

# เอกสารแนบ

- เอกสารแนบ 1 หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566
- เอกสารแนบ 2 แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)
- เอกสารแนบ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบบหล่อเย็น
- เอกสารแนบ 4 หนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- เอกสารแนบ 5 หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
- เอกสารแนบ 6 ขั้นตอนการทำงานกรณีเกิดข้อร้องเรียน
- เอกสารแนบ 7 แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
- เอกสารแนบ 8 รายงานผลการตรวจวัดจาก CEMs ของโรงไฟฟ้า
- เอกสารแนบ 9 รายงานผลการตรวจสอบระบบ CEMs (Audit CEMs)
- เอกสารแนบ 10 Procedure ระบบการเตือน (Alarm)
- เอกสารแนบ 11 ผลการจัดทำแผนที่ระดับเส้นเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map)
- เอกสารแนบ 12 แผนงานประจำปี 2567 ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบ 13 ตัวอย่างผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- เอกสารแนบ 14 ประกาศสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559
- เอกสารแนบ 15 ผลการตรวจคุณภาพน้ำรายวัน ของโรงไฟฟ้า
- เอกสารแนบ 16 เอกสารเกี่ยวกับการนำน้ำทิ้งจากระบบ Reject RO กลับมาใช้ประโยชน์
- เอกสารแนบ 17 แบบบันทึกการตรวจสอบการทำงานของถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)
- เอกสารแนบ 18 เอกสารอบรม Basic Safety
- เอกสารแนบ 19 - ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย/ของเสียอันตราย  
- หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลออกนอกโรงงาน
- เอกสารแนบ 20 การแต่งตั้งบริษัทผู้ขนส่งของเสีย
- เอกสารแนบ 21 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย
- เอกสารแนบ 22 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบ 23 รายงานการประชุมพหุภาคี
- เอกสารแนบ 24 รายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
- เอกสารแนบ 25 เอกสารแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคี  
ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
- เอกสารแนบ 26 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคี  
ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)
- เอกสารแนบ 27 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567

# เอกสารแนบ

- เอกสารแนบ 28 รายงานผลการสำรวจสภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน
- เอกสารแนบ 29 ข้อบัญญัติ 10 ประการด้านความปลอดภัย
- เอกสารแนบ 30 ตัวอย่างเอกสารประกอบการอบรมด้านความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าอบรม
- เอกสารแนบ 31 Check List การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
- เอกสารแนบ 32 ตัวอย่างกิจกรรมด้านความปลอดภัย
- เอกสารแนบ 33 นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
- เอกสารแนบ 34 รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
- เอกสารแนบ 35 ตัวอย่างรายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบ 36 Procedure แนวทางการปฏิบัติการฉุกเฉิน 3 ระดับ
- เอกสารแนบ 37 การซ้อมแผนฉุกเฉิน
- เอกสารแนบ 38 ตัวอย่าง Work Permit
- เอกสารแนบ 39 ใบ Cert ผู้ควบคุมก๊าซธรรมชาติ

---

เอกสารแนบ

---

---

## เอกสารแนบ 1

หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2566

---



ที่ RP2024/020

วันที่ 30 มกราคม 2567

เรื่อง ขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ระยะดำเนินการ  
ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรจนะ  
เพาเวอร์ จำกัด สถานะโครงการ ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 2/2566 ฉบับระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงเดือน  
ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 3 ชุด
2. แผนซีดีรอมที่บรรจุไฟล์รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ จำนวน 3 แผ่น

ด้วย บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เลขที่ กกพ 01-1(3)/52-032 ซึ่งมีสถาน  
ประกอบกิจการตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ที่ 5 ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบ  
ต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่  
5) และบริษัทฯ ต้องจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม  
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน) ทุก 6 เดือน เพื่อเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต โดยปัจจุบันโครงการอยู่ในระยะ  
ดำเนินการ

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานดังกล่าว ฉบับระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2566 แล้วเสร็จ จึง  
ขอส่งรายงานมายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาต่อไป (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) ทั้งนี้ หากมี  
ข้อสงสัยสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ [REDACTED]

[REDACTED]

๑๑ ม.ค. ๖๗

ขอแสดงความนับถือ

[REDACTED]

ผู้จัดการส่วนธุรการและโครงการ

ส่วนธุรการ:

Contact Person:

Contact No.:

E-mail:

S:\Project (2007-2019)\EIA Report\2023-2 EIA Monitoring Rep. No.2\_2566 (Jul-Dec2023)\RP2024\_020 nrv. 30 ม.ค. 67 (EIA Rep. SPP1 Jul-Dec2023).docx

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256701-578

ชื่อโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1  
ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

รอบรายงาน : ก.ค. 66 - ธ.ค. 66

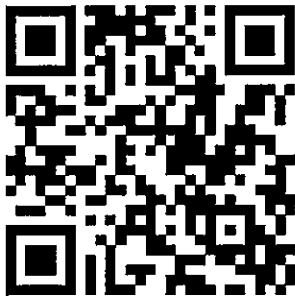
วันที่ยื่นรายงาน : 29/01/2567

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 3943

ผู้ยื่นรายงาน :

อีเมล :

โทรศัพท์ :



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้  
โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ  
ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA  
อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
Division of Environmental Impact Assessment Development

---

เอกสารแนบ 2

แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน

(Preventive Maintenance Plan)

---

**Rojana Power Cogeneration Plant**  
**Planned Maintenance Schedule for Year 2024**

Item	System	Maintenance Description	Duration	Start	Finish	Status
1	Gas Turbine No.1 S/N 191-569	Borescope Inspection @ 8,000 hrs	1 day	7 Apr 24	7 Apr 24	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 10,000 hrs	1 day	4 Aug 24	4 Aug 24	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 12,000 hrs	1 day	1 Dec 24	1 Dec 24	Wait for schedule
		Perform GE SB-213	1 day	22 Dec 24	22 Dec 24	Wait for schedule
		Test and calibrate equipment protection signal.	1 day	4 Feb 24	4 Feb 24	Wait for schedule
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	14 Jan 24	14 Jan 24	Wait for schedule
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	7 Jul 24	7 Jul 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 180 ea	1 day	2 Jun 24	2 Jun 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 180 ea	1 day	1 Dec 24	1 Dec 24	Wait for schedule
		GT, 3 Years discharge test Battery and function test charger	1 day	14 Mar 24	14 Mar 24	Wait for schedule
		Gen.#1 Replace final filter	1 day	2 Jun 24	2 Jun 24	Wait for schedule
2	HRSG No.1	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	5 May 24	5 May 24	Wait for schedule
		HRSG Control Valve Major Overhaul	1 day	7 Apr 24	7 Apr 24	Wait for schedule
3	Gas Turbine No.2 S/N 191-119	Borescope Inspection @ 28,000 hrs	1 day	3 Jan 24	3 Jan 24	Wait for schedule
		Remove ENGINE to repair HPTB#2 & HPTN#2 at MTU-AY shop	1 day	11 Jan 23	11 Jan 23	Wait for schedule
		Install ENGINE after repair HPTB#2 & HPTN#2 from MTU-AY shop	1 day	5 May 23	5 May 23	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 30,000 hrs	1 day	6 Oct 24	6 Oct 24	Wait for schedule
		Test and calibrate equipment protection signal.	2 days	2 Mar 24	3 Mar 24	Wait for schedule
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	11 Feb 24	11 Feb 24	Wait for schedule
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	11 Aug 24	11 Aug 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 180 Ea	1 day	9 Jun 24	9 Jun 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 180 Ea & Final filter 120 Ea	1 day	8 Dec 24	8 Dec 24	Wait for schedule
		GT Clean chilled coil	1 day	8 Dec 24	8 Dec 24	Wait for schedule
		GT, 3 Years discharge test Battery and function test charger	1 day	3 Mar 24	3 Mar 24	Wait for schedule
		Gen. Replace final filter	1 day	1 Sep 24	1 Sep 24	Wait for schedule
4	HRSG No.2	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	3 Mar 24	3 Mar 24	Wait for schedule
		HRSG Control Valve Major Overhaul	1 day	14 Apr 24	14 Apr 24	Wait for schedule
5	ABB Steam Turbine 1 and Generator	Safety device test, Control Valve Lift Function Test, Pneumatic Valve Test & Tightening Control Terminal.	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Test and calibrate equipment protection signal.	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Sig #1 Borescope Inspection	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Yearly inspection motor	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		3 Years discharge test Battery and function test charger of STG1/BOP	1 day	15 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		3 Years discharge test Battery and function test charger UPS,BOP Phase.1	1 day	15 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
6	Balance of Plant Phase 1	Gen. PM Level 1, Replace air intake to Air lock seal filter	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Annual Inspection & Maintenance	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Condenser Cleaning	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Cooling Tower basin Cleaning	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Chiller No.2 replace gasket and O-Ring	7 days	19 Feb 24	25 Feb 24	Wait for schedule
		Yearly inspection motor	7 days	19 Feb 24	25 Feb 24	Wait for schedule
		Test and calibrate equipment protection signal.	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Fire Pump # 1 Annual Inspection	3 days	3 Sep 24	5 Sep 24	Wait for schedule
		Fuel Gas PSV Set & Calibrate.	3 days	13 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		BOP ISO, Temperature Inspection, Test & Calibrate	1 day	13 Mar 24	13 Mar 24	Wait for schedule
		BOP ISO, pH, Flow & Temperature Inspection, Test & Calibrate	1 day	13 Mar 24	13 Mar 24	Wait for schedule
7	Gas Turbine No.3 S/N 191-504	Borescope Inspection @ 20,000 hrs	1 day	25 Feb 24	25 Feb 24	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 22,000 hrs	1 day	28 Jul 24	28 Jul 24	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 24,000 hrs	1 day	3 Nov 24	3 Nov 24	Wait for schedule
		GT On/off signal calibrate	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		GT Protection signal calibrate	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		GT Analog signal calibrate	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		GT Vibration test	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	25 Feb 24	25 Feb 24	Wait for schedule
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	15 Sep 24	15 Sep 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 132 Ea & Final filter 132 Ea	1 day	25 Feb 24	25 Feb 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 132 Ea	1 day	25 Aug 24	25 Aug 24	Wait for schedule
		Gen. Replace final filter	1 day	20 Oct 24	20 Oct 24	Wait for schedule
8	HRSG No.3	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		HRSG On/off signal calibrate	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		HRSG Analog signal calibrate	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		HRSG Control Valve Major Overhaul	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
9	Balance of Plant Phase 2	BOP ISO, Temperature Inspection, Test & Calibrate	1 day	13 Mar 24	13 Mar 24	Wait for schedule
		BOP ISO, pH, TDS, Flow & Temperature Inspection, Test & Calibrate	1 day	13 Mar 24	13 Mar 24	Wait for schedule
		BOP On/off signal calibrate	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		BOP Protection signal calibrate	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		BOP Analog signal calibrate	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		Yearly inspection motor	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule



**Rojana Power Cogeneration Plant**  
**Planned Maintenance Schedule for Year 2024**

Item	System	Maintenance Description	Duration	Start	Finish	Status
10	Gas Turbine No.4 S/N 191-561	Borescope Inspection @ 12,000 hrs	1 day	18 Feb 24	18 Feb 24	Wait for schedule
		Perform GE SB-213	1 day	10 Mar 24	10 Mar 24	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 14,000 hrs	1 day	16 Jun 24	16 Jun 24	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 16,000 hrs	1 day	13 Oct 24	13 Oct 24	Wait for schedule
		GT Vibration test	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		GT Analog signal calibrate	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		GT On/off signal calibrate	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		Test and calibrate equipment protection signal.	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	28 Apr 24	28 Apr 24	Wait for schedule
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	3 Nov 24	3 Nov 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 130 Ea	1 day	28 Apr 24	28 Apr 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 130 Ea & Final filter 130 Ea	1 day	3 Nov 24	3 Nov 24	Wait for schedule
		GT, 3 Years discharge test Battery and function test charger	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
11	HRSG No.4	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	2 Jun 24	2 Jun 24	Wait for schedule
		HRSG On/off signal calibrate	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		HRSG Analog signal calibrate	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
12	Balance of Plant Phase 3	Test and calibrate equipment protection signal.	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		BOP On/off signal calibrate	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		BOP Protection signal calibrate	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		BOP Analog signal calibrate	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		3 Years discharge test Battery and function test charger UPS, BOP	1 day	14 Jul 24	14 Jul 24	Wait for schedule
		Cooling Tower basin Cleaning	2 days	11 Aug 24	12 Aug 24	Wait for schedule
13	Gas Turbine No.5 S/N 191-587	Borescope Inspection @ 22,000 hrs	1 day	17 Mar 24	17 Mar 24	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 24,000 hrs	1 day	21 May 24	21 May 24	Wait for schedule
		Remove ENGINE to Hot Section Exchange at MTU-AY shop	1 day	18 Aug 24	18 Aug 24	Wait for schedule
		Install ENGINE after Hot Section Exchange from MTU-AY shop	1 day	25 Aug 24	25 Aug 24	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 26,000 hrs	1 day	10 Nov 24	10 Nov 24	Wait for schedule
		Test and calibrate equipment protection signal.	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		GT Vibration test	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		GT Analog signal calibrate	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		GT On/off signal calibrate	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		Test and calibrate equipment protection signal.	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	26 May 24	26 May 24	Wait for schedule
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	15 Dec 24	15 Dec 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 130 Ea & Final filter 130 Ea	1 day	15 Dec 24	15 Dec 24	Wait for schedule
		GT Replace pre-filter Qty. 130 Ea	1 day	26 May 24	26 May 24	Wait for schedule
		3 Years discharge test Battery and function test charger of GTG.5	1 day	31 Dec 24	31 Dec 24	Wait for schedule
14	HRSG No.5	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	26 May 24	26 May 24	Wait for schedule
		HRSG Motor Valve Overhaul	1 day	21 May 24	21 May 24	Wait for schedule
15	Auxiliary Boiler	Annual Inspection and Maintenance.	2 days	5 Jun 24	6 Jun 24	Wait for schedule
		Yearly inspection motor	2 days	8 Jan 24	8 Jan 24	Wait for schedule
		Boiler Inspection, Certify & Maintenance	1 day	7 Jun 24	7 Jun 24	Wait for schedule
16	SNM Steam Turbine 2	Control Valve Lift Function Test, Pneumatic Valve Test & Tightening Control Terminal.	1 day	29 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		Safety device test, Control Valve Lift Function Test, Pneumatic Valve Test & Tightening Control Terminal.	1 day	29 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		STG#2 ON/OFF Signal Calibrate, STG#2 Vibration Test & Calibration of pressure transmitters.	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		Function test of all protection device, Protection signal calibrate & Accessory STG#2 Yearly Inspection.	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		Stg #2 Borescope Inspection.	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		Stg #2 Condenser Cleaning EDC Testing	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		Stg #2 Reduction Gear bearing inspection	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		3 Years discharge test Battery and function test charger of STG2	1 day	31 Dec 24	31 Dec 24	Wait for schedule
		GENERATOR NO#2 PM level 1.	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		CLEAN & INSPECTION COOLER STEAM TURBINE GENERATOR NO#2.	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
17	Balance of Plant Phase 4	Annual Inspection & Maintenance	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		Test and calibrate equipment protection signal.	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		BOP On/off signal calibrate	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		BOP Protection signal calibrate	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		BOP Analog signal calibrate	1 day	8 Sep 24	8 Sep 24	Wait for schedule
		Cooling Tower basin Cleaning	3 days	27 Dec 24	29 Dec 24	Wait for schedule
		3 Years discharge test Battery and function test charger UPS, BOP Phase.4	1 day	31 Dec 24	31 Dec 24	Wait for schedule
		Fire Pump # 2 Annual Inspection	3 days	7 May 24	9 May 24	Wait for schedule
		Yearly inspection motor	7 days	13 May 24	19 May 24	Wait for schedule

**Rojana Power Cogeneration Plant**  
**Planned Maintenance Schedule for Year 2024**

Item	System	Maintenance Description	Duration	Start	Finish	Status
18	Fuel Gas Comp. no.1-7	Safety Device, PSV Set & Calibrate and General Inspection	4 days	19 Mar 24	23 Mar 24	Wait for schedule
		Gas Compressor#1 Annual Inspection	1 day	11 Feb 24	11 Feb 24	Wait for schedule
		Gas Compressor#3 Annual Inspection	1 day	3 Nov 24	3 Nov 24	Wait for schedule
		Gas Compressor#4 Annual Inspection	1 day	21 Apr 24	21 Apr 24	Wait for schedule
		Gas Compressor#5 Annual Inspection	1 day	10 Mar 24	10 Mar 24	Wait for schedule
		Gas Compressor#7 Annual Inspection	1 day	17 Mar 24	17 Mar 24	Wait for schedule
19	Electrical System	Sampling oil insulation for 115/11.5kV Power transformer	1 day	13 Apr 24	13 Apr 24	Wait for schedule
		Test and Calibration UMM meter 115kv	1 day	9 May 24	13 May 24	Wait for schedule
		Test and Calibration UMM meter Generator	2 days	9 May 24	13 May 24	Wait for schedule
		Annual Test Fire alarm system	2 days	21 Sep 24	27 Sep 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Transformer GSU1	1 day	15 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Transformer GSU2	1 day	2 Feb 24	2 Feb 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Transformer GSU3	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Transformer GSU4	1 day	19 May 24	19 May 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Transformer GSU5	1 day	26 May 24	26 May 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Transformer GSU6	1 day	31 Dec 24	31 Dec 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Aux.Transformer of AT1,AT3 Phase.1	1 day	15 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Aux.Transformer of AT2,AT4 Phase.1	1 day	2 Feb 24	2 Feb 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Aux.Transformer of AT6,AT7&ATBDG2 Phase.2	1 day	12 May 24	12 May 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Transformer of AT8,AT10 ,AT-WTP3 Phase.3	1 day	19 May 24	19 May 24	Wait for schedule
		3 Years Inspection Transformer of AT9,AT11 Phase.4	1 day	26 May 24	26 May 24	Wait for schedule
		Visual inspect and relighten MCC COOLING TOWER FAN PHASE#1	1 day	15 Apr 24	15 Apr 24	Wait for schedule
		Sampling oil insulation for transformer	2 days	2 Apr 24	3 Apr 24	Wait for schedule
20	Electrical Distribution System	Inspection of 115KV CT Sub.1, 2, 3, 4, 5	1 day	13 Apr 24	13 Apr 24	Wait for schedule
		115/22kV Power transformer Inspection KV Power Transformer ,HV,Bushing ,Self Protection of Insulating Oil TP-03,04,06,07,09,10,11,301,302,304,401,402,501	7 days	15 Sep 24	21 Sep 24	Wait for schedule
		115/22kV Power transformer OLTC Inspection TP-11, 302, 401 & TP-402	22 days	1 Aug 24	30 Aug 24	Wait for schedule
		Inspection of 96KV Lightning Arrester 115kV Sub. 1, 2, 3, 4, 5	1 day	13 Apr 24	13 Apr 24	Wait for schedule
		Inspection of 115KV Disconnection Switch 115kV Sub. 5 / Air Break Switch 115kV Line 2,3	1 day	13 Apr 24	13 Apr 24	Wait for schedule
		Sampling oil insulation for 115/22kV Power transformer	2 days	19 Mar 24	20 Mar 24	Wait for schedule
		Insulating Oil Gas Analysis of Transformer 115/22kV	2 days	19 Mar 24	20 Mar 24	Wait for schedule
		22kV Energy Meter Calibration	17 days	2 Sep 24	30 Sep 24	Wait for schedule
		Inspection of 125VDC Battery & 125VDC Battery Charger 115kV Sub.3,4,5	7 days	1 Oct 24	7 Oct 24	Wait for schedule
		Thermographic Scan 1st Times	21 days	1 Feb 24	29 Feb 24	Wait for schedule
		Thermographic Scan 2nd Times	20 days	3 Jun 24	28 Jun 24	Wait for schedule
		Thermographic Scan 3rd Times	23 days	1 Oct 24	31 Oct 24	Wait for schedule
21	Steam Metering	Instrument Calibration all Metering.	31 days	1 Dec 24	31 Dec 24	Wait for schedule
		2 Year Inspection Safety Valve of Steam metering	7 days	11 Nov 24	17 Nov 24	Wait for schedule
		Clean Boiler No.8 at Thai Nippon Foods By Water.	1 day	3 Nov 24	3 Nov 24	Wait for schedule
		Annual Inspection & Maintenance and Certify at Nippon Foods Factory.	1 day	10 Nov 24	10 Nov 24	Wait for schedule

Prepared by \_\_\_\_\_

Approved by \_\_\_\_\_

---

เอกสารแนบ 3

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบบหล่อเย็น

---



Report No. : 2024-500000563-3 / 002-1 (Page 1 of 1)

Issued date: March 19, 2024

CLIENT : ROJANA POWER COMPANY LIMITED (ROJANA POWER PLANT 1)

CONTACT :

ADDRESS : 1/73 Moo 5 Rojana Industrial Park, Tambol Kanham, Amphur U-Thai, Ayutthaya 13210

## Analysis Report

SAMPLE DESIGNATED AS : Wastewater Quality Analysis

SAMPLING DATE : March 07, 2024

SAMPLING LOCATION : Rojana Power Plant 1, Ayutthaya Province

ANALYTICAL DATE : March 08, 2024

SAMPLING BY :

SAMPLING TIME : 08:57-09:22 hrs.

LABORATORY NAME : SGS (Thailand) Limited

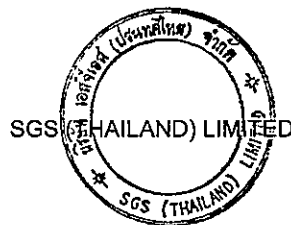
Plant	<i>Legionella pneumophila</i> (CFU/l)	Method
Cooling Tower Phase 1	N.D.	ISO 11731:2017
Cooling Tower Phase 2	N.D.	
Cooling Tower Phase 3	N.D.	
Cooling Tower Phase 4	N.D.	
Standard*	not more than 100,000	

Remarks : - N.D. = Not Detected = 100 CFU/Liter

- CFU/l = Colony Forming Units per Liter

Source : \* The notification of Department of Health, B.E.2544 (2001).

TY/WP/WV/WV



Technical Manager

This document is issued by the Company under its General Conditions of Service printed overleaf. 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.

E 277733

SGS (Thailand) Limited | Environment, Health and Safety 100 Nanglinchee Road Chongnonsee Yannawa Bangkok 10120  
t +66 (0)2 678 18 13 f +66 (0)2 678 06 22 www.sgs.com

Member of the SGS Group



---

## เอกสารแนบ 4

หนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกั้นก๊าซ  
และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

---

22 MAR 1980



● 1995 年 12 月 1 日

7-28-57

หน้า ๓๓ เรื่อง การประชุมของสภาผู้แทนราษฎรในสมัยประชุมสามัญประจำปีครั้งที่ ๑  
การประชุมสภาผู้แทนราษฎร ครั้งที่ ๑๖๖ ประจำปี ๒๕๒๕

# 2008(5) 754

[illegible][illegible]

\_\_\_\_\_

14920

**ଆମିନୋକିଟାଲ୍‌ସ୍‌ଆର୍କିଟିଭ୍**

**सुप्रसन्नसिंहस्य सुप्रसन्नसिंहस्य**



७११ ।

បទដ្ឋាន វិទ្យាសាស្ត្រ ទេសចរណ៍ កម្ពុជា

[illegible]

វិស័យសេដ្ឋកិច្ច	អំណាច	អង្គជំនាញ	ក្រុមប្រឹក្សា	ក្រុមប្រឹក្សា
វិស័យសេដ្ឋកិច្ច	ក្រុមប្រឹក្សា	ក្រុមប្រឹក្សា	ក្រុមប្រឹក្សា	ក្រុមប្រឹក្សា
វិស័យសេដ្ឋកិច្ច	ក្រុមប្រឹក្សា	ក្រុមប្រឹក្សា	ក្រុមប្រឹក្សា	ក្រុមប្រឹក្សា

[illegible]

๗. การที่ผู้ต้องหาฯ ยื่น ขอร้อง ให้พิจารณาคดีโดยลับ และ ขอให้พิจารณาคดีโดยลับ นั้น ขาดมูลเหตุแห่งการพิจารณาโดยลับ เพราะการที่ผู้ต้องหาฯ ยื่น ขอร้อง ให้พิจารณาคดีโดยลับ นั้น เป็นการขอความเห็นชอบจากศาลฎีกา ซึ่งศาลฎีกาได้มีคำสั่งว่า ไม่เห็นชอบให้พิจารณาคดีโดยลับ

๔. เฝ้าฯ ถวายบังคม และทูลเกล้าฯ ถวายพระพรชัยมงคลแด่ สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ และสมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าจุฬาภรณวลัยลักษณ์ อัครราชกุมารี (ถวาย)

[illegible][illegible]

๔. หน้าที่ของโรงเรียน คือ อบรม บ่มเพาะ พัฒนาคน ให้มีความรู้ ทักษะ คุณธรรม และจิตสำนึกที่ดี สามารถดำรงตนอยู่ในสังคมได้อย่างมีความสุข

[illegible]

१९२१ ६६ इगर्गिआ

[illegible]

၁၂၂၂

1776014

*[Faint handwritten notes at the bottom of the page]*





---

## เอกสารแนบ 5

หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

---



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๐๗๕๑

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
๓๓๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท  
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๒ มกราคม ๒๕๖๐

เรื่อง แจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและการชำระค่าธรรมเนียม

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท โรงนเมทาเวอร์ จำกัด

อ้างถึง ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ ๐๑-๑๒/๕๖-๐๓๖ ออกให้เมื่อวันที่ ๓ ธันวาคม ๒๕๕๕

ตามที่ บริษัท โรงนเมทาเวอร์ จำกัด ซึ่งมีสถานะประกอบกิจการตั้งอยู่ เลขที่ ๑/๗๓ หมู่ที่ ๕ ถนนวิเศษ  
ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา รหัสไปรษณีย์ ๓๓๒๑๐ ได้ยื่นคำขอเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญ  
ในการประกอบกิจการพลังงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) นั้น

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๕๖/๒๕๕๕ (ครั้งที่ ๔๓๖) เมื่อวันที่  
๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๕ มีมติเห็นชอบให้ บริษัท โรงนเมทาเวอร์ จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบ  
กิจการผลิตไฟฟ้าได้ โดยให้เปลี่ยนแปลงขนาดกำลังการผลิตตั้ง จากเดิม ๓๕๕.๘๘๐ เมกะวัตต์ (๕๐๖,๘๓๓.๗๗  
กิโลวัตต์แอมแปร์) ใช้ชื่อแหล่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนลดค่าพลังงานการผลิตตั้ง ๔๔.๓๘๒ เมกะวัตต์ (๕๐๖,๒๓๓.๗๗  
กิโลวัตต์แอมแปร์) รวมทั้งสิ้นเป็น ๓๐๑.๔๙๘ เมกะวัตต์ (๓๕๔,๖๘๕.๘๘ กิโลวัตต์แอมแปร์) ทั้งนี้ ในการ  
ประกอบกิจการของ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐  
หลักเกณฑ์ใดๆ ที่ กกพ. กำหนด และที่จะประกาศเพิ่มเติมหรือแก้ไขต่อไปยังสืบต่อไปในอนาคต รวมถึงเงื่อนไข  
ประกอบกิจการใบอนุญาต และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องชำระค่าธรรมเนียมความระเบียน กกพ. ว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียม  
การอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน จำนวนรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ๑๐,๗๐๐.๐๐ บาท (หนึ่งหมื่นเจ็ดร้อย  
บาทถ้วน) อนึ่ง ขอให้ท่านตรวจสอบเงื่อนไขการชำระเงินและยืนยันข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้รับใบอนุญาต  
ทาง Licensee Portal ที่ <http://portal.erc.or.th/licensee> ก่อนพิมพ์ใบแจ้งชำระเงินค่าธรรมเนียมจาก  
ระบบ และสามารถชำระเงินได้ทั้งแบบชำระด้วยเงินสดภายใน ๒๐ วัน นับจากวันที่แจ้ง หากไม่ชำระ  
ค่าธรรมเนียมภายในเวลาที่กำหนดจะถือว่าท่านไม่ประสงค์จะรับใบอนุญาต และสำนักงาน กกพ. จะจำหน่ายเรื่อง  
ออกจากระบบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต ปฏิบัติการแทน

