุนแรงความสูญเสียต่อชีวิตและทรัพย์สินที่อาจเกิดจากอุบัติการณ์ที่เป็นผลจากการเบี่ยงเบนของสภาวะกระบวนการผลิตที่ไม่อาจคาดการณ์ได้ โดยให้รวมถึงการการดำเนินงานด้านเสถียรเครื่องกระบวนการผลิตและวิศวกรรม รวมทั้งขั้นตอนดำเนินงานและการปฏิบัติให้มีความปลอดภัยตลอดเวลา (อ้างอิงตาม ข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม(ฉบับที่ 4) พ.ศ.2559)
อุบัติการณ์ด้านความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (Incident)	อุบัติเหตุ (Accident) เหตุการณ์เกือบจะเกิดอุบัติเหตุ (Near Miss) หรือเหตุการณ์ผิดปกติ (Abnormalities) ที่ไม่พึงประสงค์ที่เกิดขึ้นโดยมิได้คาดการณ์ หรือวางแผนไว้ล่วงหน้า โดยอาจส่งผลกระทบอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายกรณีร่วมกัน ดังนี้ 1) ผลกระทบต่อบุคคล ได้แก่ การทำให้เกิดการบาดเจ็บ/เจ็บป่วย/เสียชีวิต เป็นต้น 2) ผลกระทบต่อทรัพย์สินเสียหาย ได้แก่ การทำให้เครื่องจักร/อุปกรณ์ ทรัพย์สินต่างๆ เสียหาย โดยคิดเป็นมูลค่าของความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง 3) ผลกระทบด้านการทำงานหยุดชะงัก/สูญเสียโอกาสในการผลิต ได้แก่ การทำให้กระบวนการทำงานต้องหยุดชะงัก หรือไม่สามารถทำการผลิตได้ ความเสียหายนี้ต้องคิดเป็นมูลค่าของความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง 4) ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การรั่วไหลของก๊าซหรือสารเคมี และ/หรือการระบายมลภาวะเกินกว่าค่ามาตรฐานกำหนดทำให้ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม 5) ผลกระทบต่อชื่อเสียงขององค์กร ได้แก่ ทำให้ชื่อเสียงขององค์กรถูกมองไปทางด้านลบ และ/หรือขาดความเชื่อถือต่อองค์กร 6) ผลกระทบด้านการรั่วไหลของข้อมูล ได้แก่ การรั่วไหลของกลยุทธ์ แผนธุรกิจ หรือข้อมูลชั้นความลับต่างๆ และก่อให้เกิดความสูญเสียต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งความเสียหายนี้ต้องคิดเป็นมูลค่าของความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง 7) ผลกระทบต่อสาธารณชน ได้แก่ การที่ต้องอพยพชุมชนออกจากพื้นที่หรือต้องให้ชุมชนหลบภัยอยู่ในบ้านซึ่งส่งผลกระทบต่อการใช้ชีวิตประจำวันของชุมชน

คำศัพท์	คำจำกัดความ
เหตุการณ์เกือบจะเกิดอุบัติเหตุ (Near Miss)	เหตุการณ์ที่ไม่พึงประสงค์ที่เกิดขึ้นโดยมิได้คาดการณ์ หรือวางแผนไว้ล่วงหน้า ซึ่งเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นแม้ไม่ส่งผลให้เกิดความเสียหาย แต่มีโอกาสที่จะก่อให้เกิดอุบัติเหตุ (Accident) หรือเป็นสาเหตุของอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงาน
อุบัติเหตุจากการทำงาน (Work related accident)	อุบัติเหตุที่เกิดจากการปฏิบัติงานตามหน้าที่หรือเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ ทั้งในและนอกพื้นที่ของบริษัทฯ
อุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (Lost time accident: LTA)	การเกิดอุบัติเหตุจากการทำงานซึ่งทำให้ผู้ประสบเหตุบาดเจ็บ หรือเจ็บป่วยถึงขั้นหยุดงานไม่สามารถมาปฏิบัติงานในวันทำงานถัดไป หรือกะการทำงานที่รับผิดชอบตามปกติได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงกรณีที่พนักงานที่มาทำงานแล้วนำนอนพักในห้องพยาบาล หรือโดยใช้ใบรับรองแพทย์ลงความเห็นให้หยุดพักรักษาร่างกาย เนื่องจากการประสบอุบัติเหตุดังกล่าวประกอบการพิจารณา หมายเหตุ: 1) กรณีการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นเสียชีวิต และการบาดเจ็บถึงขั้นทุพลภาพถาวรให้ถือว่านับรวมเป็น อุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานด้วย 2) ไม่นับรวมการทำงานโดยการเปลี่ยนลักษณะงานที่ปฏิบัติประจำเป็นงานชั่วคราว 3) อุบัติเหตุระหว่างการเดินทาง ไป-กลับ บ้านพักกับที่ทำงานประจำ ไม่นับเป็นอุบัติเหตุจากการทำงาน ยกเว้นในกรณีเป็นรถที่บริษัทฯจัดให้บริการ
การเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นเสียชีวิต (Fatalities)	การเกิดอุบัติเหตุเนื่องจากการทำงานหรือกิจกรรมของบริษัทฯ เป็นเหตุให้มีผู้บาดเจ็บหรือเจ็บป่วยจนถึงขั้นเสียชีวิต
การบาดเจ็บถึงขั้นทุพลภาพถาวร (Permanent total disabilities: PTD)	การเกิดอุบัติเหตุเนื่องจากการทำงาน หรือกิจกรรมของบริษัทฯ เป็นเหตุให้ผู้ประสบเหตุบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยถึงขั้นทุพลภาพถาวร
ทุพลภาพ (Disability)	การสูญเสียอวัยวะหรือสูญเสียสมรรถภาพของอวัยวะหรือของร่างกายหรือสูญเสียสภาวะปกติของจิตใจจนไม่สามารถทำงานได้ ทั้งนี้การสูญเสียสภาวะปกติของจิตใจต้องวินิจฉัยโดยแพทย์ด้านจิตเวช กรณีที่ผู้บาดเจ็บถึงขั้นสูญเสียอวัยวะหรือทุพลภาพ ถึงแม้จะสามารถให้กลับมาทำงานในตำแหน่งอื่นก็ให้บันทึกเป็นกรณีทุพลภาพ โดยไม่ต้องบันทึกเป็นกรณีการถูกจำกัดลักษณะงาน หรือโอนย้ายซ้ำอีก เพื่อป้องกันการบันทึกซ้ำซ้อน
การถูกจำกัดลักษณะการทำงาน (Restricted workday case: RWC)	อุบัติเหตุจากการทำงานซึ่งทำให้ผู้ประสบเหตุบาดเจ็บหรือเจ็บป่วย ทำให้ไม่สามารถกลับมาปฏิบัติงานประจำที่รับผิดชอบได้ โดยถูกจำกัดลักษณะการทำงาน หรือโอนย้ายไปทำงานในหน้าที่อื่นๆ
การรับการรักษาทางการแพทย์ (Medical treatment case: MTC)	อุบัติเหตุจากการทำงานซึ่งทำให้ผู้ประสบเหตุบาดเจ็บหรือเจ็บป่วย ต้องได้รับการรักษาทางการแพทย์โดยแพทย์ผู้เชี่ยวชาญและสามารถกลับมา

คำศัพท์	คำจำกัดความ
	ทำงานได้ตามปกติโดยไม่ได้หยุดงาน และไม่ถูกจำกัดลักษณะการทำงาน ตัวอย่างกรณีการรับการรักษาทางการแพทย์ ได้แก่ - การรักษาการติดเชื้อ - การทำความสะอาดแผลและทายาฆ่าเชื้อโรคต่อเนื่อง - การรักษาแผล ที่มีความลึกถึงชั้นหนังแท้ หรือกล้ามเนื้อ - การเย็บแผลจากความร้อน (Burn) หรือใช้กาวติดเพื่อให้ขอบแผลชิดกัน - การนำสิ่งแปลกปลอมที่ฝังในลูกตาออก - การนำสิ่งแปลกปลอมออกจากบาดแผล ในกรณีที่มีความยุ่งยาก จากขนาดตำแหน่งและความลึกของสิ่งแปลกปลอมที่ฝัง - การให้ยาต่อเนื่องจากการปริมาณ (Dose) ให้ครั้งแรก - การประคบ บำบัดด้วยความร้อน ความเย็น หรือบำบัดแบบต่อเนื่อง - การตัดแต่งแผล ตัดผิวหนังที่ตายออก - พบความผิดปกติจากการวินิจฉัยด้วยรังสีเอกซ์ (X-Ray) การเข้ารับการรักษาตัวในโรงพยาบาล
การรับการปฐมพยาบาล (First aid case: FAC)	การรับการรักษาพยาบาลครั้งเดียว การบาดเจ็บเล็กน้อยจากการทำงานหรือจากการถูกของมีคมบีดข่วน การบาด ถูกลวกหรือถูกสะเก็ดต่างๆ ที่ได้รับการรักษาหรือปฐมพยาบาลเบื้องต้น ซึ่งโดยปกติไม่จำเป็นต้องไปพบแพทย์ หรือหากไปพบแพทย์ก็ยังถือเป็นการปฐมพยาบาล อาทิ เช่น - การทายาฆ่าเชื้อโรคในครั้งแรก - การรักษาแผลจากความร้อน (Burn) ผิวหนังชั้นแรก - การใช้ผ้ายืดพันแผล (Elastic bandage) ในครั้งแรก - การติดผ้าก๊อซเพื่อปิดแผล - การนำสิ่งแปลกปลอมที่ไม่ได้ฝังในลูกตาออก - การนำสิ่งแปลกปลอมออกจากบาดแผล ในกรณีธรรมดา - การประคบบำบัดด้วยความร้อน ความเย็น - การใช้ยาชี้ทิ้งทางแผลที่ตลอก - ไม่พบความผิดปกติจากการวินิจฉัยด้วยรังสีเอกซ์ (X-Ray)
การเจ็บป่วยจากการทำงาน (Occupational illness case: OIC)	อาการผิดปกติหรือสภาพไม่ปกติของการเจ็บป่วยที่เกี่ยวกับการทำงาน (ความเป็นไปได้ในการเจ็บป่วยมากกว่า 50% มีสาเหตุมาจากการทำงาน) และ/หรือเป็นการเจ็บป่วยจากการทำงานตามตำรีวินิจฉัยของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ และรายการโรคอันเนื่องจากการทำงานตามที่กระทรวงแรงงาน

คำศัพท์	คำจำกัดความ
	กำหนด การเจ็บป่วยจากการทำงานยังรวมถึงการเจ็บป่วยหรือโรคที่เกิดเฉียบพลันหรือแบบเรื้อรังที่มีสาเหตุมาจากการหายใจ การดูดซึม การกินหรือการสัมผัสโดยตรง ประกอบด้วย 1) **โรคจากการติดเชื้อและพาราสิต** ได้แก่ โรคมาลาเรีย อาหารเป็นพิษ ตับอักเสบจากการติดเชื้อ โรคบิด โรคท้องร่วง (Lambliasis) โรคติดเชื้อระบบทางเดินหายใจแบบเฉียบพลัน (Legionnaire's disease) 2) **โรคและอาการผิดปกติทางผิวหนัง** ได้แก่ ผิวหนังอักเสบจากการแพ้สิ่งที่สัมผัส ผิวหนังอักเสบจากผื่นแพ้ ผื่นแพ้จากการระคายเคือง ผื่นแพ้จากพิษหรือสารกระตุ้น สิวและแผลจากสิว 3) **สภาพทางเดินหายใจที่เกี่ยวข้องกับฝุ่นและสารพิษ** ได้แก่ โรคปอดจากการสูดฝุ่นแร่ (silicosis) โรคปอดจากการสูดสารแอสเบสตอส (asbestosis) โรคปอดจากการสูดดมสารเคมีจากการทำงาน ปอดอักเสบ หลอดลมอักเสบ ถุงลมอักเสบ หอบหืด ทอนักเสบ จมูกอักเสบหรือบวม อย่างฉับพลันจากการรับสารเคมี ฝุ่น ก๊าซหรือฟูม 4) **ความเป็นพิษ (ผลกระทบจากวัสดุมีพิษ)** ได้แก่ พิษจากสารตะกั่ว ปรอท สารหนู แคดเมียมหรือโลหะหนักอื่นๆ พิษจากก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์หรือก๊าซชนิดอื่นๆ พิษจากตัวทำละลาย พิษจากยาฆ่าแมลง พิษจากสารเคมีอื่นๆ เช่น สารบนซีน อิพิคลอริดินและฟอร์มัลดีไฮด์ เป็นต้น 5) **อาการผิดปกติของส่วนแขนและลำคอ** ได้แก่ เอ็น ข้อ และถุงน้ำรองข้อ เส้นเลือดอุดตันอักเสบ อาการผิดปกติของระบบกล้ามเนื้อ กระดูกและเนื้อเยื่อที่ได้รับการกระทบกระเทือนซ้ำซาก (Repetitive strain injury: RSI) 6) **อาการผิดปกติของส่วนขาและหลัง** ได้แก่ เอ็น ข้อ และถุงน้ำรองข้อ เส้นเลือดอุดตันอักเสบ อาการผิดปกติของระบบกล้ามเนื้อ กระดูกและเนื้อเยื่อที่ได้รับการกระทบกระเทือนซ้ำซาก รวมถึงอาการผิดปกติของส่วนหลังที่มีสาเหตุมาจากการทำงาน 7) **โรคมะเร็งของระบบเลือด** ได้แก่ เนื้องอกเซลล์ผิวหนังชั้นกลาง มะเร็งในกระเพาะปัสสาวะ โรคลูคีเมีย และโรคมะเร็งของระบบเลือดและเลือดที่ไปหล่อเลี้ยงอวัยวะ 8) **อาการผิดปกติที่เกี่ยวข้องกับความเครียดทางจิตใจ** ได้แก่ ความสะเทือนใจ โรคประสาท โรคเครียด อาการผิดปกติจากการทำงานของระบบทางเดินอาหาร การปวดศีรษะจากความตึงเครียดซ้ำแล้วซ้ำอีก 9) **การสูญเสียการได้ยิน**

คำศัพท์	คำจำกัดความ
	อาการผิดปกติอื่นๆ ได้แก่ อาการผิดปกติทางกายภาพ เช่น การสัมผัสความร้อน การสัมผัสแสงแดด การปล่อยความร้อนและผลกระทบอื่นๆ ของความตึงเครียดจากความร้อนหรือความเย็น แผลจากความเย็นจัด และผลกระทบจากการทำงานในอุณหภูมิต่ำ โรคหลอดเลือดในปอดอุดตันจากฟองอากาศเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงความดันขณะขึ้นสู่ผิวน้ำ (Caisson diseases) ผลกระทบจากรังสีชนิดก่อไอออน (รังสีแอลฟา เบต้าและแกมม่า เรเดียม) และรังสีชนิดไม่ก่อไอออน (แสงจากการเชื่อมด้วยไฟฟ้า รังสีอัลตร้าไวโอเลต คลื่นไมโครเวฟ ผิวหนังไหม้จากแสงแดด) สารกัมมันตรังสี การสั่นสะเทือน
พนักงานบริษัทฯ	พนักงานบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัทในกลุ่ม รวมถึงพนักงานทดลองงาน
ผู้รับเหมา	บุคคลธรรมดาที่มิใช่พนักงานประจำของบริษัทฯ หรือนิติบุคคล ที่บริษัทฯ ได้ว่าจ้างให้มาดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่งให้บริษัทฯ และให้หมายรวมถึงบุคคลธรรมดาหรือนิติบุคคลที่รับเหมาช่วงด้วยไม่ว่าจะเหมาช่วงกี่ช่วงก็ตาม โดยมีการกำหนดประเภทของผู้รับเหมาเป็น 2 ประเภท 1) **ผู้รับเหมาประจำ (Supervised Contractor)** หมายถึง ผู้รับเหมาที่บริษัทฯ มีการตกลงว่าจ้างหรือมีการทำสัญญาจ้างให้ทำงานแก่บริษัทฯ ดังนี้ • เป็นลักษณะการตกลงว่าจ้างปีต่อปี หรือมากกว่า 1 ปีขึ้นไป และต้องปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ที่ถูกกำกับดูแล และรับผิดชอบโดยบริษัทฯ หรือ • ผ่านขั้นตอนการสรรหาตามระเบียบของบริษัทฯ ว่าด้วยการบริหารงานบุคคล และมีการทำสัญญาจ้าง เพื่อปฏิบัติงานประจำอยู่ในพื้นที่ที่ถูกกำกับดูแล และรับผิดชอบโดยบริษัทฯ 2) **ผู้รับเหมาทั่วไป (Independent Contractor)** หมายถึง ผู้รับเหมาที่บริษัทฯ มีการตกลงว่าจ้างให้เข้ามาปฏิบัติงานเป็นครั้งคราว หรือเป็นโครงการระยะสั้น หรือระยะยาว โดยแบ่งเป็น • **ผู้รับเหมาระยะสั้น (Short Term Contractor)** หมายถึง ผู้รับเหมาทั่วไปที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในระยะเวลาไม่เกิน 15 วัน • **ผู้รับเหมาระยะยาว (Long Term Contractor)** หมายถึง ผู้รับเหมาทั่วไปที่เข้ามา ปฏิบัติงานมากกว่า 15 วัน แต่ไม่เข้าข่ายผู้รับเหมาประเภท ผู้รับเหมาประจำ (Supervised Contractor)

คำศัพท์	คำจำกัดความ
อุบัติการณ์ด้านความปลอดภัย กระบวนการผลิต (Process Safety Event : PSE)	เหตุการณ์ที่มีศักย์ภาพเพียงพอที่จะทำให้เกิดอันตรายอย่างใหญ่หลวง อย่างเช่น เหตุการณ์ที่ทำให้เกิดการหกรั่วไหล การปลดปล่อยของสารเคมีอันตรายในปริมาณมากที่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพและสิ่งแวดล้อม
ผู้บังคับบัญชาขั้นต้น	พนักงานของบริษัทฯ ซึ่งมีระดับหรือตำแหน่งที่สูงกว่าผู้ที่ได้รับอุบัติเหตุหรือผู้รายงานตามสายการบังคับบัญชา
ผู้รายงาน	ผู้ประสบเหตุ ผู้ที่พบเห็นเหตุการณ์ หรือผู้ควบคุมงาน
ผู้ควบคุมงาน	พนักงานของบริษัทฯ ที่ได้รับมอบหมายจากผู้บังคับบัญชาให้ทำหน้าที่ประสานงาน ควบคุม ดูแลผู้ปฏิบัติงานให้ปฏิบัติตามระเบียบการปฏิบัติงาน
ผู้จัดการส่วนที่เกี่ยวข้อง	ผู้จัดการส่วนของผู้รายงานหรือผู้ประสบเหตุ ผู้ควบคุมงาน
ผู้จัดการฝ่าย	ผู้จัดการฝ่ายต้นสังกัดของผู้รายงานหรือผู้ประสบเหตุ
ผู้บังคับบัญชาสูงสุดตามสายงาน	ผู้บังคับบัญชาสูงสุดตามสายงานต้นสังกัดของผู้รายงานหรือผู้ประสบเหตุ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (CEO)	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ประธานคณะกรรมการบริหาร	ประธานคณะกรรมการบริหารของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ผู้จัดการฝ่ายที่เกี่ยวข้อง	ผู้จัดการฝ่ายที่เกี่ยวข้องกับอุบัติการณ์ฯ และหรือผู้จัดการฝ่ายที่เกี่ยวข้องการแก้ไขและป้องกันอุบัติการณ์ฯ
ปตท.	บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน)
SSHE Site	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยฯประจำพื้นที่ หรือ ผู้จัดการความมั่นคงปลอดภัยฯ ประจำพื้นที่
ผู้จัดการส่วน SSHE	ผู้จัดการส่วนความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ประจำพื้นที่
SSHE Corporate	พนักงานส่วนบริหารระบบคุณภาพองค์กร

4. บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ

4.1 ผู้รายงาน

- รายงานอุบัติการณ์ / อุบัติเหตุ /เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ / เหตุการณ์ต่ำกว่ามาตรฐาน ต่อหัวหน้างานและ / หรือ SSHE site ทันทีหรือเร็วที่สุดเท่าที่จะทำได้โดยการให้ข้อมูลที่จำเป็นทั้งหมดเท่าที่จะทำได้
- กรอกรายงานเหตุการณ์ โดยระบุรายละเอียดตามที่กำหนดตามแบบรายงานผ่านช่องระบบการรายงานผ่านเครือข่ายสารสนเทศ และหรือแบบฟอร์มรายงานตามระยะเวลาที่บริษัทฯ กำหนด
- ติดตามความคืบหน้าของรายงานจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ

4.2 หัวหน้างาน/ผู้บังคับบัญชาชั้นต้นของผู้ประสบเหตุ (N+1)

- ให้ข้อคิดเห็น ทบทวน และติดตามข้อมูลที่จำเป็นต่อรายงานเหตุการณ์
- จัดทำรายงานเหตุการณ์ตามแบบที่กำหนดและรายงานต่อผู้จัดการส่วนหรือผู้บังคับบัญชาในระดับถัดไปและ SSHE site ภายในระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงเป็นผู้นำเสนอรายละเอียดเหตุการณ์ต่อคณะกรรมการสอบสวน
- ร่วมเป็นทีมวิเคราะห์อุบัติการณ์
- ติดตามและตรวจสอบการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขอุบัติเหตุให้มีการดำเนินการครบถ้วนตามที่กำหนด
- รายงานเหตุการณ์และการดำเนินการตามสายบังคับบัญชา

4.3 หน่วยงานความปลอดภัยประจำพื้นที่/SSHE Site

- ประสานและ/หรือ นำผู้ประสบเหตุส่งโรงพยาบาลหรือสถานพยาบาลที่ใกล้ที่สุด
- แจ้งเหตุการณ์เบื้องต้นให้บุคลากรที่เกี่ยวข้องทราบตามเกณฑ์การแจ้งเตือนอุบัติการณ์
- ประเมินการจัดประเภทเบื้องต้นของแต่ละเหตุการณ์ (Incident initial classification)
- ปรึกษากับผู้จัดการของผู้ประสบเหตุเพื่อจัดตั้งทีมวิเคราะห์อุบัติการณ์
- ติดตามการดำเนินการป้องกันและแก้ไขเหตุการณ์
- ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการทีมทีมวิเคราะห์อุบัติการณ์และเป็นผู้อำนวยความสะดวก (facilitator) ในการสืบสวนเหตุการณ์ในทีมวิเคราะห์อุบัติเหตุการณ์
- สื่อสารข้อมูลและการถอดบทเรียน (Lesson learned) ประเด็นที่สำคัญของเหตุการณ์ให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ

4.4 ผู้จัดการส่วนที่เกี่ยวข้อง/ผู้บังคับบัญชาลำดับที่ 2 ของผู้ประสบเหตุ (N+2)

- ทบทวนและอนุมัติรายงานเหตุการณ์ และทำการจำแนกระดับความรุนแรงร่วมกับ SSHE Site
- ทบทวนและอนุมัติรายงานการสอบสวนอุบัติเหตุตามเกณฑ์ที่กำหนด
- ทบทวนและอนุมัติมาตรการป้องกันแก้ไขอุบัติเหตุ
- ติดตาม ตรวจสอบ สนับสนุน และให้คำแนะนำการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขอุบัติเหตุให้มีการดำเนินการครบถ้วนตามที่กำหนด
- รายงานเหตุการณ์และการดำเนินการตามสายบังคับบัญชา

4.5 ผู้จัดการส่วนความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

- ให้ข้อคิดเห็นและทบทวนรายงานเหตุการณ์การประเมินความเสี่ยงและความรุนแรงร่วมกับผู้จัดการส่วนของผู้ประสบเหตุ
- ให้ข้อคิดเห็นและทบทวนรายงานรายงานการสอบสวนอุบัติเหตุ
- ให้ข้อคิดเห็นและทบทวนมาตรการป้องกันแก้ไขอุบัติเหตุ
- ติดตาม ตรวจสอบ สนับสนุน และให้คำแนะนำการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขอุบัติเหตุให้มีการดำเนินการครบถ้วนตามที่กำหนด

- ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการทีมสอบสวนอุบัติเหตุการณ์และเป็นผู้อำนวยความสะดวก (facilitator) ในการสืบสวนเหตุการณ์ในทีมสืบสวนในหากมีความจำเป็น
- สื่อสารข้อมูลและการถอดบทเรียน (Lesson learned) ประเด็นที่สำคัญของเหตุการณ์ให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ

4.6 ผู้จัดการฝ่าย/ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส

- สนับสนุนและให้คำแนะนำการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขอุบัติเหตุให้มีการดำเนินการครบถ้วนตามที่กำหนด
- ติดตามตรวจสอบว่าพนักงานในสายงานปฏิบัติขั้นตอนการรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน ตามที่บริษัทฯ กำหนด
- ดำเนินการวิเคราะห์อุบัติเหตุ เพื่อหาสาเหตุและกำหนดมาตรการเชิงรุก สำหรับป้องกันแก้ไขอุบัติการณ์ที่อาจเกิดขึ้นภายในสายงานร่วมกับทีม SSHE

4.7 ผู้จัดการฝ่าย/ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส SSHE

- ดำเนินการวิเคราะห์สถิติอุบัติเหตุ เพื่อหาสาเหตุและกำหนดมาตรการเชิงรุก สำหรับป้องกันแก้ไขอุบัติการณ์ที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทฯ
- ติดตามตรวจสอบว่าขั้นตอนการรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน ได้ถูกดำเนินการตามที่บริษัทฯ กำหนด
- ติดตาม ตรวจสอบ สนับสนุน และให้คำแนะนำการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขอุบัติเหตุให้มีการดำเนินการครบถ้วนตามที่กำหนด
- ให้ข้อคิดเห็นและทบทวนรายงานเหตุการณ์การประเมินความเสี่ยงและความรุนแรง รายงานการสอบสวนอุบัติเหตุ
- สรุปและรายงานเหตุการณ์และการดำเนินการให้กับผู้บริหารที่เกี่ยวข้องทราบ
- กำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและการสื่อสารข้อมูลและการถอดบทเรียน (Lesson learned) ประเด็นที่สำคัญของเหตุการณ์เพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ

4.8 SSHE Corporate

- สนับสนุนการดำเนินงานเพื่อให้มั่นใจว่าขั้นตอนการรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน ได้ถูกดำเนินการตามที่บริษัทฯ กำหนด
- ทบทวนและปรับปรุงขั้นตอนการรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้การดำเนินการมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ
- รวบรวมและวิเคราะห์สถิติอุบัติการณ์ร่วมกับหน่วยงาน SSHE Site เพื่อหาสาเหตุและกำหนดมาตรการเชิงรุกสำหรับป้องกันแก้ไขอุบัติการณ์ที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทฯ
- สรุปและรายงานเหตุการณ์และการดำเนินการให้กับผู้บริหารที่เกี่ยวข้องทราบ

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

4.9 ทีมวิเคราะห์อุบัติการณ์

- ดำเนินการสอบสวนเหตุการณ์ตามหลักเกณฑ์และแนวทางที่กำหนด
- จัดทำรายการสอบสวนอุบัติเหตุและกำหนดมาตรการป้องกันแก้ไข
- รายงานเหตุการณ์และการดำเนินการให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทราบ

5.รายละเอียดกระบวนการ

การรายงานเมื่อเกิดเหตุการณ์มีลำดับขั้นตอนดังต่อไปนี้

ภาพที่ 1 ขั้นตอนการรายงานเหตุการณ์และการสอบสวนเหตุ

5.1 การรายงานเหตุการณ์

เมื่อเกิดเหตุการณ์ซึ่งสอดคล้องกับนิยามข้างต้นให้ผู้รายงานรายงานเหตุการณ์ซึ่งอาจจะเป็นผู้ประสบเหตุหรือผู้พบเห็นเหตุการณ์ทำหน้าที่รายงานแทนได้ ดังต่อไปนี้

1. รายงานรายละเอียดเหตุการณ์เบื้องต้นโดยวาจาให้กับผู้บังคับบัญชาและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ทราบทันทีหรือเร็วที่สุดเท่าที่จะทำได้ และแจ้งให้ทราบเบื้องต้น ผ่านทางโทรศัพท์ วิทยุสื่อสาร หรือด้วยวิธีการอื่นๆ ตามความเหมาะสม ทั้งนี้กรณีผู้ประสบเหตุ หรือผู้ทำให้เกิดเหตุนั้นๆ ไม่อยู่ในวิสัยที่จะรายงานได้ เช่น ได้รับบาดเจ็บสาหัส หมดสติ ให้ผู้พบเห็นเหตุการณ์ เป็นผู้รับผิดชอบในการรายงานเป็นลำดับมายังผู้บังคับบัญชาตามลำดับขั้นของผู้ประสบเหตุต่อไป

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

2. เขียนรายงานใน GPSC-Web Accident หรือตามแบบฟอร์มที่กำหนดให้ครบถ้วนเพื่อให้ผู้บังคับบัญชาพิจารณารายงานภายในระยะเวลาที่กำหนดในลำดับต่อไป
3. ในกรณีที่คาดว่าจะมีผลกระทบต่อชุมชนต้องประสานงานกับทีมรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะเพื่อสื่อสารไปยังหน่วยงานราชการและชุมชนที่เกี่ยวข้องทันทีตามขั้นตอนปฏิบัติตาม Crisis Communication Procedure (VRS_CP_0001)
4. การรายงานกรณีเกิดอุบัติการณ์ที่รุนแรงไปยัง ปตท. ให้ปฏิบัติตามขั้นตอนที่กลุ่ม ปตท. กำหนดตามขั้นตอนการปฏิบัติ แนวทางการจัดการอุบัติการณ์ กลุ่ม ปตท. (S-มปญ.-99-0105) โดยให้ผู้ประสบเหตุ ผู้บังคับบัญชา และ/หรือผู้มีหน้าที่ด้าน SSHE พิจารณาว่าเป็นอุบัติการณ์ใหญ่หลวง (Catastrophic Incident) หรืออุบัติการณ์ร้ายแรง (Major Incident) ด้าน SSHE ตามนิยามหรือไม่ โดยประเมินจากผลกระทบทั้ง 4 ด้านดังนี้
    1. **อุบัติการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อบุคคล** ก่อให้เกิดการบาดเจ็บ เจ็บป่วยซึ่งสามารถแบ่งระดับความรุนแรงได้ดังนี้ การเสียชีวิต การทุพพลภาพสิ้นเชิงถาวร การเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน การถูกจำกัดลักษณะการทำงาน การรับการรักษาทางการแพทย์ การรับการปฐมพยาบาล ทั้งนี้สามารถอ้างอิงนิยามและวิธีการคำนวณจากแนวทางการวัดผลและการรายงานข้อมูลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยของกลุ่ม ปตท. (PTT SSHE Performance Measurement and Reporting Guidelines)
    2. **อุบัติการณ์ที่ส่งผลให้ทรัพย์สินเสียหาย** เช่น ความเสียหายต่อเครื่องจักร อุปกรณ์ เครื่องมือในการปฏิบัติงาน ที่ก่อให้เกิดค่าความเสียหายของอุบัติการณ์
    3. **อุบัติการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม** เช่น สารเคมีหกรั่วไหล หรือ ระหว่างการขนส่ง บ่อบำบัด/กักเก็บน้ำเสียแตก ซึ่งอุบัติเหตุดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
    4. **อุบัติการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงขององค์กร หรือภาพลักษณ์ต่อองค์กร หรือเป็นที่สนใจของสื่อมวลชน** เช่น การละเมิดกฎหมายที่มีบทลงโทษ การร้องเรียนของชุมชน หรืออุบัติเหตุที่มีผลกระทบต่อสาธารณชน และเป็นที่สนใจของสื่อมวลชน

หมายเหตุ หากเกิดเหตุฉุกเฉินตามนิยามตามแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ "กลุ่ม ปตท." (PTT Group Emergency and Crisis Management Guideline) และมีความสูญเสียเข้าข่ายอุบัติการณ์ใหญ่หลวงหรือร้ายแรง ให้รายงานตามแบบรายงานเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤตกลุ่ม ปตท. **ภายใน 24 ชั่วโมง** เพียงอย่างเดียว

5. การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ ด้านความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมทางวาจาและดำเนินการกรอกใน GPSC-Web Accident หรือตามแบบฟอร์มที่กำหนดให้ตามตารางที่ 1

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

ตารางที่ 1 ระยะการรายงานเหตุเมื่อเกิดอุบัติเหตุ / อุบัติการณ์

ระดับ	ผู้ประสบเหตุ	ผู้บังคับบัญชาชั้นต้น/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่	ผู้จัดการส่วน	ผู้จัดการฝ่าย/ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส	ผู้บังคับบัญชาสูงสุดของสายงาน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่(CEO)	ประธานคณะกรรมการ (GPSC Board)	ปตท.	การรายงานใน Web-Accident หรือตามแบบฟอร์มที่กำหนด
เล็กน้อย (Low)	ทันทีที่เกิดเหตุ	ภายใน 24 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	-	-	-	-	-	ภายใน 24 ชั่วโมง
ปานกลาง (Medium)	ทันทีที่เกิดเหตุ	ภายใน 24 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	-	-	-	-	ภายใน 24 ชั่วโมง
ร้ายแรง (Major)	ทันทีที่เกิดเหตุ	ภายใน 12 ชั่วโมง	ภายใน 12 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	-	-	ภายใน 24 ชั่วโมง
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	ทันทีที่เกิดเหตุ	ภายใน 12 ชั่วโมง	ภายใน 12 ชั่วโมง	ภายใน 12 ชั่วโมง	ภายใน 12 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง	ภายใน 24 ชั่วโมง

5.2 การทบทวนรายงาน

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยวิชาชีพประจำพื้นที่และผู้บังคับบัญชาขั้นต้นของผู้รายงานจะพิจารณาความถูกต้องของรายงานตามแบบฟอร์มที่กำหนดและพิจารณาถึงความถูกต้องรวมถึงความจำเป็นในการสอบสวนและวิเคราะห์สาเหตุการเกิดอุบัติการณ์ฯ เพื่อค้นหาสาเหตุตามระยะเวลาที่กำหนด

5.3 การแต่งตั้งทีมวิเคราะห์เหตุการณ์

ผู้บังคับบัญชาขั้นต้นของผู้รายงานจะพิจารณาว่าเหตุการณ์หรืออุบัติเหตุนั้นต้องมีการสอบสวนและวิเคราะห์สาเหตุการเกิดอุบัติการณ์ฯ เพื่อค้นหาสาเหตุ จะทำการแต่งตั้งทีมวิเคราะห์ใน GPSC-Web Accident หรือตามแบบฟอร์มที่กำหนดตามระดับความรุนแรงของเหตุการณ์ ดังต่อไปนี้

1. เหตุการณ์ที่เข้าข่ายต้องได้รับการสอบสวนทั้งหมดจะต้องได้รับการตรวจสอบโดยทีมสอบสวนที่เหมาะสม โดยองค์ประกอบของทีมขึ้นอยู่กับความรุนแรงและการจำแนกประเภทของเหตุการณ์ ตามตารางที่ 2
2. การคัดเลือกผู้เข้าร่วมประชุมทีมวิเคราะห์เพิ่มเติมจะต้องเป็นอิสระและไม่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นเพื่อให้เกิดความยุติธรรมในการสอบสวน
3. หัวหน้าทีมวิเคราะห์ขึ้นอยู่กับระดับความรุนแรง ตามตารางที่ 2 ทั้งนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลงโดยให้เป็นการพิจารณาโดยผู้ที่มีตำแหน่งสูงสุดในทีมวิเคราะห์ตามความเหมาะสม และสามารถกำหนดบุคลากร/ทีมวิเคราะห์เพิ่มเติมได้ตามความเหมาะสม
4. วัตถุประสงค์ของการสอบสวนเพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุ (Root Cause) และกำหนดมาตรการแก้ไขป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ **ไม่ได้เป็นการหาผู้กระทำผิดเพื่อลงโทษแต่อย่างใด**

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

ตารางที่ 2 การแต่งตั้งคณะกรรมการสอบสวนเหตุ

ระดับ	ผู้ประสบเหตุ	คปอ	ผู้บังคับบัญชาชั้นต้นของผู้ประสบเหตุ	SSHE site (เลขานุการวิเคราะห์)	ผู้จัดการฝ่าย/ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสผู้ประสบเหตุ	ผู้จัดการส่วน SSHE	ผู้จัดการส่วนที่เกี่ยวข้อง	ผู้จัดการฝ่ายที่เกี่ยวข้อง	ผู้บังคับบัญชาสูงสุดของสายงาน(COO ,CFO,SSE,BDE)	CEO (Optional)
เล็กน้อย (Low)	X	X	X (Leader)	X						
ปานกลาง (Medium)	X	X	X	X	X (Leader)	X	X			
ร้ายแรง (Major)	X	X	X	X	X (Leader)	X	X	X	X	
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	X	X	X	X	X (Leader)	X	X	X	X	X

หมายเหตุ : กรณีผู้รับเหมาทุกประเภท ต้องมีผู้ควบคุมงาน(พนักงานของบริษัทฯ) และผู้บังคับบัญชาของบริษัทผู้รับเหมาเข้าร่วมสอบสวนด้วยทุกกรณี

5.4 การพิจารณาระดับความรุนแรง

ทีมวิเคราะห์ดำเนินการประเมินระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ดังต่อไปนี้

5.4.1 ด้านความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (Personal Safety)

5.4.1.1 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อบุคคล (การบาดเจ็บ)

เมื่อผู้ประสบเหตุเกิดอุบัติเหตุที่ส่งผลทำให้เกิดการบาดเจ็บทางด้านร่างกาย (personal Injury) ให้พิจารณาระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุดังต่อไปนี้

ตารางที่ 3 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อบุคคล (การบาดเจ็บ)

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
เล็กน้อย (Low)	- มีการบาดเจ็บเล็กน้อยในระดับปฐมพยาบาล - การเจ็บป่วยที่ทำให้ไม่สบายตัวเป็นครั้งคราว - การบาดเจ็บที่เป็นแผลเล็กน้อย - แผลจากไฟไหม้หรือของร้อนลวก ระดับ 1 หมายถึง แผลที่มีลักษณะบวมแดงเล็กน้อยและปวดแสบปวดร้อน ไม่มีตุ่มพอง หรือหนังหลุดลอก มีลักษณะเดียวกับรอย แดดเผา มักเกิดจากถูกน้ำ ร้อน ไอน้ำ หรือวัตถุที่ร้อนเพียงเล็กน้อย ๆ และไม่นาน

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
ปานกลาง (Medium)	- มีการบาดเจ็บที่ต้องได้รับการรักษาทางการแพทย์ เช่น การเย็บบาดแผล หรือการนำสิ่งแปลกปลอมออกจากตา - การบาดเจ็บที่เป็นแผลฉีกขาด แผลเปิดลึก - อาการจากการถูกกระแทกอย่างแรง - กระดูกร้าวเล็กน้อย - แผลจากไฟไหม้หรือของร้อนลวกระดับ 2 และไม่มี การติดเชื้อ /อักเสบ หมายถึง บาดแผลที่มีการทำลายของหนังกำพร้าตลอดทั้งชั้น บาดแผลมีลักษณะแดงและพุเป็นตุ่มน้ำขนาดเล็กและใหญ่ผิวหนังอาจหลุดเห็นเป็นเนื้อแดงๆมีน้ำเหลืองซึม มีอาการเจ็บปวด มักเกิดจากถูกของเหลวหรือถูกเปลวไฟ - หยุดงาน 1-3 วัน
ร้ายแรง (Major)	- มีการบาดเจ็บ หรือ เจ็บป่วยที่รุนแรง - การบาดเจ็บสาหัส / บาดเจ็บในหลายส่วนของร่างกาย - ความเจ็บป่วยเรื้อรังที่เกิดจากการทำงาน - กระดูกแตกหัก - แผลจากไฟไหม้หรือของร้อนลวก ระดับ 2 และมีการติดเชื้อ/อักเสบ - แผลจากไฟไหม้หรือของร้อนลวก ระดับ 3 หมายถึงบาดแผลที่มีการทา ลายของหนังกาพร้าและหนังแท้ ทั้งหมดบาดแผลมีลักษณะเป็นเนื้อแดงๆหรือแดงสลับขาว หรือเป็นเนื้อที่ไหม้เกรียม ซึ่งมักเกิดจากไฟไหม้หรือไฟฟ้าช็อต - อุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน 4 วันขึ้นไป
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	- การสูญเสียอวัยวะ - ทุพพลภาพ - เสียชีวิต

5.4.1.2 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อบุคคล (การเจ็บป่วยจากการทำงาน)

เมื่อผู้ประสบเหตุแล้วมีอาการเจ็บป่วยจากการทำงาน (Occupational Disease) ให้พิจารณาหลักเกณฑ์ประกาศกระทรวงแรงงานและสวัสดิการสังคม เรื่อง หลักเกณฑ์การวินิจฉัยและการประเมินการสูญเสียสมรรถภาพของผู้ประกันตนหรือบาดเจ็บด้วยโรคจากการทำงาน ดังนี้

1. มีหลักฐานทางการแพทย์แสดงการเจ็บป่วย
2. มีการวินิจฉัยแยกสาเหตุอื่นๆ ของการเจ็บป่วยซึ่งอาจทำให้เกิดการเจ็บป่วยแบบเดียวกัน (Differential Diagnosis)
3. มีประวัติหรือหลักฐานทางประวัติหรือหลักฐานอื่นแสดงถึงการได้รับสิ่งคุกคามทั้งในงานและนอกงาน

4. มีอาการหรืออาการแสดงครั้งแรก (onset) เกิดหลังจากสัมผัส (Exposure) และมีระยะเวลาก่อโรครายบุคคล (Induction time)

เมื่อพิจารณาหลักฐานทั้งสิ้นทั้ง 4 ข้อแล้วให้พิจารณาระดับความรุนแรงของการเจ็บป่วยจากการทำงานดังตารางที่ 4

ตารางที่ 4 การจัดระดับความรุนแรงของการเจ็บป่วยจากการทำงาน (Occupational Disease)

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
เล็กน้อย (Low)	เฝ้าระวัง
ปานกลาง (Medium)	แพทย์เรียกไปให้คำปรึกษา
ร้ายแรง (Major)	จำกัดประเภทของงาน
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	หยุดเพื่อการรักษาพยาบาล

5.4.1.3 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อทรัพย์สินในกระบวนการผลิตของบริษัท

เมื่อเกิดอุบัติเหตุทำให้เกิดผลกระทบต่อทรัพย์สินของบริษัทฯให้ได้รับความเสียหายให้พิจารณาระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ ดังตารางที่ 5

ตารางที่ 5 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อทรัพย์สินในกระบวนการผลิตของบริษัท

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
เล็กน้อย (Low)	ทรัพย์สินเสียหาย < 9,000,000 บาทและ/หรือไม่มีผลกระทบต่อกระบวนการผลิต
ปานกลาง (Medium)	ทรัพย์สินเสียหาย 9,000,000 - <15,000,000 บาท และ/หรือสามารถดำเนินการผลิตต่อไปได้
ร้ายแรง (Major)	ทรัพย์สินเสียหาย 15,000,000 - < 30,000,000 บาท และ/หรือต้องหยุดการผลิตในบางส่วน
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	ทรัพย์สินเสียหาย > 30,000,000 บาท และ/หรือ ต้องหยุดการผลิตทั้งหมด

5.4.1.4 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อบุคคลหรือทรัพย์สินของบริษัทฯจากการขับขี่ยานยนต์

เมื่อเกิดอุบัติเหตุทำให้เกิดผลกระทบต่อต่อบุคคลหรือทรัพย์สินของบริษัทฯจากการขับขี่ยานยนต์ให้ประเมิน ดังตารางที่ 6

ตารางที่ 6 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อทรัพย์สินในกระบวนการผลิตของบริษัท

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
เล็กน้อย (Low)	ทรัพย์สินเสียหายน้อยกว่า 30,000 บาทและไม่มีการบาดเจ็บ
ปานกลาง (Medium)	ทรัพย์สินเสียหายน้อยกว่า 30,000 บาทแต่มีการบาดเจ็บ หรือมากกว่า 30,000 บาท และไม่มีการบาดเจ็บ
ร้ายแรง (Major)	ทรัพย์สินเสียหายมากกว่า 30,000 -100,000 บาทและมีการบาดเจ็บ
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	ทรัพย์สินเสียหายมากกว่า 100,000 บาทและมีการบาดเจ็บสาหัส / เสียชีวิต

5.4.1.5 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

เมื่อเกิดอุบัติการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้พิจารณาระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ ดังตารางที่ 7

ตารางที่ 7 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
เล็กน้อย (Low)	การหกรั่วไหลที่ไม่ลงสู่สิ่งแวดล้อมทุกกรณี หรือมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเล็กน้อยสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้อย่างรวดเร็ว
ปานกลาง (Medium)	การหกรั่วไหลลงสู่สิ่งแวดล้อมทุก กรณีที่ทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมปานกลาง สามารถแก้ไขได้ในระยะเวลาสั้น
ร้ายแรง (Major)	การหกรั่วไหลลงสู่สิ่งแวดล้อมทุกกรณีที่ทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในอย่างรุนแรง ต้องใช้เวลาในการแก้ไข
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	การหกรั่วไหลลงสู่สิ่งแวดล้อมทุกกรณีที่ทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมรุนแรงมากต้องใช้ทรัพยากรและเวลานานในการแก้ไข

5.4.1.6 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อชุมชน

เมื่อเกิดอุบัติการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อชุมชนให้พิจารณาระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ ดังตารางที่ 8

ตารางที่ 8 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อชุมชน

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
เล็กน้อย (Low)	ไม่มีผลกระทบต่อชุมชนรอบโรงงานหรือมีผลกระทบเล็กน้อย
ปานกลาง (Medium)	มีผลกระทบต่อชุมชนรอบโรงงานและแก้ไขได้ในระยะเวลาสั้น
ร้ายแรง (Major)	มีผลกระทบต่อชุมชนรอบตรงงานต้องใช้เวลาในการแก้ไข
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	มีผลกระทบรุนแรงต่อชุมชนบริเวณกว้าง

5.4.1.7 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงของบริษัทฯ

เมื่อเกิดอุบัติการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงของบริษัท ให้พิจารณาระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ ดังตารางที่ 9

ตารางที่ 9 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงของบริษัทฯ

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
เล็กน้อย (Low)	ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงบริษัทเล็กน้อย โดยเป็นที่สนใจในระดับท้องถิ่น
ปานกลาง (Medium)	ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงบริษัทปานกลาง โดยเป็นที่สนใจในระดับจังหวัด
ร้ายแรง (Major)	ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงบริษัทอย่างมาก โดยเป็นที่สนใจในระดับประเทศ
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงบริษัทอย่างใหญ่หลวง โดยเป็นที่สนใจในระดับนานาชาติ

5.4.2 ความปลอดภัย ในกระบวนการผลิต (Process Safety Event)

การพิจารณาระดับความรุนแรงของ Process Safety Event ให้ปฏิบัติตามวิธีการประเมินระดับความรุนแรงตาม GPSC Group SHE Performance Measurement and Reporting Guideline ประกอบดังนี้

ตารางที่ 10 การจัดระดับความรุนแรงของอุบัติการณ์ความปลอดภัยในการผลิต

ระดับความรุนแรง	คำนิยาม
เล็กน้อย (Low)	N/A
ปานกลาง (Medium)	Process Safety Event Tier3
ร้ายแรง (Major)	Process Safety Event Tier2
ใหญ่หลวง (Catastrophic)	Process Safety Event Tier1

5.4.3 ความมั่นคงปลอดภัย (Security Event)

การพิจารณาระดับความรุนแรงของ Security Event ให้ปฏิบัติตามวิธีการประเมินระดับความรุนแรง ดังนี้

ตารางที่ 11 ระดับความรุนแรงด้านความมั่นคงปลอดภัย (Security Event)

เกณฑ์การประเมินผลกระทบ (Impact)	เล็กน้อย (Low)	ปานกลาง (Medium)	ร้ายแรง (major)	[illegible]
ผลกระทบต่อบุคคล	ไม่มีผลกระทบต่อทางด้านร่างกาย	ได้รับผลกระทบทางด้านร่างกายแต่ไม่หยุดงาน	ได้รับผลกระทบทางร่างกายหรือให้ต้องหยุดงานตั้งแต่ 1 วัน	เสียชีวิตหรือทุพพลภาพการ
ผลกระทบต่อทรัพย์สิน	มูลค่าความเสียหายทั้งทางตรงและทางอ้อมน้อยกว่า 2,500 บาท	มูลค่าความเสียหายทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่า 2,500 บาทแต่ไม่เกิน 100,000 บาท	มูลค่าความเสียหายทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่า 100,000 บาท	1.มูลค่าความเสียหายทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่า 1,000,000 บาท 2.ทรัพย์สินที่สูญหายมีผลกระทบต่อความมั่นคงขององค์กร เช่น อาวุธหรืออุทธภัณฑ์ เป็นต้น
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	การหกรั่วไหลที่ไม่ลงสู่สิ่งแวดล้อมทุกกรณี	การหกรั่วไหลลงสู่สิ่งแวดล้อมทุกกรณีที่มีปริมาณน้อยกว่า 1 บาร์เรล	การหกรั่วไหลลงสู่สิ่งแวดล้อมทุกกรณีที่มีปริมาณตั้งแต่ 1-100 บาร์เรล	การหกรั่วไหลลงสู่สิ่งแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ(การหกรั่วไหลลงสู่สิ่งแวดล้อมทุกกรณี ที่มีปริมาณมากกว่า 100 บาร์เรลขึ้นไปหรือการหกรั่วไหลลงสู่สิ่งแวดล้อมที่เป็นพื้นที่เสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม ทุกปริมาณ

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

เกณฑ์การประเมินผลกระทบ (Impact)	เล็กน้อย (Low)	ปานกลาง (Medium)	ร้ายแรง (major)	ใหญ่หลวง (Catastrophic)
ผลกระทบต่อชื่อเสียงองค์กร	1.ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงบริษัทเล็กน้อย โดยเป็นที่สนใจในระดับท้องถิ่น	1.ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงบริษัทปานกลาง โดยเป็นที่สนใจในระดับจังหวัด 2.เหตุการณ์ที่มีการร่วมรู้จากภายในหรือภายนอก แต่เชื่อได้ว่าเหตุการณ์นั้นไม่เป็นความจริงและข้อสันนิษฐานไม่ดำเนินการตามแผนฉุกเฉิน	1.ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงบริษัทอย่างมากโดยเป็นที่สนใจในระดับประเทศ 2.เหตุการณ์ที่มีการรบกวนจากภายในหรือภายนอกและพบว่าการร่วมรู้นั้นไม่เป็นความจริงแต่ทำให้ต้องดำเนินการตามแผนฉุกเฉิน	1.ส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงบริษัทอย่างใหญ่หลวงโดยเป็นที่สนใจในระดับนานาชาติ 2.เหตุการณ์ที่มีการร่วมรู้จากภายในหรือภายนอก และพบว่าการร่วมรู้นั้นเป็นความจริงทำให้ต้องดำเนินการตามแผนฉุกเฉิน

5.5 เทคนิคการสอบสวนเพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุ (Root Cause)

ในการวิเคราะห์หาสาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุจำเป็นจะต้องเลือกวิธีการในการพิจารณาหาสาเหตุของอุบัติการณ์ โดยพิจารณาเลือกจากวิธีการต่อไปนี้ Cause & Effect Analysis ,Fault Tree Analysis : FTA หรือ Why-Why, 5 Why Analysis เป็นต้น ตามแนวทางการสอบสวนเหตุการณ์ (Incidents investigation Guideline)

5.6 การสอบสวนและยืนยันความเสียหาย

เลขานุการทีมวิเคราะห์ จะเป็นตัวแทนของทีมฯ ในการลงบันทึกข้อมูลต่างๆ ในกระบวนการสอบสวนและยืนยันความเสียหายที่เกิดขึ้นตามแบบฟอร์มที่กำหนดและพิจารณาว่านัดหมายประชุมกับทีมวิเคราะห์เพิ่มเติมอีกตามความจำเป็น โดยกำหนดให้ดำเนินการสอบสวนและวิเคราะห์สาเหตุและแนวทางการแก้ไขป้องกันและสรุปรายงานตามแบบฟอร์มที่กำหนดให้เสร็จภายในระยะเวลาตามตารางต่อไปนี้

ตารางที่ 12 การสอบสวนและยืนยันความเสียหาย

ระดับความรุนแรง	การดำเนินการนับแต่วันที่เกิดเหตุ
Low (1)	7 วัน
Medium (2)	14 วัน
High (3)	30 วัน
Serious (4)	60 วัน

1. หากไม่สามารถดำเนินการวิเคราะห์หาสาเหตุได้ตามระยะเวลากำหนด ให้หัวหน้าทีมวิเคราะห์อุบัติการณ์ระบุสาเหตุที่ไม่แล้วเสร็จ ในบันทึกการประชุมการวิเคราะห์อุบัติการณ์ และกำหนดวันที่แล้วเสร็จใหม่ ใช้ไม่เกิน 7 วัน

2. ข้อมูลที่มาจากการเคราะห์หาสาเหตุอุบัติการณ์ หรือบันทึกรายงานการประชุมวิเคราะห์อุบัติการณ์ใดๆ ให้ทำการบันทึกตามแบบรายงานอุบัติการณ์ที่กำหนด

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

3. ในระหว่างการวิเคราะห์อุบัติการณ์ สามารถพิจารณาดำเนินการสอบถาม เก็บข้อมูลกับผู้ที่เกี่ยวข้อง หรือดำเนินการตรวจสอบสถานที่ตามความเหมาะสม เพื่อสรุปสาเหตุการเกิดอุบัติการณ์ พร้อมทั้งกำหนดมาตรการแก้ไขป้องกันที่ดำเนินการได้ผลในเชิงปฏิบัติ

4. แนวทางการสอบสวนเหตุการณ์ให้ใช้แนวทางและวิธีการตามที่บริษัทฯ กำหนดตามคู่มือการสอบสวนเหตุการณ์ (Incidents investigation Guideline)

5.7 การมอบหมายการแก้ไข

1. ทีมวิเคราะห์ กำหนดหัวข้อการแก้ไขป้องกันพร้อมทั้งกำหนดหน่วยงานรับผิดชอบดำเนินงานและกำหนดแล้วเสร็จตามแบบฟอร์มที่กำหนด

2. มาตรการการแก้ไขป้องกัน ต้องได้รับการทบทวนโดยผู้จัดการส่วนที่ต้องดำเนินการและหน่วยงานที่มีความเกี่ยวข้องหากจำเป็นเพื่อตรวจสอบความเป็นไปได้ในการแก้ไขป้องกัน

3. หากมาตรการแก้ไขป้องกันที่กำหนด เข้าข่ายต้องมีการเปลี่ยนแปลง (Change) ตามระเบียบปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความเปลี่ยนแปลง (MOC Procedure) ให้ดำเนินการตามกระบวนการอย่างเคร่งครัด

4. เมื่อเกิดอุบัติการณ์ ให้หน่วยงานเจ้าของอุบัติการณ์ต้องทำการทบทวนประเมินความเสี่ยงตามระเบียบปฏิบัติที่เกี่ยวข้องทุกครั้ง

5.8 การบันทึกผลการสอบสวน

1. เลขานุการทีมวิเคราะห์จะเป็นจดบันทึก ตรวจสอบความถูกต้อง และสรุปรายงานการวิเคราะห์และลงบันทึกการสอบสวนลงในแบบฟอร์มที่กำหนด

2. รายงานฉบับสมบูรณ์กำหนดให้ดำเนินการให้แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาในข้อ 5.5

5.9 การบันทึกผลการแก้ไข

1. หน่วยงานที่รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขปรับปรุงจะเป็นผู้รายงานผลการแก้ไขปรับปรุงตามที่แบบฟอร์มที่กำหนด

2. SSHE Site และผู้จัดการส่วน/ฝ่ายงานที่ดำเนินการแก้ไขป้องกันตามมาตรการ ให้ดำเนินการติดตาม ตรวจสอบ สนับสนุนและให้คำแนะนำการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขอุบัติเหตุให้มีการดำเนินการครบถ้วนตามที่กำหนด

5.10 การตรวจรับการแก้ไข

1. ให้ผู้จัดการส่วน/ผู้จัดการฝ่ายของผู้ประสบเหตุและเลขานุการทีมวิเคราะห์ติดตามผลการแก้ไขปรับปรุงตามระยะเวลากำหนด และรายงานผลให้ทีมวิเคราะห์/คณะสอบสวนพิจารณาจนกว่าจะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ

2. ความคืบหน้าของการดำเนินการป้องกันแก้ไขให้ SSHE Site รายงานให้คณะกรรมการความปลอดภัยฯ (คปอ.) ประจำพื้นที่ทราบประจำทุกเดือน

3. กรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไขป้องกันให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด ให้ SSHE Site รายงานให้คณะกรรมการความปลอดภัยฯ (คปอ.) ประจำพื้นที่ทราบเพื่อพิจารณาให้ขยายเวลาในการดำเนินการแก้ไขป้องกันและแจ้งให้ผู้จัดการส่วน/ฝ่ายที่เกี่ยวข้องทราบเพื่อดำเนินการสนับสนุน

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

5.11 การจัดเก็บและการจัดทำสถิติและการสื่อสารเพื่อถอดบทเรียน

1. SSHE Corporate ทำหน้าที่เก็บรวบรวมรายงานการเกิดอุบัติการณ์ด้านความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม และจัดทำสถิติเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดส่งให้กับผู้เกี่ยวข้องและทีมบริหารทราบทุกเดือน
2. SSHE site ประจำพื้นที่จัดเก็บสรุปสถิติความปลอดภัยทุกครั้งเมื่อเกิดอุบัติเหตุ และรายงานตามแบบรายงานประจำเดือนตามที่กำหนดในคู่มือแนวทางการรายงานที่เกี่ยวข้องและจัดทำสรุปการถอดบทเรียนจากเหตุการณ์ (Lesson Learn) เพื่อสื่อสารให้พนักงานทุกคนรับทราบ

5.12 สรุปหน้าที่ความรับผิดชอบในการดำเนินการ

กิจกรรมการการดำเนินการกรณีเกิดอุบัติเหตุ				ผู้ประสบเหตุ/รายงาน	ผู้บังคับบัญชาชั้นต้น (N+1)	ผู้จัดการส่วน/ฝ่ายของผู้ประสบเหตุ	หัวหน้าทีมวิเคราะห์เหตุการณ์	ทีมวิเคราะห์เหตุการณ์	เลขาทีมวิเคราะห์เหตุการณ์/ SSHE site	ผู้จัดการส่วนงาน SSHE	ส่วนการที่เกี่ยวข้อง	ฝ่ายงานที่เกี่ยวข้อง	SSHE Corporate	คปอ. ประจำพื้นที่/ ทีมงานเกี่ยวพันการการ
1	5.1 & 5.2	การรายงานเหตุการณ์และการตรวจสอบเหตุการเบื้องต้น	รายงานเหตุการณ์ที่พบพร้อมทั้งกรอกรายละเอียดในแบบฟอร์มที่กำหนด และรายงานให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ	R	A	C			I	I				
			พิจารณาความถูกต้องของรายงานและส่งรายงาน		R	A			I	I			I	
			รายงานกรณีเกิดอุบัติการณ์ที่รุนแรงไปยัง ปคพ.							R				
			รายงานไปยังหน่วยงานราชการหรือภายนอกที่เกี่ยวข้อง (หากเข้าข่าย)								R			
2	5.3 & 5.4 & 5.5 & 5.7	การวิเคราะห์เหตุการณ์	จัดตั้งทีมวิเคราะห์เหตุการณ์		R	A				I				
			ดำเนินการรวบรวมข้อมูลเพื่อวิเคราะห์		A	A	R	R		I				
			จัดทำแผนการดำเนินการสอบสวน			I	A	A	R	I				
			กำหนดความรุนแรงและวิเคราะห์หาสาเหตุ			C	R	R	R					
			พิจารณาขยายเวลาการดำเนินการสอบสวน		I	I	A	A	A	I			I	R

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

			กิจกรรมการการดำเนินการกรณีเกิดอุบัติเหตุ	ผู้ประสบเหตุ/ผู้บาดเจ็บ	ผู้บังคับบัญชาชั้นต้น (N+1)	ผู้จัดการส่วนฯ/ผู้ประสบเหตุ	หัวหน้าทีม/ผู้ตรวจสอบเหตุการณ์	ทีมตรวจสอบเหตุการณ์	เลขานุการคณะฯ/หน่วยงาน SSHE site	ผู้จัดการฝ่าย/ผ่าย SSHE	ส่วนการที่เกี่ยวข้อง	ฝ่ายเกี่ยวข้อง	SSHE Corporate	คณะ ประจำพื้นที่ ที่มีเหตุการณ์
			สรุปรายงานการวิเคราะห์อุบัติเหตุ		I	I	A	A	R	I			I	
3	5.6 & 5.8 & 5.9	การดำเนินการตามมาตรการแก้ไขป้องกัน	ดำเนินการตามมาตรการแก้ไขป้องกัน		R	A	C	C	C	C	R	R		I
			ติดตามการดำเนินการตามมาตรการแก้ไขป้องกัน			R	C	C	A	A				I
			พิจารณาขยายเวลาการดำเนินการตามมาตรการแก้ไขป้องกัน		A	A	C	C	C	I			I	R
			กรณีมาตรการแก้ไขป้องกันเข้าข่ายต้องมีการเปลี่ยนแปลง (Change)			R			C	C	R	R	I	I
			รายงานความคืบหน้าให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ			R	I	I	R	I	I	I	I	I
4	5.10	การเก็บรวบรวมข้อมูลและการรายผล	เก็บรวบรวมรายงานการเกิดอุบัติการณ์						R	A			R	
			จัดทำสถิติเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดส่งให้กับอุบัติเหตุของหน่วยงาน							R	I	I	R	I
			จัดทำสรุปการถอดบทเรียนจากเหตุการณ์ (Lesson Learn) เพื่อสื่อสารให้พนักงานทุกคนรับทราบ						R	A			A	

ความหมาย : R = Responsible, A = Accountable, C = be Consulted, I = Inform

6. การทบทวนวิธีปฏิบัติงาน

วิธีปฏิบัติงานฉบับนี้ต้องมีการทบทวน ดังนี้

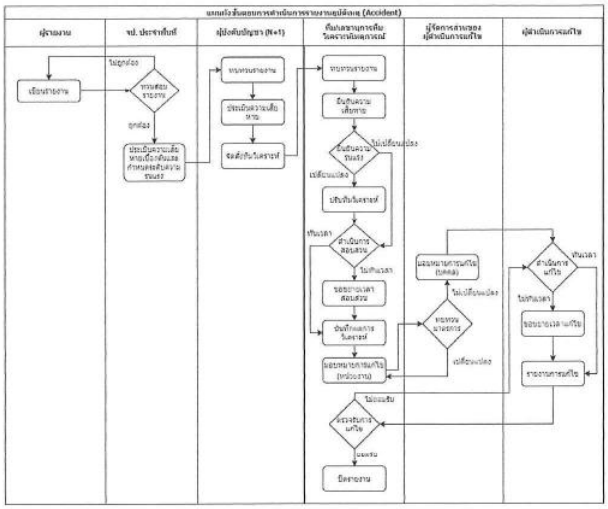
1. กรณีมีกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นที่เกี่ยวข้องออกมาบังคับใช้ ซึ่งเกี่ยวข้องกับระเบียบการปฏิบัติงานฉบับนี้ ต้องดำเนินการทบทวนทันที

2. กรณีผู้ที่เกี่ยวข้องกับระเบียบการปฏิบัติงานฉบับนี้ เห็นว่าต้องดำเนินการทบทวน เพื่อให้เกิดความปลอดภัย และมีประสิทธิภาพในการนำไปใช้งานมากขึ้น

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

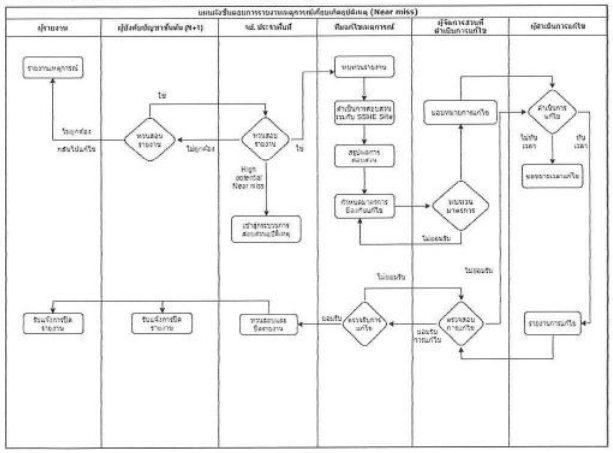
7. ภาคผนวก

7.1 ขั้นตอนการรายงานอุบัติเหตุ



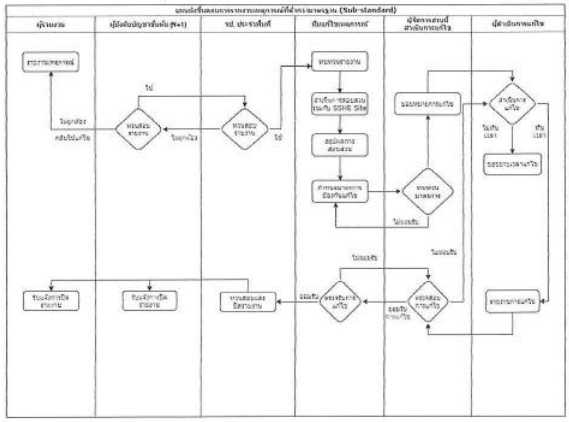
เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

7.2 ขั้นตอนการรายงานเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ



เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

7.3 ขั้นตอนการรายงานเหตุการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน



เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็คทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

ภาคผนวก ข-5

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาทำงาน

Analysis / Test Report

Client : Glow SPP 11 Co., Ltd.
250 Moo3, Siam Eastern Industrial Park, Mapyangporn, Pluak Daeng, Rayong Thailand 21140
P/O : 3100020887
Project Name :
Project Location : Plant2

Lot ID: 2540334
Date Received : Jun 12, 2025
Date Reported : Jul 01, 2025
Report Number : 3293649-1 Rev. No.1

Sample Number	2540334-1
Sampled Date	Jun 11, 2025
Sample Description	Noise Dose
Location	Operation staff
Personal Sampling	คุณอาทิตย์ หอมหวล
Date Analysis Commenced	Jun 13, 2025

Analyte	Sampled Date/time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline Limit	Method	Guideline	Testing Location
Air Testing									
Noise Dose (12 hrs.) (Calculated from Lavg)	07:00 AM - 07:00 PM	%	-	1	5.8	No Standard	MOL, Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)	MOL	Rayong
Noise Dose (8 hrs.)	07:00 AM - 07:00 PM	%	-	1	5.4	No Standard	MOL, Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)	MOL	Rayong
TWA (12 hrs.) (Calculated from Lavg)	07:00 AM - 07:00 PM	dB(A)	-	-	70.6	83*	MOL, Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)	MOL	Rayong
TWA (8 hrs.)	07:00 AM - 07:00 PM	dB(A)	-	-	72.3	85	MOL, Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)	MOL	Rayong

Guideline :

MOL : 1. Notification of Department Labour Protection and Welfare on the Criteria and Procedures for Measurement and Analysis of Working Conditions in relation to Heat, Light or Noise Levels, including Duration and Types of Business that must perform (B.E. 2561)
2. Notification of Department of Labour Protection and Welfare on the Standard of Time Weighted Average (TWA) Noise Level (B.E. 2561)
* MOL: Recommended guideline limit for 12 working hours should not be over 83 dB(A)

Note : This Analysis test report is reissued to supersede report No.3293649-1, Date Reported : Jun 16, 2025 due to revise sample information.