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายใบอนุญาต

โทรศัพท์ ๐๒-๒๐๗ ๓๕๕๕ ถึง ๐๒-๒๐๖

โทรสาร ๐๒-๒๐๗ ๓๕๐๖

## เงื่อนไขประกอบการอนุญาต

การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

บริษัท วิศวกรรมพาณิชย์ จำกัด  
เลขที่ใบอนุญาต กคพ ๐๑-๓(๓)/๕๒-๐๓๒

### รายการเอกสารสำคัญประกอบด้วย

- ๑) เงื่อนไขเฉพาะในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
- ๒) ภาคผนวก ก แสดงข้อมูล ดังต่อไปนี้
  - ☒ คุณสมบัติของผู้รับใบอนุญาต
  - ☒ ขอบเขตการได้รับอนุญาตและรายละเอียดการประกอบกิจการ
  - ☒ วัตถุประสงค์การประกอบกิจการ
- ๓) ภาคผนวก ข แสดงข้อมูล ดังต่อไปนี้
  - ☒ บันทึกการเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาต
  - ☐ บันทึกการต่ออายุใบอนุญาต
  - ☒ บันทึกการโอนสิทธิและหน้าที่ตามใบอนุญาต

## ภาคผนวก ก

สำหรับที่ ค ณ วันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๕๖

ข้อที่	เงื่อนไขเฉพาะในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
๑.	หากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงชนิดของเชื้อเพลิง วัสดุเชื้อเพลิง วิธีการและ/หรือ มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แตกต่างจากที่เสนอไว้จากใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน จะต้องเสนอรายละเอียดของ การเปลี่ยนแปลงลงในคณะกรรมการให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว
๒.	ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ ๔๔/๑-๘๕-๓๔๕๓ โดยเคร่งครัด และหากมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือเงื่อนไขประกอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวจะต้องแจ้งให้คณะกรรมการทราบ ภายในวันที่ดำเนินการแล้วเสร็จภายใน ๓๐ วัน
๓.	ต้องปฏิบัติตามมาตรฐานป้องกัน ฟ้าผ่า และผลกระทบต่อนสิ่งแวดล้อม และมาตรการลดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ตั้งอยู่ในเขตสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตำบลฉนวนหลวง อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ซึ่งมีค่าชุด หรือฉบับที่มีความเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมที่ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการโดยเคร่งครัด
๔.	ผู้รับใบอนุญาตต้องป้อนรายงานสมุดของการผลิต ชื่อ ไร่ และจำหน่ายไฟฟ้าประจําวัน (ตามแผนที่สำนักงานกำหนด) ให้สำนักงานทุกเดือน ภายในวันที่ ๑๐ ของเดือนถัดไป นับแต่วันที่ได้รับอนุญาต
๕.	กรณีที่เกิดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินการโครงการ ให้ผู้รับใบอนุญาตมีปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาต หรือแจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว
๖.	ผู้รับใบอนุญาตต้องบำรุงรักษา ดูแลรักษาต่างของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพการใช้งานได้ตลอดเวลาตามมาตรฐานทางวิศวกรรม สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนใกล้เคียง

## ภาคผนวก ก

หน้าขึ้นที่ ๓ ณ วันที่ ๓ ธันวาคม ๒๕๕๖

รายละเอียดของข้อมูลในสัญญา	
ชื่อผู้รับในสัญญา	บริษัท ทรานสเทค จำกัด
สถานที่ปฏิบัติงาน	นิคมอุตสาหกรรม
ชื่อผู้จ้างงานในสัญญา	เลขที่ ๒๐๒๔/๑๑๙ ขึ้น ๒๖ อาคารอสังหาริมทรัพย์ ทาวน์โฮม ถนนพหลโยธิน แขวงบางกระบือ เขตทวีวัฒนา กรุงเทพมหานคร

รายละเอียดการให้บริการ							
ประเภทบริการ		ผลิตไฟฟ้า					
สถานที่ให้บริการ		บริษัท ทรานสเทค จำกัด					
ที่ตั้งสถานที่ให้บริการ		เลขที่ ๑/๑๓ หมู่ที่ ๕ ตำบลโคกขาม อำเภอโคกสูง จังหวัดพิจิตร					
รายละเอียดการให้บริการ							
ลำดับ	ประเภทโรงไฟฟ้า	หน่วยผลิต	กำลังการผลิตติดตั้ง		ชนิดเชื้อเพลิง/แหล่งพลังงาน		วันที่อนุญาต
			MW	KVA	หลัก	เสริม	
๑	กังหันก๊าซร่วมด้วยกังหันไอน้ำ	-	๓๑๓.๙๘๐	๓๖๘,๐๙๘.๐๐	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	-	๓ ธ.ค. ๒๕๕๖
๒	เครื่องปั่นไฟ	-	๒.๖๖๐	๓,๕๐๐.๐๐	-	-	-
กำลังผลิตติดตั้งรวม			๓๑๖.๖๔๐	๓๗๑,๕๙๘.๐๐			

หมายเหตุ:  
ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Terminal Rated Output) ส่วนมากมาจากขนาดกำลังการผลิต (Rated Capacity) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับกำลังการผลิตติดตั้งของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดตั้งร่วมกับโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ประจำพื้นที่

วัตถุประสงค์การใช้งานบริการ					
ประเภท	MW	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า			
		เงื่อนไข	วันที่มีผลบังคับ	รวม	รวม
สำหรับใช้ผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.	๓๐,๐๐๐	๔๘/๑-๑๕-๒๕๕๓	๓๑ ธ.ค. ๒๕๕๐	๒๕ ปี	
สำหรับใช้ผลิตไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้าเอกชน	๓๐๖.๖๔๐				

ภาคผนวก ก

ลำดับที่ ๒ ณ วันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๕๖

## รายละเอียดของผู้รับใบอนุญาต

ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท ไร่จอมะพร้าว จำกัด
สถานะทางกฎหมาย	นิติบุคคลเอกชน
ที่อยู่สำนักงานใหญ่	เลขที่ ๒๐๓๔/๓๓๔ ซอย ๒๖ ซากาตริคัลไทย พาวเวอร์ ถนนเทพบุรีตัดใหม่ แขวงบางกะปิ เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร

## รายละเอียดการได้รับอนุญาต

ประเภทกิจการ	ผลิตไฟฟ้า
สถานประกอบการ	บริษัท ไร่จอมะพร้าว จำกัด
ที่ตั้งสถานประกอบการ	เลขที่ ๗/๗๓ หมู่ที่ ๔ ถนนโรจนะ ตำบลตามหาหม้า อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

## รายละเอียดการประกอบกิจการ

ลำดับ	ประเภทโรงไฟฟ้า	หน่วยผลิต	กำลังการผลิตติดตั้ง		ชนิดเชื้อเพลิง/ แหล่งพลังงาน		วันที่ อนุญาต
			MW	KVA	หลัก	เสริม	
๑	กังหันก๊าซตามด้วย กังหันไอน้ำ	-	๓๔๕.๕๘๐	๔๐๖,๙๑๓.๗๔	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	-	๒๐ มิ.ย. ๒๕๕๖
กำลังผลิตติดตั้งรวม			๓๔๕.๕๘๐	๔๐๖,๙๑๓.๗๔			

## หมายเหตุ:

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Terminal Rated Output) จำนวนจากขนาดกำลังการผลิต (Rated Capacity) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าประกอบกับขนาดของเครื่องต้นกำลัง โดยคำนึงถึงขนาดของเครื่องจักรที่ต่ำกว่าเป็นสำคัญ ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะคำนวณจากขนาดกำลังการผลิตสูงสุดของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดเครื่องแบบดีเซลที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นไฟฟ้าสำรองฉุกเฉิน (Emergency Backup) ไม่ับรวมกำลังการผลิตไว้ในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

## วัตถุประสงค์การประกอบกิจการ

ประเภท	MW	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		
		ระยะเวลา	วันที่มีผลใช้ บังคับ	อายุ
จำหน่ายเข้าระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ.	๓๐.๐๐๐	๔๔/๑-๓๕-๓๕๕๓	๑๙ ธ.ค. ๒๕๕๐	๒๕ ปี
จำหน่ายเข้าระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ.	๕๐.๐๐๐	PPA-SPP/NF- ๒๐๓๒-๐๐๕	๒๓ มิ.ย. ๒๕๕๖	๒๕ ปี
จำหน่ายหรือบริการในผู้ใช้ไฟฟ้าอื่น โดยตรง	๑๓๕.๖๘๐			



บริษัท เจริญพัฒนาเวอร์ จำกัด

เลขที่ กคช ๑๓-๑๖/๕๒-๑๒

ภาคผนวก ก

คำศัพท์ ๑ ณ วันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๕๙

รายละเอียดของข้อมูลใบอนุญาต	
ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท เจริญพัฒนาเวอร์ จำกัด
สถานที่ตั้งโรงงาน	นิคมอุตสาหกรรม
ชื่อผู้ดำเนินการในรูป	เลขที่ ๒๐๓๙/๑๐๔ ปี ๒๖ รายการสินค้าใหม่ พาวเวอร์ ถ่านหินประเภทดีเซลใหม่ และบางกรณี เขตห้ามวาง ถังหมักหมัก

รายละเอียดการไฟฟ้า							
ประเภทกิจการ		ผลิตไฟฟ้า					
สถานที่ประกอบกิจการ		บริษัท เจริญพัฒนาเวอร์ จำกัด					
ที่ตั้งสถานประกอบกิจการ		เลขที่ ๑/๒๒ หมู่ที่ ๕ ต.ก.โรจนะ อ.บางนาเขต อ.บางนาเขต อ.บางนาเขต					
รายละเอียดการประกอบกิจการ							
ลำดับ	ประเภทโรงไฟฟ้า	ขนาด ผลิต	กำลังการผลิตติดตั้ง		ชนิดเชื้อเพลิง/ แหล่งพลังงาน		วันที่ อนุญาต
			MW	KVA	หลัก	เสริม	
๑	โรงไฟฟ้าถ่านหิน จังหวัดกระบี่	-	๓๐๓.๙๐๐	๓๕๔,๖๙๙.๘๘	ถ่านหิน	-	๓๐ พ.ค. ๒๕๕๙
กำลังผลิตติดตั้งรวม			๓๐๓.๙๐๐	๓๕๔,๖๙๙.๘๘			

หมายเหตุ

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Terminal Rated Output) ส่วนประกอบมาจากกำลังการผลิต (Rated Capacity) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ประกอบกับขนาดของเครื่องกำเนิด โดยคำนึงถึงขนาดของเครื่องกำเนิดที่ต่ำกว่าเป็นสำคัญ สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากกังหันแก๊สหรือเครื่องยนต์ดีเซลจะคำนวณจากขนาดกำลังการผลิตสูงสุดของเครื่องยนต์แสดงกำลังที่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นไฟฟ้าสำรองฉุกเฉิน (Emergency Backup) ไม่รวมกำลังผลิตติดตั้งในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

รายละเอียดการประกอบกิจการ				
ประเภท	MW	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		
		เลขที่	วันที่เริ่มใช้	อายุ
จำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	๓๐.๓๐๐	๔๔/๒๕๕๙	๑๙ ธ.ค. ๒๕๕๐	๒๕ ปี
จำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	๓๐.๓๐๐			

## ภาคผนวก ข-๑

บันทึกการประเมินผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานตามแผนงานประจำปี			
ลำดับ	มติ อกพ.		วันที่มีผลใช้บังคับ
	ครั้งที่	วันที่	
๑	๒๔/๒๕๕๖ (ครั้งที่ ๒๒๖)	๒๐ มิถุนายน ๒๕๕๖	๒๐ มิถุนายน ๒๕๕๖
	<b>รายละเอียด:</b> - ขยายขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิม ๓๒๑.๓๘๐ MW (๓๒๘,๒๙๔ KVA) (รวมเครื่องกำเนิดไฟฟ้าฉุกเฉิน) เป็น ๓๔๔.๘๘๐ MW (๔๐๖,๓๑๓.๙๙ KVA) (ไม่รวมเครื่องกำเนิดไฟฟ้าฉุกเฉิน) โดยติดตั้งชุดเครื่องกำเนิดไฟฟ้าฉุกเฉินทั้งหมดยกเว้นจำนวน ๑ ชุด ขนาด ๔๔.๕๐๒ MW (๕๒,๒๑๓.๙๑ KVA) - มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. เพิ่มขึ้นอีก ๑ สัญญา เลขที่ PPA-SPP/NF-๒๐๑๒-๐๐๔ ลงวันที่ ๒๓ มกราคม ๒๕๕๖ ปริมาณเสนอขาย ๕๐,๐๐๐ MW		
๒	๕๖/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๔๓๖)	๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๙	๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๙
	<b>รายละเอียด:</b> - ลดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิม ๓๔๔.๘๘๐ MW (๔๐๖,๓๑๓.๙๙ KVA) เป็น ๓๐๑.๔๙๕ MW (๔๐๖,๓๑๓.๙๙ KVA) โดยยกเลิกชุดเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งหมดยกเว้นจำนวน ๑ ชุด ขนาด ๔๔.๕๐๒ MW (๕๒,๒๑๓.๙๑ KVA) - ยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เลขที่ PPA-SPP/NF-๒๐๑๒-๐๐๔ ลงวันที่ ๒๓ มกราคม ๒๕๕๖		
	<b>รายละเอียด:</b>		
	<b>รายละเอียด:</b>		
	<b>รายละเอียด:</b>		

บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด

เลขที่ กศพ ๑๓-๑(๖) / ๕๖-๑๓๖

ภาคผนวก ข-๒

บันทึกการเปลี่ยนแปลงของรายการที่ได้รับอนุญาตให้ไปไม่ชำระค่าลิขสิทธิ์			
ลำดับ	รายละเอียด	พนักงานเจ้าหน้าที่	วันเดือนปี
	-ไม่มี-		

ภาคผนวก ข-๓

บันทึกการติดตามใบอนุญาต			
ลำดับ	ชนิด กพร.		รวมตลอด
	ครั้งที่	วันที่	
			-ไม่มี-

ภาคผนวก ข-๔

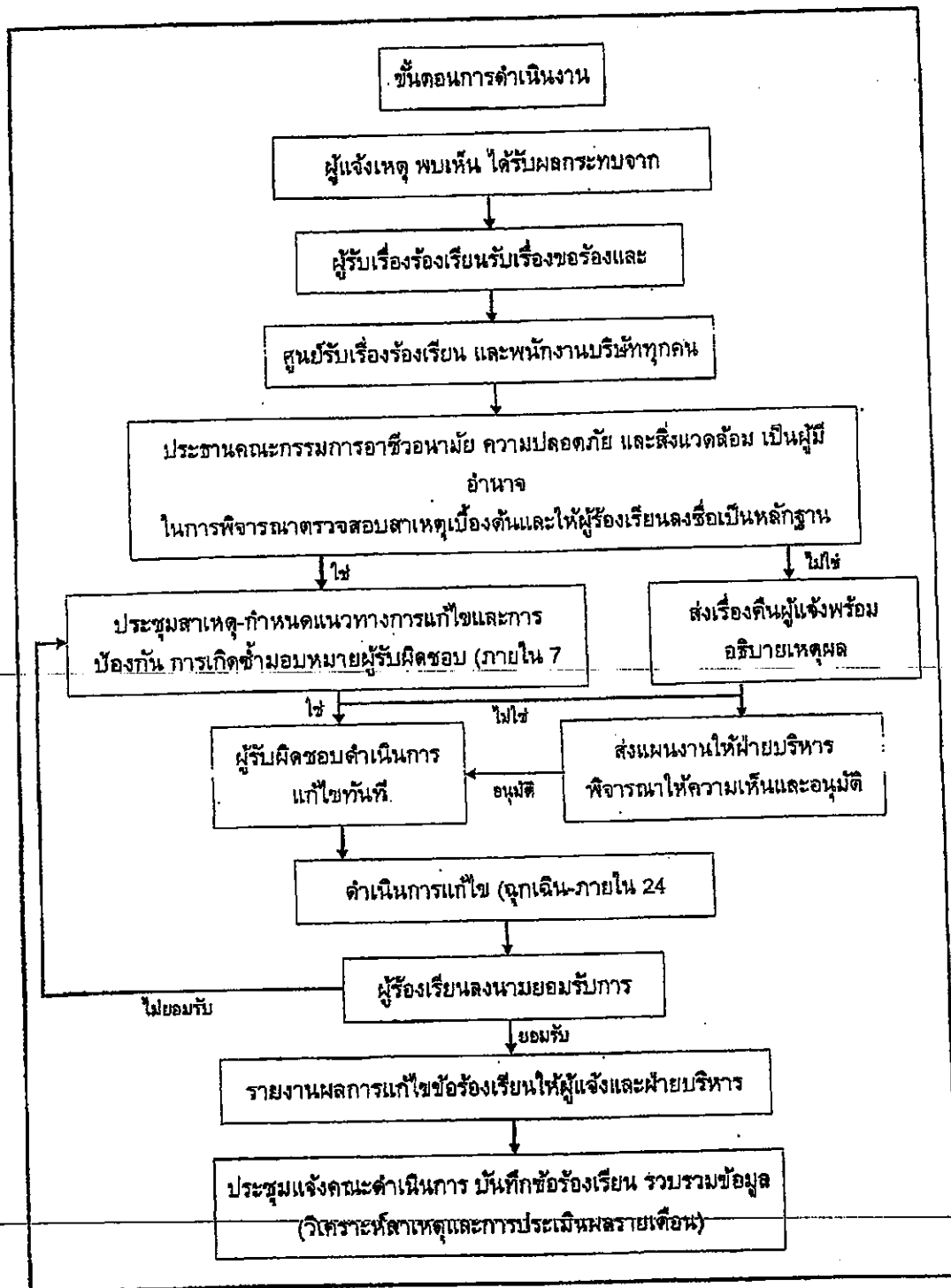
บัญชีการโอนสิทธิในอสังหาริมทรัพย์			
ลำดับ	เลขที่ กคพ.		จำนวนเงิน
	ครั้งที่	วันที่	
			-/-

---

## เอกสารแนบ 6

ขั้นตอนการทำงานกรณีเกิดข้อร้องเรียน

---



---

เอกสารแนบ 7

แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

---



### แบบคำร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม

วันที่.....	.....
ชื่อนามสกุล ของผู้แจ้ง.....	แผนกหรือสังกัด.....
เรื่อง.....	
รายละเอียด	
ที่.....	
ผู้แจ้งหรือ.....	
<b>การรับเรื่องและการพิจารณา</b>	
<input type="checkbox"/> พิจารณาเป็นข้อร้องเรียนภายใน (Internal Complaint) Complaint No..... <input type="checkbox"/> พิจารณาเป็นข้อร้องเรียนภายนอก (External Complaint) Complaint No..... <input type="checkbox"/> พิจารณาเป็นการติดต่อสื่อสารด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Communication) เช่น ข้อเสนอแนะ	
ผู้รับเรื่อง.....	EMR รับทราบ.....
วันที่.....	วันที่.....
<b>ผลการดำเนินการ</b>	
ข้อร้องเรียน/ ข้อเสนอแนะ ได้ทำการแจ้งแผนกที่เกี่ยวข้อง จำนวน..... แผนก ได้แก่แผนก..... เมื่อวันที่..... ผลการดำเนินการแก้ไขดังนี้	
<input type="checkbox"/> แผนก..... ได้ทำการแก้ไขอย่างคืบคลานของปัญหา ทำการแก้ไข โดย..... เมื่อวันที่..... <input type="checkbox"/> แผนก..... ไม่ได้ทำการแก้ไขเนื่องจาก เหตุผล..... ลงวันที่.....	
หมายเหตุ ถ้ามีการแก้ไขมากกว่าหนึ่งแผนก ให้เขียนแบบฟอร์มเพิ่มเติมเฉพาะส่วนผลการดำเนินการงานแผนก	
หัวหน้าแผนกที่ดำเนินการ.....	EMR รับทราบ.....
วันที่.....	วันที่.....
<b>การติดต่อสื่อสารกลับไปให้ผู้ร้องเรียน</b>	
EMR ทำการแจ้งผลการดำเนินการงานหรือแก้ไขแก่ ผู้แจ้ง ชื่อ..... ดังกล่า	
ผู้แจ้งหรือตัวแทนรับทราบการแก้ไข.....	EMR ปิดเรื่องเรียน.....
วันที่.....	วันที่.....

Internal and External Communication Record

No.	Subject	Type of Communication	Method of Communication	To which Dept.	Date	Signature of EMR	Remark

XP2-F14-06: 18-10-2013

# Environmental Complaint Log

No.	Complaint No.	Subject	Date of Complaint	Cause	Corrective Action	Status	Date of Closing

RP2-F14-05; 18-10-2013

---

## เอกสารแนบ 8

รายงานผลการตรวจวัดจาก CEMs ของโรงไฟฟ้า

---

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:30

EMISSION LIMITS

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

01-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.8	28	65	22	45	8
02	14.8	31	72	20	41	8
03	14.8	30	67	22	46	8
04	14.8	30	69	21	43	8
05	14.7	31	69	21	42	8
06	14.5	28	61	24	48	8
07	15.3	27	67	25	60	8
08	15.1	32	74	23	51	8
09	14.8	31	69	22	47	8
10	14.9	31	72	21	44	8
11	14.8	29	67	23	48	8
12	14.8	27	61	25	51	8
13	14.8	26	60	25	52	8
14	14.9	29	66	24	53	8
15	15.0	24	57	31	68	8
16	14.8	22	51	33	71	8
17	14.9	21	49	34	74	8
18	14.8	23	52	30	64	8
19	14.8	24	55	27	57	8
20	14.7	23	52	29	61	8
21	14.8	27	61	24	50	8
22	14.8	27	60	25	53	8
23	14.7	28	64	23	47	8
24	14.7	29	64	22	46	8
25	14.7	30	67	21	44	8
26	14.7	26	60	23	49	8
27	14.8	24	53	26	56	8
28	14.7	26	60	24	50	8
29	14.6	29	64	21	43	8
30	14.7	29	65	22	45	8
31	14.8	29	66	22	45	8

Manthly Max	15.3	32	74	34	74
Manthly Min	14.5	21	49	20	41
Manthly Avg	14.8	27	63	24	51

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:30

EMISSION LIMITS

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

02-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.8	28	65	23	47	8
02	14.7	27	60	24	49	8
03	14.8	27	62	23	46	8
04	15.0	27	62	27	62	8
05	14.2	28	59	25	46	8
06	14.2	26	55	26	49	8
07	14.2	26	55	27	51	8
08	14.2	26	55	27	51	8
09	14.2	25	53	28	54	8
10	14.7	27	60	24	48	8
11	14.6	24	53	29	59	8
12	14.2	24	49	31	61	8
13	14.2	21	43	35	69	8
14	14.2	21	45	35	70	8
15	14.4	26	55	32	66	8
16	14.2	26	55	28	53	8
17	14.3	25	54	28	54	8
18	14.6	31	69	22	45	8
19	14.2	32	67	24	44	8
20	14.2	30	63	24	46	8
21	14.2	29	60	26	48	8
22	14.2	28	59	26	49	8
23	14.2	29	61	25	47	8
24	14.6	30	66	23	45	8
25	14.7	29	65	25	50	8
26	0.0	0	0	0	0	4
27	14.3	27	56	35	71	8
28	14.1	27	57	27	51	8
29	14.1	28	58	26	49	8

Manthly Max	15.0	32	69	35	71
Manthly Min	14.1	21	43	22	44
Manthly Avg	14.4	27	58	27	53

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:31

EMISSION LIMITS

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

03-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	13.8	27	54	28	51	8
02	14.0	24	49	31	58	8
03	15.0	16	38	54	124	8
04	13.6	25	48	33	60	8
05	13.8	25	50	29	53	8
06	13.8	28	55	26	47	8
07	13.9	27	54	27	48	8
08	13.9	28	55	26	47	8
09	14.6	29	63	23	46	8
10	14.6	29	64	24	47	8
11	14.3	28	60	26	49	8
12	13.9	28	56	27	49	8
13	13.9	28	56	27	49	8
14	13.9	28	56	28	50	8
15	14.0	30	61	26	47	8
16	14.3	29	61	25	48	8
17	14.8	28	64	24	48	8
18	13.9	28	58	26	48	8
19	14.0	26	52	28	53	8
20	14.0	27	55	28	55	8
21	14.1	24	49	37	77	8
22	14.1	24	50	35	69	8
23	14.5	24	53	31	61	8
24	14.7	22	49	35	73	8
25	14.3	22	47	38	78	8
26	14.0	22	45	38	74	8
27	13.9	27	54	31	57	8
28	13.9	27	55	28	51	8
29	13.8	28	56	29	52	8
30	14.5	27	59	26	52	8
31	14.6	25	54	31	64	8

Manthly Max	15.0	30	64	54	124
Manthly Min	13.6	16	38	23	46
Manthly Avg	14.1	26	54	30	57

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:32

EMISSION LIMITS

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

04-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	13.7	27	53	30	53	8
02	13.9	28	57	26	47	8
03	13.8	28	56	27	48	8
04	13.8	28	56	26	47	8
05	13.8	28	56	27	47	8
06	13.8	27	54	27	49	8
07	14.6	27	59	26	52	8
08	13.7	29	57	28	49	8
09	13.8	28	55	28	51	8
10	13.9	29	58	27	48	8
11	14.0	26	52	31	58	8
12	15.3	16	41	63	156	8
13	0.0	0	0	0	0	4
14	0.0	0	0	0	0	4
15	0.0	0	0	0	0	4
16	18.3	18	54	118	281	8
17	14.6	27	60	28	56	8
18	14.1	30	62	25	46	8
19	14.0	28	57	26	47	8
20	14.1	27	56	26	48	8
21	15.4	23	58	44	126	8
22	14.0	29	58	27	51	8
23	14.1	29	59	24	44	8
24	14.1	29	59	24	44	8
25	14.6	28	62	24	48	8
26	14.6	28	61	25	49	8
27	14.0	28	57	25	45	8
28	14.5	30	65	23	43	8
29	14.5	29	62	23	44	8
30	14.4	27	58	24	45	8

Manthly Max	18.3	30	65	118	281
Manthly Min	13.7	16	41	23	43
Manthly Avg	14.3	27	57	31	64

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration



MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:32

EMISSION LIMITS

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

05-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.5	26	55	27	53	8
02	14.5	24	52	29	59	8
03	14.5	27	59	26	52	8
04	13.8	28	54	25	45	8
05	14.5	26	56	26	51	8
06	14.3	27	57	25	47	8
07	14.5	28	60	23	45	8
08	14.4	27	57	24	47	8
09	14.4	27	57	24	46	8
10	14.4	29	61	22	43	8
11	14.1	29	60	25	46	8
12	14.5	27	58	27	54	8
13	14.5	28	60	26	51	8
14	14.5	25	55	27	54	8
15	14.5	27	57	25	48	8
16	14.5	30	64	22	42	8
17	14.5	29	62	23	44	8
18	14.1	30	61	24	44	8
19	15.4	24	61	38	103	8
20	14.8	25	57	33	77	8
21	14.7	27	61	25	54	8
22	14.6	29	63	23	47	8
23	14.6	27	60	24	48	8
24	14.6	26	58	24	48	8
25	14.3	27	58	26	50	8
26	14.6	28	63	24	48	8
27	14.6	27	59	26	53	8
28	14.6	27	59	25	50	8
29	14.7	24	54	27	57	8
30	14.6	24	54	25	50	8
31	14.7	25	55	25	51	8

Manthly Max	15.4	30	64	38	103
Manthly Min	13.8	24	52	22	42
Manthly Avg	14.5	27	58	26	52