Sampled By : Chaimongkol Saenmath

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Approved by [redacted]

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

Analysis / Test Report

Client : Glow SPP 11 Co., Ltd.
250 Moo3, Siam Eastern Industrial Park, Mapyangporn, Pluak Daeng, Rayong Thailand 21140
P/O : 3100020887
Project Name :
Project Location : Plant2

Lot ID: 2540334
Date Received : Jun 12, 2025
Date Reported : Jul 01, 2025
Report Number : 3293649-1 Rev. No.1

Sample Number	2540334-2
Sampled Date	Jun 11, 2025
Sample Description	Noise Dose
Location	Maintenance staff
Personal Sampling	คุณพีระพล สำเนียงเสนาะ
Date Analysis Commenced	Jun 13, 2025

Analyte	Sampled Date/time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline Limit	Method	Guideline	Testing Location
Air Testing									
Noise Dose (8 hrs.)	08:30 AM - 04:30 PM	%	-	1	5.9	No Standard	MOL, Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)	MOL	Rayong
TWA (8 hrs.)	08:30 AM - 04:30 PM	dB(A)	-	-	72.7	85	MOL, Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)	MOL	Rayong

Guideline :

MOL : 1. Notification of Department Labour Protection and Welfare on the Criteria and Procedures for Measurement and Analysis of Working Conditions in relation to Heat, Light or Noise Levels, including Duration and Types of Business that must perform (B.E. 2561)
2. Notification of Department of Labour Protection and Welfare on the Standard of Time Weighted Average (TWA) Noise Level (B.E. 2561)

Note : This Analysis test report is reissued to supersede report No.3293649-1, Date Reported : Jun 16, 2025 due to revise sample information.

Sampled By : Chaimongkol Saenmath

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Approved by [redacted]

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ภาคผนวก ข-6

การอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

แผนฝึกอบรมของบริษัท GPSC และบริษัทในเครือ ประจำปี 2568			59	105				Quarter - 1			Quarter - 2			Quarter - 3			Quarter - 4			
No.	Course Reference No.	ชื่อหลักสูตร (Training Course Name)	จำนวนวันอบรม	จำนวนรุ่น	สถาบันที่จัดอบรม	Contact	Type	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	หมายเหตุ
Training Program by Safety Knowledge & Skills																				
1	SF015	Updated SSHE Procedure Awareness (Online)	0.5	2	GPSC	Katha	Procedure		14, 24											
1	SF015	Updated SSHE Procedure Awareness (Onsite)	0.5	4	GPSC	Katha	Procedure		19, 21	10,19										10 บ่าย และ 19 เช้า
2	SF015	Permit to Work Competecny	2	4	GPSC	Katha	Procedure		3-4			8-9				18-19		4-5		
3	SF016	Electrical Safety for Persons Working on Electrical Systems (including CPR)	1	2	Shawpat	คุณ วรรณวิสา 089-927-6722	Law					15 (A/B)					2 (C/D)			
4	SF023	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับ หัวหน้างาน (พื้นที่ กรุงเทพ)	2	3	Siam Safety	คุณฝน 086-378-7179	Law					20, 28	9, 11							
5	SF022	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับ บริหาร (พื้นที่ กรุงเทพ)	2	3	Siam Safety	คุณฝน 086-378-7179	Law					21-22	5-6							
6	SF007	Confined Space Entry Integrated	4	1	NPC S&E	คุณเบญญาภา 094-256-4196	Law						9-12							
7	SF012	Crane Operating Integrated (Overhead Crane)	2	2	Shawpat	คุณ วรรณวิสา 089-927-6722	Law				9-10				14-15					
8	SF012	Crane Operating Integrated (Mobile Crane)	3	4	Direction Training	คุณ ยุวลี 088-951-0740	Law			4-6		14-16	16-18	22-24		17-19				จัดอบรม 5 รุ่น หากรวบรวมจำนวนคนได้ 20 คนต่อรุ่น สามารถเพิ่มรุ่นได้อีก
9	SF014	Crane Operating Integrated (refresher - Overhead Crane)	1	4	Shawpat	คุณ วรรณวิสา 089-927-6722	Law	13 (A/D) 17 (B/C)			29 (A/B)				7 (C/D)					
10	SF013	Forklift Operating	1	1	PPN	คุณ เจน 086-312-5036	Law					23 (A/B)				23 (C/D)				
11	SF029	Portable Tool, Machine and Machine Guarding	1	2	Shawpat	คุณ วรรณวิสา 089-927-6722	Law				24 (C/D)			18 (A/B)						รุ่นที่ 1 บังไม่ได้จัดอบรม เนื่องจากมีผู้เข้าอบรมไม่เพียงพอ ให้รวบรวมไปเรียนรุ่นที่ 2
12	SF020	Ladder and Scaffolding Procedure	1	1	บริษัท ศูนย์เทคโนโลยี่ความปลอดภัยและ	0-2042-9993-4	Law								20 (A/B)					
13	SF002	Boiler Controller (36 ชม.)	6	2	Honor	คุณ อรชิดา 087-841-3399	Law						23-28				27-31/10 และ 1/11			
14	SF003	Boiler Controller (refresher)	1	6	K' Sakda	คุณศักดา 089-205-9269	Law			6 (B/C)	11 (A/D)		10 (B/C)	8 (A/D)		4 (A/B)	2 (C/D)			
15	SF001	Basic Fire Fighting (Rayong)	1	1	NPC S&E	คุณเบญญาภา 094-256-4196	Law							22 (A/B)						
16	SF001	Basic Fire Fighting (ENCO)	1	1	NPC S&E	คุณเบญญาภา 094-256-4196	Law			27	22									
17	SF031	Technical Fire Fighting	2	2	IRPC	คุณเอ้ 081-576-6317	Procedure					19-20					2-3			Support ERT Team
18	SF031	Technical Fire Fighting (Refresher)	1	2	IRPC	คุณเอ้ 081-576-6317	Procedure			24 (C/D)		23 (A/B)			1 (A/D)			25 (B/C)		Support ERT Team
19	SF099	Managing Rules Breaking 101 (MRB)	1	2	GPSC	Katha	Procedure				9 (C/D)			16 (A/B)						กลุ่มเป้าหมายคือผู้ที่ไม่เคยผ่านการอบรม ระดับ Level 9 ขึ้นไป เน้นฝึกระยองเป็นหลักสูตร และผู้ที่สนใจ
20	SF124	Defensive Driving	2	2	NPC S&E	คุณเบญญาภา 094-256-4196	Procedure													ยกเลิก / ให้เรียนผ่าน Ispark
21	SF124	Defensive Driving (refresher)	2	2	NPC S&E	คุณเบญญาภา 094-256-4196	Procedure													ยกเลิก / ให้เรียนผ่าน Ispark
22	SF035	Job Safety & Environment Analysis and Risk Assessment	1	10	GPSC	Rattanachai	Procedure			14 , 26	2 , 4, 25, 28	9,23 26,	6							Maintenance ทั้งหมด คนที่ต้องเปิด Work Permit / Engineering/ Admin เฉพาะคนที่ต้องเปิด Work Permit / Rattanachai
23	SF043	Chemical Spill Control	2	2	NPC S&E	คุณเบญญาภา 094-256-4196	Law				1 (C/D)			2 (A/B)						NPC
24	SF101	Safety Radiation	1	1	Advanced R&D Technology Co., Ltd.	Chatbussakon 089-939-2619	Law										28 (A/D)			ปี 2024 จัดอบรมกะ (B/C)

แผนฝึกอบรมของบริษัท GPSC และบริษัทในเครือ ประจำปี 2568			59	105				Quarter - 1			Quarter - 2			Quarter - 3			Quarter - 4			
No.	Course Reference No.	ชื่อหลักสูตร (Training Course Name)	จำนวนวันอบรม	จำนวนรุ่น	สถาบันที่จัดอบรม	Contact	Type	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	หมายเหตุ
Training Program by Safety Knowledge & Skills																				
25	SF032	Working at Height	1	2	Direction Training		Law				11 (A/D)				13 (B/C)					คนที่เรียน PTM Competency
26	SF096	Incident Investigatation Procedure and Root Case Analysis	1	2	NPC S&E	คุณแบญญาภา 094-256-4196	Procedure						24 (A/B)	22 (C/D)						K' Katha / NPC
27	SF116	Fresh Eyes Observation	1	2	SPR		Procedure					21 (A/D)		4 (B/C)						
28	EN284	Risk and Aspect Assessment Training and Refreshment	0.5	1	GPSC	K' Panya	Procedure				2									
29	SF097	5ส เพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน									10, 24, 29	28								28 พค เลื่อนอบรม ยังไม่ทำหนดวันใหม่
Training Program by Environmental Special and Skills																				
29	EN012	Energy Conservation (Carbon Footprint of Organization CFO)	1	4	EQS	คุณ ศรัญญา 089-690-6668	Law				21 (A/B)		12 (C/D)	14 (C/D)			14 (A/B)			
30	SF041	ISO awareness and refreshment (Intregrated-ISO9001, ISO14001, ISO45001)	1	2	Green Qualitask	คุณ ดาริน 0922794594	Procedure			18 (A/D)	8 (C)									
31	SF120	Introduction to Business Continuity Management System (ISO 22301:2019)	1	2	Green Qualitask	คุณ ดาริน 0922794594	Procedure		26 (B/C)	26 (A/D)										
32	SF041	ISO Internal Auditor (ISO9001, ISO14001, ISO45001, ISO22301)	2	1	Green Qualitask	คุณ ดาริน 0922794594	Procedure				22-23									
Training Program by Occupational Special and Skills																				
33		มาตรฐานการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบกิจการ (มยส.)	0.50	2	CUP-2		Policy						x		x					
34	SF130	Medical Emergency Management	0.50	2	CUP-2	คุณแบญญาภา 094-256-4196	Procedure				29 (A/B)	27 (C/D)								ERT Team / Fire Command
35	SF019	First Aid & CPR & AED (Rayong)	1	4	Bangkok Rayong Hospital	brh.salezone1@brh.co.th	Procedure			6 (B/C)		29 (A/D)		2 (A/B)		16 (C/D)				
36	SF019	First Aid & CPR & AED (BKK)	1	2	Safe Siri	คุณ จุน 091-887-5136	Procedure						24							
37	HE002	Ergonomic Assessment	1	2	Shawpat	คุณ วรรณวิสา 0899276722	Procedure					13 (A/B)		30 (C/D)						ม. บูรพา / มหิดล
38	HE007	Hearing Conservation Program : HCP	1	2	Shawpat	คุณ วรรณวิสา 089-927-6722	Law						26 (B/C)			10 (A/D)				ม. บูรพา / มหิดล
Training Program by Policy Strategy and Fundamental Technical																				
39	EN006	Power Plant 101 (โรงไฟฟ้าขั้นพื้นฐาน)	1	2	GPSC		Fundamental			27						25				
40	EN013	PPA, Power Network & Optimization (หลักสูตรขั้นพื้นฐานด้านสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เครือข่ายไฟฟ้า และการเพิ่มประสิทธิภาพ)	1	1		คุณมุก Sutikarn	Fundamental													SPP11

ภาคผนวก ข-7-1

แผน/ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี พ.ศ. 2568

GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED
555/2 Energy Complex Building B, 5th Floor, Vibhavadi - Rangsit Road
Kwaeng Chatuchak, Khet Chatuchak, Bangkok 10900 Thailand
Tel : +66 (0) 2140 4600 Fax : +66 (0) 2140 4601
www.glow.co.th

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : +66 (0) 2140 4600 โทรสาร : +66 (0) 2140 4601

ที่ GSPP11 PHS/013/68

วันที่ 23 ธันวาคม 2568

เรื่อง ขอส่งเอกสาร จผส.1

เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบฟอร์ม จผส.1 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

นายจ้าง/เจ้าของสถานประกอบกิจการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ประเภทกิจการ ผลิต และจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
ตั้งอยู่เลขที่ 60/19 หมู่ 3 ถนน -
ตำบล มาบยางพร อำเภอ ปลวกแดง จังหวัด ระยอง

จำนวนลูกจ้าง ชาย 28 **คน หญิง** 1 **คน รวม** 29 **คน**
โทรศัพท์ 038-698400 โทรสาร 038-684789

ขอส่งเอกสาร แบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย การให้การรักษาพยาบาลและการป้องกันแก้ไข (แบบ จผส.1) แบบฟอร์ม จผส.1 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน กรุงศรีสมบูรณ์
ได้รับเอกสารแล้ว
([redacted])
25 ธ.ค. 2568

ฝ่ายทรัพยากรบุคคลและพัฒนาองค์กร
โทร. 02-140-4600

แบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย การให้การรักษาพยาบาลและการป้องกันแก้ไข

วันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2568

๑. ข้าพเจ้า (นาย/นาง/นางสาว) นายวริษฐ์ ศรีประเสริฐ นายจ้าง /ผู้มีอำนาจกระทำการแทน

๒. ชื่อสถานประกอบกิจการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (Glow SPP11) ประเภทกิจการ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

ตั้งอยู่เลขที่ 60/19 หมู่ที่ 3 ซอย ถนน ตำบล /แขวง มาบยางพร

อำเภอ/เขต ปลวกแดง จังหวัด ระยอง โทรศัพท์ 038-698400

๓. การดำเนินการตรวจสุขภาพของลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง

○ ตรวจสุขภาพครั้งแรก (ให้เสร็จสิ้นภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่รับลูกจ้างเข้าทำงาน) ✓ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ วันที่ 9 มิถุนายน 2568 ถึงวันที่ 15 กันยายน 2568

๔. แพทย์ผู้ทำการตรวจสุขภาพ

(แพทย์ซึ่งได้รับวุฒิบัตรหรือหนังสืออนุมัติสาขาวิชาเวชศาสตร์ป้องกัน แขนงอาชีวเวชศาสตร์ /แพทย์ซึ่งผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ตามหลักสูตรที่กระทรวงสาธารณสุขรับรอง)

๔.๑ ชื่อ-นามสกุล [redacted] เลขที่ใบประกอบวิชาชีพ ว.44024

๕. ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง เลขทะเบียนหน่วยบริการ 10201002657

ตั้งอยู่เลขที่ 8 หมู่ 2 ซอย - ถนน แสงจันทร์เนรมิตร ตำบล/แขวง เนินพระ

อำเภอ/เขต เมือง จังหวัด ระยอง โทรศัพท์ 038-921999

๖. ผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย การให้การรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข

แผนก	ปัจจัยเสี่ยง	จำนวนลูกจ้างแต่ละแผนก (คน)	จำนวนลูกจ้างที่ตรวจ		การดำเนินการ			หมายเหตุ
			ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)	การให้การรักษา	การป้องกันตัวลูกจ้าง	การแก้ไขสภาพแวดล้อม	
ทุกแผนก	สมรรถภาพปอด	29	26	3	พบหมอเฉพาะด้านเพื่อวิเคราะห์และรักษาและติดตามอาการ	สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล PPE ให้เหมาะสมกับความเสี่ยงในการทำงานที่อาจจะได้รับ อาทิ ทำงานในจุดที่มีฝุ่น ให้สวมใส่หน้ากากป้องกันฝุ่น เป็นต้น , ลด เวลาการสัมผัสความเสี่ยง	ตรวจวัดเฝ้าระวังด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน , ซ่อมบำรุงปรับปรุงเครื่องจักรเป็นประจำ และเน้นมาตรการป้องกันในการเข้าไปสัมผัสอันตรายแต่ละประเภท อาทิ สร้าง Barrier ที่ทางผ่านของแหล่ง อาทิ งานเชื่อ ฉนวนกลุ่มความร้อน ให้กางบลูชีท เพิ่ก	
	Audiogram	29	14	15	พบหมอเฉพาะด้านเพื่อวิเคราะห์และรักษาโกลชิด และติดตามอาการ	สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล PPE ให้เหมาะสมกับความเสี่ยงในการทำงานที่อาจจะได้รับ อาทิ ทำงานในจุดที่มีเสียงดัง ให้สวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง อาทิ Ear plugs Ear muffs เป็นต้น , ลด เวลาการสัมผัสเสียงดัง โดยดูจาก Noise Contour ประกอบในการเข้าไปทำงานในพื้นที่	ตรวจวัดเฝ้าระวังด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน , ซ่อมบำรุงปรับปรุงเครื่องจักรเป็นประจำ และปิดประตูตามจุดที่กำเนินเสียงต่างๆ เพื่อลดเสียงดัง	
รวมจำนวนลูกจ้าง (คน)		29						

ชื่อนายจ้าง [redacted]

ตำแหน่ง [redacted]

สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดระยอง
ได้รับเอกสารแล้ว
[redacted]
25 ธ.ค. 2568

ภาคผนวก ข-7-2

ตัวอย่างสมุดสุขภาพประจำตัวลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง

สมุดสุขภาพประจำตัวของลูกจ้าง
ที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง

ตามกฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์

และวิธีการตรวจสุขภาพของลูกจ้าง

และส่งผลการตรวจแก่พนักงานตรวจแรงงาน พ.ศ. 2547

ชื่อ ..... **นามสกุล** .....

ชื่อสถานประกอบกิจการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงแรงงานออกกฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการตรวจสุขภาพของลูกจ้าง และส่งผลการตรวจแก่พนักงานตรวจแรงงาน พ.ศ. 2547 โดยกำหนดให้นายจ้างจัดให้มีสมุดสุขภาพประจำตัวของลูกจ้างที่ทำงานกับปัจจัยเสี่ยงตามแบบที่อธิบดีประกาศกำหนด และให้นายจ้างบันทึกผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างในสมุดสุขภาพประจำตัวของลูกจ้างตามผลการตรวจของแพทย์ทุกครั้งที่มีการตรวจสุขภาพ

งานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง หมายความว่า งานที่ลูกจ้างทำเกี่ยวกับ

1. สารเคมีอันตรายตามที่รัฐมนตรีประกาศกำหนด
2. จุลชีวันเป็นพิษซึ่งอาจเป็นเชื้อไวรัส แบคทีเรียราหรือสารชีวภาพอื่นตามที่รัฐมนตรีประกาศกำหนด
3. กัมมันตภาพรังสี
4. ความร้อน ความเย็น ความสั่นสะเทือน ความกดดันบรรยากาศ แสง เสียง หรือสภาพแวดล้อมอื่นที่อาจเป็นอันตราย ทั้งนี้ ตามที่รัฐมนตรีประกาศกำหนด

ประวัติส่วนตัว

ชื่อ – นามสกุล .....

วัน เดือน ปี เกิด ..... **เพศ** ☐ ชาย ☑ หญิง

วันที่เข้าทำงาน พฤศจิกายน 2003

1. **เลขที่บัตรประจำตัวประชาชน** .....
2. **ที่อยู่ตามบัตรประชาชน เลขที่** ..... **หมู่** 2 **ซอย** -
   ถนน - **ตำบล (แขวง)** .....
   อำเภอ (เขต) ..... **จังหวัด** .....
   รหัสไปรษณีย์ 21140 **โทรศัพท์** .....
3. **ที่อยู่ที่สามารถติดต่อได้ เลขที่** ..... **หมู่** 2 **ซอย** -
   ถนน - **ตำบล (แขวง)** .....
   อำเภอ (เขต) เมือง **จังหวัด** ระยอง
   รหัสไปรษณีย์ ..... **โทรศัพท์** 081.....
4. **สถานประกอบกิจการ** บริษัท ไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด **เลขที่** 60/19
   หมู่ 3 **ซอย** - **ถนน** -
   ตำบล (แขวง) มาบยางพร **อำเภอ (เขต)** ปลวกแดง
   จังหวัด ระยอง **รหัสไปรษณีย์** 21140
   โทรศัพท์ 038-891324-8

ประวัติการทำงาน

ประวัติการทำงานตั้งแต่อดีตถึงปัจจุบัน

ชื่อสถานประกอบกิจการ/แผนก	ประเภทกิจการ	ลักษณะงานที่ทำ	ระยะเวลาที่ทำ (ว/ด/ป – ว/ด/ป)	ปัจจัยที่เสี่ยงต่อสุขภาพ	มี/ใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตราย (ระบุชนิด)
บ. ไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ จก. เปลี่ยนชื่อเป็น บ. โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	กระแสไฟฟ้า	จ น ท . ค ว า ม ป ล อ ด ภั ย และสิ่งแวดล้อม	2003-ปัจจุบัน	- เสียงดัง	- หมวกนิรภัย - รองเท้านิรภัย - แว่นตา - ที่อุดหู,ที่ครอบหู

ประวัติการเจ็บป่วย

1. เคยป่วยเป็นโรคหรือมีการบาดเจ็บ

   1.1 .....- ..... เมื่อปี พ.ศ. .....

   1.2 ..... เมื่อปี พ.ศ. .....

   1.3 ..... เมื่อปี พ.ศ. .....

   .....

   .....

2. มีโรคประจำตัวหรือโรคเรื้อรังหรือไม่

   ☑ ไม่มี ☐ มี ระบุ .....

3. เคยได้รับการผ่าตัดหรือไม่

   ☑ ไม่เคย ☐ เคย ระบุ .....

4. เคยได้รับภูมิคุ้มกันโรค กรณีเกิดโรคระบาด หรือเพื่อป้องกันโรคติดต่อหรือไม่

   ☑ ไม่เคย ☐ เคย ระบุ .....

5. ประวัติ การเจ็บป่วยของสมาชิกในครอบครัว (เช่น มะเร็ง โลหิตจาง วัณโรค เบาหวาน หอบหืด ภูมิแพ้ เป็นต้น)

   ☑ ไม่มี ☐ มี ระบุความสัมพันธ์และโรค

   5.1 ความสัมพันธ์ ..... โรค .....

   5.2 ความสัมพันธ์ ..... โรค .....

   5.3 ความสัมพันธ์ ..... โรค .....

6. ปัจจุบันมียาที่จำเป็นต้องรับประทานเป็นประจำบ้างหรือไม่

   ☑ ไม่มี ☐ มี ระบุ .....

7. มีประวัติการแพ้ยาหรือไม่

   ☑ ไม่มี ☐ มี ระบุ .....

8. เคยสูบบุหรี่บ้างหรือไม่

   ☑ ไม่เคย

   ☐ เคยและปัจจุบันยังสูบอยู่ปริมาณ ..... มวน/วัน

   ☐ เคยแต่เลิกแล้ว ระยะที่เคยสูบนาน ..... ปี ..... เดือน

   ปริมาณขณะก่อนเลิก ..... มวน/วัน

9. เคยดื่มสุรา เบียร์ หรือเครื่องดื่มที่มีแอลกอฮอล์บ้างหรือไม่

   ☑ ไม่เคย ☐ โดยปกติดื่มน้อยกว่า 1 ครั้งต่อสัปดาห์

   ☐ ดื่ม 1 ครั้ง ต่อสัปดาห์ ☐ ดื่ม 2-3 ครั้งต่อสัปดาห์

   ☐ ดื่มมากกว่า 3 ครั้งต่อสัปดาห์

   ☐ เคยแต่เลิกแล้วระยะเวลาที่ดื่มนาน ..... ปี ..... เดือน

10. เคยเสพยาเสพติดหรือสารเสพติดใดๆบ้างหรือไม่

    ☑ ไม่เคย ☐ เคย ระบุ .....

11. ข้อมูลทางสุขภาพอื่นๆที่เป็นประโยชน์

    .....

    .....

    .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2550.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ 19 ตุลาคม 2550.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ. พินิจ อัศวแสงรัตน์.....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม .....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....8..... หมู่ที่ .....2..... ถนน แสงจันทร์เนรมิต.....

ตำบล (แขวง) เนินพระ..... อำเภอ (เขต) เมือง.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-921999.....

1. ตรวจสุขภาพทั่วไป

   1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

   น้ำหนัก .....49.0..... กิโลกรัม ความสูง ....160.0..... เซนติเมตร

   ดัชนีมวลกาย ....19.14..... ความดันโลหิต .....90/50..... mm.Hg

   ชีพจร .....60..... ครั้ง/นาที

   1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

   ☐ ปกติ ☑ ผิดปกติ ระบุ น้ำหนักน้อยกว่าเกณฑ์มาตรฐาน

   .....

   .....

   .....

   1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ .....

   .....

   .....

   .....

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

   2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

   ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาและหูซ้ายได้ยินปกติ .....

   2.2 ปัจจัยเสี่ยง .....

   ผลการตรวจ .....

   2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

   ผลการตรวจ .....

   2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

   ผลการตรวจ .....

   2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

   ผลการตรวจ .....

   2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

   ผลการตรวจ .....

   2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

   ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2551.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ 17 ตุลาคม 2551.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ พญ. นัตติมา ไวทยานันต์ .....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว. 32272 .....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....8..... หมู่ที่ ....2..... ถนน แสงจันทร์เนรมิต.....

ตำบล (แขวง) เนินพระ..... อำเภอ (เขต) เมือง.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-921999.....

1. ตรวจสุขภาพทั่วไป

1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....45.0..... กิโลกรัม ความสูง ...160.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....17.58..... ความดันโลหิต .....120/80..... mm.Hg

ชีพจร .....78..... ครั้ง/นาที

1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☐ ปกติ ☑ ผิดปกติ ระบุ น้ำหนักน้อยกว่าเกณฑ์มาตรฐาน

.....

.....

.....

1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ .....

.....

.....

.....

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาและหูซ้ายได้ยินปกติ .....

2.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ ปกติ .....

2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2552.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ 20 ตุลาคม 2552.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ.พินิจ อัศวแสงรัตน์ .....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว. 20116 .....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....8..... หมู่ที่ ....2..... ถนน แสงจันทร์เนรมิต.....

ตำบล (แขวง) เนินพระ..... อำเภอ (เขต) เมือง.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-921999.....

3. ตรวจสุขภาพทั่วไป

3.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....48.0..... กิโลกรัม ความสูง ...160.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....18.75..... ความดันโลหิต .....120/70..... mm.Hg

ชีพจร .....80..... ครั้ง/นาที

3.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....

.....

.....

3.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ .....

.....

.....

.....

4. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

4.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาได้ยินปกติ และหูซ้ายอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง...

4.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ ปกติ .....

4.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

4.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

4.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

4.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

4.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ....2553.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ 10 พฤศจิกายน 2553.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ.วีรชน เมืองใจ .....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว. 32338 .....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....8..... หมู่ที่ ....2..... ถนน แสงจันทร์เนรมิต.....

ตำบล (แขวง) เนินพระ..... อำเภอ (เขต) เมือง.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-921999.....

5. ตรวจสุขภาพทั่วไป

5.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....48.0..... กิโลกรัม ความสูง ....160.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....18.75..... ความดันโลหิต .....109/83..... mm.Hg

ชีพจร .....76..... ครั้ง/นาที

5.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....

.....

.....

5.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ .....

.....

.....

.....

6. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

6.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาได้ยินปกติ และหูซ้ายอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง...

6.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ ปกติ .....

6.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

6.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

6.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

6.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

6.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ....2554.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ 30 ตุลาคม 2554.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ พญ.ปิยาภรณ์ กิตติกุล .....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว. 37762 .....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....8..... หมู่ที่ ....2..... ถนน แสงจันทร์เนรมิต.....

ตำบล (แขวง) เนินพระ..... อำเภอ (เขต) เมือง.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-921999.....

7. ตรวจสุขภาพทั่วไป

7.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....48.0..... กิโลกรัม ความสูง ....160.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....18.75..... ความดันโลหิต .....98/64..... mm.Hg

ชีพจร .....73..... ครั้ง/นาที

7.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....

.....

.....

7.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ .....

.....

.....

.....

8. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

8.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาได้ยินปกติ และหูซ้ายอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง...

8.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ ปกติ .....

8.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

8.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

8.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

8.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

8.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2555.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ 30 กันยายน 2555.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ. พินิจ อัศวแสงรัตน์.....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว.20116.....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....8..... หมู่ที่ ....2..... ถนน แสงจันทร์เนรมิต.....

ตำบล (แขวง) เนินพระ..... อำเภอ (เขต) เมือง.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-921999.....

1. ตรวจสุขภาพทั่วไป

1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....49.6..... กิโลกรัม ความสูง ...161.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....19.14..... ความดันโลหิต .....106/72..... mm.Hg

ชีพจร .....73..... ครั้ง/นาที

1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....อยู่ในเกณฑ์ปกติ.....

.....

.....

1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ .....

.....

.....

.....

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาได้ยินปกติ และหูซ้ายอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง...

2.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ ปกติ .....

2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2556.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ .....17-28..มีนาคม..2556.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ.สุทิน ฤทธิ์เดช.....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม 24068.....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....90..... หมู่ที่ .....-..... ถนน..ศรีราชานคร3.....

ตำบล (แขวง) .....ศรีราชา..... อำเภอ (เขต) .....ศรีราชา.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-317333.....

1. ตรวจสุขภาพทั่วไป

1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....49.6..... กิโลกรัม ความสูง ...161.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....18.9..... ความดันโลหิต .....110/70..... mm.Hg

ชีพจร .....73..... ครั้ง/นาที

1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....อยู่ในเกณฑ์ปกติ.....

.....

.....

1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ

-ผลการตรวจเอกซเรย์ทรวงอก(CXR).....ปกติ

-ผลการตรวจคลื่นหัวใจไฟฟ้า(EKG).....ปกติ

-ผลการตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด(CBC).....เม็ดเลือดแดงมีขนาดเล็ก

-ผลการตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ(UA).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับน้ำตาลในเลือด(FBS).....ระดับน้ำตาลในเลือดต่ำกว่าปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Cholesterol)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Triglyceride)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดดี(HDL).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดไม่ดี(LDL).....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของตับ.....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของไต(BUN,Creatinine)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับกรดยูริกในเลือด(Uric acid).....ปกติ

-ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(HBs Ag).....ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(Anti HBs)...ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบซี(Anti HBc).....เคยได้รับเชื้อไวรัสตับอักเสบบี

-ผลการตรวจสมรรถภาพปอด(PFT)....ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน(Audiogram)..ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพสายตาและตาบอดสี(vision Test and Colour Blindness)....ผิดปกติ ควรสวมแว่นสายตา

-ผลการตรวจวัดความดันโลหิต(Blood Pressure)...ปกติ

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาได้ยินปกติ และหูซ้ายอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง...

2.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ ปกติ .....

2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2557.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ .....8.เมษายน..2557.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ. ธเนศ เจริญสุข.....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว.32739.....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....90..... หมู่ที่ .....-..... ถนน..ศรีราชานคร3.....

ตำบล (แขวง) .....ศรีราชา..... อำเภอ (เขต) .....ศรีราชา.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-317333.....

1. ตรวจสุขภาพทั่วไป

1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....50..... กิโลกรัม ความสูง ...163.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....18.82..... ความดันโลหิต .....110/70..... mm.Hg

ชีพจร .....74..... ครั้ง/นาที

1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....อยู่ในเกณฑ์ปกติ.....

.....

.....

1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ

-ผลการตรวจเอกซเรย์ทรวงอก(CXR).....ปกติ

-ผลการตรวจคลื่นหัวใจไฟฟ้า(EKG).....ปกติ

-ผลการตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด(CBC).....เม็ดเลือดแดงมีขนาดเล็ก

-ผลการตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ(UA).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับน้ำตาลในเลือด(FBS).....ระดับน้ำตาลในเลือดปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Cholesterol)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Triglyceride)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดดี(HDL).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดไม่ดี(LDL).....พอใช้

-ผลการตรวจการทำงานของตับ.....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของไต(BUN,Creatinine)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับกรดยูริคในเลือด(Uric acid).....ปกติ

-ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(HBs Ag).....ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(Anti HBs)...ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบซี(Anti HBc).....เคยได้รับเชื้อไวรัสตับอักเสบบี

-ผลการตรวจสมรรถภาพปอด(PFT)....ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน(Audiogram)..ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพสายตาและตาบอดสี(vision Test and Colour Blindness)....ผิดปกติ ควรสวมแว่นสายตา

-ผลการตรวจวัดความดันโลหิต(Blood Pressure)...ปกติ

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาได้ยินปกติ และหูซ้ายได้ยินปกติ...

2.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ .....ปกติ .....

2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2558.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ .....27 มีนาคม..2558.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ.ธเนศ เจริญสุข.....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว. 32739.....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....90..... หมู่ที่ .....-..... ถนน..ศรีราชานคร3.....

ตำบล (แขวง) .....ศรีราชา..... อำเภอ (เขต) .....ศรีราชา.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-317333.....

I. ตรวจสุขภาพทั่วไป

1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....50.60..... กิโลกรัม ความสูง ...160.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....19.77..... ความดันโลหิต .....112/74..... mm.Hg

ชีพจร .....98..... ครั้ง/นาที

1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....อยู่ในเกณฑ์ปกติ.....

.....

.....

1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ

-ผลการตรวจเอกซเรย์ทรวงอก(CXR).....ปกติ

-ผลการตรวจคลื่นหัวใจไฟฟ้า(EKG).....ปกติ

-ผลการตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด(CBC).....ปกติ

-ผลการตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ(UA).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับน้ำตาลในเลือด(FBS).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Cholesterol).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Triglyceride)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดดี(HDL).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดไม่ดี(LDL).....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของตับ.....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของไต(BUN,Creatinine)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับกรดยูริคในเลือด(Uric acid).....ปกติ

-ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(HBs Ag).....ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(Anti HBs)...ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบซี(Anti HBc).....เคยได้รับเชื้อไวรัสตับอักเสบบี

-ผลการตรวจสมรรถภาพปอด(PFT)....ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน(Audiogram)..ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพสายตาและตาบอดสี(vision Test and Colour Blindness)....ผิดปกติ ควรสวมแว่นสายตา

-ผลการตรวจวัดความดันโลหิต(Blood Pressure)...ปกติ

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาได้ยินปกติ และหูซ้ายอยู่ในเกณฑ์เฝ้าระวัง...

2.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ .....ปกติ .....

2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2559.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ .....29 มีนาคม..2559.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ.ธเนศ เจริญสุข.....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว. 32739.....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....90..... หมู่ที่ .....-..... ถนน..ศรีราชานคร3.....

ตำบล (แขวง) .....ศรีราชา..... อำเภอ (เขต) .....ศรีราชา.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-317333.....

I. ตรวจสุขภาพทั่วไป

1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....52.30..... กิโลกรัม ความสูง ...160.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....20.43..... ความดันโลหิต .....110/70..... mm.Hg

ชีพจร .....74..... ครั้ง/นาที

1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....อยู่ในเกณฑ์ปกติ.....

.....

.....

1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ

-ผลการตรวจเอกซเรย์ทรวงอก(CXR).....ปกติ

-ผลการตรวจคลื่นหัวใจไฟฟ้า(EKG).....ปกติ

-ผลการตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด(CBC).....เม็ดเลือดแดงมีขนาดเล็ก อาจเกิดจากการขาดธาตุเหล็ก หรือเป็นพาหะของธาลัสซีเมีย

-ผลการตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ(UA).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับน้ำตาลในเลือด(FBS).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Cholesterol)....สูง

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Triglyceride)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดดี(HDL).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดไม่ดี(LDL).....สูงกว่าปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของตับ.....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของไต(BUN,Creatinine)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับกรดยูริคในเลือด(Uric acid).....ปกติ

-ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(HBs Ag).....ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(Anti HBs)...ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบซี(Anti HBc).....เคยได้รับเชื้อไวรัสตับอักเสบบี

-ผลการตรวจสมรรถภาพปอด(PFT)....ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน(Audiogram)..ปกติ

-ผลการตวจสมรรถภาพสายตาและตาบอดสี(vision Test and Colour Blindness)....สายตาสั้น-125 ทั้ง 2 ข้าง

-ผลการตรวจวัดความดันโลหิต(Blood Pressure)...ปกติ

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาและหูซ้ายได้ยินปกติ

2.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ .....ปกติ .....

2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2560.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ .....7 มีนาคม..2560.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ นพ.ธเนศ เจริญสุข.....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว. 32739.....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....90..... หมู่ที่ .....-..... ถนน..ศรีราชานคร3.....

ตำบล (แขวง) .....ศรีราชา..... อำเภอ (เขต) .....ศรีราชา.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-317333.....

1. ตรวจสุขภาพทั่วไป

1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....55..... กิโลกรัม ความสูง ...160.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....21.48..... ความดันโลหิต .....112/70..... mm.Hg

ชีพจร .....72..... ครั้ง/นาที

1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....อยู่ในเกณฑ์ปกติ.....

.....

.....

1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ

-ผลการตรวจเอกซเรย์ทรวงอก(CXR).....ปกติ

-ผลการตรวจคลื่นหัวใจไฟฟ้า(EKG).....ปกติ

-ผลการตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด(CBC).....ปกติ

-ผลการตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ(UA).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับน้ำตาลในเลือด(FBS).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Cholesterol)....สูง

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Triglyceride)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดดี(HDL).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดไม่ดี(LDL).....สูงกว่าปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของตับ.....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของไต(BUN,Creatinine)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับกรดยูริคในเลือด(Uric acid).....ปกติ

-ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(HBs Ag).....ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(Anti HBs)...ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบซี(Anti HBc).....เคยได้รับเชื้อไวรัสตับอักเสบบี

-ผลการตรวจสมรรถภาพปอด(PFT)....ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน(Audiogram)..ปกติ

-ผลการตวจสมรรถภาพสายตาและตาบอดสี(vision Test and Colour Blindness)....สายตาสั้น-125 ทั้ง 2 ข้าง

-ผลการตรวจวัดความดันโลหิต(Blood Pressure)...ปกติ

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาและหูซ้ายได้ยินปกติ

2.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ .....ปกติ .....

2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

การตรวจสุขภาพ

ครั้งที่ ...2561.....

○ ตรวจครั้งแรก ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน

☑ ตรวจประจำปี ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ .....5 มีนาคม..2561.....

ชื่อแพทย์ผู้ตรวจ แพทย์หญิงศิริมาส อเด็นด้า.....

เลขที่ใบประกอบวิชาชีพเวชกรรม ว. 52248.....

ชื่อหน่วยงานที่ตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ตั้งอยู่เลขที่ .....8..... หมู่ที่ .....2..... ถนน..แสงจันทร์เนรมิตร.....

ตำบล (แขวง) .....เนินพระ..... อำเภอ (เขต) .....เมือง.....

จังหวัด ระยอง..... โทรศัพท์ 038-921999.....

1. ตรวจสุขภาพทั่วไป

1.1 ผลตรวจเบื้องต้น

น้ำหนัก .....52.1..... กิโลกรัม ความสูง ...160.0..... เซนติเมตร

ดัชนีมวลกาย ....20.35..... ความดันโลหิต .....105/71..... mm.Hg

ชีพจร .....81..... ครั้ง/นาที

1.2 ผลการตรวจร่างกายตามระบบ

☑ ปกติ ☐ ผิดปกติ ระบุ

.....อยู่ในเกณฑ์ปกติ.....

.....

.....

1.3 ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการ

-ผลการตรวจเอกซเรย์ทรวงอก(CXR).....ปกติ

-ผลการตรวจคลื่นหัวใจไฟฟ้า(EKG).....ปกติ

-ผลการตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด(CBC).....ปกติ

-ผลการตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ(UA).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับน้ำตาลในเลือด(FBS).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Cholesterol)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือด(Triglyceride)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดดี(HDL).....ปกติ

-ผลการตรวจระดับไขมันในเลือดชนิดไม่ดี(LDL).....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของตับ.....ปกติ

-ผลการตรวจการทำงานของไต(BUN,Creatinine)....ปกติ

-ผลการตรวจระดับกรดยูริกในเลือด(Uric acid).....ปกติ

-ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(HBs Ag).....ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี(Anti HBs)...ปกติ

-ผลการตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบซี(Anti HBc).....เคยได้รับเชื้อไวรัสตับอักเสบบี

-ผลการตรวจสมรรถภาพปอด(PFT)....ปกติ

-ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน(Audiogram)..... การได้ยินลดลง

-ผลการตรวจสมรรถภาพสายตาและตาบอดสี(vision Test and Colour Blindness)....สายตาสั้น-125 ทั้ง 2 ข้าง

-ผลการตรวจวัดความดันโลหิต(Blood Pressure)....ปกติ

2. ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของงาน

2.1 ปัจจัยเสี่ยง เสียงดัง.....

ผลการตรวจ สมรรถภาพการได้ยิน หูขวาลดลงที่ความถี่ 1000 Hz, 6000 Hz และหูซ้าย สมรรถภาพการได้ยินลดลงที่ความถี่ 6000 Hz

2.2 ปัจจัยเสี่ยง เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐาน .....

ผลการตรวจ .....ปกติ .....

2.3 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.4 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.5 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.6 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

2.7 ปัจจัยเสี่ยง .....

ผลการตรวจ .....

บันทึกเกี่ยวกับการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน และสาเหตุ

วันเดือนปี	ส่วนของร่างกายที่บาดเจ็บหรือการเจ็บป่วย	สาเหตุของการบาดเจ็บหรือการเจ็บป่วย	ระดับความรุนแรง			
			ทุพพลภาพ	สูญเสียอวัยวะบางส่วน	ทำงานไม่ได้ชั่วคราว	
					หยุดงานเกิน 3 วัน	หยุดงานไม่เกิน 3 วัน

การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงต้องประกอบด้วยการซักประวัติด้วยแบบสอบถาม

การตรวจร่างกายและการตรวจพิเศษอื่นๆ เพิ่มเติมตามปัจจัยเสี่ยง ดังตัวอย่างต่อไปนี้

ปัจจัยเสี่ยง	รายการตรวจสุขภาพ
1. – ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย เช่น ตะกั่ว โทลูอีน เบนซีน แคดเมียม เป็นต้น - ทำงานสัมผัสฝุ่นแร่ เช่น ฝุ่นหิน ฝุ่นทราย เป็นต้น - ทำงานสัมผัสฝุ่นพืช เช่น ฝุ่นฝ้าย ป่าน ปอ เป็นต้น	- ตรวจวัดปริมาณสารเคมีในเลือด หรือปัสสาวะ หรือลมหายใจออก - เอ็กซเรย์ปอดด้วยฟิล์มมาตรฐานและตรวจสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพปอดและเอ็กซ์เรย์ปอดด้วยฟิล์มขนาดมาตรฐาน (ถ้ามีข้อบ่งชี้)
2. ทำงานกับผู้ป่วยติดเชื้อ งานวิเคราะห์เกี่ยวกับจุลชีวัน งานปศุสัตว์ เป็นต้น	- ตรวจสุขภาพหาโรคติดเชื้อจากการทำงานแต่ละชนิดโดยเฉพาะ
3. ทำงานเกี่ยวกับรังสีชนิดก่อไอออน	- ตรวจความสมบูรณ์ของเลือด (complete Blood count) หรือตรวจหาจำนวนสเปิร์ม (ในเพศชาย)
4. – ทำงานสัมผัสเสียงดัง - ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานหรืองานละเอียด	- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น

คำแนะนำเกี่ยวกับการตรวจสุขภาพ

1. การตรวจสุขภาพครั้งแรกภายใน 30 วัน เป็นการตรวจเพื่อประโยชน์ของผู้ที่จะเข้าทำงานและประเมินความเสี่ยงของโรคหรือคัดเลือกผู้มีสภาพร่างกายเหมาะสมในการทำงานนั้นๆ ในกรณีที่ตรวจพบว่ามีความผิดปกติบางอย่างควรปรึกษาแพทย์ก่อนว่าจะสามารถทำงานนั้นได้อย่างปลอดภัยหรือไม่ และจะต้องดูแลสุขภาพในระหว่างการทำงานดังกล่าวอย่างไร
2. ในระหว่างการทำงาน ลูกจ้างควรสำรวจสุขภาพของตัวเองเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อจะได้ดำเนินการป้องกันและแก้ไขต่อไป ซึ่งความผิดปกติหรือการเกิดโรคตามระบบต่างๆ เช่น
   - ระบบสายตา เช่น ปวดตา มองเห็นไม่ชัด
   - ระบบการได้ยิน เช่น หูตึง หูหนวก
   - ระบบหายใจ เช่น หอบ ไอเรื้อรัง เสมหะปนเลือด เจ็บหน้าอก ปอดอักเสบ หายใจขัด
   - ระบบกระดูกและกล้ามเนื้อ เช่น ปวดหลัง ปวดคอ หมอนรองกระดูกเคลื่อน ปวดตามเอ็นหรือ กล้ามเนื้อ
   - ระบบผิวหนัง เช่น ผื่นคัน ผื่นแดงอักเสบ
   - ระบบประสาท เช่น ปวดศีรษะ มึนงง ความจำเสื่อม ชาชัก

   หากมีอาการดังกล่าวซึ่งอาจเกี่ยวข้องกับสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต้องรีบดำเนินการหาสาเหตุและแก้ไขทันที รวมทั้งควรปรึกษาแพทย์เพื่อรักการรักษาต่อไป

ภาคผนวก ข-8

หนังสือรับรองผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ

ที่ อก ๐๓๑๓/ ๔๖๒๐

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๐๔ มิถุนายน ๒๕๖๘

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท โกลว์ เอสพีพี ๑๑ จำกัด

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๕๘๒ ลงรับวันที่ ๒๒ พฤษภาคม ๒๕๖๘

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการเปลี่ยนแปลงบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท โกลว์ เอสพีพี ๑๑ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๙๑๐๖๐๐๐๔๓๒๕๕๕๕ (ข๓-๘๘(๒)-๔๓/๕๕รย) ประกอบกิจการ ผลิตไฟฟ้า ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๕๐ หมู่ที่ ๓ สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการเปลี่ยนแปลงบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๔ มีนาคม ๒๕๗๑ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม	นายวิรัตน์ เพิ่มเพียรเกียรติ

ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	[redacted]	๑๒๓-๕๕-๐๐๒๓๒		✓	

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	[redacted]		✓	
๒			✓	
๓			✓	
๔			✓	
๕			✓	

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๓/๑๕๕๔ ลงวันที่ ๒๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th

ภาคผนวก ข-9

เอกสารรับรอง ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018

ใบรับรองเลขที่ EMS22015/547

certification

ISO 14001
ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM

ใบรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม

ใบรับรองฉบับนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โรงงาน 1 และโรงงาน 2)

สถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ :

โรงงาน 1 : 60/19 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น
อินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ 3
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง
จังหวัดระยอง 21140

โรงงาน 2 : 250 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น
อินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ 3
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง
จังหวัดระยอง 21140

ได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐานเลขที่
มอก. 14001-2559 (ISO 14001:2015)

สำหรับขอบข่าย :

โรงงาน 1 : 1. การผลิตไฟฟ้า และไอน้ำ
2. การผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรม

โรงงาน 2 : การผลิตไฟฟ้า

[redacted]

โดย
สถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ
อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ

ออกให้ ณ วันที่ 12 มกราคม 2567

มีผลถึง ณ วันที่ 8 ธันวาคม 2568

ออกให้ครั้งแรก ณ วันที่ 9 ธันวาคม 2565

สรอ.

NSC-TISI-TIS 17021-1
EMS 005

Management System Certification Institute (Thailand), Foundation for Industrial Development
1025, 11F., 18 Floor, Yakult Building, Phaholyothin Road, Phayathai, Bangkok 10400, Thailand
Tel. (+662) 617-1727-36 Fax (+662) 617-1707-9 http://masci.or.th

Certificate Number EMS22015/547

certification

ISO 14001
ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM

Certificate of Approval

This is to certify that

Glow SPP11 Company Limited (Plant 1 and Plant 2)

Address of premises :

Plant 1 : 60/19 Siam Eastern Industrial Park, Moo 3, Mabyangporn, Pluak Deang District, Rayong 21140, Thailand

Plant 2 : 250 Siam Eastern Industrial Park, Moo 3, Mabyangporn, Pluak Deang District, Rayong 21140, Thailand

has been assessed and found to be conforming to the requirements of TIS 14001-2559 (ISO 14001:2015)

for the scope :

Plant 1 : 1. Production of Electric Power and Steam
2. Production and supply of industrial water

Plant 2 : Production of Electric Power

[redacted]

[redacted]

Date of Issue 12th January 2024

Valid Until 8th December 2025

First Issued Date 9th December 2022

MASCI

NSC-TISI-TIS 17021-1
EMS 005

Management System Certification Institute (Thailand) Foundation for Industrial Development
1025, 11th, 18th Floor, Yakult Building, Phaholyothin Road, Phayathai, Bangkok 10400 Thailand
Tel. (+662) 617-1727-36 Fax (+662) 617-1707-9 https://masci.or.th

ใบรับรองเลขที่ OHSMS18014/014/M14

certification

ISO 45001
OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY MANAGEMENT SYSTEM

ใบรับรองระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ใบรับรองฉบับนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) สถานประกอบการ 14

สถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ : โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 (โรงงาน 2)
250 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น
อินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง
จังหวัดระยอง 21140

ได้รับการรับรองระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรฐานเลขที่ มอก. 45001-2561 (ISO 45001:2018) โดยอยู่ภายใต้ขอบเขตของระบบการจัดการตามใบรับรองหลัก : OHSMS18014/014 ซึ่งการมีผลบังคับใช้ของใบรับรองนี้ ขึ้นอยู่กับการมีผลบังคับใช้ของใบรับรองหลัก

สำหรับขอบข่าย :
การผลิตกระแสไฟฟ้า

[redacted]

โดย
สถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ
อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ

ออกให้ ณ วันที่ 1 กันยายน 2568

มีผลถึง ณ วันที่ 13 พฤศจิกายน 2569

ออกให้ครั้งแรก ณ วันที่

สรอ.

NSC-TISI-TIS 17021-1
OHSMS 001

Management System Certification Institute (Thailand). Foundation for Industrial Development
1025, 11th, 16 Floor, Yakult Building, Phaholyothin Road, Phayathai, Bangkok 10400 Thailand
Tel. (+662) 617-1727-36 Fax (+662) 617-1707-9 http://www.masci.or.th

Certificate Number OHSMS18014/014/M14

certification

ISO 45001

OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY MANAGEMENT SYSTEM

Certificate of Approval

This is to certify that

Global Power Synergy Public Company Limited

Premises 14

Address of premises : GLOW SPP11 (Plant 2)
250 Moo 3, Siam Eastern Industrial Park,
Mabyangporn, Pluak Daeng District,
Rayong 21140, Thailand

has been assessed and found to be conforming to the requirements of TIS 45001-2561 (ISO 45001:2018) within the scope of the management system covered by the main certificate : OHSMS18014/014. The validity of this certificate depends on the validity of the main certificate

for the scope :

Generation and supply of electricity

[redacted]

[redacted]

Date of Issue 1st September 2025

Valid Until 13th November 2026

First Issued Date

MASCI

NSC-TISI-TIS 17021-1
OHSMS 001

Management System Certification Institute (Thailand). Foundation for Industrial Development
1025, 11th, 18th Floor, Yaksit Building, Phaholyothin Road, Phayathai, Bangkok 10400 Thailand
Tel. (+662) 617-1727-36 Fax (+662) 617-1707-9 http://www.masci.or.th

ภาคผนวก ข-10

เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน

กิจกรรม CSR พื้นที่รอบโรงไฟฟ้า GSPP11

ข้อมูล ณ วันที่ 15 ธค.2568

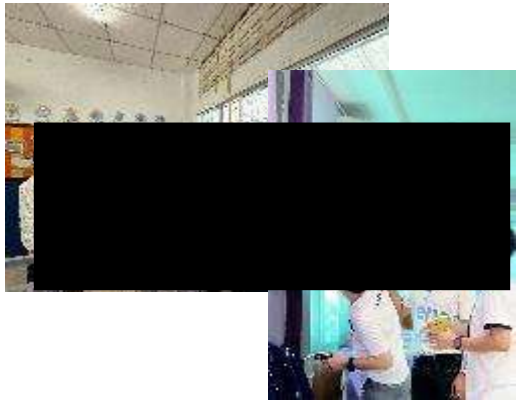
D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์
พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
1		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: สวัสดีปีใหม่ชุมชน และหน่วยงานราชการท้องถิ่น **สถานที่**: ชุมชน และหน่วยงานราชการในพื้นที่อ.ปลวกแดง และอ.ศรีราชา **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: มกราคม-กุมภาพันธ์ 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อส่งเสริมวัฒนธรรม ประเพณี **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร / พิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล **งบประมาณที่ใช้**: - บาท
2		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**:สนับสนุนอุปกรณ์กีฬา ให้แก่บ้านเอื้ออาทร ม.4 บ้านวังตาผิน **สถานที่**: หมู่ 4 บ้านวังตาผิน ต.มาบยางพร อ.ปลวกแดง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อส่งเสริมการออกกำลังกาย สร้างความสามัคคี และป้องการปัญหายาเสพติดในชุมชน **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร / พิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล **งบประมาณที่ใช้**: 10,000 บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์
พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
3		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ:** การประชุมคณะกรรมการพหุภาคีร่วม และคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 2/2567 **สถานที่:** ห้องประชุมอาคารคลังสินค้า โรงไฟฟ้า GSPP11 **วันที่ดำเนินกิจกรรม:** 18 กุมภาพันธ์ 2568 **วัตถุประสงค์:** ติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมและการมีส่วนร่วมของชุมชน **ผู้รับผิดชอบหลัก:** วสันต์ สุสุนทร / พิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล **งบประมาณที่ใช้:** 25,000 บาท
4		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ:** เปิดบ้านเยี่ยมชมโรงงาน ณ โรงไฟฟ้า บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด **สถานที่:** โรงไฟฟ้า GSPP11 **วันที่ดำเนินกิจกรรม:** 18 กุมภาพันธ์ 2568 **วัตถุประสงค์:** เปิดบ้านเยี่ยมชมโรงงาน จากคณะกรรมการพหุภาคีของโรงไฟฟ้า GSPP11 **ผู้รับผิดชอบหลัก:** วสันต์ สุสุนทร / พิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล **งบประมาณที่ใช้:** - บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์
พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
5		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**:สนับสนุนอุปกรณ์กีฬา(ตะกร้อ) **สถานที่**: ที่ว่าการอ.ปลวกแดง จ.ระยอง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: มีนาคม 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อส่งเสริมการออกกำลังกาย สร้างความสามัคคี และป้องการปัญหายาเสพติดในชุมชน **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: 3,000 บาท
6		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: โครงการ Light for Better life ปรับปรุงระบบไฟฟ้าให้สถานศึกษา (ระยะการสำรวจสถานที่เบื้องต้น) **สถานที่**: โรงเรียนบ้านมาบยางพร **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 18 มีนาคม 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อปรับปรุงระบบไฟฟ้าในสถานศึกษาเพื่อความปลอดภัยและประหยัดพลังงาน **ผู้รับผิดชอบหลัก**: ฐกฤต ขอบอรัญ ,วสันต์ สุสุนทร, พิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล **งบประมาณที่ใช้**: 200,000 บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์
พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
7		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ:** ประชาสัมพันธ์โครงการทุนป.ตรี GPSC Family และ ทุนป.ตรี สมาคมเพื่อนชุมชน **สถานที่:** รร.ระดับมัธยม และ หน่วยงานท้องถิ่น ในเขตอ.ปลวกแดง จ.ระยอง **วันที่ดำเนินกิจกรรม:** มีนาคม 2568 **วัตถุประสงค์:** เพื่อสนับสนุนการเข้าถึงทุนการศึกษาให้แก่เยาวชน ในเขตอ.ปลวกแดง **ผู้รับผิดชอบหลัก:** วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้:** - บาท
8		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ:** สนับสนุนงานวันสับปะรดหวานอ.ปลวกแดง ประจำปี 2568 **สถานที่:** ที่ว่าการอ.ปลวกแดง จ.ระยอง **วันที่ดำเนินกิจกรรม:** 4 เมษายน 2568 (จัดงานช่วงพฤษภาคม 2568) **วัตถุประสงค์:** ส่งเสริมกิจกรรมประเพณีท้องถิ่น ส่งเสริมรายได้ชุมชน และส่งเสริมภาพลักษณ์องค์กร **ผู้รับผิดชอบหลัก:** วสันต์ สุสุนทร / พิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล **งบประมาณที่ใช้:** 10,000 บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์
พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
9		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: สนับสนุนโครงการเฝ้าระวังเพื่อป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนนในช่วงเทศกาลสงกรานต์ 2568 อบต.มาบยางพร **สถานที่**: จุดตรวจเฝ้าระวังเขตอบต.มาบยางพร อ.ปลวกแดง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 9 เมษายน 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย และสร้างความสัมพันธ์อันดีกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้า **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: 3,000 บาท
10		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: สนับสนุนของขวัญกิจกรรมสงกรานต์และผู้สูงอายุ **สถานที่**: อบต.มาบยางพร อบต.ปลวกแดง อ.ปลวกแดง , อบต.เขาคันทรง อ.ศรีราชา **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 9 เมษายน 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อสนับสนุนกิจกรรมประเพณีและสร้างความสัมพันธ์อันดีกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและชุมชนรอบโรงไฟฟ้า **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: -

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์
พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
11		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: โครงการปรับปรุงระบบไฟฟ้า (Light for a better life) ให้แก่พื้นที่สาธารณะประโยชน์ รอบโรงไฟฟ้า **สถานที่**: โรงเรียนบ้านมาบยางพร ต.มาบยางพร อ.ปลวกแดง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: ช่วงเดือนพฤษภาคม 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อส่งเสริมด้านความปลอดภัย และการอนุรักษ์พลังงานในสถานศึกษา และส่งเสริมทักษะอาชีพให้แก่นักศึกษาสายอาชีวะ **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: 280,000 บาท
12		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: สนับสนุนและร่วมกิจกรรมปลูกต้นไม้ งานจิตอาสาเราทำความดีด้วยหัวใจ **สถานที่**: ริมอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล อบต.มาบยางพร **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 22 พฤษภาคม 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อสนับสนุนกิจกรรมจิตอาสาด้านสิ่งแวดล้อม และสร้างความสัมพันธ์อันดีกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและชุมชนรอบโรงไฟฟ้า **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: 3,000 บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์
พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
13		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: โครงการอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำจืด **สถานที่**: อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล อ.ปลวกแดง จ.ระยอง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 5 มิถุนายน 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่ออนุรักษ์พันธุ์ปลาน้ำจืด ส่งเสริมอาชีพประมง และส่งเสริมการท่องเที่ยวในอ่างเก็บน้ำฯ รวมถึงสร้างความสัมพันธ์อันดีกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและชุมชนรอบโรงไฟฟ้า **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: 10,000 บาท
14		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: กิจกรรมปลูกต้นไม้ เฉลิมพระเกียรติ อบต.แม่น้ำคู้ **สถานที่**: ถนนเฉลิมพระเกียรติ อบต.แม่น้ำคู้ ต.แม่น้ำคู้ อ.ปลวกแดง จ.ระยอง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 30 กรกฎาคม 2568 **วัตถุประสงค์**: 1. เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวในเขตอ.ปลวกแดง 2. ส่งเสริมความสัมพันธ์อันดีกับบริษัทฯคู่ค้า และหน่วยงานราชการท้องถิ่น **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: - บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์

Updated

พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
15		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: สำรวจด้านเศรษฐกิจสังคมและความพึงพอใจประจำปี 2568 **สถานที่**: ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า GSPP11 อ.ปลวกแดง จ.ระยอง และอ.ศรีราชา จ. ชลบุรี **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 10-12 กันยายน 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อสำรวจด้านเศรษฐกิจสังคมและความพึงพอใจประจำปี 2568 โดยบริษัทที่ปรึกษา (SGS) **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: - บาท
16		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: พบปะชุมชนรอบโรงไฟฟ้า GSPP11 และ GIPP **สถานที่**: วิสาหกิจชุมชนบ้านห้วยปราบ ม.3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 11 กันยายน 2568 **วัตถุประสงค์**: รักษาความสัมพันธ์และสร้างการรับรู้องค์กร รวมถึงรับฟังข้อเสนอแนะและปัญหาเพื่อทำแผนกิจกรรมร่วมกันในอนาคต **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: - บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์
พื้นที่: อ. ปลวกแดง

Updated

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
17		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: สนับสนุนงบประมาณสมทบเข้ากองทุนแม่ของแผ่นดิน ประจำปี 2568 เพื่อหมู่ 2 และ หมู่ 3 ต.มาบยางพร **สถานที่**: วัดราษฎร์อัสดาราม (วัดสะพานสี่) ต.มาบยางพร อ.ปลวกแดง จ.ระยอง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 12 กันยายน 2568 **วัตถุประสงค์**: 1. เพื่อเสริมสร้างความเข้มแข็งแก่คณะกรรมการกองทุนแม่ฯหมู่ 2และหมู่ 3 ต. มาบยางพร 2. ขับเคลื่อนงานป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดอย่างยั่งยืน **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: 10,000 บาท
18		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: "พี่สอนน้อง" หลักสูตรการป้องกันตัวจากเหตุกราดยิง (หนี ซ่อน สู้) **สถานที่**: โรงเรียนบ้านมาบยางพร ต.มาบยางพร อ.ปลวกแดง จ.ระยอง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 12 พฤศจิกายน 2568 **วัตถุประสงค์**: การปฏิบัติการซ้อมแผนฉุกเฉินและอพยพ ตามหลักสูตร "หนี ซ่อน สู้" **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร, พิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล **งบประมาณที่ใช้**: 20,000 บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์

Updated

พื้นที่: อ. ปลวกแดง

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
19		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: สนับสนุนการซ่อมแซมโรงเรือนปลูกผักไฮโดรโปนิคส์และซื้อเมล็ดพันธุ์ผัก กลุ่มแม่บ้านเกษตรกรบ้านห้วยปราบ **สถานที่**: กลุ่มแม่บ้านเกษตรกรบ้านห้วยปราบ ม.3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 2-4 ธันวาคม 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อส่งเสริมอาชีพ สร้างรายได้ และสร้างความมั่นคงทางอาหารให้แก่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: 5,000 บาท
20		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: สนับสนุนงานกาชาดประจำปี 2568 ให้แก่อ.ปลวกแดง **สถานที่**: วัดราษฎร์อัสดาราม (วัดสะพานสี่) ต.มาบยางพร อ.ปลวกแดง จ.ระยอง **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 2 ธันวาคม 2568 **วัตถุประสงค์**: เพื่อส่งเสริมกิจกรรมเทศกาล ประเพณีของท้องถิ่น และสร้างภาพลักษณ์องค์กรให้เป็นที่รู้จัก **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร **งบประมาณที่ใช้**: 5,000 บาท

D. ตารางสรุปผลการดำเนินงานส่วนกิจการเพื่อสังคม - แผนกชุมชนสัมพันธ์

Updated

พื้นที่: อ. ศรีราชา

No.	ภาพกิจกรรม	รายละเอียด
21		**ชื่อกิจกรรม/โครงการ**: "พี่สอนน้อง" หลักสูตรการป้องกันตัวจากเหตุกราดยิง (หนี ซ่อน สู้) **สถานที่**: โรงเรียนบ้านพันเสด็จใน ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี **วันที่ดำเนินกิจกรรม**: 13 พฤศจิกายน 2568 **วัตถุประสงค์**: การปฏิบัติการซ้อมแผนฉุกเฉินและอพยพ ตามหลักสูตร "หนี ซ่อน สู้" **ผู้รับผิดชอบหลัก**: วสันต์ สุสุนทร, พิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล **งบประมาณที่ใช้**: 15,000 บาท
22		

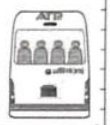
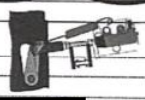
ภาคผนวก ข-11

การตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษายานพาหนะของโรงไฟฟ้า

บมจ. เอทีพี 30 รถที่ 174-66 รถหมายเลข VN 197 เลขไมล์ 176467

[redacted]

เอกสาร ตรวจสอบ PM 5 เดือน/VAN 36 รายการ

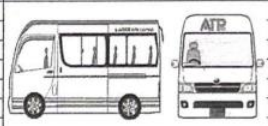
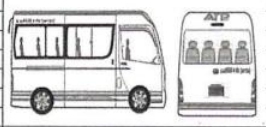
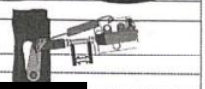
หมวด	NO	รายการ	ปกติ	เปลี่ยน	ความผิดปกติ				หมายเหตุ	ตรวจสภาพก่อนรอให้บริการ
เครื่องยนต์ บริเวณห้องเครื่องยนต์	1	น้ำมันเครื่อง		/	ต่ำกว่าขีดบน	ต่ำกว่าขีดล่าง	เกินระยะ	รั่วซึม		
	2	น้ำมันหวงเกียพเพาวอร์	/		ต่ำกว่าขีดบน	ต่ำกว่าขีดล่าง	เกินระยะ	รั่วซึม		
	3	สายพานหน้าเครื่องยนต์	/		แตกร้าวควรเปลี่ยน		สายพานย่นขอบ			
	4	ไส้กรองอากาศ	/		สกปรก(ป่าเรียบร้อย)		ลูดขัน(ควรเปลี่ยน)			
	5	พัดลมระบายอากาศ	/		มีเสียงดัง		ใบพัดเสียปกติ			
	6	หม้อน้ำฝาหม้อน้ำ	/		รั่วซึม		เสียบอกภาพ			
	7	ท่อยางหม้อน้ำขันรัดท่อ	/		รั่วซึม		เสียบอกภาพ			
	8	หม้อพักน้ำยาหล่อเย็น	/		รั่วซึม		เสียบอกภาพ			
ระบบไฟฟ้า	9	เบทเตอรี่และน้ำกลั่น	/		ค่าแรงดันไฟต่ำ		น้ำเสียขาด			
	10	ระบบท่องสว่างและสัญญาณไฟ	/		ไม่ติด		เสียบอกภาพ			
	11	ไดร์ชาร์ต 19-67	/		ค่าชาร์ตไฟต่ำกว่า 12.5 V		มีเสียงดังผิดปกติ			
	12	เครื่องเสียง	/		ซีดีเสีย	ปริเสีย	เสาวอร์เสีย	อ่างโหงขาด		
	13	ฟิว	/		หน้าจอมีสีขาง		เปิดไม่ติด			
ระบบทำความเย็น(แอร์)	14	แรงดันน้ำยาแอร์ทั้งด้านต่ำ	/		ต่ำกว่า 35 PSI		สูงกว่า 40 PSI			
	15	แรงดันน้ำยาแอร์ทั้งด้านสูง	/		ต่ำกว่า 180 PSI		สูงกว่า 250 PSI		-	ไฟเตือนความผิดปกติบนหน้าปัด(ไปรษณีย์) สิ่งที่พบ
	16	ระบบแอร์ /คอมเพรสเซอร์	/		กรองควรเปลี่ยน/มีคราบน้ำมัน		ขยองหย่อน			1
ระบบส่งกำลัง/ช่วงล่าง	17	น้ำมันเกียร์	/		น้ำมันขาด		ร้าวซึม			2
	18	น้ำมันเฟืองท้าย	/		น้ำมันขาด		ร้าวซึม			3
	19	ยางหุ้มเพลาขับเพลาขับ	/		จีกขาดแตกร้าว		หก ผมะลอน			4
	20	ลูกหมากต่างๆ	/		จีกขาดแตกร้าว		หย ผมะลอน			5
	21	ไร้ซัสต์และชิ้นส่วนที่เกี่ยวข้อง	/		จีกขาดแตกร้าว		ร้าวซึม			
	22	ลูกปืนล้อ	/		หลวมคลอน		มีเสียงดังผิดปกติ			
	23	บู๊ชแกนลูกยางช่วงล่าง	/		จีกขาดแตกร้าว		หก ผมะลอน			
	24	ค่าขีดจำกัดของระยะ สาย 24 mm.(ใหม่)	/		ปกติ		ปกติ		ของใหม่	
	25	ค่าขีดจำกัดของระยะ สาย 17 mm.ปกติ แต่อย่าให้ต่ำกว่า 14 mm. 17	/		เริ่มผิดปกติ		ยั่งจะเปลี่ยนใหม่		ระยะที่เตรียมเปลี่ยนแต่ไม่ถึงแต่งคลัตช์	
ระบบเบรก	26	สายอ่อนเบรค	/		จีกขาดแตกร้าว		ร้าวซึม			
	27	จานเบรคหน้า	/		ผิวไม่เรียบ		บางกว่า 25 MM			
	28	ดั้มเบรคหลัง	/		ผิวไม่เรียบ		แตกร้าว			
	29	ผ้าเบรค	/		แตกร้าว		บางกว่า 6 MM			
	30	น้ำมันเบรค	/		ขาด		เกิน 400มม.			
อางรอยนต์	31	ร่องรอยการถูกเบียดรอบนาค	/		มีรอยเบียด		อางบิ่นเสีย			ข้อเสนอแนะจากนักขับ
	32	แรงดันลมยาง	/		ต่ำกว่า 40 ปอนด์		เกิน 50 ปอนด์			1
	33	ความลึกของดอกยาง	/		ดอกยางต่ำกว่า 4 MM		เกิน 8 MM			2
	34	ยางอะไหล่	/		ไม่มียาง		ดอกยางต่ำกว่า 4 MM			๗ ๕๗
อื่นๆ	35	ใบปัดน้ำฝน /ปั๊มฉีดน้ำฝน	/		ยางแข็ง	จีกขาด	ปัดไม่กระจาย	น้ำพร่อง		
	36	ประตูบไดล์ท่าท้าย ล็อคกลมเลื่อนไม่ติดขัด	/		มีเสียงดัง	สลิงมีรอยขีด	ปิดไม่สนิท	ยางมีร้อยแห้ง		เซ็นชื่อผู้รับรถ (นักขับกรัวหน้างาน)