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
1/7/2024 14:14

EMISSION LIMITS

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

06-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.3	27	57	25	49	8
02	14.6	24	54	28	58	8
03	14.7	25	56	27	54	8
04	14.6	25	56	28	57	8
05	13.9	26	53	27	49	8
06	14.5	25	54	26	53	8
07	14.6	24	54	26	53	8
08	14.7	22	49	28	58	8
09	14.6	26	57	25	51	8
10	14.6	25	56	25	51	8
11	14.6	27	60	23	46	8
12	14.6	28	62	23	45	8
13	14.6	26	56	24	47	8
14	14.6	26	57	23	46	8
15	14.4	28	60	26	56	8
16	0.0	0	0	0	0	4
17	15.0	28	64	28	63	8
18	14.8	24	55	28	60	8
19	14.8	26	59	25	52	8
20	14.6	28	61	21	42	8
21	14.6	27	61	21	42	8
22	14.2	25	53	26	49	8
23	14.7	24	53	26	54	8
24	14.6	24	53	27	54	8
25	14.7	25	57	25	51	8
26	14.9	27	63	27	60	8
27	14.8	27	62	27	57	8
28	14.6	28	62	25	51	8
29	14.3	28	59	27	52	8
30	14.7	28	61	27	54	8

Manthly Max	15.0	28	64	28	63
Manthly Min	13.9	22	49	21	42
Manthly Avg	14.6	26	57	26	52

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:36

EMISSION LIMITS

CTG#2  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

01-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.0	30	69	11	18	8
02	14.8	36	80	11	17	8
03	15.2	29	70	13	26	8
04	0.0	0	0	0	0	4
05	0.0	0	0	0	0	4
06	0.0	0	0	0	0	4
07	0.0	0	0	0	0	4
08	0.0	0	0	0	0	4
09	0.0	0	0	0	0	4
10	0.0	0	0	0	0	4
11	0.0	0	0	0	0	4
12	0.0	0	0	0	0	4
13	0.0	0	0	0	0	4
14	0.0	0	0	0	0	4
15	0.0	0	0	0	0	4
16	0.0	0	0	0	0	4
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						

Manthly Max	15.2	36	80	13	26
Manthly Min	14.8	29	69	11	17
Manthly Avg	15.0	32	73	12	21

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:37

EMISSION LIMITS

CTG#2  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

04-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01						
02						
03						
04						
05						
06						
07						
08						
09						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20	15.0	27	63	11	20	8
21	15.0	29	68	9	14	8
22	14.5	31	67	10	16	8
23	14.6	30	65	11	18	8
24	14.6	31	66	10	17	8
25	15.1	28	65	8	13	8
26	15.1	27	62	13	27	8
27	14.8	29	65	16	33	8
28	14.8	31	69	12	20	8
29	14.9	27	62	13	22	8
30	14.9	26	58	13	23	8

Manthly Max	15.1	31	69	16	33
Manthly Min	14.5	26	58	8	13
Manthly Avg	14.8	29	64	11	20

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:37

EMISSION LIMITS

CTG#2  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

05-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.9	28	64	12	21	8
02	14.9	30	67	12	20	8
03	14.8	30	67	12	21	8
04	14.3	27	57	14	24	8
05	14.8	26	59	14	25	8
06	14.7	27	59	14	24	8
07	14.9	28	64	12	21	8
08	14.9	27	63	12	21	8
09	14.9	27	63	12	21	8
10	14.9	30	67	11	18	8
11	14.5	31	67	12	20	8
12	15.5	23	56	24	64	8
13	15.1	23	55	16	34	8
14	14.8	27	60	14	27	8
15	14.7	26	57	13	22	8
16	14.7	25	55	13	23	8
17	14.7	24	53	14	25	8
18	14.4	25	53	16	27	8
19	14.7	25	55	14	25	8
20	14.7	25	55	15	26	8
21	14.8	24	55	13	22	8
22	14.6	24	53	15	26	8
23	14.7	24	53	14	24	8
24	14.5	22	50	13	23	8
25	14.4	24	50	15	25	8
26	15.2	18	42	27	68	8
27	15.0	20	47	18	38	8
28	14.8	22	50	14	25	8
29	14.7	24	54	13	22	8
30	14.8	22	50	13	24	8
31	14.8	22	51	13	23	8

Manthly Max	15.5	31	67	27	68
Manthly Min	14.3	18	42	11	18
Manthly Avg	14.8	25	56	14	27

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
1/7/2024 14:26

EMISSION LIMITS

CTG#2  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

06-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.3	26	55	13	22	8
02	14.7	26	59	12	20	8
03	14.7	28	63	11	18	8
04	14.7	27	61	12	20	8
05	14.1	28	57	13	20	8
06	14.7	26	58	12	20	8
07	14.8	27	61	11	19	8
08	14.9	25	57	11	19	8
09	15.7	22	57	20	51	8
10	15.0	26	59	14	30	8
11	14.8	27	62	11	20	8
12	14.9	28	63	12	24	8
13	14.8	27	61	11	19	8
14	14.8	27	60	11	18	8
15	14.6	30	65	12	20	8
16	14.6	32	70	10	17	8
17	14.8	28	64	11	18	8
18	14.8	30	66	11	17	8
19	14.8	27	61	11	19	8
20	14.8	26	59	11	20	8
21	14.8	27	60	11	19	8
22	14.4	28	59	13	21	8
23	14.6	29	64	12	19	8
24	14.8	27	60	12	21	8
25	14.9	27	62	12	20	8
26	14.9	29	66	11	18	8
27	14.9	27	62	11	20	8
28	15.0	26	60	12	22	8
29	14.7	27	60	13	23	8
30	14.9	26	60	13	23	8

Manthly Max	15.7	32	70	20	51
Manthly Min	14.1	22	55	10	17
Manthly Avg	14.8	27	61	12	21

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:39

EMISSION LIMITS

CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

01-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	0.0	0	0	0	0	4
02	0.0	0	0	0	0	4
03	15.0	30	70	31	80	8
04	14.8	32	72	21	44	8
05	14.8	33	74	20	42	8
06	14.7	32	71	21	44	8
07	14.6	33	74	21	44	8
08	14.8	32	73	21	45	8
09	14.8	30	70	22	46	8
10	14.8	30	69	22	47	8
11	14.8	32	74	21	44	8
12	14.8	30	68	22	48	8
13	14.9	29	68	21	46	8
14	14.7	35	77	20	42	8
15	14.7	30	68	23	48	8
16	14.7	28	63	26	56	8
17	14.8	27	61	28	60	8
18	14.7	29	65	27	57	8
19	14.8	28	63	26	56	8
20	14.8	29	67	24	52	8
21	14.8	32	73	22	47	8
22	14.7	32	72	22	47	8
23	14.8	33	75	22	47	8
24	14.8	34	79	20	42	8
25	14.9	34	78	20	44	8
26						
27	14.9	32	75	22	51	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	15.1	32	76	24	57	8
30	14.9	34	78	20	43	8
31	14.9	33	77	20	43	8

Manthly Max	15.1	35	79	31	80
Manthly Min	14.6	27	61	20	42
Manthly Avg	14.8	31	71	23	49

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:39

EMISSION LIMITS

CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

02-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.9	34	77	20	44	8
02	14.8	33	76	20	43	8
03	14.8	33	75	20	43	8
04	14.8	35	79	19	40	8
05	14.6	36	79	20	40	8
06	14.6	34	75	21	44	8
07	14.7	34	76	21	44	8
08	14.8	33	75	25	56	8
09	14.9	33	74	28	67	8
10	15.2	28	67	40	109	8
11	14.7	36	81	20	42	8
12	14.7	34	76	22	46	8
13	14.7	30	68	25	53	8
14	14.6	31	68	25	53	8
15	14.6	30	67	26	54	8
16	14.7	32	71	22	47	8
17	14.8	32	72	23	50	8
18	0.0	0	0	0	0	4
19	14.8	34	76	26	60	8
20	14.6	34	76	20	42	8
21	14.6	33	72	22	46	8
22	14.7	30	68	28	64	8
23	14.7	31	68	28	62	8
24	14.7	33	73	22	47	8
25	14.7	33	73	22	47	8
26	14.6	36	79	21	44	8
27	14.6	32	70	23	48	8
28	14.7	30	66	23	49	8
29	14.7	29	65	27	62	8

Manthly Max	15.2	36	81	40	109
Manthly Min	14.6	28	65	19	40
Manthly Avg	14.7	33	73	24	52

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration



MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:40

EMISSION LIMITS

CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

03-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.7	31	69	32	73	8
02	14.7	30	67	24	51	8
03	14.6	36	78	21	42	8
04	14.5	34	74	22	45	8
05	14.5	32	69	24	50	8
06	14.6	34	75	21	44	8
07	14.5	34	74	21	44	8
08	14.6	34	74	21	44	8
09	14.8	33	73	31	74	8
10	0.0	0	0	0	0	4
11	14.7	34	76	28	64	8
12	14.7	33	74	21	44	8
13	14.6	33	73	22	44	8
14	14.5	31	68	24	48	8
15	14.4	33	70	22	45	8
16	14.5	32	69	22	45	8
17	14.5	31	67	23	46	8
18	14.4	33	71	21	41	8
19	14.4	32	69	24	53	8
20	14.7	30	65	36	81	8
21	16.9	17	36	26	65	8
22	16.9	18	39	26	69	8
23	14.5	30	65	23	48	8
24	15.2	20	47	70	191	8
25	14.5	31	67	30	67	8
26	14.4	31	67	23	47	8
27	14.4	31	67	23	47	8
28	14.4	32	69	23	45	8
29	14.4	33	70	28	62	8
30	14.6	31	67	30	68	8
31	14.5	32	68	23	48	8

Manthly Max	16.9	36	78	70	191
Manthly Min	14.4	17	36	21	41
Manthly Avg	14.7	31	67	26	58

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:40

EMISSION LIMITS

CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

04-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.2	34	71	23	45	8
02	14.3	32	67	24	48	8
03	14.3	32	69	23	46	8
04	14.3	32	68	23	46	8
05	14.3	32	68	23	47	8
06	14.4	31	65	25	51	8
07	15.0	17	38	76	195	8
08	14.4	31	67	32	74	8
09	14.4	30	64	27	54	8
10	14.4	29	63	28	58	8
11	14.3	25	54	37	76	8
12	14.3	29	62	30	63	8
13	0.0	0	0	0	0	4
14	0.0	0	0	0	0	4
15	15.2	19	42	87	206	8
16	14.4	18	38	52	109	8
17	15.2	8	20	153	380	8
18	14.3	29	61	35	76	8
19	14.3	24	51	40	86	8
20	14.3	26	54	44	98	8
21	14.3	26	54	33	67	8
22	14.2	32	65	25	49	8
23	14.2	30	62	26	52	8
24	14.2	30	62	26	53	8
25	14.3	23	48	36	74	8
26	14.5	23	49	41	90	8
27	14.3	25	52	32	65	8
28	14.6	12	26	66	146	8
29	14.5	27	58	36	82	8
30	14.5	27	58	28	60	8

Manthly Max	15.2	34	71	153	380
Manthly Min	14.2	8	20	23	45
Manthly Avg	14.4	26	56	41	89

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:41

EMISSION LIMITS

CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

05-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	0.0	0	0	0	0	4
02	14.7	25	55	40	93	8
03	14.5	27	58	26	56	8
04	0.0	0	0	0	0	4
05	0.0	0	0	0	0	4
06	14.7	25	55	44	103	8
07						
08	14.5	25	55	30	63	8
09	0.0	0	0	0	0	4
10	14.5	28	61	23	47	8
11	14.4	29	61	24	51	8
12	14.4	28	59	25	52	8
13	14.5	30	64	25	51	8
14	14.5	28	61	25	52	8
15	14.4	31	65	24	49	8
16	14.5	32	68	25	53	8
17	14.6	28	61	35	80	8
18	14.4	29	63	27	56	8
19	14.4	32	69	24	49	8
20	14.5	29	62	27	56	8
21	14.6	29	64	28	61	8
22	0.0	0	0	0	0	4
23	14.7	26	56	41	99	8
24	14.4	26	56	27	56	8
25	14.3	28	59	27	55	8
26	14.3	30	63	24	51	8
27	14.4	27	57	26	55	8
28	14.4	27	58	25	52	8
29	14.4	27	58	24	50	8
30	14.4	28	60	24	50	8
31	14.5	24	53	29	62	8

Manthly Max	14.7	32	69	44	103
Manthly Min	14.3	24	53	23	47
Manthly Avg	14.5	28	60	28	60

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
1/7/2024 14:31

EMISSION LIMITS

CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

06-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	0.0	0	0.	0	0	4
02	0.0	0	0	0	0	4
03	0.0	0	0	0	0	4
04	0.0	0	0	0	0	4
05	18.1	11	37	53	178	8
06	16.0	25	58	31	90	8
07	15.2	24	57	26	70	8
08	15.9	18	43	18	37	8
09	14.7	22	48	17	34	8
10	14.7	22	50	16	32	8
11	14.8	22	49	17	33	8
12	14.8	22	48	17	34	8
13	14.8	19	42	19	37	8
14	14.8	19	42	19	36	8
15	14.7	21	47	18	35	8
16	14.7	21	46	18	34	8
17	14.8	21	47	16	31	8
18	14.8	20	44	17	33	8
19	14.7	22	49	17	33	8
20	14.8	20	44	17	34	8
21	14.8	19	43	17	34	8
22	14.6	22	50	17	33	8
23	14.5	27	59	13	28	8
24	14.7	22	48	16	32	8
25	14.7	33	71	11	22	8
26	14.6	31	68	7	15	8
27	14.6	22	48	13	29	8
28	14.7	19	42	18	42	8
29	14.5	24	51	14	30	8
30	15.0	12	27	38	108	8

Manthly Max	18.1	33	71	53	178
Manthly Min	14.5	11	27	7	15
Manthly Avg	15.0	21	48	19	44

Process Status

8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:44

EMISSION LIMITS

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

01/2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	0.0	0	0	0	0	4
02	0.0	0	0	0	0	4
03	14.6	29	65	21	55	8
04	14.6	32	70	16	39	8
05	14.7	32	73	15	37	8
06	14.7	30	67	17	42	8
07	14.7	26	58	20	48	8
08	14.7	31	71	16	39	8
09	14.8	31	70	17	41	8
10	14.8	32	73	16	39	8
11	14.8	29	66	18	45	8
12	14.8	24	54	22	53	8
13	14.9	21	49	25	64	8
14	14.8	23	52	27	70	8
15	14.7	27	61	18	44	8
16	14.7	28	64	17	41	8
17	14.8	28	64	18	44	8
18	14.8	29	67	17	42	8
19	14.8	29	68	17	43	8
20	14.9	30	70	17	42	8
21	15.1	28	66	30	84	8
22	14.9	31	71	25	68	8
23	14.9	33	76	14	37	8
24	14.8	33	76	14	36	8
25	14.9	32	75	14	36	8
26	14.9	33	77	13	35	8
27	14.9	32	74	14	37	8
28	14.8	34	78	14	36	8
29	14.8	33	77	14	37	8
30	14.9	33	77	14	37	8
31	14.9	34	78	14	36	8

Manthly Max	15.1	34	78	30	84
Manthly Min.	14.6	21	49	13	35
Manthly Avg.	14.8	30	69	18	45

Process Status

8 = Nomal Operation.  
4 = Shutdown.  
2 = Calibration.

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:45

EMISSION LIMITS

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

02/2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.9	33	78	14	37	8
02	14.9	32	75	15	38	8
03	15.0	33	77	14	37	8
04	15.1	26	62	24	68	8
05	14.8	31	70	21	57	8
06	14.8	30	68	16	40	8
07	14.8	30	69	16	40	8
08	14.8	30	68	16	41	8
09	14.8	30	69	16	40	8
10						
11	14.6	31	69	16	38	8
12	14.7	29	66	17	41	8
13	14.7	26	59	19	46	8
14	14.7	27	60	19	46	8
15	14.7	27	61	19	46	8
16	14.8	28	65	17	42	8
17	14.9	28	65	17	42	8
18	15.0	28	65	16	42	8
19	14.9	29	68	16	41	8
20	14.8	30	70	16	39	8
21	15.2	28	66	17	46	8
22	14.8	31	71	15	38	8
23	14.8	31	71	15	37	8
24	15.3	26	62	35	105	8
25	14.8	30	70	15	39	8
26	14.8	30	69	15	37	8
27	14.8	30	70	15	38	8
28	14.9	31	70	15	38	8
29	14.9	31	71	15	38	8

Manthly Max	15.3	33	78	35	105
Manthly Min.	14.6	26	59	14	37
Manthly Avg.	14.9	29	68	17	44

Process Status

8 = Nomal Operation.  
4 = Shutdown.  
2 = Calibration.

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:45

EMISSION LIMITS

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

03/2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.8	31	72	15	38	8
02	14.9	29	68	15	39	8
03	14.9	29	67	15	39	8
04	14.9	29	65	26	71	8
05	14.8	29	67	19	50	8
06	14.8	32	73	14	37	8
07	14.8	31	72	15	37	8
08	14.8	32	73	15	37	8
09	14.9	32	74	14	36	8
10	14.9	30	70	15	38	8
11	14.8	33	75	14	36	8
12						
13	14.8	31	73	14	37	8
14	14.8	31	71	15	37	8
15	14.7	31	70	15	38	8
16	14.6	32	70	16	38	8
17	14.9	25	58	25	72	8
18	14.6	32	69	21	54	8
19	14.5	32	71	15	37	8
20	14.5	33	72	15	36	8
21	14.5	31	67	16	38	8
22	14.5	30	66	17	41	8
23	14.6	30	66	17	41	8
24	14.7	29	64	16	40	8
25	14.5	31	68	16	39	8
26	14.5	32	70	16	38	8
27	14.6	32	71	16	40	8
28	14.7	32	71	16	40	8
29	14.7	32	71	16	41	8
30	14.8	29	67	17	42	8
31	14.7	31	71	17	41	8

Manthly Max	14.9	33	75	26	72
Manthly Min.	14.5	25	58	14	36
Manthly Avg.	14.7	31	69	16	42

Process Status

8 = Normal Operation.  
4 = Shutdown.  
2 = Calibration.

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:46

EMISSION LIMITS

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2   ppm   95  
CO@7%O2   ppm   690

04/2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.6	32	71	17	41	8
02	14.7	31	69	16	41	8
03	14.8	30	67	22	60	8
04	14.9	29	66	28	75	8
05	14.7	31	69	16	40	8
06	14.8	30	68	16	41	8
07	14.8	29	66	16	41	8
08	14.7	31	71	16	40	8
09	14.7	31	70	16	40	8
10	14.7	31	69	16	40	8
11						
12	14.7	30	68	17	43	8
13	15.3	24	55	37	102	8
14	14.8	27	62	18	45	8
15	14.7	28	62	18	45	8
16	14.9	24	56	19	48	8
17	14.7	28	64	18	44	8
18	14.7	31	70	16	40	8
19	14.8	31	70	16	40	8
20	15.7	17	42	79	244	8
21						
22						
23						
24						
25						
26	14.7	29	65	18	44	8
27	14.8	28	61	30	84	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	14.9	28	64	27	73	8
30	14.6	31	70	15	36	8

Manthly Max	15.7	32	71	79	244
Manthly Min.	14.6	17	42	15	36
Manthly Avg.	14.8	29	65	22	59

Process Status

8 = Nomal Operation.  
4 = Shutdown.  
2 = Calibration.



MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:47

EMISSION LIMITS

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

05/2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.6	33	73	15	35	8
02	14.6	32	71	15	36	8
03	14.7	30	68	15	36	8
04	14.6	32	69	16	36	8
05	14.6	30	68	16	37	8
06	14.6	32	71	15	36	8
07	14.7	29	66	17	42	8
08	14.8	28	62	23	60	8
09	14.7	30	67	16	37	8
10	14.6	33	74	14	33	8
11	14.5	34	73	14	34	8
12	14.4	33	72	15	35	8
13	14.6	30	66	16	37	8
14	14.7	29	65	15	36	8
15	14.8	28	63	15	37	8
16	14.8	28	66	15	37	8
17	14.9	26	61	15	39	8
18	14.7	30	67	15	37	8
19	14.7	29	67	15	37	8
20	14.8	27	62	16	39	8
21	14.9	27	62	15	38	8
22	14.8	29	66	15	38	8
23	14.9	27	63	17	45	8
24	14.9	26	61	23	61	8
25	14.7	30	66	16	39	8
26	14.7	30	67	16	38	8
27	14.8	27	62	16	40	8
28	14.8	28	64	15	38	8
29	14.9	27	64	15	37	8
30	14.9	28	65	15	38	8
31	14.9	27	64	16	39	8

Manthly Max	14.9	34	74	23	61
Manthly Min.	14.4	26	61	14	33
Manthly Avg.	14.7	29	66	16	39

Process Status

8 = Normal Operation.  
4 = Shutdown.  
2 = Calibration.

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
1/7/2024 14:38

EMISSION LIMITS

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 95  
CO@7%O2 ppm 690

06/2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.9	30	68	15	37	8
02	14.7	32	72	15	36	8
03	14.8	32	72	14	35	8
04	14.9	29	68	14	35	8
05	14.8	29	66	15	36	8
06	14.9	25	57	16	40	8
07	14.9	26	61	15	37	8
08	14.9	30	69	14	34	8
09	14.7	32	73	14	34	8
10	14.8	30	69	14	35	8
11	14.9	29	67	14	35	8
12	15.0	27	65	14	35	8
13	14.9	29	66	14	35	8
14	14.9	28	65	14	34	8
15	14.8	29	66	14	34	8
16						
17	14.9	26	59	14	35	8
18	14.9	25	57	14	34	8
19	14.9	25	58	13	34	8
20	14.8	26	58	14	34	8
21	14.9	24	56	14	35	8
22	14.7	25	55	15	37	8
23	16.3	8	21	127	390	8
24	15.0	18	41	28	77	8
25	14.9	20	47	16	40	8
26	14.9	29	67	15	38	8
27	14.8	35	80	15	37	8
28	14.9	34	78	15	38	8
29	14.6	37	83	15	37	8
30	14.6	36	80	16	38	8

Manthly Max	16.3	37	83	127	390
Manthly Min.	14.6	8	21	13	34
Manthly Avg.	14.9	28	64	19	50

Process Status

8 = Nomal Operation.  
4 = Shutdown.  
2 = Calibration.

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:50

EMISSION LIMITS

CTG#5  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 60  
CO@7%O2 ppm 690

01-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	0.0	0	0	0	0	4
02	0.0	0	0	0	0	4
03	0.0	0	0	0	0	4
04	15.8	20	50	25	72	8
05	15.3	23	56	13	29	8
06	15.2	23	55	12	29	8
07	15.2	24	57	12	29	8
08	15.3	22	54	13	30	8
09	15.3	22	54	13	30	8
10	15.3	23	55	12	28	8
11	15.4	23	55	12	29	8
12	15.4	22	54	13	30	8
13	16.6	19	47	11	28	8
14	15.2	22	54	11	26	8
15	15.4	18	43	11	27	8
16	15.5	18	45	14	34	8
17	15.0	19	42	15	34	8
18	14.7	19	41	16	34	8
19	14.8	19	42	15	33	8
20	14.7	20	44	14	31	8
21	14.8	21	46	14	31	8
22	14.8	22	50	13	28	8
23	14.9	23	53	12	26	8
24	14.9	23	52	12	28	8
25	14.8	23	51	12	28	8
26	14.8	23	52	12	27	8
27	14.9	23	52	12	27	8
28	14.8	23	51	12	28	8
29	14.9	22	50	13	29	8
30	14.9	22	51	12	28	8
31	14.9	23	53	12	27	8
Manthly Max	16.6	24	57	25	72	
Manthly Min	14.7	18	41	11	26	
Manthly Avg	15.1	22	50	13	31	

Process Status

8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:50

EMISSION LIMITS

CTG#5  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 60  
CO@7%O2 ppm 690

02-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.0	23	52	12	28	8
02	14.9	20	45	14	31	8
03	14.9	23	52	12	27	8
04	14.9	23	52	12	28	8
05	14.9	20	45	20	50	8
06	15.3	18	42	24	62	8
07	15.0	21	48	19	47	8
08	15.0	21	48	16	40	8
09	14.9	23	52	12	26	8
10	14.8	23	51	16	40	8
11	0.0	0	0	0	0	4
12	14.9	20	45	22	57	8
13	14.7	20	43	14	30	8
14	14.6	21	46	15	32	8
15	14.8	22	48	16	34	8
16	14.8	23	51	14	32	8
17	14.9	23	53	14	32	8
18	14.9	23	53	14	31	8
19	14.8	25	56	13	30	8
20	14.8	25	56	13	29	8
21	14.7	24	53	13	29	8
22	14.7	24	52	13	29	8
23	14.8	23	52	13	29	8
24	14.9	23	52	15	36	8
25						
26	14.8	22	48	13	29	8
27	14.8	21	48	13	29	8
28	14.9	21	48	13	29	8
29	14.8	21	48	13	29	8

Manthly Max	15.3	25	56	24	62
Manthly Min	14.6	18	42	12	26
Manthly Avg	14.9	22	49	15	34

Process Status

8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:50

CTG#5  
MONTHLY Emission Report for

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 ppm 60  
CO@7%O2 ppm 690

03-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.8	22	48	13	29	8
02	14.9	20	46	13	30	8
03	14.9	20	45	13	29	8
04	14.9	19	44	14	32	8
05	14.9	20	45	14	31	8
06	14.9	22	50	12	28	8
07	14.8	22	49	13	28	8
08	14.8	22	50	12	28	8
09	14.9	22	50	12	27	8
10	15.0	22	49	12	27	8
11	14.8	24	52	12	27	8
12	14.9	23	50	12	27	8
13	15.0	22	50	12	28	8
14	14.8	22	48	12	28	8
15	14.8	22	50	14	31	8
16	14.8	23	52	15	33	8
17	15.0	22	50	15	35	8
18	14.7	24	53	15	33	8
19	14.8	24	52	15	32	8
20	14.7	23	52	15	32	8
21	14.7	22	49	16	34	8
22	14.7	22	49	16	35	8
23	14.8	22	50	15	34	8
24	14.8	22	49	15	33	8
25	14.7	24	52	15	33	8
26	14.7	24	52	15	33	8
27	14.8	23	50	15	34	8
28	14.9	21	47	23	54	8
29	14.9	21	47	24	57	8
30	14.9	21	47	16	37	8
31	15.3	17	41	34	87	8
Manthly Max	15.3	24	53	34	87	
Manthly Min	14.7	17	41	12	27	
Manthly Avg	14.8	22	49	15	34	

Process Status

8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:51

EMISSION LIMITS

CTG#5  
MONTHLY Emission Report for

NOx@7%O2 ppm 60  
CO@7%O2 ppm 690

04-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.9	21	46	25	61	8
02	14.8	22	49	15	35	8
03	14.7	22	50	15	34	8
04	14.8	22	49	22	52	8
05	14.9	22	48	32	76	8
06	14.7	23	50	15	34	8
07	14.8	22	50	15	34	8
08	14.7	24	52	15	34	8
09	14.7	24	52	15	33	8
10	14.8	23	50	15	35	8
11	14.7	22	49	16	35	8
12	14.7	23	51	16	35	8
13	15.4	17	41	40	101	8
14	15.0	19	43	16	38	8
15	14.8	19	43	16	36	8
16	14.9	19	43	16	37	8
17	14.8	21	46	17	38	8
18	14.7	23	51	15	34	8
19	14.8	23	51	15	34	8
20	14.8	23	51	16	35	8
21	15.0	23	52	15	35	8
22	14.7	26	56	15	33	8
23	14.7	25	55	15	33	8
24	14.7	25	55	15	33	8
25	15.2	19	44	35	91	8
26	14.7	22	47	15	33	8
27	14.6	23	50	16	34	8
28	14.8	22	48	16	35	8
29	14.8	22	48	17	38	8
30	15.2	19	43	21	53	8
Manthly Max	15.4	26	56	40	101	
Manthly Min	14.6	17	41	15	33	
Manthly Avg	14.8	22	49	18	42	

Process Status

8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
26/6/2024 16:51

CTG#5  
MONTHLY Emission Report for

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 ppm 60  
CO@7%O2 ppm 690

05-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.1	17	39	36	87	8
02	15.1	19	43	23	57	8
03	14.7	21	47	15	33	8
04	14.7	22	47	16	34	8
05	14.9	17	38	30	69	8
06	16.1	14	33	58	157	8
07	15.0	19	44	24	58	8
08	15.0	18	40	25	60	8
09	14.8	20	44	18	40	8
10	15.1	21	49	29	76	8
11	16.6	9	22	143	385	8
12	0.0	0	0	0	0	4
13	15.1	18	42	31	80	8
14	14.8	20	45	18	40	8
15	15.0	18	41	29	70	8
16	14.9	19	43	23	58	8
17	14.7	19	42	18	40	8
18	0.0	0	0	0	0	4
19	0.0	0	0	0	0	4
20	14.9	18	39	26	63	8
21	14.8	19	42	16	35	8
22	14.9	18	40	25	57	8
23	15.0	19	42	25	60	8
24	14.8	19	42	18	42	8
25	0.0	0	0	0	0	4
26	0.0	0	0	0	0	4
27	15.1	18	40	31	74	8
28	15.1	18	42	24	59	8
29	14.9	21	46	15	37	8
30	15.1	19	43	27	68	8
31	15.0	20	45	22	55	8
Manthly Max	16.6	22	49	143	385	
Manthly Min	14.7	9	22	15	33	
Manthly Avg	15.0	18	42	29	73	

Process Status

8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
1/7/2024 14:39

CTG#5  
MONTHLY Emission Report for

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 ppm 60  
CO@7%O2 ppm 690

06-2024

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.6	22	56	33	76	8
02	0.0	0	0	0	0	4
03	0.0	0	0	0	0	4
04	15.0	20	44	32	79	8
05	14.5	23	49	14	31	8
06	14.5	23	49	13	30	8
07	14.6	22	49	16	38	8
08	14.9	21	46	26	67	8
09	0.0	0	0	0	0	4
10	14.9	21	46	27	67	8
11	14.9	21	48	22	56	8
12	14.7	22	49	16	37	8
13	14.7	20	44	27	64	8
14	14.7	22	48	23	57	8
15	0.0	0	0	0	0	4
16	0.0	0	0	0	0	4
17	14.8	22	47	23	57	8
18	14.6	24	51	13	30	8
19	14.6	24	52	15	34	8
20	14.8	22	48	25	63	8
21	14.8	22	48	24	59	8
22	0.0	0	0	0	0	4
23	0.0	0	0	0	0	4
24	14.9	22	48	26	66	8
25	14.9	22	49	22	53	8
26	14.7	23	50	11	26	8
27	14.6	23	50	9	21	8
28	14.5	23	49	12	28	8
29	0.0	0	0	0	0	4
30	0.0	0	0	0	0	4
Manthly Max	15.6	24	56	33	79	
Manthly Min	14.5	20	44	9	21	
Manthly Avg	14.8	22	49	20	50	

Process Status

8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration



MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 15:57

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for  
01/2024

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 68 ppm  
CO@7%O2 690 ppm  
SO2@7%O2 20 ppm  
TSP@7%O2 60mg/Nm3

Day	O2 (%)	Nox (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	SO2 (ppm)	SO2@7%O2 (ppm)	Opacity (%)	DUST (mg/Nm3)	DUST@7%O2 (mg/Nm3)	Process Status
01											
02											
03	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
04	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
05	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
06	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
07											
08											
09											
10											
11											
12											
13											
14											
15											
16											
17											
18											
19											
20											
21											
22											
23											
24											
25											
26											
27											
28											
29											
30											
31											
<hr/>											
Manthly Me	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Manthly Min	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Manthly Av	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Process Status

8 = Normal

Operation

4 = Shutdown

2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 15:58

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for  
02/2024

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 68 ppm  
CO@7%O2 690 ppm  
SO2@7%O2 20 ppm  
TSP@7%O2 60mg/Nm3

Day	O2 (%)	Nox (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	SO2 (ppm)	SO2@7%O2 (ppm)	Opacity (%)	DUST (mg/Nm3)	DUST@7%O2 (mg/Nm3)	Process Status
01											
02											
03											
04											
05											
06	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
07	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
08	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
09	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
10	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
11	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
12	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
13	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
14	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
15	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
16	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
17	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
18	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
19	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
20	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
21	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
22	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
23	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
24	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
25	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
26	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
27	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
28	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
29	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8

Monthly Max	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24
Monthly Min	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Monthly Av	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Process Status

8 = Normal

Operation

4 = Shutdown

2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:25

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for  
03/2024

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 68 ppm  
CO@7%O2 690 ppm  
SO2@7%O2 20 ppm  
TSP@7%O2 60mg/Nm3

Day	O2 (%)	Nox (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	SO2 (ppm)	SO2@7%O2 (ppm)	Opacity (%)	DUST (mg/Nm3)	DUST@7%O2 (mg/Nm3)	Process Status
01	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
02	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
03	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
04	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
05	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
06	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
07	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
08	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
09	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
10	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
11	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
12	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
13	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
14	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
15	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
16	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
17	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
18	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
19	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
20	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
21	20.4	5	17	1	3	0	0	43	74	38	8
22	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
23	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
24	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
25	14.0	18	29	20	42	0	0	0	0	0	8
26	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
27	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
28	11.9	24	35	14	28	0	0	3	25	11	8
29	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
30	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
31	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8

Monthly Max	20.4	24	35	20	42	0	0	43	74	38	31
Monthly Min	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Monthly Av	1.5	2	3	1	2	0	0	1	3	2	

Process Status

8 = Normal

Operation

4 = Shutdown

2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:25

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for  
04/2024

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 68 ppm  
CO@7%O2 690 ppm  
SO2@7%O2 20 ppm  
TSP@7%O2 60mg/Nm3

Day	O2 (%)	Nox (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	SO2 (ppm)	SO2@7%O2 (ppm)	Opacity (%)	DUST (mg/Nm3)	DUST@7%O2 (mg/Nm3)	Process Status
01	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
02	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
03	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
04	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
05	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
06	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
07	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
08	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
09	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
10	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
11	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
12	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
13	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
14	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
15	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
16	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
17	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
18	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
19	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
20	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
21	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
22	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
23	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
24	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
25	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
26	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
27	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
28	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
29	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
30	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8

Monthly Me	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
Monthly Mi	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Monthly Av	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Process Status

8 = Normal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
26/6/2024 16:26

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for  
05/2024

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 68 ppm  
CO@7%O2 690 ppm  
SO2@7%O2 20 ppm  
TSP@7%O2 60mg/Nm3

Day	O2 (%)	Nox (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	SO2 (ppm)	SO2@7%O2 (ppm)	Opacity (%)	DUST (mg/Nm3)	DUST@7%O2 (mg/Nm3)	Process Status
01	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
02	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
03	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
04	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
05	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
06	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
07	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
08	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
09	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
10	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
11	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
12	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
13	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
14	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
15	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
16	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
17	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
18	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
19	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
20	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
21	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
22	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
23	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
24	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
25	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
26	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
27	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
28	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
29	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
30	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
31	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8

Manthly Me	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31
Manthly Mi	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Manthly Av	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Process Status

8 = Normal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
1/7/2024 14:11

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for  
06/2024

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 68 ppm  
CO@7%O2 690 ppm  
SO2@7%O2 20 ppm  
TSP@7%O2 60mg/Nm3

Day	O2 (%)	Nox (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	SO2 (ppm)	SO2@7%O2 (ppm)	Opacity (%)	DUST (mg/Nm3)	DUST@7%O2 (mg/Nm3)	Process Status
01	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
02	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
03	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
04	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
05	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
06	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
07	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
08	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
09	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
10	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
11	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
12	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
13	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
14	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
15	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
16	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
17	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
18	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
19	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
20	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
21	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
22	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
23	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
24	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
25	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
26	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
27	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
28	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
29	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
30	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8

Monthly Me	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
Monthly Mii	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Monthly Av	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

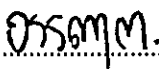
Process Status

8 = Nomal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน  
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

๑. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (๑ แบบต่อ ๑ ปล่อง)	
วันที่ 23 เดือน มกราคม พ.ศ. 2567	
ชื่อโรงงาน : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด (โครงการ1)	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : 91600100125415	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 1/73 ม.5 ต.คานหาม อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210	
รายชื่อผู้ติดต่อ :	
เบอร์โทรศัพท์ :	
๒. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด :	ชื่อจุดตรวจวัด : HRSG#2
ปล่องจากกระบวนการผลิต :	
เชื้อเพลิงหลัก: ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง: -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : <input type="checkbox"/> ระบบปิด <input type="checkbox"/> ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต :	หน่วยของกำลังการผลิต :
๓. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
๓.๑ สาเหตุ	
<input type="checkbox"/> เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ..... <input type="checkbox"/> หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก : เนื่องจากเครื่องกังหันก๊าซเกิดชำรุด ต้องทำการหยุดซ่อมแซมเครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งจะไม่มีการผลิต และปล่อยมลพิษในหน่วยการผลิต HRSG#2	
๓.๒ วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : 3 มกราคม 2567	
๓.๓ วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 4 กุมภาพันธ์ 2567	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) : 32 วัน	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ ๑๕ วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.๐๒ ด้วย)	
๓.๔ รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ : CO , NOx	
๓.๕ แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) : .....	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ <div style="text-align: center;">           (ลงชื่อ)          ตำแหน่ง Env/Safety/Training Section Head          ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ          ผู้จัดทำรายงาน       </div>	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน  
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

๑. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (๑ แบบต่อ ๑ ปล่อง)	
วันที่.....5.....เดือน.....กุมภาพันธ์.....พ.ศ. ....2567.....	
ชื่อโรงงาน : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด (โครงการ1)	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : 91600100125415	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 1/73 ม.5 ต.คานหาม อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210	
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]	
เบอร์โทรศัพท์ : [REDACTED]	
๒. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด :	ชื่อจุดตรวจวัด : HRSG#2
ปล่องจากกระบวนการผลิต :	
เชื้อเพลิงหลัก:	เชื้อเพลิงสำรอง:
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : <input type="checkbox"/> ระบบปิด <input type="checkbox"/> ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต :	หน่วยของกำลังการผลิต :
๓. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
๓.๑ สาเหตุ	
<input type="checkbox"/> เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ..... <input type="checkbox"/> หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก : เนื่องจากเครื่องกังหันก๊าซเกิดชำรุด ต้องทำการหยุดซ่อมแซมเครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งจะไม่มีการผลิต และปล่อยมลพิษในหน่วยการผลิต HRSG#2	
๓.๒ วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : ..... 5 กุมภาพันธ์ 2567	
๓.๓ วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : ..... 29 กุมภาพันธ์ 2567	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) : ..... 25 วัน	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ ๑๕ วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.๐๒ ด้วย)	
๓.๔ รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ : ..... CO, NOx	
๓.๕ แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) : .....	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ <div style="text-align: center;">           .....(ลงชื่อ)          (..... อรรถกฤต ขาญบุญธรรม .....)          ตำแหน่ง Env/Safety/Training Section Head          ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ          ผู้จัดทำรายงาน       </div>	



แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน  
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

<b>๑. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (๑ แบบต่อ ๑ ปล่อง)</b>	
วันที่ 7 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2567	
ชื่อโรงงาน : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด (โครงการ1)	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : 91600100125415	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 1/73 ม.5 ต.คานหาม อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210	
รายชื่อผู้ติดต่อ :	
เบอร์โทรศัพท์ :	
<b>๒. ข้อมูลปล่อง</b>	
รหัสจุดตรวจวัด : S0135	ชื่อจุดตรวจวัด : HRSG#2
ปล่องจากกระบวนการผลิต : กระแสไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก: ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง:
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : <input checked="" type="checkbox"/> ระบบปิด <input type="checkbox"/> ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 45 MW	หน่วยของกำลังการผลิต : เมกะวัตต์
<b>๓. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้</b>	
๓.๑ สาเหตุ	
<input type="checkbox"/> เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ..... <input type="checkbox"/> หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก : เนื่องจากเครื่องกังหันก๊าซเกิดชำรุด ต้องทำการหยุดซ่อมแซมเครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งจะไม่มีการผลิต และปล่อยมลพิษในหน่วยการผลิต HRSG#2	
๓.๒ วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : 1 มีนาคม 2567	
๓.๓ วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 31 มีนาคม 2567	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) : 31 วัน	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ ๑๕ วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กวภ.๐๒ ด้วย)	
๓.๔ รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ : CO, NOx	
๓.๕ แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) : .....	
<div style="text-align: center; margin-top: 20px;">         ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ  <div style="background-color: #cccccc; width: 150px; height: 40px; margin: 0 auto;"></div>         (ลงชื่อ)          ตำแหน่ง Env/Safety/Training Section Head          ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ          ผู้จัดทำรายงาน       </div>	

---

เอกสารแนบ 9

รายงานผลการตรวจสอบระบบ CEMs

(Audit CEMs)

---

รายงานการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิด  
อย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของปล่องระบาย HRSG#1-5  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

บริษัท โรชนะเพาเวอร์ จำกัด  
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566

# 1. บทนำ

## 1.1 ความจำเป็นของการดำเนินงาน

ตามที่โรชนะเพาเวอร์ จำกัด ได้เข้าแจ้งให้บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ต่อไปนี้ซึ่งเรียกว่า "บริษัท"  
ดำเนินการติดตามตรวจวัดระบบการระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System;  
CEMs) สำหรับตรวจวัดปริมาณสารเจือปน เพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบบำบัดมลพิษโครงการโรงไฟฟ้า  
พลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรชนะเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ตามอุตสาหกรรมโรจนะ จังหวัด  
พระนครศรีอยุธยา

## 1.2 วัตถุประสงค์

เพื่อทำการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง  
(CEMs) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) สำหรับสำหรับ  
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>)

## 1.3 ขอบเขตและแนวทางการดำเนินการ

ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS จากปล่องระบายของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์  
1 (SPP1) โดยดำเนินการดังนี้ต่อไป

1) การตรวจสอบใช้วิธี Relative Accuracy Test Audit (RATA) ซึ่งเป็นวิธีมาตรฐานของการพิทักษ์  
สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environment Protection Agency; USEPA) ที่กำหนดใน Code of  
Federal Regulation: Title 40 Parts 60 Appendix B (Performance Specifications) และ Appendix F (Quality  
Assurance)

2) ดำเนินการตามข้อ 1.1 รวมถึงรายละเอียด ดังต่อไปนี้

2.1 System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการ  
ประเมินความสามารถการทำงาน CEMS ในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะของการทบทวน (Review)  
และตรวจสอบสภาพของการทำงาน (Status)

2.2 Performance Audit เป็นการประเมินความสามารถในการทำงานของ CEMS ในเชิงปริมาณ  
(Quantitative Evaluation) โดยใช้วิธีการดังนี้

- Relative Accuracy Test Audit (RATA) เป็นวิธีตรวจสอบความถูกต้องการทำงาน  
ของ CEMS เพื่อคำนวณค่า Relative Accuracy (RA) โดยการดำเนินการครั้งนี้ใช้วิธี RATA เพื่อตรวจสอบความถูกต้องการ  
ทำงานของเครื่องตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub> Analyzer) เครื่องตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์  
(CO Analyzer) เครื่องตรวจวัดก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub> Analyzer) ดังแสดงในตารางที่ 1.3-1

- ค่า Relative Accuracy (RA) ที่คำนวณได้วิธี RATA นำมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์  
กำหนดสำหรับการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS ของ USEPA ใน 40 CFR Part 60: Appendix B  
(Performance Specifications) และ Appendix F (Quality Assurance)

3) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS ที่ติดตั้งบริเวณปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า  
โดยปฏิบัติตามคู่มือและมาตรฐานที่กำหนดตามด้านล่างนี้ในตารางที่ 1.3-1

ตารางที่ 1.3-1 วิธีการในการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS

ชนิดของระบบ	วิธีการตรวจสอบ	
NO <sub>x</sub>	U.S.EPA Method 7E	Determination of nitrogen dioxide emission from stationary source (Instrumental analyzer procedure)
O <sub>2</sub> , CO <sub>2</sub>	U.S.EPA Method 3A	Gas analysis for carbon dioxide, oxygen, excess air and dry molecular weight
CO	U.S.EPA Method 10	Determination of carbon monoxide emission from stationary source

## 2 วิธีการดำเนินงาน และรายละเอียดเครื่องมือ/อุปกรณ์ ที่ใช้ในการตรวจสอบความถูกต้อง

### 2.1 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS

#### 2.1.1 System Audit : ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมิน ความสามารถการทำงาน CEMS

##### 2.1.1.1 ตรวจสอบด้านหนึ่งซึ่งตรวจวัด CEMS

เป็นการตรวจสอบด้านหนึ่งซึ่งตรวจวัดของระบบ CEMS เพื่อให้ทราบว่าด้านหนึ่ง  
หรือทั้งหมดมีความเหมาะสมสำหรับการวัดอย่างถูกต้อง โดยพิจารณาจากค่าหนึ่งซึ่งใช้เป็นเกณฑ์การประเมินตาม US EPA  
Method 1 (การกำหนดจุดเจาะปล่อง การคำนวณจำนวนและตำแหน่งจุดวัดด้วยอากาศในปล่องด้วยอากาศเสียของ  
แหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอื่นๆ) ดังรายละเอียดต่อไปนี้

1) จุดที่อยู่ต้นทางการไหล (Upstream) หรือห่างจากระบบบำบัดมลพิษ  
ทางอากาศ โดยให้จุดที่เลือกอยู่ต้นทางของปล่องระบายน้ำมา อย่างน้อย 0.5 เท่าของเส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง  
หรือท่อ

2) จุดที่อยู่ปลายทางการไหลของอากาศ (Downstream) จากระบบบำบัด  
มลพิษทางอากาศ / จุดกั้นนิมิตเชิง หรือจุดที่ทำให้มีการเปลี่ยนแปลงความเข้มข้นของมลพิษหรืออัตราการระบายมลพิษ  
อย่างน้อย 2 เท่าของเส้นผ่านศูนย์กลางปล่องหรือท่อ

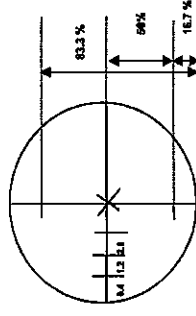
##### 2.1.1.2 การตรวจสอบการแปรผันของก๊าซ (Homogeneous Test)

เพื่อเป็นการกำหนดจุดเก็บตัวอย่างแบบหนึ่งซึ่งหนึ่งจุด (Traverse Point) ที่  
เหมาะสม สำหรับการตรวจสอบการแปรผันของ Emission gas ในแต่ละปล่องของโรงงาน โดยสามารถใช้งานได้ทั้ง  
ชนิดเป็นต้นด้านหนึ่งซึ่งการตรวจสอบ ซึ่งก๊าซที่เหมาะสมกับการตรวจสอบได้แก่ ก๊าซออกซิเจน ไนโตรเจน โดยกำหนดให้จุดตัวอย่าง  
ทั้งหมด 3 traverse points ที่ระบุใน method 1

- กำหนดค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้น  
เฉลี่ย หากผลต่างที่ได้ไม่เกินกว่า  $\pm 5.0$  % ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 0.5$  ppm แสดงว่าการกระจายของมลพิษไม่เกิดการแปรผัน  
สามารถจะเก็บตัวอย่างมลพิษเพียงจุดเดียวได้โดยจุดที่มีค่าใกล้เคียงมากที่สุด

- กำหนดค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้น  
เฉลี่ยไม่เกินกว่า  $\pm 10.0$  % ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 1.0$  ppm แสดงว่าการกระจายของมลพิษไม่เกิดการแปรผัน และ  
สามารถจะเก็บตัวอย่างมลพิษจากจุดตรวจวัด 3 จุด ที่ 16.7, 50.0 และ 83.3 % ของแนวตรวจวัด ถ้าเส้นแนวตรวจวัดยาว  
กว่า 2.4 เมตร อาจเลือกตำแหน่งเก็บตัวอย่างเป็นระยะ 0.4, 1.2 และ 2.0 เมตร จากผนังปล่องหรือท่อแสดงดังรูปที่ 2.1-1

- กำหนดค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้น  
เฉลี่ยมากกว่า  $\pm 10.0$  % ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 1.0$  ppm แสดงว่าการกระจายของมลพิษมีการแปรผันเป็นจำนวนมาก ให้เก็บตัวอย่างมลพิษ  
จากจุดตรวจวัด 12 traverse points ที่ระบุใน method 1



รูปที่ 2.1-1 การกำหนดจุดเก็บตัวอย่างแบบหนึ่งซึ่งหนึ่งจุด (Traverse Point)

##### 2.1.1.3 การทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time)

เพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลที่นำมาเปรียบเทียบกับแสดงเวลาเพิ่มขึ้นที่ช่วงเวลา  
เดียวกัน โดยพิจารณาจากระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ โดยการใช้การวิเคราะห์ค่าเฉลี่ยที่จุดวัดด้วยตัวอย่าง  
ของระบบตรวจวัดก๊าซด้วยตัววัดที่ติดตั้งตามจุดตรวจวัดระบบอย่างต่อเนื่อง

##### 2.1.1.4 การตรวจสอบเอกสารการสอบเทียบเครื่อง Analyzer

เช่น การทำ RAA, การทำ Preventive Maintenance และ Standard

Gas ที่ใช้

2.1.2 Performance Audit : ประเมินความสามารถการทำงานของ CEMS ในเชิงปริมาณ  
(Quantitative Evaluation) ขึ้นอยู่กับการตรวจวัดก๊าซด้วยวิธี RATA Test

1) จำนวนของการทดสอบ โดยจะทำการบันทึกค่าตรวจวัดทุก 1 นาที เป็นเวลา  
ต่อเนื่อง 30 นาที ถือเป็นผลการตรวจวัดจำนวน 1 ตัวอย่าง การสุ่มตัวอย่างตามข้อกำหนด คือ

- ความถี่ 3 จุดที่ระยะ 16.7, 50.0 และ 83.3 เปอร์เซ็นต์ของขนาดเส้นผ่าน  
ศูนย์กลางของปล่อง โดยสุ่มตัวอย่างตามจุดละ 10 นาที เมื่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางของปล่องน้อยกว่า 2.4 เมตร

- ความถี่ 3 จุดที่ระยะ 0.4, 1.2 และ 2.0 เมตร โดยสุ่มตัวอย่างตาม  
จุดละ 10 นาที เมื่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางของปล่องมากกว่า 2.4 เมตร

ซึ่งจะได้ตัวอย่างอากาศจากทั้ง 3 จุด ใน 30 นาที เป็นตัวอย่างอากาศ 1 ตัวอย่าง

ซึ่งจะทำการเก็บตัวอย่างอากาศรวม 12 ตัวอย่าง และใช้ระยะเวลาในการเก็บตัวอย่าง  
ทั้งหมดประมาณ 6-8 ชั่วโมง โดยดำเนินการทดสอบที่ค่าความแตกต่างสูง 3 อันดับแรกออก ทั้งนี้รายงานงาน  
ข้อมูลทั้งหมด รวมทั้งข้อมูลที่ได้

2) ดำเนินการเก็บตัวอย่างอากาศด้วยวิธีอ้างอิง (Reference Method หรือ RM) ใช้วิธีการตรวจวัดการระบายสารมลพิษจากปล่องอ้างอิงของ U.S. EPA วิธีที่ 3, 7 และ 10 หรือวิธีการอื่นที่ผ่านการเห็นชอบสำหรับก๊าซเชิงงาน แสดงค่าตารางที่ 2.1-1

ตารางที่ 2.1-1 วิธีการตรวจวัด และเทคนิควิธีที่ใช้ในการตรวจวัด โดยอ้างอิง (RM)

พารามิเตอร์	วิธีอ้างอิง	เทคนิควิธีการตรวจวัด
O <sub>2</sub>	USEPA Method 3A	Paramagnetic
NO <sub>x</sub>	USEPA Method 7E	Chemiluminescence
CO	USEPA Method 10	Non-Dispersive Infrared (NDIR)

#### เครื่องมือ อุปกรณ์

- ระบบชักตัวอย่าง ประกอบด้วย สายนำตัวอย่าง (Sampling Line), หัวชักตัวอย่าง (Sampling Probe), หัวกรองฝุ่น (Filter Holder), สายร้อนนำตัวอย่าง (Heated Line) และหัววัดความเย็นในตัวอย่าง (Cooling Unit)
- Analyzer set ประกอบด้วย
  - 1) NO Analyzer : Thermo Model 42i-HL Serial 1152640007
  - 2) CO Analyzer : Thermo Model 48i Serial 1152640010
  - 3) CO<sub>2</sub> Analyzer : Thermo Model 4210i Serial 1170530050
  - 4) O<sub>2</sub> Analyzer : AO2020 Serial 3.269410.5
- EPA Protocol Gas
  - 1) Nitric Oxide (NO)
    - : Medium-Level Airgas Cylinder No. ND58889
    - : High-Level Airgas Cylinder No. ND57143
  - 2) Carbon Monoxide (CO) :
    - : Medium-Level Airgas Cylinder No. ND58889
    - : High-Level Airgas Cylinder No. ND57143
  - 3) Carbon Dioxide (CO<sub>2</sub>) :
    - : Medium-Level Airgas Cylinder No. ND43982
    - : High-Level Airgas Cylinder No. GN0019211
  - 4) Oxygen (O<sub>2</sub>) :
    - : Medium-Level Airgas Cylinder No. ND24151
    - : High-Level Airgas Cylinder No. GN0018479
- เครื่องผลิตอากาศสะอาด
- เครื่องผลิตก๊าซปรับเทียบ
- ระบบจัดเก็บข้อมูล

#### การคำนวณ

ผลการตรวจวัดจะประกอบด้วยข้อมูลจากระบบ CEMs และข้อมูลจากวิธีอ้างอิง (RM) โดยนำข้อมูลการตรวจวัดที่ได้มาพิจารณาหาทางสถิติต่อไปนี้

- ค่าเฉลี่ยเลขคณิต (Arithmetic Mean :  $\bar{d}$ )
- ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard Deviation : Sd)

$$\bar{d} = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^n d_i$$

$$Sd = \sqrt{\frac{\sum_{i=1}^n (d_i - \bar{d})^2}{(n-1)}}$$

- สัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น (Confidence Coefficient : CC)

$$CC = t_{0.95} \frac{Sd}{\bar{d}}$$

เมื่อ  $t_{0.95} = t - \text{Value}$  (ค้นได้ในตารางที่ 2.1-2)

ตารางที่ 2.1-2 แสดงค่า t-Value

n°	t <sub>0.95</sub>	n°	t <sub>0.95</sub>	n°	t <sub>0.95</sub>
2	12.706	7	2.447	12	2.201
3	4.303	8	2.365	13	2.179
4	3.182	9	2.306	14	2.160
5	2.776	10	2.262	15	2.145
6	2.571	11	2.228	16	2.131

- ความแม่นยำสัมพัทธ์ (Relative Accuracy : RA)

สมการที่ใช้สำหรับคำนวณค่า RA ของเครื่อง CEMs ที่ใช้ตรวจวัดก๊าซ เป็นดังนี้

$$RA = \frac{|d| + |cd|}{RM} \times 100$$

เมื่อ  $RA$  = ความแม่นยำสัมพัทธ์  
 $|d|$  = ค่าสมมูลของค่าเฉลี่ยเลขคณิตของผลต่างระหว่าง RM กับ CEMs  
 $|cd|$  = ค่าสมมูลของสัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น (จากตารางที่ 2.1-2)  
 $RM$  = ค่าเฉลี่ยเลขคณิตของ RM

ในกรณีที่ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ทำการตรวจสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ มีค่าความเข้มข้นไม่ถึงครึ่งหนึ่งของค่ามาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ ให้ใช้ค่ามาตรฐาน มาแทนค่า RM ในสมการดังกล่าว

สมการที่ใช้สำหรับคำนวณค่า RA ของเครื่อง CEMs ที่ใช้ตรวจวัดก๊าซเฉื่อย เช่น ออกซิเจน ( $O_2$ ), คาร์บอนไดออกไซด์ ( $CO_2$ ) ดังนี้

$$RA = \frac{|d|}{d} \times 100$$

เมื่อ  $RA$  = ความแม่นยำสัมพัทธ์  
 $|d|$  = ค่าสมมูลของค่าเฉลี่ยเลขคณิตของผลต่างระหว่าง RM กับ CEMs

โดยผลการคำนวณค่าความแม่นยำสัมพัทธ์ (RA) ของเครื่อง CEMs ต้องมีค่าไม่เกินเกณฑ์ที่กำหนดของค่าเฉลี่ยของการทดสอบด้วยวิธีอ้างอิง (RM) แสดงดังตารางที่ 2.1-3

ตารางที่ 2.1-3 เกณฑ์การยอมรับค่าความแม่นยำสัมพัทธ์ (RA)

พารามิเตอร์	RM	ค่ามาตรฐาน
- ออกไซด์ของไนโตรเจน ( $NO_x$ )	20% of RM	10% of RM (ค่ามาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ)
- ออกซิเจน ( $O_2$ )	1.0% of $O_2$	-
- คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	10% of RM	5% of RM (ค่ามาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ)

หมายเหตุ : US EPA part 40 CFR 60 Appendix B

### 3. ผลการดำเนินงาน

#### 3.1 System Audit

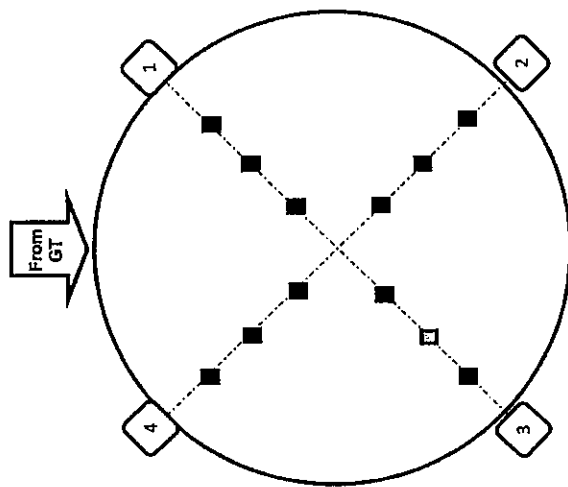
##### 3.1.1 ผลการตรวจสอบด้านหนึ่งตรวจวัด CEMs

ผลการตรวจสอบด้านหนึ่งที่ตรวจวัด CEMs จากปล่องระบาย HSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยอง 1 (SPP1) พบว่าส่วนใหญ่เป็นไปตามหลักวิชาการ ซึ่งทำให้ค่าที่ตรวจวัดได้เป็นตัวแทนของอากาศในปล่อง

##### 3.1.2 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test)

ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบาย HSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยอง 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566 โดยให้ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนเป็นก๊าซที่ใช้ในการทดสอบ รายละเอียดดังนี้

ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยอง 1 (SPP1) ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) มีผลการคำนวณค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้นเฉลี่ย มีค่าไม่เกิน  $\pm 5.0\%$  ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 0.5$  ppm ดังนั้น แสดงว่ากระแสของมลพิษไม่เกิดการแบ่งชั้น สามารถทำการเก็บตัวอย่างมลพิษเพื่อจุดวิเคราะห์ได้โดยจุดที่มีค่าใกล้เคียงมากที่สุด โดยสำหรับผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบาย HSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยอง 1 (SPP1) ผละแบ่งแสดงดังแสดงในรูปที่ 3.1-1 ถึง รูปที่ 3.1-5 และตารางที่ 3.1-1 ถึง ตารางที่ 3.1-5 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดดังกล่าวแนก ก



Stack Diameter 305 cm.  
Port Length 30 cm.