[redacted]

หมายเหตุ : รถตรวจสภาพก่อนรอให้บริการ

บมจ. เอทีพี 30 วันที่ 7/11/64 รถหมายเลข V198 เลขไมล์ 152975 PM1

เอกสาร ตรวจสอบ PM 5 เดือน/ VAN 36 รายการ

หมวด	NO	รายการ	ปกติ	เปลี่ยน	ตรวจสภาพ				หมายเหตุ	ตรวจสภาพก่อนรอให้บริการ
เครื่องยนต์ บริเวณห้องเครื่องยนต์	1	น้ำมันเครื่อง		/	ต่ำกว่าขีดบน	ต่ำกว่าขีดล่าง	เกินระยะ	ถึงขีบ		
	2	น้ำในหม้อพักหม้อน้ำรอง	/		ต่ำกว่าขีดบน	ต่ำกว่าขีดล่าง	เกินระยะ	ถึงขีบ		
	3	สายพานหน้าเครื่องยนต์	/		แตกร้าวควรเปลี่ยน		สายยางก้นขอบ			
	4	ไส้กรองอากาศ	/		สกปรก(น้ำเรียบร้อย)		อุดตัน(ควรเปลี่ยน)			
	5	ท่อลมระบายอากาศ	/		มีเสียงดัง		ใบพัดเป็นปกติ			
	6	หม้อน้ำฝาหม้อน้ำ	/		ร้าวซึม		เสื่อมสภาพ			
	7	ท่อยางหม้อน้ำเข็มขัดรัดท่อ	/		ร้าวซึม		เสื่อมสภาพ			
	8	หม้อพักน้ำยาหล่อเย็น	/		ร้าวซึม		เสื่อมสภาพ			
ระบบไฟฟ้า	9	แบตเตอรี่และน้ำกลั่น	/		ค่าแรงดันไฟต่ำ		น้ำแห้งขาด			
	10	ระบบท่อง สว่างและสัญญาณไฟ	/		ไม่ติด		เสื่อมสภาพ			
	11	ไดร์ชาร์ต 13. 66	/		ค่าชาร์ตไฟต่ำกว่า 13.5 V		มีเสียงดังผิดปกติ			
	12	เครื่องสตาร์	/		ซีดีสึก	ปรีสึก	เฟืองอร์สึก	ยังโหงขาด		
	13	ฟิว	/		หน้าหอมีสีขาว		เป็นไฟติด			
ระบบทำความเย็นแอร์	14	แรงดันน้ำยาแอร์ฝั่งต่ำต่ำ	/		ต่ำกว่า 35 PSI		สูงกว่า 40 PSI			
	15	แรงดันน้ำยาแอร์ฝั่งต่ำสูง	/		ต่ำกว่า 180 PSI		สูงกว่า 250 PSI			ไฟเตือนดับ ความผิดปกติบนหน้าปัด(โปรดระบุ) สิ่งที่พบ
	16	ระบบแอร์ /คอมเพลสเซอร์	/		กรองควรเปลี่ยน/มีคราบน้ำมัน		ดมออกไม่หอม			1
ระบบส่งกำลัง/ช่วงล่าง	17	น้ำมันเกียร์	/		น้ำมันขาด		ร้าวซึม			2
	18	น้ำมันพวงมาลัยพาวเวอร์	/		น้ำมันขาด		ร้าวซึม			3
	19	ยางหุ้มเพลาขับเพลาขับ	/		มีรอยแตกร้าว		หก ฉีกขาด			4
	20	ลูกหมากต่างๆ	/		มีรอยแตกร้าว		หก ฉีกขาด			5
	21	ใช๊อค๊อัพและขั้นหัวบนที่เกี่ยวข้อง	/		มีรอยแตกร้าว		ร้าวซึม			
	22	ลูกปืนล้อ	/		หลวมคลอน		มีเสียงดังผิดปกติ			
	23	บู๊ชแกนลูกอ่างช่วงล่าง	/		มีรอยแตกร้าว		หก ฉีกขาด			
	24	ค่าขีดจำกัดของระยะ สึก24 mm.(ใหม่)	/		ปกติ		ปกติ		ของใหม่	
	25	ค่าขีดจำกัดของระยะ สึก 17 mm.ปกติ เส้นจะไม่ชิดเกิน 14 mm. 16	/		เริ่มผิดปกติ		ยังขาดเปลี่ยนใหม่		ระยะที่เหรียญเปลี่ยนแต่ไม่เกินแผ่นเหล็กยึดจัดจ์	
ระบบเบรก	26	สายอ่อนเบรค	/		มีรอยแตกร้าว		ร้าวซึม			
	27	จานเบรคหน้า	/		ผิวไม่เรียบ		บางกว่า 25 MM			
	28	ดั้มเบรคหลัง	/		ผิวไม่เรียบ		มีแตกร้าว			
	29	ผ้าเบรค	/		แตกร้าว		บางกว่า 6 MM			
	30	น้ำมันเบรค	/		ขาด		เกิน 40000 กม.			
ยางรถยนต์	31	ร่องรอยการถูกเปิดตรงขนาด	/		มีรอยเปิดอ		ยางเป็นเส้น			ข้อเสนอแนะจากนักขับ
	32	แรงดันลมยาง	/		ต่ำกว่า 40 ปอนด์		เกิน 50 ปอนด์			1
	33	ความลึกของดอกยาง	/		ดอกยางต่ำกว่า 4 MM		เกิน 8 MM			2
	34	ยางอะไหล่	/		ไม่มีลม		ดอกยางต่ำกว่า 4 MM			
อื่นๆ	35	ในปิดน้ำมัน,น้ำยาฉีดน้ำต่ำ	/		ยางหัก	ยีขาด	ปิดไม่สะดวก	ปากหลุด		
	36	ประตูสไลด์ทำงาน ล็อคงานเลื่อนไม่ติดขัด	/		มีเสียงดัง	สลิงมีรอยฉีก	ปิดไม่สนิท	ยางมีล็อคหัก		เช็คชื่อผู้รับรถ (นักขับก่อนหน้างาน)

100 ฟ. 650 CCA 4.61 10430 76

หมายเหตุ : รอยขวดวันในการจัดเก็บเอกสาร 2 ปี

[redacted]

บมจ. เอทีพี 30 วันที่ 16/11/66 รถหมายเลข V200 เลขไมล์ 303590 PM1

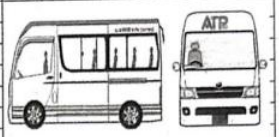
เอกสาร ตรวจสอบ PM 5 เดือน/ VAN 36 รายการ

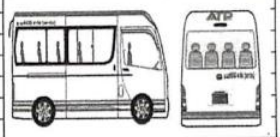
หมวด	NO	รายการ	ปกติ	เปลี่ยน	ความผิดปกติ				หมายเหตุ
เครื่องยนต์ บริเวณห้องเครื่องยนต์	1	น้ำมันเครื่อง		/	ต่ำกว่าขีดบน	ต่ำกว่าขีดล่าง	เกินระยะ	รั่วซึม	
	2	น้ำมันพวงมาลัยเพาเวอร์		/	ต่ำกว่าขีดบน	ต่ำกว่าขีดล่าง	เกินระยะ	รั่วซึม	
	3	สายพานหน้าเครื่องยนต์		/	แตกร้าวควรเปลี่ยน		สายพานเส้นขอบ		
	4	ไส้กรองอากาศ		/	สกปรก(น้ำเข้าเปียกร้อย)		ชุดดับ(ควรเปลี่ยน)		
	5	ท่อตระบายอากาศ		/	มีเสียงดัง		ใบพัดผิดปกติ		
	6	หม้อน้ำฝาหม้อน้ำ		/	รั่วซึม		เสียแรงดัน		
	7	ท่ออากาศเข้าน้ำเข็มขัดรัดท่อ		/	รั่วซึม		เสียแรงดัน		
	8	หม้อพักน้ำยาหล่อเย็น		/	รั่วซึม		เสียแรงดัน		
ระบบไฟฟ้า	9	แบตเตอรี่และโครงสิ้น		/	ค่าแรงดันไฟต่ำ		น้ำเดือดขาด		
	10	ระบบห้องสว่างและสัญญาณไฟ		/	ไม่ติด		เสียแรงดัน		
	11	ไดร์ชาร์ต 19.95		/	ค่าชาร์ตไฟต่ำกว่า 12.5 V		มีเสียงผิดปกติ		
	12	เครื่องเสียง		/	ซีดีเสีย	ปรับเสียง	เพาเวอร์ดับ	ลำโพงขาด	
	13	ทีวี		/	หน้าจอมีสีจาง		เปิดไม่ติด		
ระบบทำความเย็น(แอร์)	14	แรงดันน้ำยาแอร์ทั้งด้านต่ำ		/	ต่ำกว่า 35 PSI		สูงกว่า 40 PSI		
	15	แรงดันน้ำยาแอร์ทั้งด้านสูง		/	ต่ำกว่า 180 PSI		สูงกว่า 250 PSI		
	16	ระบบแอร์ /คอมเพลสเซอร์		/	กรองพรมเปลี่ยน/มีคราบน้ำมัน		ตะแกงไม่สะอาด		
ระบบส่งกำลังช่วงล่าง	17	น้ำมันเกียร์		/	น้ำมันขาด		รั่วซึม		
	18	น้ำมันเฟืองท้าย		/	น้ำมันขาด		รั่วซึม		
	19	ยางหุ้มเพลาขับเพลาขับ		/	จีกขาดแตกร้าว		หลุดหลอด		
	20	ลูกหมากต่างๆ		/	จีกขาดแตกร้าว		หลุดหลอด		
	21	ไร้ซ์ต์ดและชิ้นส่วนที่เสียหาย		/	จีกขาดแตกร้าว		รั่วซึม		
	22	ลูกปืนล้อ		/	หลวมคลอน		มีเสียงดังผิดปกติ		
	23	ปีกนกและยางช่วงล่าง		/	จีกขาดแตกร้าว		หลุดหลอด		
	24	ค่าขีดจำกัดของระยะ ยาง24 mm.(ใหม่)		/	ปกติ		ปกติ		ของใหม่
	25	ค่าขีดจำกัดของระยะ ยาง 17 mm.ปกติ เต่อจำให้ต่ำกว่า 14 mm. 30		/	เริ่มผิดปกติ		ชั้งของเปลี่ยนใหม่		ระยะที่เหรียนเปลี่ยนแต่ไม่ถึงเอาจนถึงขีดจำ
ระบบเบรก	26	สายอ่องเบรค		/	จีกขาดแตกร้าว		รั่วซึม		
	27	จานเบรคหน้า		/	ผิวไม่เรียบ		บางกว่า 25 MM		
	28	ดั้มเบรคหลัง		/	ผิวไม่เรียบ		แตกร้าว		
	29	ผ้าเบรค		/	แตกร้าว		บางกว่า 6 MM		
	30	น้ำมันเบรค		/	ขาด		เกิน 40000 กม.		
ยางรถยนต์	31	ร่องรอยการถูกบีบรถยนต์		/	มีรอยบีบ		ยางปิ่นตื้น		
	32	แรงดันลมยาง		/	ต่ำกว่า 40 ปอนด์		เกิน 50 ปอนด์		
	33	ความลึกของดอกยาง		/	ดอกยางต่ำกว่า 4 MM		เกิน 8 MM		
	34	ยางอะไหล่		/	ไม่มียาง		ดอกยางต่ำกว่า 4 MM		
อื่นๆ	35	ในปัดน้ำฝน/ในฉีดน้ำฝน		/	ยางเข็ม	จีกขาด	ปัดไม่สะอาด	น้ำหยด	
	36	ประตูสไลด์ฟังก์ชั่น ล้อลานเลื่อนไม่ติดขัด		/	มีเสียงดัง	สลิงมีรอยขีด	ปิดไม่สนิท	ยางมีล้อแข็ง	

100 ก. 646 CCA 4.97 ลิ

หมายเหตุ : ระยะเวลาในการจัดเก็บเอกสาร 2 ปี

ตรวจสภาพก่อนรอให้บริการ





ไฟเลี้ยงตัวถวงผิดปกติบนหน้าปัด(ไปรพระบุ) สิ่งที่พบ

1
2
3
4
5

[redacted]

เริ่มชื่อผู้ตรวจสอบ (หัวหน้าช่าง)

ข้อเสนอแนะจากนักขับ

1
2

เริ่มชื่อผู้รับรถ (นักขับหัวหน้างาน)

[redacted]

ภาคผนวก ข-12

สถิติอุบัติเหตุ

บจก.โกลว์ เอสพีพี11 (โรง 1&2) สรุปข้อมูลสถิติ อุบัติเหตุ ปี 2568 กรกฎาคม-ธันวาคม

ลำดับ	ประเภท	สรุป
1	บาดเจ็บถึงขั้นเสียชีวิต หรือทุพพลภาพ	0
2	บาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน(1วัน ขึ้นไป)	0
3	บาดเจ็บถึงขั้นรักษาพยาบาล (Medical Treatment)	0
4	บาดเจ็บถึงขั้นปฐมพยาบาล (First Aid Treatment)	0
5	ทรัพย์สินเสียหาย	0
6	ไฟไหม้	0

ภาคผนวก ข-13

การตรวจสอบระบบท่อที่เข้าสู่โรงไฟฟ้าจาก East water

แบบฟอร์มแสดงผลการตรวจสอบอุปกรณ์ ประจำเดือน กรกฎาคม 2568

ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล์ว เอสพี พี (11,12) จำกัด

รายการตรวจเช็ค		รายการอุปกรณ์						
		MV	AV	BO	BN	FLOW	GV	รวม
จำนวนอุปกรณ์	แผน	2	7	5				14
	พบ	2	7	5				14
	ใช้ได้	2	7	4				13
	ใช้ไม่ได้			1				1
จำนวนอุปกรณ์ที่ใช้ได้	%	100.00%	100.00%	80.00%				92.86%
หล่อลื่น								
งานตัดหญ้า		1	3	4				
งานสูบน้ำ			1					
งานทำความสะอาด		2	7	1				
ระบายตะกอน								
ทดสอบการทำงาน			7	4				

หมายเหตุ

อุปกรณ์	ปัญหาและอุปสรรค
BO No.6	ถูกกลบ รอปรับปรุง

รายงานโดย [redacted] .....

EastWater : Water solution for all.

FM_CS_052-006_RV01 : รายการตรวจเช็คอุปกรณ์ระบบท่อส่งน้ำ

ชื่อระบบท่อ : ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล้ว เอสพี พี (11,12) จำกัด (พื้นที่ ระยอง)	ผู้ปฏิบัติงาน : นาย บรรเจิด ศรีรัตน์
ระบบท่อหลัก :	ผู้ตรวจสอบ : นาย สุริยา สมานราษฎร์
พื้นที่บริการ : ระยอง	แผนก/หน่วยงาน :
วันที่ปฏิบัติงาน : 29-07-68	เอกสารอ้างอิง :

ระยะทางประมาณ 12 กม. (STEEL PIPE Ø 500 MM.)

ลำดับ	ชื่ออุปกรณ์	STA.	หมายเลข/รหัส	ชนิด Valve / ขี่ห้อ	ขนาด / PN	รายการบำรุงรักษา						ตรวจสอบด้วยสายตา								วันที่ทำงาน	หมายเหตุ
						หล่อลื่น	งานด้ดหยู่	งานสูบน้ำ	งานทำความสะอาด	ระบายตะกอน	ทดสอบการทำงาน	อุปกรณ์ใช้งานได้	อุปกรณ์ใช้งานไม่ได้	สึกกร่อน	เกิดสนิม	รอยเชื่อมแตก	ฝาบ่อชำรุด	ขี้เถ้าเยอะเกินไป	CLASS		
1	Blow Off No.2	4+750	205000-039-HVBO-00020	GV			✓				✓	✓							A	29-07-68	
2	Air Valve No.5	4+780	205000-039-HVAV-00050	GV			✓		✓		✓	✓							B	"	ไม่มีอาคาร
3	Main Valve No.2	5+425	205000-039-HV-00030	BV					✓			✓							A	"	อยู่ในผิวจราจร
4	Air Valve No.7	6+050	205000-039-HVAV-00070	GV				✓	✓		✓	✓							B	"	อยู่บนปูน ไม่มีออริฟิกส์
5	Blow Off No.4	6+305	205000-039-HVBO-00040	GV			✓				✓	✓							B	"	
6	Air Valve No.9	7+750	205000-039-HVAV-00090	GV			✓		✓		✓	✓							B	"	
7	Air Valve No.10	7+780	205000-039-HVAV-00100	GV					✓		✓	✓							B	"	
8	Blow Off No.5	8+500	205000-039-HVBO-00050	GV			✓				✓	✓							B	"	
9	Air Valve No.11	8+800	205000-039-HVAV-00110	GV					✓		✓	✓							B	"	อยู่ในผิวจราจร
10	Blow Off No.6	9+595	205000-039-HVBO-00060	GV					✓			✓							B	"	ถูกกลบ รอปรับปรุง
11	Air Valve No.12	9+815	205000-039-HVAV-00120	GV			✓		✓		✓	✓							B	"	อยู่ในผิวจราจร
12	Main Valve No.3	9+975	205000-039-HV-00040	BV			✓		✓			✓							A	"	อยู่ในผิวจราจร 100%
13	Blow Off No.7	10+700	205000-039-HVBO-00070	GV			✓				✓	✓							A	"	
14	Air Valve No.13	11+380		GV					✓		✓	✓							A	"	

บันทึก : - BO No.6 ถูกกลบ รอการปรับปรุง เก็บข้อมูลรูปภาพ

รายงานโดย [redacted]

แบบฟอร์มแสดงผลการตรวจสอบอุปกรณ์ ประจำเดือน สิงหาคม 2568

ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล์ว เอสพี พี (11,12) จำกัด

รายการตรวจเช็ค		รายการอุปกรณ์						
		MV	AV	BO	BN	FLOW	GV	รวม
จำนวนอุปกรณ์	แผน	2	7	5				14
	พบ	2	7	5				14
	ใช้ได้	2	7	4				13
	ใช้ไม่ได้			1				1
จำนวนอุปกรณ์ที่ใช้ได้	%	100.00%	100.00%	80.00%				92.86%
หล่อลื่น								
งานตัดหญ้า		1	5	4				
งานสูบน้ำ								
งานทำความสะอาด		2	4	2				
ระบายตะกอน								
ทดสอบการทำงาน			1	4				

หมายเหตุ

อุปกรณ์	ปัญหาและอุปสรรค
BO No.6	ถูกกลบ รอปรับปรุง

รายงานโ[redacted]

EastWater : Water solution for all.

FM_CS_052-006_RV01 : รายการตรวจเช็คอุปกรณ์ระบบท่อส่งน้ำ

ชื่อระบบท่อ : ท่อนยกจ่ายน้ำ บริษัท ไกล์ว เอสพี พี (11,12) จำกัด (พื้นที่ ระยอง)	ผู้ปฏิบัติงาน : นาย บรรเจิด ศรีรัตน์
ระบบท่อหลัก :	ผู้ตรวจสอบ : นาย สุริยา สมานราษฎร์
พื้นที่บริการ : ระยอง	แผนก/หน่วยงาน :
วันที่ปฏิบัติงาน : 26, 27-08-68	เอกสารอ้างอิง :

ระยะทางประมาณ 12 กม. (STEEL PIPE Ø 500 MM.)

ลำดับ	ชื่ออุปกรณ์	STA.	หมายเลข/รหัส	ชนิด Valve / ยี่ห้อ	ขนาด / PN	รายการบำรุงรักษา						ตรวจสอบด้วยสายตา								วันที่ทำงาน	หมายเหตุ
						หล่อลื่น	งานตัดหญ้า	งานดูน้ำ	งานทำความสะอาด	วาบายละออง	ทดสอบการทำงาน	อุปกรณ์ใช้งานได้	อุปกรณ์ใช้งานไม่ได้	สีชำรุด	เกิดสนิม	รอยซึมแตก	ฝาบ่อชำรุด	ขั้นสำหรับความปลอดภัย	CLASS		
1	Blow Off No.2	4+750	205000-039-HVBO-00020	GV			✓				✓	✓							A	26-08-68	
2	Air Valve No.5	4+780	205000-039-HVAV-00050	GV			✓					✓							B	27-8-68	ไม่มีอาคาร
3	Main Valve No.2	5+425	205000-039-HV-00030	BV					✓			✓							A	26-08-68	อยู่ในผิวจราจร
4	Air Valve No.7	6+050	205000-039-HVAV-00070	GV					✓			✓							B	27-8-68	อยู่บนปูน ไม่มีออริฟิกส์
5	Blow Off No.4	6+305	205000-039-HVBO-00040	GV			✓				✓	✓							B	26-08-68	
6	Air Valve No.9	7+750	205000-039-HVAV-00090	GV			✓					✓							B	27-8-68	
7	Air Valve No.10	7+780	205000-039-HVAV-00100	GV			✓		✓			✓							B	27-8-68	
8	Blow Off No.5	8+500	205000-039-HVBO-00050	GV			✓				✓	✓							B	26-08-68	
9	Air Valve No.11	8+800	205000-039-HVAV-00110	GV					✓			✓							B	27-8-68	อยู่ในผิวจราจร
10	Blow Off No.6	9+595	205000-039-HVBO-00060	GV					✓				✓						B	27-8-68	ถูกกลบ รอปรับปรุง
11	Air Valve No.12	9+815	205000-039-HVAV-00120	GV			✓					✓							B	27-8-68	อยู่ในผิวจราจร
12	Main Valve No.3	9+975	205000-039-HV-00040	BV			✓		✓			✓							A	26-08-68	อยู่ในผิวจราจร 100%
13	Blow Off No.7	10+700	205000-039-HVBO-00070	GV			✓		✓		✓	✓							A	〃	
14	Air Valve No.13	11+380		GV			✓		✓		✓	✓							A	〃	

บันทึก : - BO No.6 ถูกกลบ รอการปรับปรุง เก็บข้อมูลรูปภาพ

รายงานโดย [redacted]

แบบฟอร์มแสดงผลการตรวจสอบอุปกรณ์ ประจำเดือน กันยายน 2568

ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล์ว เอสพี พี (11,12) จำกัด

รายการตรวจเช็ค		รายการอุปกรณ์						
		MV	AV	BO	BN	FLOW	GV	รวม
จำนวนอุปกรณ์	แผน	2	7	5				14
	พบ	2	7	5				14
	ใช้ได้	2	7	4				13
	ใช้ไม่ได้			1				1
จำนวนอุปกรณ์ที่ใช้ได้	%	100.00%	100.00%	80.00%				92.86%
หล่อลื่น								
งานตัดหญ้า			5	4				
งานสูบน้ำ			1					
งานทำความสะอาด		2	7					
ระบายตะกอน								
ทดสอบการทำงาน			3	4				

หมายเหตุ

อุปกรณ์	ปัญหาและอุปสรรค
BO No.6	ถูกกลบ รอปรับปรุง

รายงานโดย [redacted] .....

EastWater : Water solution for all.

FM_CS_052-006_RV01 : รายการตรวจเช็คอุปกรณ์ระบบท่อส่งน้ำ

ชื่อระบบท่อ : ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล้ว เอสพี พี (11,12) จำกัด (พื้นที่ ระยอง)	ผู้ปฏิบัติงาน : นาย บรรเจิด ศรีรัตน์
ระบบท่อหลัก :	ผู้ตรวจสอบ : นาย สุริยา สมานราษฎร์
พื้นที่บริการ : ระยอง	แผนก/หน่วยงาน :
วันที่ปฏิบัติงาน : 29-09-68	เอกสารอ้างอิง :

ระยะทางประมาณ 12 กม. (STEEL PIPE Ø 500 MM.)

ลำดับ	ชื่ออุปกรณ์	STA.	หมายเลข/รหัส	ชนิด Valve / ยี่ห้อ	ขนาด / PN	รายการบำรุงรักษา						ตรวจสอบด้วยสายตา								วันที่ทำงาน	หมายเหตุ
						หล่อลื่น	งานตัดหญ้า	งานสูบน้ำ	งานทำความสะอาด	ระบายตะกอน	ทดสอบการทำงาน	อุปกรณ์ใช้งานได้	อุปกรณ์ใช้งานไม่ได้	สีชำรุด	เกิดสนิม	รอยเชื่อมแตก	ฝาบ่อชำรุด	อื่นๆ ส่งบางส่วนเสียหาย	CLASS		
1	Blow Off No.2	4+750	205000-039-HVBO-00020	GV			✓				✓	✓							A	29-09-68	
2	Air Valve No.5	4+780	205000-039-HVAV-00050	GV			✓		✓		✓	✓							B	"	ไม่มีอาคาร
3	Main Valve No.2	5+425	205000-039-HV-00030	BV					✓			✓							A	"	อยู่ในผิวจราจร
4	Air Valve No.7	6+050	205000-039-HVAV-00070	GV				✓	✓			✓							B	"	อยู่บนปูน ไม่มีออร์ริฟิกส์
5	Blow Off No.4	6+305	205000-039-HVBO-00040	GV			✓				✓	✓							B	"	
6	Air Valve No.9	7+750	205000-039-HVAV-00090	GV			✓		✓			✓							B	"	
7	Air Valve No.10	7+780	205000-039-HVAV-00100	GV			✓		✓		✓	✓							B	"	
8	Blow Off No.5	8+500	205000-039-HVBO-00050	GV			✓				✓	✓							B	"	
9	Air Valve No.11	8+800	205000-039-HVAV-00110	GV					✓			✓							B	"	อยู่ในผิวจราจร
10	Blow Off No.6	9+595	205000-039-HVBO-00060	GV					✓			✓							B	"	ถูกกลบ รอปรับปรุง
11	Air Valve No.12	9+815	205000-039-HVAV-00120	GV			✓		✓			✓							B	"	อยู่ในผิวจราจร
12	Main Valve No.3	9+975	205000-039-HV-00040	BV					✓			✓							A	"	อยู่ในผิวจราจร 100%
13	Blow Off No.7	10+700	205000-039-HVBO-00070	GV			✓				✓	✓							A	"	
14	Air Valve No.13	11+380		GV			✓		✓		✓	✓							A	"	

บันทึก : - BO No.6 ถูกกลบ รอการปรับปรุง เก็บข้อมูลรูปภาพ

รายงานโดย [redacted]

รับรองโดย..... [redacted] .....

แบบฟอร์มแสดงผลการตรวจสอบอุปกรณ์ ประจำเดือน ตุลาคม 2568

ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล์ว เอสพี พี (11,12) จำกัด

รายการตรวจเช็ค		รายการอุปกรณ์						
		MV	AV	BO	BN	FLOW	GV	รวม
จำนวนอุปกรณ์	แผน	2	7	5				14
	พบ	2	7	5				14
	ใช้ได้	2	7	4				13
	ใช้ไม่ได้			1				1
จำนวนอุปกรณ์ที่ใช้ได้	%	100.00%	100.00%	80.00%				92.86%
หล่อลื่น								
งานตัดหญ้า			3	3				
งานสูบน้ำ								
งานทำความสะอาด		2	5	1				
ระบายตะกอน								
ทดสอบการทำงาน		2		3				

หมายเหตุ

อุปกรณ์	ปัญหาและอุปสรรค
BO No.6	ถูกกลบ รอปรับปรุง

รายงานโดย [redacted] .....

[redacted]

รับรอง [redacted] ....

EastWater : Water solution for all.

FM_CS_052-006_RV01 : รายการตรวจเช็คอุปกรณ์ระบบท่อส่งน้ำ

ชื่อระบบท่อ : ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท ไกล้ว เอสพี พี (11,12) จำกัด (พื้นที่ ระยอง)	ผู้ปฏิบัติงาน : นาย บรรเจิด ศรีรัตน์
ระบบท่อหลัก :	ผู้ตรวจสอบ : นาย สุริยา สมานราษฎร์
พื้นที่บริการ : ระยอง	แผนก/หน่วยงาน :
วันที่ปฏิบัติงาน : 25,27-10-68	เอกสารอ้างอิง :

ระยะทางประมาณ 12 กม. (STEEL PIPE Ø 500 MM.)

ลำดับ	ชื่ออุปกรณ์	STA.	หมายเลข/รหัส	ชนิด Valve / ยี่ห้อ	ขนาด / PN	รายการบำรุงรักษา						ตรวจสอบด้วยสายตา								วันที่ทำงาน	หมายเหตุ
						หล่อลื่น	งานซ่อมผู้	งานซ่อมน้ำ	งานทดสอบระยะ	ระบายของเหลว	ทดสอบการทำงาน	อุปกรณ์ใช้งานได้	อุปกรณ์ใช้งานไม่ได้	สึกร่อน	เกิดสนิม	รอยเชื่อมแตก	ฝาบ่อชำรุด	ชิ้นส่วนวาล์วสูญหาย	CLASS		
1	Blow Off No.2	4+750	205000-039-HVBO-00020	GV			✓				✓	✓							A	25-10-68	
2	Air Valve No.5	4+780	205000-039-HVAV-00050	GV			✓					✓							B	27-10-68	ไม่มีอาคาร
3	Main Valve No.2	5+425	205000-039-HV-00030	BV					✓		✓	✓							A	25-10-68	อยู่ในผิวจราจร
4	Air Valve No.7	6+050	205000-039-HVAV-00070	GV					✓			✓							B	27-10-68	อยู่บนปูน ไม่มีออริฟิกส์
5	Blow Off No.4	6+305	205000-039-HVBO-00040	GV			✓				✓	✓							B	25-10-68	
6	Air Valve No.9	7+750	205000-039-HVAV-00090	GV			✓					✓							B	27-10-68	
7	Air Valve No.10	7+780	205000-039-HVAV-00100	GV					✓			✓							B	〃	
8	Blow Off No.5	8+500	205000-039-HVBO-00050	GV			✓					✓							B	〃	
9	Air Valve No.11	8+800	205000-039-HVAV-00110	GV					✓			✓							B	〃	อยู่ในผิวจราจร
10	Blow Off No.6	9+595	205000-039-HVBO-00060	GV					✓				✓						B	〃	ถูกกลบ รอปรับปรุง
11	Air Valve No.12	9+815	205000-039-HVAV-00120	GV					✓			✓							B	〃	อยู่ในผิวจราจร
12	Main Valve No.3	9+975	205000-039-HV-00040	BV					✓		✓	✓							A	25-10-68	อยู่ในผิวจราจร 100%
13	Blow Off No.7	10+700	205000-039-HVBO-00070	GV							✓	✓							A	〃	
14	Air Valve No.13	11+380		GV			✓		✓		✓	✓							A	27-10-68	

บันทึก : - BO No.6 ถูกกลบ รอการปรับปรุง เก็บข้อมูลรูปภาพ

รายงานโดย [redacted]

รับรองโดย [redacted]

แบบฟอร์มแสดงผลการตรวจสอบอุปกรณ์ ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568

ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล์ว เอสพี พี (11,12) จำกัด

รายการตรวจเช็ค		รายการอุปกรณ์						
		MV	AV	BO	BN	FLOW	GV	รวม
จำนวนอุปกรณ์	มี	2	7	5				14
	พบ	2	7	5				14
	ใช้ได้	2	7	4				13
	ใช้ไม่ได้			1				1
จำนวนอุปกรณ์ที่ใช้ได้	%	100.00%	100.00%	80.00%				92.86%
หล่อลื่น								
งานตัดหญ้า		2	2	2				
งานสูบน้ำ		1						
งานทำความสะอาด		2	7	3				
ระบายตะกอน								
ทดสอบการทำงาน				3				

หมายเหตุ

อุปกรณ์	ปัญหาและอุปสรรค
BO No.6	ถูกกลบ รอปรับปรุง

รายงานโดย [redacted] .....

[redacted] .....

EastWater : Water solution for all.

FM_CS_052-006_RV01 : รายการตรวจเช็คอุปกรณ์ระบบท่อส่งน้ำ

ชื่อระบบท่อ : ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท ไกล่ว เอสพี พี (11,12) จำกัด (พื้นที่ ระยอง)	ผู้ปฏิบัติงาน : นาย บรรเจิด ศิริรัตน์
ระบบท่อหลัก :	ผู้ตรวจสอบ : นาย สุริยา สมานราษฎร์
พื้นที่บริการ : ระยอง	แผนก/หน่วยงาน :
วันที่ปฏิบัติงาน : 25-11-68	เอกสารอ้างอิง :

ระยะทางประมาณ 12 กม. (STEEL PIPE Ø 500 MM.)

ลำดับ	ชื่ออุปกรณ์	STA.	หมายเลข/รหัส	ชนิด Valve / ยี่ห้อ	ขนาด / PN	รายการบำรุงรักษา						ตรวจสอบด้วยสายตา								วันที่ทำงาน	หมายเหตุ
						หล่อลื่น	งานตัดหญ้า	งานดูน้ำ	งานทำความสะอาด	ระบายตะกอน	ทดสอบการทำงาน	อุปกรณ์ใช้งานได้	อุปกรณ์ใช้งานไม่ได้	สึกหรอ	เกิดสนิม	รอยเชื่อมแตก	ฝาบ่อชำรุด	ขึ้นฝาบ่อเสียหาย	CLASS		
1	Blow Off No.2	4+750	205000-039-HVBO-00020	GV			✓				✓	✓							A	5-11-68	
2	Air Valve No.5	4+780	205000-039-HVAV-00050	GV					✓			✓							B	"	ไม่มีอาคาร
3	Main Valve No.2	5+425	205000-039-HV-00030	BV				✓	✓			✓							A	"	อยู่ในผิวจราจร
4	Air Valve No.7	6+050	205000-039-HVAV-00070	GV					✓			✓							B		อยู่บนปูน ไม่มีออร์ริฟิกซ์
5	Blow Off No.4	6+305	205000-039-HVBO-00040	GV							✓	✓							B	5-11-68	
6	Air Valve No.9	7+750	205000-039-HVAV-00090	GV					✓			✓							B	"	
7	Air Valve No.10	7+780	205000-039-HVAV-00100	GV			✓		✓			✓							B	"	
8	Blow Off No.5	8+500	205000-039-HVBO-00050	GV			✓		✓			✓							B	"	
9	Air Valve No.11	8+800	205000-039-HVAV-00110	GV					✓			✓							B	"	อยู่ในผิวจราจร
10	Blow Off No.6	9+595	205000-039-HVBO-00060	GV					✓				✓						B	25-11-68	ถูกกลบ รอปรับปรุง
11	Air Valve No.12	9+815	205000-039-HVAV-00120	GV					✓			✓							B	"	อยู่ในผิวจราจร
12	Main Valve No.3	9+975	205000-039-HV-00040	BV					✓			✓							A	5-11-68	อยู่ในผิวจราจร 100%
13	Blow Off No.7	10+700	205000-039-HVBO-00070	GV					✓		✓	✓							A	"	
14	Air Valve No.13	11+380		GV			✓		✓			✓							A	"	
15	Main Valve No.4						✓					✓								25-11-68	
16	Main Valve No.5						✓					✓								"	
17	PRV								✓												

บันทึก : - BO No.6 ถูกกลบ รอการปรับปรุง เก็บข้อมูลรูปภาพ

รายงานโดย [redacted]

รับรองโดย [redacted]

ภาพการปฏิบัติงานพื้นที่ จ.ระยอง

ตัดหญ้า และ PM แนวท่อ โกล์ว เอสพีพี

ภาพการปฏิบัติงานพื้นที่ จ.ระยอง

ตัดหญ้า และ PM แนวท่อ โกล์ว เอสพีพี

eastwater

CONFINED SPACE WORK PERMIT
ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ

งานทั่วไป
ผู้ขออนุญาต : [redacted]
บริษัท/หน่วยงาน : บริษัท สตีล เซอร์วิส แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด
วันที่ปฏิบัติงาน : 18 ธ.ค. 2568 - 24 ธ.ค. 2568 (09:00 - 17:00)
พื้นที่ขออนุญาตทำงาน : ระยอง (พื้นที่นอกโรงงาน) ท่อแยกจ่ายน้ำบริษัท โกล้ว เอส พี พี (11,12) จำกัด

เอกสารเลขที่ : CF2511-568
วันที่ขออนุญาต : 27 พ.ย. 2568
วันที่อนุญาต : 6 ธ.ค. 2568

รายละเอียดงาน : PM อุปกรณ์
หัวหน้าที่ควบคุมงาน : [redacted]
เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย : [redacted]
เครื่องมือ/อุปกรณ์ที่ใช้/จำนวน : เครื่องสูบน้ำ 2 เครื่อง / เครื่องกำเนิดไฟฟ้า 1 เครื่อง / โบร์เวอร์ 2 ตัว / เครื่องวัดแก๊ส 1 ตัว
อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

- ✔ แว่นตานิรภัย
- ✔ รองเท้าบู๊ตกันสารเคมี
- ✔ ถุงมือกันสารเคมี
- ✔ หมวกนิรภัย
- ✔ รองเท้านิรภัย

ข้าพเจ้าเข้าใจในงานที่ปฏิบัติเป็นอย่างดี

..... [redacted] ..

เขียนวันที่ : 27 พ.ย. 2568, 10:27

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบรายการข้างต้นด้วยตนเอง และพิจารณาเห็นว่าปลอดภัยเพียงพอที่จะปฏิบัติงานได้

..... [redacted] ...

อนุญาตวันที่ : 6 ธ.ค. 2568, 09:16

ยานพาหนะ

ลำดับที่	ประเภทยานพาหนะ	แบรนด์/ยี่ห้อ	รุ่น/model	ทะเบียน	วันหมดอายุ	ยานพาหนะ

ผู้ปฏิบัติงาน

ลำดับที่	ชื่อ-นามสกุล	สถานะ	วันหมดอายุ	งานอดุมศึกษา	งานใช้ปืน	งานที่สูงเกิน2เมตร	ทะเบียนรถยนต์	รูปภาพ
1	[redacted]	ปกติ	2026-03-18	✔			✔	
2	[redacted]	ปกติ	2026-03-04	✔			✔	
3	[redacted]	ปกติ	2026-04-01	✔			✔	

ผู้ช่วยเหลือ

ลำดับที่	ชื่อ-นามสกุล	สถานะ	วันหมดอายุ	งานอดุมศึกษา	งานใช้ปืน	งานที่สูงเกิน2เมตร	ทะเบียนรถยนต์	รูปภาพ
1	[redacted]	ปกติ	2026-03-18	✔			✔	
2	[redacted]	ปกติ	2026-04-01	✔			✔	

แบบฟอร์มแสดงผลการตรวจสอบอุปกรณ์ ประจำเดือน ธันวาคม 2568

ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล์ว เอสพี พี (11,12) จำกัด

รายการตรวจเช็ค		รายการอุปกรณ์						
		MV	AV	BO	BN	FLOW	GV	รวม
จำนวนอุปกรณ์	แผน	2	7	5				14
	พบ	2	7	5				14
	ใช้ได้	2	7	4				13
	ใช้ไม่ได้			1				1
จำนวนอุปกรณ์ที่ใช้ได้	%	100.00%	100.00%	80.00%				92.86%
หล่อลื่น								
งานตัดหญ้า			3	3				
งานสูบน้ำ								
งานทำความสะอาด		2	5	2				
ระบายตะกอน								
ทดสอบการทำงาน				2				

หมายเหตุ

อุปกรณ์	ปัญหาและอุปสรรค
BO No.6	ถูกกลบ รอปรับปรุง

รายงานโดย [redacted] .....

EastWater : Water solution for all.

FM_CS_052-006_RV01 : รายการตรวจเช็คอุปกรณ์ระบบท่อส่งน้ำ

ชื่อระบบท่อ : ท่อแยกจ่ายน้ำ บริษัท โกล้ว เอสที พี (11,12) จำกัด (พื้นที่ ระยอง)	ผู้ปฏิบัติงาน : นาย บรรเจิด ศรีรัตน์
ระบบท่อหลัก :	ผู้ตรวจสอบ : นาย สุริยา สมานราษฎร์
พื้นที่บริการ : ระยอง	แผนก/หน่วยงาน :
วันที่ปฏิบัติงาน : 26,27-12-68	เอกสารอ้างอิง :

ระยะทางประมาณ 12 กม. (STEEL PIPE Ø 500 MM.)

ลำดับ	ชื่ออุปกรณ์	STA.	หมายเลข/รหัส	ชนิด Valve / ยี่ห้อ	ขนาด / PN	รายการบำรุงรักษา						ตรวจสอบด้วยสายตา								วันที่ทำงาน	หมายเหตุ
						หล่อลื่น	งานอัดจารบี	งานสูบน้ำ	งานทำความสะอาด	ระบายตะกอน	ทดสอบการทำงาน	อุปกรณ์ใช้งานได้	อุปกรณ์ใช้งานไม่ได้	สีชำรุด	เกิดสนิม	รอยเชื่อมแตก	ฝาบ่อชำรุด	ชิ้นส่วนวาล์วเสียหาย	CLASS		
1	Blow Off No.2	4+750	205000-039-HVBO-00020	GV			✓				✓	✓							A	27-12-68	
2	Air Valve No.5	4+780	205000-039-HVAV-00050	GV			✓					✓							B	26-12-68	ไม่มีอาคาร
3	Main Valve No.2	5+425	205000-039-HV-00030	BV					✓			✓							A	27-12-68	อยู่ในผิวจราจร
4	Air Valve No.7	6+050	205000-039-HVAV-00070	GV					✓			✓							B	26-12-68	อยู่บนปูน ไม่มีออริฟิกส์
5	Blow Off No.4	6+305	205000-039-HVBO-00040	GV			✓					✓							B	〃	
6	Air Valve No.9	7+750	205000-039-HVAV-00090	GV			✓					✓							B	〃	
7	Air Valve No.10	7+780	205000-039-HVAV-00100	GV					✓			✓							B	〃	
8	Blow Off No.5	8+500	205000-039-HVBO-00050	GV			✓					✓							B	〃	
9	Air Valve No.11	8+800	205000-039-HVAV-00110	GV					✓			✓							B	〃	อยู่ในผิวจราจร
10	Blow Off No.6	9+595	205000-039-HVBO-00060	GV					✓				✓						B	〃	ถูกกลบ รอปรับปรุง
11	Air Valve No.12	9+815	205000-039-HVAV-00120	GV					✓			✓							B	〃	อยู่ในผิวจราจร
12	Main Valve No.3	9+975	205000-039-HV-00040	BV					✓			✓							A	27-12-68	อยู่ในผิวจราจร 100%
13	Blow Off No.7	10+700	205000-039-HVBO-00070	GV					✓		✓	✓							A	〃	
14	Air Valve No.13	11+380		GV			✓		✓			✓							A	〃	
15	Main Valve No.4						✓														
16	Main Valve No.5						✓														
17	PRV																				

บันทึก : - BO No.6 ถูกกลบ รอการปรับปรุง เก็บข้อมูลรูปภาพ

รายงานโดย [redacted]

ภาคผนวก ข-14-1

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-7175

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 91060004325555

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150203	Air Filter	10.000	074	72020000125477	
2	161001	Off line compressor washing	120.000	042	72080000125455	
3	160215	Fluorescent lamp	1.000	049	72080000125455	
4	150202	Contaminated Waste	10.000	042	72080000125455	
5	190901	Sand filtration from raw water	20.000	042	72080000125455	
6	190905	Resin Waste	20.000	042	72080000125455	
7	170604	Insulation ฉนวนกันความร้อน	20.000	074	72020000125477	
8	160213	Electronic waste	10.000	049	72080000125455	
9	190902	Waste Water Sludge	200.000	045	72080000125455	
10	170405	เศษเหล็ก	50.000	011	10210100525578	
11	160216	ทองแดง	1.000	011	10210100525578	
12	170401	ทองเหลือง	1.000	011	10210100525578	
13	150103	เศษไม้	10.000	011	10210100525578	
14	170402	อลูมิเนียม	1.000	011	10210100525578	
15	150101	เศษกระดาษ	5.000	011	10210100525578	
16	170203	General Scrab (เศษพลาสติก)	20.000	011	10210100525578	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

ภาคผนวก ข-14-2

ใบกำกับการขนส่งของเสีย

เลขที่อ้างอิง สจ-03943 12011680216410N

แบบ กอ.๒

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 91060004325555

สถานที่ตั้งโรงงาน : 250 สยามอินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ที่ 3 ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : [redacted] เลขทะเบียนพาหนะ : 51-0713 พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ชลบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอลเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72080000125455

สถานที่ตั้ง : 88 หมู่ที่ 8 ถนนทางหลวง 331 กิโลเมตร 91-92 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Contaminated Waste	150202	กะบะ 1.5 คิว	1	460 kg. 1.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว ตัน ของแข็ง 1 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว ตัน

[ ] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะ[redacted] ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด [redacted]

ปริมาณที่ส่งมอบ : 1.0 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 22/10/68

ที่ส่งมอบ : 15.15 น.

ส่วนที่ ๒ ผู้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตา[redacted]

ลงชื่อผู้ขับขี่ [redacted] ที่ : 22/10/68

[✓] ผู้ก่อกำเ[redacted] และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) :

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับ[redacted]

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [redacted]

ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ชลบุรี

ใช้ระยะเวลา : วัน

วันที่มาถึง : 23/10/25

เวลาที่มาถึง : 0930

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย[redacted]

ลงชื่อผู้รับดำเนินกา[redacted]/25

ปริมาณที่รับมอบ : 0.46 ตัน

[✓] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 24/10/25 เวลาที่มอบ : 13:00

[ ] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ

[✓] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามที่ระบุข้างต้นแ[redacted]

ลงชื่อผู้รับดำเนินกา[redacted] ที่ : 27/10/25

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 0.46 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 27/10/25 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 17:13

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

[ ] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[ ] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[ ] ได้รับการจัด[redacted]นุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิ[redacted] วันที่ : 3 พ.ย. 68

ESBEC
Eastern Seaboard Environmental Complex

Site Office: Chonburi Industrial Estate (Bowin) 88 Moo 8 Tambon Bowin, Amphur Sriracha, Chonburi THAILAND 20230
Tel: (038) 346 364-7 Fax: (038) 346 368 e-mail: esbec@wms-thailand.com

2 ESBEC

TICKET No.: 25018388

License Plate: 51-0713		Truck No.:		Transaction Type: WA
Customer: GLOW SPP 11 CO.,LTD.		Address:		
Date: 22/10/2025	Time: 16.15	Manifest No.: ES003943		Transport Request Order No.: 026304
Waste Profile: H03495 Contaminated Waste				MOI Code:
Treatment Decision: HZ-001				Origin: 21140
Gross Weight: 15410 Kg	Date: 27/10/2025	Time: 17:13	WB No.:	Net: 460 Kg Net Client: Kg
Tare Weight: 14950 Kg	Date: 27/10/2025	Time: 17:13	WB No.:	Quantity: 1.00
Transporter Name: ESBEC TRANSPORT		Container: B-1.5M3		Operator:
T.A.C. 91			Note: FB019+1.500094	

Driver Name : SUTHIPONG

Weight by: [redacted]

(

ESBEC
Eastern Seaboard Environmental Complex

Finger Print Report/เอกสารแสดงลักษณะกายภาพของวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

1. รายละเอียดผู้ก่อกำเนิดและของเสีย

เลขที่อ้างอิง BS003943 120116802164 10N แบบ กอ.๒

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 91060004325555

สถานที่ตั้งโรงงาน : 250 สยามอินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ที่ 3 ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : [redacted] เลขทะเบียนพาหนะ : 51-0713 พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก

โดยขนส่งจา[redacted] ไปยังจังหวัด : ชลบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอลเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72080000125455

สถานที่ตั้ง : 88 หมู่ที่ 8 ถนนทางหลวง 331 กิโลเมตร 91-92 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	[redacted]	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	C[redacted]	150202	กะบะ 1.5 คิว	1	460 kg. 1.0

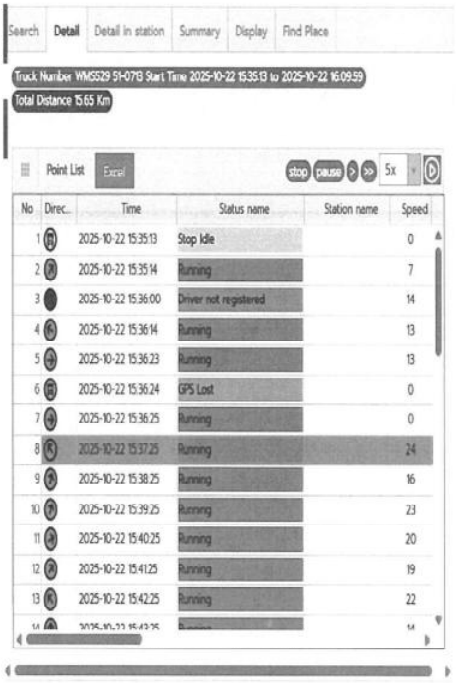
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว ตัน ของแข็ง 1 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว ตัน

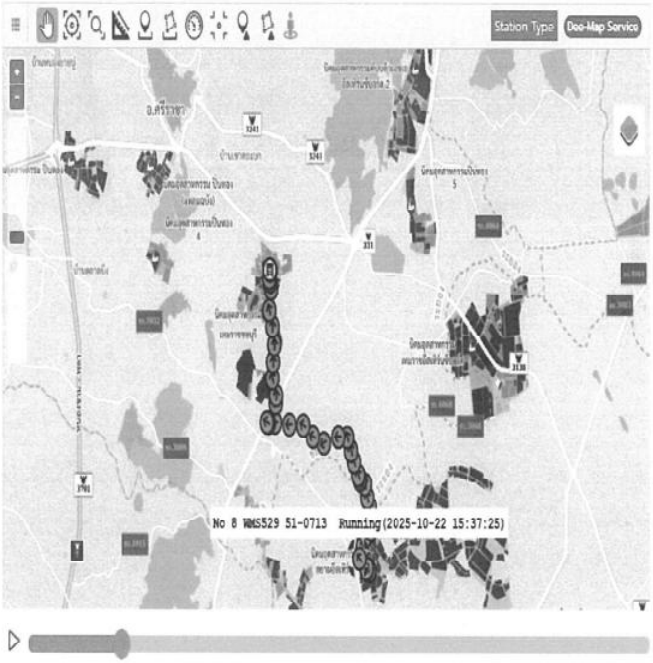
2. Finger Print/ลักษณะกายภาพของวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

หมายเหตุ : อ้างถึงประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. ๒๕๖๖

[redacted]

Glow Spp 11 Co,.Ltd. October 22 ,2025





ภาคผนวก ข-14-3

สรุปชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและกากของเสีย

บันทึกปริมาณการคัดแยกกากของเสียและมูลฝอยทั่วไปของโรงงาน

ระหว่างเดือน กรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2568

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โรง2)

เดือน	ขยะมูลฝอย (ตัน)	กากของเสียอุตสาหกรรม (ตัน)		
		ของเสียทั่วไป (Non-Hazardous Waste)	ของเสียอันตราย (Hazardous Waste)	นำกลับมาใช้ซ้ำ/ใช้ใหม่ (Reuse/Recycling)
กรกฎาคม	1.228	21.890	10.140	0
สิงหาคม	1.398	5.790	0	0
กันยายน	0.197	4.200	0	0
ตุลาคม	0.413	4.590	13.340	0
พฤศจิกายน	0.189	3.350	0	1.630
ธันวาคม	0.167	18.500	0	0
รวม (ตัน)	3.592	58.320	23.480	1.630

ภาคผนวก ข-15

การตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำ/ท่อระบายน้ำ

บันทึกและรายงานผลการตรวจด้านความมั่นคงปลอดภัยและสภาพแวดล้อมของพนักงานรักษาความปลอดภัยประจำวัน

บริษัท : โกลว์เอสพีพี 11 จำกัด (โรงงาน 1)

เดือน มิถุนายน ปี พ.ศ. 2568

No	รายการตรวจสอบด้านความมั่งคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	การสูบบุหรี่ในที่ที่ไม่ได้กำหนด	0	-																														
2	การรับประทานอาหารในบริเวณที่ไม่ได้กำหนดไว้	0	-																														
3	การทะเลาะวิวาทหรือใช้วาจาไม่สุภาพ พบบุคคลที่เกี่ยวข้อง อาทิ ผรม.เข้ามาในพื้นที่ มีพฤติกรรมไม่เหมาะสม เช่น ขู่อาฆาต หรือใช้วาจาข่มขู่ และทำร้ายร่างกาย บุคคลใดบุคคลหนึ่ง	0	-																														
4	การเสนาการพนัน	0	-																														
5	การเสพหรือนำยาเสพติดเข้ามาในพื้นที่รับผิดชอบ	0	-																														
6	การลักขโมย ทรัพย์สินทั้งส่วนบุคคลและของผู้ว่าจ้าง	0	-																														
7	การตั้งสุราภายในโรงไฟฟ้าหรือพบปริมาณแอลกอฮอล์ในบุคคล ก่อนเข้าพื้นที่รับผิดชอบ	0	-																														
8	การลวนลามหรือคุกคามทางเพศต่อสุภาพสตรี ทั้งทางกายและวาจา	0	-																														
9	การประท้วง หรือบุกรุกพื้นที่รับผิดชอบ	0	-																														
10	การวางระเบิด การพกอาวุธ	0	-																														
11	พบกัญชา ยาวดสุรา ยาวเบียร์	0	-																														
12	พบเศษสายไฟ เศษชิ้นทองแดงซึ่งมีสภาพโดนตัด	0	-																														
13	พบท่อส่งผลิตภัณฑ์นอกโรงไฟฟ้า ข้ารุด ชิ้นส่วนถูกขโมย	0	-																														
14	พบโครงสร้างสายส่งไฟฟ้าแรงสูงข้ารุด หรือถูกขโมย	0	-																														
15	พบทรัพย์สินของผู้ว่าจ้างนอกโรงไฟฟ้าข้ารุด หรือถูกขโมย	0	-																														
16	วัสดุต่อสงสัยวางทิ้งไว้	0	-																														
17	พบบุคคลต้องห้าม ฝ่าฝืนเข้ามาในบริเวณพื้นที่รับผิดชอบ ได้แก่ ไม่มีบัตร ไม่ได้ขออนุญาต เป็นต้น	0	-																														
18	ตรวจพบของการข้าของออกไปถูกระเบียบปฏิบัติงาน	0	-																														
19	พบร่องรอย การรัดแงะทรัพย์สิน หรือโดนขโมย และทรัพย์สินสูญหาย	0	-																														
20	พบควันไฟหรือไฟไหม้ภายในบริเวณพื้นที่รับผิดชอบ	0	-																														
21	พบสารเคมีรั่วไหลออกจากถังเก็บ , ข่องต่อหรือหน้าแปลน	0	-																														
22	พบน้ำมันรั่วไหลออกจากถังเก็บ , ข่องต่อหรือหน้าแปลน	0	-																														
23	พบการผิดของน้ำในกระบวนการผลิตของบริษัทฯ ไหลลงรางระบายน้ำ	0	-																														
24	พบปรากฏการณ์ผิดปกติทางไฟฟ้า เช่น ฟ้าผ่า , เสียงโครึบๆ , อ๊ากแฟลช	0	-																														
25	พบเหตุการณ์เครื่องจักร อุปกรณ์ โครงสร้าง หรืออาคารข่ารุดเสียหาย	0	-																														
26	ได้รับกลิ่นก๊าซหรือสารเคมีรั่วไหล จากบริเวณพื้นที่ในโรงไฟฟ้า	0	-																														
27	ได้รับกลิ่นผิดปกติซึ่งเกิดภายในพื้นที่รับผิดชอบ	0	-																														
28	พบเหตุการณ์ไฟไหม้บริเวณนอกโรงไฟฟ้าหรือใกล้เคียง	0	-																														
29	พบการจัดเก็บเศษวัสดุหรือเศษขยะไม่เป็นระเบียบเรียบร้อยภายในบริเวณพื้นที่รับผิดชอบและตรวจสอบการรั่วไหลของของเสียบริเวณอาคารหรือสถานที่เก็บของเสีย	0	-																														
30	พบเห็นคนงานผู้รับเหมาบริเวณแนวได้สายส่ง, ได้แนวสายพานถ่านหิน	0	-																														
31	พบเห็นสัตว์เลื้อยคลานมีพิษภายในบริเวณพื้นที่รับผิดชอบ	0	-																														
32	พบเห็นสัตว์ต่างๆ เข้ามาในบริเวณพื้นที่รับผิดชอบ ได้แก่ สุนัข, ลิง เป็นต้น	0	-																														
33	พบผู้ปฏิบัติงานบนหลังคา ทำงานบนที่สูง ไม่สวมใส่อุปกรณ์ ยึดเกี่ยกันตก	0	-																														
34	พบการละเลยไม่มีการปิดกั้นพื้นที่ ขณะทำงาน เคน , งานบีร้าน , งานขุด และงานขนถ่ายสารเคมี	0	-																														
35	พบการทำงานที่ทำให้เกิดประกายไฟโดยไม่ได้วัดวุโวไฟ โดยไม่มีถังดับเพลิงหรืออุปกรณ์ฉากย้องกัน	0	-																														
36	พบเห็นการเกิดอุบัติภัยหรืออุบัติเหตุ ภายในบริเวณพื้นที่รับผิดชอบ	0	-																														
37	พบผู้รับเหมาไม่ใช้กระบังหน้าขณะทำงานตัด เชื่อม หรือเจียร	0	-																														
38	พบเห็นควันสีดำผิดปกติออกจากปล่องเครื่องจักรของบริษัท	0	-																														
39	พบเห็นคราบน้ำมันในรางหรือคลองระบายน้ำทิ้ง	0	-																														
40	พบฝุ่นถ่านหิน ฝุ่นปูน หรือฝุ่นซีเถ้า ฟุ้งกระจายในอากาศอย่างผิดปกติ	0	-																														
41	พบงานครนไต่สายส่งไฟฟ้าแรงสูง หรืองานขุดใกล้แนวสายส่งได้เต็น	0	-																														
42	ถุงแสดงทิศทางลมขาดข้ารุด (Wind sock) ป่าเตือนความปลอดภัยข้ารุด เครื่องหมายจราจรข้ารุด	0	-																														
43	พนรถบรรทุกสารเคมี รถบรรทุกท่อก๊าซแรงดันสูงบรรทุกในสภาพไม่ปลอดภัย	0	-																														
44	พนรถบรรทุกขี้เถ้า ทำของตกหล่นตามพื้นถนน	0	-																														
45	สัญญาณฉุกเฉินข่างาน	0	-																														
46	เหตุการณ์ภัยธรรมชาติ อาทิ น้ำท่วม ลมพายุฝนโยกแรง	0	-																														
47	สภาพความสะอาด ข้ารุด ของงางระบายน้ำรอบโรงไฟฟ้า	0	-																														
48	ลักษณะการตรวจรับ ๆ ตามที่ผู้ว่าจ้างกำหนด	0	-																														
49	การขับรถเร็วเกินกว่าที่กำหนดไว้	0	-																														
50	การจอดรถกีดขวางอุปกรณ์ดับเพลิง	0	-																														
51	การจอดรถบนลานจันกรวด โดยไม่ได้รับอนุญาต	0	-																														
52	การจอดรถในที่ห้ามจอด หรือขับรถผ่านเครื่องกั้นจราจร	0	-																														
53	การจอดรถบนฝาปิดสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน	0	-																														
54	การไม่สวมใส่ PPE เข้าบริเวณ Restricted Area ทั้งพนักงาน และบุคคลภายนอก	0	-																														

ลงชื่อ [redacted]

วันที่ [redacted]

ภาคผนวก ข-16

เอกสารการจัดประชุมคณะกรรมการพหุภาคี

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ยินดีต้อนรับ

การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี และ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม การดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โครงการ 1 และ โครงการ 2

ประชุมครั้งที่ 2/2568

วันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2569

ณ ห้องประชุมชั้น 2

ที่ว่าการอำเภอปลวกแดง

ระเบียบวาระการประชุม

ระเบียบวาระที่ 1	เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ
ระเบียบวาระที่ 2	รับรองรายงานการประชุม คณะกรรมการพหุภาคีร่วม และคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันอังคารที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
ระเบียบวาระที่ 3	เรื่องแจ้งเพื่อทราบ 3.1 ผลการดำเนินงานโครงการปี 2568 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด 3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 3.3 ผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ประจำปี 2568
ระเบียบวาระที่ 4	เรื่องติดตาม -
ระเบียบวาระที่ 5	เรื่องอื่นๆ 5.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าระยอง 1

1

ระเบียบวาระที่ 1

เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมเพื่อทราบ

2

ระเบียบวาระที่ 2

รับรองรายงานการประชุม ครั้งที่ 1/2568

3

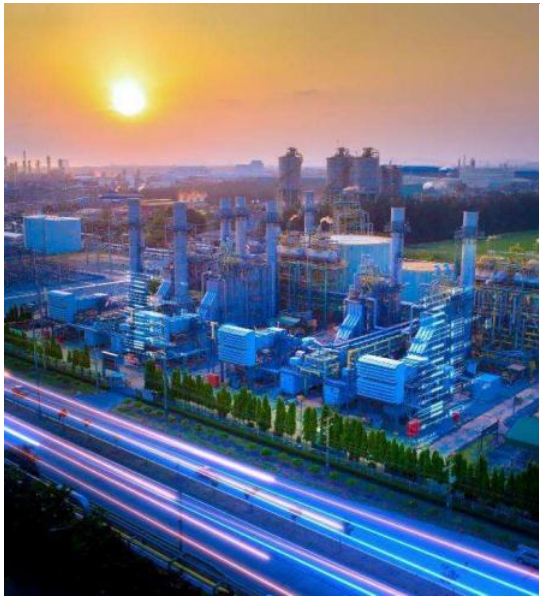
ระเบียบวาระที่ 3

เรื่องแจ้งเพื่อทราบ

3.1 ผลการดำเนินงานโครงการปี 2568 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

3.3 ผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ประจำปี 2568



3.1

ผลการดำเนินงานโครงการปี 2568 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 1 และ 2)

GPSC

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

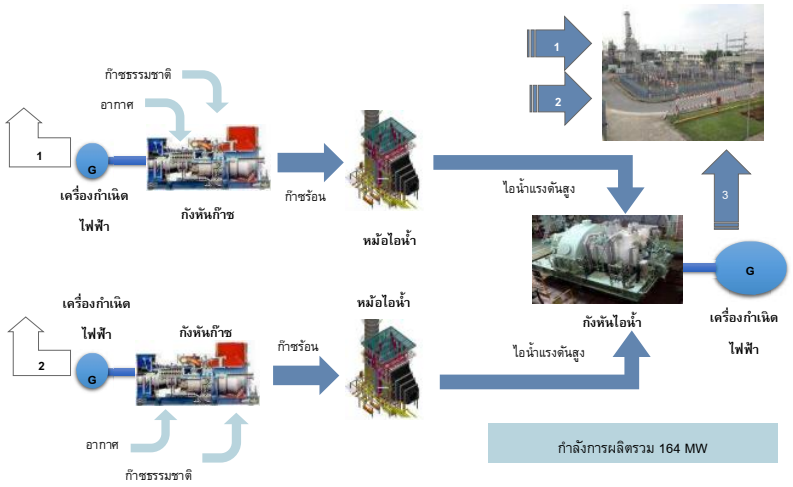
	โครงการ 1	โครงการ 2
ชื่อโครงการ	▪ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	▪ โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2
ชื่อบริษัท	▪ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	▪ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ที่อยู่	▪ เลขที่ 60/19 หมู่ที่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอิสเทิร์นอินดัสเตรียล พาร์ค ต.มาบยางพร อ.ปลวกแดง จ.ระยอง 21140	▪ เลขที่ 250 หมู่ที่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอิสเทิร์นอินดัสเตรียล พาร์ค ต.มาบยางพร อ.ปลวกแดง จ.ระยอง 21140
เลขทะเบียนโรงงาน	▪ ข 3-88-1/43 รย / ข 3-88-16/49 รย (โครงการ 1 และ 3)	▪ ข 3-88-43/55 รย
พื้นที่	▪ 29 ไร่ - 0 งาน - 72 ตร.ว.	▪ 9 ไร่ - 1 งาน - 37 ตร.ว.
ประกอบกิจการ	▪ ผลิตไฟฟ้า 164 MW และน้ำเย็น 2,200 ตันความเย็น	▪ ผลิตไฟฟ้า 120 MW และน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น

GPSC

ที่ตั้งโครงการ

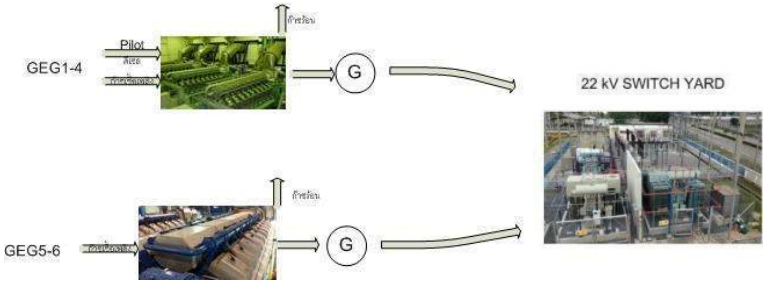
GPSC

กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า (Cogeneration)



กำลังการผลิตรวม 164 MW

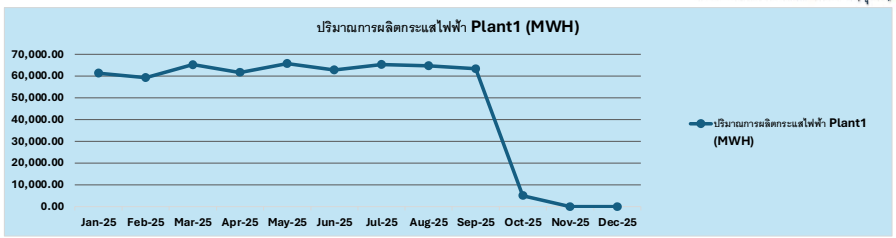
กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า (Gas Engines)

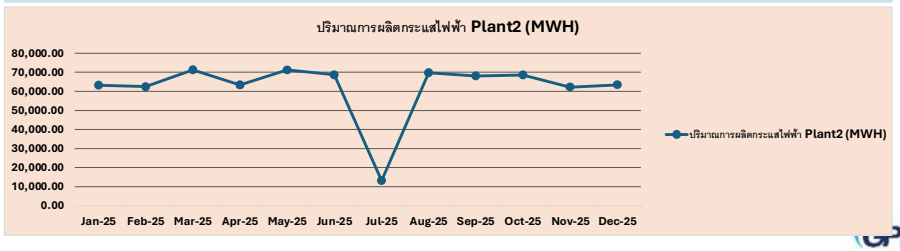


กำลังการผลิตรวม 110 MW

ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าขั้นต้น (มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568)

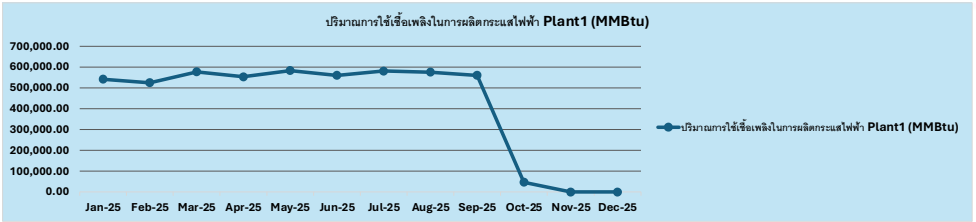
หน่วย : เมกะวัตต์-ชั่วโมง (สุทธิ)

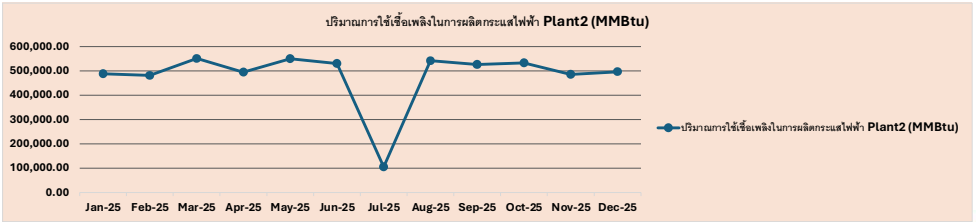




ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงผลิตกระแสไฟฟ้า (มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568)

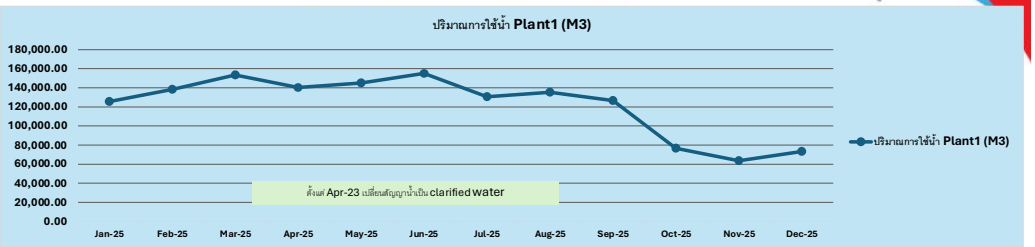
หน่วย : MMBtu

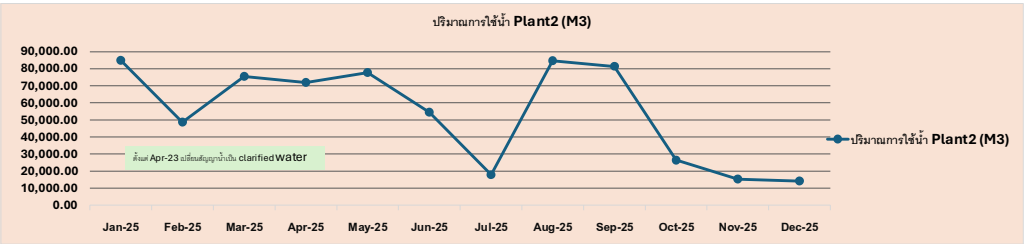




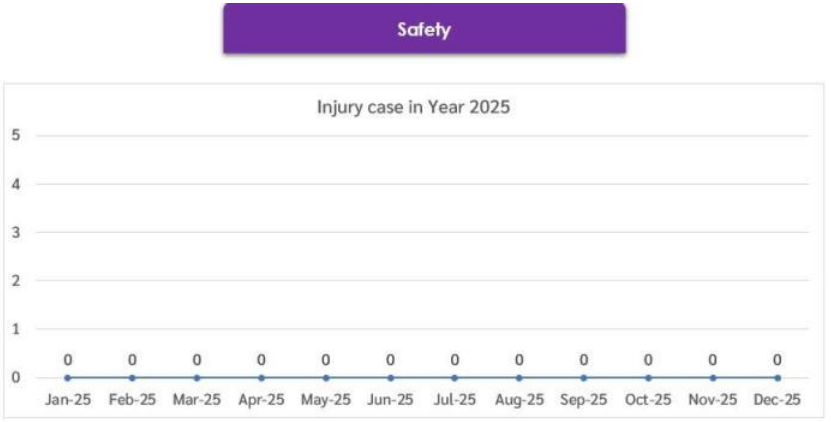
ปริมาณการใช้น้ำดิบ
(มกราคม-ธันยาคม พ.ศ. 2568)

หน่วย : ลูกบาศก์เมตร





สถิติความปลอดภัยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างเดือน มกราคม – ธันวาคม 2568



SPP11 ได้รับรางวัลประจำปี 2568 และใบรับรองระบบบริหารจัดการ ISO9001,14001,45001 เป็นต้น

1.รางวัลกิจกรรมรณรงค์ลดสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานให้เป็นศูนย์ ประจำปี 2568 (Zero accident campaign 2025)

2. ใบรับรองระบบบริหารงานคุณภาพ ISO9001

3. ใบรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO14001

4. ใบรับรองระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO45001

SPP11 จัดให้มีกิจกรรม Here We Safe Culture SPP11 โดยผู้บริหารมีการเดินตรวจสอบความปลอดภัยหน้างาน ให้คำปรึกษา ประจำสัปดาห์ ทุก ๆ วันจันทร์

3.2

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 1 และ 2)

ช่วงระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการ 1

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	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. คุณภาพอากาศ												
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ			30-6			8-9		4-11				
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด				2-4		9		4-6				
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป		6-11				13-18		4-9			13-18	
3. คุณภาพน้ำ	9	6	6	3	8	5	7	7	11	2	6	3
4. สังคม-เศรษฐกิจ								10-12				
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย												
5.1 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน		10				11		21			6	
5.2 ความร้อนในสถานที่ทำงาน						11		21				
5.3 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน						11		21-22				

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	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. คุณภาพอากาศ												
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		22-1						4-11				
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด		24-25						4				
2. ระดับเสียงโดยทั่วไป		7-10						4-9				
3. คุณภาพน้ำ	9	6	6	3	8	5	29	7	11	2	13	3
4. สังคม-เศรษฐกิจ								10-12				
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย												
5.1 ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน		10				11		22			13	
5.2 ปริมาณสารเคมีในสถานที่ทำงาน				25								

- ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

- ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 1	1. ปล่อง HRSG 400 2. ปล่อง HRSG 500 3. ปล่อง GEG 1 4. ปล่อง GEG 2 5. ปล่อง GEG 3 6. ปล่อง GEG 4 7. ปล่อง GEG 5 8. ปล่อง GEG 6	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง (ทุก 6 เดือน)
โครงการ 2	1. ปล่อง HRSG 1 2. ปล่อง HRSG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP)	ปีละ 2 ครั้ง (ทุก 6 เดือน)

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการ 1

HRSG 400

HRSG 500

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการ 1

GEG1 GEG2 GEG3

GEG5 GEG6

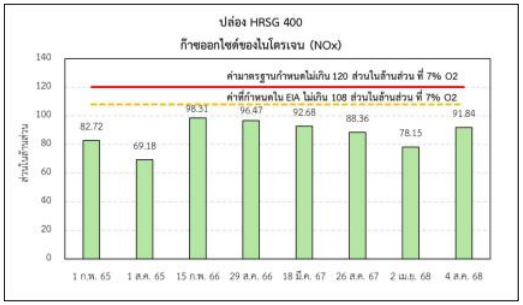
หมายเหตุ : ช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 2568 ไม่ได้ตรวจวัดปล่อง GEG 4 เนื่องจากระบบมีปัญหาในวันที่มีการตรวจวัด และไม่สามารถแก้ไขได้ทันก่อนที่โครงการจะหยุดเดินปล่องในวันที่ 3 ตุลาคม 2568

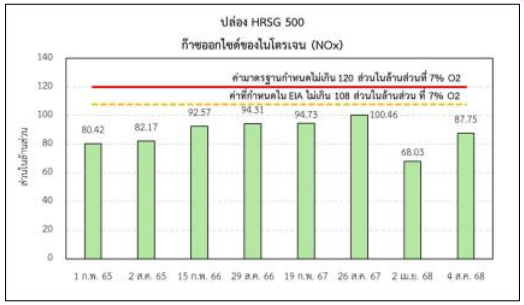
ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการ 2

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)



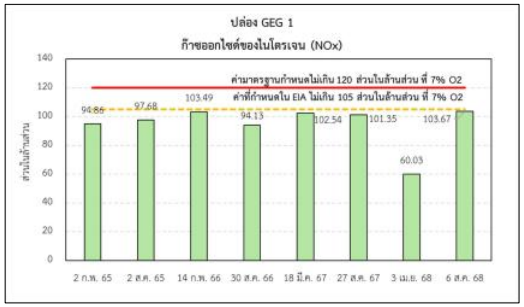


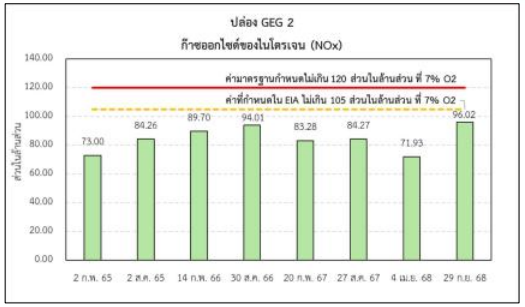
มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)



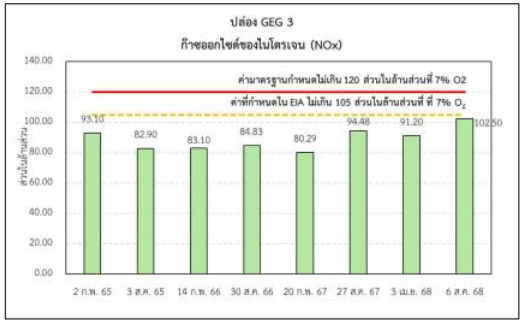


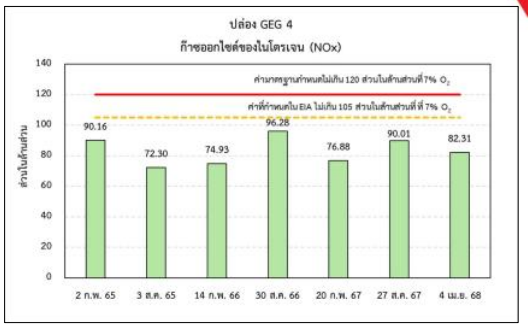
มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)



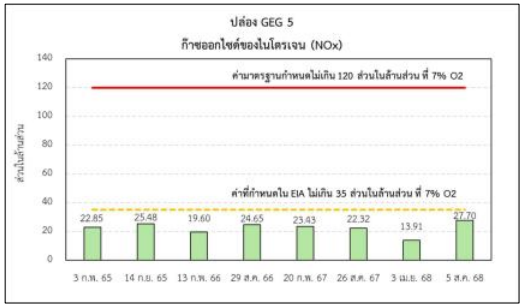


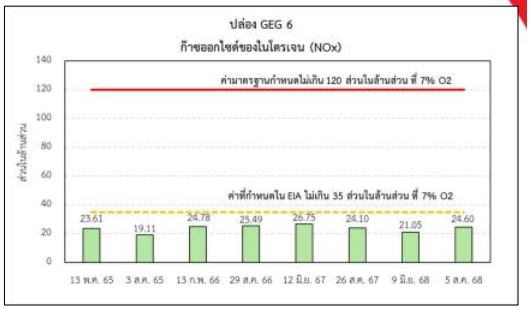
มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)

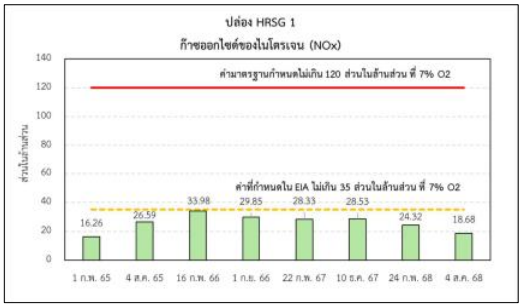


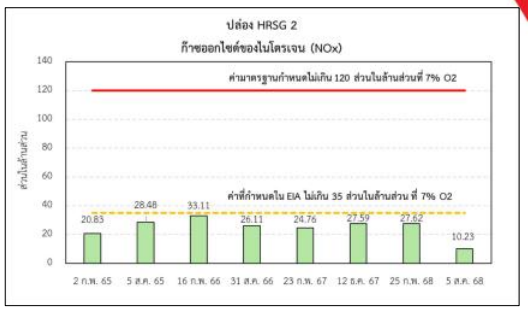


มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ต่อ)

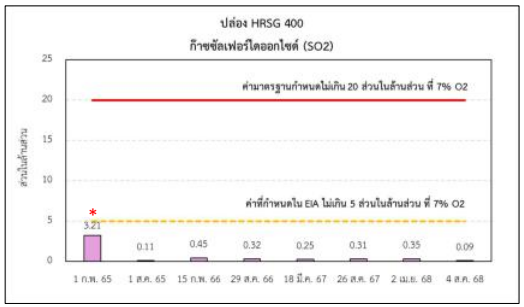


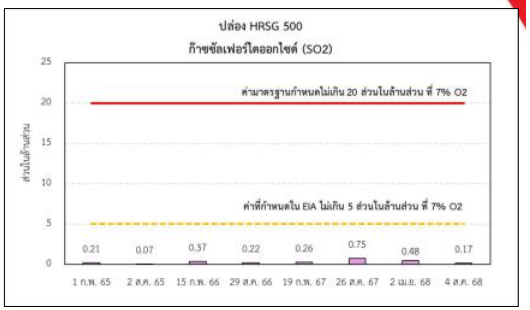


มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)



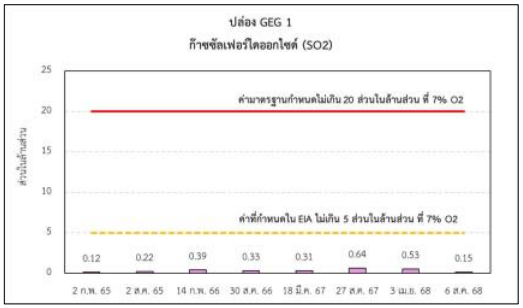


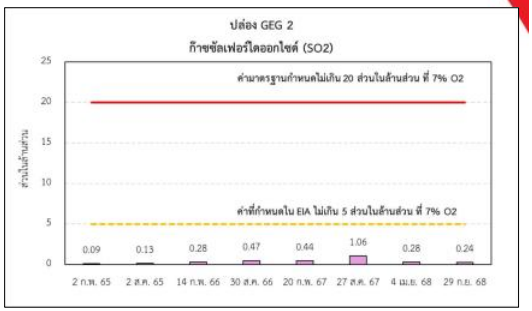
หมายเหตุ : * จากการตรวจสอบพบว่า ก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักมีการเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบในช่วงเวลาดังกล่าว ส่งผลให้ค่า Emission สูงขึ้นเล็กน้อยแต่ยังคงอยู่ในเกณฑ์ควบคุม

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)

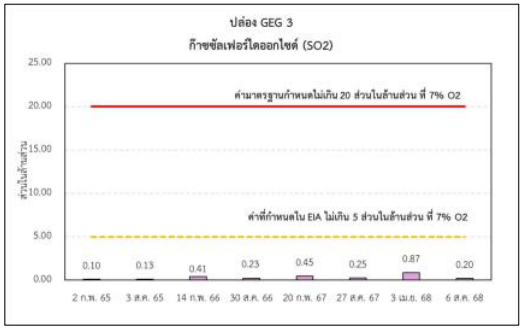


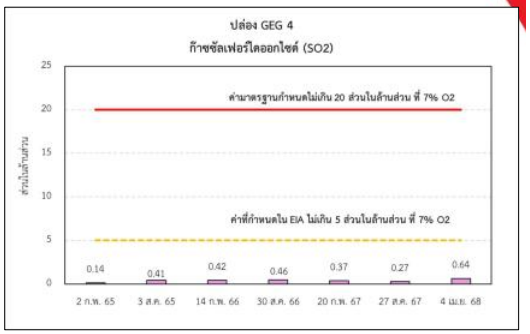


มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)

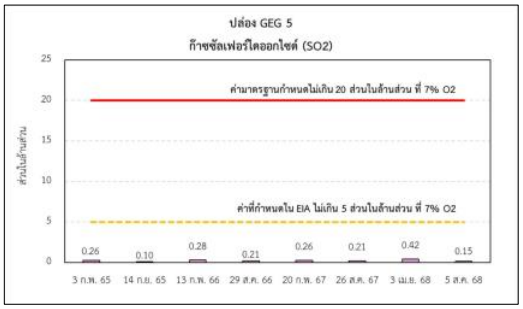


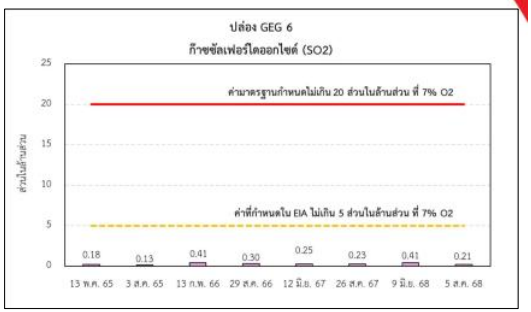


มาตรฐาน : [1] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
[2] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)

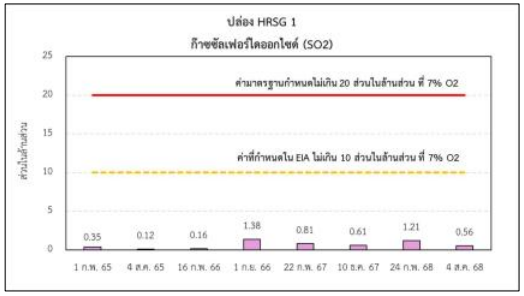


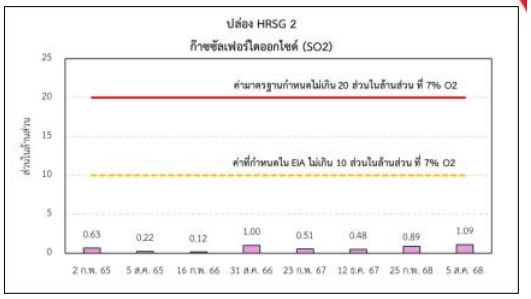


มาตรฐาน : [1] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
[2] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ต่อ)

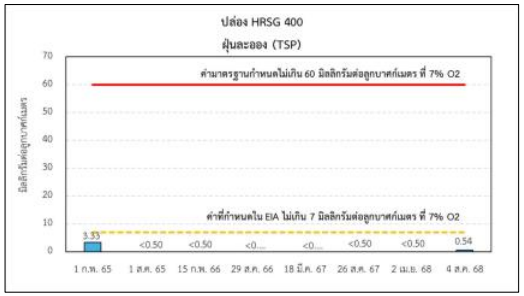


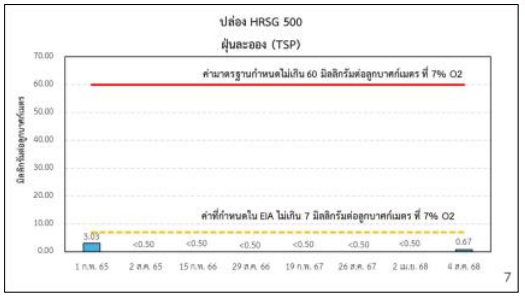


มาตรฐาน : [1] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
[2] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ฝุ่นละออง (ต่อ)

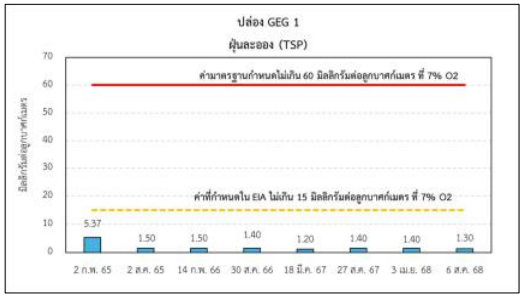


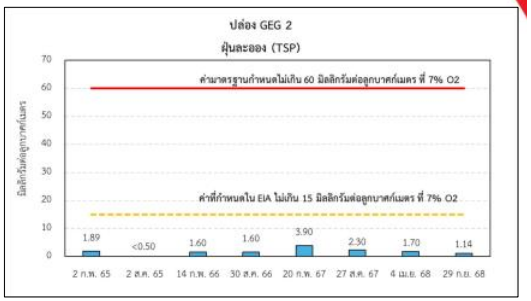


มาตรฐาน : [1] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
[2] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ฝุ่นละออง (ต่อ)



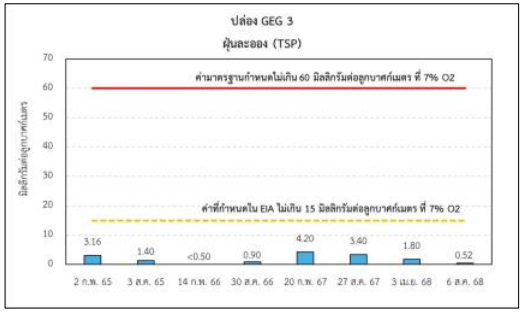


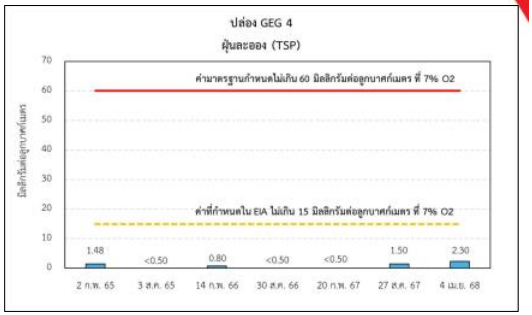
มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ฝุ่นละออง (ต่อ)



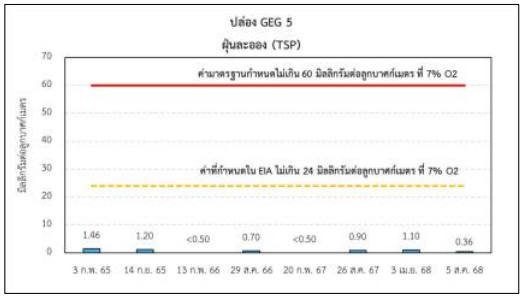


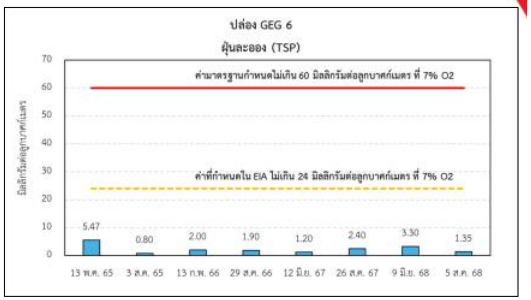
มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ฝุ่นละออง (ต่อ)



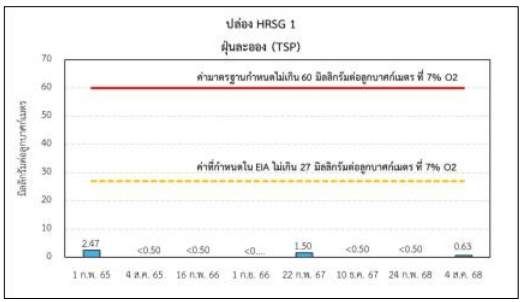


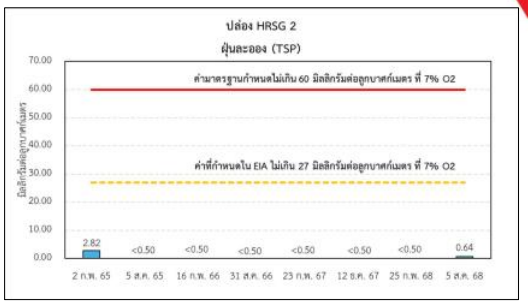
มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ฝุ่นละออง (ต่อ)





มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

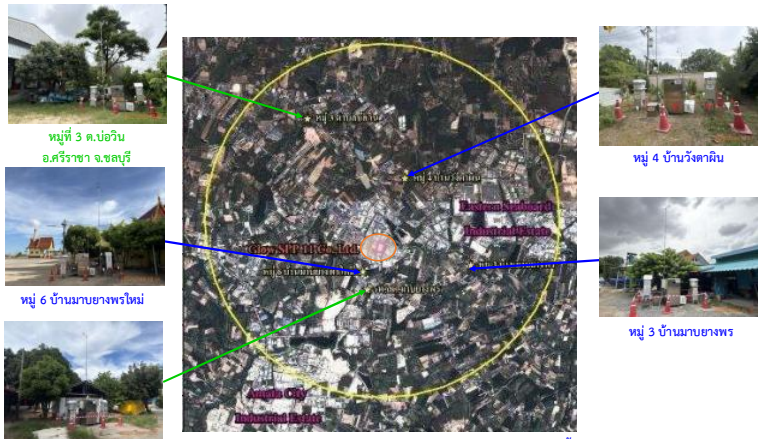
- ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 1	1. หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	- ความเร็วและทิศทางลม	ปีละ 2 ครั้ง (ทุก 6 เดือน) ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง
	1. หมู่ที่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่ 2. หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน 3. หมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองรวม (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)	
โครงการ 2	1. รพ.สต. มาบยางพร 2. หมู่ที่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	- ความเร็วและทิศทางลม - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) - ฝุ่นละอองรวม (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)	ปีละ 2 ครั้ง (ทุก 6 เดือน) ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

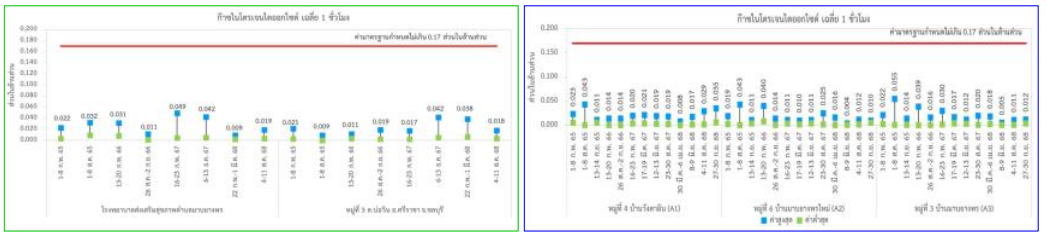
โครงการ 1 และ 2



สีน้ำเงิน หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 1
สีเขียว หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 2

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

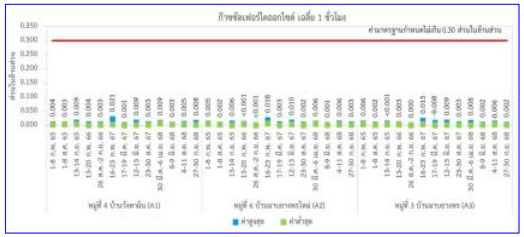


สีน้ำเงิน หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 1
สีเขียว หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 2

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

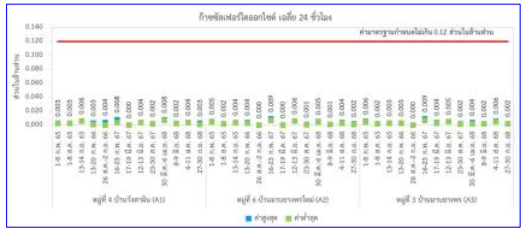


สีน้ำเงิน หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 1
สีเขียว หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 2

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

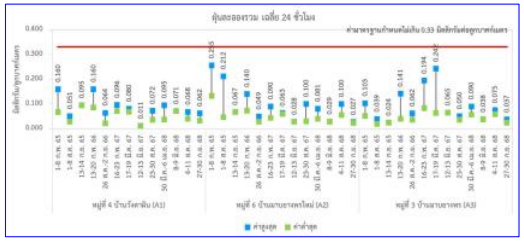


สีน้ำเงิน หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 1
สีเขียว หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 2

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

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

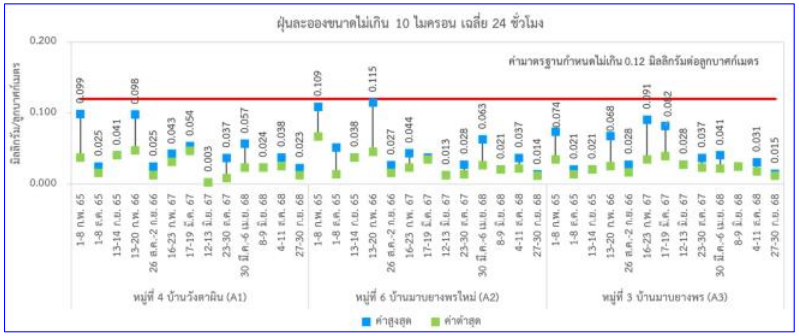


สีน้ำเงิน หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 1
สีเขียว หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 2

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

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ฝุ่นละอองรวมขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



สีน้ำเงิน หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 1
สีเขียว หมายถึง สถานีตรวจวัดโครงการ 2

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

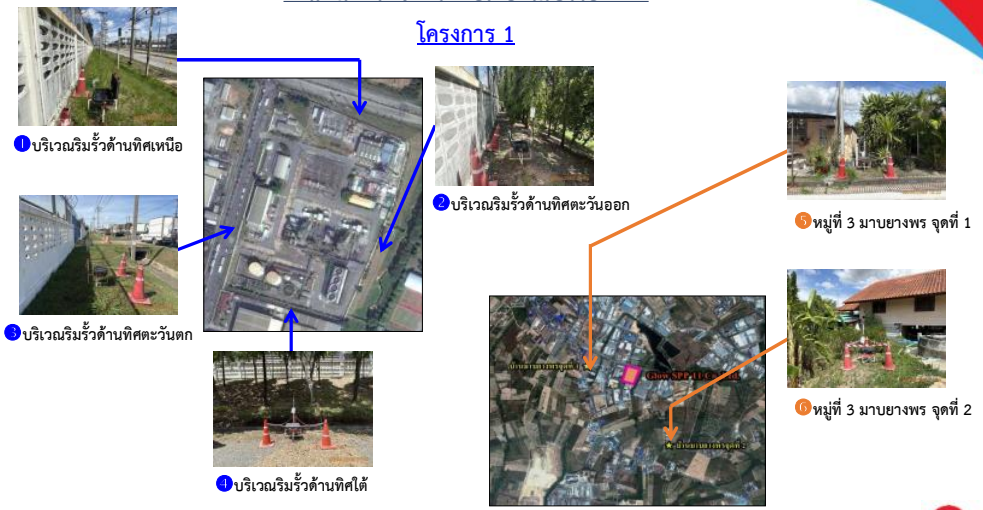
- ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ระดับเสียงในบรรยากาศ

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 1	1. บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ 2. บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก 3. บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก 4. บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ 5. บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 1 6. บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านมาบยางพร จุด 2	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq (24))	ปีละ 4 ครั้ง (ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง)
โครงการ 2	1. บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ 2. บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ 3. บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก 4. บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq (24))	ทุก 6 เดือน (3 วันต่อเนื่อง)

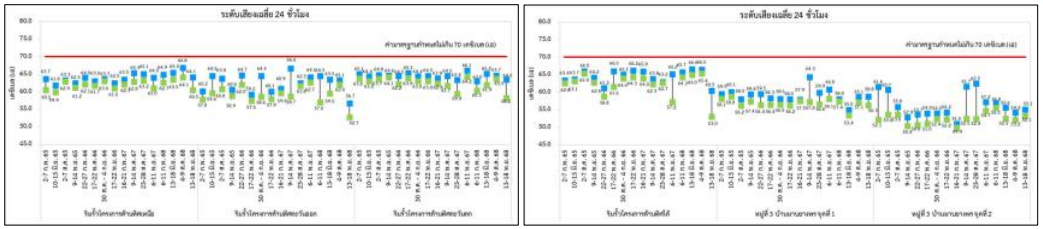
ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

โครงการ 1



ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป

โครงการ 1: ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง; Leq24

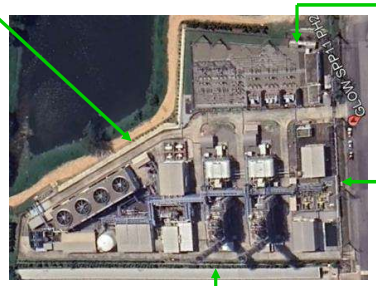


มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ

โครงการ 2

บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือ



บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออก

บริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตก

บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศโดยทั่วไป

โครงการ 2: ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง; Leq24

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

- ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพน้ำทิ้ง

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 1	1. น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน (Admin Building Sampling Pond)	- อัตราการไหล (Flow rate) - สารแขวนลอย (SS) - ไขมันและน้ำมัน (Oil & Grease) - ความต้องการออกซิเจนทางชีวเคมี (BOD_5)	ทุกเดือน
	2. น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต (Retention Pond)	- อัตราการไหล (Flow rate) - อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - สารที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) - ปริมาณคลอรีนอิสระ - ไขมันและน้ำมัน (Oil & Grease) - เหล็ก (Fe) - แมงกานีส (Mn) - โครเมียมเฮกซะวาเลนท์ (Cr^{6+}) - โครเมียมไตรวาเลนท์ (Cr^{3+})	

คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 2	1. บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond)	- อัตราการไหล (Flow rate) - อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าการนำไฟฟ้า - สารแขวนลอย (SS) - ไขมันและน้ำมัน (Oil & Grease) - ความต้องการออกซิเจนทางชีวเคมี (BOD_5) - ปริมาณคลอรีนอิสระ - ตะกั่ว (Pb) - ปรอท (Hg) - แคดเมียม (Cd)	ทุกเดือน

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

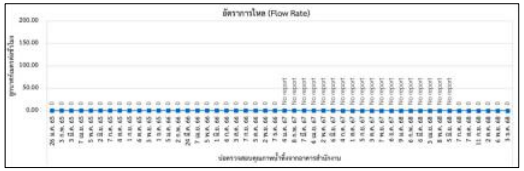
โครงการ 1

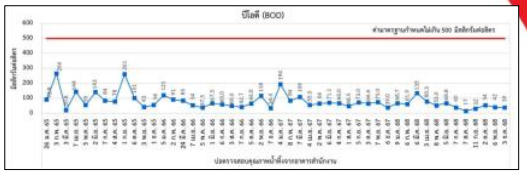
1 อาคารสำนักงาน
Admin Building sampling pond

2 บ่อพักน้ำทิ้ง
Retention pond

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง: โครงการ 1

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณอาคารสำนักงาน (Admin Building Sampling Pond)



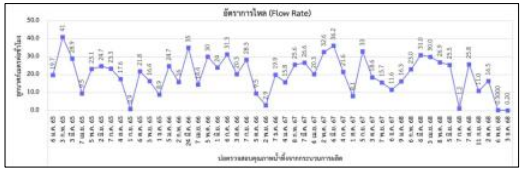


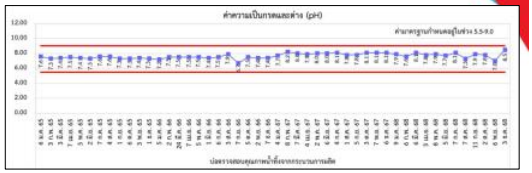
มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

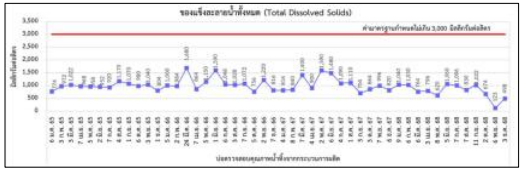
หมายเหตุ : Flow rate เท่ากับศูนย์ เนื่องจากช่วงเวลาของการเก็บตัวอย่าง พบว่าไม่มีการระบายน้ำลงสู่บ่อ มีเพียงน้ำบางส่วนอยู่ในบ่อซึ่งมีปริมาณเพียงพอสำหรับเก็บตัวอย่าง

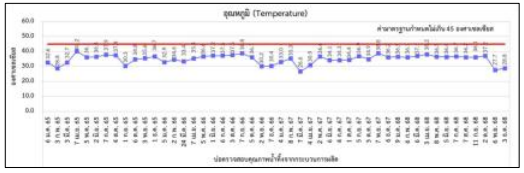
ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง: โครงการ 1

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond)





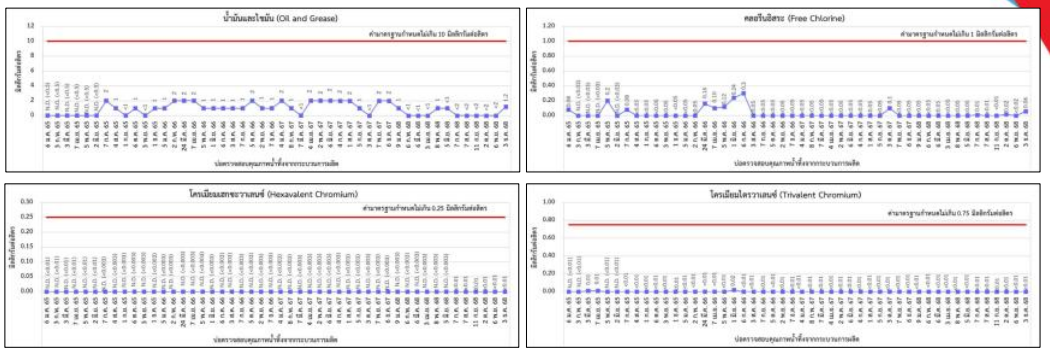




มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง: โครงการ 1

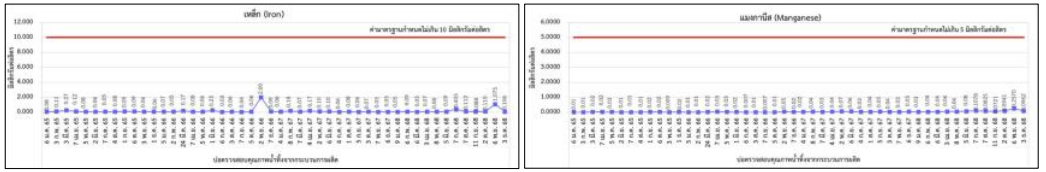
ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond)



มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง: โครงการ 1

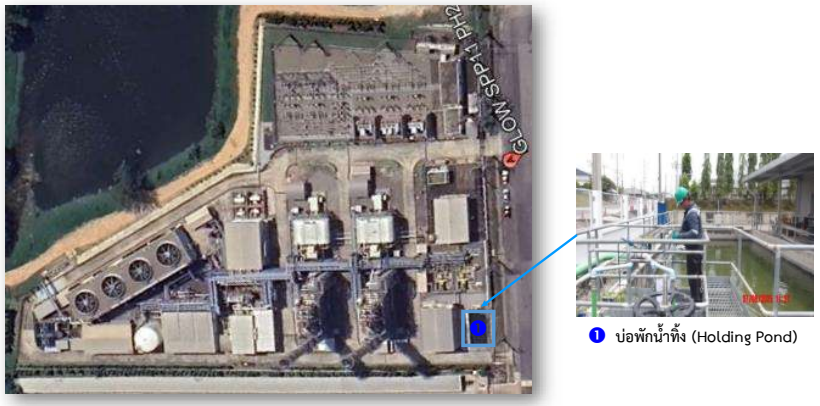
ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond) (ต่อ)



มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ 2



❶ บ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond)

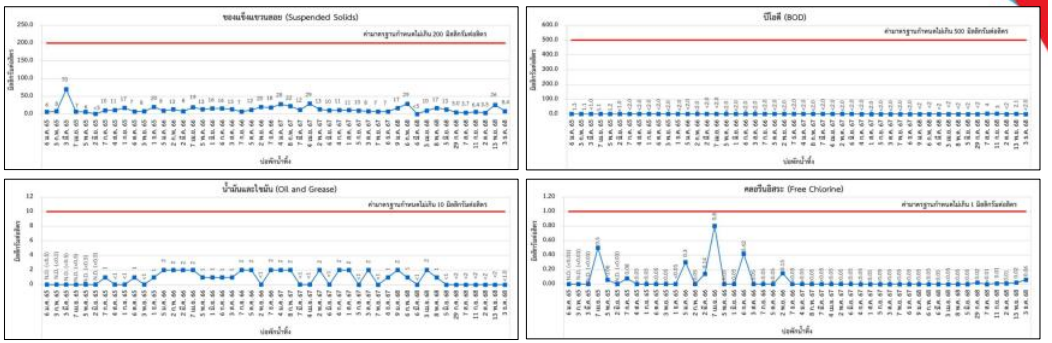
ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง: โครงการ 2

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond)

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง: โครงการ 2

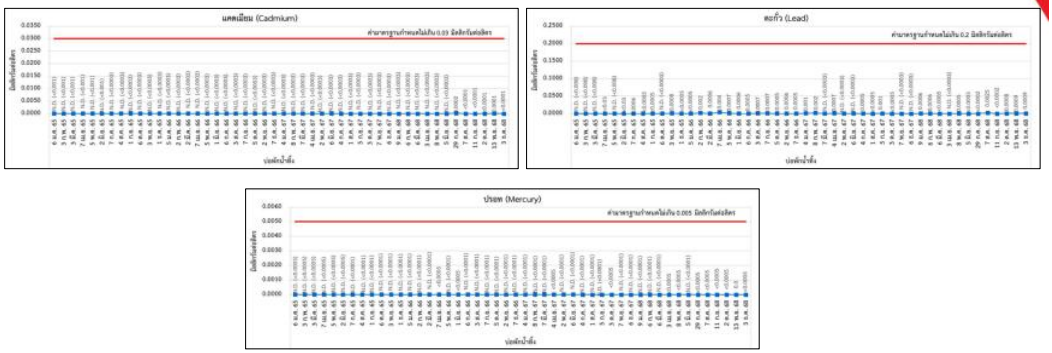
ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond)



มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง: โครงการ 2

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Holding Pond) (ต่อ)



มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

- ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

สาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 1	1. Air Compressor 2. Gas turbine generator 3. Cooling tower	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8))	ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง)
โครงการ 2	1. Control room	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8))	ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง)

ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการ 1

❶ Air Compressor
(เครื่องอัดอากาศ)

❷ Gas turbine generator
(เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ)

❸ Cooling tower (หอหล่อเย็น)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการ 1

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการ 2

❶ Control room

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการ 2

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

สาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)

ความร้อนในสถานที่ทำงาน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 1	1. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ 2. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ 3. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ 4. บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ	- WBGT	ทุก 6 เดือน

บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ

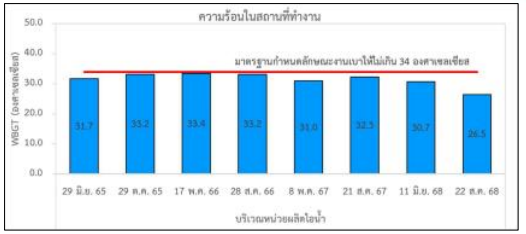
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ

บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ

บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ

ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการ 1



มาตรฐาน : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการ 1

มาตรฐาน : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

สาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)

ความเข้มแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 1	1. บริเวณอาคารสำนักงาน 2. บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต 3. พื้นที่ทั่วไป	- Lux	ทุก 6 เดือน

บริเวณอาคารสำนักงาน

บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต

พื้นที่ทั่วไป

ผลการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

โครงการ 1

จุดตรวจวัด	ลักษณะงาน	ผลการตรวจความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน[1/]	
		ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด
อาคาร Admin ชั้น 1					
Operate Room (กลางวัน)	งานควบคุมระบบโรงไฟฟ้า	452	323	200	100
Operate Room (กลางคืน)	งานควบคุมระบบโรงไฟฟ้า	367	171	200	100
CCR Room (กลางวัน)	งานควบคุมระบบโรงไฟฟ้า	955	921	200	100
CCR Room (กลางคืน)	งานควบคุมระบบโรงไฟฟ้า	957	929	200	100
IO Room (กลางวัน)	งานควบคุมระบบโรงไฟฟ้า	230	129	200	100
IO Room (กลางคืน)	งานควบคุมระบบโรงไฟฟ้า	225	125	200	100
MCC Room (กลางวัน)	งานควบคุมระบบโรงไฟฟ้า	336	248	200	100
MCC Room (กลางคืน)	งานควบคุมระบบโรงไฟฟ้า	369	212	200	100
บริเวณห้องเชื่อม (กลางคืน)	งานเชื่อม	3693	216	300	150
พื้นที่ส่วนกลาง					
ป้อม รปภ (กลางวัน)	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	996	883	300	150
ป้อม รปภ (กลางคืน)	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	916	640	300	150
ลานจอดรถฝั่ง R (กลางวัน)	ลานจอดรถ	3,738	2,370	50	25
ลานจอดรถฝั่ง R (กลางคืน)	ลานจอดรถ	121	28	50	25
ลานจอดรถฝั่ง L (กลางวัน)	ลานจอดรถ	4,182	3,040	50	25
ลานจอดรถฝั่ง L (กลางคืน)	ลานจอดรถ	133	103	50	25

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

ผลการตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

โครงการ 1

จุดตรวจวัด	ลักษณะงาน	ผลการตรวจความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)	มาตรฐาน[1/]
อาคาร Admin ชั้น 1			
ห้องเชื่อม พื้นที่ 1	งานเชื่อม	1,564	200-300
ห้องเชื่อม พื้นที่ 2	งานเชื่อม	1,155	200-300
ห้องเชื่อม พื้นที่ 3	งานเชื่อม	725	200-300
Maintenance Shop โต๊ะทำงาน K. Wathin	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	658	400-500
Maintenance Shop K. Thamanoon	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	565	400-500
Maintenance Shop โต๊ะทำงาน K. Santisuk	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	802	400-500
อาคาร Admin ชั้น 2			
โต๊ะทำงาน EHS No.1	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	956	400-500
โต๊ะทำงาน EHS No.2	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	1,198	400-500
ห้อง Admin โต๊ะทำงาน	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	550	400-500
ห้อง Maintenance พื้นที่ 1	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	1,124	400-500
ห้อง Maintenance พื้นที่ 2	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	849	400-500
ห้อง Maintenance พื้นที่ 3	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	708	400-500
ห้อง Plant O&M พื้นที่ 1	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	1,082	400-500
ห้อง Plant O&M พื้นที่ 2	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	1,150	400-500
ห้อง Plant O&M พื้นที่ 3	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	855	400-500
โต๊ะทำงาน K. Sutthipan	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	625	400-500
โต๊ะทำงาน K. Sanon	งานคอมพิวเตอร์, เอกสาร	651	400-500

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

สาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)

คุณภาพอากาศในสถานที่ทำงาน (สารเคมี)

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่
โครงการ 2	1. ภายในพื้นที่โครงการ	- สารเคมีต่างๆ ภายในสถานประกอบการ • Hydrogen Chloride • Sulfuric Acid • Sodium Hydroxide • Chlorine • Phosphoric Acid • Zinc • Aluminium • Diethanolamine	1 ครั้ง/ปี

ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานที่ทำงาน

โครงการ 2

❑ ตรวจวัดสารเคมีต่างๆ ภายในสถานที่ทำงาน ปีละ 1 ครั้ง

HCl Tank

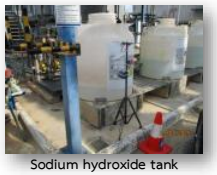
H_2SO_4 Tank

NaOH Tank

NaOCl Tank

PAC Tank

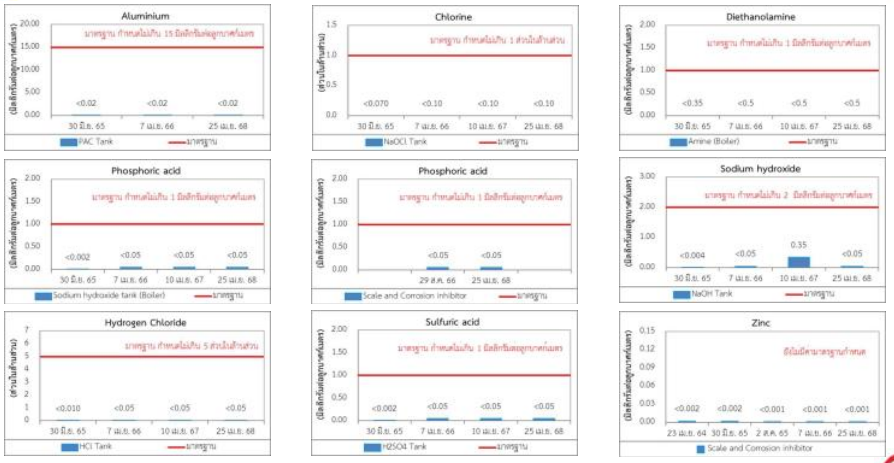
Amine (Boiler)


Sodium hydroxide tank (Boiler)

Scale and Corrosion inhibitor

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานที่ทำงาน

โครงการ 2



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560

3.3

ผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ประจำปี 2568

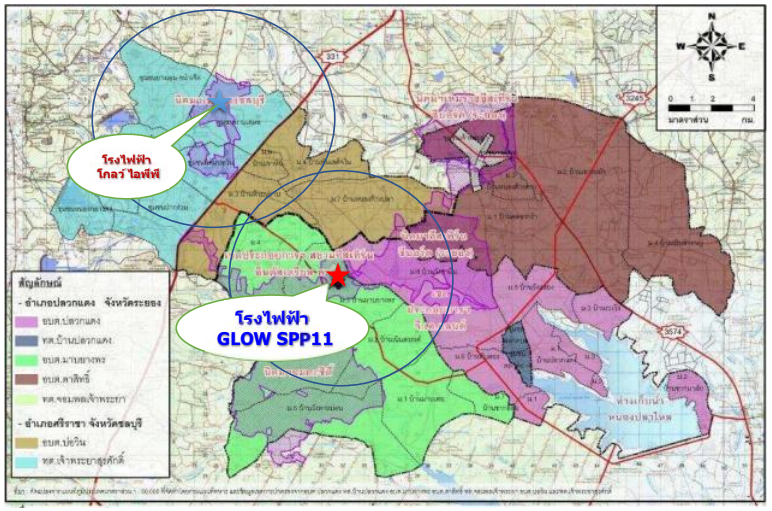
(มกราคม-ธันวาคม 2568)

นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

แนวปฏิบัติที่ดี

1. ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ โดยมุ่งเน้นการเจริญเติบโตของบริษัทฯ ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของพนักงาน ชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อม ดูแลผลประโยชน์ของผู้มีส่วนเสียตามวิสัยทัศน์และพันธกิจที่บริษัทฯ กำหนด
2. ตระหนักถึงการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์สูงสุด ให้มีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสีย สังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด
3. มุ่งมั่นในการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมร่วมกับผู้มีส่วนได้เสียในทุกระดับอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสรรค์ความยั่งยืนทางสังคมและสิ่งแวดล้อมร่วมกัน
4. ส่งเสริมและเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในโครงการ หรือกิจกรรมเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่ดำเนินการโดยใช้ศักยภาพและทรัพยากรของบริษัทฯ ให้ประสบผลสำเร็จตามเป้าหมายและวัตถุประสงค์อย่างมีประสิทธิภาพ
5. สื่อสารประชาสัมพันธ์โครงการ หรือกิจกรรมเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมกับชุมชน สังคม และผู้มีส่วนได้เสีย

ขอบเขตพื้นที่ดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม
(พื้นที่รอบโรงไฟฟ้า GLOW SPP11)



ภาพรวมของงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม

1. การสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน
2. การยกระดับคุณภาพชีวิต
3. ด้านสิ่งแวดล้อม
4. การศึกษาและกีฬา

1.การสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน

การประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ

วารสารใจเดียวกัน

บอร์ดชุมชน

ลงพื้นที่เยี่ยมเยือนชุมชน

ออนไลน์

เว็บไซต์ และ ไลน์กลุ่ม

เบอร์โทร เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์

การสื่อสารผ่านการประชุมพหุภาคี โดยผู้ร่วมประชุมได้แก่ นายอำเภอ หน่วยงานภาครัฐ ผู้นำ/ตัวแทนชุมชน และผู้ทรงคุณวุฒิ

1.การสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน

การสร้างความสัมพันธ์กับหน่วยงานต่างๆ

จัดกิจกรรมวันเด็กปี 2568 ณ รร.บ้านเขาหิน (นิกรราษฎร์บำรุง) ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี รวมถึงมอบของขวัญวันเด็กให้กับโรงเรียนและหน่วยงานท้องถิ่น

การลงพื้นที่พบปะชุมชน และการเปิดบ้านต้อนรับชุมชนและหน่วยงานภาครัฐ เพื่อรับฟังข้อเสนอแนะต่างๆ

1.การสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน

สนับสนุนกิจกรรมขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และประเพณีต่างๆ

สนับสนุนโครงการเฝ้าระวังเพื่อป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนน ในช่วงเทศกาลสงกรานต์ และมอบของขวัญกิจกรรมสงกรานต์ และวันผู้สูงอายุ อบต.มาบยางพร เดือนเมษายน 2568

สนับสนุนของขวัญกิจกรรมสงกรานต์และวันผู้สูงอายุ อบต.ปลวกแดง เดือนเมษายน 2568

สนับสนุนงานสับปะรดหวาน นมัสการหลวงพ่อโพธิ์ อ.ปลวกแดง ประจำปี 2568

สนับสนุนงานกาชาดประจำปี 2568 ให้แก่อ.ปลวกแดง

2.การยกระดับคุณภาพชีวิต

โครงการ Light for a better life ปี 2568 ทำการปรับปรุงระบบไฟฟ้าในอาคารเรียน โรงเรียนบ้านมาบยางพร เพื่อส่งเสริมการความปลอดภัยและการประหยัดงบประมาณให้แก่สถานศึกษา

กลุ่ม GPSC โดยโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 ร่วมกับ วิทยาลัยเทคนิคระยอง นำอาจารย์และนักศึกษาภาควิชาไฟฟ้า ทำการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในอาคารเรียน โรงเรียนบ้านมาบยางพร ในช่วงเดือนพฤษภาคม 2568
งบประมาณโครงการ 400,000 บาท

2.การยกระดับคุณภาพชีวิต

สนับสนุนกิจกรรมขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และประเพณีต่างๆ

สนับสนุนสมทบเงินเข้ากองทุนแม่ของแผ่นดิน หมู่ 2 และ หมู่ 3 ต.มาบยางพร
12 กันยายน 2568

สนับสนุนการซ่อมแซมโรงเรือนปลูกผักไฮโดรโปนิคส์และซื้อเมล็ดพันธุ์ผัก
กลุ่มแม่บ้านเกษตรกรบ้านห้วยปราบ ต.บ่อวิน
2-4 ธันวาคม 2568

2.การยกระดับคุณภาพชีวิต

โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11

จดทะเบียน และจัดตั้งบริษัทฯ ในจังหวัดระยอง เพื่อเป็นการสร้างรายได้ให้แก่ท้องถิ่น ผ่านการจัดซื้อ/จ้าง และการจ่ายภาษีกลับคืนพื้นที่ ดังนี้

- ภาษีมูลค่าเพิ่ม (VAT) ระหว่างเดือน มกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2568
  - ภาษีซื้อ 324,161,263.25 บาท
  - ภาษีขาย 387,200,705.49 บาท
- ภาษีฯหัก ณ ที่จ่าย 4,369,549.70 บาท

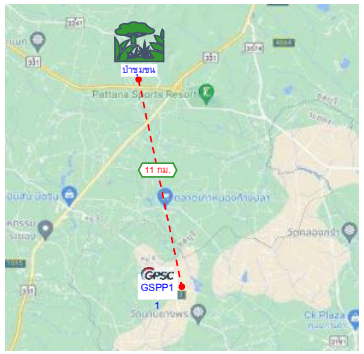
3.ด้านสิ่งแวดล้อม

กิจกรรมปล่อยปลาประจำปี 2568

กิจกรรมปล่อยปลาประจำปี 2568 (ต่อเนื่องมาเป็นปีที่ 15) ณ อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล อ.ปลวกแดง จ.ระยอง
ปล่อยพันธุ์ปลา 2 ชนิด (ยี่สก และตะเพียนขาว) จำนวนรวม 30,000 ตัว วันที่ 5 มิถุนายน 2568

กิจกรรมปลูกต้นไม้ ในงานจิตอาสาพัฒนาตำบลปลวกแดง ร่วมกับอบต.ปลวกแดง วันที่ 22 พฤษภาคม 2568

3.ด้านสิ่งแวดล้อม



โครงการปลูกป่าชุมชนบ้านศิริอนุสรณ์
พื้นที่ 11 ไร่ กล้าไม้ 1,100 ต้น 10 ชนิด ดูแลต่อเนื่อง 3 ปี

ร่วมกิจกรรมปลูกซ่อมบำรุงรักษาป่าชุมชนบ้านศิริอนุสรณ์ และส่งมอบรายงานสำรวจความหลากหลายทางชีวภาพ ที่บริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินโครงการ
5 มิถุนายน 2568

กิจกรรม	2564	2565	2566	2567	2568
- ปลูกป่า และทำธนาคารอาหารชุมชน	√				
- บำรุงรักษา		√	√	√	√
- สำรวจ Biodiversity	√			√	

3.ด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานโครงการประเมินความหลากหลายทางชีวภาพของพืชและสัตว์ ในพื้นที่การส่งเสริมการปลูกป่า ของกลุ่มบริษัท GPSC และ GLOW

ทำการสำรวจและประเมินความหลากหลายทางชีวภาพบนบก (พืชและสัตว์) โดยคณะวนศาสตร์ ม.เกษตรฯ

รายการสำรวจ	ผลสำรวจครั้งที่ 1 (2564)	ผลสำรวจครั้งที่ 2 (2567)
1. ทรัพยากรป่าไม้	พบไม้ป้า จำนวน 17 ชนิด	พบไม้ป้า จำนวน 21 ชนิด
2. ทรัพยากรสัตว์ป่า	พบสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนม จำนวน 3 ชนิด พบนก จำนวน 24 ชนิด พบสัตว์เลื้อยคลานจำนวน 3 ชนิด พบสัตว์สะเทินน้ำสะเทินบก จำนวน 6 ชนิด	พบสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนม จำนวน 5 ชนิด พบนก จำนวน 40 ชนิด พบสัตว์เลื้อยคลานจำนวน 4 ชนิด พบสัตว์สะเทินน้ำสะเทินบก จำนวน 8 ชนิด

พบความหลากหลายทางชีวภาพ ทั้งพืชและสัตว์เพิ่มมากขึ้น

4.ด้านการศึกษา และกีฬา

GPSC Scholarship
ทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี
ประจำปี 2568

เพื่อนชุมชน
ทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และ
อาชีวศึกษา (ปวช.) ประจำปี 2568

การประชาสัมพันธ์ทุนการศึกษาตามโรงเรียนมัธยม และ
ติดป้ายประชาสัมพันธ์ ตามโรงเรียนและอบต.

4.ด้านการศึกษา และกีฬา

โครงการพี่สอนน้อง ประจำปี 2567

“การเอาตัวรอดในเหตุการณ์กราดยิง หนี ซ่อน สู้ (Active Shooter Training) ”

โรงเรียนบ้านมาบยางพร
วันที่ 12 พฤศจิกายน 2568

โรงเรียนบ้านพันเสด็จใน
วันที่ 13 พฤศจิกายน 2568

4.ด้านการศึกษา และกีฬา

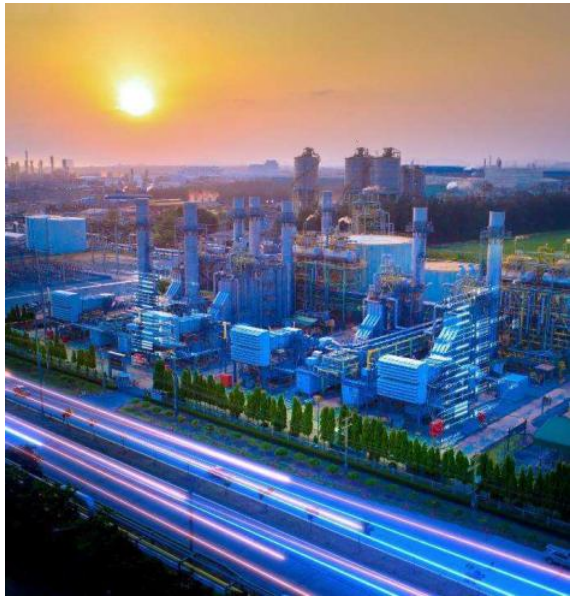
สนับสนุนอุปกรณ์กีฬา ให้แก่บ้านเอื้ออาทร ในพื้นที่หมู่ **4** บ้านวังตาผิน
เพื่อส่งเสริมการออกกำลังกาย สร้างความสามัคคี
และป้องการปัญหายาเสพติดในชุมชน
วันที่ **10** กุมภาพันธ์ **2568**

สนับสนุนอุปกรณ์กีฬา ให้แก่อำเภอปลวกแดง
วันที่ **18** มีนาคม **2568**

4

ระเบียบวาระที่ 4

เรื่องติดตาม



ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องติดตาม

พารามิเตอร์ตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานที่ทำงาน บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โครงการ 2 ได้แก่

- Hydrogen Chloride
- Sulfuric Acid
- Sodium Hydroxide
- Chlorine
- Phosphoric Acid
- Zinc
- Aluminium
- Diethanolamine

5

ระเบียบวาระที่ 5

เรื่องอื่นๆ

5.1 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าระยอง 1

ระเบียบวาระที่ 5 เรื่องอื่นๆ

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จ.ระยอง 1 (โดย โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11)

การสมทบเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า จ.ระยอง 1

ร่วมประชุมคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จังหวัดระยอง 1 อย่างสม่ำเสมอ

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 จ.ระยอง	ปี 2567 ม.ค. – ธ.ค.	ปี 2568 ม.ค. – ธ.ค.
กำลังการผลิตรวม 253 เมกะวัตต์	16,285,803.40 บาท	15,453,338.45 บาท

กรอบการจัดสรรงบประมาณ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 ปีงบประมาณ 2569

งบประมาณ	งบประมาณ 2569 (1)	เงินสมทบ (2)	กรอบงบประมาณ 2569
งบโครงการชุมชน	78,530,000.00	101,200,000.00	179,730,000.00
งบบริหารจัดการ	8,060,000.00	13,210,000.00	21,270,000.00
รวม			201,000,000.00

กรอบการจัดสรรงบประมาณ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดระยอง 1 ปีงบประมาณ 2569

ด้านที่	แผนงาน	อัตราส่วนที่ กกพ.กำหนด (%)	โครงการชุมชน	จัดสรรตามพื้นที่ประกาศ		จำนวน คพรฟ. (คน)	กรอบ (1)	กรอบ (2)	รวมจำนวนเงิน(บาท) (1) + (2)	คิดเป็นร้อยละ (%)
1	ด้านสาธารณสุข		ผู้มีสิทธิการจัดสรร (ก) หน่วยงานของรัฐ (ข) นิติบุคคลในชุมชน ซึ่งมาจากการจดทะเบียน (ค) บุคคล	อำเภอปลวกแดง 54.44	ต.ตาสิทธิ์	4	12,215,777.78	15,742,222.22	27,958,000.00	15.56
2	ด้านการศึกษา				ต.ปลวกแดง	4	12,215,777.78	15,742,222.22	27,958,000.00	15.56
3	ด้านเศรษฐกิจชุมชน				ต.มาบยางพร	6	18,323,666.67	23,613,333.33	41,937,000.00	23.33
4	ด้านสิ่งแวดล้อม			อำเภอเขาชะเงา 7.78	ต.บ่อวิน	1	3,053,944.44	3,935,555.56	6,989,500.00	3.89
5	ด้านสาธารณูปโภค				ต.เขาชะเงา	1	3,053,944.44	3,935,555.56	6,989,500.00	3.89
6	ด้านพลังงานชุมชน			อำเภอนิคมพัฒนา 3.89	ต.พนานิคม	1	3,053,944.44	3,935,555.56	6,989,500.00	3.89
				อำเภอบ้านฉาง 3.89	ต.เขาไม้แก้ว	1	3,053,944.44	3,935,555.56	6,989,500.00	3.89
				งบกลาง 30.00	การพัฒนาภาพรวมของกองทุน	-	23,559,000.00	30,360,000.00	53,919,000.00	30.00
7	ด้านอื่นๆ	ไม่เกิน 15%				-			-	-
	(ไม่รวมเงินสมทบ)	11,779,500.00								
					รวม	18	78,530,000.00	101,200,000.00	179,730,000.00	100.00

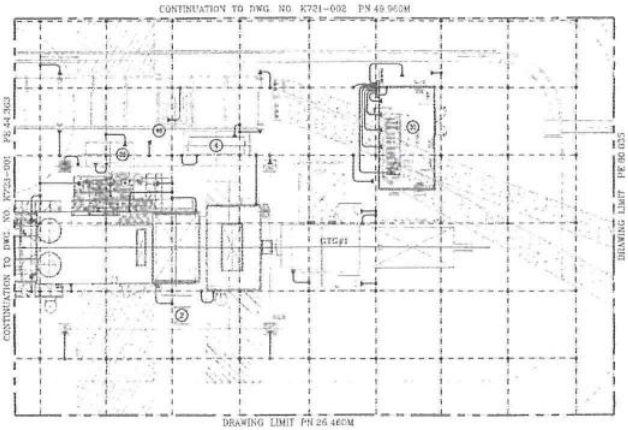
การตรวจติดตามโครงการชุมชน ปีงบประมาณ 2568 ตามคำสั่ง คพ.รฟ.กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ.ระยอง 1

ภาคผนวก ข-17

แผนผังแสดงตำแหน่งการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยของโรงไฟฟ้า

TN PN

CONTINUATION TO DWG. NO. K721-002 PN 49.960M



GROUNDING LAYOUT GTG#1 AREA

SCALE 1:100

AS BUILT

3	20-01-13	AS BUILT		WUSHIKE	AS
2	29-04-11	REVISED AS PER MAIN GROUNDING GRID UPDATED AND ISSUED FOR CONSTRUCTION	MAREE MAREE SELVA	WUSHIKE	C
1	26-11-10	ISSUE FOR INFORMATION	MAREE MAREE SELVA	WUSHIKE	1
NO.	DATE	DESCRIPTION	DRAWN CHECKED APPROVED		

SCALE 1:100

CLIENT THAI NATIONAL POWER 2 Co.LTD.

PROJECT THAI NATIONAL POWER 2 IPP POWER PROJECT

TITLE GROUNDING LAYOUT GTG#1 AREA

IHI POWER SYSTEMS BY PROJECT DIV.

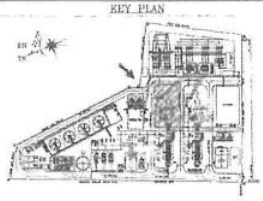
JEL JAPAN ENGINEERING LTD.

JOB NO 30308

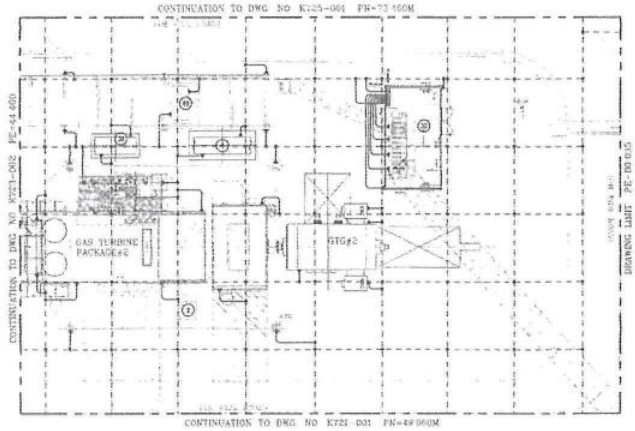
DRAWING NO K721-001 REV 3

TN PN

KEY PLAN



CONTINUATION TO DWG. NO K721-001 PN=73.460M



GROUNDING LAYOUT GTG#2 AREA

SCALE 1:100

AS BUILT

3	20-01-13	AS BUILT		WUSHIKE	AS
2	29-04-11	REVISED AS PER MAIN GROUNDING GRID UPDATED AND ISSUED FOR CONSTRUCTION	MAREE MAREE SELVA	WUSHIKE	C
1	26-11-10	ISSUE FOR INFORMATION	MAREE MAREE SELVA	WUSHIKE	1
NO.	DATE	DESCRIPTION	DRAWN CHECKED APPROVED		

SCALE 1:100

CLIENT THAI NATIONAL POWER 2 Co.LTD.

PROJECT THAI NATIONAL POWER 2 IPP POWER PROJECT

TITLE GROUNDING LAYOUT GTG#2 AREA

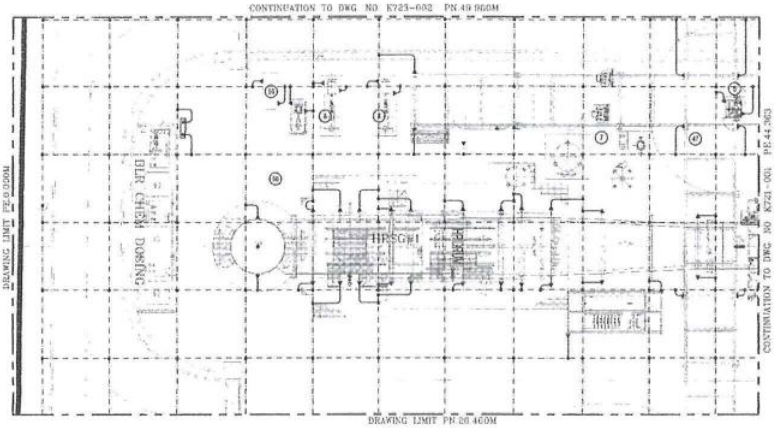
IHI POWER SYSTEMS BY PROJECT DIV.