Point	% Diameter	Distance From Stack Wall (cm.)
1	13.2	43.2
2	43.8	73.8
3	88.8	118.8

รูปที่ 3.1-1 การตรวจสอบการแบ่งชั้นพลก๊าศ (Homogeneous Test) จากห้องระเหย HSG#1

ตารางที่ 3.1-1 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นพลก๊าศ (Homogeneous Test) จากห้อง HSG#1

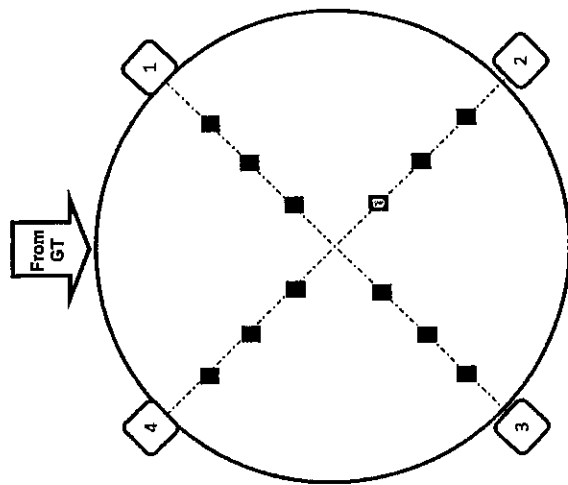
วันที่ 29 กันยายน 2566

Date	Time	Sampling		NOx ppm	O <sub>2</sub> <sup>wt</sup>		NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential <sup>(4)</sup>	
		Port	Point		%Vol	ppm	Percent	%Vol	Percent	
29/08/2023	09:30 - 09:32	1	1	38.94	15.00	0.32	0.83%	0.02	-	
29/08/2023	09:33 - 09:35		2	38.71	14.97	0.09	0.29%	0.00	-	
29/08/2023	09:36 - 09:38		3	38.24	15.02	0.38	0.98%	0.05	-	
29/08/2023	09:40 - 09:42	2	1	38.53	15.01	0.09	0.23%	0.03	-	
29/08/2023	09:43 - 09:45		2	38.36	15.25	0.27	0.69%	0.28	-	
29/08/2023	09:46 - 09:48		3	38.21	15.25	0.42	1.08%	0.27	-	
29/08/2023	09:50 - 09:52	3	1	38.53	15.17	0.09	0.23%	0.19	-	
29/08/2023	09:53 - 09:55		2	38.67	14.97	0.05	0.12%	0.01	-	
29/08/2023	09:56 - 09:58		3	39.02	14.76	0.40	1.03%	0.22	-	
29/08/2023	10:00 - 10:02	4	1	39.51	14.77	0.89	2.31%	0.21	-	
29/08/2023	10:03 - 10:05		2	38.45	14.76	0.17	0.44%	0.21	-	
29/08/2023	10:06 - 10:08		3	38.28	14.79	0.34	0.89%	0.19	-	
Minimum				38.21	14.76	-	-	-	-	
Maximum				39.51	15.25	-	-	-	-	
Average				38.62	14.98	-	-	-	-	

Conclusion : 1. Use the NO<sub>x</sub> value as the parameter of interest  
2. From the criteria, the gas stream is considered to be Minimally Stratified  
3. The Representative sampling point is port 3 point 2

Remarks : "1" For reference

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษจากการเผาไหม้ ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
ที่มา : บ. การสุ่มเก็บตัวอย่าง US EPA Method 7E ; Part determination of Stratification.



Stack Diameter 305 cm.  
Port Length 30 cm.

Point	% Diameter	Distance From Stack Wall (cm.)
1	13.2	43.2
2	43.8	73.8
3	88.8	118.8

รูปที่ 3.1-2 การตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากห้องระบบ HRSG#2

ตารางที่ 3.1-2 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากห้อง HRSG#2  
วันที่ 28 กันยายน 2566

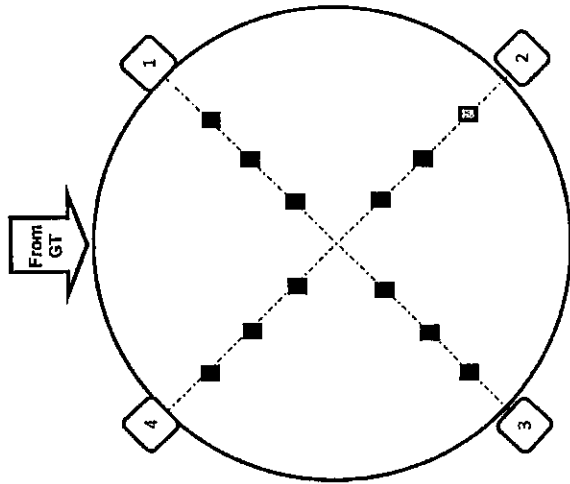
Date	Time	Sampling Port	Sampling Point	NOx ppm	NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential %		
					%Vol	ppm	Percent	%Vol	Percent
28/09/2023	09:30-09:32	1	1	38.81	14.57	0.39	1.01%	0.16	-
28/09/2023	09:33-09:35		2	38.84	14.73	0.42	1.09%	0.01	-
28/09/2023	09:36-09:38		3	38.36	14.76	0.06	0.16%	0.02	-
28/09/2023	09:42-09:44	2	1	38.38	14.76	0.05	0.12%	0.02	-
28/09/2023	09:45-09:47		2	38.56	14.75	0.13	0.35%	0.02	-
28/09/2023	09:48-09:50		3	39.75	14.75	1.33	3.45%	0.02	-
28/09/2023	09:55-09:57	3	1	38.85	14.75	0.43	1.12%	0.02	-
28/09/2023	09:58-10:00		2	38.10	14.74	0.33	0.85%	0.01	-
28/09/2023	10:01-10:03		3	37.55	14.75	0.87	2.26%	0.01	-
28/09/2023	10:08-10:10	4	1	37.79	14.75	0.63	1.64%	0.02	-
28/09/2023	10:11-10:13		2	36.04	14.75	0.39	1.01%	0.01	-
28/09/2023	10:04-10:06		3	38.05	14.76	0.37	0.97%	0.02	-
Minimum				37.55	14.57	-	-	-	-
Maximum				39.75	14.76	-	-	-	-
Average				38.42	14.73	-	-	-	-

Conclusion :  
1. Use the NO<sub>x</sub> value as the parameter of interest  
2. From the criteria, the gas stream is considered to be Minimally Stratified  
3. The Representative sampling point is port 2 point 1

Remarks : "()" For reference

หมายเหตุ :  
ผู้ดำเนินการ :  
ผู้บันทึก :  
- ค่าความเข้มข้นของออกซิเจนที่การกระจายตัว ความดันอากาศ 760 มิลลิเมตรปรอท (จุดวัด 25 องศาเซลเซียส)  
- มาจากห้องระบบ HRSG#2 : Part determination of Stratification.





Stack Diameter \_\_\_\_\_ 300 \_\_\_\_\_ cm.  
Port Length \_\_\_\_\_ 32 \_\_\_\_\_ cm.

Point	% Diameter	Distance From Stack Wall (cm.)
1	13.2	43.2
2	43.8	75.8
3	88.8	120.8

รูปที่ 3.1-3 การตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบาย HRSG#3

ตารางที่ 3.1-3 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่อง HRSG#3

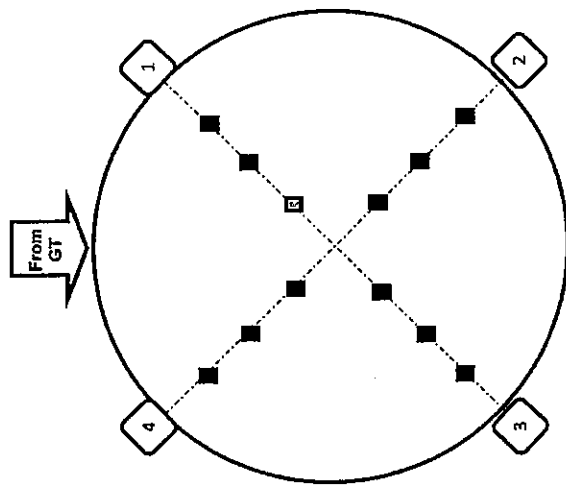
วันที่ 27 กันยายน 2566

Date	Time	Sampling Port	Sampling Point	NO <sub>x</sub>		O <sub>2</sub>		NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential	
				ppm	%Vol	ppm	%Vol	ppm	Percent	%Vol	Percent
27/09/2023	09:35 - 09:37		1	40.96	14.41	0.99	2.48%			0.23	-
27/09/2023	09:38 - 09:40	1	2	40.78	14.62	0.81	2.02%			0.02	-
27/09/2023	09:41 - 09:43		3	40.06	14.66	0.08	0.21%			0.01	-
27/09/2023	09:45 - 09:47		1	39.77	14.66	0.20	0.50%			0.02	-
27/09/2023	09:48 - 09:50	2	2	39.42	14.66	0.55	1.38%			0.02	-
27/09/2023	09:51 - 09:53		3	39.95	14.67	0.02	0.05%			0.03	-
27/09/2023	09:55 - 09:57		1	40.08	14.66	0.10	0.26%			0.02	-
27/09/2023	09:58 - 10:00	3	2	39.48	14.67	0.50	1.24%			0.03	-
27/09/2023	10:01 - 10:03		3	39.75	14.67	0.22	0.56%			0.03	-
27/09/2023	10:05 - 10:07		1	40.06	14.69	0.08	0.21%			0.05	-
27/09/2023	10:08 - 10:10	4	2	38.97	14.70	1.00	2.50%			0.06	-
27/09/2023	10:11 - 10:13		3	40.40	14.64	0.42	1.06%			0.00	-
Minimum				38.97	14.41	-	-	-	-	-	-
Maximum				40.96	14.70	-	-	-	-	-	-
Average				39.97	14.64	-	-	-	-	-	-

Conclusion : 1. Use the NO<sub>x</sub> value as the parameter of interest  
2. From the criteria, the gas stream is considered to be Minimally Stratified  
3. The Representative sampling point is port 2 point 3

Remarks : \*() For reference

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นก๊าซที่ทำการวิเคราะห์ ความดันบรรยากาศ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
ที่มา : - มาจากบันทึกผลการทดสอบ US EPA Method 7E : Part determination of Stratification.



Stack Diameter 300 cm.  
Port Length 33 cm.

Point	% Diameter	Distance From Stack Wall (cm.)
1	13.2	46.2
2	43.8	76.8
3	88.8	121.8

รูปที่ 3.1-4 การตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบาย HRSG#4

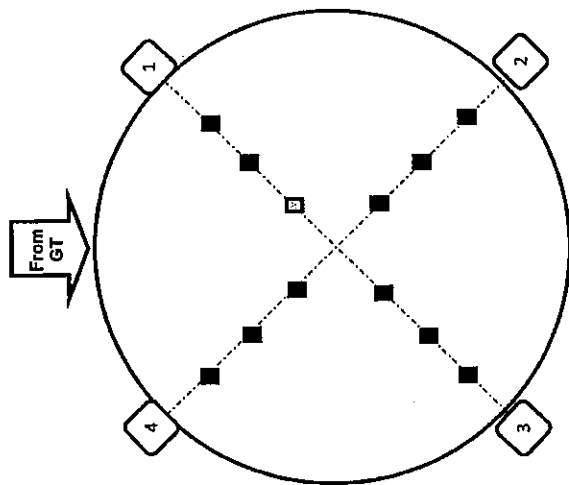
ตารางที่ 3.1-4 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่อง HRSG#4  
วันที่ 25 กันยายน 2566

Date	Time	Sampling Port	Sampling Point	NOx ppm	O <sub>2</sub> %		NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential	
					%Vol	Percent	ppm	Percent	%Vol	Percent
25/9/2023	09:25 - 09:27	1	1	34.69	15.25	0.13	0.37%	0.37%	0.13	-
25/9/2023	09:28 - 09:30		2	34.07	15.14	0.49	1.42%	1.42%	0.02	-
25/9/2023	09:31 - 09:33		3	34.19	15.12	0.37	1.08%	1.08%	0.00	-
25/9/2023	09:35 - 09:37	2	1	34.18	15.10	0.38	1.09%	1.09%	0.02	-
25/9/2023	09:38 - 09:40		2	34.37	15.29	0.19	0.56%	0.56%	0.17	-
25/9/2023	09:41 - 09:43		3	33.61	15.14	0.95	2.74%	2.74%	0.02	-
25/9/2023	09:45 - 09:47	3	1	35.01	15.06	0.45	1.31%	1.31%	0.06	-
25/9/2023	09:48 - 09:50		2	35.00	15.07	0.44	1.28%	1.28%	0.05	-
25/9/2023	09:51 - 09:53		3	34.97	15.07	0.41	1.18%	1.18%	0.05	-
25/9/2023	09:55 - 09:57	4	1	34.88	15.07	0.32	0.92%	0.92%	0.05	-
25/9/2023	09:58 - 10:00		2	34.93	15.06	0.37	1.08%	1.08%	0.06	-
25/9/2023	10:01 - 10:03		3	34.81	15.07	0.25	0.73%	0.73%	0.05	-
Minimum				33.61	15.06	-	-	-	-	-
Maximum				35.01	15.29	-	-	-	-	-
Average				34.56	15.12	-	-	-	-	-

Conclusion : 1. Use the NO<sub>x</sub> value as the parameter of interest  
2. From the criteria, the gas stream is considered to be Minimally Stratified  
3. The Representative sampling point is port 1 point 1

Remarks : \*) For reference

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด ความดันบรรยากาศ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
ที่มา : มาตรฐานวิธีตรวจ US EPA Method 7E : Part determination of Stratification.



Stack Diameter 300 cm.  
Port Length 33 cm.

Point	% Diameter	Distance From Stack Wall (cm.)
1	13.2	46.2
2	43.8	76.8
3	88.8	121.8

รูปที่ 3.1-5 การตรวจสอบการปนเปื้อนของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบาย HRSG#5

ตารางที่ 3.1-5 ผลการตรวจสอบการปนเปื้อนของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องHRSG#5  
วันที่ 26 กันยายน 2566

Date	Time	Sampling Port	Sampling Point	NOx ppm	O <sub>2</sub> <sup>10</sup>		NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential <sup>10</sup>	
					%Vol	ppm	Percent	%Vol	Percent	
26/09/2023	09:30 - 09:32	1	1	17.59	14.58	0.18	1.04%	0.04	-	
26/09/2023	09:33 - 09:35		2	17.81	14.62	0.03	0.18%	0.00	-	
26/09/2023	09:36 - 09:38		3	17.94	14.61	0.16	0.91%	0.01	-	
26/09/2023	09:40 - 09:42	2	1	17.86	14.62	0.08	0.43%	0.00	-	
26/09/2023	09:42 - 09:44		2	17.54	14.62	0.24	1.33%	0.00	-	
26/09/2023	09:45 - 09:47		3	17.78	14.63	0.00	0.01%	0.01	-	
26/09/2023	09:49 - 09:51	3	1	17.51	14.66	0.27	1.51%	0.04	-	
26/09/2023	09:52 - 09:54		2	17.99	14.63	0.21	1.20%	0.01	-	
26/09/2023	09:55 - 09:57		3	17.06	14.61	0.72	4.03%	0.01	-	
26/09/2023	09:59 - 10:01	4	1	17.94	14.62	0.16	0.93%	0.00	-	
26/09/2023	10:02 - 10:04		2	18.07	14.62	0.29	1.63%	0.00	-	
26/09/2023	10:05 - 10:07		3	18.25	14.62	0.47	2.65%	0.00	-	
Minimum				17.06	14.58	-	-	-	-	
Maximum				18.25	14.66	-	-	-	-	
Average				17.78	14.62	-	-	-	-	

Conclusion : 1. Use the NO<sub>x</sub> value as the parameter of interest  
2. From the criteria, the gas stream is considered to be Minimally Stratified  
3. The Representative sampling point is port 2 point 3  
Remarks : \*U) For reference

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นของสารปนเปื้อนจากการเผาไหม้ ความดันอากาศ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
- มาตรฐานอ้างอิงตาม US EPA Method 7E : Part determination of Stratification.

3.1.3 ผลการทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time)

ผลการทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time) จากปล่องระบบ HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพาเวอร์ 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566 พบว่า ระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time) ของก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NO) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1 นาที ถึง 2 นาที 26 วินาที, ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 28 วินาที ถึง 1 นาที 2 วินาที และก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1 นาที 20 วินาที ถึง 1 นาที 46 วินาที สำหรับผลการทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time) จากปล่องระบบแต่ละปล่องดังแสดงในตารางที่ 3.1-6

ตารางที่ 3.1-6 ผลการทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time)  
จากปล่องระบบ HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพาเวอร์ 1 (SPP1)  
ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566

ปล่อง	Response Time		
	NO	CO	O <sub>2</sub>
HRSG#1 (29 กันยายน 2566)	1 นาที 7 วินาที	54 วินาที	1 นาที 29 วินาที
HRSG#2 (28 กันยายน 2566)	1 นาที 36 วินาที	1 นาที 3 วินาที	1 นาที 43 วินาที
HRSG#3 (27 กันยายน 2566)	1 นาที 38 วินาที	48 วินาที	1 นาที 36 วินาที
HRSG#4 (25 กันยายน 2566)	1 นาที 57 วินาที	1 นาที 36 วินาที	1 นาที 45 วินาที
HRSG#5 (26 กันยายน 2566)	2 นาที 6 วินาที	47 วินาที	1 นาที 22 วินาที

3.2 Performance Audit

3.2.1 ผลการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (Relative Accuracy Test Audit; RATA Test) ของระบบ CEMs

บริษัท เอคซิโอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs โดยการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (RATA Test) ของเครื่องมือตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) จากปล่องระบบ HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพาเวอร์ 1 (SPP1) ในการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>), ก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>), ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากปล่องระบบ HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพาเวอร์ 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566 ซึ่งผลการทดสอบอยู่ในเกณฑ์ที่ยอมรับได้จากการประเมินค่าและทุกปล่องที่ทำการทดสอบ สำหรับสรุปผลการทดสอบดังแสดงในตารางที่ 3.2-1 และภาพผนวก ก สำหรับข้อมูลดิบ (Raw data) การทำ RATA จำนวน 12 จุด แสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ

ตารางที่ 3.2-1 สรุปผลการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (Relative Accuracy Test Audit; RATA Test) ของระบบ CEMs  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566

ปล่องโรงไฟฟ้า	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMs	RM (by SGS)	Diff.	CC	RA (%)	RA Acceptance Criteria	ผลการ ทดสอบ
HRSG#1 (29 กันยายน 2566)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	84.40	85.13	0.72	0.23	1.12	20.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.55	14.82	0.27	-	0.27	1.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	53.29	40.21	-13.08	0.24	1.93	5.00% <sup>2/</sup>	ผ่าน
HRSG#2 (28 กันยายน 2566)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	82.69	85.89	3.20	0.12	3.87	20.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.68	14.83	0.15	-	0.15	1.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	30.75	19.77	-10.98	0.15	1.61	5.00% <sup>2/</sup>	ผ่าน

- ที่มา : <sup>1/</sup> เทียบกับค่าอ้างอิงตาม U.S. EPA 40 CFR Part 60 Appendix B (สำหรับกรณีค่า average ของ RM มีค่ามากกว่า 50% ของค่า Emission Standard)  
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549  
<sup>3/</sup> มาตรฐานสำหรับคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ของโรงไฟฟ้าโรงนะเพาเวอร์ อ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

ปล่องโรงไฟฟ้า	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMs	RM (by SGS)	Diff.	CC	RA (%)	RA Acceptance Criteria	ผลการ ทดสอบ
HRSG#3 (27 กันยายน 2566)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	84.61	89.90	5.29	0.41	6.34	20.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.47	14.67	0.20	-	0.20	1.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	57.23	53.63	-3.60	0.76	0.63	5.00% <sup>2/</sup>	ผ่าน
HRSG#4 (25 กันยายน 2566)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	82.19	81.16	-1.04	0.33	1.69	20.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.82	15.07	0.25	-	0.25	1.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	43.13	37.72	-5.41	0.33	0.83	5.00% <sup>2/</sup>	ผ่าน

- ที่มา : <sup>1/</sup> เทียบกับค่าอ้างอิงตาม U.S. EPA 40 CFR Part 60 Appendix B (สำหรับกรณีค่า average ของ RM มีค่ามากกว่า 50% ของค่า Emission Standard)  
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549  
<sup>3/</sup> มาตรฐานสำหรับคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ของโรงไฟฟ้าโรงนะเพาเวอร์ อ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

ปล่องโรงไฟฟ้า	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMs	RM (by SGS)	Diff.	CC	RA (%)	RA Acceptance Criteria	ผลการ ทดสอบ
HRSG#5 (26 กันยายน 2566)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	46.66	42.67	-3.98	0.38	4.59	20.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.44	14.62	0.18	-	0.18	1.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	300.04	295.31	-4.73	1.04	0.84	5.00% <sup>2/</sup>	ผ่าน

ที่มา : <sup>1/</sup> เทียบกับค่าอ้างอิงตาม U.S. EPA 40 CFR Part 60 Appendix B (สำหรับกรณีค่า average ของ RM มีค่ามากกว่า 50% ของค่า Emission Standard)  
<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549  
<sup>3/</sup> มาตรฐานสำหรับคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ของโรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ อ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553

#### 4. สรุปผลการดำเนินงาน

จากการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปนจากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดย บริษัท เอลีส (ประเทศไทย) จำกัด สามารถสรุปผลการดำเนินงาน ได้ดังนี้

##### 4.1 System Audit

1) ผลการตรวจสอบด้านหนึ่งซึ่งตรวจวัด CEMs ของปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา พบว่าไม่เป็นไปตามหลักวิชาการ เมื่อเทียบกับผลการ Performance Test

2) ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566 โดยใช้ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน เป็นก๊าซที่ใช้การทดสอบ พบว่า ปล่องระบาย HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) มีผลการคำนวณค่าความแตกต่างของค่าความเข้มข้นเฉลี่ย มีค่าไม่เกิน  $\pm 5.0\%$  ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 0.5$  ppm ดังนั้น ผลการตรวจสอบแสดงให้เห็นถึงการแบ่งชั้น สามารถทำการเก็บตัวอย่างผลเชิงปริมาณได้โดยจุดที่ทำได้ใกล้เคียงมากที่สุด

3) ผลการตรวจสอบระบบการตอบสนองของระบบ (Response Time) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566 พบว่า ระบบการตอบสนองของระบบ (Response Time) ของก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NO) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1 นาที ถึง 2 นาที 6 วินาที, ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 47 วินาที ถึง 1 นาที 36 วินาที และก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1 นาที 22 วินาที ถึง 1 นาที 45 วินาที

##### 4.2 Performance Audit

ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs โดยการทดสอบความแม่นยำกับวิธี (GATA Test) ของเครื่องมือตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ระหว่างวันที่ 25-29 กันยายน 2566 ในการตรวจวัดค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) พบว่า ระบบ CEMs จากปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) มีความแม่นยำในการตรวจวัดค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในเกณฑ์ยอมรับได้

---

## เอกสารแนบ 10

Procedure ระบบการเตือน (Alarm)

---

**OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED.**  
**MEMORANDUM OPERATIONS\_JPP: 2013-010**

**ห้อง Continuous Emission Monitoring System**

การตรวจระบบของหน่วยที่ติดตั้งในเตาเผาซึ่งประกอบด้วยระบบการไหลเวียนของ  
มลพิษทางอากาศที่ถูกระบายออกสู่สิ่งแวดล้อม (มลพิษ) ของ ระบบของ หน่วยที่ติดตั้งในเตาเผาที่  
ทั้งหมดได้ ซึ่งได้ถูกติดตั้งโดยบริษัท Alum โรงระบบ ของ หน่วยที่ติดตั้งในเตาเผาที่  
ของ หน่วยที่ติดตั้งในเตาเผาที่ โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ ได้มีการติดตั้ง หน่วยที่ติดตั้งในเตาเผาที่  
ของระบบ ของ หน่วยที่ติดตั้งในเตาเผาที่ โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ ได้มีการติดตั้ง หน่วยที่ติดตั้งในเตาเผาที่

สำหรับระบบของหน่วยที่ติดตั้งในเตาเผาที่



For Operations and Maintenance



---

## เอกสารแนบ 11

ผลการจัดทำแผนที่ระดับเส้นเสียงที่เท่ากัน

(Noise Contour Map)

---

รายงานผลการจัดทำแผนที่เส้นเสียง (Noise Contour Map)  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด

ระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	i
สารบัญภาพถ่าย	ii
สารบัญรูป	iii
1. วัตถุประสงค์	1
2. ขอบเขตของการตรวจวัด	1
3. ขอบเขตการดำเนินงาน	1
3.1 สถานีตรวจวัดและช่วงเวลาดำเนินการ	1
3.2 เครื่องมือที่ใช้และการสอบเทียบเครื่องมือที่ใช้ในงาน Noise Contour	3
3.3 วิธีการศึกษา	4
4. ผลการตรวจวัด	5
5. สรุปผลการตรวจวัดและข้อเสนอแนะ	6
ภาคผนวก ก Noise Contour Map	
ภาคผนวก ข - ส่วนหนังสือรับรองห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด	
ภาคผนวก ค - ส่วนใบรับรองมาตรฐาน ISO 9001/2015	
ภาคผนวก ค ส่วนใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือตรวจวัด	
ภาคผนวก ง มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	

สารบัญภาพถ่าย

สารบัญรูป

หน้า

หน้า

ภาพถ่ายที่

รูปที่

3-1-1	ตัวอย่างจุดตรวจวัด Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนโรงตะพานเพาเวอร์ 1 (SPP1) บริษัท โรงตะพานเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567	2
3-2-1	มาตรฐานระดับเสียงรบกวน RION รุ่น NL-21	3

4-1-1	สัญลักษณ์บนเสียงรบกวน Noise Contour Map	4
-------	---	---

## รายงานผลการจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

บริษัท โรงแนะเพาเวอร์ จำกัด  
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการตรวจวัดและจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงแนะเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมโรจนะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567 โดยมีรายละเอียดของการตรวจวัดดังต่อไปนี้

### 1. วัตถุประสงค์

เพื่อตรวจวัดและจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงแนะเพาเวอร์ จำกัด

### 2. ขอบเขตของการตรวจวัด

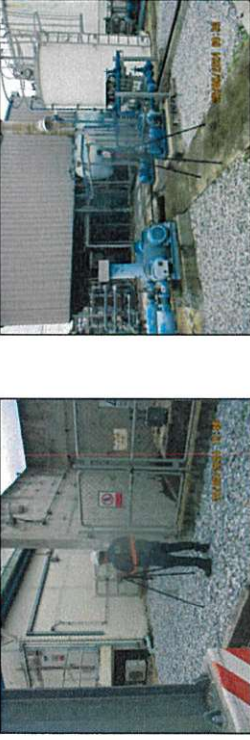
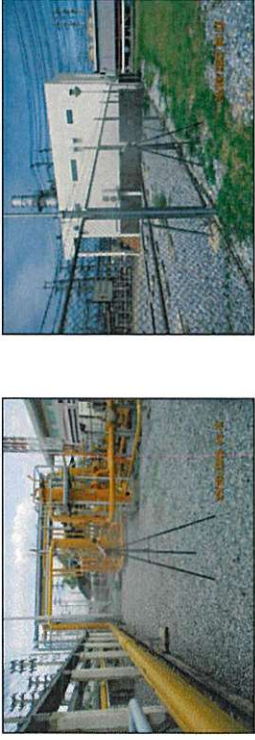
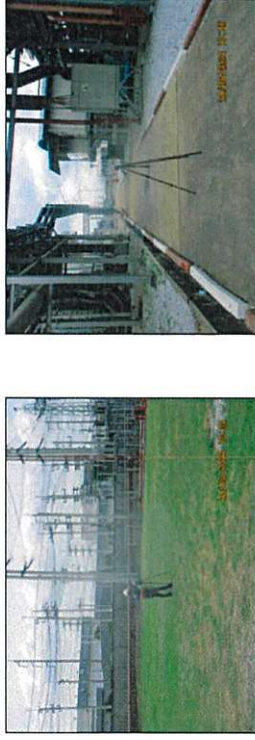
การตรวจวัดระดับความดังเสียง เพื่อจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ดำเนินการตรวจวัดบริเวณกระบวนการผลิตของโรงนะเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567

### 3. ขอบเขตของการดำเนินการ

#### 3.1 สถานที่ตรวจวัดและช่วงเวลาดำเนินการ

การจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงแนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567 รายละเอียดสถานที่ตรวจวัดและตัวอย่างจุดตรวจวัดแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.1-1

รายงานผลการจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map)  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 บริษัท โรงแนะเพาเวอร์ จำกัด จังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567



ภาพถ่ายที่ 3.1-1 ตัวอย่างจุดตรวจวัด Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
ของบริษัท โรงแนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567

3.2 เครื่องมือที่ใช้สำหรับการสอบเทียบเครื่องมือที่ใช้ในงาน Noise Contour

1) อุปกรณ์ตรวจวัด

- มาตรระดับเสียง

มาตรระดับเสียง (Sound Level Meter) และชุดอุปกรณ์ ได้แก่ ชุดไมโครโฟน และแอมพลิไฟเออร์ (Microphone and Amplifier) และอุปกรณ์กันลม (Wind Screen) สำหรับการดำเนินงานตรวจวัดเสียงของทางบริษัทได้พิจารณาเลือกใช้มาตรระดับเสียงของบริษัท RION จำกัด ประเทศญี่ปุ่น รุ่น NL-21



ภาพถ่ายที่ 3.2-1 มาตรระดับเสียงยี่ห้อ RION รุ่น NL-21

- แหล่งกำเนิดเสียงมาตรฐาน

แหล่งกำเนิดเสียงมาตรฐาน (Acoustic Calibrator) เป็นอุปกรณ์ที่ผลิตภายใต้มาตรฐานของคณะกรรมการการระหว่างประเทศ ว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า คือ IEC 60942 : 1997 Class 1 ใช้สำหรับสอบเทียบมาตรระดับเสียงก่อนทำการตรวจวัด โดยได้จัดเตรียมแหล่งกำเนิดเสียงมาตรฐาน NC-74 ตามคุณสมบัติของตัวกล่าวจำนวน 1 ชุด ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

- อุปกรณ์อื่นๆ

อุปกรณ์สนับสนุนการตรวจวัดเสียงจากโรงงาน ได้แก่ ขาตั้งมาตรระดับเสียง, แบตเตอรี่ (battery) ชนิด AA, อุปกรณ์บันทึกข้อมูล CF Card และกล่องใส่รูป เป็นต้น ซึ่งบริษัทได้จัดเตรียมจัดหาอุปกรณ์ดังกล่าวเพื่อพร้อมต่อการสนับสนุนการดำเนินงานตลอดระยะเวลาโครงการ

2) การสอบเทียบมาตรระดับเสียง

เพื่อสร้างความมั่นใจต่อความถูกต้องของข้อมูลผลการตรวจวัด บริษัทที่ปรึกษาได้กำหนดให้มีการสอบเทียบมาตรระดับเสียงกับเครื่องกำเนิดเสียงมาตรฐานก่อนและหลังการปฏิบัติงานตามข้อกำหนดตามประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษกำหนด โดยทำการสอบเทียบมาตรระดับเสียง (Sound Level Meter) กับเครื่องกำเนิดเสียงมาตรฐาน (Acoustic Calibrator) ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94 เดซิเบล ที่ความถี่ 1,000 เฮิรตซ์ ทั้งนี้และหลังการตรวจวัดของการตรวจวัดในแต่ละวัน จำเป็นต้องทำการสอบเทียบมาตร ต้องมีค่าต่ำกว่าไม่เกิน  $\pm 0.5$  เดซิเบล

3.3 วิธีการศึกษา

- 1) ทำการเตรียมแผนที่ซึ่งได้จากทางโรงงาน โดยการคัดเลือกพื้นที่แบบไม่เจาะจง (Grid Sampling) โดยสำรวจ Block Grid ตามขนาดพื้นที่แบบ 5x5 เมตร คือ 5x5 เมตร ทุกๆ โรงงาน โดยใช้โปรแกรม ABC GIS จากนั้นทำการพิมพ์แผนที่ในอัตราส่วน 1:1000 ลงบนกระดาษ A3
- 2) ทำการตรวจวัดโดยมาตรฐานของกรมควบคุมมลพิษ โดยใช้หลักการวัดระดับเสียงไม่โรงงานอุตสาหกรรม ดังนี้
  - ลักษณะเสียง : Steady-State Noise
  - วงจรถ่วงน้ำหนัก A (A-Weighted Network) : Slow 1 วินาที
  - ทิศทางของไมโครโฟน : หันแนวแกนขนานกับพื้นทิศทางทั้งหน้าแหล่งกำเนิดเสียง
  - จุดตรวจวัด : ห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร วัดตามตำแหน่งที่กำหนดตาม Block Grid ในลักษณะ 5x5 เมตร และทำการ Block Grid ห่างจากเครื่องจักร 1 เมตร รอบเครื่องจักร ในบริเวณที่พบเครื่องจักรอยู่ เพื่อความละเอียดในการคำนวณ Noise Contour
  - Noise Descriptor : Leq 2.5 นาที
- 3) จัดบันทึกข้อมูลลงในฟลิกซ์อยู่บนแผนที่ เก็บรวบรวมข้อมูล เมื่อทำการตรวจวัดเสร็จเรียบร้อยแล้วนำข้อมูลไปประมวลผลตามเทคนิคสูตร NM Plot เวอร์ชัน 4.964 เพื่อทำการคำนวณ Noise Contour และนำเสนอผลการศึกษาในลักษณะสื่อเชิงซ้อน (Overlay Technique)



4. ผลการตรวจวัด

จากการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่กระบวนการผลิตโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพาเวอร์ 1  
ของบริษัท โรงนะพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 25-28 มิถุนายน 2567 ดำเนินการตรวจวัดทั้งหมด 1,870 จุด (ภาพถ่ายขณะ  
ตรวจวัดแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.1-1)

จากผลการตรวจวัดและจัดทำ Noise Contour สามารถจำแนกค่าระดับเสียงออกเป็น 3 ส่วนดังนี้ แสดง  
สัญลักษณ์แถบสี Noise Contour Map ดังรูปที่ 4.1-1

- 1. กลุ่มพื้นที่สีน้ำเงิน สี่เหลี่ยม ซึ่งมีค่าระดับเสียงต่ำกว่า 40-52 dB(A)  
บริเวณนี้จัดอยู่ในพื้นที่ที่มีความปลอดภัยต่อผลกระทบด้านเสียง
- 2. กลุ่มพื้นที่สีเขียว-ส้มอ่อน ซึ่งมีค่าระดับเสียงอยู่ระหว่าง 55-79 dB(A)  
บริเวณนี้จัดอยู่ในพื้นที่ที่ควรมีการเฝ้าระวัง
- 3. กลุ่มพื้นที่สีส้ม-แดง ซึ่งมีค่าระดับเสียงสูงกว่า 80 dB(A)  
บริเวณนี้จัดอยู่ในพื้นที่ที่ควรเฝ้าระวังการป้องกันและลดความดังเสียง  
หรือมีการจัดให้มีบ้านเรือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์ลดระดับเสียง



รูปที่ 4.1-1 สัญลักษณ์แถบสีของ Noise Contour Map

จากผลการตรวจวัดและจัดทำ Noise Contour จำนวน 1,870 จุด พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 50.5-89.3 เดซิเบลเอ  
และจำนวนจุดที่ระดับเสียงเท่ากับและมากกว่า 85 เดซิเบลเอ มีทั้งหมด 16 จุด ได้แก่ Phase 1 บริเวณ Water Treatment  
Plant Steam Turbine Cooling Tower, Phase 2 บริเวณเครื่องปั่นไฟ, Phase 3 บริเวณ Generator, Phase 4 บริเวณ  
Cooling Tower สำหรับแผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงและแผนที่เส้นระดับความดังของเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour  
Map) แสดงไว้ดังภาพผนวก ก

สำหรับค่ามาตรฐานระดับเสียงสำหรับการทำงาน 8 ชั่วโมงกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงที่ยอมให้  
ลูกจ้างได้รับตลอดระยะเวลาในการทำงานในแต่ละวัน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และ  
วิธีการจัดทำมาตรฐานการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบการ พ.ศ. 2561

5. สรุปผลการตรวจวัดและข้อเสนอแนะ

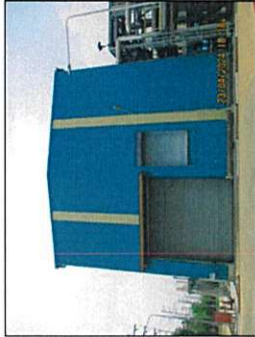
จากผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ และการจัดทำเส้นแสดงระดับความดังของเสียง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงนะพาเวอร์ จำกัด พบว่าส่วนใหญ่ค่าอยู่ในเกณฑ์ตาม  
ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบ  
กิจการ พ.ศ. 2561

ดังนั้น เพื่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงาน นอกจากที่ทางโรงงานได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตราย  
จากเสียงดังให้แก่พนักงานที่จะเข้าไปปฏิบัติงานและกำหนดให้พนักงานมีการสวมใส่หูกันเสียงที่เข้าไปดำเนินการในบริเวณ  
ดังกล่าวแล้ว ทางโรงงานควรมีการตรวจสอบสาเหตุที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เพื่อหามาตรการในการลดระดับความดังของเสียง  
ดังกล่าว สำหรับจุดที่มีเสียงดังเกินกว่าที่มาตรฐานกำหนดไว้ นั้น ในกรณีที่มีการทำงานในจุดที่มีเสียงดังควรมีการกำหนด  
ช่วงเวลาในการทำงานในพื้นที่ดังกล่าว

ทั้งนี้ทางโครงการได้มีมาตรการป้องกันผลกระทบด้านเสียง ดังนี้

มาตรการทางด้านวิศวกรรม

- 1. ติดตั้งอาคารควบคุมเสียง เพื่อลดระดับเสียงสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง



ตัวอย่าง ภาพแสดงอาคารควบคุมเสียงเพื่อลดระดับเสียง

มาตรการทางด้านการบริหารจัดการ

1. จัดให้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันความดังของเสียงเกินกว่าค่าที่ทำการออกแบบ
2. จัดให้มีการป้องกันเสียงกันด้วยคนดรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) จะต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ทุกครั้ง และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ
3. จัดให้มีการติดป้ายเตือนอันตรายหรือสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ ขึ้นไป



ตัวอย่าง ภาพแสดงป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

4. จัดให้มีการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hr.) โดยมีความถี่ในการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง



ตัวอย่าง ภาพแสดงการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับเสียงดังในสถานที่ทำงาน

5. จัดให้มีการเฝ้าระวังการได้ยิน โดยการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินสำหรับพนักงานที่สัมผัสเสียงดังตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอ ขึ้นไปอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
6. มีการปลูกต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงเพื่อลดระดับเสียงดังจากโครงการ

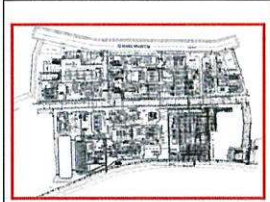


ตัวอย่าง ภาพแสดงการปลูกไม้ยืนต้นบริเวณรั้วโครงการ



Noise Contour Map

ภาพแนวนอน

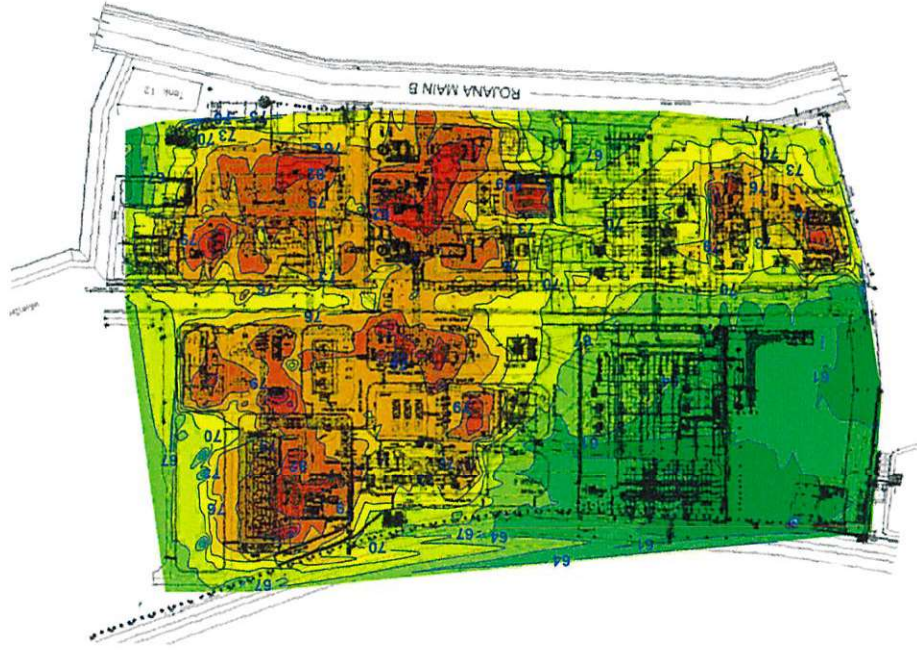
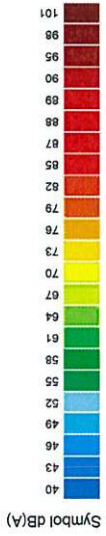


Area : โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (SPP1)  
ROJANA POWER CO.,LTD.

Noise Contour Map

Total Measured Point : 1,870 Points  
Contour Interval : 3 dB(A)  
Min. Noise Level : 50.5 dB(A)  
Max. Noise Level : 89.3 dB(A)

Report No. 2024-500001222-3  
Measurement Date : June 25-28, 2024  
Measured By : [Redacted]

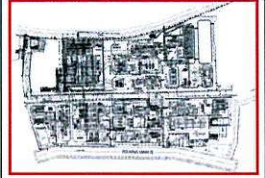






### Noise Contour Map

Area : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
ROJANA POWER CO.,LTD.

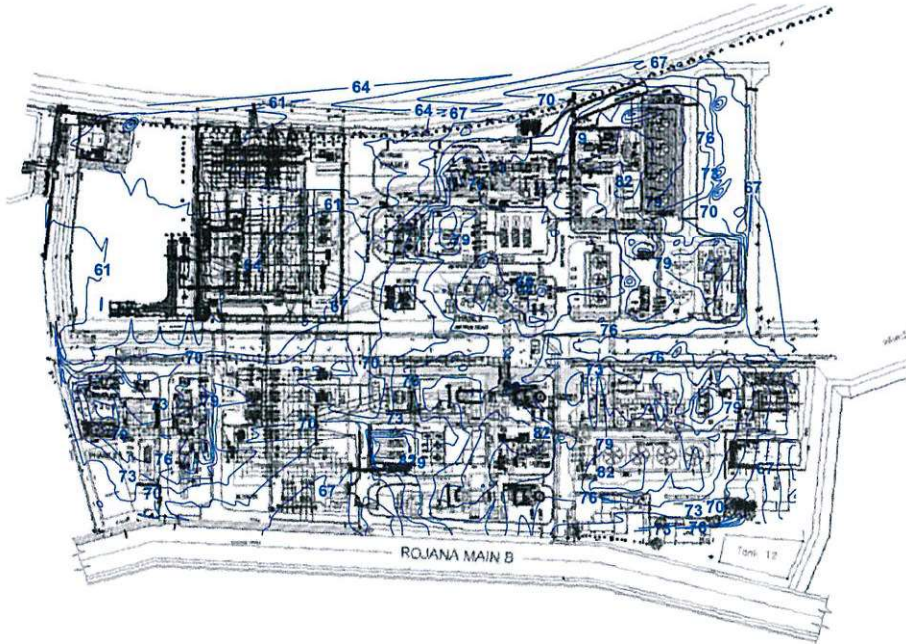


Report No. 2024-500001222-3

Measurement Date : June 25-28, 2024

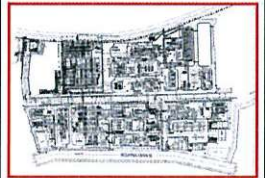
Measured By : [Redacted]

Total Measured Point : 1,870 Points  
Contour Interval : 3 dB(A)  
Min. Noise Level : 50.5 dB(A)  
Max. Noise Level : 89.3 dB(A)



### Noise Contour Map

Area : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
ROJANA POWER CO.,LTD.

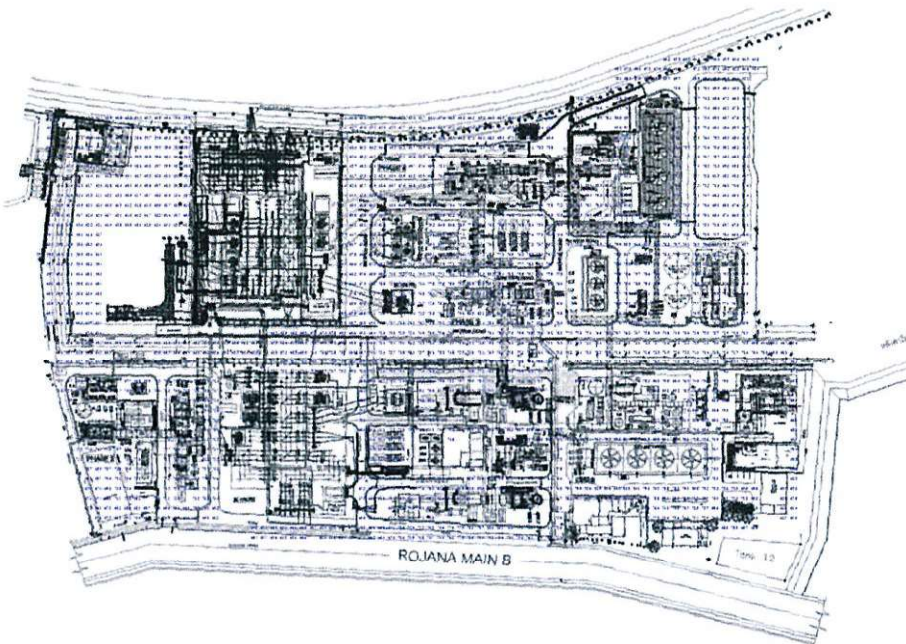


Report No. 2024-500001222-3

Measurement Date : June 25-28, 2024

Measured By : [Redacted]

Total Measured Point : 1,870 Points  
Contour Interval : 3 dB(A)  
Min. Noise Level : 50.5 dB(A)  
Max. Noise Level : 89.3 dB(A)



---

## เอกสารแนบ 12

แผนงานประจำปี 2567 ด้านความปลอดภัย  
อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

---

โรงไฟฟ้าโรงกะเพราเวอร์ 1 (SPP1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และสังคม ประจำปี 2567

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2566		ปี 2567												ปี 2568		หมายเหตุ										
			11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2											
			ส่วนงานความปลอดภัย																										
1	Plant Objective evaluation (SET Section)	4 times/year																											
2	ตรวจสอบถังดับเพลิง (Fire Extinguisher Inspection)	12 times/year																											
3	ตรวจสอบจุดจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant Inspection)	12 times/year																											
4	ตรวจสอบอ่างล้างตาฉุกเฉิน (Eye washer and Shower Inspection)	12 times/year																											
5	ตรวจสอบการทำงานของตู้รับเหมา (Contractor Control)	All time																											
6	ตรวจสอบการทำงานของโทรทัศน์วงจรปิด (CCTV Monitoring)	1 time/day																											
7	ตรวจสอบการทำงานของ รปภ. (Security guard Management)	All time																											
8	ประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	1 time/month																											
9	รายงาน จป.1	-																											เมื่อมีการแต่งตั้ง จป.
10	รายงาน จป.ว	2 times/year																											
11	รายงาน วอ. อก. 7	2 times/year																											
12	รายงาน สอ. 1	1 time/year																											
13	รายงาน สอ. 2	-																											เมื่อมีการประเมินอันตราย
14	รายงาน สอ. 3	2 times/year																											รายงานหลังจากการตรวจวัด
15	รายงาน จสส.1	1 time/year																											หลังการตรวจสุขภาพ
16	ซื้อแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหกรั่วไหล	1 time/year																											
17	ซื้อแผนฉุกเฉินน้ำท่วม	1 time/year																											
18	ซื้อแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ	1 time/year																											
19	เข้าพบหน่วยงานดับเพลิงท้องถิ่น	1 time/year																											

โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และสังคม ประจำปี 2567

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2566												ปี 2567												ปี 2568			หมายเหตุ	
			11		12		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3										
20	ตรวจสอบไฟฉุกเฉิน	4 times/year																													
21	สอบสวนและรายงานการเกิดอุบัติเหตุ	-																													เมื่ออุบัติเหตุ
22	รายงานแผนความปลอดภัยฯ ประจำเดือน	12 times/year																													
23	รายงานแผนความปลอดภัยฯ ประจำปี	1 time/year																													
24	ตรวจสอบสุขภาพประจำปี	1 time/year																													
25	รายงานผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน,แสงสว่างและเสียง	1 time/year																													
26	รายงานข้อมูลการครอบครองทรัพย์สิน (SCBA)	12 times/year																													
27	สอบเทียบเครื่องมือตรวจวัดแก๊ส	2 times/year																													
28	สอบเทียบเครื่องมือตรวจวัดแอลกอฮอล์	1 time/year																													
29	สัญญาจ้างเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	1 time/year																													
30	สัญญาจ้างการทำสวน	1 time/year																													
31	สัญญาจ้างกำจัดสัตว์รบกวน แมลงรบกวน	1 time/year																													
32	ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	12 times/year																													
33	ตรวจสอบปริมาณขยะและของเสีย	12 times/year																													
34	ตรวจวัดแอลกอฮอล์ของพนักงานและผู้รับเหมา	All time																													สุ่มตรวจ
35	ควบคุม PPE Stock และการเบิกจ่าย	All time																													
36	ตรวจสอบบทบทวนกฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้อง	12 times/year																													
37	การตรวจสอบระบบการจัดการด้านความปลอดภัย	1 time/year																													
38	รายงานผลตรวจติดตามสถานการณ์ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า กฟพ.	1 time/year																													





โรงไฟฟ้าโรงนะพาวเวอร์ 1 (SPF1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนลดมลพิษสิ่งแวดล้อม และฝึกอบรม ประจำปี 2567

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2566		ปี 2567												ปี 2568		หมายเหตุ
			11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	
3	ประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ตามมาตรการป้องกันผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ระยะที่ 5 (ช่วงดำเนินการ)	2 times/year																	
4	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ระยะที่ 5 (ช่วงดำเนินการ)	2 times/year																	
5	ขออนุญาตนำขยะอันตรายออกพื้นที่โรงงาน	1 time/year																	
6	นำขยะอันตรายออกนอกโรงงาน	4 times/year																	
7	รายงาน Industrial Waste Stock	4 times/year																	
8	รายงานตามใบแจ้งรายละเอียดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ใช้แล้ว แบบ สก.3	1 time/year																	
9	เอกสารผลการตรวจวัดสิ่งแวดล้อมให้ส่วนอุตสาหกรรมโรงงาน	1 time/year																	
10	รายงานชนิดและปริมาณสารมลพิษที่ระบายออกนอกโรงงาน (ร.1, 2, 3)	2 times/year																	
11	ประเมินทะเบียนกฎหมาย	2 times/year																	
12	ต่ออายุทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ	1 time/3 years																	
13	ตรวจประเมินภายใน ระบบ ISO 9001, 14001	2 times/year																	
14	ตรวจสอบผล CEMs	Daily																	
15	ประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	1 times/year																	
16	โครงการช่วยเหลือชุมชนรอบโรงไฟฟ้า	1 time/year																	
17	ตรวจติดตามการจัดเก็บขยะของเสียอันตราย	Weakly																	
18	สัมมนางานพูดเกี่ยวกับจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม	12 times/year																	
19	กิจกรรมส่งเสริมการมีจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม	1 time/year																	

โรงไฟฟ้าโรจนะพาเวอร์ 1 (SPP1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และฝึกอบรม ประจำปี 2567

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2566		ปี 2567												ปี 2568		หมายเหตุ										
			11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2											
20	ฝึกอบรมส่งเสริมการมีจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม	1 time/year																											
21	ผู้สำรวจผู้รับจ้างกำกับจัดขยะอันตรายจนถึงจุดกำจัดขยะ	1 time/year																											
ส่วนงานฝึกอบรม																													
1	จัดทำแผนงานการฝึกอบรมประจำปี 2567	1 time/year																											
2	ประสานงานการฝึกอบรม	-																											ดำเนินการฝึกอบรม
3	บันทึกรายชื่อผู้ผ่านการฝึกอบรม	12 times/year																											