JEL JAPAN ENGINEERING LTD.

JOB NO 30308

DRAWING NO K721 002 REV 3

CONTINUATION TO DWG NO K723-002 PN 49.960M



GROUNDING LAYOUT HRSG#1 AREA

GENERAL NOTES
1. THE GROUNDING LAYOUT SHOWN IS DIAGRAMATIC ONLY AND MAY BE ADOPTED ACCORDINGLY TO SUIT SITE CONDITION.
2. ALL EQUIPMENT EVEN IF NOT SPECIFICALLY SHOWN IN THIS DRAWING SHALL BE GROUNDED WITH APPROPRIATE CONDUCTOR SIZE AS SPECIFIED.
3. THE GROUNDING SYSTEM SHALL COMPLY TO LOCAL CODES OF PRACTICE AND STANDARDS.
4. OVERALL RESISTANCE TO GROUND SHALL BE LESS THAN 10 Ω MAX.
5. THE LOCATION OF EARTH PIT IS INDICATIVE ONLY. THE CONTRACTOR SHALL CONSULT THE SITE ENGINEER FOR EXACT LOCATION OF EARTH PIT.
6. AT THE EARTHING SERVICE PIT, THE CONDUCTOR SHALL BE SUITABLY INSERTED AND CONNECTED TO AN EARTH ROD MADE INCLINED.
7. ALL TAPS AND CROSSING SHALL BE EXOTHERMIC WELDED.
8. THE GRID CONDUCTOR SHALL BE LAID AT A DEPTH OF 600mm BELOW GRADE LEVEL. WHERE ANY EQUIPMENT FOUNDATION BECOME A POINT OF INTERFACE, THE GROUNDING SHALL BE TAKEN THROUGH THE FOUNDATION.
9. GRID CONDUCTOR WHICH ARE LAID THROUGH THE FOUNDATION SHALL BE EXOTHERMIC WELDED AT THOSE POINTS WITH THE REINFORCED STEEL RISER.
10. ALL CONNECTION TO THE STRUCTURE AND EQUIPMENTS SHALL BE BOLTED TYPE FOR EASY DISCONNECTION BETWEEN CONDUCTOR AND LUG SHALL BE CRIMPED TYPE.
11. ALL EQUIPMENT AND EQUIPMENT ENCLOSURES SHALL BE GROUNDED AT THE END BASE FRAME.
12. THE LIGHTNING PROTECTION SYSTEM SHALL BE BONDED TO MAIN GRID EARTHING SYSTEM.
13. FOR DETAIL GROUNDING OF INDIVIDUAL AREA/EQUIPMENT REFER TO THE GROUNDING DRAWINGS OF RESPECTIVE AREA AS POINTED IN THE REFERENCE DRAWINGS HERE.
14. THE INTERNAL GROUNDING SYSTEM (BOTH BODY GROUND OF CONTROL PANELS AND INSTRUMENT SIGNAL GROUND) SHALL BE CONNECTED TO A SEPARATE GROUNDING CONDUCTOR SHALL BE LAID PARALLEL WITH CABLE TRAY TO CONNECT WITH THE INSTRUMENT GROUNDING SYSTEM AND THE PLANT BODY GROUND SHALL BE CONNECTED TO THE PLANT GROUNDING SYSTEM.
15. ALL DIMENSION ARE IN MM UNLESS OTHERWISE SPECIFIED.

GENERAL LEGEND	
SYMBOL	DESCRIPTION
	70sq.mm BARE COPPER GROUND CONDUCTOR UNLESS OTHERWISE SPECIFIED
	70sq.mm BARE COPPER GROUND CONDUCTOR
	70sq.mm BARE COPPER GROUND CONDUCTOR
▲	GROUND CONNECTION TO EQUIPMENT OR STEEL STRUCTURE
●	EXOTHERMIC WELD CONNECTION
⊙	EARTH ROD IN PIT WITH EARTH PIT
☒	EARTH PIT WITH EARTH PIT FOR INSPECTION

DESCRIPTION OF ITEM TO BE GROUNDED	CABLE SIZE
MOTORS	MIN 50 sq.mm Max mm
MOTOR NO	
STEEL STRUCTURES	70sq.mm
INSTRUMENT SUPPORTS	16sq.mm

REFERENCE DRAWINGS	
1)	K000-000-001 GROUNDING AND EARTHING
2)	K000-470-001 EQUIPMENT PLANT LAYOUT
3)	K000-470-001 MAIN GROUNDING GRID LAYOUT
4)	K000-470-001 EQUIPMENT LAYOUT FOR STG# AREA
5)	K000-470-002 GROUNDING LAYOUT FOR STG# AREA
6)	K000-470-002 GROUNDING LAYOUT FOR HRSG#1 AREA
7)	K000-470-001 GROUNDING LAYOUT FOR STG AREA
8)	K000-470-001 GROUNDING LAYOUT FOR ELECTRICAL ROOM & TRANSFORMER AREA
9)	K000-470-003 GROUNDING LAYOUT FOR COOLING TOWER AREA
10)	K000-470-003 GROUNDING LAYOUT FOR GAS COMPRESSOR AREA
11)	K000-470-004 GROUNDING LAYOUT FOR CHILLER BUILDING AREA
12)	K000-470-005 GROUNDING LAYOUT FOR WATER TREATMENT AREA AND DEMINERALISATION AREA

ITEM	DESCRIPTION
1	STAIR CASE FILTER UNIT
2	HRSG DUCT NO BACK
3	HRSG FEED PUMP
4	INTERMEDIATE COLLECTOR & PIT
5	BLOWDOWN SUMP
6	EMERGENCY DIESEL GENERATOR
7	CONTINUOUS EMISSION MONITORING SYSTEM
8	LP RECIRCULATION PUMP

AS BUILT

03-01-13	AS BUILT				AUDHAD	A0
29-04-11	REVISED AS PER MAIN GROUNDING GRID UPDATED AND ISSUED FOR CONSTRUCTION	MARDI	MARDI	SELVA	MUDHAD	C
29-11-10	ISSUE FOR INFORMATION	MARDI	MARDI	SELVA	MUDHAD	1

SCALE 1 : 100

CLIENT THAI NATIONAL POWER 2 Co.LTD.

PROJECT THAI NATIONAL POWER 2 IPP POWER PROJECT

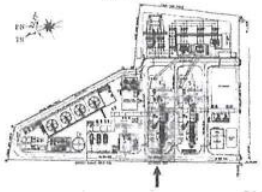
TITLE GROUNDING LAYOUT HRSG#1 AREA

IHI POWER SYSTEM CO. PROJECT DEPT. | JEL ENGINEERING PTE. LTD. (SINGAPORE BRANCH)

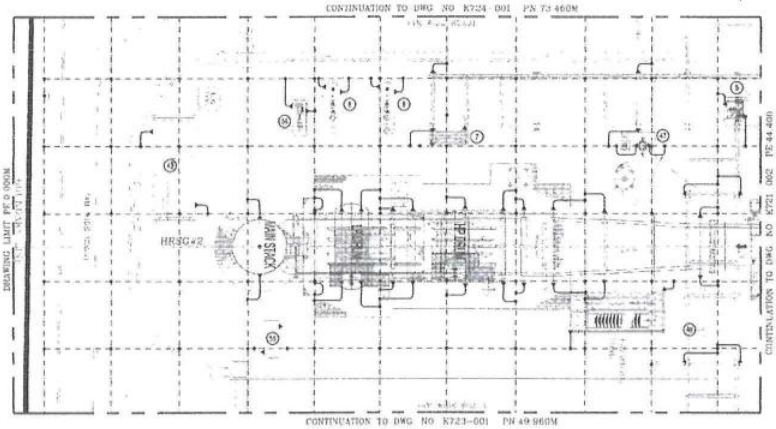
JOB NO 30308 | A1

DRAWING NO K722-001 | REV 0

KEY PLAN



CONTINUATION TO DWG NO K724-001 PN 73.460M



CONTINUATION TO DWG NO K723-001 PN 49.960M

GROUNDING LAYOUT HRSG#2 AREA

GENERAL NOTES
1. THE GROUNDING LAYOUT SHOWN IS DIAGRAMATIC ONLY AND MAY BE ADOPTED ACCORDINGLY TO SUIT SITE CONDITION.
2. ALL EQUIPMENT EVEN IF NOT SPECIFICALLY SHOWN IN THIS DRAWING SHALL BE GROUNDED WITH APPROPRIATE CONDUCTOR SIZE AS SPECIFIED.
3. THE GROUNDING SYSTEM SHALL COMPLY TO LOCAL CODES OF PRACTICE AND STANDARDS.
4. OVERALL RESISTANCE TO GROUND SHALL BE LESS THAN 10 Ω MAX.
5. THE LOCATION OF EARTH PIT IS INDICATIVE ONLY. THE CONTRACTOR SHALL CONSULT THE SITE ENGINEER FOR EXACT LOCATION OF EARTH PIT.
6. AT THE EARTHING SERVICE PIT, THE CONDUCTOR SHALL BE LAID UNDER 2 NOS LONG DOLE TO AN EARTH BAR ABOVE THE PIT.
7. ALL TAPS AND CROSSING SHALL BE EXOTHERMIC WELDED.
8. THE GRID CONDUCTOR SHALL BE LAID AT A LEVEL OF 600mm BELOW GRADE LEVEL. WHERE ANY EQUIPMENT FOUNDATION BECOME A POINT OF INTERFACE, THE GROUNDING SHALL BE TAKEN THROUGH THE FOUNDATION.
9. GRID CONDUCTOR WHICH ARE LAID THROUGH THE FOUNDATION SHALL BE EXOTHERMIC WELDED AT THOSE POINTS WITH THE REINFORCED STEEL RISER.
10. ALL CONNECTION TO THE STRUCTURE AND EQUIPMENTS SHALL BE BOLTED TYPE FOR EASY DISCONNECTION BETWEEN CONDUCTOR AND LUG SHALL BE CRIMPED TYPE.
11. ALL EQUIPMENT AND EQUIPMENT ENCLOSURES SHALL BE GROUNDED AT THE END BASE FRAME.
12. THE LIGHTNING PROTECTION SYSTEM SHALL BE BONDED TO MAIN GRID EARTHING SYSTEM.
13. FOR DETAIL GROUNDING OF INDIVIDUAL AREA/EQUIPMENT REFER TO THE GROUNDING DRAWINGS OF RESPECTIVE AREA AS POINTED IN THE REFERENCE DRAWINGS HERE.
14. THE INTERNAL GROUNDING SYSTEM (BOTH BODY GROUND OF CONTROL PANELS AND INSTRUMENT SIGNAL GROUND) SHALL BE CONNECTED TO A SEPARATE GROUNDING CONDUCTOR SHALL BE LAID PARALLEL WITH CABLE TRAY TO CONNECT WITH THE INSTRUMENT GROUNDING SYSTEM AND THE PLANT BODY GROUND SHALL BE CONNECTED TO THE PLANT GROUNDING SYSTEM.
15. ALL DIMENSION ARE IN MM UNLESS OTHERWISE SPECIFIED.

GENERAL LEGEND	
SYMBOL	DESCRIPTION
	70sq.mm BARE COPPER GROUND CONDUCTOR UNLESS OTHERWISE SPECIFIED
	70sq.mm BARE COPPER GROUND CONDUCTOR
	70sq.mm BARE COPPER GROUND CONDUCTOR
▲	GROUND CONNECTION TO EQUIPMENT OR STEEL STRUCTURE
●	EXOTHERMIC WELD CONNECTION
⊙	EARTH ROD IN PIT WITH EARTH PIT
☒	EARTH PIT WITH EARTH PIT FOR INSPECTION

DESCRIPTION OF ITEM TO BE GROUNDED	CABLE SIZE
MOTORS	MIN 50 sq.mm Max mm
MOTOR NO	
STEEL STRUCTURES	70sq.mm
INSTRUMENT SUPPORTS	16sq.mm

REFERENCE DRAWINGS	
1)	K000-000-001 GROUNDING AND EARTHING
2)	K000-470-001 EQUIPMENT PLANT LAYOUT
3)	K000-470-001 MAIN GROUNDING GRID LAYOUT
4)	K000-470-001 GROUNDING LAYOUT FOR STG# AREA
5)	K000-470-002 GROUNDING LAYOUT FOR STG AREA
6)	K000-470-002 GROUNDING LAYOUT FOR HRSG#2 AREA
7)	K000-470-001 GROUNDING LAYOUT FOR ELECTRICAL ROOM & TRANSFORMER AREA
8)	K000-470-003 GROUNDING LAYOUT FOR COOLING TOWER AREA
9)	K000-470-003 GROUNDING LAYOUT FOR GAS COMPRESSOR AREA
10)	K000-470-004 GROUNDING LAYOUT FOR CHILLER BUILDING AREA
11)	K000-470-005 GROUNDING LAYOUT FOR WATER TREATMENT AREA AND DEMINERALISATION AREA

ITEM	DESCRIPTION
1	STAIR CASE FILTER UNIT
2	HRSG DUCT NO BACK
3	HRSG FEED PUMP
4	INTERMEDIATE COLLECTOR & PIT
5	BLOWDOWN SUMP
6	EMERGENCY DIESEL GENERATOR
7	CONTINUOUS EMISSION MONITORING SYSTEM
8	LP RECIRCULATION PUMP

AS BUILT

03-01-13	AS BUILT				AUDHAD	A0
29-04-11	REVISED AS PER MAIN GROUNDING GRID UPDATED AND ISSUED FOR CONSTRUCTION	MARDI	MARDI	SELVA	MUDHAD	C
29-11-10	ISSUE FOR INFORMATION	MARDI	MARDI	SELVA	MUDHAD	1

SCALE 1 : 100

CLIENT THAI NATIONAL POWER 2 Co.LTD.

PROJECT THAI NATIONAL POWER 2 IPP POWER PROJECT

TITLE GROUNDING LAYOUT HRSG#2 AREA

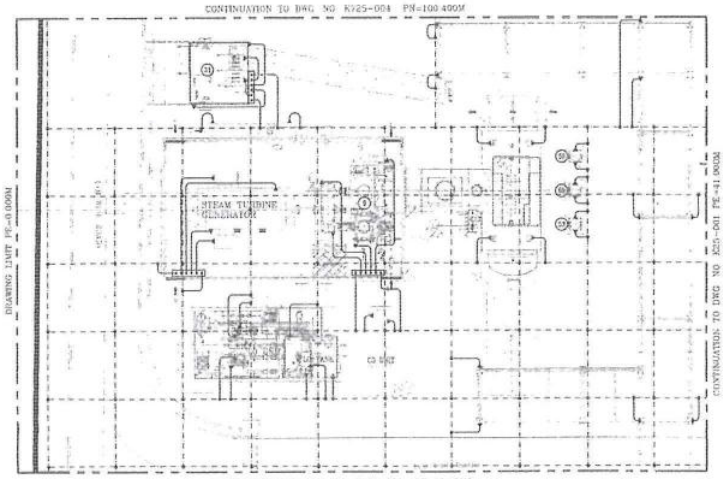
IHI POWER SYSTEM CO. PROJECT DEPT. | JEL ENGINEERING PTE. LTD. (SINGAPORE BRANCH)

JOB NO 30308 | A1

DRAWING NO K723-002 | REV 0

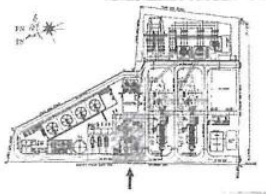
TN PN

CONTINUATION TO DWG NO K725-004 PN=100.400M



GROUNDING LAYOUT STG AREA

KEY PLAN



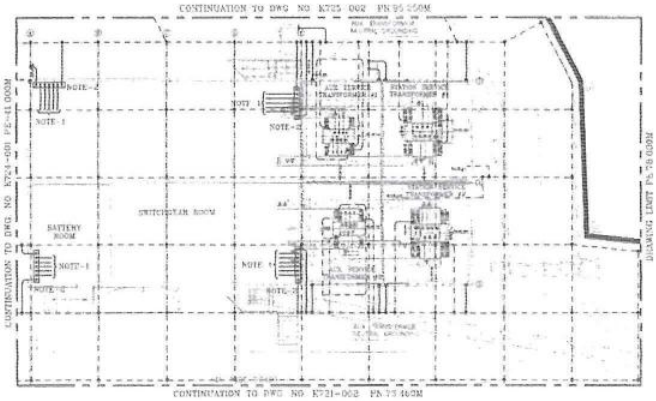
AS BUILT

03-01-13	AS-BUILT					A0
04-05-11	REVISED AS PER MAIN GROUNDING GRID UPDATED AND ISSUED FOR CONSTRUCTION	MARDI	MARDI	SELVA	RAJENDI	C
13-12-10	ISSUE FOR INFORMATION	MARDI	MARDI	SELVA	RAJENDI	1

CLIENT : TNB NATIONAL POWER Z Co LTD.,
PROJECT : TNB NATIONAL POWER Z STP POWER PROJECT
TITLE : GROUNDING LAYOUT STG AREA
IHI POWER SYSTEMS CO., LTD. | JEL ENGINEERING SDN. BHD.
JOB NO. : 30908
DRAWING NO. : K724-001

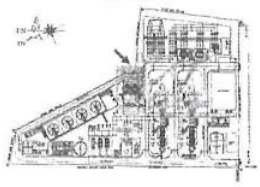
TN PN

CONTINUATION TO DWG NO K725-002 PN=95.050M



GROUNDING LAYOUT FOR SWITCHGEAR ROOM AND TRANSFORMER AREA

KEY PLAN



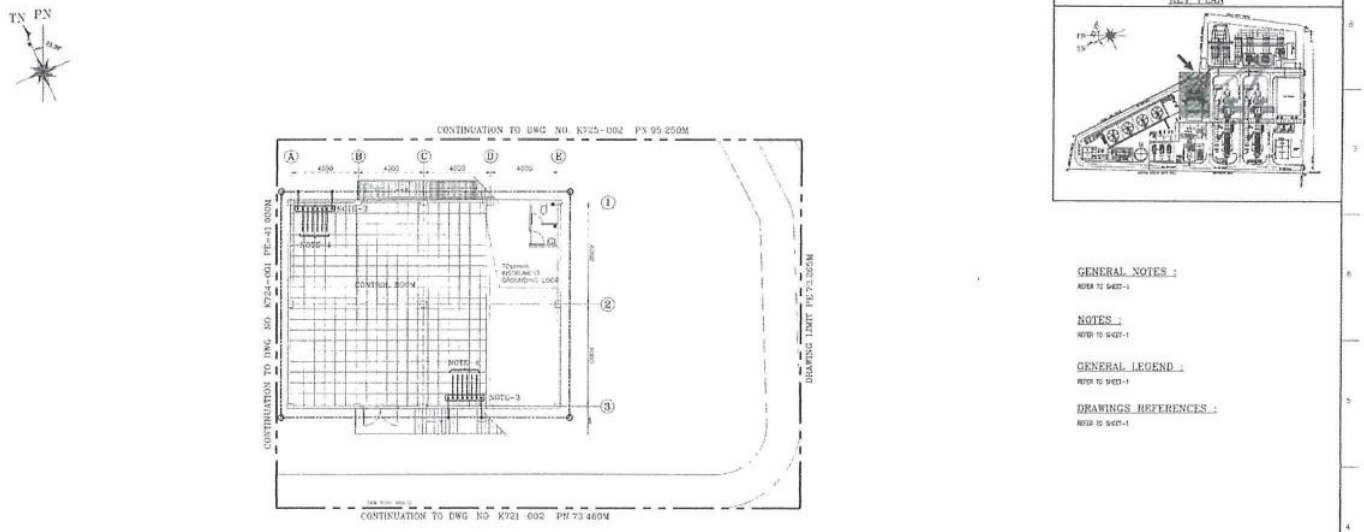
NOTES

1. INTERNAL EARTHING WIRE CONNECTION FROM EARTHING BUSBAR TO EACH SWGRs MCCs AND PCBs SHALL BE CONNECTED AFTER EQUIPMENT INSTALLATION.
2. FOR ELECTRICAL GROUNDING BUSBAR TERMINATION SHALL BE LOCATED NEAR ENTRY OF SWITCHGEAR ROOM.
3. FOR INSTRUMENT GROUNDING SYSTEM SHALL BE SEPARATE AND GROUNDING BUSBAR TERMINATION SHALL BE LOCATED WITHIN RISE FLOOR. (REFER TO SHEET 2 OF 2).
4. INDIVIDUAL EARTHING FOR INSTRUMENT EQUIPMENT IN CONTROL ROOM SHALL BE CONNECTED AFTER INSTRUMENT EQUIPMENT INSTALLATION.

AS BUILT

03-01-13	AS-BUILT					A0
13-05-11	REVISED AS PER MAIN GROUNDING GRID UPDATED AND ISSUED FOR CONSTRUCTION	MARDI	MARDI	SELVA	RAJENDI	C
24-01-11	ISSUE FOR INFORMATION	MARDI	MARDI	SELVA	RAJENDI	1

CLIENT : TNB NATIONAL POWER Z Co LTD.,
PROJECT : TNB NATIONAL POWER Z STP POWER PROJECT
TITLE : GROUNDING LAYOUT SWITCHGEAR ROOM & TRANSFORMER AREA - 1st FLOOR (SHEET 1 OF 2)
IHI POWER SYSTEMS CO., LTD. | JEL ENGINEERING SDN. BHD.
JOB NO. : 30908
DRAWING NO. : K725-001



GROUNDING LAYOUT FOR CONTROL ROOM - 2nd FLOOR

KEY PLAN

GENERAL NOTES :
REFER TO SHEET-1

NOTES :
REFER TO SHEET-1

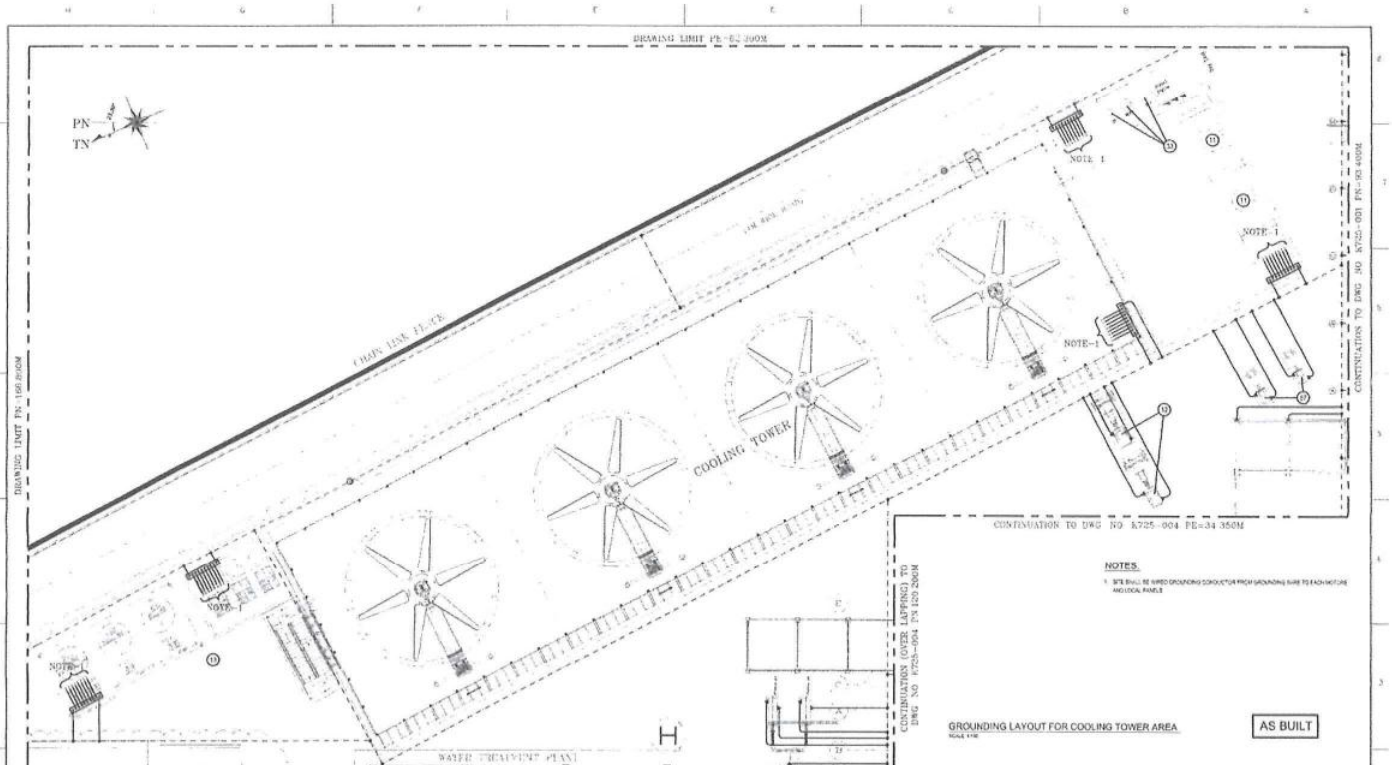
GENERAL LEGEND :
REFER TO SHEET-1

DRAWINGS REFERENCES :
REFER TO SHEET-1

AS BUILT

03-01-13	AS-BUILT		ADCV	ADCV	VAIDHAS
13-06-11	ADDED DRAWING FOR INSTRUMENT EQUIPMENT EARTHING AND ISSUED FOR CONSTRUCTION	MARDI	MARDI	ANDY	VAIDHAS

SCALE 1:100
CLIENT: THAI NATIONAL POWER 2 Co.LTD.
PROJECT: THAI NATIONAL POWER 2 SPP POWER PROJECT
TITLE: GROUNDING LAYOUT SWITCHGEAR ROOM & TRANSFORMER AREA - 2nd FLOOR (SHEET 2 OF 2)
IHI POWER SYSTEMS DIV. PROJECT DEPT. | JEL ENGINEERING DEPARTMENT
JOB NO 33708 | A1
DRAWING NO. K725-004 | REV 0



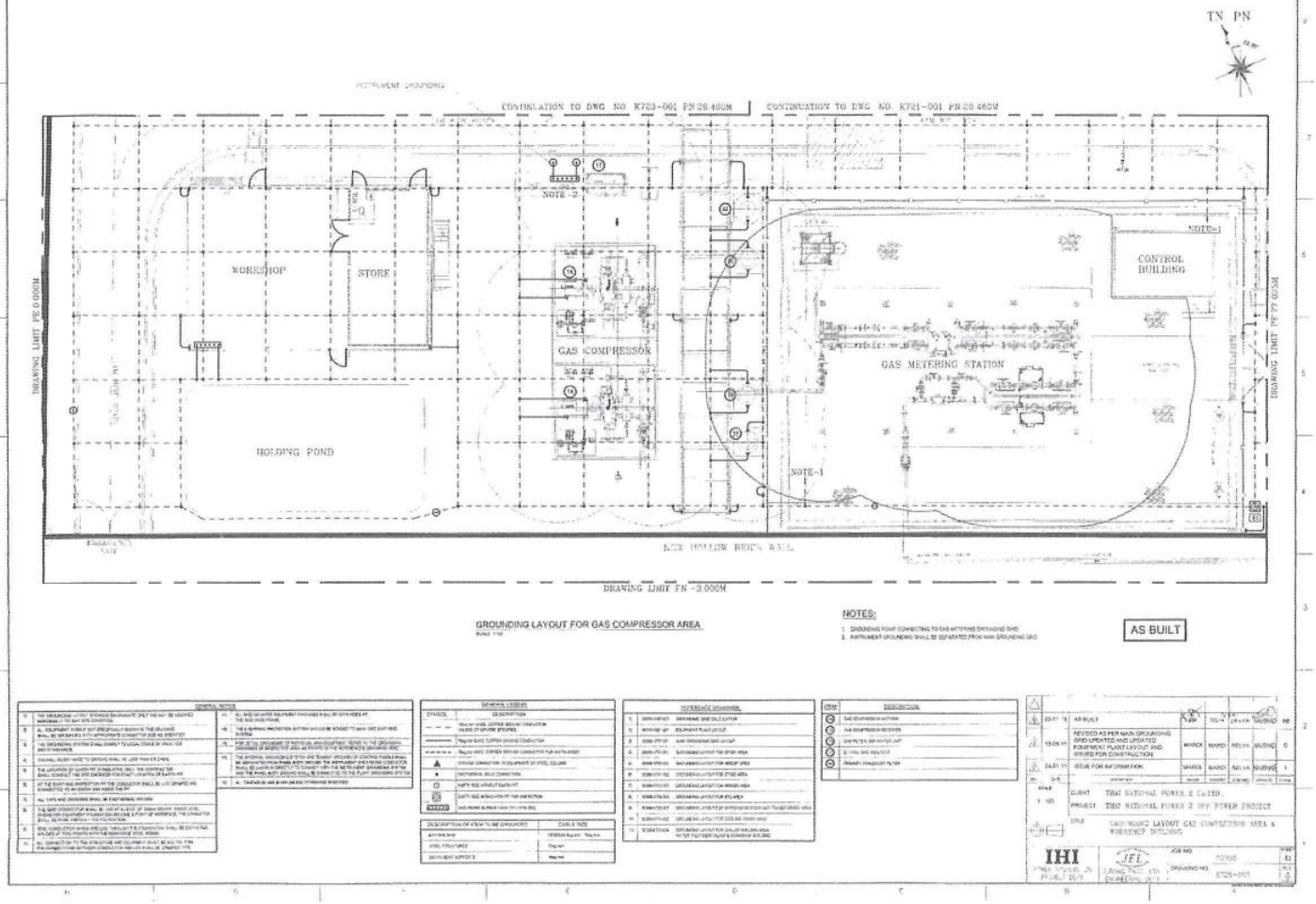
NOTES.
1. SITE SHALL BE WIRED GROUNDING CONDUCTOR FROM GROUNDING BARE TO EACH MOTORS AND LOCAL PANELS

GROUNDING LAYOUT FOR COOLING TOWER AREA

AS BUILT

03-01-13	AS-BUILT		ADCV	ADCV	VAIDHAS
13-06-11	REVISED AS PER MAIN GROUNDING GRID UPDATED AND ISSUED FOR CONSTRUCTION	MAPER	MARDI	SELVA	VAIDHAS
24-01-11	ISSUE FOR INFORMATION	MARDI	MARDI	SELVA	VAIDHAS

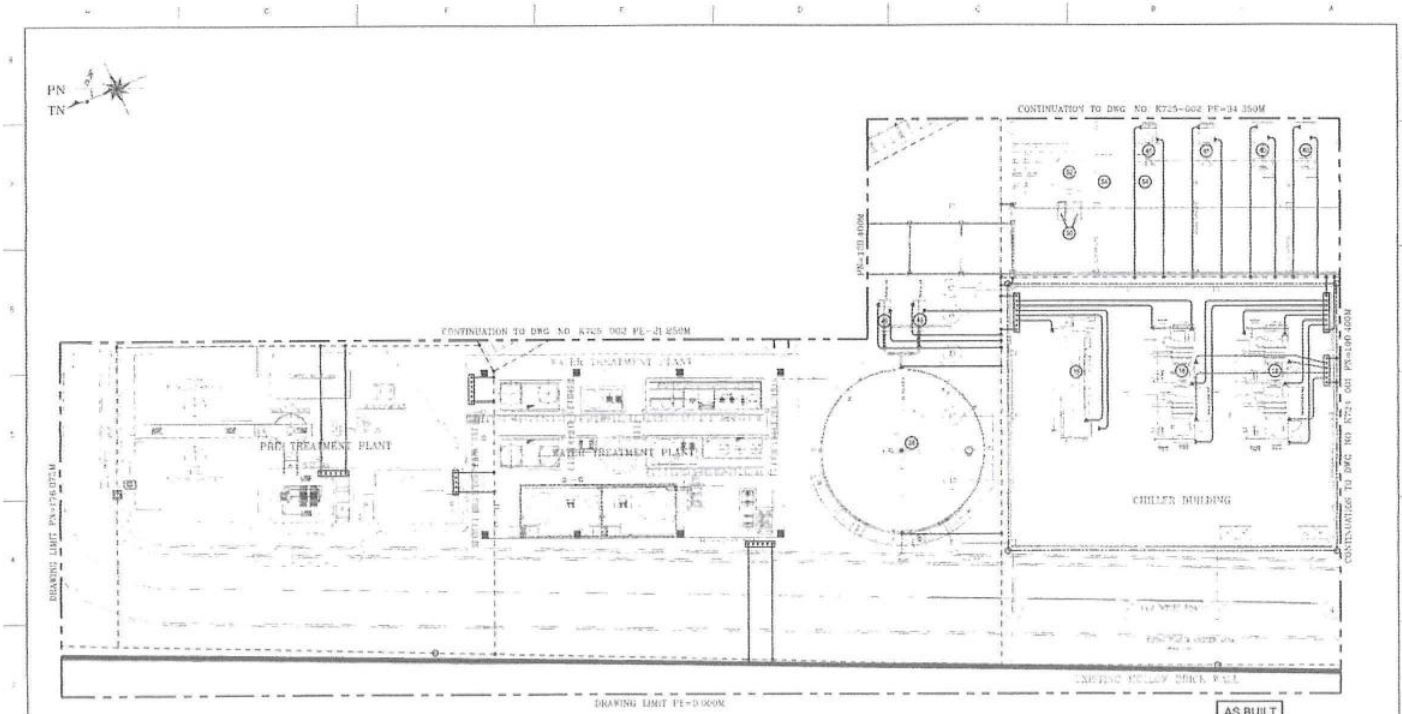
SCALE
REF DETAIL
CLIENT: THAI NATIONAL POWER 2 Co.LTD.
PROJECT: THAI NATIONAL POWER 2 SPP POWER PROJECT
TITLE: GROUNDING LAYOUT COOLING TOWER AREA
IHI POWER SYSTEMS DIV. PROJECT DEPT. | JEL ENGINEERING DEPARTMENT
JOB NO 33708 | A1
DRAWING NO. K725-003 | REV 0



GROUNDING LAYOUT FOR GAS COMPRESSOR AREA

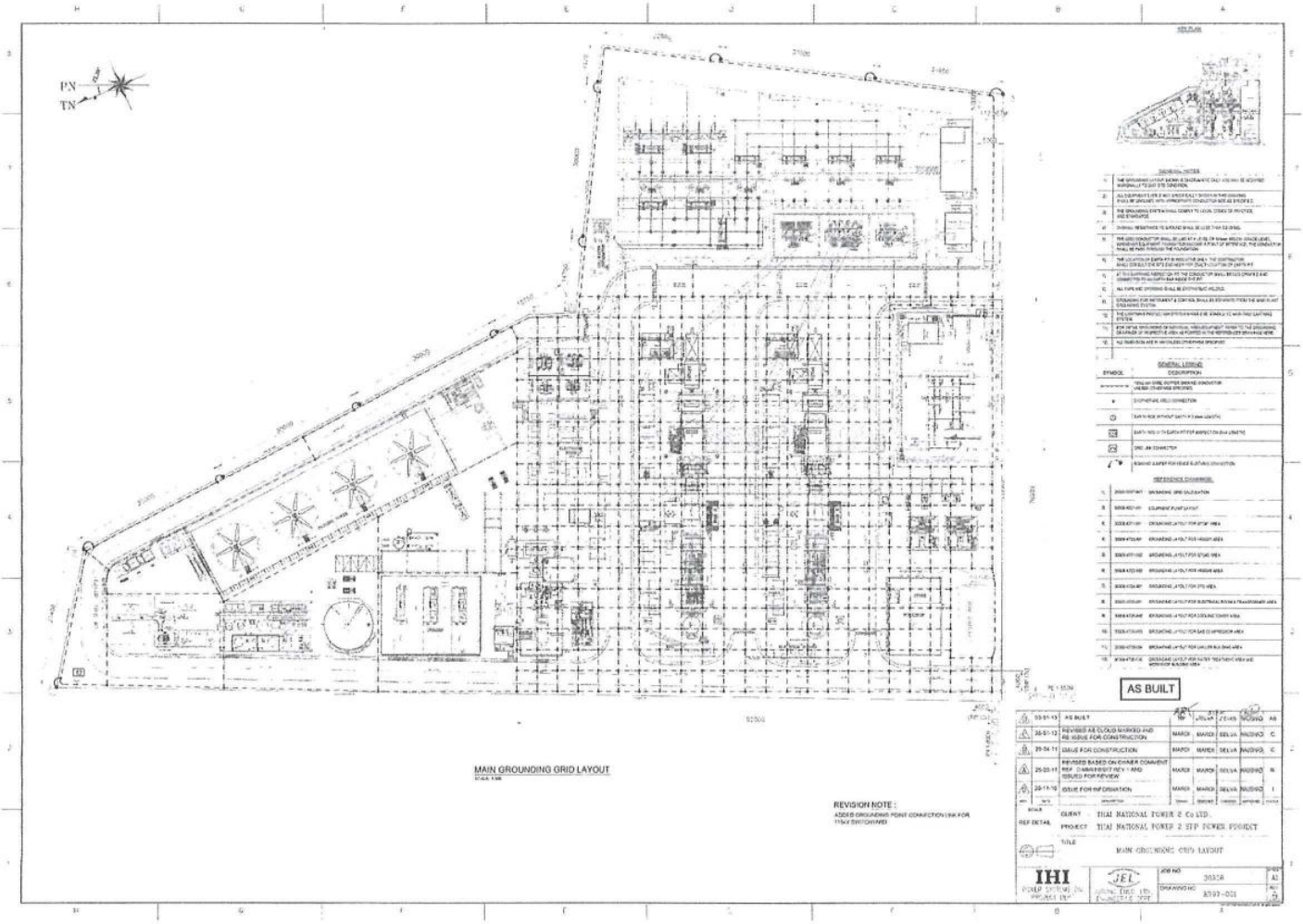
NOTES:
1. GROUNDING POINT CONNECTING TO GAS METERING GROUNDING GRID
2. INSTRUMENT GROUNDING SHALL BE SEPARATED FROM MAIN GROUNDING GRID

AS BUILT



GROUNDING LAYOUT FOR CHILLER BUILDING AREA, WATER TREATMENT PLANT AND PRE-TREATMENT PLANT

AS BUILT



MAIN GROUNDING GRID LAYOUT

REVISION NOTE :
ADDED GROUNDING POINT CONNECTION LINK FOR 115kV SWITCHYARD

AS BUILT

03-01-13	AS BUILT		MARDI	SELVA	MA0940	A0
26-01-12	REVISED AS CLOUD MARKED AND RE-ISSUE FOR CONSTRUCTION	MARDI	MARDI	SELVA	MA0940	C
20-04-11	ISSUE FOR CONSTRUCTION	MARDI	MARDI	SELVA	MA0940	C
25-03-11	REVISED BASED ON OWNER COMMENT REF. DWG#0003/IT REV 1 AND ISSUED FOR REVIEW	MARDI	MARDI	SELVA	MA0940	B
29-11-10	ISSUE FOR INFORMATION	MARDI	MARDI	SELVA	MA0940	I

CLIENT : TNAI NATIONAL POWER 2 Co LTD.
PROJECT : TNAI NATIONAL POWER 2 STP POWER PROJECT
TITLE : MAIN GROUNDING GRID LAYOUT
JOB NO : 0003R
DRAWING NO : A700-001

ภาคผนวก ข-18

ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน

GSPP11 Plant 2 Eye wash and Shower inspection

GPSC	Job Title	Eye wash & Shower	Rev no.5
	Period of Inspection	Weekly	Rev date : 19 Dec 2020
	Inspection date	2-12-2025	Page : 1/1
	Inspector	[redacted]	(OPS)

Week ..... 1 .....

Item.	Location	Inspection criteria	Result	Remark
1.	Boiler chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
2.	Cooling tower chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
3.	Water treatment plant chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	

* Result : S = Satisfy, U = Unsatisfied please give more detail in remark.

Remark : .....

GSPP11 Plant 2 Eye wash and Shower inspection

GPSC	Job Title	Eye wash & Shower	Rev no.5
	Period of Inspection	Weekly	Rev date : 19 Dec 2020
	Inspection date	9-12-25	Page : 1/1
	Inspector	[redacted]	(OPS)

Week 2				
Item.	Location	Inspection criteria	Result	Remark
1.	Boiler chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
2.	Cooling tower chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
3.	Water treatment plant chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	

* Result : S = Satisfy, U = Unsatisfied please give more detail in remark.

Remark : .....

GSPP11 Plant 2 Eye wash and Shower inspection

GPSC	Job Title	Eye wash & Shower	Rev no.5
	Period of Inspection	Weekly	Rev date : 19 Dec 2020
	Inspection date	16-12-2025	Page : 1/1
	Inspector	[redacted]	(OPS)

Week ..... 3 .....

Item.	Location	Inspection criteria	Result	Remark
1.	Boiler chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
2.	Cooling tower chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
3.	Water treatment plant chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	

* Result : S = Satisfy, U = Unsatisfied please give more detail in remark.

Remark : .....

GSPP11 Plant 2 Eye wash and Shower inspection

GPSC	Job Title	Eye wash & Shower	Rev no.5
	Period of Inspection	Weekly	Rev date : 19 Dec 2020
	Inspection date	23 - 12 - 2025	Page : 1/1
	Inspector	[redacted]	(OPS)

Week 4				
Item.	Location	Inspection criteria	Result	Remark
1.	Boiler chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
2.	Cooling tower chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
3.	Water treatment plant chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	

* Result : S = Satisfy, U = Unsatisfied please give more detail in remark.

Remark : .....

GSPP11 Plant 2 Eye wash and Shower inspection

GPSC	Job Title	Eye wash & Shower	Rev no.5
	Period of Inspection	Weekly	Rev date : 19 Dec 2020
	Inspection date	30-12-25	Page : 1/1
	Inspector	[redacted]	(OPS)

Week 5				
Item.	Location	Inspection criteria	Result	Remark
1.	Boiler chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
2.	Cooling tower chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	
3.	Water treatment plant chemical area	Overall condition in good condition	S	
		Inlet valve must open	S	
		Pressure of water outlet. (enough to clean)	S	

* Result : S = Satisfy, U = Unsatisfied please give more detail in remark.

Remark : .....

ภาคผนวก ข-19

ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

* Result: S = Satisfy, U = Unsatisfied please give more detail in remark.

GPSC	Job Title	Full face, Fire Suit	Rev no.7
	Period of Inspection	Monthly	Rev date: 16 Jul 2024
	Inspection date	30 DEC 2025	Inspector by: [redacted] EHS

แบบตรวจหน้ากาก Full face

Inspection	Inspection	Quantity	Result	
			Result	Remark
MCC	Full face respirator Model 7800	1 Ea.	S	

แบบตรวจชุดและอุปกรณ์ดับเพลิง

Location	Inspection	Quantity	Result	
			Result	Remark
GT2	Fire Fighting Suit	4 Set	S	
	Fire Helmet	4 Ea.	S	
	Fire Boots	4 Pair	S	
	Fire Gloves	2 Pair	S	
	Fire Hood	2 Ea.	S	
	Ground monitors fire nozzle	1 Ea.	S	
	3 Wye Valves 1.5"	1 Ea.	S	
	3 Wye Valves 2.5"	1 Ea.	S	
	Chemical Level A Suit	1 Set	S	
	Chemical Boots	1 Pair	S	
	water curtain nozzles	3 Ea.	S	

* Result: S = Satisfy, U = Unsatisfied please give more detail in remark.

GSPP11 Plant 2 Arc Flash Suit and Fire Suit Inspection

GPSC	Job Title	Arc Flash Suit, Full face, Fire Suit	Rev no.7
	Period of Inspection	Monthly	Rev date: 16 Jul 2024
	Inspection date	30 DEC 2025	Inspector by [redacted] EHS

แบบตรวจชุดและอุปกรณ์ป้องกันไฟฟ้า

Location	Inspection	Quantity	Result	
			Result	Remark
Sub.115kV	Arc Flash Suit 100 cal.	1 Set	S	
	Arc Flash Hood	1 Ea.	S	
	Arc Flash Glove	1 Pair	S	
	High Voltage Safety Boot (20,000 Volts)	1 Pair	S	
	corrugated switchboard electrical	1 Ea.	S	
	8 Ft Body Rescue Hook	1 Ea.	S	
Location	Inspection	Quantity	Result	
			Result	Remark
MCC	Arc Flash Suit Cat 2	1 Set	S	
	AR Face shield and Helmet Cat 2	1 Ea.	S	
	Flame Resistant balaclava level 2	1 Ea.	S	
	Arc Flash Suit Cat 4	1 Set	S	
	Arc Flash Hood Level 4	1 Ea.	S	
	Balaclava Cat 4	1 Ea.	S	
	Arc Flash Gloves Level 4	1 Pair	S	
	Arc Flash Gloves Level 3	1 Pair	S	
	Flame Resistant balaclava level 4	1 Ea.	S	

ภาคผนวก ข-20

เอกสารการขอใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่งผู้ป่วยหรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

BANGKOK HOSPITAL RAYONG

สัญญาแนบท้าย PO. 3100019562
การบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน

สัญญานี้ทำขึ้น ณ **บริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง จำกัด** เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 ระหว่าง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยคุณอัญชณา กิตติปิยกุลตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อจัดหา 1 ผู้มีอำนาจลงนาม สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 555/2 อาคารศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้นที่ 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพมหานคร ซึ่งต่อไปในสัญญาเรียกว่า "ผู้รับบริการ" ฝ่ายหนึ่งกับ

โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง โดย **นางสาวเยาวลักษณ์ สีทองเข้ม ตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่ายสื่อสารการตลาด** สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ **8 หมู่ 2 ถนนแสงจันทร์เนรมิตร ตำบลเนินพระ อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง** 21000 ซึ่งต่อไปในสัญญาเรียกว่า " ผู้ให้บริการ " อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่ผู้รับบริการมีความประสงค์จะขอรับบริการรถฉุกเฉิน (Ambulance) กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินกับพนักงานของผู้รับบริการ รวมทั้งการบริการเกี่ยวกับการให้คำปรึกษาด้านสุขภาพและการจัดฝึกอบรมต่าง ๆ ให้แก่พนักงานของผู้รับบริการ ณ สถานที่ตั้งของผู้รับบริการ ดังนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ตั้งอยู่เลขที่ 3 ถนนไอ-4 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
- ตั้งอยู่เลขที่ 5 ถนนไอ-4 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 11 ถนนไอ-5 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 11 ถนนไอ-5 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 42 หมู่ 8 นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี ทางหลวงหมายเลข 331 ซอย CIC S ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี

บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 11 ถนนไอ-5 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 60/19 หมู่ 3 นิคมอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียล ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 555/2 อาคารศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้นที่ 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพมหานคร

ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญานี้จะรวมเรียกว่า "**สถานที่ทำงาน**" ดังนั้นผู้รับบริการจึงตกลงว่าจ้างผู้ให้บริการซึ่งเป็นผู้ที่มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ในการให้บริการด้านดังกล่าวเพื่อมาให้บริการตามรายละเอียด ที่ปรากฏในสัญญานี้ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงทำสัญญาการบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน โดยมีข้อความดังต่อไปนี้

ข้อ 1. การให้บริการ

ผู้รับบริการตกลงว่าจ้าง และผู้ให้บริการตกลงรับจ้างให้บริการรถฉุกเฉิน (Ambulance) รวมทั้งให้บริการเกี่ยวกับ การให้คำปรึกษาด้านสุขภาพและการจัดฝึกอบรมต่างๆ ให้แก่พนักงานของผู้รับบริการ โดยมีรายละเอียดการให้บริการเป็นไปตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ซึ่งถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้(ต่อไปนี้ในสัญญานี้จะเรียกว่า "**การบริการ**") โดยผู้ให้บริการตกลงให้บริการปรากฏรายละเอียดดังต่อไปนี้

1) **การบริการด้านการเรียกใช้บริการฉุกเฉิน** ผู้ให้บริการมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

ให้บริการรถฉุกเฉิน (Ambulance) โดยผู้ให้บริการต้องจัดเตรียมความพร้อมของรถฉุกเฉิน เพื่อพร้อมให้บริการแก่ผู้รับบริการตลอด 24 ชั่วโมง พร้อมอุปกรณ์ช่วยชีวิต และทีมช่วยชีวิต

อย่างไรก็ตาม ผู้ให้บริการตกลงไม่คิดค่าใช้จ่ายใดๆ เพิ่มเติม หากการให้บริการรถฉุกเฉินข้างต้นเป็นการนำพนักงานของผู้รับบริการมารักษาพยาบาลแบบผู้ป่วยใน (IPD) ส่วนในกรณีอื่น ผู้ให้บริการจะคิดค่าบริการสำหรับรถฉุกเฉินตามรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 "ราคาการให้บริการ"

2) **การติดต่อประสานงานเพื่อการใช้บริการ**

2.1 กรณีพนักงานของผู้รับบริการได้รับอุบัติเหตุหรือเจ็บป่วยฉุกเฉินในขณะปฏิบัติหน้าที่ ต้องการขอความช่วยเหลือจากผู้ให้บริการ พนักงานของผู้รับบริการสามารถแจ้งผู้ให้บริการโดยทางโทรศัพท์หมายเลข

(038) 921921 ซึ่งเป็นหมายเลขโทรศัพท์ของศูนย์บริการผู้ป่วยฉุกเฉิน

(038) 921999 ต่อ 1031-2 ซึ่งเป็นหมายเลขโทรศัพท์ของโรงพยาบาล

(081) 7611549 ซึ่งเป็นหมายเลขโทรศัพท์ของพยาบาลผู้ตรวจการซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบและสามารถสั่งการภายในโรงพยาบาลแทนผู้อำนวยการกรณีนอกเวลาทำการ

โดยผู้ให้บริการมีหน้าที่จัดส่งรถฉุกเฉินพร้อมทีมช่วยชีวิตและอุปกรณ์ช่วยชีวิตมาบริการให้แก่พนักงานของผู้รับบริการตามที่ได้แจ้ง ทั้งนี้ให้รวมถึงกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินนอกสถานที่ทำงานด้วย

2.2 กรณีมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการสื่อสารการติดต่อกับผู้ให้บริการ ผู้ให้บริการต้องแจ้งให้ผู้รับบริการทราบโดยเร็ว

3) **เมื่อผู้ให้บริการได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินจากผู้รับบริการแล้ว** ผู้ให้บริการจะต้องนำรถฉุกเฉิน พร้อมทีมช่วยชีวิตและอุปกรณ์ที่ช่วยชีวิตไปถึงที่เกิดเหตุโดยเร่งด่วน

4) **ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นพร้อมกันระหว่างผู้รับบริการและผู้รับบริการอื่นๆ** หรือ โดยเหตุจำเป็นอื่นใด ผู้ให้บริการมีหน้าที่ต้องแจ้งให้ผู้รับบริการทราบเพื่อหาทางแก้ไขร่วมกันโดยเร็ว

5) **การให้บริการด้านการจัดฝึกอบรม ณ สถานที่ทำงาน ผู้ให้บริการมีหน้าที่ดังต่อไปนี้**

5.1 จัดอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและการช่วยฟื้นคืนชีพตามหลักสูตรของผู้ให้บริการให้กับพนักงานของผู้รับบริการ**จำนวน 4 รุ่น ๆ ละ ไม่เกิน 35-50 คน** โดยไม่เสียค่าใช้จ่ายแต่อย่างใด แต่หากมีการอบรมมากกว่าที่กำหนด ผู้ให้บริการจะคิดค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมเป็นจำนวน 12,000 บาท (-หนึ่งหมื่นสองพันบาทถ้วน-) ต่อการอบรมหนึ่งรุ่น

5.2 ร่วมจัดนิทรรศการสัปดาห์ความปลอดภัยให้แก่ผู้รับบริการตามที่ผู้รับบริการร้องขอเป็น**จำนวน 3 ครั้ง / ปี**

5.3 การร่วมฝึกซ้อมแผนอุกเฉินภายใต้ระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญานี้ผู้ให้บริการมีหน้าที่เข้าร่วมฝึกซ้อมแผนอุกเฉินกับผู้รับบริการจำนวน **1 ครั้ง** การแจ้งขอรับบริการตามข้อ 5.1 และ 5.2 ผู้รับบริการจะต้องแจ้งต่อผู้ให้บริการทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 วัน ทั้งนี้ไม่นับรวมวันหยุดทำการและวันหยุดนักขัตฤกษ์

ข้อ 2. หน้าที่ของผู้ให้บริการ

ผู้ให้บริการมีหน้าที่ทำตามกฎระเบียบความปลอดภัยในการทำงานในโรงไฟฟ้า รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 เมื่อเข้ามาให้บริการภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

ข้อ 3. ระยะเวลาของสัญญา

สัญญานี้มีกำหนดระยะเวลาในการให้บริการนับตั้งแต่ วันที่ 27 มีนาคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยชำระค่าบริการทำสัญญาล่วงหน้าปีต่อปี

ข้อ 4. ค่าบริการ และ วิธีการชำระค่าบริการ

ผู้รับบริการตกลงชำระค่าบริการให้แก่ผู้ให้บริการเป็นเงินจำนวนทั้งสิ้น 270,000 บาท (-สองแสนเจ็ดหมื่นบาทถ้วน-)

ผู้รับบริการจะชำระค่าบริการข้างต้นให้แก่ผู้ให้บริการภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ผู้ให้บริการยื่นใบแจ้งหนี้เรียกเก็บเงินค่าบริการกับผู้รับบริการพร้อมเอกสารแนบต่างๆ ตามที่ผู้รับบริการร้องขอ (ถ้ามี)

ข้อ 5. การเลิกสัญญา

หากผู้ให้บริการไม่ปฏิบัติตามสัญญา อันเป็นเหตุให้ผู้รับบริการต้องจ้างบุคคลอื่นมาให้บริการแทนและทำให้ผู้รับบริการต้องเสียค่าบริการแก่บุคคลอื่นอีก ผู้ให้บริการตกลงชดใช้เงินค่าบริการที่ผู้รับบริการต้องเสียไปทั้งสิ้นซึ่งรวมภาษีมูลค่าเพิ่มด้วย (ถ้ามี) โดยผู้ให้บริการตกลงชำระเงินค่าบริการดังกล่าวให้แก่ผู้รับบริการภายใน 15 วัน นับแต่วันที่ผู้รับบริการได้แจ้งให้ผู้ให้บริการทราบ

หากผู้รับบริการบอกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดตามสัญญานี้ ผู้รับบริการตกลงไม่เรียกค่าบริการตามสัญญานี้คืนจากผู้ให้บริการและจะโอนสิทธิในสัญญานี้ไปให้บุคคลหรือหน่วยงานอื่นใดไม่ได้

ข้อ 6. ผู้ให้บริการขอสงวนสิทธิในการเปลี่ยนแปลงอัตราการให้บริการเป็นคราวๆ โดยแจ้งให้ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน และจะถือว่าเป็นค่าบริการใหม่ภายใต้สัญญานี้เมื่อผู้รับบริการตอบตกลงด้วย กรณีที่ผู้รับบริการไม่ตกลงกับค่าบริการที่เพิ่มขึ้นจากเหตุในข้อนี้ ให้ผู้รับบริการมีสิทธิบอกเลิกสัญญาและเรียกค่าบริการส่วนที่ยังไม่ได้ใช้บริการคืนจากผู้ให้บริการได้โดยไม่ต้องทำตามข้อกำหนดในข้อ 5 วรรคสอง ค่าบริการที่จะต้องคืนจะคำนวณตามอัตราที่กำหนด

ผู้ให้บริการและผู้รับบริการตกลงยอมรับว่าข้อความในสัญญาฉบับนี้และในเอกสารแนบท้ายสัญญาทั้งหมดเป็นข้อตกลงเดียวกัน ในกรณีที่เกิดมีปัญหาข้อขัดแย้งในการตีความ ผู้ให้บริการและผู้รับบริการตกลงจะยึดถือลำดับความสำคัญของเอกสารตามลำดับดังนี้

- สัญญาให้บริการผู้ป่วยฉุกเฉิน
- เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

สัญญาและเอกสารแนบท้ายสัญญา ไม่สามารถแก้ไขส่วนหนึ่งส่วนใดหรือทั้งหมดได้ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจากผู้รับบริการเป็นลายลักษณ์อักษร และให้ถือว่าส่วนที่มีการแก้ไขถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้

เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

ขอบเขตการให้บริการ

รายละเอียดรถพยาบาลฉุกเฉิน มีดังนี้

1. นักปฏิบัติการฉุกเฉินการแพทย์ 1 คน
2. พนักงานฉุกเฉินการแพทย์ 1 คน
3. พนักงานขับรถ 1 คน
4. อุปกรณ์ในรถพยาบาล
    - 4.1 ออกซิเจนถังใหญ่ 2 ถัง
    - 4.2 ออกซิเจนถังเล็ก 1 ถัง
    - 4.3 เกจ์ออกซิเจน
    - 4.4 Ambu bag
    - 4.5 Cannula
    - 4.6 Set พ่นยา
    - 4.7 Mask with bag
    - 4.8 Suction
    - 4.9 อุปกรณ์ใส่ท่อช่วยหายใจ
    - 4.10 Defibrillator
    - 4.11 Automated External Defibrillator : AED
    - 4.12 เครื่องวัดสัญญาณชีพ
    - 4.13 ไม้ดามแขน, ขา
    - 4.14 Hard collar
    - 4.15 Long spinal board
    - 4.16 Scoop stretcher
    - 4.17 Kendrick extrication device

4.18 Stair chair

4.19 Stretcher

4.20 ยา Emergency

4.21 สารน้ำ

4.22 ชุดอุปกรณ์ทำแผล

หลักสูตรการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน

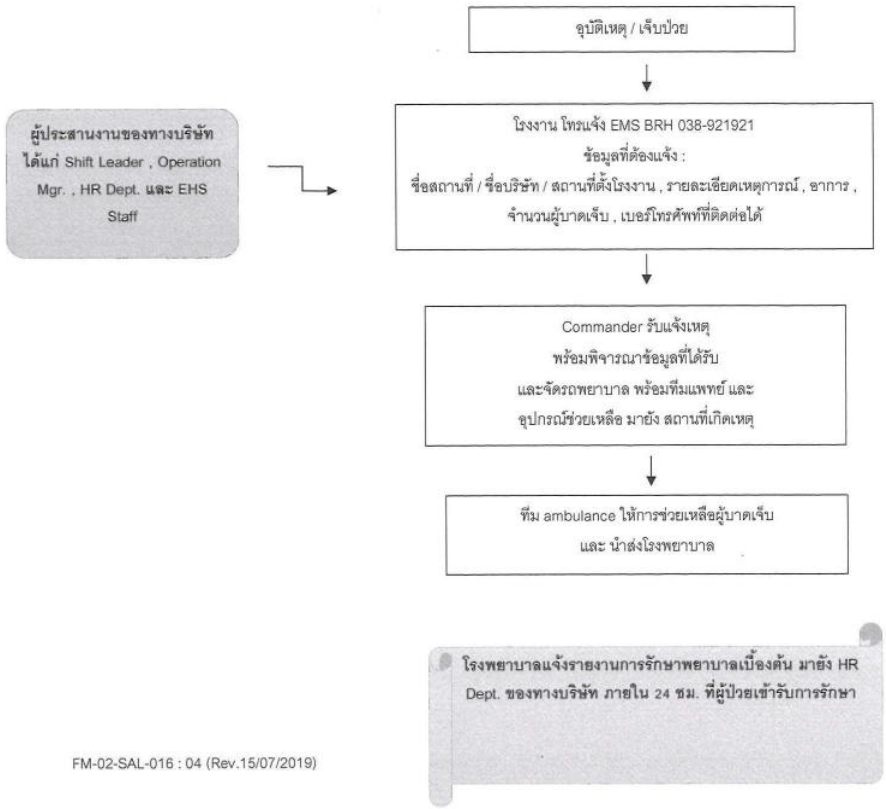
กำหนดการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น(First Aids) และการช่วยชีวิตขั้นพื้นฐาน(CPR)

หลักสูตร 1 วัน เวลา 08.00 น. -16.00 น.

เวลา	หัวข้ออบรม
08.00 น. – 08.30 น.	ลงทะเบียน
08.30 น. – 09.00 น.	ทดสอบความรู้ก่อนอบรม (Pre-test)
09.00 น. – 10.30 น.	การปฐมพยาบาลเบื้องต้น(First aid) - ทฤษฎีการปฐมพยาบาล - การประเมินผู้บาดเจ็บก่อนการให้การปฐมพยาบาล - การเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ - บาดแผลและการปฐมพยาบาล - การปฐมพยาบาลจากการได้รับสารเคมี - การปฐมพยาบาลกรณีถูกไฟดูด - การปฐมพยาบาลแผลน้ำร้อนลวก แผลจากสารเคมี - การปฐมพยาบาลกรณีบาดแผลที่มีเลือดออกมาก การกดห้ามเลือด - การปฐมพยาบาลผู้ป่วยหน้ามืดเป็นลม ภัยจากความร้อน - การปฐมพยาบาลกระดูหัก และ ข้อเคลื่อน - การปฐมพยาบาลถูกงูกัด
10.30 น. – 10.50 น.	Break
10.50 น. – 11.45 น.	การฟื้นคืนชีพขั้นพื้นฐาน(CPR) - ทฤษฎีการฟื้นคืนชีพขั้นพื้นฐาน - การประเมินผู้ป่วยหมดสติ - การใช้งานเครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจอัตโนมัติ(AED)
11.45 น. – 12.00 น.	UCEP และ พรบ.
12.00 น. – 13.00 น	พักรับประทานอาหารกลางวัน
13.00 น. – 13.30 น.	ฝึกปฏิบัติการ การตาม
13.30 น. – 14.00 น	ฝึกปฏิบัติการ การยกและเคลื่อนย้าย

14.00 น. - 14.30 น.	ฝึกปฏิบัติการ กรณีมีสิ่งอุดกั้นทางเดินหายใจส่วนบน
14.30 น. – 14.45 น.	Break
14.45 น. – 15.15 น.	ฝึกปฏิบัติการการช่วยฟื้นคืนชีพขั้นพื้นฐาน
15.15 น. – 15.45 น.	ทดสอบความรู้หลังอบรม (Post-test)
15.45 น. – 16.00 น.	กล่าวสรุปงานในภาพรวม มอบของรางวัล

ขั้นตอนการเรียกใช้รถพยาบาลฉุกเฉิน โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง



ภาคผนวก ข-21

เอกสารแสดงเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า

รหัสประจำตัวเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

วันที่ 16 ธันวาคม 2562

สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดระยอง ได้รับแจ้งขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

โดยแจ้งขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน **ระดับ วิชาชีพ** **จำนวน** 1 **คน**

ลำดับที่	ชื่อ-สกุล	เลขรหัส จป.
1	[redacted]	กสร.จป.ว 221-003785

หมายเหตุ ให้นายจ้างแจ้งรหัสประจำตัวหรือถ่ายสำเนาให้ จป.ให้ทราบเลขรหัส กรณีมีการเปลี่ยนแปลงให้ดำเนินการ ดังนี้ .-

1. กรณีจป.เปลี่ยนสถานที่ปฏิบัติงานหรือเปลี่ยนระดับ ให้บริษัทฯ แจ้งออกหรือจป.แจ้ง ระบุวันที่ออก ณ สำนักงานฯ ภายใน 15 วัน
2. ถ้ามี จป. คนใหม่ให้ดำเนินการแจ้งขึ้นทะเบียน ภายใน 15 วัน นับแต่วันที่แต่งตั้ง (ถ้าจป.เคยแจ้งขึ้นทะเบียนมาก่อนแจ้งด้วย)

กลุ่มงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดระยอง พื้นที่ 1 (ภารกิจด้านความปลอดภัยในการทำงาน)

โทรศัพท์ 038-694117-9 ต่อ 115

โทรสาร 038-694117-9 ต่อ 601-602

ภาคผนวก ข-22

เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม

คำสั่ง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ที่ 004 / 68

เรื่อง แต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานและหัวหน้าหน่วยงานความปลอดภัย

ประจำ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

เพื่อให้สอดคล้องตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง การจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 กำหนดให้นายจ้างแต่งตั้งลูกจ้างซึ่งมีคุณสมบัติเฉพาะตามกฎกระทรวงฯ เป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับบริหาร และหัวหน้าหน่วยงานความปลอดภัยประจำสถานประกอบกิจการ เพื่อปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยนั้น บริษัทฯ จึงมีคำสั่งดังนี้

ข้อ 1 ยกเลิกคำสั่ง GSPP11 ที่ 012/67 เรื่อง แต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน และหัวหน้าหน่วยงานความปลอดภัย ประจำ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ลงวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2567

ข้อ 2 แต่งตั้งบุคคลดังต่อไปนี้เป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ ระดับหัวหน้างาน ระดับบริหาร และหัวหน้าหน่วยงานความปลอดภัยประจำสถานประกอบกิจการ

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ

1. [redacted] ผู้จัดการบริหารความมั่นคงปลอดภัย

ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. ตรวจสอบและเสนอแนะให้นายจ้างปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
2. วิเคราะห์งานเพื่อชี้บ่งอันตราย รวมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันหรือขั้นตอนการทำงานอย่างปลอดภัยเสนอต่อนายจ้าง
3. ประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
4. วิเคราะห์แผนงานโครงการ รวมทั้งข้อเสนอแนะของหน่วยงานต่างๆและเสนอแนะมาตรการความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง
5. ตรวจประเมินการปฏิบัติงานของสถานประกอบกิจการให้เป็นไปตามแผนงาน โครงการหรือมาตรการความปลอดภัยในการทำงาน
6. แนะนำให้ลูกจ้างปฏิบัติตามข้อบังคับและคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

/7. แนะนำ...

7. แนะนำ ฝึกสอน อบรมลูกจ้าง เพื่อให้การปฏิบัติงานปลอดจากเหตุอันจะทำให้เกิดความไม่ปลอดภัยในการทำงาน
8. ตรวจวัดและประเมินสภาพแวดล้อมในการทำงาน หรือดำเนินการร่วมกับบุคคลหรือนิติบุคคลที่ขึ้นทะเบียนหรือได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง เป็นผู้รับรองหรือตรวจสอบเอกสารหลักฐานรายงานในการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในสถานประกอบกิจการ
9. เสนอแนะต่อนายจ้างเพื่อให้มีการจัดการด้านความปลอดภัยในการทำงานที่เหมาะสมกับสถานประกอบกิจการ และพัฒนาให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
10. ตรวจสอบหาสาเหตุ และวิเคราะห์การประสบอันตราย การเจ็บป่วยหรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องจากการทำงาน และรายงานผลการตรวจสอบ รวมทั้งเสนอแนะแนวทางการแก้ไขปัญหาต่อนายจ้างเพื่อป้องกันการเกิดเหตุโดยไม่ชักช้า
11. รวบรวมสถิติ วิเคราะห์ข้อมูล จัดทำรายงาน และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องจากการทำงานของลูกจ้างต่อนายจ้าง
12. ให้ความรู้และอบรมด้านโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแก่ลูกจ้างก่อนเข้าทำงานและระหว่างทำงาน เพื่อทบทวนความรู้อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
13. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน

[redacted]

ผู้จัดการแผนกบำรุงรักษาระบบวัดคุม
ผู้จัดการแผนกบำรุงรักษาเครื่องกล
ผู้จัดการแผนกบำรุงรักษาไฟฟ้า
ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการกะ
ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการกะ
ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการกะ
ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการกะ
ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการกะ

ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างานมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. กำกับดูแลลูกจ้างในหน่วยงานที่รับผิดชอบให้ปฏิบัติตามคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

/ 2. วิเคราะห์...

2. วิเคราะห์งานในหน่วยงานที่รับผิดชอบเพื่อค้นหาความเสี่ยงหรืออันตรายเบื้องต้นจากการทำงาน
3. จัดทำคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่รับผิดชอบ
4. สอนวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องแก่ลูกจ้างในหน่วยงานที่รับผิดชอบเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน
5. ตรวจสอบสภาพการทำงานของเครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัยก่อนลงมือปฏิบัติงานประจำวัน
6. กำกับดูแลการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลของลูกจ้างในหน่วยงานที่รับผิดชอบ
7. รายงานการประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องจากการทำงานของลูกจ้างต่อนายจ้าง และแจ้งต่อเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ
8. ตรวจสอบหาสาเหตุการประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องจากการทำงานของลูกจ้างร่วมกับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ และรายงานผลการตรวจสอบ รวมทั้งเสนอแนะแนวทางการแก้ไขปัญหาต่อนายจ้าง เพื่อป้องกันการเกิดเหตุโดยไม่ชักช้า
9. ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมความปลอดภัยในการทำงาน
10. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหารมอบหมาย

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร

1. [redacted] ผู้จัดการโรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 11
2. ผู้จัดการปฏิบัติการผลิตโรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 11
3. รักษาการผู้จัดการส่วนซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 11

ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหารมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. กำกับ ดูแล เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานทุกระดับซึ่งอยู่ในบังคับบัญชาของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร
2. เสนอแผนงานโครงการด้านความปลอดภัยในการทำงานในหน่วยงานที่รับผิดชอบต่อนายจ้าง
3. ส่งเสริม สนับสนุน และติดตามการดำเนินงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานให้เป็นไปตามแผนงานโครงการเพื่อให้มีการจัดการด้านความปลอดภัยในการทำงานที่เหมาะสมกับสถานประกอบกิจการ

/ 4. กำกับ...

4. กำกับ ดูแล และติดตามให้มีการแก้ไขข้อบกพร่องเพื่อความปลอดภัยของลูกจ้างตามที่ได้รับรายงานหรือตามข้อเสนอแนะของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน คณะกรรมการ หรือหน่วยงานความปลอดภัย

หัวหน้าหน่วยงานความปลอดภัย

1. [redacted] รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานและหัวหน้าหน่วยงานความปลอดภัยที่ได้รับการแต่งตั้งดังกล่าวข้างต้นมีหน้าที่บังคับบัญชาและ รับผิดชอบในการปฏิบัติงานของหน่วยงานความปลอดภัยตามที่กฎหมายกำหนด

ทั้งนี้ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2568

[redacted]

ภาคผนวก ข-23

เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย

รับที่ 02258/2568

ชื่อโรงงาน บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด รหัสที่ 111-314-000671

เลขที่ตั้ง 250 หมู่ 3 ซอย เขตประะฯ สยามอีสเทิร์ ถนน -

ตำบล มาบยางพร อำเภอ ปลวกแดง จังหวัด ระยอง

ได้ยื่นเอกสารดังรายการต่อไปนี้ต่อ สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2568

ตรวจทดสอบหม้อไอน้ำ หมายเลข 2 จำนวน 1 รายการ

ตรวจทดสอบโดย 6-65-001505 นายทัศน์ไชย ธนารักษ์วานิช

[redacted]

GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED
555/2 Energy Complex Building B, 5th Floor, Vibhavadi - Rangsit Road
Kwaeng Chatuchak, Khet Chatuchak, Bangkok 10900 Thailand
Tel : +66 (0) 2140 4600 Fax : +66 (0) 2140 4601
www.glow.co.th

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : +66 (0) 2140 4600 โทรสาร : +66 (0) 2140 4601

ที่ GSPP11 233000083/017/68 สำนักงานกรุงเทพฯ

30 เมษายน 2568

เรื่อง นำส่งเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้งานหม้อไอน้ำหมายเลข 2 (HRSG-21) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2)

เรียน ผู้อำนวยการสำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำ หมายเลข 2 (HRSG-21)
2. หนังสือมอบอำนาจ หนังสือรับรองบริษัท สำเนาบัตรประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้านของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจ

ด้วย บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) ("บริษัทฯ") ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88(2)-43/55รย โรงงานตั้งอยู่เลขที่ 250 หมู่ที่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ความละเอียดทราบแล้วนั้น บริษัทฯ ใช้งานหม้อน้ำหม้อน้ำหมายเลข 2 (HRSG-21) ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าในโรงงาน ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำการตรวจสอบความปลอดภัยหม้อน้ำ (Hydrostatics Test) เมื่อวันที่ 14 เมษายน 2568 ที่ผ่านมา โดยวิศวกรตรวจทดสอบที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ความละเอียดทราบแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัทฯ จึงใคร่ขอนำส่งเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำ หมายเลข 2 (HRSG-21) ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 ถึง 2 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มอบหมายให้นายณัฐดนัย กายแก้ว โทรศัพท์หมายเลข 091-828-6558 ตำแหน่งผู้ช่วยผู้จัดการส่วนประสานงานภาครัฐ เป็นผู้ประสานงานในรายละเอียดกับท่านต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

GLOW SPP 11 Company Limited

ได้รับเอกสารไว้แล้ว
หน่วยงาน .....
เลขที่ลงรับ [redacted]
ลงชื่อผู้รับ .....
(โปรดเขียนชื่อนามสกุลตัวบรรจง)
วันที่ ๑ ต พค ๒๕๖๘ เวลา 10.55

GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED
555/2 Energy Complex Building B, 5th Floor, Vibhavadi - Rangsit Road
Kwaeng Chatuchak, Khet Chatuchak, Bangkok 10900 Thailand
Tel : +66 (0) 2140 4600 Fax : +66 (0) 2140 4601
www.glow.co.th

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : +66 (0) 2140 4600 โทรสาร : +66 (0) 2140 4601

ที่ GSPP11 233000083/028/68 สำนักงานกรุงเทพฯ

31 กรกฎาคม 2568

เรื่อง นำส่งเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้งานหม้อไอน้ำหมายเลข 1 (HRSG-11) และ 2 (HRSG-21) ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2)

เรียน ผู้อำนวยการสำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำ หมายเลข 1 (HRSG-11) และ 2 (HRSG-21)
2. หนังสือมอบอำนาจ หนังสือรับรองบริษัท สำเนาบัตรประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้านของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจ

ด้วย บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) ("บริษัทฯ") ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88(2)-43/55รย โรงงานตั้งอยู่เลขที่ 250 หมู่ที่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ความละเอียดทราบแล้วนั้น บริษัทฯ ใช้งานหม้อน้ำหม้อน้ำหมายเลข 1 (HRSG-11) และ 2 (HRSG-21) ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าในโรงงาน ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำการตรวจสอบความปลอดภัยหม้อน้ำ (Hydrostatics Test) เมื่อวันที่ 15 และ 16 กรกฎาคม 2568 ที่ผ่านมา โดยวิศวกรตรวจทดสอบที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ความละเอียดทราบแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัทฯ จึงใคร่ขอนำส่งเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำ หมายเลข 1 (HRSG-11) และ 2 (HRSG-21) ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 ถึง 2 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้นายณัฐดนัย กายแก้ว โทรศัพท์หมายเลข 091-828-6558 ตำแหน่งผู้ช่วยผู้จัดการส่วนประสานงานภาครัฐ เป็นผู้ประสานงานในรายละเอียดกับท่านต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

GLOW SPP 11 Company Limited

สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

รหัส.....
เลขรับที่.....วันที่.....
(ช่องที่1) สำหรับเจ้าหน้าที่กรอก

เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

ข้าพเจ้า [redacted] อายุ 53 ปี อาชีพ วิศวกรเครื่องกล
พักอยู่บ้านเลขที่ 91/52 หมู่ที่ 2 ตรอก/ซอย - ถนน ติวานนท์
ตำบล/แขวง บ้านใหม่ อำเภอ/เขต ปากเกร็ด จังหวัด นนทบุรี โทรศัพท์ 081-4225639
สถานที่ทำงาน ที่บ้าน ตั้งอยู่ ณ 91/52 หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านใหม่ อำเภอปากเกร็ด จังหวัดนนทบุรี 11120 โทรศัพท์ 081-4225639
ได้รับอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขาวิศวกรรมเครื่องกล ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ.2542
เลขทะเบียน วก.1063 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2568 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม 2573 และไม่อยู่ในระหว่างถูกสั่งพัก
หรือเพิกถอนใบอนุญาตฯตามสำเนาบัตรประจำตัวที่แนบมาพร้อมนี้ ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนวิศวกรตรวจทดสอบหม้อไอน้ำหรือ
หม้อต้มฯ เลขทะเบียน 6-65-1073 หมดอายุวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2569

ข้าพเจ้าได้ทำการอัดน้ำทดสอบและตรวจสอบสภาพหม้อไอน้ำของโรงงาน **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2)**
ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 250 หมู่ที่ 3 เขตประกอบอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตรอก/ซอย - ถนน -
ตำบล/แขวง มาบยางพร อำเภอ/เขต ปลวกแดง จังหวัด ระยอง โทรศัพท์ 038-891324-8
ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88-43/55 รย. หมดอายุวันที่ -
ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานชื่อ **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2)** จำนวนคนงาน 12 คน
ตรวจทดสอบเมื่อวันที่ 15 ก.ค.2568 เวลา 9.00 น. โรงงานนี้มีหม้อไอน้ำทั้งหมด 2 เครื่อง
หม้อไอน้ำเครื่องนี้หมายเลข 1(HRSG-11) ขณะตรวจ หม้อไอน้ำเครื่องอื่นอยู่ในสภาพ ☐ กำลังใช้งาน ☒ หยุด

ข้าพเจ้าได้ตรวจทดสอบสภาพหม้อไอน้ำเครื่องนี้ โดยการอัดน้ำ (Hydrostatic Test) ที่ความดันไม่น้อยกว่าเกณฑ์การอัดน้ำทดสอบตามที่ระบุในหน้า4 ของเอกสารนี้ และขอรับรองว่าหม้อไอน้ำและอุปกรณ์ทุกส่วนของหม้อไอน้ำเป็นไปตามรายละเอียดแสดงไว้ในหน้า2และหน้า3 ของเอกสารนี้ ข้าพเจ้าได้ทำการตรวจสอบสภาพและหรือทดสอบอย่างถูกต้องตามหลักวิศวกรรม และหม้อไอน้ำเครื่องนี้สามารถใช้ได้โดยปลอดภัย เป็นเวลา 1 ปี นับตั้งแต่ตรวจทดสอบ ที่ความดัน ซึ่งได้รับตั้งลิ้นนิรภัยให้เปิดระบายไอที่ความดันไม่เกิน HP.DRUM 5.5 MPa, HP.LINE 4.8 MPa, LP.DRUM 0.8 MPa, LP.LINE 0.62 MPa ข้าพเจ้าจึงลงลายมือชื่อไว้เป็นหลักฐาน

(ลงชื่อ) [redacted]

ก่อนการตรวจทดสอบฯ โปรดอ่านรายละเอียดในหน้า 4 ของเอกสารนี้

หม้อไอน้ำเครื่องนี้ เป็นแบบหม้อไอน้ำ ☐ เรือ ☐ รถไฟ ☐ ลูกหมู ☐ ท่อน้ำขวาง ☐ท่อไฟนอน (Package)
☒ ดัดแปลงเตาจากหม้อไอน้ำแบบ HRSG อื่นๆ (ระบุ) - ใช้งานมาแล้ว 13 ปี
หมายเลขเครื่อง 7F10-199A สร้างโดย IHI(ยี่ห้อSEENTEC) โดยออกแบบความดันสูงสุดไว้ที่ HP.5.5 MPa, 0.8 MPa
อุณหภูมิ HP= 485°C,LP=230°C อัตราการผลิตไอน้ำ HP=46.116 Ton/hr, LP=8.208 Ton/hr, พื้นที่ผิวรับความร้อน 42,467 m^2,
แรงม้าหม้อไอน้ำ HP=2,946.81 BHP, LP=524.49 BHP, การเคลื่อนย้ายหม้อไอน้ำ ☒ ไม่เคย ☐เคยเมื่อ.....
จาก (ที่ใด) -
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ [redacted]
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ

1. ตัวหม้อไอน้ำ

การต่อแผ่นเหล็กหม้อไอน้ำเป็นแบบ ☒เชื่อม ☐ หมุดย้ำ เปลือกหม้อไอน้ำหนา -

ฉนวนหุ้มหม้อไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☒ ใยแก้ว ☐ Asbestos ☐อิฐทนไฟ ☒ อื่นๆ ROCK-WOOL & CERAMIC

ขนาดหม้อไอน้ำ - ท่อไฟใหญ่ ขนาดø - ยาว - หนา - จำนวน - ท่อ

ท่อไฟเล็กขนาด ø - ยาว - จำนวน - ท่อ, ท่อไฟเล็กขนาดø - ยาว ø - จำนวน - ท่อ

ท่อน้ำ(สำหรับหม้อไอน้ำแบบท่อน้ำ) ขนาด ø HP=38.1mm., LP=38.1mm. ยาว HP=12,300mm., LP=12,300mm. จำนวน HP=1,216, LP=928 ท่อ.

ผนังเตาขนาด - หนา - ผนังด้านหน้า – หลัง (End Plates) หนา -

ถังพักไอ(Header or Steam Dome) ขนาด ø HP=1608mm.,Shell=42mm.,Head=42mm./LP=2040mm.,Shell=20mm.,Head=20mm.

ช่องคนลง (Manhole) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน 5 ช่อง ช่องมือลอด (Handhold) ☒ ไม่มี ☐มี จำนวน - ช่อง

ช่องทำความสะอาดท่อน้ำ (สำหรับหม้อไอน้ำตั้งแบบท่อน้ำขวาง) ☒ ไม่มี ☐ มี จำนวน - ช่อง

เหล็กยึดโยงเป็นแบบ ☐ Stay Rod ขนาดø - จำนวน - ชุด

☐ Stay Tube ขนาดø - จำนวน - ชุด

☐ Gusset stay หนา - ด้านหน้า - ชุด ด้านหลัง - ชุด

☐ อื่นๆ - จำนวน - ชุด

2. สภาพอุปกรณ์ของหม้อไอน้ำ

2.1 ลิ้นนิรภัย (safety Valve) มีจำนวน HP= 2 , LP= 2 ชุด เป็นแบบ

☐ แบบน้ำหนักถ่วง ขนาด ø - ระบายไอน้ำที่ความดัน -

☒ แบบสปริงมีคานงัด ขนาด ø HP DRUM 65A,
HP LINE 40A,
LP DRUM 75A,
LP LINE 50A ระบายไอน้ำที่ความดัน

HP DRUM = 5.5 MPa.
HP LINE = 4.8 MPa.
LP DRUM = 0.8 MPa.
LP LINE = 0.62 MPa.

☐ แบบ - ขนาด ø - ระบายไอน้ำที่ความดัน -

2.2 ระบบความดัน

ความดันใช้งานปกติ (Working Pressure) HP=4.31 MPa, LP=0.31 MPa

เกจวัดความดัน (Pressure Gauge) จำนวน HP=1 , LP=2 ชุด สเกลสูงสุดอ่านได้ HP=0-6.0 MPa, LP=0-1.0 MPa

สวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Control Switch) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน HP=2, LP=2 ชุด

ตั้งไว้ที่ความดัน HP LINE ALARM 4.78 MPa, HP DRUM=5.2 MPa / LP LINE ALARM 0.57 MPa, LP DRUM=0.7 MPa

Diff. Pressure -

2.3 ระบบน้ำ

หลอดแก้วและวาล์วบังคับ มีจำนวน HP=2, LP=2 ชุด พร้อมท่อระบายจากวาล์วหลอดแก้วถึงระดับพื้น

เครื่องควบคุมระดับน้ำ (Water Level Control) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☐ ลูกลอย(Float type) ☐ Electrode

☒ อื่นๆ (ระบุ) LT จำนวน HP=3 , LP=3 ชุด

เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำเป็นแบบ ☐ Reciprocating ☐ Turbine ☒ อื่นๆ Centrifugal จำนวน HP=2,LP=1 ชุด

โดยใช้พลังงานจาก ☒ ไฟฟ้า ☐ไอน้ำ ☐อื่นๆ -

วาล์วกันกลับ(Check Valve) ที่ท่อน้ำเข้าหม้อไอน้ำ ขนาด ø HP=75A , LP=100A จำนวน HP=2 , LP= 1 ชุด

น้ำที่เข้าหม้อไอน้ำ ☒ น้ำประปา ☐ น้ำบาดาล ☐น้ำบ่อ ☐ น้ำคลอง ☒อื่นๆ(ระบุ) Deminealized Water

กรรมวิธีการปรับสภาพน้ำ ☐ ไม่มี ☒มี เป็นแบบ ☐ Softener (Resin) ☒ เติมสารเคมี ☐ อื่นๆ (ระบุ) -

คุณสมบัติของน้ำเข้าหม้อไอน้ำ pH 9.0-9.5 Hardness= 0.3 PPM...อื่น ๆ (ถ้ามี) -

วาล์วถ่ายน้ำ (Blow Down Valve) ขนาด ø HP=40A , LP=10A จำนวน HP=1, LP=1 ชุด

2.4 ระบบการจ่ายไอน้ำ

วาล์วจ่ายไอน้ำ (Main Steam Valve) ขนาดø HP=200A, LP=250A จำนวน HP=1, LP=1 ชุด
วาล์วกันกลับที่ท่อจ่ายไอ (Check Valve) ขนาดø HP=200A, LP=250A จำนวน HP=1, LP=1 ชุด
ท่อจ่ายไอน้ำ (Steam Pipe) ขนาดø HP=200A, LP=250A ฉนวนหุ้มท่อจ่ายไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ROCK-WOOL .

2.5 ระบบสัญญาณเตือนภัย ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☐ กระดิ่งไฟฟ้า ☐ ไซเรน ☒ อื่นๆ (ระบุ) DCS .

2.6 ระบบการเผาไหม้

เชื้อเพลิงที่ใช้ ☐ ฟืน ☐ แกลบ ☐ ขี้เลื่อย ☐ น้ำมันดีเซล ☐ น้ำมันเตาเกรด - ☒ อื่นๆ ไอเสียจาก Gas Turbine .
ปริมาณการใช้ 75,000 kg/hr. (ต่อหนาวยเวลา) ☐ มีระบบควบคุมการจ่ายเชื้อเพลิง เป็นแบบ - .
ขนาดความสามารถ จ่ายไอร้อน 451,800 kg/hr. การจัดทิศทางเปลวไฟ ☒ 1 Pass ☐ 2 Pass ☐ 3 Pass
ปล่องไฟขนาด ø 3.2m สูง 60 m ลมช่วยในการเผาไหม้ ☐ ธรรมชาติ ☐ พัดลมขนาด - .
สายล่อฟ้า ☐ ไม่จำเป็นต้องมี ☒ จำเป็นต้องมี(☒ มีเหมาะสม ☐ ยังไม่มี)

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

2.8 ระบบปรับปรุงประสิทธิภาพ

เครื่องอุ่นน้ำมัน (Oil Heater) ☒ ไม่มี ☐ มี เป็นแบบ - อุ่นถึงอุณหภูมิ - .
เครื่องอุ่นอากาศ (Air Heater) ☒ ไม่มี ☐ มี เป็นแบบ - อุ่นถึงอุณหภูมิ - .
เครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ Fin Tubes อุ่นถึงอุณหภูมิ 152°C .
การนำคอนเดนเสดกลับมาใช้ ☐ ไม่มี ☒ มี ปริมาณ 108,640 kg/hr.

2.9 ภาชนะรับแรงดันไอน้ำ (Pressure Vessel) ☒ ไม่มี ☐ มี (ระบุ) - .
เครื่องจักรไอน้ำ ขนาดø ไอดี(High Pressure) - ขนาดøไอเสีย(Low Pressure) - จำนวน - ชุด
เครื่อง - จำนวน. - ชุด ใช้ความดัน - ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ - .
เครื่อง - จำนวน. - ชุด ใช้ความดัน - ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ - .
เครื่อง - จำนวน. - ชุด ใช้ความดัน - ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ - .
เครื่อง - จำนวน. - ชุด ใช้ความดัน - ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ - .

รายงานผลการตรวจหม้อน้ำก่อนรับรอง

ท่อไฟใหญ่	☐เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ท่อไฟเล็ก	☐ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
ผนังด้านหน้า-หลัง	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ผนังเตา	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
เหล็กยึดโยง	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ช่องมือลอด	☐ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
ช่องคนลง	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ท่อน้ำ	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
เกจวัดความดัน	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ลิ้นนิรภัย	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	สวิตช์ควบคุมความดัน	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
ระบบสัญญาณเตือนภัย	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	เครื่องควบคุมระดับน้ำ	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
สภาพตะกรันภายในหม้อไอน้ำ	☒ ไม่มี	☐ มี	☐ มาก	☐ ปานกลาง	☐น้อย

รายละเอียดของส่วนที่บกพร่องและอื่นๆ

-

ข้าพเจ้าได้ให้ผู้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงานดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขจนเป็นที่เรียบร้อยสมบูรณ์แล้วก่อนลงลายมือชื่อรับรอง

[redacted]

ข้อกำหนดในการตรวจทดสอบฯ และกรอกรายงานในเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

ชื่อโรงงาน :-	ใช้ตามที่ระบุไว้ในใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ถ้าไม่มีให้ใช้ชื่อผู้รับใบอนุญาตฯ
ประกอบกิจการโรงงาน :-	ใช้ตามที่ระบุในบรรทัดที่ 7 ของหน้าที่ 1 ในใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน,รง.4(นับจากวันที่ลงมา)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ :-	ใช้ตามที่ระบุในกรอบสี่เหลี่ยมมุมบนด้านขวาของใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน,รง.4
หม้อไอน้ำหมายเลข :-	หม้อไอน้ำที่ติดตั้งก่อนถือว่าเป็นหมายเลข 1
ออกแบบความดันสูงสุด :-	ความดันสูงสุดที่ผู้สร้างกำหนดให้ใช้ (Max. Allowable Working Pressure)
สวิตช์ควบคุมความดัน :-	(ถ้ามี)จะต้องตั้งไว้ไม่เกินความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure)
ลิ้นนิรภัย :-	-ต้องติดตั้งที่เปลือกหรือถังพักไอ และต้องไม่มีวาล์วต่อคั่นกลาง -ต้องเป็นแบบน้ำหนักถ่วงหรือแบบสปริงที่มีคานงัด ไม่มีคานงัดห้ามใช้ หรือแบบอื่นที่สามารถตรวจสอบการเปิดได้ง่าย มีขนาดที่สามารถระบายไอได้ทันเมื่อความดันเกินกำหนดและปรับตั้งให้ระบายที่ความดันไม่เกิน 10% ของความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure) แต่ต้องไม่เกิน 3% ของการออกแบบความดันสูงสุด (Max. Allowable Working Pressure) -ต้องมีไม่น้อยกว่า 2 ชุด สำหรับหม้อไอน้ำที่มีพื้นที่ผิวรับความร้อนตั้งแต่ 50 ตารางเมตรขึ้นไป
ตะกรัน :	ถ้ามีความหนากว่า 1/16 นิ้วจะต้องล้างออก
การตรวจทดสอบ :-	ให้ใช้หลักวิชาการทางด้านวิศวกรรม หรือมาตรฐานสากลอันเป็นที่ยอมรับที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมเห็นชอบ
การอัดน้ำทดสอบ :-	ต้องใช้ความดัน 1.5 เท่าของความดันสูงสุดที่ออกแบบ (Max. Allowable Working Pressure) ถ้าความใช้งานสูงสุดต่ำกว่า 60 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 2 เท่า ของความดันที่ใช้งานสูงสุด ถ้าความดันใช้งานสูงสุดอยู่ระหว่าง 60-80 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 120 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว

หมายเหตุ

1. ในการตรวจทดสอบหากพบว่า ส่วนประกอบและหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำส่วนหนึ่งส่วนใดมีข้อบกพร่องหรือไม่ทำงาน วิศวกรผู้ตรวจ ต้องแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ดำเนินการซ่อมปรับปรุงแก้ไข หรือเปลี่ยนใหม่ให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยก่อลงลายมือชื่อรับรอง
2. ต้องกรอกข้อความให้ครบทุกข้อ ข้อความใดที่ไม่ได้กรอก ต้องแสดงเหตุผล มิฉะนั้น เจ้าหน้าที่จะถือว่าไม่ได้ตรวจทดสอบหรือดูสภาพส่วนประกอบหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำ และพิจารณาไม่รับรองเอกสารฯ ฉบับนี้
3. ข้อความนอกเหนือจากที่ระบุในข้อกำหนดให้ใช้หลักวิชาการทางวิศวกรรม

คำรับรองของผู้ประกอบกิจการโรงงาน

1. ข้าพเจ้าขอรับรองว่าในการตรวจทดสอบความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำครั้งนี้ วิศวกรผู้ตรวจทดสอบได้ดำเนินการตรวจทดสอบหม้อไอน้ำ ตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด ข้าพเจ้ายินดีให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานโดยไม่มีเงื่อนไข
2. เมื่อครบกำหนดที่ต้องตรวจทดสอบหม้อไอน้ำครั้งต่อไป ข้าพเจ้าจะจ้องแจ้งเป็นหนังสือให้กรมอุตสาหกรรม ในกรณีโรงงานตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร หรือสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด ในกรณีโรงงานตั้งอยู่เขตกรุงเทพมหานคร ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน เพื่อที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม หรือสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด จะได้ส่งเจ้าหน้าที่ไปสังเกตการณ์ในการตรวจทดสอบหม้อไอน้ำ

ข้าพเจ้าได้อ่านและเข้[redacted]

สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

รายงานผลการตรวจทดสอบความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

การตรวจสอบ(Inspection)

หมายเลข 1(HRSG - 11) **ของบริษัท ชื่อ** บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) จำกัด **วันที่** 15 ก.ค.2568 .

1.ประวัติการชำรุดและการซ่อมแซมโครงสร้าง อุปกรณ์และการล้างตะกรันในรอบ 1 ปี ที่ผ่านมา ดังนี้

1.ลักษณะการชำรุด - ซ่อมโดย เมื่อ .

2.ลักษณะการชำรุด - ซ่อมโดย เมื่อ .

3..ลักษณะการชำรุด - ซ่อมโดย เมื่อ .

4.วิศวกรควบคุมและอำนวยการการซ่อม ชื่อ ทะเบียนเลขที่ .

2.การตรวจสอบสภาพภายนอก(External Inspection)

การติดตั้งหม้อไอน้ำ ปกติ การติดตั้งระบบท่อ ปกติ .

สภาพภายนอกหม้อไอน้ำ ปกติ .

การติดตั้งอุปกรณ์ทั่วไป หรือ อุปกรณ์ความปลอดภัย ตามกฎหมายกำหมายกำหนด ☒ ถูกต้อง ☐ ไม่ถูกต้อง (ระบุ)

.

.

3.การตรวจสอบสภาพภายใน(Internal Inspection)

3.1 สภาพผิวด้านสัมผัสไฟ

สภาพท่อไฟใหญ่ ท่อไฟเล็ก ท่อน้ำ ผนังเตา ผนังหน้า-หลัง Smoke Chamber ปูนทนไฟ อิฐทนไฟ ฉนวนกันความร้อน (ลักษณะการชำรุด เสียรูป แตกร้าว รั่วซึม กัดกร่อน ขี้เถ้า เขม่า หรือ ความผิดปกติต่างๆ) ปกติ .

.

.

3.2 สภาพผิวสัมผัสน้ำ

สภาพท่อไฟใหญ่ ท่อไฟเล็ก ท่อน้ำ ผนังเตา ผนังหน้า-หลัง Upper Drum , Lower Drum (ลักษณะการชำรุด เสียรูป แตกร้าว รั่วซึม กัดกร่อน ตะกรัน โคลนตะกอน การอุดตันของอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ) ปกติ .

.

.

4. การทดสอบความแข็งแรงของโครงสร้างโดยการอัดน้ำ (Hydrostatic Test)

กรณี สร้างใหม่ ประจำปี ดัดแปลง ซ่อมแซม เปลี่ยนโครงสร้าง อื่นๆ .

ทดสอบที่ HP 82.5 Bar. ผลการทดสอบ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง

หากควรปรับปรุง สาเหตุ - วิธีปรับปรุง - .

การทำงานของลิ้นนิรภัย (Safety Valve) ผลการทดสอบ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง

หากควรปรับปรุง สาเหตุ - วิธีปรับปรุง - .

5.การตรวจสอบสภาพการทำงานของระบบหรืออุปกรณ์ความปลอดภัย(Functional Test)

- การทำงานของเกจวัดความดัน ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของเครื่องสูบน้ำ (Feed Water Pump) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของเครื่องควบคุมระดับน้ำ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของระบบสัญญาณเตือนภัย ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของเครื่องควบคุมความดัน(Pressure Control Switch) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- หลอดแก้วบอกระดับน้ำ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของลิ้นกันกลับ(Check Valve) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .

6.การตรวจสอบสภาพการทำงานของระบบหรืออุปกรณ์ทั่วไป(General Equipment)

- การทำงานของเกจวัดอุณหภูมิปล่อง ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....
- ภาชนะเก็บน้ำป้อนเข้าหม้อไอน้ำ หรือ ถังคอนเดนเสด รวมถึงระบบท่อ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....
- เครื่องปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนป้อนเข้าหม้อไอน้ำ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....
- ระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....
- ฉนวนทั้งหมด(ตัวหม้อไอน้ำ ระบบท่อ อุปกรณ์การใช้ไอน้ำ ฯลฯ) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....
- วาล์วถ่านน้ำ (Blow Down Valve) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....
- ลิ้นหรือวาล์วที่ติดตั้งกับหม้อไอน้ำ ☒ปกติ ☒ควรปรับปรุง.....

7.รายละเอียดของส่วนที่บกพร่องเพิ่มเติม และข้อเสนอแนะในการปรับปรุงกแก้ไข

1. -
2. -
3. -
4. -
5. -

8.สรุปผลการตรวจสอบ

8.1. ขอรับรองว่าหม้อไอน้ำเครื่องนี้สามารถใช้งานได้โดยปลอดภัยภายใต้ความดันไม่เกิน HP 55 Bar. เป็นเวลา 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ตรวจ

8.2. ขอรับรองว่าหม้อไอน้ำเครื่องนี้ตามข้อ 8.1 และผู้ประกอบกิจการโรงงานได้แก้ไขตามรายละเอียด ดังนี้แล้ว

8.2.1 -

8.2.2 -

อื่นๆ -

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นความจริงทุกประการจึงได้ลงลายมือชื่อรับรองไว้เป็นหลักฐาน

หมายเหตุ

1. เอกสารนี้ ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำหรือหม้อต้มฯ ท้ายกระทรวงกระทรวงอุตสาหกรรมว่าด้วยการขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรควบคุมและอำนาจการใช้หม้อไอน้ำ วิศวกรตรวจทดสอบหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน วิศวกรควบคุมการสร้างหรือซ่อมหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนและผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน พ.ศ.2528
2. ในการตรวจทดสอบหากพบว่า ส่วนประกอบและหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มฯ ส่วนหนึ่งส่วนใดหรือทั้งหมดมีข้อบกพร่องไม่สมบูรณ์เชิงวิศวกรรม วิศวกรผู้ตรวจทดสอบต้องบันทึกข้อบกพร่องพร้อมคำแนะนำวิธีการแก้ไขในเอกสารรายงานฉบับนี้ และแจ้งให้ผู้ประกอบกิจการโรงงาน ดำเนินการซ่อมปรับปรุงแก้ไข หรือเปลี่ยนใหม่อยู่ในสภาพเรียบร้อยให้แล้วเสร็จสมบูรณ์
3. ต้องกรอกข้อความให้ครบทุกข้อ ข้อความใดที่ไม่ได้กรอก ต้องแสดงเหตุผล มิฉะนั้น เจ้าหน้าที่จะถือว่าไม่ได้ตรวจทดสอบหรือดูสภาพส่วนประกอบหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มฯนั้น และอาจพิจารณาไม่รับเอกสารฯ ฉบับนี้
4. ข้อความนอกเหนือจากที่ระบุในข้อกำหนด ให้ใช้หลักวิชาการทางวิศวกรรม
5. ต้องแนบภาพถ่ายซึ่งแสดงได้ว่าการตรวจทดสอบได้กระทำโดยวิศวกรผู้ตรวจทดสอบ ทั้งนี้รายละเอียดของภาพถ่ายให้เป็นไปตามที่เจ้าหน้าที่

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๖๘๓

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๖ ตุลาคม ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน [redacted]

ตามที่ท่าน **นายสังคม นามบุญลือ** ผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขาวิศวกรรมเครื่องกล ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ.๒๕๔๒ ประเภท **วุฒิวิศวกร** เลขทะเบียน **วก.๑๐๖๓** ได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนไว้ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้วอนุญาตให้ **นายสังคม นามบุญลือ** ต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามระเบียบเลขที่ **๖-๖๕-๑๐๗๓** จนถึงวันที่ **๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๙** ทั้งนี้ ใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมต้องยังไม่หมดอายุ หรือมีการต่ออายุเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

อนึ่ง กรมโรงงานอุตสาหกรรมได้จัดทำ "ระบบจัดการหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน" เพื่อให้วิศวกรตรวจทดสอบรายงานความปลอดภัยผ่านระบบดังกล่าว โดยท่านจะสามารถใช้งานระบบได้ก็ต่อเมื่อท่านได้ยืนยันตัวตนและได้รับรหัสผ่าน (Password) รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบและจรรยาบรรณแห่งวิชาชีพวิศวกรรมโดยเคร่งครัด

[redacted]

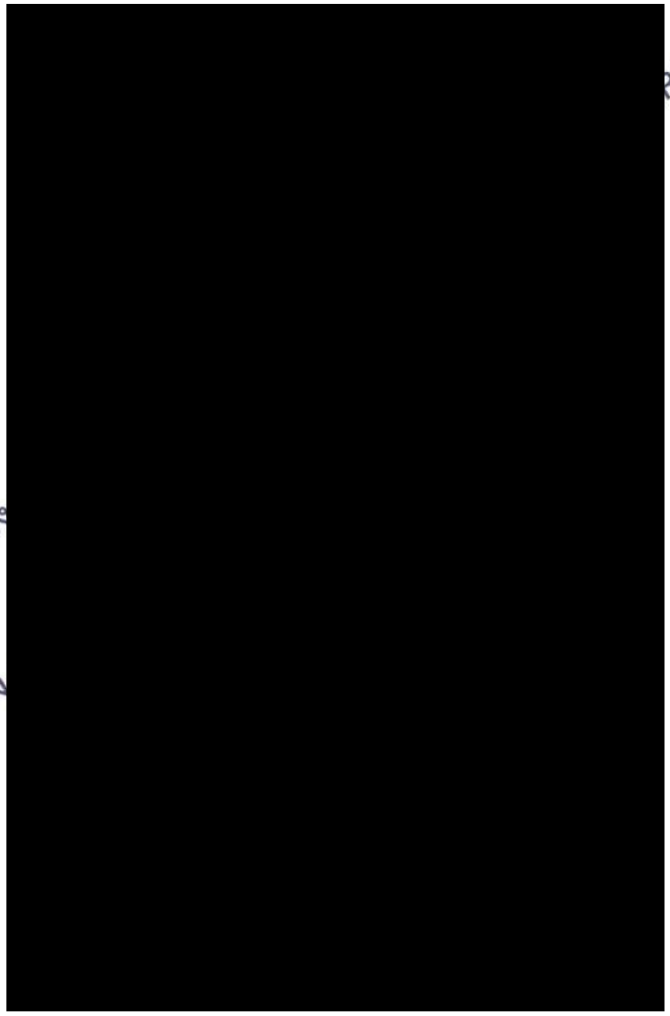
สิ่งที่ส่งมาด้วย

(https://www.diw.go.th/regis_engineer/)

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๑๒, ๒๓๑๓
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๑๙
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th

[redacted]

ใช้เฉพาะประกอบการรับรองความปลอดภัย ในการใช้หม้อน้ำ หมายเลขเครื่อง 1(HRSG - 11)
ของ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (เครื่องที่ 2) เท่านั้น



RSG - 11)
ใช้เฉพาะประกอบ การรับรอง
ของ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 1

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

บริเวณด้านหน้า ของหม้อไอน้ำ

[redacted]

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 2

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

บริเวณด้านหลัง ของหม้อไอน้ำ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 3

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

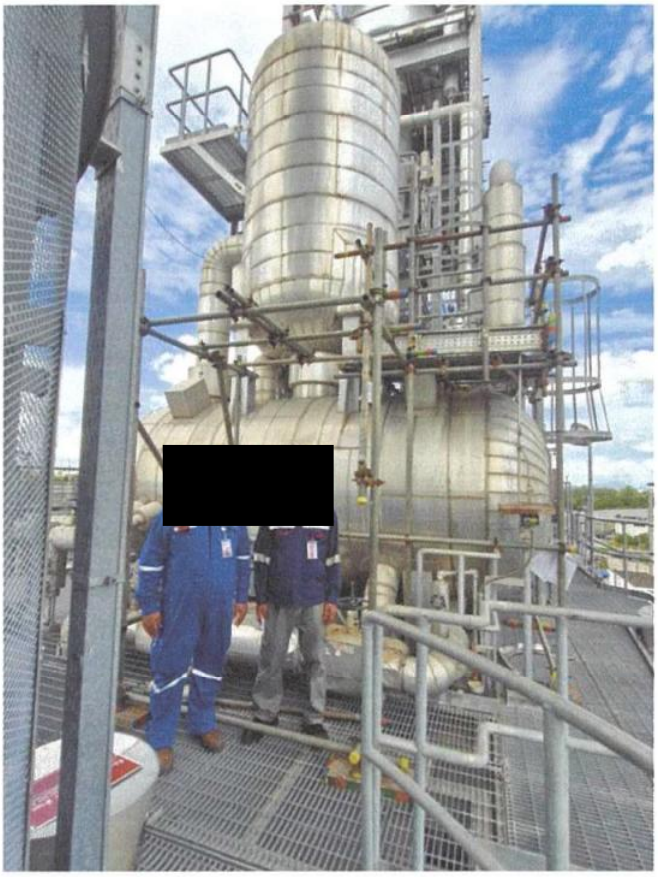
ที่ Name Plate ของหม้อไอน้ำ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .



ภาพที่ 4

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

ที่ LP Drum

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 5

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

ที่ HP Drum

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 6

ที่ Pressure Gauge ขณะทำการอัดน้ำ Hydrostatic Test เพื่อทำการทดสอบหม้อไอน้ำ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 7

ที่ Pressure Gauge ขณะทำการอัดน้ำ Hydrostatic Test เพื่อทำการทดสอบหม้อไอน้ำ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 8

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 9

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

[redacted]

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 10

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

[redacted]

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 11

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 1(HRSG - 11) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 15 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 12

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

[redacted]

ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ 1

หนังสือแจ้งการขึ้นทะเบียน
ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน
เลขที่ อก 6701-1088

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งการขึ้นทะเบียน

ชื่อ-สกุล : [redacted]

เป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน

ชื่อโรงงาน : **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด**

ทะเบียนโรงงานเลขที่ : **91060004325555**

ตั้งอยู่เลขที่ 250 สยามอินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ที่ 3 ซอย - ถนน - แขวง/ตำบล มาบยางพร

เขต/อำเภอ ปลวกแดง จังหวัด ระยอง

ตามทะเบียนเลขที่ **314-671-019074** จนถึงวันที่ **31 ธันวาคม 2571**

ทั้งนี้ ขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ออกให้ ณ วันที่ 8 มีนาคม 2567
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือออกโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

กลุ่มไลน์ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ 2

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๒๓๔

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๐๘ ธันวาคม ๒๕๖๔

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน [redacted]

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน **บริษัท โกลว์ เอสพีพี ๑๑ จำกัด** ทะเบียนโรงงานเลขที่ **ช๓-๘๘-๔๓/๕๕ รย** ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ **๒๕๐** หมู่ที่ **๓** **เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค** แขวง/ตำบล **มาบยางพร** เขต/อำเภอ **ปลวกแดง** จังหวัด **ระยอง** ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ **๓๑๔-๖๗๑-๑๗๔๗๑** ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ **๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘**

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๐๓
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๙๙
http://www.diw.go.th

ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ 3

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๒๓๓ กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๐๘ ธันวาคม ๒๕๖๔

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน [redacted]

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน **บริษัท โกลว์ เอสพีพี ๑๑ จำกัด** ทะเบียนโรงงานเลขที่ **ช๓-๘๘-๔๓/๕๕ รย** ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ **๒๕๐** หมู่ที่ **๓** **เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค** แขวง/ตำบล **มาบยางพร** เขต/อำเภอ **ปลวกแดง** จังหวัด **ระยอง** ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ **๓๑๔-๖๗๑-๔๓๙๑๐** ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ **๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘**

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๓๔ ต่อ ๒๓๐๓
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๓๔ ต่อ ๒๓๙๙
http://www.diw.go.th

ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ 4

หนังสือแจ้งการขึ้นทะเบียน
ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน
เลขที่ อก 6701-5274

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งการขึ้นทะเบียน

ชื่อ-สกุล : [redacted]

เป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน

ชื่อโรงงาน : **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด**

ทะเบียนโรงงานเลขที่ : **91060004325555**

ตั้งอยู่เลขที่ 250 สยามอินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ที่ 3 ซอย - ถนน - แขวง/ตำบล มาบยางพร

เขต/อำเภอ ปลวกแดง จังหวัด ระยอง

ตามทะเบียนเลขที่ **314-671-038087** จนถึงวันที่ **31 ธันวาคม 2571**

ทั้งนี้ ขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ออกให้ ณ วันที่ 9 ธันวาคม 2567

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

[redacted]

รหัส.....
เลขรับที่.....วันที่.....
(ช่องที่1) สำหรับเจ้าหน้าที่กรอก

สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

ข้าพเจ้า นายสังคม นามบุญลือ อายุ 53 ปี อาชีพ วิศวกรเครื่องกล
พักอยู่บ้านเลขที่ 91/52 หมู่ที่ 2 ตรอก/ซอย - ถนน ติวานนท์
ตำบล/แขวง บ้านใหม่ อำเภอ/เขต ปากเกร็ด จังหวัด นนทบุรี โทรศัพท์ 081-4225639
สถานที่ทำงาน ที่บ้าน ตั้งอยู่ ณ 91/52 หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านใหม่ อำเภอปากเกร็ด จังหวัดนนทบุรี 11120 โทรศัพท์ 081-4225639
ได้รับอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขาวิศวกรรมเครื่องกล ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ.2542
เลขทะเบียน วก.1063 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2568 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม 2573 และไม่อยู่ในระหว่างถูกสั่งพัก
หรือเพิกถอนใบอนุญาตฯตามสำเนาบัตรประจำตัวที่แนบมาพร้อมนี้ ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนวิศวกรตรวจทดสอบหม้อไอน้ำหรือ
หม้อต้มฯ เลขทะเบียน 6-65-1073 หมดอายุวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2569

ข้าพเจ้าได้ทำการอัดน้ำทดสอบและตรวจสอบสภาพหม้อไอน้ำของโรงงาน **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2)**
ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 250 หมู่ที่ 3 เขตประกอบอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตรอก/ซอย - ถนน -
ตำบล/แขวง มาบยางพร อำเภอ/เขต ปลวกแดง จังหวัด ระยอง โทรศัพท์ 038-891324-8
ประกอบกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๗3-88-43/55 รย. หมดอายุวันที่ -
ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานชื่อ **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2)** จำนวนคนงาน 12 คน
ตรวจทดสอบเมื่อวันที่ 16 ก.ค.2568 เวลา 9.00 น. โรงงานนี้มีหม้อไอน้ำทั้งหมด 2 เครื่อง
หม้อไอน้ำเครื่องนี้หมายเลข 2(HRSG-21) ขณะตรวจ หม้อไอน้ำเครื่องอื่นอยู่ในสภาพ ☐ กำลังใช้งาน ☒ หยุด

ข้าพเจ้าได้ตรวจทดสอบสภาพหม้อไอน้ำเครื่องนี้โดยการอัดน้ำ (Hydrostatic Test) ที่ความดันไม่น้อยกว่าเกณฑ์การอัดน้ำ
ทดสอบตามที่ระบุในหน้า4 ของเอกสารนี้ และขอรับรองว่าหม้อไอน้ำและอุปกรณ์ทุกส่วนของหม้อไอน้ำเป็นไปตามรายละเอียดแสดง
ไว้ในหน้า2และหน้า3 ของเอกสารนี้ ข้าพเจ้าได้ทำการตรวจสอบสภาพและหรือทดสอบอย่างถูกต้องตามหลักวิศวกรรม และหม้อไอ
น้ำเครื่องนี้สามารถใช้ได้โดยปลอดภัย เป็นเวลา 1 ปี นับตั้งแต่ตรวจทดสอบ ที่ความดัน ซึ่งได้รับตั้งลิ้นนิรภัยให้เปิดระบายไอที่ความ
ดันไม่เกิน [redacted] ข้าพเจ้าจึงลงลายมือชื่อไว้เป็น
หลักฐาน

(ลงชื่อ) [redacted]

ก่อนการตรวจทดสอบ ...

หม้อไอน้ำเครื่องนี้ เป็นแบบหม้อไอน้ำ ☐ เรือ ☐ รถไฟ ☐ ลูกหมู ☐ ท่อน้ำขวาง ☐ท่อไฟนอน (Package)
☒ ดัดแปลงเตาจากหม้อไอน้ำแบบ HRSG อื่นๆ (ระบุ) - ใช้งานมาแล้ว 13 ปี
หมายเลขเครื่อง 7F10-199B สร้างโดย IHI(เยี่ยห้อSEENTEC) โดยออกแบบความดันสูงสุดไว้ที่ HP.5.5 MPa, 0.8 MPa
อุณหภูมิ HP= 485°C,LP=230°C อัตราการผลิตไอน้ำ HP=46.116 Ton/hr, LP=8.208 Ton/hr, พื้นที่ผิวรับความร้อน 42,467 m^2.
แรงม้าหม้อไอน้ำ HP=2,946.81 BHP, LP=524.49 BHP, การเคลื่อนย้ายหม้อไอน้ำ ☒ ไม่เคย ☐เคยเมื่อ.....
จาก (ที่ใด) -
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายโสภณ เพชรอินทร์ ขึ้นทะเบียน ฯ เลขที่ 314-671-019074 หมดอายุ พ.ศ. 2571
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายมงคล ศิริอินทร์ ขึ้นทะเบียน ฯ เลขที่ 314-671-17471 หมดอายุ พ.ศ. 2568
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายพงษ์พิเชษฐ กรแก้ว ขึ้นทะเบียน ฯ เลขที่ 314-671-43910 หมดอายุ พ.ศ. 2568
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายเจษฎาภรณ์ เอื้อการณ์ ขึ้นทะเบียน ฯ เลขที่ 314-671-38087 หมดอายุ พ.ศ. 2571

1. ตัวหม้อไอน้ำ

การต่อแผ่นเหล็กหม้อไอน้ำเป็นแบบ ☒เชื่อม ☐ หมุดย้ำ เปลือกหม้อไอน้ำหนา -.

ฉนวนหุ้มหม้อไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☒ ใยแก้ว ☐ Asbestos ☐อิฐทนไฟ ☒ อื่นๆ ROCK-WOOL & CERAMIC

ขนาดหม้อไอน้ำ - ท่อไฟใหญ่ ขนาดø - ยาว - หนา - จำนวน - ท่อ

ท่อไฟเล็กขนาด ø - ยาว - จำนวน - ท่อ, ท่อไฟเล็กขนาดø - ยาว ø - จำนวน - ท่อ

ท่อน้ำ(สำหรับหม้อไอน้ำแบบท่อน้ำ) ขนาด ø HP=38.1mm., LP=38.1mm. ยาว HP=12,300mm., LP=12,300mm. จำนวน HP=1,216, LP=928 ท่อ.

ผนังเตาขนาด - หนา - ผนังด้านหน้า – หลัง (End Plates) หนา -.

ถังพักไอ(Header or Steam Dome) ขนาด ø HP=1608mm.,Shell=42mm.,Head=42mm./LP=2040mm.,Shell=20mm.,Head=20mm.

ช่องคนลง (Manhole) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน 5 ช่อง ช่องมือลอด (Handhold) ☒ ไม่มี ☐มี จำนวน - ช่อง

ช่องทำความสะอาดท่อน้ำ (สำหรับหม้อไอน้ำตั้งแบบท่อน้ำขวาง) ☒ ไม่มี ☐ มี จำนวน - ช่อง

เหล็กยึดโยงเป็นแบบ ☐ Stay Rod ขนาดø - จำนวน - ชุด

☐ Stay Tube ขนาดø - จำนวน - ชุด

☐ Gusset stay หนา - ด้านหน้า - ชุด ด้านหลัง - ชุด

☐ อื่นๆ - จำนวน - ชุด

2. สภาพอุปกรณ์ของหม้อไอน้ำ

2.1 ลิ้นนิรภัย (safety Valve) มีจำนวน HP= 2 , LP= 2 ชุด เป็นแบบ

☐ แบบน้ำหนักถ่วง ขนาด ø - ระบายไอน้ำที่ความดัน -

☒ แบบสปริงมีคานงัด ขนาด ø HP DRUM 65A,
HP LINE 40A,
LP DRUM 75A,
LP LINE 50A ระบายไอน้ำที่ความดัน

HP DRUM = 5.5 MPa.
HP LINE = 4.8 MPa.
LP DRUM = 0.8 MPa.
LP LINE = 0.62 MPa.

☐ แบบ - ขนาด ø - ระบายไอน้ำที่ความดัน -

2.2 ระบบความดัน

ความดันใช้งานปกติ (Working Pressure) HP=4.31 MPa, LP=0.31 MPa.

เกจวัดความดัน (Pressure Gauge) จำนวน HP=1 , LP=2 ชุด สเกลสูงสุดอ่านได้ HP=0-6.0 MPa, LP=0-1.0 MPa.

สวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Control Switch) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน HP=2, LP=2 ชุด

ตั้งไว้ที่ความดัน HP LINE ALARM 4.78 MPa, HP DRUM=5.2 MPa / LP LINE ALARM 0.57 MPa, LP DRUM=0.7 MPa

Diff. Pressure -

2.3 ระบบน้ำ

หลอดแก้วและวาล์วบังคับ มีจำนวน HP=2, LP=2 ชุด พร้อมท่อระบายจากวาล์วหลอดแก้วถึงระดับพื้น

เครื่องควบคุมระดับน้ำ (Water Level Control) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☐ ลูกลอย(Float type) ☐ Electrode

☒ อื่นๆ (ระบุ) LT จำนวน HP=3 , LP=3 ชุด

เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำเป็นแบบ ☐ Reciprocating ☐ Turbine ☒ อื่นๆ Centrifugal จำนวน HP=2,LP=1 ชุด

โดยใช้พลังงานจาก ☒ ไฟฟ้า ☐ไอน้ำ ☐อื่นๆ -.

วาล์วกันกลับ(Check Valve) ที่ท่อน้ำเข้าหม้อไอน้ำ ขนาด ø HP=75A , LP=100A จำนวน HP=2 , LP= 1 ชุด

น้ำที่เข้าหม้อไอน้ำ ☒ น้ำประปา ☐ น้ำบาดาล ☐น้ำบ่อ ☐ น้ำคลอง ☒อื่นๆ(ระบุ) Demineralized Water.

กรรมวิธีการปรับสภาพน้ำ ☐ ไม่มี ☒มี เป็นแบบ ☐ Softener (Resin) ☒ เติมสารเคมี ☐ อื่นๆ (ระบุ) -.

คุณสมบัติของน้ำเข้าหม้อไอน้ำ pH 9.0-9.5 Hardness= 0.3 PPM....อื่น ๆ (ถ้ามี) -.

วาล์วถ่ายน้ำ (Blow Down Valve) ขนาด ø HP=40A , LP=10A จำนวน HP=1, LP=1 ชุด

2.4 ระบบการจ่ายไอน้ำ

วาล์วจ่ายไอน้ำ (Main Steam Valve) ขนาดø HP=200A, LP=250A จำนวน HP=1, LP=1 ชุด
วาล์วกันกลับที่ท่อจ่ายไอ (Check Valve) ขนาดø HP=200A, LP=250A จำนวน HP=1, LP=1 ชุด
ท่อจ่ายไอน้ำ (Steam Pipe) ขนาดø HP=200A, LP=250A ฉนวนหุ้มท่อจ่ายไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ROCK-WOOL .

2.5 ระบบสัญญาณเตือนภัย ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☐ กระดิ่งไฟฟ้า ☐ ไซเรน ☒ อื่นๆ (ระบุ) DCS .

2.6 ระบบการเผาไหม้

เชื้อเพลิงที่ใช้ ☐ ฟืน ☐ แกลบ ☐ ขี้เลื่อย ☐ น้ำมันดีเซล ☐ น้ำมันเตาเกรด - ☒ อื่นๆ ไอเสียจาก Gas Turbine .
ปริมาณการใช้ 75,000 kg/hr. (ต่อหนาวยเวลา) ☐ มีระบบควบคุมการจ่ายเชื้อเพลิง เป็นแบบ - .
ขนาดความสามารถ จ่ายไอร้อน 451,800 kg/hr. การจัดทิศทางเปลวไฟ ☒ 1 Pass ☐ 2 Pass ☐ 3 Pass
ปล่องไฟขนาด ø 3.2m สูง 60 m ลมช่วยในการเผาไหม้ ☐ ธรรมชาติ ☐ พัดลมขนาด - .
สายล่อฟ้า ☐ ไม่จำเป็นต้องมี ☒ จำเป็นต้องมี(☒ มีเหมาะสม ☐ ยังไม่มี)

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

2.8 ระบบปรับปรุงประสิทธิภาพ

เครื่องอุ่นน้ำมัน (Oil Heater) ☒ ไม่มี ☐ มี เป็นแบบ - อุ่นถึงอุณหภูมิ - .
เครื่องอุ่นอากาศ (Air Heater) ☒ ไม่มี ☐ มี เป็นแบบ - อุ่นถึงอุณหภูมิ - .
เครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ Fin Tubes อุ่นถึงอุณหภูมิ 152°C .
การนำคอนเดนเสดกลับมาใช้ ☐ ไม่มี ☒ มี ปริมาณ 108,640 kg/hr.

.

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

เครื่องจักรไอน้ำ ขนาดø ไอดี(High Pressure) - ขนาดøไอเสีย(Low Pressure) - จำนวน - ชุด
เครื่อง - จำนวน. - ชุด ใช้ความดัน - ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ - .
เครื่อง - จำนวน. - ชุด ใช้ความดัน - ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ - .
เครื่อง - จำนวน. - ชุด ใช้ความดัน - ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ - .
เครื่อง - จำนวน. - ชุด ใช้ความดัน - ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ - .

รายงานผลการตรวจหม้อน้ำก่อนรับรอง

ท่อไฟใหญ่	☐เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ท่อไฟเล็ก	☐ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
ผนังด้านหน้า-หลัง	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ผนังเตา	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
เหล็กยึดโยง	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ช่องมือลอด	☐ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
ช่องคนลง	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ท่อน้ำ	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
เกจวัดความดัน	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	ลิ้นนิรภัย	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	สวิตช์ควบคุมความดัน	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
ระบบสัญญาณเตือนภัย	☒ เรียบร้อย	☐ บกพร่อง	เครื่องควบคุมระดับน้ำ	☒ เรียบร้อย	☐บกพร่อง
สภาพตะกรันภายในหม้อไอน้ำ	☒ ไม่มี	☐ มี	☐ มาก	☐ ปานกลาง	☐น้อย

รายละเอียดของส่วนที่บกพร่องและอื่นๆ

.....

.....

.....

.....

ข้าพเจ้าได้ให้ผู้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงานดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขจนเป็นที่เรียบร้อยสมบูรณ์แล้วก่อนลงลายมือชื่อรับรอง

[redacted]

ข้อกำหนดในการตรวจทดสอบฯ และกรอกรายงานในเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

ชื่อโรงงาน :- ใช้ตามที่ระบุไว้ในใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ถ้าไม่มีให้ใช้ชื่อผู้รับใบอนุญาตฯ

ประกอบกิจการโรงงาน :- ใช้ตามที่ระบุในบรรทัดที่ 7 ของหน้าที่ 1 ในใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน,รง.4(นับจากวันที่ลงมา)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ :- ใช้ตามที่ระบุในกรอบสี่เหลี่ยมมุมบนด้านขวาของใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน,รง.4

หม้อไอน้ำหมายเลข :- หม้อไอน้ำที่ติดตั้งก่อนถือว่าเป็นหมายเลข 1

ออกแบบความดันสูงสุด :- ความดันสูงสุดที่ผู้สร้างกำหนดให้ใช้ (Max. Allowable Working Pressure)

สวิตช์ควบคุมความดัน :- (ถ้ามี)จะต้องตั้งไว้ไม่เกินความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure)

ลิ้นนิรภัย :- -ต้องติดตั้งที่เปลือกหรือถังพักไอ และต้องไม่มีวาล์วต่อคั่นกลาง

-ต้องเป็นแบบน้ำหนักถ่วงหรือแบบสปริงที่มีคานงัด ไม่มีคานงัดห้ามใช้ หรือแบบอื่นที่สามารถตรวจสอบการเปิดได้ง่าย มีขนาดที่สามารถระบายไอได้ทันเมื่อความดันเกินกำหนดและปรับตั้งให้ระบายที่ความดันไม่เกิน 10% ของความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure) แต่ต้องไม่เกิน 3% ของการออกแบบความดันสูงสุด (Max. Allowable Working Pressure)

-ต้องมีไม่น้อยกว่า 2 ชุด สำหรับหม้อไอน้ำที่มีพื้นที่ผิวรับความร้อนตั้งแต่ 50 ตารางเมตรขึ้นไป

ตะกรัน : ถ้ามีความหนากว่า 1/16 นิ้วจะต้องล้างออก

การตรวจทดสอบ :- ให้ใช้หลักวิชาการทางด้านวิศวกรรม หรือมาตรฐานสากลอันเป็นที่ยอมรับที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมเห็นชอบ

การอัดน้ำทดสอบ :- ต้องใช้ความดัน 1.5 เท่าของความดันสูงสุดที่ออกแบบ (Max. Allowable Working Pressure) ถ้าความใช้งานสูงสุดต่ำกว่า 60 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 2 เท่า ของความดันที่ใช้งานสูงสุด ถ้าความดันใช้งานสูงสุดอยู่ระหว่าง 60-80 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 120 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว

หมายเหตุ

1. ในการตรวจทดสอบหากพบว่า ส่วนประกอบและหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำส่วนหนึ่งส่วนใดมีข้อบกพร่องหรือไม่ทำงาน วิศวกรผู้ตรวจ ต้องแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ดำเนินการซ่อมปรับปรุงแก้ไข หรือเปลี่ยนใหม่ให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยก่อลงลายมือชื่อรับรอง
2. ต้องกรอกข้อความให้ครบทุกข้อ ข้อความใดที่ไม่ได้กรอก ต้องแสดงเหตุผล มิฉะนั้น เจ้าหน้าที่จะถือว่าไม่ได้ตรวจทดสอบหรือดูสภาพส่วนประกอบหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำ และพิจารณาไม่รับรองเอกสารฯ ฉบับนี้
3. ข้อความนอกเหนือจากที่ระบุในข้อกำหนดให้ใช้หลักวิชาการทางวิศวกรรม

คำรับรองของผู้ประกอบกิจการโรงงาน

1. ข้าพเจ้าขอรับรองว่าในการตรวจทดสอบความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำครั้งนี้ วิศวกรผู้ตรวจทดสอบได้ดำเนินการตรวจทดสอบหม้อไอน้ำ ตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด ข้าพเจ้ายินดีให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานโดยไม่มีเงื่อนไข
2. เมื่อครบกำหนดที่ต้องตรวจทดสอบหม้อไอน้ำครั้งต่อไป ข้าพเจ้าจะจ้องแจ้งเป็นหนังสือให้กรมอุตสาหกรรม ในกรณีโรงงานตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร หรือสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด ในกรณีโรงงานตั้งอยู่เขตกรุงเทพมหานคร ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน เพื่อที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม หรือสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด จะได้ส่งเจ้าหน้าที่ไปสังเกตการณ์ในการตรวจทดสอบหม้อไอน้ำ

ข้าพเจ้าได้อ่านและเข้าใจ [redacted]

สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

รายงานผลการตรวจทดสอบความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

การตรวจสอบ(Inspection)

หมายเลข 2(HRSG - 21) **ของบริษัท ชื่อ** บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) **จำกัด วันที่** 16 ก.ค.2568 .

1.ประวัติการชำรุดและการซ่อมแซมโครงสร้าง อุปกรณ์และการล้างตะกรันในรอบ 1 ปี ที่ผ่านมา ดังนี้

1.ลักษณะการชำรุด - ซ่อมโดย เมื่อ .

2.ลักษณะการชำรุด - ซ่อมโดย เมื่อ .

3.ลักษณะการชำรุด - ซ่อมโดย เมื่อ .

4.วิศวกรควบคุมและอำนวยการการซ่อม ชื่อ ทะเบียนเลขที่ .

2.การตรวจสอบสภาพภายนอก(External Inspection)

การติดตั้งหม้อไอน้ำ ปกติ การติดตั้งระบบท่อ ปกติ .

สภาพภายนอกหม้อไอน้ำ ปกติ .

การติดตั้งอุปกรณ์ทั่วไป หรือ อุปกรณ์ความปลอดภัย ตามกฎหมายกำหมายกำหนด ☒ ถูกต้อง ☐ ไม่ถูกต้อง (ระบุ)

,

,

3.การตรวจสอบสภาพภายใน(Internal Inspection)

3.1 สภาพผิวด้านสัมผัสไฟ

สภาพท่อไฟใหญ่ ท่อไฟเล็ก ท่อน้ำ ผนังเตา ผนังหน้า-หลัง Smoke Chamber ปูนทนไฟ อิฐทนไฟ ฉนวนกันความร้อน (ลักษณะการชำรุด เสียรูป แตกร้าว รั่วซึม กัดกร่อน ขี้เถ้า เขม่า หรือ ความผิดปกติต่างๆ) ปกติ .

,

,

3.2 สภาพผิวสัมผัสน้ำ

สภาพท่อไฟใหญ่ ท่อไฟเล็ก ท่อน้ำ ผนังเตา ผนังหน้า-หลัง Upper Drum , Lower Drum (ลักษณะการชำรุด เสียรูป แตกร้าว รั่วซึม กัดกร่อน ตะกรัน โคลนตะกอน การอุดตันของอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ) ปกติ .

,

,

4. การทดสอบความแข็งแรงของโครงสร้างโดยการอัดน้ำ (Hydrostatic Test)

กรณี สร้างใหม่ ประจำปี ดัดแปลง ซ่อมแซม เปลี่ยนโครงสร้าง อื่นๆ .

ทดสอบที่ HP 82.5 Bar. ผลการทดสอบ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง

หากควรปรับปรุง สาเหตุ - วิธีปรับปรุง - .

การทำงานของลิ้นนิรภัย (Safety Valve) ผลการทดสอบ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง

หากควรปรับปรุง สาเหตุ - วิธีปรับปรุง - .

5.การตรวจสอบสภาพการทำงานของระบบหรืออุปกรณ์ความปลอดภัย(Functional Test)

- การทำงานของเกจวัดความดัน ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของเครื่องสูบน้ำ (Feed Water Pump) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของเครื่องควบคุมระดับน้ำ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของระบบสัญญาณเตือนภัย ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของเครื่องควบคุมความดัน(Pressure Control Switch) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- หลอดแก้วบอกระดับน้ำ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .
- การทำงานของลิ้นกันกลับ(Check Valve) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง .

6.การตรวจสอบสภาพการทำงานของระบบหรืออุปกรณ์ทั่วไป(General Equipment)

- การทำงานของเกจวัดอุณหภูมิปล่อง ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....,
- ภาชนะเก็บน้ำป้อนเข้าหม้อไอน้ำ หรือ ถังคอนเดนเสด รวมถึงระบบท่อ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....,
- เครื่องปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนป้อนเข้าหม้อไอน้ำ ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....,
- ระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....,
- ฉนวนทั้งหมด(ตัวหม้อไอน้ำ ระบบท่อ อุปกรณ์การใช้ไอน้ำ ฯลฯ) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....,
- วาล์วถ่านน้ำ (Blow Down Valve) ☒ปกติ ☐ควรปรับปรุง.....,
- ลิ้นหรือวาล์วที่ติดตั้งกับหม้อไอน้ำ ☒ปกติ ☒ควรปรับปรุง.....,

7.รายละเอียดของส่วนที่บกพร่องเพิ่มเติม และข้อเสนอแนะในการปรับปรุงกแก้ไข

1.....-.....,

2.....-.....,

3.....-.....,

4.....-.....,

5.....-.....,

8.สรุปผลการตรวจสอบ

8.1. ขอรับรองว่าหม้อไอน้ำเครื่องนี้สามารถใช้งานได้โดยปลอดภัยภายใต้ความดันไม่เกิน HP 55 Bar. เป็นเวลา 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ตรวจ

8.2. ขอรับรองว่าหม้อไอน้ำเครื่องนี้ตามข้อ 8.1 และผู้ประกอบกิจการโรงงานได้แก้ไขตามรายละเอียด ดังนี้แล้ว

8.2.1.....-.....,

8.2.2.....-.....,

อื่นๆ.....-.....,

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นความจริงทุกประการจึงได้ลงลายมือชื่อรับรองไว้เป็นหลักฐาน

หมายเหตุ

1. เอกสารนี้ ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำหรือหม้อต้มฯ ท้ายระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรมว่าด้วยการขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำ วิศวกรตรวจทดสอบหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน วิศวกรควบคุมการสร้างหรือซ่อมหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนและผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน พ.ศ.2528
2. ในการตรวจทดสอบหากพบว่า ส่วนประกอบและหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มฯ ส่วนหนึ่งส่วนใดหรือทั้งหมดมีข้อบกพร่องไม่สมบูรณ์เชิงวิศวกรรม วิศวกรผู้ตรวจทดสอบต้องบันทึกข้อบกพร่องพร้อมคำแนะนำวิธีการแก้ไขในเอกสารรายงานฉบับนี้ และแจ้งให้ผู้ประกอบกิจการโรงงาน ดำเนินการซ่อมปรับปรุงแก้ไข หรือเปลี่ยนใหม่อยู่ในสภาพเรียบร้อยให้แล้วเสร็จสมบูรณ์
3. ต้องกรอกข้อความให้ครบทุกข้อ ข้อความใดที่ไม่ได้กรอก ต้องแสดงเหตุผล มิฉะนั้น เจ้าหน้าที่จะถือว่าไม่ได้ตรวจทดสอบหรือดูสภาพส่วนประกอบหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำหรือหม้อต้มฯนั้น และอาจพิจารณาไม่รับเอกสารฯ ฉบับนี้
4. ข้อความนอกเหนือจากที่ระบุในข้อกำหนด ให้ใช้หลักวิชาการทางวิศวกรรม
5. ต้องแนบภาพถ่ายซึ่งแสดงได้ว่าการตรวจทดสอบได้กระทำโดยวิศวกรผู้ตรวจทดสอบ ทั้งนี้รายละเอียดของภาพถ่ายให้เป็นไปตามที่เจ้าหน้าที่

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๖๘๓

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๖ ตุลาคม ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน [redacted]

ตามที่ท่าน **นายสังคม นามบุญลือ** ผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขาวิศวกรรมเครื่องกล ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ.๒๕๔๒ ประเภท **วุฒิวิศวกร** เลขทะเบียน **วก.๑๐๖๓** ได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนไว้ต่อ กรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้วอนุญาตให้ **นายสังคม นามบุญลือ** ต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามใบอนุญาตเลขที่ **๖-๖๕-๑๐๗๓** จนถึงวันที่ **๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๙** ทั้งนี้ ใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมต้องยังไม่หมดอายุ หรือมีการต่ออายุเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

อนึ่ง กรมโรงงานอุตสาหกรรมได้จัดทำ "ระบบจัดการหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน" เพื่อให้ท่านตรวจทดสอบรายงานความปลอดภัยผ่านระบบดังกล่าว โดยท่านจะสามารถใช้งานระบบได้ก็ต่อเมื่อท่านยืนยันตัวตนและได้รับรหัสผ่าน (Password) รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบและจรรยาบรรณแห่งวิชาชีพวิศวกรรมโดยเคร่งครัด

[redacted]

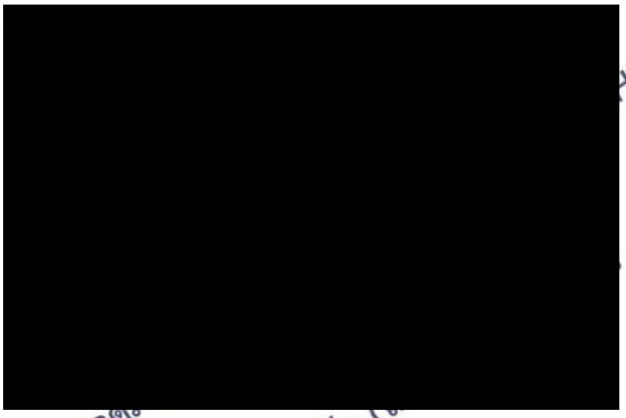
สิ่งที่ส่งมาด้วย

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๑๒, ๒๓๑๓
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๙๙
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th

(https://www.diw.go.th/regis_engineer/)

[redacted]

ใช้เฉพาะประกอบการรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำหมายเลขเครื่อง 2(HRSG - 21)
ของบริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (เครื่องที่ 2) เท่านั้น



ใช้เฉพาะประกอบ การรับรองความปลอด HRSG - 21)
ขอ ...ลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 1

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

บริเวณด้านหน้า ของหม้อไอน้ำ

[redacted]

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 2

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

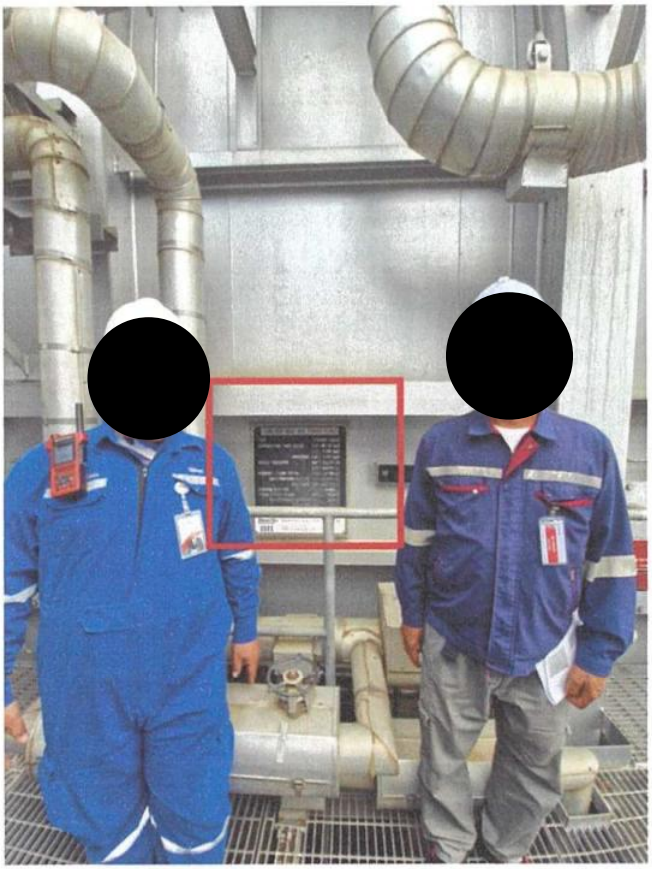
บริเวณด้านหลัง ของหม้อไอน้ำ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .



ภาพที่ 3

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

ที่ Name Plate ของหม้อไอน้ำ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 4

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

ที่ LP Drum

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 5

ภาพถ่ายร่วมกับ ผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำ

ที่ HP Drum

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 6

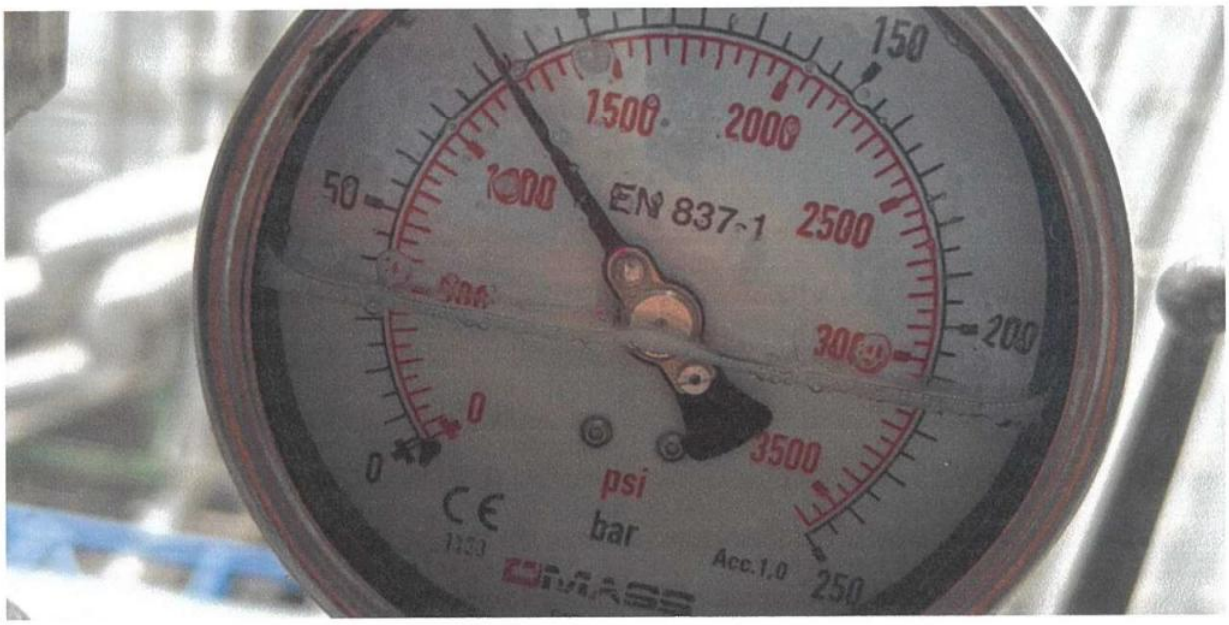
ที่ Pressure Gauge ขณะทำการอัดน้ำ Hydrostatic Test เพื่อทำการทดสอบหม้อไอน้ำ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .



ภาพที่ 7

ที่ Pressure Gauge ขณะทำการอัดน้ำ Hydrostatic Test เพื่อทำการทดสอบหม้อไอน้ำ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 8

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 9

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 10

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .

ภาพที่ 11

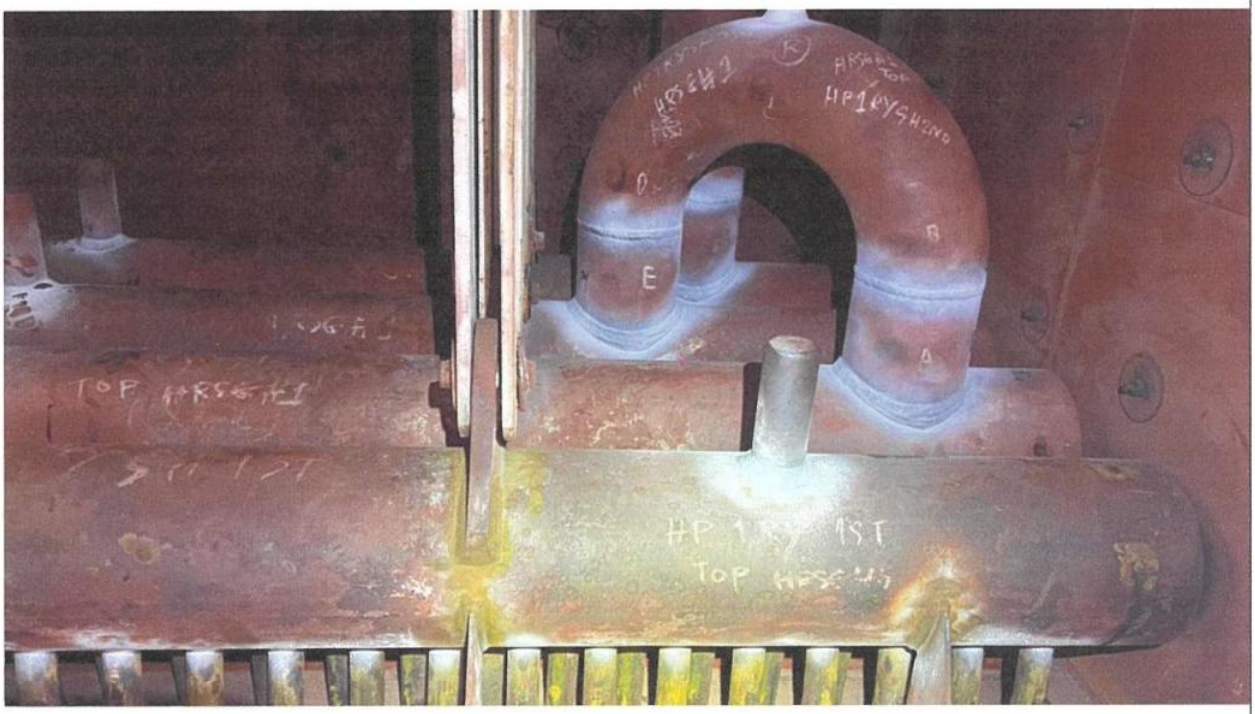
ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

ประมวณภาพถ่าย แสดงการตรวจสอบ ทดสอบเพื่อรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

หม้อไอน้ำหมายเลข 2(HRSG - 21) .

ของ บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) .

วันที่ตรวจสอบ 16 ก.ค. 2568 .



ภาพที่ 12

ภาพถ่ายแสดง การตรวจสอบ

ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ 1

หนังสือแจ้งการขึ้นทะเบียน
ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน
เลขที่ อก 6701-1088

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งการขึ้นทะเบียน

ชื่อ-สกุล : [redacted]
เป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน
ชื่อโรงงาน : **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด**
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : **91060004325555**
ตั้งอยู่เลขที่ 250 สยามอินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ที่ 3 ซอย - ถนน - แขวง/ตำบล มาบยางพร
เขต/อำเภอ ปลวกแดง จังหวัด ระยอง

ตามทะเบียนเลขที่ **314-671-019074** จนถึงวันที่ **31 ธันวาคม 2571**

ทั้งนี้ ขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ออกให้ ณ วันที่ 8 มีนาคม 2567
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือออกโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

[redacted]

ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ 2

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๒๓๔

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๐๘ ธันวาคม ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน [redacted]

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน **บริษัท โกลว์ เอสพีพี ๑๑ จำกัด** ทะเบียนโรงงานเลขที่ **ข๓-๘๘-๔๓/๕๕ รย** ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ **๒๕๐** หมู่ที่ **๓** **เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค** แขวง/ตำบล **มาบยางพร** เขต/อำเภอ **ปลวกแดง** จังหวัด **ระยอง** ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ **๓๑๔-๖๗๑-๑๗๔๗๑** ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ **๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘**

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

รักษาการใ
ผู้อำนว
ปฏิ

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๐๓
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๓๔ ต่อ ๒๓๙๙
http://www.diw.go.th

ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ 3

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๒๓๓

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๐๘ ธันวาคม ๒๕๖๔

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน [redacted]

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน **บริษัท โกลว์ เอสพีพี ๑๑ จำกัด** ทะเบียนโรงงานเลขที่ **ช๓-๘๘-๔๓/๕๕ รย** ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ **๒๕๐** หมู่ที่ **๓** **เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค** แขวง/ตำบล **มาบยางพร** เขต/อำเภอ **ปลวกแดง** จังหวัด **ระยอง** ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ **๓๑๔-๖๗๑-๔๓๙๑๐** ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ **๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘**

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

รักษาการในตำแหน่งนักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ ปฏิบัติราชการแทน
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๐๓
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๙๙
http://www.diw.go.th

ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ 4

หนังสือแจ้งการขึ้นทะเบียน
ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน
เลขที่ อก 6701-5274

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งการขึ้นทะเบียน

ชื่อ-สกุล : [redacted]
เป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน
ชื่อโรงงาน : **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด**
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : **91060004325555**
ตั้งอยู่เลขที่ 250 สยามอินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ที่ 3 ซอย - ถนน - แขวง/ตำบล มาบยางพร
เขต/อำเภอ ปลวกแดง จังหวัด ระยอง

ตามทะเบียนเลขที่ **314-671-038087** จนถึงวันที่ **31 ธันวาคม 2571**

ทั้งนี้ ขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ออกให้ ณ วันที่ 9 ธันวาคม 2567
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือออกโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

กลุ่มไลน์ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ภาคผนวก ข-24

การบำรุงรักษาอุปกรณ์ สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซ

ptt

สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 1

แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซสำหรับลูกค้า ประจำปี 2568

หน่วยแผนก ปท.1-1, ปท.1-2

ชื่อลูกค้า : โกลว์ เอสพีพี 11 (Glow SPP 11) Plant 2

Plan Revision 0/2025

แผนกิจกรรม	ประเภทงาน / ระดับงาน CM หรือ PM (ML1, ML2, ML3)	Functional Location	Year 2025												ผู้รับผิดชอบ
			Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	
อุปกรณ์															
1. เก็บ report ตัดยอดไปก๊าซฯ	ML1	TSO-GLOW12	1/15	1/15	1/15	1/15	1/15	1/15	1/15	1/15	1/15	1/15	1/15	1/15	[redacted]
2. สอบเทียบอุปกรณ์การวัดปริมาณก๊าซ Transmitter-F/C	ML2	TSO-GLOW12		Q			Q			Q			Q		
3. Gas Turbine Meter Calibration & Flow Computer															
3.1 Turbine-A + Flow comp run A	ML3	TSO-GLOW12								3Y(70)					
3.2 Turbine-B + Flow comp run B	ML3	TSO-GLOW12							3Y(70)						
4.บำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบวัดควบคุม (Inspection)	ML1	TSO-GLOW12	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	
5.บำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบวัดควบคุม (Test & Adjustment)	ML2	TSO-GLOW12					H						H,Y		
6.ทำความสะอาดสถานี	ML2	TSO-GLOW12					H						H		
7. ระบบไฟฟ้าCharger UPS,Air condition,Fire Alarm,RTU	ML2	TSO-GLOW12					H						H		
8.บำรุงรักษาอุปกรณ์ PCV,PSV,SSV (Overhaul)	ML3	TSO-GLOW12			ZY(69)										
9.บำรุงรักษาอุปกรณ์ HOV (Overhaul)	ML3	TSO-GLOW12										5Y(72)			
10.PM ML3 RTU system	ML3	TSO-GLOW12								3Y(70)					
11.PM ML3 Battery Charger and Battery	ML3	TSO-GLOW12								3Y(70)					
12.ตรวจสภาพและทดสอบเครน/รอกโซ่	PM	P_GLOW12										Y			
14. Unplan CM & others	Unplan CM & others	P_GLOW12													
ท่อฯ															
Patrolling Survey	PM	TSO-Glow12-PAT	2/W	2/W	2/W	2/W	2/W	2/W	2/W	2/W	2/W	2/W	2/W	2/W	[redacted]
Insulation Flange & Joint Inspection	PM	TSO-Glow12-IFIJ			Y										เวลาทำการ 08.00 - 17.00 น.
DC Decoupler Inspection	PM	TSO-Glow12-DCD			Y										โทร. 0868434601
Coating Inspection	PM	TSO-Glow12-CUS			Y										chaturong.p@pttplc.com
Soil to Air Inspection	PM	TSO-Glow12-STA			Y										
Corrosion Under Pipe Support Inspecton	PM	TSO-Glow12-CI			Y										
Wall Thickness Inspection	PM	TSO-Glow12-WT			5Y(71)										
Cathodic Protection Inspection (Pipe to Soil Inspection)	PM	TSO-Glow12-P/S				H						H			
Transformer Rectifier Inspection	PM	TSO-Glow12-TR	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	
Anode Groundbed Inspection	PM	TSO-Glow12-AnodeG										Y			
CP Online Calibration	PM	TSO-Glow12-CPOnlin										Y			นอกเวลาทำการ
CIPS-DCVG	PM	P-Glow12-CIPSDCVG							5Y(70)						โทร. 02-537-2000
ก่าจัดวัชพืช	PM	Glow12													คอ 35103 - 35105

Definition

M = Monthly 3Y = 3 Years

Preventive Maintenance Interval สำหรับ Gas Sale Equipment และอุปกรณ์ความปลอดภัย

[redacted]

ภาคผนวก ข-25-1

Procedure: Emergency Preparedness and Response

Global Power Synergy Public Company Limited

Corporate Procedure

Latest Revision Document Information

Doc. No.	HES-CP-0008	Business Unit (Function)	COO	Dept. Div	HES
Doc. Title	Emergency Preparedness and Response			Status	-
Revision	01	Release Date	01 June 2021	Page	1 - 46
Softcopy Location	• GPSC Corporate Document Management System (CDMS) / HES / Procedure				

Reference System / Standards and Requirements

No.	System / Standards	Requirements

Related Document

No.	Document Type	Document No.	Document Name	Release Date
1	Support Document	HES-SD-0001	Fire protection system and equipment inspection	1 June 2021
2	Support Document	HES-SD-0002	แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง	1 June 2021
3	Support Document	HES-SD-0003	ผังการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง	1 June 2021
4	Support Document	HES-SD-0004	ตารางแสดงการแจ้งเหตุฉุกเฉินของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	1 June 2021

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

DOCUMENT CONTROL FLOW:

Authors

Name	Job Title	Date
Wanlop Klahan	Acting SSHE Other areas Division Manager (HGM)	16 April 2021
Thanathorn Borlee	Security, Safety, Occupational Health and Environment Officer (HEM)	16 April 2021

Reviewers:

Name	Job Title	Date
Saochai Sookkasem	Senior Vice President – SSHE (HES)	28 May 2021
Natchatheeya Buasuang	GPSC Plant SSHE Division Manager (HEM)	28 May 2021

Approvers:

Name	Job Title
Pajongwit Pongsivapai	Chief Operating Officer (COO)

Announcer

Name	Job Title
Napatsaporn Darunsin	Central Document Controller (CDC)

Distribution:

The following table lists the distribution of this document (and new Revisions of this document)

No.	Department	Format
1	All Department	CDMS

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

DOCUMENT EDITING RECORDS:

The following table presents the change record of this document.

Revision No.	DAR No.	Owner / Requestor	Change Details	Release Date
01	DAR-2021-00459	Wanlop Klahan Thanathorn Borlee	-Due to a change in the organizational structure Therefore documents have been updated to cover both GPSC and GLOW (Release Date: 15 July 2020) -Change to standard format (Ref. SQM-CP-0001)	1 June 2021

RELATED DEPARTMENT / DIVISION (Implementation areas):

The following are the departments involved in the implementation.

No.	Department	Initial

1. TRAINING INFORMATION

[ ]	No need training	Reason	
[ ]	Training required	Dept. /	

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

Table of Contents

Page

1. OBJECTIVES 5
2. SCOPE 5
3. TERMS AND DEFINITIONS 5
4. PRINCIPLES 8
5. ROLES AND RESPONSIBILITIES 8
6. DETAILS OF PROCEDURE 8
7. APPENDIX 31

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

1. OBJECTIVES

1.1 To serve as the regulations for all employee in the event where there is emergency situation in the Company and duties and responsibilities of each department, both relevant and not relevant to response operation, have been specified.
1.2 To serve as a guideline for emergency response to minimize risks and damage to lives, environment and properties.
1.3 To rescue people who are in danger, the injured and to save the operators' lives.
1.4 To serve as a guideline for drilling/practice, so that all employees, the officers and the relevant responsible persons can prepare to respond to possible incident as well as elevate their skills and to resolve errors or defects incurred.
1.5 To serve as a guideline for consideration on provision of suitable tools, equipment to control the situation which are adequate for the usage requirements.
1.6 To serve as a guideline for recovery and rehabilitation after the incident to make the conditions resume to normal.

2. SCOPE

This corporate procedure will be applied with the areas under responsibility of Global Power Synergy Public Company Limited Group (GPSC Group), Rayong and Chonburi Plants.

3. TERMS AND DEFINITIONS

In order to smoothen operations pursuant to emergency situation plan with mutual understanding and consistency with the Industrial Estates, local government agencies and nearby factories, definitions of situation, role & responsibility and designation pursuant to structure of the emergency control plan have been specified as follows.

3.1 **Emergency Situation** means a dangerous condition or a condition which has high hidden danger that it caused or may cause severely risks to person, property or environment. In other word, it means a condition which cannot be instantly controlled which caused or may cause the loss of life, injury or severe damage to property or environment, which include.
3.1.1 Fire or explosion
3.1.2 Flammable or toxic gas vapor cloud.
3.1.3 Chemical spill.
3.1.4 Outside affected emergency.
3.1.5 Sabotage or bomb threat.
3.1.6 Radiation leak.
3.2 **Crisis Situation** means an emergency situation that the Emergency Director (ED) considers that it has tendency to elevate and go beyond the ED's control, or the emergency situation that the President & Chief Executive Officer considers that it falls under the following cases:
3.2.1 It can impact or cause damage to the Company's business operations.
3.2.2 It can defame the Company's reputation.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

3.2.3 Its consequences may make the Company has to face legal proceeding
3.2.4 It can cause tremendous damage to the customers.
3.2.5 It may cause a loss of the person's life.
3.2.6 It can severely impact to the environment.
3.2.7 It can cause severe damage to the organization and can even interrupt the organization's businesses that it leads to implementation of the Business Continuity Plan (BCP) to keep the business performing continually.
3.3 **Emergency Control Plan** means a plan or document prepared by compilation of action plans of all departments to be used as the operating guidelines for the employees, so that they can safely, speedily and efficiently control the possible emergency situation.
3.4 **Emergency Response Plan** means the plan or the operating guideline prepared by the departments which have duties and responsibility under Emergency Control Plan to be used as the operating guideline in case there is an emergency situation.
3.5 **Bystander** means the Company's employee, the contractor's employee who enters into the plant and/or the third party who encounters the incident or witnesses the situation or is in the incident scene when the incident firstly occurred.
3.6 **Emergency Response Team (ERT)** means a team work from various departments who joins force to respond to the emergency situation of the Company, Rayong and Chonburi Plant.
3.7 **Emergency Director (ED)** means a person designated by the Company to have duty to manage, control/ respond the potential Emergency Situation and Crisis Situation. There is a symbol of ED to identify position.
3.8 **Emergency Controller (EC)** means a person designated by the plant to have duty to supervise and control the situation at the Emergency Control Center (ECC). There is a symbol of EC to identify position.
3.9 **Consultant Team** means the person(s) designated by the plant to be the assistant on provision of advice on production process, safety and environment to the Emergency Controller (EC)so that the EC will have well rounded information to make decision on giving order to control the emergency situation.Consultant team consists of.
3.9.1 Technical Consultant (TC) who has symbol of TC to identify the position.
3.9.2 SHE Consultant (QC) who has symbol of QC to identify position.
3.10 **On-scene Commander (OC)** means a person designated by the plant to have duty on giving order and control the operations pursuant to the field emergency response plan/ at the incident scene who wear red fire helmet with the word OC on the helmet.
3.11 **Plant Communications Center (CC)** means the person(s) designated by the plant to have duty to control production process and/or system isolation, coordinate with OC, MC and the upstream/downstream plant and to notify the incident including to request for cutting of raw material receiving-dispensing or the product. EC will perform the works in the control room and communicate via hot line then record the order throughout the incident period.
3.12 **Fire Fighting Team** means the persons designated by the plant to have duty to control emergency situations upon receiving the OC's command.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

3.13 **Head of Supporting Team (ST)** means a person designated by the plant to have duty to control the deployment of workforce and support equipment for control operations upon receiving the commanding order from EC/ED. There is symbol of ST to identify position.
3.14 **Mutual Aid Coordinator (MC)** means a person designated by the plant to have duty to coordinate with the mutual aid (outside support team). There is a symbol of MC to identify position.
3.15 **Head of Administration Team (AD)** means a person designated by the plant to have duty to control rendering of general services under ED's command. There is a symbol of AD to identify position.
3.16 **Head of Customer Relations (CR)** means a person designated by the plant to have duty to coordinate with the plants who are the Company's customers to negotiate on receiving-disbursing-decreasing-increasing amount of raw material or products under ED's command. There is a symbol of CR to identify position.
3.17 **Supporting Team** means the persons designated by the plant to have duty to report to ST to support the emergency control operation, when requested.
3.18 **Crisis Communication Team (CCT)** means a person designated by the Company to have responsible for all Internal and External Communication excluding all communication in relation to emergency report to various parties to resolve the emergency situation. The Crisis Communication Team will handle all communication to employees, public, Government Authorities, and communities including controlling evacuation of communities that may be affected by emergencies arising from the Company's activities
3.19 **Emergency Control Center (ECC)** means an area or location chosen by the EC to be the command center for meeting, planning, giving orders to control, resolve the emergency situation. It can be the emergency control center provided or a meeting room within the production control building of the department which has incident. In case the meeting room cannot be used, it will depend on the EC's consideration.
3.20 **Emergency Mutual Aid Center (MCC)** means a center to contact, coordinate with the external organization to request for assistance, both for personnel and tools/equipment, upon the EC/ED's request or order. Guard house of the plant will be mainly used as MCC. In case the guard house cannot be used, it will depend on MC's consideration.
3.21 **Assembly Point** means areas specified by the plant that the employees and any persons who do not duty and responsibility under the emergency control plan and those who are in the plant must report to the head of evacuation team upon hearing emergency signal & alarm, for head count purpose. When there is an order, these employees and persons will be evacuated out of the plant to the safe areas. There must be green posts identifying "Assembly Point".
3.22 **Mutual Aid** means the agencies/ organizations that the Company has contacted and coordinated to provide assistance for emergency response, control/ supervision on evacuation of the employees and the persons who are not relevant to the plan to the safe areas.
3.23 **Emergency Signal & Alarm** means the warning alarm to alert or notify all employees or persons who perform the works in GPSC that the emergency or severe situation is about to take place in the GPSC's plant. Such signal & alarm will be transmitted from

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

the central control room (CCR) after it has been verified that the incident has been actually occurred to alert all employees to comply with the specified emergency control plan. There are 3 types of emergency signal & alarm, with details as follows:
3.23.1 Emergency signal & alarm which will be broadcasted under Shift Operation Manager's command after the CCR has verified that an incident notification is true.
3.23.2 Evacuation signal will be broadcasted after the Emergency Response Team has evaluated that the situation cannot be controlled and it is necessary to evaluate all employees and operators out of the plant areas.
3.23.3 All clear signal will be broadcasted when emergency situation can be controlled. Each signaling of alarm must always be accompanied by the announcement of the officer at the Communication Center.

4. PRINCIPLES

-

5. ROLES AND RESPONSIBILITIES

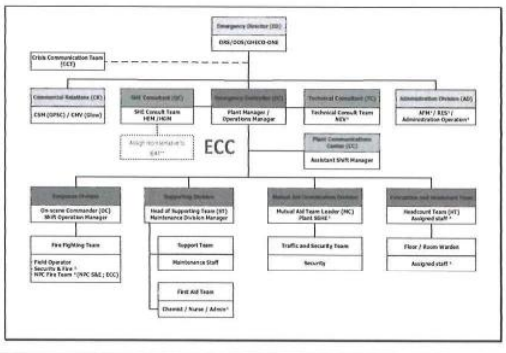
-

6. DETAILS OF PROCEDURE

6.1 Role and Responsibilities

6.1.1 <u>Emergency Response Team (ERT)</u> In order to be able to extensively and effectively control and respond to emergency situation and crisis situation, the Company has specified structure of Emergency Response Team (ERT) as follows.

6.1.1.1 Emergency Response Team (ERT)



This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

Remark: * Main responsible persons of each plant are shown in the Table: Emergency Response Team – Functional Organization
** Emergency Level 1 and Level 2 will be considered based on situation, as appropriated.For Emergency Level 3 or equal to Provincial Emergency Level 1, ED of the plant which has incident or the assigned person will travel to EMCC or the communication/coordination center of each Industrial Estate in the area (pursuant to the regulations on the emergency operation plan of the Industrial Estate Group and Ports of Map Ta Phut area (Map Ta Phut Complex), B.E. 2562 (2019)).
--- **The Crisis Communication Team (CCT) is responsible for all internal and external communication (refer to the Crisis Communication Procedure)** The CCT will closely coordinate with ED and comply with the regulations under ERT and Crisis Communication Procedure

6.1.1.2 Emergency Director (ED) has duty and responsibility to manage, respond to emergency condition, supervise and support operations of the Emergency Controller (EC), as well as to evaluate impact to business

6.1.1.3 Emergency Controller (EC) has duty to evaluate situation, personnel and equipment currently have at that time to consider about giving orders to resolve/control such situation effectively for maximally safety.

6.1.1.4 Technical Consultant (TC) has duty to prepare technical information, such as P&ID, plot plan, drawing or other necessary document and to give advice to EC on control and response to emergency situation on isolation of system, as well as on shutdown of the production process, and to provide information on utilities used to control the emergency situation.

6.1.1.5 SHE Consultant (QC) has duty to prepare safety information, such as SDS, number of fire-fighting equipment, fire-fighting equipment layout, fire classification or other necessary information, environmental information, such as waste water management, air pollution caused by this incident; to give advice to EC on safety response and control of environmental impact, measure environmental impact and to give advice on recovery/rehabilitation.

6.1.1.6 Administration Team (AD) has duty to evacuate the employees and unrelated persons to outside areas; support on vehicles for evaluation/relocation; contact & coordinate with relatives of the injured; support, provide and prepare food-beverage and other services.

6.1.1.7 Head of Customer Relations (CR) has duty to inspect the contracts and coordinate with the plants who are the Company's customers, as well as to give commercial information to ED in order to make decision or requesting for cutting of receiving-disbursing, reducing-increasing raw material or products as well as to evaluate impact to business.

6.1.1.8 On-scene Commander (OC) has duty to go to the incident area to evaluate the situation; to announce the emergency condition level 1; to give order to stop operations and to order the irrelevant persons move out of the incident areas; to give order to the rescue team to bring the persons trapped in the building or in the incident area to the safety areas; select correct and effective fire-fighting technique and method

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

jointly with EC; prevent and suppress environmental impact which may occur from abnormal situation; report/evaluate situation from the

incident area for EC's acknowledgement from time to time, and request for assistance on personnel, equipment and others from EC; jointly evaluate situation with EC to consider on elevation to emergency condition level 2; to jointly manage with the officials and head of external fire-fighting team (mutual aid); to inspect the incident areas jointly with ED, EC, QC, TC, ST and MC before announcement to abort the emergency situation.

6.1.1.9 Support Team (ST) has duty to prepare/provide personnel, tools and equipment for operations to support the control of emergency situation. There are 2 support teams as follows:
6.1.1.9.1 Support team who has duty to support for emergency response as per requested by EC.
6.1.1.9.2 First-aid team who has duty to transfer the patients to the first aid point or the safe point to provide first aid before the ambulance arrives.

6.1.1.10 Mutual Aid Coordination Team (MC) has duty to notify abnormal situation and prepare document to the mutual aid as per the Industrial Estate's plan; to coordinate and request for assistance from the mutual aid as per the EC's order; preliminary coordinate with the mutual aid and escort the mutual aid to provide assistance at the incident area; to supervise operations of the Traffic Team.

6.1.1.11 Evacuation and Headcount Team (HT). When there is an evacuation alarm & signal, head of evacuation team will order the employees to stop working and prepare for evaluation; to inspect within the rooms to ensure that nobody is left there; pick up evaluation flags and record the list; prepare to take the employees to the assembly point pursuant to the announcement; lead and control the personnel within his/her own room to evaluate along the specified fire escape route to the assembly point. When arriving at the assembly point, gather the list and report to the Evacuation and Headcount Team (HT), count the contractor's personnel who perform the works during the incident. HT will gather all employees and directly report the number of employees to EC. In case there is a missing person, HT will coordinate with EC to request the rescue team to search for such mission person. In case there is an injured person at the muster point, HT will coordinate with EC to request for assistance from the First Aid Team.

6.1.1.12 Crisis Communication Team (CCT) has duty as
6.1.1.12.1 Handling all the information disseminated to public, press relation, press release, monitoring the press and report to ED or CEO as the case maybe for any potential negative media or public resistance.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.1.12.2 Report to relevant Government Authorities as necessary and being a contact point to those authorities to disseminate information.
6.1.1.12.3 Handling the local communities communication and leading the evacuation of communities if necessary and may be affected by emergencies arising from the Company's activities
6.1.1.12.4 Internal Communication to Employees to be able to access the corrected information about the emergency situation.

Please refer to the Crisis Communication Procedure for details.

6.1.2 Emergency Response Team — Functional Organization

6.1.2.1 CUP1, CUP2, CUP3, CUP4

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Operations Rayong Cogen.	Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	SSHE Division Manager	Plant SSHE	SSHE on call
Technical Consultant (TC)	NDT (CUP1) NCT (CUP2) NRT (CUP3,4)	NDT (CUP1) NRT (CUP2) NRT (CUP3,4)	NEV team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	Plant SSHE	SSHE on call	SSHE 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)	Maintenance Division Manager CUP1-4/Phase 2	Maintenance Staff CUP1-4	Maintenance Staff On-call CUP1-4
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Maintenance Staff CUP1-4	Maintenance Staff On-call CUP1-4
Administration Team (AD)	AFM	AFM Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	Industrial Customers Sales Division Manager - GPSC	Industrial Customers Sales Officer - GPSC	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Site Coordinator Security	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2.2 Sriracha Power Plant

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	• Plant Operations Other areas	• Operations Manager	• Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	• Operations Manager	• Shift Operation Manager	• Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	• SSHE Division Manager	• Plant SSHE	• SSHE on call
Technical Consultant (TC)	• NST	• NDT • NRT	• NEV team
On-scene Commander (OC)	• Shift Operation Manager	• Field Operator	• Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• SSHE 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)	• Maintenance Division Manager GIPP/SRC	• Maintenance Staff GIPP/SRC	• Maintenance Staff On-call GIPP/SRC
Traffic and Security Team	• Security	• Security	• Security
First Aid Team (FT)	• Chemist	Maintenance Staff GIPP/SRC • First aid team form TOP	Maintenance Staff GIPP/SRC • First aid team form TOP
Administration Team (AD)	• AFM	• AFM Administration Officer	• -
Commercial Relations (CR)	• Industrial Customers Sales Division Manager - GPSC	• Industrial Customers Sales Officer - GPSC	• -
Evacuation and Head count Team (HT)	• Site Coordinator Security	• Shift Leader Security	• Shift Leader Security
Floor / Room Warden	• Assigned staff	• Assigned staff	• -

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2.3 Phase2 Cogen.

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	• Plant Operations Rayong Cogen.	• Plant Manager	• Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	• Plant Manager	• Operations Manager	• Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	• SSHE Division Manager	• Plant SSHE	• SSHE on call
Technical Consultant (TC)	• NMT	• NET	• NEV team
On-scene Commander (OC)	• Shift Operation Manager	• Field Operator	• Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• SSHE 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)	• Maintenance Division Manager CUP1-4/Phase 2	• Maintenance Staff Phase 2	• Maintenance Staff On-call Phase 2
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)	• AFM	• AFM Administration Officer	• -
Commercial Relations (CR)	• VP Industrial Customers Sales Glow	• Industrial Customers Sales Manager Glow	• -
Evacuation and Head count Team (HT)	• Plant Secretary	• Shift Leader Security	• Shift Leader Security
Floor / Room Warden	• Assigned staff	• Assigned staff	• -

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2.4 Phase3 Gas/Coal Fired Unit Complex

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	• Plant Operations Rayong Cogen.	• Plant Manager	• Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	• Plant Manager	• Operations Manager	• Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	• SSHE Division Manager	• Plant SSHE	• SSHE on call
Technical Consultant (TC)	• NET	• NMT	• NEV team
On-scene Commander (OC)	• Shift Operation Manager	• Field Operator	• Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• SSHE 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)	• Maintenance Division Manager Phase 3-5	• Maintenance Staff Phase 3	• Maintenance Staff On-call Phase 3
Traffic and Security Team	• Security	• Security	• Security
First Aid Team (FT)	• Nurse from Glow First Aid Room	• Maintenance Staff Phase 3	• Maintenance Staff On-call Phase 3
Administration Team (AD)	• AFM	• AFM Administration Officer	• -
Commercial Relations (CR)	• VP Industrial Customers Sales Glow	• Industrial Customers Sales Manager - Glow	• -
Evacuation and Head count Team (HT)	• VP Procurement	• Procurement Manager 1st • HR Officer 2nd	• Shift Leader Security
Floor / Room Warden	• Assigned staff	• Assigned staff	• -

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2.5 Phase3 Coal Port

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Operations Rayong Cogen.	Plant Manager	Coal Fire unit Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Manager	Coal Port & Logistics Section Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager
SHE Consultant (QC)	SSHE Division Manager	Plant SSHE	SSHE on call
Technical Consultant (TC)	NST	NMT	NEV team
On-scene Commander (OC)	Coal Port & Logistics Section Manager	Coal Fire unit Shift Operation Manager	Port Logistics Officer
Mutual Aid Coordination (MC)	Plant SSHE	SSHE on call	SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager	Coal Fire Unit 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)	Maintenance Division Manager Phase 3-5	Maintenance Staff Phase 3	Maintenance Staff On-call Phase 3
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Nurse from Glow First Aid Room	Maintenance Staff Phase 3	Maintenance Staff On-call Phase 3
Administration Team (AD)	AFM	AFM Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	VP Industrial Customers Sales Glow	Industrial Customers Sales Manager - Glow	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Port Logistics Officer	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2.6 GHECO – ONE

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	• GHECO-One Plant Manager	• Operations Manager	• Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	• Operations Manager	• Shift Operation Manager	• Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	• SSHE Division Manager	• Plant SSHE	• SSHE on call
Technical Consultant (TC)	• NEV	• NMT	• NEV team
On-scene Commander (OC)	• Shift Operation Manager	• Field Operator	• Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• SSHE 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)	• Maintenance Division Manager GHECO-One	• Maintenance Staff GHECO-One	• Maintenance Staff On-call GHECO-One
Traffic and Security Team	• Security	• Security	• Security
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)	• VP Industrial Customers Sales Glow	• Industrial Customers Sales Manager - Glow	• -
Evacuation and Head count Team (HT)	• Secretary	• Shift Leader Security	• Shift Leader Security
Floor / Room Warden	• Assigned staff	• Assigned staff	• -

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2.7 GIPP

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	• Plant Operations Other areas	• Operations Manager	• Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	• Operations Manager	• Shift Operation Manager	• Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	• SSHE Division Manager	• Plant SSHE	• SSHE on call
Technical Consultant (TC)	• NIT	• NIT	• NEV team
On-scene Commander (OC)	• Shift Operation Manager	• Field Operator	• Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• SSHE 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)	• Maintenance Division Manager GIPP/SRC	• Maintenance Staff GIPP/SRC	• Maintenance Staff On-call GIPP/SRC
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)	• Industrial Customers Sales Division Manager	• Industrial Customers Sales 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	• -

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2.8 SPP11-Plant 1, SPP11-Plant 2

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	• Plant Operations Other areas	• Operations Manager	• Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	• Operations Manager	• Shift Operation Manager	• Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	• SSHE Division Manager	• Plant SSHE	• SSHE on call
Technical Consultant (TC)	• NDT	• NDT	• NEV team
On-scene Commander (OC)	• Shift Operation Manager - Day	• Field Operator	• Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• SSHE 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)	• Maintenance Division Manager SPP11	• Maintenance Staff SPP11	• Maintenance Staff On-call SPP11
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)	• Industrial Customers Sales Division Manager	• Industrial Customers Sales Officer	• -
Evacuation and Head count Team (HT)	• Warehouse Officer	• Shift Leader Security	• Shift Leader Security
Floor / Room Warden	• Assigned staff	• Assigned staff	• -

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2.9 Warehouse / Maintenance Center

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

6.1 Process Details

6.1.1 **Ranking of abnormal incident level and emergency level** Abnormal incident level and emergency level have been ranked into 3 levels as follows:

6.1.1.1 **Emergency Level 1 (equal to Emergency Level 1 of Industrial Estate/ IEAT** means a situation which impacts or may impact to communities and factories located nearby due to Company's activities or the emergency situation occurred that the Company can control and response emergency situation by itself by using its own manpower and equipment available (including requesting for assistance from the contracted agencies on provision of assistance in case of emergency situation).

6.1.1.2 **Emergency Level 2 (equal to Emergency Level 2 of Industrial Estate/IEAT)** means the emergency situation which occurred continually from the Emergency Level 1 or the severe emergency situation which has immediately impact to external areas that the Company cannot control such situation by using its own manpower and equipment that it has to request for assistance from the Industrial Estate Office and/or other mutual aids. The Company will request for assistance from the Industrial Estate Office and its counterparty first before requesting for assistance from the external government agencies.

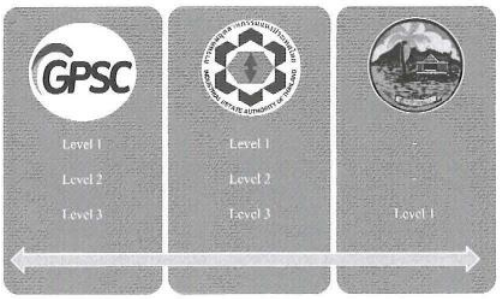
6.1.1.3 **Emergency Level 3 (equal to Emergency Level 3 of Industrial Estate/ IEAT/ Emergency Level 1 of Rayong Province)** means the emergency situation which occurred continually from the Emergency Level 2 or the emergency situation, when occurred, has immediately impacted to outside agencies, such as neighboring factories and communities or it has severely and extensively impacted to the environment. In addition, it is beyond the Company's capability and the response team pursuant to the emergency response plan of the

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

Industrial Estate Office or the mutual aids to respond or control the situation that it has to request for assistance from the Disaster Prevention and Mitigation Administration, the Local Administration Organization of the areas (Map Ta Phut Municipality, Ban Chang Municipality and Map Kha Municipality) and/or Muang Rayong Disaster Prevention and Mitigation to respond and control the situation or to evacuate the people, and enter into the Emergency Plan Level 1 of Rayong Province, pursuant to the emergency operation plan on chemical and hazardous substance, Rayong Province.

Remark: The consideration on implementation of Business Continuity Plan (BCP) will take into account the situation or the incident whether it will seriously impact to the organization that it can interrupt operations of the Company or they will fall under the following cases or not.

- Directly loss of income
- Impact customers
- Impact lives and safety
- Interruption of operations/duties and routine work
- Impact reputation
- Impact contracts/agreement on service rendering
- Non-conformance with the specified laws.



This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.2 Announcement of emergency situation and communication

6.1.2.1 Bystander presses emergency signal & alarm and directly reports the control room.

6.1.2.2 SM (Shift Operation Manager) evaluates the situation and extent of emergency level, then announces emergency situation of such considered level immediately.

6.1.2.3 SM telephones and reports the incident to the Plant Manager/ Operations Manager who will perform duty as EC pursuant to the plan for their acknowledgement.

6.1.2.4 Plant Manager / Operations Manager inform VP Plant Operations and send message to notify QC, TC, ST and MC.

6.1.2.5 VP Plant Operations notifies OPE, management at department level, CR Team and AD.

6.1.2.6 After acknowledging the situation, the team leaders under the plan will report to ECC, directly by person/via telephone or communication radio.

6.1.3 Communication System and Equipment during Emergency Situation

During emergency situation, communication system and equipment are very crucial, particularly, they must be able to speedily communicate and equipment must be adequately for usage. Hence, GPSC has provided equipment including usage requirements during emergency situation as follows:

6.1.3.1 Internal telephone. In case of emergency situation, internal telephone should not be used (except only in case of necessity)

6.1.3.2 External telephone. In case of emergency situation, it can only be used to contact with the agencies related to operations or to request for assistance to control emergency situation only (except only in case of necessity).

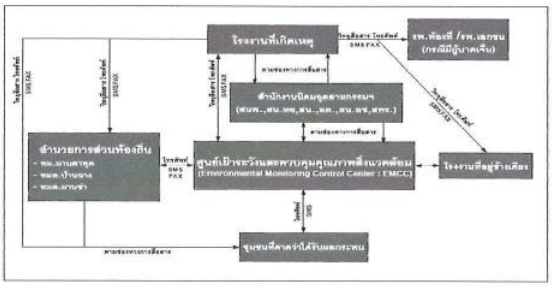
6.1.3.3 Trunk mobile radio will be used a main communication equipment to contact/give order between the Emergency Response Team to respond to the emergency situation.

6.1.4 Emergency Situation Notification Channel

Comply with the layout, emergency notification table of the relevant agencies, refer to the emergency action plan of Map Ta Phut Industrial Estates Group, Rayong Province (Map Ta Phut Complex). Emergency Level 1 must be preliminary notified within 10 minutes after the incident and emergency Level 1 and Level 3 must be notified immediately after the incident.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

6.1.4.1 Emergency Communication Diagram



แผนผังการสื่อสาร ภาวะฉุกเฉิน

6.1.4.2 External Local Contacts List

Item	Local Agency Name	Contact Number
	Government Authorities	
[1]	Maptaphut Industrial Estate (MIE)	038-683-930~2 • x110 (24 hours) • x117 (office time)
[2]	EMCC (Environmental Monitoring and Control Center)	038-683-933, 081-732-3485
[3]	IEAT-WHA/AIE/RIL/PD Eastern Industrial Estate	038-683-960
[4]	Maptaphut Industrial Port (MIPO)	081-466-5758
[5]	Marine Office 8 Rayong Branch	038-687456
[6]	Thai Maritime Enforcement Command Center (Zone 1)	038-438008
[7]	Sattahip Naval Base	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

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

Item	Local Agency Name	Contact Number
[4]	Rayong Industrial Land (RIL)	038-915-285
[5]	Security Command Center, Thai Oil Public Co., Ltd.	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]	PTT Security, Safety, Occupational Health and Environment Management Division	02-537-3111, 3222, 3333, 3444, 3555 Fax.0-2537-3497~8
[2]	PTT Communication Center, Head Quarter	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
[4]	Mapyangporn SAO Fire Station	038-659-679, 659-314 x128
[5]	Pluak Daeng SAO Fire Station	038-659-003
[6]	Fire Station , Thai oil Co.,Ltd.	038-408-500 Ext.2668
[7]	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)	038-057-313~4
[5]	Pluakdaeng Police Station (for SEP area)	038-659-281, 659-007
[6]	Laemchabang Police Station (for SRC area)	038-940-555
	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]	Security Command Center, Thai Oil Public Co., Ltd.	038-408-500 Ext.2668

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

Item	Local Agency Name	Contact Number
	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

6.1.5 Emergency Control Action Plan

In order to effectively control the emergency situation, the emergency control operating guideline has been specified and Quality, Occupational Health and Environment Function will coordinate with the relevant agencies to prepare the Pre-incident Plan to be used as the action plan to suppress the incident for high risky equipment, pursuant to the following guidelines.

6.1.5.1 Fire or explosion the followings should be performed

- Consider to shut down the system/machine, equipment.
- Block or isolate equipment to reduce fuel supply.
- Dilute concentration of the leaked flammable gas or barricade to prevent the leaked flammable substance flow to heat source or stop the leakage.
- Spray water continually around the structure and nearby equipment.
- Extinguish the fire.

6.1.5.2 Hydrocarbon or Toxic Gas Cloud In case of hydrocarbon or toxic gas cloud within the plant, the followings should be performed

- Repair original point of leakage by using safe method or equipment.
- If the spill area does not have a dike or bund, control flow of combustible substance in the limited area, by closing valve and drainage ditch.
- Control risk factors which can cause spark in the area where flammable substance leaks.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

- Prevent ignition of leaked flammable substance, for instance, spraying (such area) with foam extinguishers.
- Drain, pump or discharge flammable substance out of the area and keep it in safe area.

6.1.5.3 Chemical Spill, hazardous chemical leakage or spill. Hazmet Team must wear safety protection equipment when responding the incident by performing as follows

- Inspect information of spilled chemicals.
- Barricade area; divide into danger zone and safe zone.
- Isolate, block or stop leakage at the source immediately.
- Limit scope and dilute gas cloud or spill chemicals by using safe method.
- Comply with the operating procedure manual or the operating method manual in case of emergency situation and Safety Data Sheet (SDS) and prevent dispersion of substance into wide areas or out of the plant.
- Remove chemicals to store at safe areas.
- Measure concentration amount of hazardous chemicals in the air to evaluate health safety.

Remark: The operations performed must minimize or prevent environmental impacts by taking into consideration the following aspects:

1. Dispersion into the air
2. Dispersion to water source
3. Dispersion to soil layer.

6.1.5.4 Outside Affected Emergency. In case of toxic gas leakage within the plant or from outside, Fire Fighting Team must wear safety protection equipment while performing the works and operations should be as follows

- Announce and notify the affected employees to enter into the building, close the doors and windows and channels where outside air can penetrate into, including air-conditioners and wear personal protection equipment.
- Inspect for source of toxic gas
- Consider to establish the Emergency Command Center which is free from toxic gas, so that the responsible person or the representative can use to give order, coordinate and control the incident.
- When incident begins to elevate and prolong, consider to give order for evacuation.

6.1.5.5 Sabotage or Bomb Threat. If the Company has bomb threat or sabotage threat or received confirmed news of such action, the followings should be performed

- Elevate security level to Level 4, which is the highest level.
- Close all entrances- exits and provide security guards to maintain security at all times.
- Increase manpower of security guards by requesting from the security guard company, which is the Company's counterparty.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

Increase searching measures for personnel, vehicles and equipment both entry and exit at extreme strict level

- Prohibit the third party who does not have any necessity to enter into the Company's areas.
- Search for news jointly with PTT Group and local security agency.

6.1.5.6 Radiation Leak. Radiation which is used within the Company's area is Nuclear Level Instrument (NLI) and Non- Destructive Testing (NDT) which are used in X- ray to find leakage or damage of pipeline and equipment. In case of accident and source of radiation cannot be controlled, the followings should be performed

- Announce the incident to the whole plant and areas outside of the plant which expected that they are within the radius of radiation dispersion for their acknowledgement
- Specify hazardous area and barricade the entrance, forbid from entry
- Notify the Company' s radiation controller and the responsible persons or the coordinator of the Office of Atoms for Peace for operation.

6.1.6 Preliminary operating principle in case of emergency situation

When the employee/bystander witnesses the incident, he/she must press the alarm & signal and report the incident to CCR for acknowledgement. CCR will inspect whether such incident notification is real or not. If it is a real incident, CCR will notify Shift Operation Manager (OC) and pull manual alarm. When alarm signal activates, the employees, the contractors or the visitors in the GPSC plant will perform as follows:

6.1.6.1 Functions which do not have duty to perform pursuant to the Plan must stop operations immediately and shutdown all kinds of equipment/machines. However, the production unit must firstly wait for the EC' s order. All types of work permits must be cancelled automatically and immediately. In addition, all vehicles within the areas must stop and engines must be turned off, and vehicles must be parked in the areas which do not obstruct the traffic.

6.1.6.2 Employees of all departments (except Production Department, Maintenance Department and Security, Safety Department) , the contractors, and the visitors must gather at muster points, pursuant to the announcement from the CCR.

6.1.6.3 All employees of Production Department must report to ECC and wait for order from OC.

6.1.6.4 TC, QC, ST must report to Central Control Room, ECC of the Department where incident occurs, to give advice/ order and provide assistance to ED/EC/OC to respond to emergency.

6.1.6.5 HT must report at ECC to prepare readiness of the team and support equipment, then report on head count of all employees at assembly points, and notify the amount to EC/ ED at ECC for acknowledgement without delay.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

6.1.6.6 MC must report at ECC and count the number of all officers then inform such number for EC/ED's acknowledgement at ECC immediately.

6.1.6.7 Support units for emergency response operation will prepare the teams, tools and equipment to support the operation and wait for the ST's order

6.1.6.8 AD and CR will report at ECC to support operations and wait for the ED's order.

6.1.6.9 Security guards must close the Company's entrance-exit and control traffic around entrance-exit to prevent obstruction of the fire trucks.

6.1.7 Termination of emergency situation

When the emergency situation/condition calms down, the On-scene Commander will inspect the incident area to ensure that it is safe. Approved persons for termination of emergency in each level are as follows:

6.1.7.1 In case of emergency level 1, EC or ED will approve the termination of emergency situation

6.1.7.2 In case of emergency level 2, ED jointly with the Director of the relevant Industrial Estate will approve the termination of emergency situation.

6.1.7.3 In case of emergency level 3, the local emergency director (Mayor or the designated person) will consider and announce the termination of emergency situation

6.1.8 Public Relations and News Release

For orderly operations on public relations and news release, please refer to Crisis Communication Procedure. GPSC has assigned the Government Relations and Public Affairs to responsible for all internal to employees and external communication to public, Government Authorities, and local communities to ensure the accurate, efficient, and effective information dissemination and in a premediated way. All employees shall be refrained from disseminate any news or information to the third parties. In some emergency situations, the reporters and media might arrive at the plant. If at that time, situation which occurred within the plant has not yet been calmed down or the officer from the Corporate Communication Department or the designated person has not yet arrived at the scene or has not be ready to disseminate the news, the security guard must not allow the reporters to enter into the plant and obstruct traffic on the road, until the situation calms down or is safely enough.

In case of severe incident, such as fire or explosion, which can be seen from long distance, the reporters might gather at the main gate or park the cars to take pictures/record the video in such areas, so in order to prevent the obstruction of the fire-fighting operations, the security guards must perform as follows

- All security guards or employees must not provide any news to the media.
- Security guards have duty to ask the media to stay out of the main gate because they will obstruct the traffic and must clarify about safety of the media themselves.
- Control traffic at the entrance-exit, including at main gate to be free from any obstruction. The officer from the Corporate Communication Department will lead the reporters into the areas or room provided until the officer from the Corporate Communication Department receives order to lead the reporters to the provided room to wait for press conference.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

In case of injury or death due to such incident, family of the injured or the deceased must be notified first, before news will be given to the media and the person who can do so must be the person who have duty to disseminate the news only.

6.1.9 Training Plan

Criteria specified in the training plan for training the personnel to prepare readiness for response to emergency situation will be as follows:

- HDV must arrange the employees to attend the training pursuant to the personnel development plan (training need) as per frequency specified.
- Plant SHE will have duty to coordinate for arrangement of evacuation and emergency plan drill at least once a year.

6.1.10 Investigation Plan

Objective of this plan is to appoint the responsible person to perform operation in each process, after the emergency situation has calmed down, regardless of magnitude of damage. Responsible persons for reporting and investigation must be specified to find exact cause of emergency situation. Many relevant officers from various units, both internally and externally, will conduct investigation which can be divided as follows:

- Internal Unit such as the committee appointed by the Chief Executive Officer to conduct the investigation and find the cause after the incident
- External Unit. For orderliness on preparation of report and investigation between the external unit and GPSC and for correct understanding, GPSC has appointed the Production Operation Department Manager, the Production Operation Division Manager (incident area) and the Security and Safety Department Manager as the coordinators for preparation of the report and investigation jointly with the external units, which include:
  - Investigation by the local police officers.
  - Investigation by the insurance company.
  - Investigation and inspection by the Industrial Works Department, Ministry of Industry.
  - Investigation and inspection by the Pollution Control Department, Ministry of Science, Technology and Environment.
  - Investigation and inspection by the National Safety Council, Office of the Prime Minister.
  - Investigation and inspection by the National Institute for Improvement of Working Conditions and Environment (NICE), Department of Labor Protection and Welfare, Ministry of Labor.
  - Others (on case by case/impact)

6.1.11 Rehabilitation and distress relieve plan

Rehabilitation means an improvement by applying reports on evaluation results of all aspects from situations actually taken place, particularly, fire prevention plan (before incident), rehabilitation plan during fire incident, distress

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

relieve plan (immediately after fire has been extinguished). It also included rectification of human error and prevention of environmental impact from results of fire suppression. After that, the following projects should be complied:

- Public relations project, cause of fire incident and various forms of prevention guidelines (CA/PA) from such consequences: It will be duty of Security, Safety, Occupational Health and Environment Department
- Patient and victim welfare project will be under responsibility of Human Resources Strategy and Organization Development Department.
- Renovation, improvement and restoration project will be duties of Maintenance Department.
- Environmental mitigation projects
- Water: Close sluice gate to prevent firewater flow into public drainage by using sandbag to block drainage. Firewater will be treated at waste water treatment unit.
- Waste from fire incident will be disposed by the external agency.
- Air pollution to community: Pollution occurred will be monitored.

6.1.12 Inspection/Patrol Plan

Main objective of inspection/ patrol plan is to prevent fire incident by specifying area, method and control, follow-up works which related to fuel objects, combustible waste, heat source, spark source and firefighting equipment.

- Clearly designate persons and responsible areas for inspection/patrol.
- Specify specific matter required in each area, by preparing as result inspection report which is convenient for report.
- Specify exact inspection period and submit the exact report.
- Inspect fire-fighting equipment and emergency response equipment to ensure that fire protection system and equipment and emergency response equipment installed in the operation areas are available and ready to be used pursuant to the roles and responsibilities on oversight of equipment as per specified in Appendix 5.3.

6.1.13 Fire Prevention Campaign Plan

Fire prevention campaign plan is a plan arranged for prevention of fire in the workplace and for drawing attention as well as for promotion on fire prevention to all operators at all levels in the workplace. Objective is to make the employees acknowledge the cause of fire incident including prevention method.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

Topic	Target Group	Method	Responsible Party
Smoking	Employees at all levels & Contractors	- Designate smoking area - Designate non-smoking area - Arrange safety trainings to employees and contractors	HEM&HGM
How to use fire-fighting equipment and fire-fighting operation	Employees at all levels & Contractors	- Specify installation point clearly. - Provide usage procedure at the installation point.	HEM&HGM
Arrange Safety Week	Employees at all levels & Contractors	Provide knowledge vie E-Mail Arrange campaign boards activities/pavilions	QSHEC

6.1.14 Review of Operating Procedures

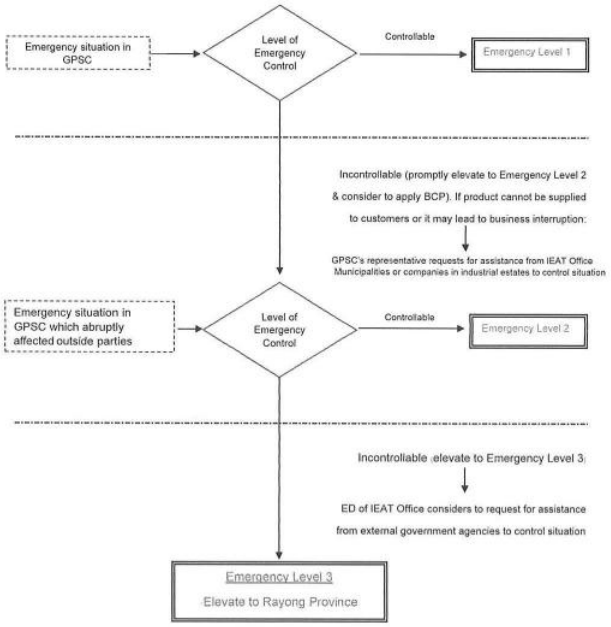
Review period of this operating procedure is as follows:

- Normal review period is every 1 year or when there is emergency situation.
- When accident occurs from operations pursuant to this operating procedure, it must be reviewed immediately.
- In case there is enforcement by other laws or regulations which are relevant to this operating procedure, review must be conducted immediately.
- In case the persons relevant to this operating procedure consider that it should be reviewed, so that the implementation can be more safety and efficiency.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

7. APPENDIX

7.1 Plan Layout for Management of Emergency Levels



This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

7.2 Medical Emergency Management Guideline

7.2.1 Objective

To be used as guideline to help the operating areas develop the medical emergency response plan. Important part of medical emergency response plan is coordination/referral of the injured to the hospital which has the specific specialists. Such operation may be necessary when there is an incident, such as falling from height, cutting or crushing. The last referral point of the injured is the hospital which has surgical experts. Normally, the injured referral system is not complicated, unless there is abnormal situation or in extra risk areas. Hence, the operation area should have the injured referral plan, so that when there is an incident, the relevant person can perform as per the plan to mitigate severity of situation.

7.2.2 Definition

Term	Explanation
Occupation Health Function	Function supervising and responsible for occupational health-related works of the Company.
Employee	Person who has been employed pursuant to the specified law.
Third Party	A person or group of person or organization who has not been employed with the employment contract with the Company or the contractor, including the visitor.
Advanced Life Support; ALS	Resuscitative procedure requires skills of the medical personnel which are higher than basic life support to maintain blood circulation, open airway and breathing.
First Aid (FA)	Stanch, shock treatment and treatment of poisoned symptom, prevention injury or wound from deterioration
Basic Life Support; BLS	Medical emergency procedure which is necessary for immediate rescue to save life, consisting of cardiopulmonary resuscitation (CPR).
Cardiopulmonary Resuscitation (CPR)	Emergency procedure applied with the heart arrest patient to maintain function of brain, until there is other measure which can help circulation of blood and breathing to resume normal condition.
Safety Data Sheet (SDS)	Document or information of properties of substance which are main component for overseeing products and safety of the workplace. It contains management procedure or safety working with the substance.
Medical Evacuation (MEDEVAC)	The process to remove the injured or sick employee from the infirmary or the remote area to the local hospital.
Medical Emergency	Any medical emergency which poses an immediate risk to a person's life or can lead to death.

7.2.3 Roles and Responsibilities

7.2.3.1 Line or Supervisory Management

- Promote and drive their departments to apply such guideline for implementation

7.2.3.2 Safety officer/occupational hygienist/occupational health coordinator

- Review medical emergency plan

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

- Coordinate and monitor medical emergency plan
- Follow-up symptoms of the injured/victim
- Responsible for coordination on providing relevant information;

7.2.3.3 First Aider

- Evaluate situation and identify material problem
- Assess injury condition
- Immediately provide first aid
- Request for assistance (if necessary)
- Communicate with local physicians, nurses or medical and occupational health expert
- Support medical team
- Evaluate necessity to telephone or transfer to the medical personnel
- First aider will perform pursuant to the medical personnel's order as per the plan

7.2.3.4 All operators (employees, contractors and sub-contractors under the contract)

- Evaluate situation and identify material problem
- Assess injury condition
- Immediately provide first aid
- Request for assistance (if necessary)
- Communicate with local physicians, nurses or medical and occupational health expert

7.2.3.5 Nurse, medical officer and healthcare consultant

- Evaluate situation and perform the works as appropriated as well as comply with triage regulations
- Identify priority and assess injury condition
- Immediately provide necessary treatment
- Assist or supervise the first responder (first aider)
- Become the hospital's emergency team member
- Assess the patient's condition
- Comply with recommendation of the medical personnel
- Maintenance of medical equipment and medical supplies to make them ready to be used at all times
- Take note and collect statistics.

7.2.3.6 The Company's consulting physician on occupational medicine:

- Provide technical advice, recommendation, medical emergency management guideline.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

7.2.4 Procedure/Workflow Process

In order to make medical emergency management and medical response able to respond to the situation correctly and appropriately, resource management (personnel, team, facilities and equipment) must be carefully undertaken. Resource management guideline, such as classification, medical supplies provision, unit arrangement can facilitate and ease the delivery, usage and recovery of resources before, during and after emergency situation.

7.2.4.1 Objectives on arrangement of medical emergency

- Maintain/save life
- Minimize consequential impact of injury or illness
- Make subsequent rehabilitation at the final stage easier
- Respond to medical emergency and communication among the teams

7.2.4.2 Medical emergency response levels

When there is injury or illness in the plant areas, response level will be as per specified in Table 1

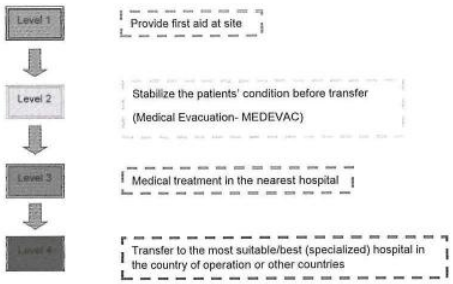


Figure 1: Medical Emergency Response Level

7.2.4.2.1 Necessary operations for medical emergency response level

Table 1 identifies structure and operating procedures of medical emergency response plan at each level, including maximum response time after injury which will depend on medical objective, consistency of emergency situation level and limitation of transportation.

Quick response of first aid is necessary to save life.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

Table 1: Overall management of medical emergency response level

Level	Thing to Do	Operation and necessary resources	Maximum time after injury
1	Promptly reassure safety of the patient	First Aid Team	4 minutes
	Basic life support (open airway, cardiopulmonary resuscitation, stop bleeding, choking management, taking care of unconscious person as well as prevention of c-spine motion and etc.)	First aid equipment	
	Emergency condition as per type of work: Burnt wound from chemical or heat; eye injury and others	Safety Data Sheet of all chemicals used	
	Evaluate necessity on elevation to response level 2 and communication with the personnel pursuant to level 2 plan	First Aid Team /ST/EC/ED	
	Coordinate Mutual Aid, if necessary	MC/ED	
2	Assess injury, necessity for medical evacuation (Level 3)	Contracted hospital/closet hospital	1 hour
	Conduct advanced life support to maintain pulse/vital sign of the patient to ensure that it will not change (IV drip, pain killer and others)	Emergency response equipment, stretcher and ambulance	
	Contact medical experts	AD/HOV/MC	
	Manage for medical evacuation, if necessary	FT/ST/MC	
3	Patient admission at local hospital	Expert from hospital	4 hours
	Assess condition of the injured	Local hospital	
	Perform the best professional works that can be found in the locality	Expert from hospital	
	Inspect operation, progress/follow-up	AD/HOV/ED	
4	Necessary to be treated by the appropriated specialist physicians for treatment of advanced injury or illness	Suitable specialized hospital in the country of operation or other countries/GPSC (HOV) Management	24 hours

7.2.4.2.2 Number of personnel for medical emergency response

Number of personnel necessary for medical emergency response will be considered from based on risks and all aspects of medical emergency plan will be applied. Injury environmental condition and place may make the slight injury become fatality. The person who was suffered from serious traffic accident in downtown may be treated within minutes by the health experts. However, the person who has minor injury in the remoted area and unfavorable area may be dead due to a lack of good taking care from medical personnel.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

Risk assessment can help calculate the number of personnel necessary to respond to medical emergency. Risk assessment will take into consideration the followings

1. Number of employee
2. Occupational health hazard and safety of the operating areas by taking into account physical environment (office, warehouse, offshore platform and exposure of local atmospheric condition), types of activities performed, hazard persisting in the operating areas and control levels.
3. Remoteness from facilities
4. Quality and response time of local medical support system
5. Lesson learnt from investigation of previous incidents and drilling.
6. National regulation and laws as per details shown in Table 2.

Risk Level	Number of Employee (in parenthesis) and Number of First Aider		
Low Risk such as office, library	**(<60)** Provide first aid box and contact procedure for assistance	**(60 - 100)** One first aider	**(>100)** One first aider will be increased for every 100 employees
Medium Risk such as general maintenance work and parts assembling work, i.e. tool maintenance, etc.	**(<20)** Provide first aid box and contact procedure for assistance	**(20 - 100)** One first aider for every 50 employees, any fraction will be rounded up.	**(>100)** One first aider will be increased for every 50 employees.
High Risk such as, construction project, construction site, production area, sharp, heavy, or rotating tool/equipment, heavy vehicle driver, forklift driver, crane controller, oil & gas field, and etc.	**(<5)** Appointed person, such as the commander, should pass the first aid training course. Provide first aid box and contact procedure for assistance.	**(5 - 10)** At least 1 first aider	**(>50)** One first aider will be increased for every 50 employees. Provide first aid training pursuant to specific works, i.e. safety data sheet, confined space and etc.

7.2.4.3 Competency

In order to ensure efficiency of the medical emergency management, each operating area structure must prepare suitable resources and personnel who have capabilities and responsibilities as follows

7.2.4.3.1 Level 1: First Aid Team

7.2.4.3.2 Must be well aware of his/her own medical emergency response and must pass the training or receive First Aid (FA) Certificate, Basic Life Support (BLS), specific first aid for work performed and must be familiar with the safety data sheet

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

(SDS) for hazards of all chemicals in the areas, as well as have modern knowledge and skill.