= Plan  
= Actual

ผู้จัดทำ

ผู้อนุมัติ

หัวหน้าแผนกความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและฝึกอบรม

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

---

## เอกสารแนบ 13

ตัวอย่างผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง  
จากสวนอุตสาหกรรมโรจนะ

---





# บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด

WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED

1/94 หมู่ 5 ต. คานหาม อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210

1/94 Moo 5, T.Kanham, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand

Tel : 035-226-363 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

Contact : คุณวิมล Phone : 035-330-000-8

E.mail : envi\_rojana@hotmail.com

Sample Type : Waste water Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

Sampling Method# : Grab

Sampling Date# : 05/01/2024 Sampling By# : NITHET (ว-190-จ-0027)

Receive Date : 05/01/2024

Analysis Date : 05-11/01/2024 Report Date : 11/01/2024

Report No. : R 00098/67

Parameter	Unit	Method	WC 00128/67 Manhole 1 (09.27 น.)	WC 00129/67 Manhole 2 (09.20 น.)	Standard *
pH	-	In-house method: TM 001	7.5 (25°C)	8.4 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30	30	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	8	≤ 500
COD	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 5220 C	< 40	< 40	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 2540 D	< 10	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 2540 C	1058	574	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 5520 D	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 4500-NorgB, NH <sub>3</sub> C	< 5	< 5	≤ 100
Sample Characterization		Observation	ใส	ใสมีตะกอน	

**Remark :** In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd 2017, part 4500-H<sup>+</sup>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation ; LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

Laboratory Staff

(Miss. Suwalee Bangsaengorn)

Chemist

ว-190-จ-0003

Approved By

(Mrs. Neeramol Phadungsong)

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
1/94 หมู่ 5 ต. คานham อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210  
1/94 Moo 5, T.Kanham, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383, 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานham อำเภอยุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
Contact :   
Sample Type : Waste water Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด Sampling Method# : Grab  
Sampling Date# : 05/01/2024 Sampling By# : NITHET (ว-190-จ-0027) Receive Date : 05/01/2024  
Analysis Date : 05-11/01/2024 Report Date : 11/01/2024 Report No. : R 00098/67

Parameter	Unit	Method	WC 00128/67 Manhole 1 (09.27 น.)	WC 00129/67 Manhole 2 (09.20 น.)	Standard *
Color ADMI(original)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
Color ADMI(adjust pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
Sample Characterization	Observation	ใส	ใสมีตะกอน		

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sup>+</sup>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation ; LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

- End Of Report -

Laboratory Staff

Chemist

ว-190-จ-0003

Approved By

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested, Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
1/94 หมู่ 5 ต. คานหาม อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210  
1/94 Moo 5, T. Kanham, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
Contact :   
Sample Type : Waste water Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด Sampling Method# : Grab  
Sampling Date# : 01/02/2024 Sampling By# : KRISSANA (ว-190-จ-0029) Receive Date : 01/02/2024  
Analysis Date : 01-08/02/2024 Report Date : 08/02/2024 Report No. : R 00773/67

Parameter	Unit	Method	WC 00924/67	WC 00925/67	Standard *
			Manhole 1 (09.38 น.)	Manhole 2 (09.27 น.)	
pH	-	In-house method: TM 001	7.7 (25°C)	7.8 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30 #	30 #	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	8	< 4	≤ 500
COD	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 5220 C	96	48	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 2540 D	19	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 2540 C	1100	448	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 5520 D	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 4500-NorgB, NH <sub>3</sub> C	5	5	≤ 100

Sample Characterization	Observation	ใสมีตะกอน	ใสมีตะกอน
-------------------------	-------------	-----------	-----------

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sub>2</sub>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation : LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

Laboratory S  
Chemist  
ว-190-จ-0003

Approved By  
General Manager  
ว-190-ค-0001



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
1/94 หมู่ 5 ต. คานham อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210  
1/94 Moo 5, T.Kanham, A.U.-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานham อำเภอกุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
Contact :   
Sample Type : Waste water Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด Sampling Method# : Grab  
Sampling Date# : 01/02/2024 Sampling By# : KRISSANA (ว-190-จ-0029) Receive Date : 01/02/2024  
Analysis Date : 01-08/02/2024 Report Date : 08/02/2024 Report No. : R 00773/67

Parameter	Unit	Method	WC 00924/67 Manhole 1 (09.38 น.)	WC 00925/67 Manhole 2 (09.27 น.)	Standard *
-----------	------	--------	-------------------------------------	-------------------------------------	------------

Color ADMI(original)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
----------------------	------	------	--------	--------	-------

Color ADMI(adjust pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
---------------------------	------	------	--------	--------	-------

Sample Characterization	Observation	ใสมีตะกอน	ใสมีตะกอน
-------------------------	-------------	-----------	-----------

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sub>1</sub>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation ; LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

-: End Of Report :-

Laboratory S

Chemist

ว-190-จ-0003

Approved By

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory



# บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด

WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED

1/94 หมู่ 5 ต. คานham อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210

1/94 Moo 5, T. Kanham, A.U.-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand

Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานham อำเภอกุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

Contact

Sample Type : Waste water

Sample Site# : บริษัท โรงงานเพาเวอร์ จำกัด

Sampling Method# : Grab

Sampling Date# : 04/03/2024

Sampling By# : Rungsasikorn (ว-190-จ-0002)

Receive Date : 04/03/2024

Analysis Date : 04-14/03/2024

Report Date : 14/03/2024

Report No. : R 01530/67

Parameter	Unit	Method	WC 01861/67	WC 01862/67	Standard *
			Manhole 1 (09.18 น.)	Manhole 2 (09.14 น.)	
pH	-	In-house method: TM 001	7.7 (25°C)	8.0 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	29 #	30 #	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	< 4	≤ 500
COD	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 5220 C	< 40	< 40	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 2540 D	< 10	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 2540 C	194	2286	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 5520 D	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 4500-NorgB, NH <sub>3</sub> C	7	6	≤ 100
Sample Characterization		Observation	ใส	ใส	

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sup>+</sup>B

In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B

Limit of Quantitation ; LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N,)

\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025

\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),

อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

Laboratory S

Approved By

Chemist

ว-190-จ-0003

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory

FO.LAB 7.8.1/1 รายงานผลการทดสอบ

แก้ไขครั้งที่ 0, วันที่บังคับใช้ : 1 ม.ค. 2562 หน้า 1/1



# บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด

WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED

1/94 หมู่ 5 ต. คานหาม อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210  
1/94 Moo 5, T. Kanham, A.U.-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

Contact

Sample Type : Waste water

Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

Sampling Method# : Grab

Sampling Date# : 04/03/2024

Sampling By# : Rungsasikorn (ว-190-จ-0002)

Receive Date : 04/03/2024

Analysis Date : 04-14/03/2024

Report Date : 14/03/2024

Report No. : R 01530/67

Parameter	Unit	Method	WC 01861/67	WC 01862/67	Standard *
			Manhole 1 (09.18 น.)	Manhole 2 (09.14 น.)	
Color ADMI(original)	Unit	ADMI	< 25 *	< 25 *	≤ 300
Color ADMI(adjust pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 *	< 25 *	≤ 300
Sample Characterization			ใส	ใส	
Observation					

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H-B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation : LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

-: End Of Report :-

Laboratory S

Approved By

Chemist

ว-190-จ-0003

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory  
FO.LAB 7.8.1/1 รายงานผลการทดสอบ

แก้ไขครั้งที่ 0, วันที่บังคับใช้ : 1 ม.ค. 2562 หน้า 1/1



# บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด

WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED

1/94 หมู่ 5 ต. คานหาม อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210

1/94 Moo 5, T. Kanham, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand

Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานหาม อำเภอกอสุย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

Contact

Sample Type : Waste water

Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

Sampling Method# : Grab

Sampling Date# : 09/04/2024

Sampling By# : NITHEE (ว-190-จ-0027)

Receive Date : 09/04/2024

Analysis Date : 09-22/04/2024

Report Date : 22/04/2024

Report No. : R 02449/67

Parameter	Unit	Method	WC 03015/67 Manhole 1 (08.57 น.)	WC 03016/67 Manhole 2 (08.43 น.)	Standard *
pH	-	In-house method: TM 001	7.8 (25°C)	8.2 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30 *	30 *	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	< 4	≤ 500
COD	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 5220 C	42	< 40	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 2540 D	22	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 2540 C	1222	945	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 5520 D	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 4500-NorgB, NH <sub>3</sub> C	< 5	< 5	≤ 100

### Sample Characterization

### Observation

ใสมีตะกอน

ใสมีตะกอน

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd 2017, part 4500-H<sub>2</sub>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation : LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

Laboratory S

Approved By

Chemist

ว-190-จ-0013

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด

WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED

1/94 หมู่ 5 ต.คานham อ.อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210

1/94 Moo 5, T.Kanham, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand

Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานham อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

Contact

Sample Type : Waste water Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

Sampling Method# : Grab

Sampling Date# : 09/04/2024

Sampling By# : NITHET (ว-190-จ-0027)

Receive Date : 09/04/2024

Analysis Date : 09-22/04/2024

Report Date : 22/04/2024

Report No. : R 02449/67

Parameter	Unit	Method	WC 03015/67	WC 03016/67	Standard *
			Manhole 1 (08.57 น.)	Manhole 2 (08.43 น.)	
Color ADMI(original)	Unit	ADMI	< 25 #	26 #	≤ 300
Color ADMI(adjust pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300

### Sample Characterization

### Observation

ใสมีตะกอน

ใสมีตะกอน

**Remark :** In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sub>2</sub>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation : LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

- End Of Report -

Laboratory S

Approved By

Chemist

ว-190-จ-0013

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory





# บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด

WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED

1/94 หมู่ 5 ต. คานham อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210  
1/94 Moo 5, T. Kanham, A.U.-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท ส่วนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานham อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

Contact

Sample Type : Waste water

Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

Sampling Method# : Grab

Sampling Date# : 02/05/2024

Sampling By# : KRISSANA (ว-190-จ-0029)

Receive Date : 02/05/2024

Analysis Date : 02-16/05/2024

Report Date : 16/05/2024

Report No. : R 02977/67

Parameter	Unit	Method	WC 03666/67	WC 03667/67	Standard *
			Manhole 1 (11.28 ม.)	Manhole 2 (11.21 ม.)	
pH	-	In-house method: TM 001	7.5 (25°C)	8.3 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30 #	30 #	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	< 4	≤ 500
COD	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 5220 C	< 40	42	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 2540 D	< 10	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 2540 C	908	422	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 5520 D	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 4500-NorgB, NH <sub>3</sub> C	6	6	≤ 100

Sample Characterization

Observation

ใส

ใส

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sub>2</sub>B

In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B

Limit of Quantitation : LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )

\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025

\* อ้างอิงประกาศของส่วนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในส่วนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),

อ้างอิงประกาศของส่วนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในส่วนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

Laboratory S

Approved By

Chemist

ว-190-จ-0007

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory

FO.LAB 7.8.1/1 รายงานผลการทดสอบ

แก้ไขครั้งที่ 0, วันที่บังคับใช้ : 1 ม.ค. 2562 หน้า 1/1



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
1/94 หมู่ 5 ต. คานham อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210  
1/94 Moo 5, T.Kanham, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานham อำเภอกอสุย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

Contact

Sample Type : Waste water

Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

Sampling Method# : Grab

Sampling Date# : 02/05/2024

Sampling By# : KRISSANA (ว-190-จ-0029)

Receive Date : 02/05/2024

Analysis Date : 02-16/05/2024

Report Date : 16/05/2024

Report No. : R 02977/67

Parameter	Unit	Method	WC 03666/67	WC 03667/67	Standard *
			Manhole 1 (11.28 น.)	Manhole 2 (11.21 น.)	
Color ADMI(original)	Unit	ADMI	54 #	32 #	≤ 300
Color ADMI(adjust pH 7.0)	Unit	ADMI	69 #	31 #	≤ 300

Sample Characterization

Observation

ใส

ใส

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sub>2</sub>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation ; LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

- End Of Report -

Laboratory S

Chemist

ว-190-จ-0007

Approved By

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
1/94 หมู่ 5 ต. กานหนาม อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210  
1/94 Moo 5, T. Kanham, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลกานหนาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
Contact :  
Sample Type : Waste water Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด Sampling Method# : Grab  
Sampling Date# : 04/06/2024 Sampling By# : NITHET (ว-190-จ-0027) Receive Date : 04/06/2024  
Analysis Date : 04-17/06/2024 Report Date : 17/06/2024 Report No. : R 03724/67

Parameter	Unit	Method	WC 04618/67	WC 04619/67	Standard *
			Manhole 1 (08.38 น.)	Manhole 2 (08.50 น.)	
pH	-	In-house method: TM 001	8.0 (25°C)	7.9 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30 #	30 #	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	< 4	≤ 500
COD	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 5220 C	47	< 40	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 2540 D	< 10	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 2540 C	974	646	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 5520 D	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	APHA, AWWA, WEF Edition 23 <sup>rd</sup> 2017, part 4500-NorgB, NH <sub>3</sub> C	5	< 5	≤ 100

Sample Characterization Observation ใส เหลืองปนนิ่มตะกอน

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sup>+</sup>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation ; LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

Laboratory S

Approved By

Chemist

ว-190-จ-0004

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
1/94 หมู่ 5 ต. คานham อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210  
1/94 Moo 5, T.Kanham, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383 , 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลคานham อำเภอกุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
Contact : [REDACTED]

Sample Type : Waste water      Sample Site# : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด      Sampling Method# : Grab  
Sampling Date# : 04/06/2024      Sampling By# : NITHET (ว-190-จ-0027)      Receive Date : 04/06/2024  
Analysis Date : 04-17/06/2024      Report Date : 17/06/2024      Report No. : R 03724/67

Parameter	Unit	Method	WC 04618/67	WC 04619/67	Standard *
			Manhole 1 (08.38 น.)	Manhole 2 (08.50 น.)	
Color ADMI(original)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
Color ADMI(adjust pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
Sample Characterization					
		Observation	ใส	เหลืองขุ่นมีตะกอน	

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-H<sub>2</sub>B  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23<sup>rd</sup> 2017, part 4500-OG, 5210 B  
Limit of Quantitation ; LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, SS=10 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TKN=5 mg/L as N, )  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา),  
อ้างอิงประกาศของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2560 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

- End Of Report -

Laboratory S

Chemist

ว-190-จ-0004

Approved By

General Manager

ว-190-ค-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory

---

เอกสารแนบ 14

ประกาศสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559

---



## บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

ROJANA INDUSTRIAL PARK PUBLIC COMPANY LIMITED

2034/115 ชั้น 26 อาคารอิตัลไทย ทาวเวอร์ ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงบางกะปิ เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10310  
2034/115 26TH FLOOR ITALTHAI TOWER, NEW PETCHBURI ROAD, BANGKAPI, HUAYKWANG, BANGKOK 10310 THAILAND  
TEL : 0-2718-1750-5 FAX : 0-2718-1759

### ประกาศ

ฉบับที่ 1/2560 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

เพื่อให้การระบายน้ำเสียและมาตรฐานน้ำเสียของโครงการสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) เป็นมาตรฐาน จึงเห็นควรปรับปรุงเปลี่ยนแปลง ประกาศ ฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2559 ทั้งนี้ ประกาศข้อกำหนด หลักเกณฑ์การปล่อยน้ำเสียของทุกระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางที่ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงฉบับนี้ อ้างอิงตามข้อกำหนด หลักเกณฑ์ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม ลงวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2559 เพื่อให้ผู้ประกอบการยึดถือตามข้อกำหนด ดังนี้

3. กำหนดมาตรฐานคุณสมบัติของน้ำเสียที่ระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงเรื่องสี ดังนี้

จากเดิม " 3.9 สี (Color) ไม่มากกว่า 120 Pt-Co Unit " เป็น

" 3.9 สี (Color) ไม่เกิน 300 เอทียูไอ "

ประกาศฉบับนี้ให้มีผลบังคับใช้ นับตั้งแต่วันที่ 6 มิถุนายน 2560 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 1 มีนาคม 2560

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

สำเนา: ฝ่ายการตลาดสวนอุตสาหกรรมโรจนะ  
(รับทราบและอ้างอิงในการทำสัญญา)

11/03/2017



## บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)

ROJANA INDUSTRIAL PARK PUBLIC COMPANY LIMITED

2034/115 ชั้น 26 อาคารอิตัลไทย ทาวเวอร์ ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงบางกะปิ เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10310  
2034/115 26TH FLOOR ITALTHAI TOWER, NEW PETCHABURI ROAD, BANGKAPI, HUAYKHANG, BANGKOK 10310 THAILAND  
TEL : 0-2716-1790-8 FAX : 0-2716-1759

### ประกาศ

ฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อุทธรณ์)

เพื่อให้การระบายน้ำเสียและมาตรฐานน้ำเสียของโครงการสวนอุตสาหกรรมโรจนะ(อุทธรณ์)เป็นมาตรฐานตามที่บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน) สามารถรองรับได้ จึงเห็นควรปรับปรุงเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติม ประกาศของบริษัท ฉบับที่ 1/2557 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ลงวันที่ 7 มีนาคม 2557 ทั้งนี้ประกาศเดิมข้อจำกัด หลักเกณฑ์การปล่อยน้ำเสียของโรงงาน บำบัดน้ำเสียส่วนกลางฉบับนี้ อ้างอิงโดยใช้ข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน ลงวันที่ 14 มิถุนายน 2539 และ ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2540 เพื่อให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดต่างๆ ดังนี้

1. น้ำเสีย ได้แก่ น้ำที่ผ่านการใช้แล้วทุกชนิด เช่น จากกระบวนการผลิต จากการชำระล้างต่างๆ จากห้องทดลอง ห้องน้ำ ห้องส้วม รวมถึงน้ำเสียจากการใช้น้ำของคณาและกิจกรรมอื่นๆ ในโรงงานอุตสาหกรรม โดยน้ำเสียต้องเป็นไปตามมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำเสีย ที่กำหนดไว้ในประกาศนี้
2. การระบายน้ำเสีย ผู้ประกอบการจะต้องก่อสร้างระบบระบายน้ำเสียที่ระบายน้ำเสียจากทุกส่วน ของโรงงานลงสู่ท่อรับน้ำเสียรวมของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โดยมีหลักเกณฑ์ ดังนี้
  - 2.1 น้ำเสียที่ระบายจะต้องมีความเร็วเพียงพอที่จะพัดพาสิ่งปฏิกูล ให้ไหลลงสู่ท่อระบายน้ำเสียรวมของสวนอุตสาหกรรมฯ โดยไม่ตกค้าง
  - 2.2 ระบบระบายน้ำเสียต้องมีชนิด สะอาด และไม่ส่งกลิ่นเหม็น
  - 2.3 ระบบระบายน้ำเสียต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด ทั้งนี้ เพื่อป้องกันมิให้น้ำฝนไหลลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียรวมและไม่ให้น้ำเสียไหลลงบ่อเก็บน้ำฝน
  - 2.4 จะต้องมีการตรวจสอบ (MANHOLE) 1 บ่อ ก่อนที่จะปล่อยน้ำลงสู่ท่อระบายน้ำเสียส่วนกลาง ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์สำหรับกรบกับตรวจสอบน้ำเสีย
  - 2.5 จะต้องมีการเปิด - ปิด ก่อนที่จะระบายน้ำเสียลงสู่ท่อระบายน้ำเสียรวม
  - 2.6 การต่อท่อรับน้ำเสียลงท่อรวม จะต้องต่อลงที่ตำแหน่งบ่อตรวจสอบระบบที่เหมาะสมตามสวนอุตสาหกรรมโรจนะซึ่งมีไว้
  - 2.7 ท่อเชื่อมกับท่อระบายน้ำเสียรวมจะต้องอุดรอยต่อให้แน่นเพื่อป้องกันการซึมเข้าออก
  - 2.8 ในกรณีที่น้ำเสียมีคุณภาพเปลี่ยนแปลงมาก ในช่วงเวลาหนึ่ง จะต้องจัดเตรียมบ่อเก็บกักขบวนการบำบัดน้ำเสียก่อนปล่อยน้ำทิ้ง

FILE RP

3. กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำดื่มหรือน้ำใช้ที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ดังนี้
- 3.1 ค่าความเป็นกรดค่า ( pH ) มีค่าไม่น้อยกว่า 5.5 และไม่มากกว่า 9.0
  - 3.2 อุณหภูมิของน้ำเสียที่ปล่อยทิ้ง ไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส
  - 3.3 ค่าซีโอดี ( COD ) ไม่มากกว่า 750 มิลลิกรัมต่อลิตร ( ซีโอดี หรือ COD หมายถึง Chemical oxygen demand )
  - 3.4 ค่าบีโอดี ( BOD ) ที่อุณหภูมิ 20 องศาเซลเซียส เวลา 5 วัน ไม่มากกว่า 500 มิลลิกรัมต่อ ลิตร ( บีโอดี หรือ BOD หมายถึง Biochemical Oxygen Demand )
  - 3.5 ค่าสารที่ละลายน้ำได้ ( TDS หรือ Total Dissolved Solids ) ไม่มากกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.6 ค่าสารแขวนลอย ( Suspended solids ) ไม่มากกว่า 200 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.7 น้ำมันและไขมัน ( Oil & Grease ) ไม่มากกว่า 10.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.8 ไนโตรเจน ( Total Kjeldahl Nitrogen ) ไม่มากกว่า 100 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.9 สี ( Color ) ไม่มากกว่า 120 Pt-Co Unit
  - 3.10 กลิ่น ( Odor ) ไม่เป็นที่รังเกียจ
  - 3.11 ผงซักฟอกหรือสารซักล้าง ( Surfactants ) ไม่มากกว่า 30 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.12 แอมโมเนียไนโตรเจน ( Free ammonia ) ไม่มากกว่า 50 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.13 แอมโมเนีย ( Ammonia ) ไม่มากกว่า 50 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.14 ฟลูออไรด์ ( Fluoride ) ไม่มากกว่า 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.15 ซัลไฟด์ ( Sulfide ) คิดเทียบเป็นไฮโดรเจนซัลไฟด์ (  $H_2S$  ) ไม่มากกว่า 1.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.16 ฟอร์มัลดีไฮด์ ( Formaldehyde ) ไม่มากกว่า 1.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.17 สารประกอบฟีนอล ( Phenols Compound ) ไม่มากกว่า 1.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.18 คลอรีนอิสระ ( Free Chlorine ) ไม่มากกว่า 1.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.19 คลอไรด์เทียบเท่าคลอรีน ( Chloride as  $Cl_2$  ) ไม่มากกว่า 2,000 mg/L
  - 3.20 ไซยาไนด์ ( Cyanide ) คิดเทียบเป็นไฮโดรเจนไซยาไนด์ (  $HCN$  ) ไม่มากกว่า 0.2 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.21 สารฆ่าศัตรูพืช และ ศัตรู ( Pesticide ) ไม่มีเลข
  - 3.22 สารกัมมันตภาพรังสี ( Radioactive compound ) ไม่มีเลข
  - 3.23 น้ำมันหยาบ ( Tar ) ไม่มีเลข
  - 3.24 โลหะหนักต้องไม่มากไปกว่าที่กำหนด ดังนี้
 

3.24.1 สังกะสี ( Zinc )	ไม่มากกว่า 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.2 โครเมียม ( Chromium )	
3.25.2.1 Hexavalent Chromium	ไม่มากกว่า 0.25 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.25.2.2 Trivalent Chromium	ไม่มากกว่า 0.75 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.3 อาร์เซนิก ( Arsenic )	ไม่มากกว่า 0.25 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.4 ทองแดง ( Copper )	ไม่มากกว่า 2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.5 ปรอท ( Mercury )	ไม่มากกว่า 0.005 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.6 แคดเมียม ( Cadmium )	ไม่มากกว่า 0.03 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.7 แบเรียม ( Barium )	ไม่มากกว่า 1.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.8 เซเลเนียม ( Selenium )	ไม่มากกว่า 0.02 มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.9 ตะกั่ว ( Lead )	ไม่มากกว่า 0.2 มิลลิกรัมต่อลิตร



3.24.10 นิกเกิล (Nickel)	ไม่มากกว่า	1.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.11 เหล็กทั้งหมด (Total Iron)	ไม่มากกว่า	10.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.12 แมงกานีส (Manganese)	ไม่มากกว่า	5.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.13 เงิน (Silver)	ไม่มากกว่า	1.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.14 ทิน (Tin)	ไม่มากกว่า	1.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
3.24.15 อลูมิเนียม (Aluminum)	ไม่มากกว่า	5.0	มิลลิกรัมต่อลิตร

3.25 น้ำดื่มที่ปล่อยทิ้งไม่มีการบำบัดน้ำเสีย

- 3.25.1 สารละลายที่มีความหนืดสูง
- 3.25.2 น้ำดื่มซึ่งหลังจากการบำบัดแล้วมีสีที่ผิดปกติ
- 3.25.3 สารละลายของแข็ง หรือแก๊สที่ผิดปกติที่ระบิดได้ หรือที่อันตราย
- 3.25.4 เม็ดที่ผิดปกติที่ปรากฏในน้ำดื่ม
- 3.25.5 ของแข็งที่ตาม เวดมดกตัวได้ง่าย สารที่ไม่สามารถย่อยสลายได้หรือที่ตกตะกอนในท่อระบายน้ำให้อุดตัน
- 3.25.6 ตะกอนของแอมโมเนียมไนโตรเจน

4. หากผู้ผลิตน้ำดื่มของผู้ประกอบการรายใด มีคุณสมบัติเกินกว่าที่กำหนดในข้อ 3 ผู้ประกอบการจะต้องจัดทำระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น ก่อนระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดส่วนกลางของโครงการ หากพบว่าผู้ประกอบการ ไม่สามารถดำเนินการได้ภายในระยะเวลาอันสั้น ส่วนอุตสาหกรรมโรจนะจะให้การปรับปรุงเพิ่มเติมค่าบริการบำบัดน้ำเสีย หรือค่าบริการจ่ายน้ำประปาในส่วนเคอร์ซี และ/หรือเสนอให้ กอธ. (โดยผ่านอุตสาหกรรมจังหวัด) ถือความเสียหายที่มีอยู่ต่อโรงงาน ซึ่งให้หยุดดำเนินการในส่วนที่ก่อให้เกิดมลพิษขึ้นชั่วคราว
5. หากผู้ประกอบการรายใดปล่อยน้ำเสียจากโรงงานลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย จะต้องชำระค่าเสียหาย ค่าดำเนินการและค่าปรับตามที่ส่วนอุตสาหกรรมโรจนะกำหนด
6. ข้อกำหนดหรือมาตรฐานน้ำทิ้งตามประกาศฉบับนี้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ภายใน 3 เดือนแรกของกรมโรงงานอุตสาหกรรม หรือ หน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศหรือคำสั่งใดๆ ของส่วนอุตสาหกรรมโรจนะในส่วนที่กำหนดไว้ความประกาศฉบับเดิมดังกล่าวข้างต้น ให้ใช้บังคับตามประกาศฉบับใหม่ทุกประการ

ประกาศ ณ วันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ.2559

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

อำนาจ : ฝ่ายการตลาดส่วนอุตสาหกรรมโรจนะ  
(ส่วนตามมติสำนักงานสิ่งแวดล้อมในการทำสัญญา)

---

## เอกสารแนบ 15

ผลการตรวจคุณภาพน้ำรายวัน ของโรงไฟฟ้า

---

OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED.