Responsibilities will be as follows:

1) Evaluate situation and identify material problem.
2) Assess injury condition.
3) Immediately provide first aid.
4) Request for assistance (if necessary
5) Communicate with local physician, nurses or the medical and occupational health expert.
6) Support medical team.Evaluate necessity on communication or referral of patient to medical personnel level 2 and 3.
7) If medical evacuation (MEDEVAC) is needed and duty of the first aider has not yet completed, the first aider must perform the works pursuant to medical personnel's order as per level 2 plan.

7.2.4.3.3 Level 2: Nurse, medical officer and external healthcare consultant.

All personnel for medical emergency response as per level 2 plan must have the certificate and skills on Advanced Life Support (ALS).

Responsibilities will be as follows

1. Evaluate situation and perform the works as appropriated as well as comply with triage regulations.
2. Identify priority and assess injury condition.
3. Immediately provide necessary treatment.
4. Assist or supervise the first responder (first aider).
5. Become the member of the hospital's emergency team.
6. Assess the patient's condition by nurse/physician, local physician: give advice to the medical and occupational health expert on evaluation of necessity and transfer to medical personnel level 3 and 4, as necessary.
7. If medical evacuation (MEDEVAC) is needed, then comply with recommendation of medical personnel level ¾
8. Maintenance of medical equipment and medical supplies to make them ready to be used at all times
9. Take note and collect statistics.

7.2.4.3.4 Level 3: Nurse, medical officer and external healthcare consultant.

All personnel for medical emergency response as per level 3 plan must have certificate and skill on Advanced Life Support (ALS).

Responsibilities will be as follows:

1. Evaluate situation and perform the works as appropriated as well as comply with triage regulations

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

2. Identify priority and assess injury condition
3. Immediately provide necessary treatment
4. Assist or supervise the first responder (first aider)
5. Become the member of the hospital's emergency team
6. Assess the patient's condition by nurse/physician, local physician and give advice to the medical and occupational health expert on evaluation of necessity and transfer to medical personnel level 4, as necessary
7. If medical evacuation (MEDEVAC) is needed, comply with recommendation of medical personnel level 4
8. Maintenance of medical equipment and medical supplies to make them ready to be used at all times
9. Take note and collect statistics

7.2.4.3.5 Level4: Medication treatment/surgery/appropriateness/the best specialists in the hospital.

In some cases, the medical specialist and surgeon are necessary to participate in treatment, such as in ICU or in case of mass casualty. Those specialists should have been certified on their professional capability by the recognized professional institutes and they must also possess modern treatment and have been trained constantly. Medical facilities and capable personnel for treatment should be provided, contacted, entered into agreement and recorded in advance in the medical emergency preparation plan, particularly in the following aspects:

1. Quality of emergency medical equipment/medical supplies and hygiene standard.
2. Medical processes and hospital, operation and standard.
3. Transportation facilities and convenience on assessable to communication equipment and communication plan

In addition, capability in various aspects, such as First Aid (FA), Basic Life Support (BLS) and Advanced Life Support (ALS) should also be added in medical emergency training course.

7.2.5 Medical emergency response operating procedures

Medical emergency response plan shall also include

- Emergency alert/notification
- Medical emergency response operating procedures
- Medical evacuation procedures (from operating areas to hospital level 3).
- Regional/international medical evacuation procedures (from hospital level 3 to 4)
- Outside communication
- List of emergency telephone numbers of the operating areas, such as telephone number of local hospitals

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

7.2.6 Prioritization of medical emergency response operation

Triage is the prioritization or classification of importance on medical emergency response operations based on necessity on treatment and resources provided. Objective is to place importance on results the most, for instance in case there is mass casualty incident, it means the classification of person who should be firstly treated or the patient who must be transferred to advanced healthcare center. Triage can be performed speedily by assessment of:

- Ability to walk and talk
- Airway condition
- Breathing condition
- Vital signs and blood circulation

Recommendation of triage procedures:

- 1st Stage (Red Tag) – Resuscitative procedures must be immediately performed because the patient has life-threatening injury or has risk from losing limbs, such as coma, tension pneumothorax, and etc
- 2nd Stage (Yellow Tag) – Urgent attention must be paid as risk can be elevated to severe problem which requires to have emergency care, such as constant vital sign which is suspicious to have ectopic pregnancy, bone fractures and etc.
- 3rd Stage (Green Tag) – No medical emergency is needed. Severe condition level will be known after the physician's inspection but treatment can be waited for 1-2 hours, such as sprain at ankle and wrist and etc.
- 4th Stage (Black Tag) - The victim is dead or in a condition that his/her life cannot be saved.

Conclusion of main triage operation

- Identify the victim who has life-threatening condition soonest
- Specify the most appropriate treatment area that the patient will be transferred to
- Assess and review triage tags continually pursuant to the suitable situation.

Mass Casualty Incident:

In reality, it is impossible to plan for handle every situation of mass casualty incident. However, in case risk assessment identified that any area may have mass casualty incident, appropriate main emergency plan must be in place. Main emergency plan according to medical viewpoints comprise of:

- Evaluation of capability and ability of facilities in the areas to handle situation
- Determination of method to handle situation which is beyond the potential of areas, on both amount and nature of the injured
- Integration of communication system during the crisis of each department, linkage, drilling and emergency medical team of the areas specified in case of emergency.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

7.2.7 Document for medical emergency plan

Medical emergency response plan should be annexed as one of the topics in emergency plan of each area and it should be recorded in writing. This plan should be reviewed at least every 3 years.

- Organization (who should do it? Who has the power to do something? Who can make decision?)
- Resources (where is the location? Who will procure it?)
- Content and training schedule
- Emergency notification plan (Who should contact and whom should be contacted, when and where?)
- Emergency telephone numbers (emergency notification plan and emergency telephone number should be prepared in separated card and prominently visible in the areas)
- Number, type and location of first aid kit, stretcher, eye washing station, safety manual and etc.
- Emergency equipment inspection schedule
- Emergency drill and drill schedule
- List of external medical service providers and coordinators (local or foreign service provider)
- Information about insurance coverage
- Procedures for the employees who work outside and cannot access to facilitating areas.

Apart from having emergency action plan which cover all areas, the emergency drill report should also be maintained and there should be the process to improve any defects occurred.

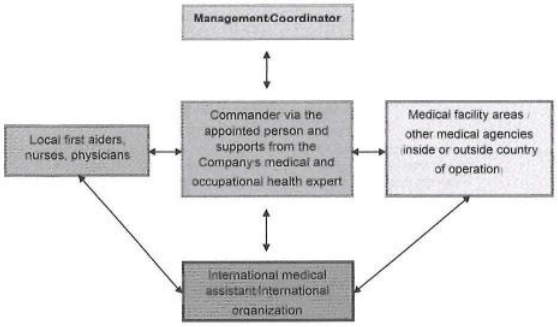
7.2.8 Medical Emergency Communication

In case of immediate accident or illness, it is very important to be able to immediately contact the medical personnel or the relevant person pursuant to the emergency response plan, hence, it should have efficient communication link between each working area, infirmary, first aiders or nurses and other members who have duties pursuant to emergency plan.

Communication channel should be emphasized, particularly between the first aiders, the infirmary, the assigned local hospitals and the Company's coordinators in case of emergency, so that the victim can be provided with advice and necessary transfer in time.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

Medical Emergency Communication



Communication between medical emergency responses including drilling should be recorded to be used for forecast of tendency, analysis and inspection with objective to be able to control health risks and safety and for development continually.

Record should have the following information at the minimum:

- Date, time and place of incident
- Personal information of the patient or the injured
- Summary of incidents
- Details of injury, illness and first aid including symptom monitoring
- Results obtained and assignment of authority or transfer of incident/circumstance of the victim

7.2.9 Transportation (Medical Evacuation)

Apart from prevention the conditions of the injured or the severely sick employee from deteriorating, speed transportation to the suitable medical accessible point is also important to save life.

Type of transportation used will depend on original and destination points. However, emergency evacuation should be prepared as the written structure/ plan and it must be forwarded to all important personnel (persons who have duty to be on duty, commanding persons, all members in emergency team, medical members and first aiders) who should be acknowledged of such plan. In case there is any change in writing, the abovementioned personnel should also be notified.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

Such plan should specify specific responsibility of the person, in case of medical evacuation by dividing into each process. The appointed persons in the areas should be ensure that all relevant persons have been updated information on responsibility pursuant to the plan and medical evacuation should be performed smoothly in case of emergency situation. Regular drill of medical evacuation and review after medical evacuation can be used as the test to confirm whether the response conformed to standard and time specified.

Medical evacuation resources should also include:

7.2.9.1 Transportation vehicle

In case it is needed to transfer the severe injured employee or patient to the hospital, it must be confident that personnel and equipment in emergency vehicle are ready. Incident notification process will specify response level of the employee and necessary equipment. Consider to use the Company's own vehicle when in the remoted area which has risk from accident from operation and service rendering location in the local may not be adequate.

Guideline on usage of vehicle for transportation should be written and all relevant personnel should be well aware of such guidelines. Content of this guideline should include name of the responsible persons for driving transportation vehicle, inspection and preparation of readiness of medical supplies and medical equipment in the vehicle. The driver should also be trained about basic life support course as well.

7.2.9.2 Aeromedical evacuation

The Company and the contractor must arrange for aeromedical evacuation service with contact details and operating procedures and there must be operators on duty throughout 24 hours. Some companies or some countries may have different preparation process, so information of the aeromedical evacuation company and agreement in the areas should be inspected.

Decision on evacuation must have been made and managed by the Security, Safety, Occupational Health and Environment Department Manager with advice from the medical and occupational health expert of such company.

7.2.9.3 Maritime medical evacuation

Maritime medical evacuation may be the main evacuation means in some operating areas or may be one of the alternatives, in case aeromedical evacuation cannot be performed. In situation as mentioned above, ship should be able to transfer stretcher and there should be preliminary first aid equipment. It should have special medical equipment to handle emergency situation with healthcare workers who have suitable qualifications and well-functioned radio communication system in place.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

7.2.10 Third party medical evacuation supports

In case medical emergency outside of the country may not be able to manage, it may be necessary to perform medical evacuation to the base country or other country which has necessary facilities and/or adequate treatment. Medical evacuation can be performed via international medical evacuation service provider. Such services will include transportation of the patient from the incident scene to the hospital together with the team of physicians in case of necessary from the hospital in the incident country to other hospital worldwide.

GPSC has entered into an international contract via the medical emergency rescue team to provide medical advice to GPSC employees and the Company's representative. In case the employee resides or travels to foreign country to perform the work for GPSC, the employee can use service of medical emergency rescue team to request for medical advice and assistance, if necessary. Moreover, the medical emergency rescue team also provides services in general case and emergency case throughout 24 hours as follows:

- Coordinate with the medical service provider
- Give medical advice via telephone
- Arrange appointment with the physician
- Admit in the hospital for treatment and pay for medical expenses to guaranty the hospital's treatment
- Arrange for emergency medical evacuation
- Monitor/follow-up of symptom when treating in the hospital.

7.2.11 Operation, inspection and rectification

7.2.11.1 Operation

The management has main responsibility to plan for medical emergency system which should be performed as follows:

- Issuance of document to the relevant person, consultation about the potential problem and update document, as appropriated.
- Management of resources, as necessary
- Arrangement to cultivate awareness and training of basic first aid as necessary (internal training or by the external organization).

7.2.11.2 Inspection and rectification

Effectiveness of emergency medical response plan may be reviewed in case of incident and plan has been applied. However, as the incident may not occur frequently, so the plan should be regularly reviewed and it can be performed in the following levels:

- Competency of all employees, first aiders, physicians, surgeons and specialists in the hospital
- General inspection (telephone number, list of first aiders, training records, and etc.)
- Inspection of first aid box, equipment and other facilities
- Basic training, which will include response measure pursuant to level 1 plan of the area

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

- Training in higher levels. For testing of response pursuant to level 2 or level 3 plan (such training/drill may have high expenses, because it has to conduct actual aeromedical evacuation to test evacuation time)
- Normally, there will not be response training pursuant to level 4 plan.

Drill may be in open format where the relevant personnel will acknowledge the situation of the drill in advance or in closed format where only the small group will acknowledge the situation of the drill in advance.

Frequency of the drill should depend on frequency of usage of actual plan from the incident. Frequency on usage of the plan (including the incident which is actually taken place and the drill) for response level 1 should be at least on monthly basis, while level 2 must be on quarterly basis and level 3 should be on yearly basis.

There should be official mechanism to review usage of all medical evacuation plans in order to learn and rectify any deficiency.

7.2.12 Investigation of incident, assessment, rectification and improvement

Emergency medical response will be included in the incident investigation, in case there is severe injury or illness. Medical emergency plan will be included in the SHE audit plan of the operating area. Audit may also include the topic of "Inspection and rectification, incident investigation" Audit of the emergency response actually occurred and emergency response drill should be performed by the personnel who have adequate capability.

7.2.13 Management Review

Medical emergency response plan should be reviewed every year by the line management, which is regarded as part of all emergency plan review and overall inspection of the SHE management system of the operating areas.

7.2.14 Key Performance Indicator (KPI) of Core Process

Key Performance Indicator (KPI)	Target
TRIR	0
PSE Teir1	0
PSE Teir2	0

7.2.15 Emergency Medical Training Course

7.2.15.1 First Aid (FA) is the aid rendering to the patient or the injured at the incident scene by using equipment available at that time for preliminary treatment. First aid should be performed soonest after the incident. It may be performed immediately or on the way the patient or the injured person has been transported to the hospital or any other medical facilities to minimize illness or injury before the patient or the injured has been taken care by the medical personnel or transfer to the hospital. First aid training course should have the following topics

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

- First aid principle/qualification of first aider
- Evaluation of situation and patient assessment
- Preliminary first aid and wound management
- Basic first aid to the patient in various cases, such as
  - Managing loss of consciousness, seizures or fainting patient
  - Airway maintenance with restriction of c-spine motion
  - Adequate breathing
  - Managing of circulation, chest compression and mouth-to-mouth resuscitation
  - Stop bleeding
  - Choking management
  - Wound Basics
  - Bone fractures splicing and tying
  - Preliminary treatment of burn wounds (from fire and hot water)
  - Managing patient with hypothermia, heatstroke and drowning
  - Usage of general life saving equipment
  - Managing in case of electrocution or fall from height
  - Managing spinal injury, muscle, bone & joint injuries
  - Managing in case of poisoning and foreign bodies
  - First aid for patient who has been bitten by poisonous animal.

Lastly, the first-aider should be familiar with safety data sheet (SDS) from chemicals hazard used in the areas.

7.2.15.2 Basic Life Support (BLS)The most important objective of basic life support (BLS) is to maintain adequacy of respiratory and circulation system and it should be performed continually until more help arrives. Basic life support is about the operations in order by the competent persons. Basic life support training course shall have the following topics

- Safety assessment of incident area
- Prioritization (Call for emergency help)
- Basic life support as per mentioned in Clause 6.1 First Aid (FA) including cardiopulmonary resuscitation (CPR)
- Call for help, give information and transportation of the patient or the injured person.

Apart from basic life support, as mentioned above, the first aider should be recommended to have additional trainings pursuant to risks and hazards in the areas. Additional training may be necessary in case of having new equipment or process as the first aider may have the capability to use and maintenance of equipment.

- Eye washing station and showering station in case of chemical exposure
- Personal protective equipment, such as breathing apparatus
- Other skills as mentioned in the hazard lists of the workplace.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

7.2.15.3 Advanced Lift Support (ALS) is similar to skills for basic life supports and it will be divided as processes for resuscitation and it has target to manage with lung and cardio arrest until the patient can be transferred for better treatment or at least to make circulation stable. Capabilities which will be included in ALS training include:

- Capability of basic life support
- Assessment of possible life-threatening condition, likelihood on the loss of limbs, including cardiac arrest
- Preliminary and intermediate ABCD survey;

Memorandum for advanced life support consist of 2 survey levels and each level has 4 processes; A, B, C and D. The participant who passes ALS Training must assess and manage A, B, C and D in each process as per specified.

1st Survey: Management of life-threatening condition immediately.
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.

2nd Survey: Management of patient by using higher advanced techniques:
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.

Guedel airway

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

ภาคผนวก ข-25-2

การฝึกอบรมปฐมพยาบาลและซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี

แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

วันที่ **11/09/2568**

หมายเลขอ้างอิง : ESPSI3002-00000000427027

๑. ข้อมูลสถานประกอบกิจการ

๑.๑ ชื่อสถานประกอบกิจการ (ชื่อสาขา ถ้ามี) **โกลว์ เอสพีพี 11**

๑.๒ ประเภทกิจการ **การจ่ายไฟฟ้า**

ที่อยู่ เลขที่ **60/19** หมู่ที่ **3** ตรอก/ซอย **-**

ถนน **-** แขวง/ตำบล **ปลวกแดง**

เขต/อำเภอ **ปลวกแดง** จังหวัด **ระยอง**

รหัสไปรษณีย์ **21140**

โทรศัพท์ **038974496** โทรสาร

E-mail ลูกจ้าง **jantima.k@gpscgroup.com**

๑.๓ จำนวนลูกจ้าง/พนักงาน/ผู้ที่เกี่ยวข้อง รวม **22** คน

๑.๔ ลักษณะที่ตั้งของสถานประกอบกิจการและ ๑.๕ กรณีเป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ร่วมกัน

๒. รายงานการผลดำเนินการ

๒.๑ วัน/เดือน/ปี ที่ทำการฝึกซ้อม **26/08/2568**

๒.๒ มีการฝึกซ้อมครั้งที่ผ่านมา เมื่อ (วัน/เดือน/ปี) **06/08/2567**

๒.๓ จำนวนผู้ที่เข้าร่วมในการฝึกซ้อม **42** คน

๒.๔ ผลการดำเนินงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

○ ไม่ดี ○ พอใช้ ○ ดี ◉ ดีมาก

๓. การดำเนินการฝึกซ้อมโดย

○ ได้รับความเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟจากอธิบดีหรือผู้ซึ่งอธิบดีมอบหมาย ตามหนังสือ เลขที่ ลงวันที่ โดยได้แนบเอกสารให้ความเห็นชอบมาด้วยแล้ว

◉ ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานดำเนินการฝึกซ้อมให้

คือ **บริษัท ระยองไฟร์ จำกัด** เลขที่ใบอนุญาต **0102-03-2566-0041**

โดยได้แนบสำเนาใบอนุญาตและหนังสือรับรองแสดงการฝึกซ้อม ฯ มาด้วยแล้ว

เอกสารแนบยื่นส่งฝึกซ้อมแผน E-Services Plant 1.pdf

[redacted]

ลงชื่อ **นาย** [redacted] นายจ้าง

ตำแหน่ง **ผู้จัดการส่วนบริหารความมั่นคงปลอดภัย, รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย**

Pre-plan Scenario Form

PLANT/COMPANY:	Glow SPP11 Plant 1	UNIT:	ST300	LOCATION: ST300 turbine hall	
MACHINE/EQUIPMENT CODE:		DEPARTMENT /SECTION:	OPOM	PROCEDURE RELATED:	HES-CP-0008
EMERGENCY RESPONSE PRE-PLAN				VERSION:	Rev.03
				DATE:	

PROCESS / UNIT NAME INFORMATION

1) NAME OF UNIT:		EQUIPMENT CODE:		NUMBER OF PERSONS WORKING:	20 People

2) EXACTLOCATION:	PROCESS CONDITION: **(1)** PRODUCT NAME: **(2)** PHASE: **(3)** WORKING PRESSURE: **(4)** WORKINGTEMPERATURE: **(5)** FLOW: **(6)** DENSITY / GRAVITY: **(7)** OTHERS :

3) SUBSTANCES PRESENT:	QUANTITY	HAZARD CATEGORY	PREFERED EXTINGUISHER	CONTROL TACTICS	SPECIAL HAZARDS
		Fire	Fire Water		

4) PROBABLE CASES /SCENARIOS:		EXPECTED DURATION OF WORSE CASE INCIDENT:	1.30 Hr.

5) FIRE FIGHTING TEAM:	MINIMUM MAN-POWER REQUIRED	MINIMUM OPERTION PERSONNEL			
		OPERATOR:	2	SECURITY GUARD:	3
5) FOAM/WATER/ EQUIPMENT USED:		DRAINAGE SYSTEM:			

6) OPERATION ACTIONS:

CONTROL ROOM:		OPERATOR:	

REVIEWED BY:	[redacted]	POSITIONS	SM	DATE:	25 Aug 25
APPROVED BY:	[redacted]	POSITIONS	OM	DATE:	25 Aug 25

วัตถุประสงค์ การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินในวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2568

1. ให้พนักงาน ผู้รับเหมาทุกคน ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟพร้อมกันอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง ตามข้อ 30 หมวด 8 การดำเนินการเกี่ยวกับความปลอดภัยจากอัคคีภัยและการรายงาน กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555
2. เพื่อทดสอบการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของทีม รปภ. ที่จะทำหน้าที่เป็น Emergency response team และทดสอบการรายงานตัวของ รปภ. ที่ จุด Command post
3. เพื่อทดสอบการรายงานตัวของ ERT ของ GSPP11 ไปยังศูนย์ ECC

ขอบเขตการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน วันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2568

1. สถานการณ์เพลิงไหม้ภายในอาคาร Steam Turbine hall ST-300 โรงงาน 1 และ Fighting team เข้าระงับเหตุเพลิงไหม้ตามที่กำหนดใน scenario และพนักงาน ผู้รับเหมา อพยพไปยังจุดรวมพลภายในระยะเวลาที่กำหนด

Scenario Log sheet

Item	Elapsed Time	Event	Action by	Remarks
[1]	10.00 น.	Shift Operation Manager: SM ส่ง SMS แจ้ง GSPP11 incident group “นี่คือการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน” SM send SMS to GSPP11 incident group. Message: “Pre-drill GSPP11 Plant 1 is going to perform emergency drill assume fire occurred inside steam turbine hall ST-300 at 15.00 – 16.30 Hr. by SM ข้อความ: ก่อนการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โรงงาน 1 จะฝึกซ้อมแผนดับเพลิงขั้นต้นและอพยพหนีไฟ สมมติเหตุการณ์ ไฟไห้ม Steam turbine hall ST-300 ระหว่างเวลา 15.00 – 16.30 น. หัวหน้ากะ	SM	Telephone, E-mail, SMS, E-mail:
	10.05 น.	SM used paging system to announce that “Attention please: Today during 15.00 – 15.30 Hr. GSPP11 plant 1 is going to perform emergency drill assume fire occurred inside steam turbine hall ST-300 at 15.00 – 16.30 Hr. หัวหน้ากะ ประกาศเสียงตามสาย วันนี้เวลา 15.00 – 16.30 น. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โรงงาน 1 จะฝึกซ้อมแผนดับเพลิงขั้นต้นและอพยพหนีไฟ สมมติเหตุการณ์เพลิงไหม้ที่ steam turbine hall	SM	
[2]	15.00 น.	SM วิทยุแจ้ง FO1 แจ้งให้ไปตรวจสอบในอาคาร steam turbine hall ST-300 เนื่องจากมีการตรวจจับสัญญาณไฟไหม้และทำให้ STG-300 trip ตรวจสอบพบว่ามีไฟไหม้ที่ steam turbine hall และระบบ Sprinkler ทำงานปกติ	SM FO1	
[3]	15.03	CC (SM) แจ้งเหตุเพลิงไหม้ที่อาคาร steam turbine hall ให้พนักงานทุกคนรับทราบ	ไม่กดสัญญาณจริง ให้ยืนยันในวิทยุสื่อสารแทน	
[4]	15.05	FO1 แจ้งว่าไม่สามารถเข้าไปข้างในได้เนื่องจากกลุ่มควันสะสมปริมาณมาก จึงร้องขอให้ส่งทีมมาช่วยควบคุมสถานการณ์	FO1 SM	

Scenario Log sheet

Item	Elapsed Time	Event	Action by	Remarks
	15.05	SM รายงานสถานการณ์ให้ DM รับทราบ จากนั้นประเมินสถานการณ์และตัดสินใจประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 และจัดตั้ง CCR เป็น ECC	SM [redacted]	
	15.06	ยกระดับ ประกาศภาวะฉุกเฉิน ระดับที่ 1 ประกาศเสียงตามสาย “นี่คือการฝึกซ้อมแผนดับเพลิงระดับ 1 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เกิดเหตุเพลิงไหม้ที่อาคาร steam turbine hall ST-300 โรงงาน 1” และขอจัดตั้ง CCR เป็นศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ผู้ไม่เกี่ยวข้องตามแผนฉุกเฉินที่อยู่ในพื้นที่ควบคุมให้หยุดงานและรอฟังคำสั่งต่อไป" (ประกาศ 2 รอบ)	CC (SM)	Intercom
		CC ส่ง SMS Message: “This is a drill level 1 GSPP11 plant 1 fire occurred inside steam turbine hall Plant 1. Emergency Response Team Leader (ERT) Please contact EC SPP11 Tel. 0661525685. ข้อความ “นี่คือการฝึกซ้อมแผนดับเพลิงระดับ 1 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เกิดเหตุเพลิงไหม้ที่อาคาร steam turbine hall โรงงาน 1, หัวหน้าทีม ERT กรุณารายงานตัวเข้าปฏิบัติหน้าที่ที่ ECC SPP11 Tel. 0661525685”	CC (SM)	SMS
[19]	15.06	หลังจากได้ยินเสียงประกาศจาก ECC ให้ รปภ. ปิดประตูทางเข้าที่ 1 และแจ้งให้ EC ทราบ	FKW (MC) [redacted]	
	15.06	ERT รายงานตัวต่อ ECC/EC โดยทางโทรศัพท์หรือรายงานตัวโดยตรงที่ ECC ได้แก่ CR (Tossapon), QC (Wanlop/Soraya), TC (Surajit), Admin (Bongkot, Saranya), OC (Tanapon), ST (Wirat), MC (Egkachai), HT (Rahm)	ECC/EC (สุทธิพันธ์)	โทรศัพท์ ECC 0661525685 หรือ Trunk radio
		OC รายงานกับ ECC แล้ว เดินทางไปที่จุดเกิดเหตุ และขอจัดตั้งจุด Command post บริเวณถนนหน้า GT100	OC	
	15.06	EC สั่ง Admin officer (Tawisa Klumya) ทำหน้าที่ Record จดรายละเอียดที่ Emergency board ที่ ECC (CCR)	[redacted]	โทรติดต่อ K.Tawisa EC พิจารณามอบหมายให้มีผู้จดบันทึกเหตุการณ์
[5]	15.06	SM ได้วิทยุแจ้งให้ FO2 ไปช่วยตรวจสอบและสนับสนุนการช่วยเหลือระงับเหตุการณ์เพลิงไหม้	SM FO2	Trunk radio channel no.1
[6]	15.06	FO2 ได้เดินทางถึงจุดเกิดเหตุ และวิทยุกลับมาแจ้ง SM ได้เดินทางถึงจุดเกิดเหตุเรียบร้อยแล้ว	FO2 SM	
[7]	15.07	SM แจ้ง FO ปิด hydraulic supply block valve ที่จ่ายไป ST-300 Main stop valve จากนั้น ให้ทำการฉีดน้ำดับเพลิง ป้องกันการแผ่รังสีความร้อนไปที่ steam turbine lube oil skid	SM FO1 FO2	SM ตัดไฟ ให้แนบเอกสาร P&ID , drawing

Scenario Log sheet

Item	Elapsed Time	Event	Action by	Remarks
[8]	15.10	FO1 วิทยุแจ้ง SM ได้ทำการฉีดน้ำดับเพลิง ป้องกันที่ steam lube oil skid แต่ยังไม่สามารถควบคุมเพลิงไว้ได้ เพลิงลุกลามไปยัง โครงสร้างอื่นๆ และอุปกรณ์ข้างเคียงอื่นๆ ขอให้ส่งทีมดับเพลิงมาช่วยสนับสนุน	FO1 SM	
[9]	15.13	CC (SM) แจ้งเหตุการณ์ต่อ (EC) ว่า “เกิดเหตุไฟไหม้ที่ inside steam turbine hall ซึ่ง FO ได้ทำการฉีดน้ำดับเพลิงป้องกันการลุกลามแล้ว แต่ไม่สามารถควบคุมได้ ***เพลิงลุกลามไปยังอุปกรณ์ข้างเคียงอื่นๆ ขอให้ส่งทีมดับเพลิงไปช่วยสนับสนุน”***	[redacted]	
[10]	15.15	EC แจ้ง ST ขอสนับสนุนทีมดับเพลิงจาก Supporting team จำนวน 4 คนพร้อมสวมใส่ชุดดับเพลิงจากตึกแอดมิน มาจาก Maintenance 2 คน และ Security Guard จำนวน 2 คน เข้าช่วยดับเพลิง และให้ FO ไปใส่ชุดดับเพลิงที่อาคารแอดมิน ได้แก่ หมวกดับเพลิง, Hood, ชุดดับเพลิง, รองเท้าดับเพลิง, ถุงมือดับเพลิง	[redacted]	
[13]	15.30	EC แจ้งให้ MC ขอสนับสนุนรถดับเพลิงจาก SEP และ ระยองไฟร์ เพื่อเตรียมความพร้อมที่ประตู 1	[redacted]	MC โทรแจ้ง SEP 0815478810 และ Rayong Fire 0877855777 ขอสนับสนุน Fire truck
[15]	15.35	EC วิทยุให้ MC (Security guard) ปิดประตูน้ำ เพื่อป้องกันน้ำจากการระงับเหตุการณ์ ปนเปื้อนสู่สิ่งแวดล้อม		
[15]	15.36	ให้ รปภ. ปิดประตูน้ำ Gate no.1 โดยให้ปิดจริง เพื่อดูประสิทธิภาพ		Gate no.1, no.2
	15.37	OC แจ้ง EC ว่าไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ความร้อนจากเพลิง ลุกลามมากขึ้น และให้พิจารณาประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2		
	15.37	EC ขออนุมัติจาก ED ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2	EC, ED	
[ ]	15.37	EC แจ้งรายละเอียดสถานการณ์ต่อ ED และแจ้ง SM ให้ประกาศและส่ง SMS ภาวะฉุกเฉินระดับ 2 และพนักงาน ผรม. อพยพไปยังจุดรวมพลที่ 1 Message: “This is an emergency drill Level 2 GSPP11 Plant 1 assume fire occurred inside steam turbine hall ข้อความ: นี่คือการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 2 บริษัท โกลว์ เอสพี พี 11 จำกัด โรงงาน 1 สมมติเหตุการณ์ ไฟไหม้ inside steam turbine hall	[redacted]	Telephone, Trunk radio

Scenario Log sheet

Item	Elapsed Time	Event	Action by	Remarks
	15.37	"ประกาศ นี่คือการซ้อมแผนฯ ขณะนี้เกิดเหตุเพลิงไหม้ในอาคาร inside steam turbine hall ขอประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2 ผู้ไม่เกี่ยวข้องตามแผนฉุกเฉินให้ไปรวมตัวที่จุดรวมพลที่ 1 บริเวณตรงข้างป้อม รปภ." (ประกาศ 2 รอบ)		
	15.37	LMC สอบถามสถานการณ์ เกิดเหตุเพลิงไหม้รุนแรงในอาคาร steam turbine กับ ED		P'Wasan
	15.37	ED แจ้งสถานการณ์ เกิดเหตุเพลิงไหม้รุนแรงในอาคาร inside steam turbine hall กับ CCT เพื่อทำ First Notification ไว้สำหรับข้อความสั้นเป็นรายงานสถานการณ์สั้น คราวๆ		K.Patti 0955428792
	15.38	MC ประสานงานข้อมูลสถานการณ์ที่เกิดขึ้นกับ EC และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามแผน 1. ศูนย์สื่อสาร ปตท.สำนักงานใหญ่ โทร 025373111, 025373222, 025373333, 025373444, 025373555 พร้อมส่ง E-mail ไปที่ : Communication_center@pttplc.com และ emc@pttplc.com หรือ แฟกซ์ 0-2537-3497-8 หากติดต่อไม่ได้ขอให้โทรแจ้ง SSHE Duty : 089-969-6835 **ภายใน 10 นาที**	MC	โทรศัพท์, ส่ง E-mail
		EC แจ้งข้อมูลกระแสไฟฟ้ากระพริบ ทำให้ลูกค้าได้รับผลกระทบชั่วคราวกับ หน่วยงาน CR เพื่อแจ้งลูกค้าต่อไป		
	15.38	CR แจ้งลูกค้าถึงสถานการณ์ที่เกิดขึ้น	TOSSAPON CHANTHAYINGYONG (CR)	CR โทรสอบถาม รายละเอียดกลับไปที่ EC
[16]	15.38	EV (HT) สำรวจการอพยพในอาคารสำนักงาน และนับจำนวนพนักงานและผู้รับเหมาที่อยู่ในโรงงาน โดย EV แจ้ง รปภ. ให้พริ้นต์รายชื่อ จากระบบ Access control นำไปให้ EV ที่จุดรวมพล โดยคุณพรสวรรค์ จะเป็น room warden สำรวจผู้อยู่ในห้องต่างๆ ในตึกแอดมิน และออกจากอาคารคนสุดท้าย ไปรายงานที่ HT	[redacted]	
[20]	15.38	EV (HT) แจ้งผลการนับจำนวนพนักงาน ผู้รับเหมา ผู้มาติดต่อให้กับ EC ทราบ ให้ EV (HT) ชี้แจงผู้อพยพทุกคน **ให้รับทราบ เรื่องงดถ่ายภาพ VDO เผยแพร่สู่สาธารณชน โดยเด็ดขาด** และให้ EV (HT) สื่อสารกับผู้อพยพทุกครั้งที่มีการประกาศอพยพ		
[21]	15.40	MC แจ้ง EC ว่ารถดับเพลิง SEP, RAYONG FIRE มาถึงแล้ว เตรียมความพร้อมอยู่ที่หน้าประตูทางเข้า 1		
[22]	15.45	OC และ EC ประเมิน ว่าไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ต้องการสนับสนุนรถดับเพลิงจากภายนอกเข้าช่วยเหลือ		

Scenario Log sheet

Item	Elapsed Time	Event	Action by	Remarks
[23]	15.48	EC แจ้ง MC ให้นำรถดับเพลิงเข้าพื้นที่เกิดเหตุ		
[24]	15.48	MC แจ้ง EC ว่าจะนำเข้าพื้นที่ตามที่ร้องขอ ขอเส้นทางปลอดภัย		
[25]	15.50	EC แจ้ง ให้รถดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอกคันที่ 1 เข้าทางหน้าประตู 1 ตรงไปยังจุดเกิดเหตุที่ อาคาร steam turbine Hall ST-300		
[26]	16.00	หัวหน้าชุดดับเพลิงจากภายนอก รายงานตัวกับ OC ที่ command post OC แจ้งรายละเอียดกับ หน่วยดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอกคันที่ 1 “เกิดเพลิงไหม้ที่ steam turbine hall ได้ทำการตัดระบบไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว แต่ยังมีไฟไหม้อย่างต่อเนื่อง เชื้อเพลิงประเภทน้ำมัน Lube oil”		
	16.01	OC รายงาน EC ว่าขณะเข้าไปดับเพลิง มี Fire Fighting Team 1 คน นายหัสทัย ศรศรี (Security guard) เป็นลมหมดสติ หัวใจหยุดเต้น ขอให้ส่ง support team ช่วยเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บไปยังจุดปลอดภัย และจัดให้ทีม FT เข้าปฐมพยาบาลเบื้องต้น และให้นำเครื่อง AED จากห้อง CCR เข้าไปที่เกิดเหตุ	OC, EC, FT	ให้นำเครื่อง AED และหุ่น CPR เข้าไปทำ CPR ที่จุดปลอดภัย กำหนดโดย EC
	16.02	EC สั่งการ ST ให้ส่ง Support Team และ FT เข้าช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ พร้อมขอรายละเอียดของผู้บาดเจ็บให้ครบถ้วน	EC ST	
	16.02	EC สั่งการ MC แจ้งขอรถพยาบาล เพื่อมาทำการรับผู้บาดเจ็บเข้าทำการ รักษาที่โรงพยาบาล	EC MC	MC ประสานงาน รพ.กรุงเทพ ปลวกแดง Tel. 1. 0613871318 2. 0613869737 3. 03322130 ห้องฉุกเฉิน เพื่อร้องขอ Ambulance จำนวน 1 คัน
	16.02	Support Team ช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ Security team (Fire Fighting Team) ออกมายังจุดที่ปลอดภัย FT ตรวจสอบอาการและปฐมพยาบาลเบื้องต้น ผู้บาดเจ็บหมดสติ หัวใจหยุดเต้น ต้องใช้เครื่อง AED (ตรวจสอบชื่อ-นามสกุล จากบัตรพนักงาน, ผรม.) จากนั้นรายงาน ST เพื่อรายงาน EC	Support team/FT/ST/EC	ECC / วิทยุช่อง CH.1 / กรณีอยู่นอกพื้นที่หรืออยู่ระหว่างการเดินทางเข้ามาที่เกิดเหตุ ให้ใช้การสื่อสารผ่านโทรศัพท์มือถือ

Scenario Log sheet

Item	Elapsed Time	Event	Action by	Remarks
	16.05	ในเวลาต่อมา OC รายงาน EC ว่าขณะ Fire fighting team 1 คน นายอัสวัน เซ็งมิง (Security Guard) ลื่นสะดุดสายฉีดน้ำดับเพลิง ทำให้กระดูกหน้าแข้งขาซ้ายหัก จึงขอให้ส่ง Support team ช่วยเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บไปยังจุดปลอดภัย และให้ทีม FT เข้าปฐมพยาบาลเบื้องต้น และให้นำ Vacuum Splint เฝือกสูญญากาศจากห้อง fitness เข้าไปที่จุดเกิดเหตุ	OC, EC, FT	ให้นำ Vacuum Splint เฝือกสูญญากาศเข้าไปเข้าเฝือกที่จุดปลอดภัย กำหนดโดย EC
	16.06	EC สั่งการ ST ให้ส่ง Support Team และ FT เข้าช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ พร้อมขอรายละเอียดของผู้บาดเจ็บให้ครบถ้วน	EC ST	
	16.07	EC สั่งการ MC แจ้งขอรถพยาบาล เพื่อมาทำการรับผู้บาดเจ็บเข้าทำการ รักษาที่โรงพยาบาล	EC MC	MC ประสานงาน รพ.กรุงเทพปลวกแดง Tel. 1. 0613871318 2. 0613869737 3. 03322130 ห้องฉุกเฉิน เพื่อร้องขอ Ambulance จำนวน 1 คัน
	16.12	รถ Ambulance จาก ร.พ. กรุงเทพปลวกแดงมาถึงที่หน้า GSPP11 เพื่อรอรับผู้บาดเจ็บ		
	16.08	Support Team ช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ Security team (Fire Fighting Team) ออกมายังจุดที่ปลอดภัย FT ตรวจสอบอาการและปฐมพยาบาลเบื้องต้น ลื่นสะดุดสายดับเพลิง ทำให้กระดูกหน้าแข้งซ้ายหัก (ตรวจสอบชื่อ-นามสกุลจากบัตรพนักงาน, ผรม.) จากนั้นรายงาน ST เพื่อรายงาน EC	Support team/FT/ST/EC	ECC / วิทยุช่อง CH.1 / กรณีอยู่นอกพื้นที่หรืออยู่ระหว่างการเดินทางเข้ามาที่เกิดเหตุ ให้ใช้การสื่อสารผ่านโทรศัพท์มือถือ
[27]	16.02	รถดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอกคันที่ 1 เข้าฉีดน้ำดับเพลิง โดยมี OC, FFT คอยสนับสนุน	SEP	
[28]	16.09	OC และ หน่วยงานดับเพลิงภายนอก ประเมินว่าไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ เพลิงลุกไหม้มากขึ้น ขอให้เรียกรถดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอกคันที่ 2 เข้าดับเพลิง	[redacted]	
[29]	16.15	EC แจ้ง MC ขอให้รถดับเพลิงคันที่ 2 เข้าพื้นที่ทางหน้า ประตู 1 ตรงไปยังจุดเกิดเหตุ		
[30]	16.15	MC แจ้ง OC รถดับเพลิงคันที่ 2 ขอเข้าพื้นที่ทางหน้า ประตู 1 ตรงไปยังจุดเกิดเหตุ		
[31]	16.20	OC ส่งมอบพื้นที่ ให้กับ RAYONG FIRE โดย RAYONG FIRE จะเป็นผู้นำในการควบคุมสถานการณ์ โดยมี OC, FFT, SEP คอยสนับสนุน		
[32]	16.25	RAYONG FIRE, SEP แจ้ง OC ขอเติมน้ำดับเพลิงเข้ารถ SEP และ RAYONG FIRE		

Scenario Log sheet

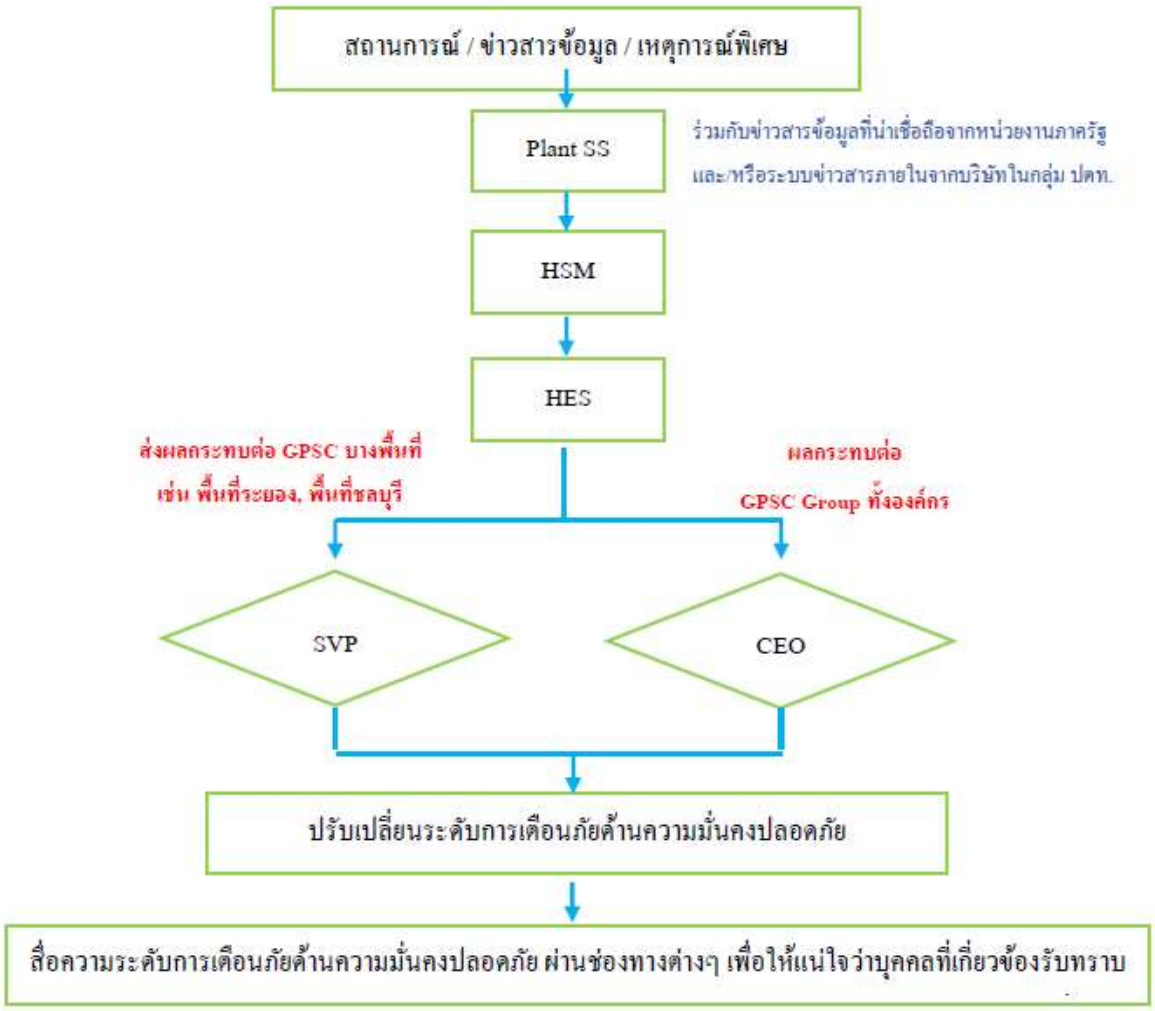
Item	Elapsed Time	Event	Action by	Remarks
	16.25	OC แจ้ง EC สามารถควบคุมสถานการณ์ไฟไหม้ไว้ได้ทั้งหมดแต่ยังทำการฉีดน้ำ Cooldown บริเวณเกิดเหตุ	OC / EC	เริ่มควบคุมสถานการณ์ได้
	16.26	EC แจ้ง QC เข้าตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ได้แก่ สภาพบรรยากาศ กลิ่น น้ำที่เกิดจากการดับเพลิง พบว่าในช่วงที่ดับไฟแรกๆ มีควันสีดำค่อนข้างมากพัดไปทางชุมชน บ้านเรือนชาวบ้านบริเวณทิศตะวันออกของโรงไฟฟ้า	EC / QC	QC K.Soraya Tel: 0892057038
	16.27	AD (RES) รายงานผลการรักษาพยาบาลและการติดต่อญาติผู้บาดเจ็บ ต่อ ED	AD / ED	ED Tel: 0818128854
	16.28	LMC แจ้ง ED ว่ามีทีมลงพื้นที่ชุมชนแล้ว ชาวบ้านเห็นมีกลุ่มควันสีดำ ไปทางชุมชนบริเวณรอบโรงไฟฟ้า อยู่ระหว่างการสังเกตการณ์	LMC	นายพิพัฒน์ ฐิติพัฒน์สกุล VSM: 096-549-5915
	16.28	OC และ EC ประเมินสถานการณ์หยุดฉีดน้ำดับเพลิง เนื่องจากคุมควบคุมสถานการณ์ทั้งหมดได้แล้ว	[redacted]	
	16.28	QC แจ้ง EC ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนออกสู่สิ่งแวดล้อมใดๆ	QC / EC	EC Tel: 0856604591
	16.28	ED, EC, OC, TC, MC, QC, ST ตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุ ให้ตรวจสอบการระบายควันในอาคารที่จะเข้าไปตรวจสอบภายในอาคาร	"ED/EC/OC/TC	

[38]	16.38	- MC แจ้ง EC มีนักข่าวท้องถิ่นและมวลชนจากชุมชนรอบโรงงานรวมตัวกันประท้วงบริเวณหน้าโรงงาน ต้องการขอข้อมูลเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และให้ EC แจ้ง ED เกี่ยวกับสถานการณ์ให้นักข่าวและมวลชนจากชุมชนรอบโรงงาน - EC สั่งการ MC ประสานงาน NPC-SG ขอกำลังสนับสนุนจากส่วนกลาง 2 นาย เพื่อดูแลนักข่าวท้องถิ่นและมวลชนจากชุมชนรอบโรงงานที่รวมตัวกันประท้วงบริเวณหน้าโรงงาน - MC ประสานงาน NPC-SG ขอกำลังสนับสนุนจากส่วนกลาง 2 นาย เพื่อดูแลนักข่าวท้องถิ่นและมวลชนจากชุมชนรอบโรงงานที่รวมตัวกันประท้วงบริเวณหน้าโรงงาน MC ทำหนังสือขอปรับระดับการเตือนภัยด้านความมั่นคงปลอดภัย ส่งให้ HSM และ HES เพื่อให้ SVP พิจารณาอนุมัติปรับระดับการเตือนภัยด้านความมั่นคงปลอดภัย เป็นระดับ 3 สภาวะความเสี่ยงสูง ***แนวทางการปฏิบัติของระบบความมั่นคงปลอดภัย Level 3*** **1. Security GPSC** - ตรวจสอบความพร้อมของ FS Team GPSC ทุกวัน **2. ป้ายประกาศ (Signage)** - ติดป้ายประกาศระดับการเตือนภัยด้านความมั่นคงปลอดภัย **3. งานข่าวกรอง (Intelligence)** - เชื่อมโยงข้อมูลข่าวสารภายในและภายนอกเพื่อติดตามสถานการณ์ปัจจุบัน **4. แผนการรักษาความมั่นคงปลอดภัย (Security Plan)** - ประเมินความเสี่ยงด้านความมั่นคงปลอดภัยสำหรับสถานการณ์ปัจจุบัน **5. การควบคุมการเข้า-ออก (Access Control)** **5.1 พนักงานและผู้รับเหมา (Employee and Contractor)** - ตรวจบุคคลที่เกี่ยวข้องและสัมภาระที่นำเข้ามาในพื้นที่อย่างเข้มงวด **5.2 ผู้มาติดต่อ (Visitors)** - ตรวจสอบผู้มาติดต่อและสัมภาระที่นำเข้ามาในพื้นที่อย่างเข้มงวด - ผู้มาติดต่อทุกคนต้องได้รับการยืนยันจากหน่วยงานที่จะให้พบเท่านั้น **6.ยานพาหนะ (Vehicle and Traffic Control)** - เพิ่มความถี่และการเข้มงวดการตรวจยานพาหนะ - เข้มงวดยานพาหนะเข้าออกเฉพาะที่ได้รับอนุญาตเท่านั้น **7. การลาดตระเวน (Foot and Vehicle Patrols)** - เพิ่มความถี่ในการลาดตระเวนพื้นที่เป็นทุก 2 ชม.	MC, EC EC, MC MC, NPCSG	มีกลุ่มควันดำจำนวนมาก อาจมีผลกระทบต่อชุมชนและนักข่าวท้องถิ่น ชุมชนรอบข้าง พยายามเข้ามาถ่ายรูปและสอบถามข้อมูลจาก Security CCT: K. Patti Boonyasukanon Tel. 0955428792

Scenario Log sheet

Item	Elapsed Time	Event	Action by	Remarks
		MC ส่งหนังสือขออนุมัติปรับระดับ Security level จากระดับ 2 เป็นระดับ 3 ผู้อนุมัติ HSM→ HES→SVP ในระหว่างที่รออนุมัติปรับระดับ Security Level เป็นหนังสือ ต้องขออนุมัติผ่านช่องทาง Line, โทรศัพท์มือถือ ก่อน เพื่อให้ SSHE plant site สามารถปรับยกระดับตามมาตรการที่เข้มงวดขึ้น		
		- ED แจ้ง CCT - สถานการณ์ที่เกิดขึ้นสามารถควบคุมได้และมีกลุ่มควันดำที่หลงเหลือจากการดับเพลิงกระจายตัวไปยังชุมชนข้างโรงไฟฟ้า - มีมวลชนจากชุมชนรอบโรงงานรวมตัวกันประท้วงบริเวณหน้าโรงงาน เห็นควรจัดส่งทีม LMC ลงพื้นที่ชุมชนรอบโรงงานและจัดทีมต้อนรับมวลชน CCT สั่งการ LMC จัดตั้งทีม - ทีมมวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่ชุมชนที่ได้รับผลกระทบ พร้อมทั้งสื่อสารทำความเข้าใจกับแกนนำชุมชนเป็นระยะตามสถานการณ์ - ทีมต้อนรับนักข่าวท้องถิ่นและมวลชนที่รวมตัวกันประท้วงบริเวณหน้าโรงงาน EC ประสานงานกับ SEP ขอห้องประชุมที่ SEP เพื่อเจรจากับมวลชน ประท้วง (ให้ MC ติดต่อ SEP ประสานงานล่วงหน้า) - CCT สั่งการ CMC ออกแถลงการณ์ (ตามขั้นตอนประชาสัมพันธ์)	ED, CCT CCT, LMC CCT, CMC SEP/LMC	K.Patti Tel.0955428792
	16.29	EC แจ้ง ED ขออนุมัติประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน ED อนุมัติให้ยกเลิกสถานการณ์ฉุกเฉิน	ED	
[35]	16.32	EC แจ้งให้ CC ประกาศยกเลิกสถานการณ์ฉุกเฉิน และส่ง SMS Message: This is a drill GSPP11 Plant 1 fire inside Steam turbine hall plant 1 is under control and the situation is back to normal. This drill is completed. ข้อความ: นี่คือการฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและอพยพหนีไฟ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โรงงาน 1 เกิดเหตุเพลิงไหม้ที่อาคารกังหันไอน้ำ ST-300 และสามารถควบคุมสถานการณ์ได้แล้ว และสถานการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ	[redacted] SM	

6.3 ขั้นตอนปฏิบัติระดับการเตือนภัยด้านความมั่นคงปลอดภัย



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

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

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

ทีมบริการ (Administration Team : AD) มีหน้าที่อพยพพนักงานและบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องออกไปภายนอก สนับสนุนด้านพาหนะในการอพยพ/เคลื่อนย้าย, ติดต่อประสานงานญาติผู้บาดเจ็บ สนับสนุน ดูแลและจัดเตรียมในเรื่องอาหาร-เครื่องดื่มและบริการอื่นๆ ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team ── Functional Organization

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

ผู้ควบคุมระงับเหตุภาคสนาม (On-scene Commander : OC) มีหน้าที่ไปยังจุดเกิดเหตุประเมินสถานการณ์ เพื่อประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 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

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

1. ทีมสนับสนุน มีหน้าที่เข้าสนับสนุนการระงับเหตุตามการร้องขอ

2. ทีมปฐมพยาบาลมีหน้าที่เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บมาที่จุดปฐมพยาบาลหรือจุดปลอดภัยและให้การปฐม พยาบาลเบื้องต้นจนกว่ารถพยาบาลจะมาถึง

ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team ── Functional Organization

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

ผู้นำทีมอพยพและทีมตรวจนับกำลังพล (Evacuation and Headcount Team : HT)

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

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

<u>การจัดระดับเหตุผิดปกติและเหตุฉุกเฉิน (Emergency Level)</u>

กลุ่มบริษัทฯกำหนดระดับเหตุการณ์ผิดปกติและความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังต่อไปนี้

1. ***เหตุการณ์ผิดปกติ (Abnormal Event)*** หมายถึง อุบัติการณ์ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโรงงาน ในระดับที่ก่อให้เกิดความเข้าใจผิด และ/หรือความเดือดร้อนรำคาญต่อโรงงานข้างเคียง ชุมชน ราชการ หรือเสียภาพลักษณ์ชื่อเสียงของกลุ่มบริษัทฯ เช่น เหตุกลิ่นเหม็น เสียงดัง ควันดำ แสงสว่าง ความร้อน น้ำเสีย หรือเหตุการณ์ที่ไม่ปรากฏชัดเจนแต่ส่งผลกระทบกับสัตว์น้ำหรือสิ่งแวดล้อม เป็นต้น
2. ***เหตุฉุกเฉินระดับ 1 (เทียบเท่าเหตุฉุกเฉินระดับ 1 ของการนิคมฯ)*** คือเหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบหรืออาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนและโรงงานใกล้เคียงอัน เนื่องมาจากกิจกรรมของบริษัทฯ หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น แล้ว บริษัทฯ สามารถควบคุมและระงับเหตุฉุกเฉิน ได้ด้วยตนเอง โดยใช้กำลังคนและอุปกรณ์ควบคุมเหตุฉุกเฉินที่ตนเองมีอยู่ (รวมถึงขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่ได้ทำสัญญาให้ความช่วยเหลือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินไว้)
3. ***เหตุฉุกเฉินระดับ 2 (เทียบเท่าเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ของการนิคมฯ)*** คือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นต่อเนื่องจากเหตุฉุกเฉินระดับ 1 หรือเหตุฉุกเฉินที่มีความรุนแรงส่งผลกระทบกับภายนอกโดยทันที โดยบริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ดังกล่าวได้ด้วยกำลังคนและอุปกรณ์ของบริษัทฯเอง ต้องขอความช่วยเหลือจากสำนักงานนิคมฯ และ/หรือบริษัทภายนอกอื่น ๆ โดยบริษัทฯ แจ้งร้องขอความช่วยเหลือมายังสำนักงานนิคมฯและหน่วยงานคู่สัญญาก่อนที่จะขอความช่วยเหลือไปยังหน่วยงานราชการภายนอก
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

<u>การประกาศภาวะฉุกเฉินและการติดต่อสื่อสาร</u>

1. ผู้พบเหตุกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและแจ้งเหตุโดยตรงที่ Central Control Room
2. SM (Shift Operation Manager) ประเมินสถานการณ์ หากเห็นว่าเข้าข่ายเป็นภาวะฉุกเฉินระดับใด ให้ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับนั้นทันที
3. SM โทรศัพท์แจ้งเหตุการณ์ให้ Operations Manager ที่จะทำหน้าที่เป็น EC ตามแผนทราบ
4. Operations Manager แจ้ง Plant Manager และส่งข้อความแจ้งทีมปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team: ERT)

5. Plant Manager แจ้ง Plant O&M, ผู้บริหารระดับฝ่าย, ทีมสื่อสารในภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ (Crisis Communication Team: CCT)
6. หัวหน้าทีมต่างๆ ตามแผน เมื่อรับทราบเหตุการณ์แล้วให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center : ECC) โดยรายงานตัวโดยตรง/ทางโทรศัพท์หรือวิทยุสื่อสาร

<u>แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)</u>

ไฟไหม้ (Fire) หรือการระเบิด (Explosions) ควรดำเนินการ คือ

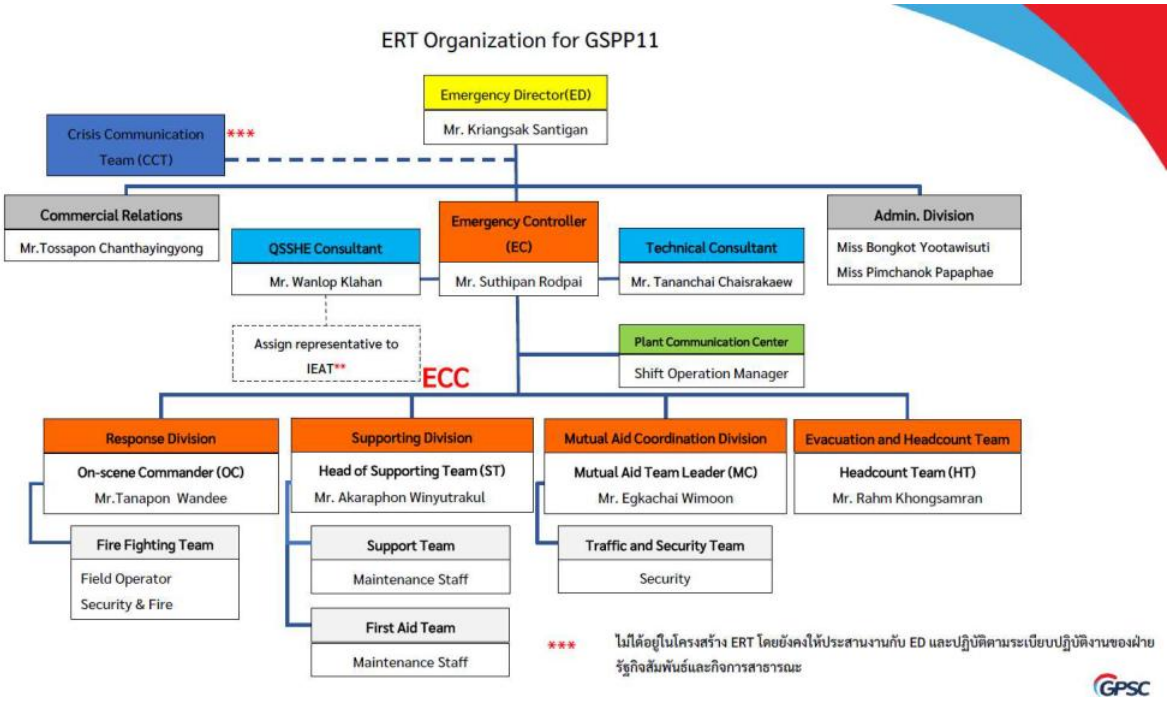
• พิจารณา Shutdown ระบบ/ เครื่องจักร อุปกรณ์

• ปิดกั้น หรือตัดแยกอุปกรณ์ เพื่อลดเชื้อเพลิง

• พยายามเจือจางความเข้มข้นของก๊าซไวไฟที่รั่ว หรือปิดกั้นไม่ให้สารไวไฟที่รั่วผ่านไปยังแหล่งความร้อน หรือหยุดการรั่วไหล

• ฉีดน้ำเลี้ยงโครงสร้างและอุปกรณ์ข้างเคียง

• ทำการดับไฟ



หมายเหตุ : * ผู้รับผิดชอบหลักของแต่ละโรงงานแสดงดังตาราง

Emergency Response Team ── Functional Organization

: **ภาวะฉุกเฉินระดับ 1 และ 2 ให้พิจารณาตามความเหมาะสมของสถานการณ์ / ภาวะฉุกเฉินระดับ 3 หรือเท่ากับระดับ 1 จังหวัด ให้ ED ของโรงงานที่เกิดเหตุหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเดินทางไปยัง EMCC หรือศูนย์สื่อสารประสานงานของแต่ละนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่ (ตามข้อกำหนดแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของกลุ่มนิคมฯและท่าเรือฯพื้นที่มาบตาพุด พ.ศ.2562)

: - - - ไม่ได้อยู่ในโครงสร้าง ERT โดยยังคงให้ประสานงานกับ ED และปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติงานของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะ

ERT Organization for GSPP11

❑ Emergency Response Team (ERT)

ERT Position	Name
Emergency Director (ED)	Kriangsak Santigan Tel: 0818128854
Emergency Controller (EC)	Suthipan Rodpai Tel: 0661525685, 0856604591
QSSHE Consultant (QC)	Wanlop Klahan Tel: 089-2059274
Technical Consultant (TC)	Mr. Surajit Bourtherng Tel: 081-815-3475
Supporting Division (ST)	Wirat PermpienkietTel: 085-485-1430
Admin. Division (AD)	Bongkot Yootawisuti Tel: 089-2017723
Admin. Division (AD) (HR)	Saranya Masnu Tel: 0969461441
Commercial Relations (CR)	Mr.Tossapon Chanthayingyong Tel. 063-234-7503
Crisis Communication Team (CCT)***	Patti Boonyasukanon Tel. 0955428792

*** ไม่ได้อยู่ในโครงสร้าง ERT โดยยังคงให้ประสานงานกับ ED และปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติงานของฝ่ายรัฐกิจสัมพันธ์และกิจการสาธารณะ

ERT Organization for GSPP11

❑ Emergency Response Team (ERT)

ตำแหน่งตาม ERT	รายชื่อ
[redacted]	

Emergency Drill Conclusions and Recommendations Form

Scenario:

- ❍ Hazardous Substances/Pollutants Release;
- ● Fire;
- ❍ Explosion
- ❍ Major Occupational Accident;
- ❍ Force Majeure
- ❍ Major Power and Steam Supply Interruption
- ❍ Other: _____

Plant: GSPP11 Plant 1 Unit:

Machine/Equipment: Department/Section: Maintenance

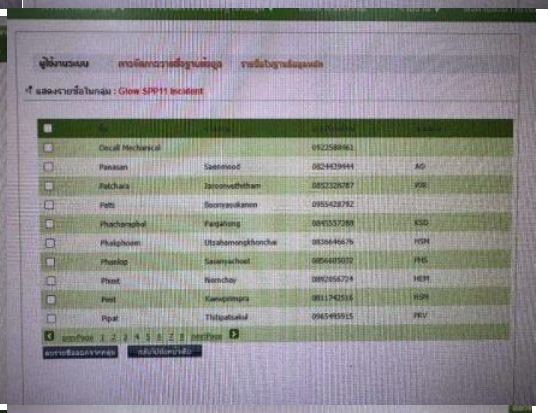
Procedure: HES-CP-0008 Emergency Preparedness and Response

Date: 26 Aug 2025 Time: 15.00 – 16.30 Hr.

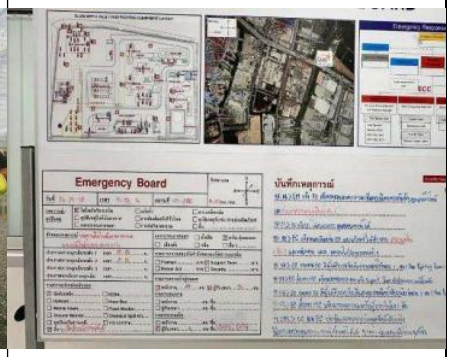
Item	Finding	Corrective Action	Responsible by	Target Date
1	[redacted] เนื่องจากไม่มีรายชื่อในกลุ่ม Incident group SMS	เพิ่มเบอร์มือถือระบบ Ais SMS กลุ่ม Incident group SMS SPP11	EKW	28 Aug 2025 Done
2				
3				

Reported by:	[redacted]	Position:	SSHE Manager	Date:	27 Aug 2025

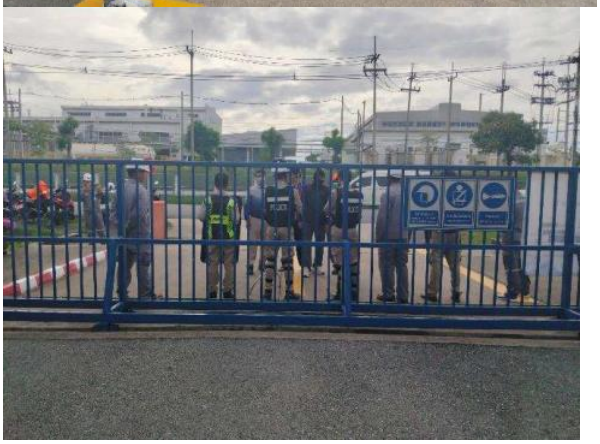
รูปแสดงการเพิ่มชื่อ เบอร์มือถือของคุณพิพัฒน์ และพี่วิรัตน์



ภาพแสดงการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินและอพยพหนีไฟประจำปี 2568

<table>
<tr>
<td> </td>
<td> </td>
<td> 
</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>‘</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td> </td>
<td> </td>
<td> </td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</table>

ภาพแสดงการฝึกซ้อมแผนกรณีมีผู้ประท้วงเหตุไม่พอใจ เหตุการณ์เพลิงไหม้ ST-300 ทำให้มีกลุ่มควันไฟปลิวไปที่บ้านเรือนประชาชน โดยรอบโรงไฟฟ้า และมีผู้บริหารโรงไฟฟ้า เข้าเจรจา และผู้ชุมชนพอใจแนวทางการแก้ไขปัญหาของโรงไฟฟ้า ผู้นำการชุมนุมจึงยกเลิกการชุมนุมในเวลาต่อมา



ภาคผนวก ข-26

เอกสารการเชื่อมโยงระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม

A Member of GPSC Group

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
GLOW SPP 11 COMPANY LIMITED
60/19 Moo 3, Siam Eastern Industrial Park, Mabyangporn, Pluakdaeng, Rayong 21140, Thailand
Tel: +66 (0) 38 891 324 – 8 • Fax: +66 (0) 38 891 330 • Web: www.glow.co.th

COPY

ที่ GSPP11 23300240/311/65

วันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เรื่อง ขอส่งข้อมูลจากเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเข้าระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม บจ.โกลว์ เอสพีพี 11 โรงงาน 2

เรียน อธิบดี กรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565

ด้วย บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด โรงงาน 2 เลขทะเบียนโรงงาน ข3-88-43/55 รย ตั้งอยู่เลขที่ 250 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค หมู่ที่ 3 ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140 บริษัทฯ ขอส่งข้อมูลจากเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเข้าระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม บจ.โกลว์ เอสพีพี 11 โรงงาน 2 ทั้งนี้ ได้แนบแบบบันทึกข้อมูลโรงงานสำหรับการขอเชื่อมต่อระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล (Pollution Online Monitoring System: POMS) สำหรับระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) มาพร้อมกันนี้

ในการนี้ บริษัทฯ จึงขอส่งข้อมูลจากเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเข้าระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม บจ.โกลว์ เอสพีพี 11 โรงงาน 2 และขอประสานงานกับเจ้าหน้าที่กรมโรงงานสำหรับการเชื่อมต่อสัญญาณ CEMS เข้าระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม

จึงเรียนมาโปรดเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

[redacted]

หน่วยงานเจ้าของเรื่อง HGM

โทรศัพท์ 085 660 5036

โทรสาร .....

สำเนาเรียน: (ถ้ามี)