6<sup>th</sup> Floor Ocean Tower I Building, 170/52 New Ratchadapisek Road, Kwang Klongtoey, Bangkok 10110

Tel: (662) 661-8990 Fax: (662) 661-8991

**WATER DATA RECORD**

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	Date	pH Phase I	pH Phase II	Date	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-Jan-24	25.8	25.1	01-Jan-24	8.09	8.46	01-Jan-24	1042	833	245	
02-Jan-24	25.7	24.8	02-Jan-24	7.98	8.50	02-Jan-24	987	803	237	
03-Jan-24	27.2	26.9	03-Jan-24	7.82	8.53	03-Jan-24	897	781	243	
04-Jan-24	26.4	25.2	04-Jan-24	7.75	8.53	04-Jan-24	884	767	239	
05-Jan-24	26.5	26.5	05-Jan-24	7.49	8.42	05-Jan-24	1099	728	233	
06-Jan-24	25.4	24.6	06-Jan-24	7.64	8.51	06-Jan-24	964	731	240	
07-Jan-24	26.1	25.3	07-Jan-24	7.92	8.48	07-Jan-24	923	684	235	
08-Jan-24	24.5	23.7	08-Jan-24	8.05	8.52	08-Jan-24	883	676	239	
09-Jan-24	26.7	25.4	09-Jan-24	7.52	8.50	09-Jan-24	800	601	233	
10-Jan-24	26.4	24.3	10-Jan-24	7.65	8.51	10-Jan-24	764	528	235	
11-Jan-24	25.5	24.1	11-Jan-24	7.76	8.12	11-Jan-24	843	529	231	
12-Jan-24	28.5	28.4	12-Jan-24	8.07	7.98	12-Jan-24	1096	532	234	
13-Jan-24	26.3	26.5	13-Jan-24	7.61	8.03	13-Jan-24	879	533	232	
14-Jan-24	26.4	25.1	14-Jan-24	7.87	8.26	14-Jan-24	887	724	230	
15-Jan-24	25.7	26.1	15-Jan-24	7.56	8.30	15-Jan-24	900	942	234	
16-Jan-24	24.6	23.7	16-Jan-24	7.69	8.31	16-Jan-24	946	914	234	
17-Jan-24	27.3	27.5	17-Jan-24	7.62	8.36	17-Jan-24	913	902	237	
18-Jan-24	28.1	27.8	18-Jan-24	7.57	8.29	18-Jan-24	1038	898	234	
19-Jan-24	27.1	26.5	19-Jan-24	7.66	8.04	19-Jan-24	897	586	239	
20-Jan-24	26.7	25.5	20-Jan-24	7.76	8.12	20-Jan-24	902	594	234	
21-Jan-24	26.1	25.3	21-Jan-24	7.81	8.16	21-Jan-24	974	615	230	
22-Jan-24	27.5	25.5	22-Jan-24	8.00	8.21	22-Jan-24	1027	641	239	
23-Jan-24	26.7	24.2	23-Jan-24	7.74	8.22	23-Jan-24	811	655	236	
24-Jan-24	24.1	22.9	24-Jan-24	7.98	8.21	24-Jan-24	1023	664	239	
25-Jan-24	26.5	24.3	25-Jan-24	7.99	8.26	25-Jan-24	887	570	209	
26-Jan-24	24.7	23.6	26-Jan-24	7.79	8.30	26-Jan-24	895	585	209	
27-Jan-24	23.9	23.9	27-Jan-24	7.70	8.00	27-Jan-24	657	357	210	
28-Jan-24	26.4	25.1	28-Jan-24	7.60	7.68	28-Jan-24	854	365	220	
29-Jan-24	27.3	24.5	29-Jan-24	7.62	7.78	29-Jan-24	1014	370	211	
30-Jan-24	26.7	25.5	30-Jan-24	7.91	7.72	30-Jan-24	1088	453	246	
31-Jan-24	26.3	25.0	31-Jan-24	7.90	7.68	31-Jan-24	1157	471	248	

**WATER DATA RECORD**

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	Date	pH Phase I	pH Phase II	Date	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-Feb-24	26.4	25.7	01-Feb-24	7.48	7.67	01-Feb-24	1056	487	251	
02-Feb-24	28.4	28.4	02-Feb-24	7.65	7.74	02-Feb-24	1198	480	250	
03-Feb-24	26.4	25.5	03-Feb-24	7.78	7.81	03-Feb-24	954	497	250	
04-Feb-24	26.1	25.1	04-Feb-24	7.62	7.79	04-Feb-24	983	487	253	
05-Feb-24	27.5	27.3	05-Feb-24	7.76	7.73	05-Feb-24	995	484	249	
06-Feb-24	26.4	25.1	06-Feb-24	7.23	7.60	06-Feb-24	838	573	255	
07-Feb-24	27.3	29.3	07-Feb-24	7.64	7.77	07-Feb-24	802	560	245	
08-Feb-24	26.4	25.4	08-Feb-24	7.59	7.79	08-Feb-24	794	523	247	
09-Feb-24	27.4	27.3	09-Feb-24	7.61	7.40	09-Feb-24	862	545	250	
10-Feb-24	30.7	29.6	10-Feb-24	7.57	7.38	10-Feb-24	959	547	246	
11-Feb-24	26.7	25.5	11-Feb-24	7.81	7.69	11-Feb-24	917	550	250	
12-Feb-24	29.1	26.4	12-Feb-24	7.61	7.96	12-Feb-24	909	988	246	
13-Feb-24	25.6	24.1	13-Feb-24	7.34	7.86	13-Feb-24	860	396	248	
14-Feb-24	26.7	27.1	14-Feb-24	7.64	7.76	14-Feb-24	825	410	251	
15-Feb-24	26.7	25.4	15-Feb-24	7.56	7.75	15-Feb-24	806	426	251	
16-Feb-24	30.0	28.4	16-Feb-24	7.64	7.76	16-Feb-24	811	409	247	
17-Feb-24	27.0	26.3	17-Feb-24	7.70	7.72	17-Feb-24	798	377	250	
18-Feb-24	26.8	25.7	18-Feb-24	7.73	7.81	18-Feb-24	768	315	244	
19-Feb-24	26.8	27.6	19-Feb-24	7.79	7.86	19-Feb-24	757	253	247	
20-Feb-24	26.7	25.5	20-Feb-24	7.73	7.78	20-Feb-24	837	259	251	
21-Feb-24	26.4	25.3	21-Feb-24	7.84	7.78	21-Feb-24	951	260	249	
22-Feb-24	26.7	25.4	22-Feb-24	8.09	7.81	22-Feb-24	1266	250	251	
23-Feb-24	28.0	28.0	23-Feb-24	7.58	7.76	23-Feb-24	1127	246	251	
24-Feb-24	27.8	27.5	24-Feb-24	7.78	7.75	24-Feb-24	1121	249	256	
25-Feb-24	26.7	25.4	25-Feb-24	7.88	7.79	25-Feb-24	1095	254	250	
26-Feb-24	28.0	28.3	26-Feb-24	7.76	7.83	26-Feb-24	1057	262	253	
27-Feb-24	25.3	28.7	27-Feb-24	7.61	7.79	27-Feb-24	939	253	251	
28-Feb-24	28.3	25.3	28-Feb-24	8.06	7.72	28-Feb-24	1213	246	255	
29-Feb-24	28.0	28.1	29-Feb-24	7.30	7.71	29-Feb-24	1268	254	253	

**OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED.**

6<sup>th</sup> Floor Ocean Tower I Building, 170/52 New Ratchadapisek Road, Kwang Klongtoey, Bangkok 10110

Tel: (662) 661-8990 Fax: (662) 661-8991

**WATER DATA RECORD**

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	Date	pH Phase I	pH Phase II	Date	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-Mar-24	30.0	30.5	01-Mar-24	7.63	7.74	01-Mar-24	942	251	250	
02-Mar-24	27.4	26.7	02-Mar-24	7.59	7.81	02-Mar-24	937	255	256	
03-Mar-24	26.8	25.9	03-Mar-24	7.62	7.78	03-Mar-24	879	260	251	
04-Mar-24	32.1	29.7	04-Mar-24	7.61	7.74	04-Mar-24	860	263	253	
05-Mar-24	26.7	25.5	05-Mar-24	7.55	7.79	05-Mar-24	1326	258	246	
06-Mar-24	28.1	28.6	06-Mar-24	7.96	7.78	06-Mar-24	1392	252	253	
07-Mar-24	26.7	25.4	07-Mar-24	7.74	7.85	07-Mar-24	1212	181	242	
08-Mar-24	27.9	27.9	08-Mar-24	7.97	7.80	08-Mar-24	1355	249	246	
09-Mar-24	29.7	29.8	09-Mar-24	7.55	7.80	09-Mar-24	988	244	245	
10-Mar-24	26.7	25.9	10-Mar-24	7.84	7.79	10-Mar-24	1007	253	244	
11-Mar-24	26.9	27.4	11-Mar-24	7.49	7.80	11-Mar-24	1020	246	246	
12-Mar-24	26.7	25.4	12-Mar-24	7.01	7.75	12-Mar-24	793	247	244	
13-Mar-24	27.7	26.7	13-Mar-24	8.10	7.76	13-Mar-24	855	251	245	
14-Mar-24	26.7	25.4	14-Mar-24	7.17	8.01	14-Mar-24	904	704	239	
15-Mar-24	26.6	25.7	15-Mar-24	7.62	7.85	15-Mar-24	1061	701	243	
16-Mar-24	26.7	25.6	16-Mar-24	7.81	7.88	16-Mar-24	1087	700	250	
17-Mar-24	26.9	25.3	17-Mar-24	7.92	7.90	17-Mar-24	1165	684	249	
18-Mar-24	25.6	24.3	18-Mar-24	8.00	7.92	18-Mar-24	1295	659	247	
19-Mar-24	28.4	28.4	19-Mar-24	7.57	7.90	19-Mar-24	1233	620	243	
20-Mar-24	25.2	23.4	20-Mar-24	7.58	7.88	20-Mar-24	1201	589	243	
21-Mar-24	26.7	25.4	21-Mar-24	7.94	8.01	21-Mar-24	1315	570	231	
22-Mar-24	27.5	28.2	22-Mar-24	7.63	8.01	22-Mar-24	1148	557	243	
23-Mar-24	24.3	24.3	23-Mar-24	7.92	7.96	23-Mar-24	1030	542	242	
24-Mar-24	26.4	25.4	24-Mar-24	7.62	7.88	24-Mar-24	876	532	244	
25-Mar-24	26.4	29.5	25-Mar-24	7.39	7.92	25-Mar-24	797	512	238	
26-Mar-24	26.7	25.5	26-Mar-24	7.88	7.90	26-Mar-24	1024	494	237	
27-Mar-24	27.2	27.1	27-Mar-24	7.62	7.87	27-Mar-24	1058	461	241	
28-Mar-24	26.9	25.4	28-Mar-24	7.87	7.83	28-Mar-24	1052	249	233	
29-Mar-24	29.9	30.6	29-Mar-24	7.77	8.34	29-Mar-24	1108	449	231	
30-Mar-24	26.7	25.2	30-Mar-24	7.85	7.95	30-Mar-24	997	502	230	
31-Mar-24	26.9	25.4	31-Mar-24	7.79	8.02	31-Mar-24	1016	495	239	

OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED.



6<sup>th</sup> Floor Ocean Tower I Building, 170/52 New Ratchadapisek Road, Kwang Klongtoey, Bangkok 10110

Tel: (662) 661-8990 Fax: (662) 661-8991

**WATER DATA RECORD**

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	Date	pH Phase I	pH Phase II	Date	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-Apr-24	28.5	28.3	01-Apr-24	7.64	7.59	01-Apr-24	1023	1107	232	
02-Apr-24	26.4	25.5	02-Apr-24	7.44	7.93	02-Apr-24	1117	1084	228	
03-Apr-24	28.6	28.9	03-Apr-24	7.70	7.95	03-Apr-24	1319	1100	233	
04-Apr-24	27.5	25.9	04-Apr-24	7.57	8.14	04-Apr-24	1077	1068	230	
05-Apr-24	30.0	30.4	05-Apr-24	7.69	8.16	05-Apr-24	1219	1136	242	
06-Apr-24	28.2	28.7	06-Apr-24	7.61	7.91	06-Apr-24	1020	1063	233	
07-Apr-24	26.7	25.5	07-Apr-24	7.59	7.82	07-Apr-24	1016	1084	230	
08-Apr-24	27.7	28.2	08-Apr-24	7.53	7.71	08-Apr-24	1026	1094	236	
09-Apr-24	26.7	25.4	09-Apr-24	7.92	8.06	09-Apr-24	1264	1065	237	
10-Apr-24	28.6	25.1	10-Apr-24	7.84	7.97	10-Apr-24	1184	1022	226	
11-Apr-24	26.8	25.9	11-Apr-24	7.40	8.03	11-Apr-24	964	1061	230	
12-Apr-24	28.2	28.3	12-Apr-24	7.79	7.95	12-Apr-24	1045	1096	234	
13-Apr-24	27.6	26.4	13-Apr-24	7.81	7.99	13-Apr-24	1126	997	230	
14-Apr-24	26.9	25.5	14-Apr-24	7.78	7.87	14-Apr-24	1078	1016	235	
15-Apr-24	26.8	25.2	15-Apr-24	7.82	7.95	15-Apr-24	975	1045	237	
16-Apr-24	27.1	26.8	16-Apr-24	7.79	7.92	16-Apr-24	826	1035	231	
17-Apr-24	30.5	31.6	17-Apr-24	7.59	7.94	17-Apr-24	540	1098	230	
18-Apr-24	26.5	25.2	18-Apr-24	7.55	7.96	18-Apr-24	599	1061	222	
19-Apr-24	29.1	31.2	19-Apr-24	7.50	7.94	19-Apr-24	740	1090	229	
20-Apr-24	32.3	32.5	20-Apr-24	7.36	7.94	20-Apr-24	904	1042	228	
21-Apr-24	27.4	25.4	21-Apr-24	7.47	7.99	21-Apr-24	927	1050	230	
22-Apr-24	28.3	28.6	22-Apr-24	7.53	7.94	22-Apr-24	907	1044	239	
23-Apr-24	27.4	26.4	23-Apr-24	7.56	8.02	23-Apr-24	1163	1051	226	
24-Apr-24	29.6	27.7	24-Apr-24	7.01	7.98	24-Apr-24	1372	1032	235	
25-Apr-24	27.5	26.1	25-Apr-24	6.99	7.69	25-Apr-24	1173	1037	225	
26-Apr-24	29.7	27.6	26-Apr-24	7.62	7.92	26-Apr-24	1113	1078	236	
27-Apr-24	27.8	26.4	27-Apr-24	7.67	7.84	27-Apr-24	1016	1052	227	
28-Apr-24	28.2	26.7	28-Apr-24	7.80	7.82	28-Apr-24	1076	1044	238	
29-Apr-24	27.5	26.4	29-Apr-24	7.29	7.96	29-Apr-24	819	1057	228	
30-Apr-24	26.7	25.5	30-Apr-24	7.23	7.87	30-Apr-24	839	1033	228	



6<sup>th</sup> Floor Ocean Tower I Building, 170/52 New Ratchadapisek Road, Kwang Klongtoey, Bangkok 10110

Tel: (662) 661-8990 Fax: (662) 661-8991

### WATER DATA RECORD

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	Date	pH Phase I	pH Phase II	Date	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-May-24	29.2	30.1	01-May-24	7.66	8.24	01-May-24	899	564	235	
02-May-24	27.6	26.4	02-May-24	7.39	8.26	02-May-24	1005	533	234	
03-May-24	27.1	26.5	03-May-24	7.70	8.13	03-May-24	986	525	241	
04-May-24	30.1	32.0	04-May-24	7.60	8.00	04-May-24	1178	533	242	
05-May-24	28.4	27.6	05-May-24	7.55	8.12	05-May-24	1016	530	240	
06-May-24	30.1	30.2	06-May-24	7.37	8.00	06-May-24	977	523	244	
07-May-24	27.6	26.2	07-May-24	6.97	8.03	07-May-24	1323	524	230	
08-May-24	26.2	24.5	08-May-24	7.53	7.94	08-May-24	1090	1004	236	
09-May-24	27.6	26.1	09-May-24	7.52	7.95	09-May-24	1114	991	237	
10-May-24	27.2	27.4	10-May-24	7.62	7.93	10-May-24	1133	960	240	
11-May-24	26.7	25.4	11-May-24	7.66	8.01	11-May-24	1016	967	239	
12-May-24	27.2	26.1	12-May-24	7.70	8.23	12-May-24	985	941	243	
13-May-24	27.9	28.8	13-May-24	7.78	7.96	13-May-24	938	933	241	
14-May-24	26.7	24.6	14-May-24	7.26	7.94	14-May-24	1072	904	230	
15-May-24	31.8	27.4	15-May-24	7.32	7.78	15-May-24	872	914	232	
16-May-24	26.7	25.1	16-May-24	7.63	7.83	16-May-24	1210	946	234	
17-May-24	27.7	29.1	17-May-24	8.21	7.73	17-May-24	1280	950	238	
18-May-24	27.2	27.6	18-May-24	7.77	7.79	18-May-24	1154	916	242	
19-May-24	27.7	25.6	19-May-24	8.15	7.88	19-May-24	1326	909	237	
20-May-24	26.8	25.7	20-May-24	8.23	7.80	20-May-24	1491	904	244	
21-May-24	27.5	25.4	21-May-24	7.78	7.89	21-May-24	1309	886	235	
22-May-24	28.9	29.3	22-May-24	8.28	7.93	22-May-24	1366	908	237	
23-May-24	27.4	26.0	23-May-24	8.05	8.02	23-May-24	1156	843	228	
24-May-24	27.4	27.5	24-May-24	8.14	7.73	24-May-24	1156	270	230	
25-May-24	27.5	26.8	25-May-24	8.20	7.80	25-May-24	1016	288	234	
26-May-24	27.1	26.4	26-May-24	8.11	7.76	26-May-24	984	291	230	
27-May-24	29.7	29.0	27-May-24	7.79	7.67	27-May-24	964	271	229	
28-May-24	27.5	25.4	28-May-24	8.08	7.68	28-May-24	1106	270	225	
29-May-24	28.9	28.1	29-May-24	8.10	7.61	29-May-24	1168	950	228	
30-May-24	27.5	25.1	30-May-24	8.16	7.65	30-May-24	1170	977	225	
31-May-24	29.4	28.9	31-May-24	7.90	7.68	31-May-24	1182	930	225	



6<sup>th</sup> Floor Ocean Tower I Building, 170/52 New Ratchadapisek Road, Kwang Klongtoey, Bangkok 10110

Tel: (662) 661-8990 Fax: (662) 661-8991

### WATER DATA RECORD

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	Date	pH Phase I	pH Phase II	Date	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase
01-Jun-24	27.0	27.9	01-Jun-24	7.66	7.90	01-Jun-24	1053	269	233	
02-Jun-24	26.0	25.4	02-Jun-24	7.88	7.83	02-Jun-24	1047	374	229	
03-Jun-24	26.6	26.6	03-Jun-24	8.16	7.72	03-Jun-24	1037	860	228	
04-Jun-24	24.0	23.4	04-Jun-24	8.15	7.79	04-Jun-24	995	823	230	
05-Jun-24	25.6	26.3	05-Jun-24	8.13	7.84	05-Jun-24	1061	353	230	
06-Jun-24	26.8	25.4	06-Jun-24	7.56	8.25	06-Jun-24	869	321	228	
07-Jun-24	27.0	29.2	07-Jun-24	8.01	8.02	07-Jun-24	1164	391	235	
08-Jun-24	26.4	25.4	08-Jun-24	7.98	8.16	08-Jun-24	1097	387	233	
09-Jun-24	25.9	25.1	09-Jun-24	8.00	7.98	09-Jun-24	1135	390	230	
10-Jun-24	27.0	26.7	10-Jun-24	7.41	7.87	10-Jun-24	1195	396	235	
11-Jun-24	26.7	25.5	11-Jun-24	7.97	8.01	11-Jun-24	1168	765	230	
12-Jun-24	26.8	26.8	12-Jun-24	8.01	7.89	12-Jun-24	1234	742	231	
13-Jun-24	27.5	26.1	13-Jun-24	8.03	7.79	13-Jun-24	1254	734	222	
14-Jun-24	27.0	27.1	14-Jun-24	7.52	7.89	14-Jun-24	1026	678	230	
15-Jun-24	28.7	31.4	15-Jun-24	7.91	7.90	15-Jun-24	1198	636	235	
16-Jun-24	27.5	26.4	16-Jun-24	7.88	7.92	16-Jun-24	1148	604	233	
17-Jun-24	28.6	30.6	17-Jun-24	7.66	7.94	17-Jun-24	1023	569	234	
18-Jun-24	26.7	25.5	18-Jun-24	8.02	7.98	18-Jun-24	1054	540	234	
19-Jun-24	28.5	26.6	19-Jun-24	7.84	7.96	19-Jun-24	1074	522	234	
20-Jun-24	27.5	26.1	20-Jun-24	8.05	8.00	20-Jun-24	1128	855	232	
21-Jun-24	28.5	27.3	21-Jun-24	7.70	7.93	21-Jun-24	994	850	235	
22-Jun-24	26.7	26.1	22-Jun-24	7.82	7.91	22-Jun-24	1016	813	230	
23-Jun-24	26.9	25.4	23-Jun-24	7.76	7.89	23-Jun-24	951	795	237	
24-Jun-24	27.1	26.2	24-Jun-24	7.62	8.02	24-Jun-24	825	780	240	
25-Jun-24	26.7	25.5	25-Jun-24	8.01	8.07	25-Jun-24	1005	753	232	
26-Jun-24	26.8	25.6	26-Jun-24	7.98	8.04	26-Jun-24	1001	719	236	
27-Jun-24	26.7	25.5	27-Jun-24	8.05	8.08	27-Jun-24	962	729	232	
28-Jun-24	29.1	30.5	28-Jun-24	7.45	8.04	28-Jun-24	906	841	240	
29-Jun-24	28.1	28.7	29-Jun-24	7.47	8.06	29-Jun-24	988	814	239	
30-Jun-24	27.6	26.4	30-Jun-24	7.69	8.00	30-Jun-24	997	806	237	



---

## เอกสารแนบ 16

เอกสารเกี่ยวกับการนำน้ำทิ้งจากระบบ Reject RO  
กลับมาใช้ประโยชน์

---

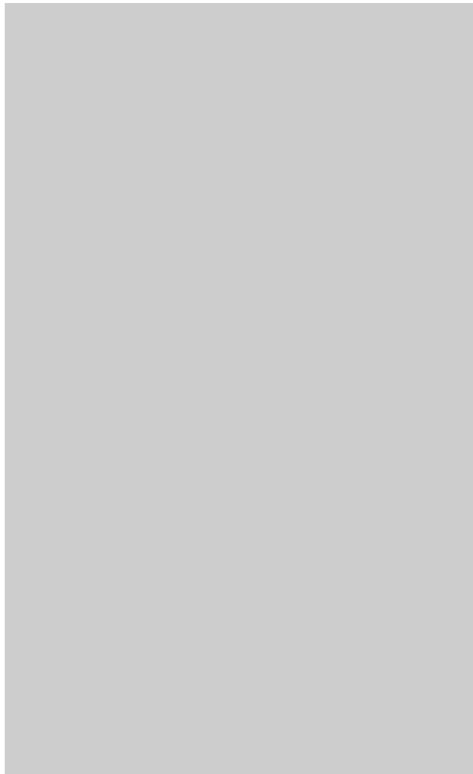
รายงานการประชุม คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ครั้งที่ 5/2567 ประจำเดือนพฤษภาคม 2567

วันที่ประชุม 30 พฤษภาคม 2567 เวลา 13.30 - 14.30 น.

สถานที่ประชุม กลุ่มไลน์ OEG SAFETY TALK

ผู้เข้าร่วมประชุม



ประธานกรรมการ

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการและเลขานุการ

ประชุมครั้งต่อไป

วันที่ 27 มิถุนายน 2567 เวลา 13.30 – 14.30 น.


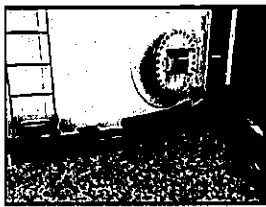



สรุปรายงานการประชุม

วาระที่ 1. ทบทวนรายงานการประชุมครั้งที่ 3/2567

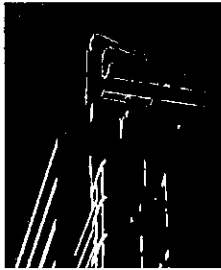

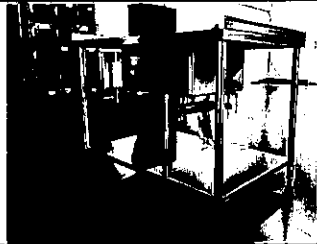


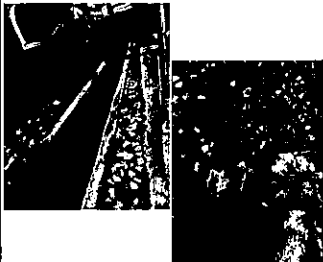
1.1 งานที่ยกเลิก


ไม่มี

1.2 งานที่อยู่ระหว่างดำเนินการ

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	รูปภาพ	ผู้รับผิดชอบ
1	ติดตั้ง Cover ป้องกัน Box ระบบ Deluge Valve Cooling Phase#1	-ติดตั้ง Cover ป้องกันบล็อกระบบไฟไม่ให้ละอองน้ำ กระเด็นใส่ หรือ เปลี่ยนตำแหน่งจุดติดตั้งบล็อกของระบบ ไฟเพื่อปกป้องไม่ให้โดนละอองน้ำจาก ระบบ Cooling และง่ายต่อการซ่อมบำรุง -กำลังดำเนินการเสนอราคา เลื่อนการดำเนินการเป็นปี 2567 ส่งใบเสนอราคาแล้ว รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		C&I
2	Tank	- Tank เป็นสนิม -ให้ดำเนินการสำรวจทั้งหมดและดำเนินการแก้ไข - อยู่ระหว่างการเสนอราคาทาสี - อยู่ระหว่างดำเนินการ - รอสเอนราคาใหม่ - รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		MM
3	Fuel Gas Filter Separator Filter Replacement	ติดตั้ง Stand และราวกันตก ถาวร บริเวณ Fuel Gas Filter Separator Filter Phase#1,2 - รอสเอนราคา - ขอใบเสนอราคาเรียบร้อยแล้ว - อยู่ระหว่างพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		MM
4	ระบบป้องกันอัคคีภัย	ระบบป้องกันอัคคีภัย ได้CCR จุดเก็บ Spare Part และ Store Phase2 ข้อเสนอแนะ : เสนอให้มีระบบ Sprinkler - อยู่ระหว่างเสนอราคา และจัดทำแบบ/เทียบราคา	 	MM

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	รูปภาพ	ผู้รับผิดชอบ
5	Pump น้ำ RO Reject ที่ WTP3,4	<p>Pump น้ำ RO Reject ที่ WTP3,4 ที่ไม่ได้ใช้งาน (เดิมใช้งานสำหรับรดน้ำต้นไม้ ล้างถนน)</p> <p>ข้อเสนอแนะ : ขอทำระบบกลับคืนมาใช้งานเช่นเดิม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Pump รอคำนเนินการติดตั้ง (ME)</li> <li>- ท่อ รอคำนเนินการติดตั้ง (MM)</li> <li>- รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา</li> </ul>		ME MM
6	Demin Tank Phase2 ทาสีตัวอักษรใหม่	<p>Demin Tank Phase2</p> <p>ข้อเสนอแนะ : ทาสีตัวอักษรใหม่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ขอใบเสนอราคาเรียบร้อยแล้ว</li> <li>- รอใบเสนอราคา</li> <li>- รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา</li> </ul>		MM
7	ขอบถนนชำรุด บริเวณ Cooling4	<p>ข้อเสนอแนะ : ซ่อมแซมพร้อมขยายถนนเพื่อให้สะดวกกับรถขนาดใหญ่สำหรับงานซ่อมบำรุงต่างๆ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- อยู่ระหว่างพิจารณาใบเสนอราคา</li> <li>- รอ PO</li> <li>- รอคำนเนินการ ต้นเดือน มิถุนายน</li> </ul>		MM
8	Silencer	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Silencer มีสนิม มีแนวทางแก้ไขหรือไม่</li> <li>- MM ขอพิจารณาและดำเนินการซ่อมแซม</li> <li>- รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา</li> </ul>		MM
9	ท่อดับเพลิงเกิดสนิม	<p><u>ข้อเสนอแนะ</u> แผนกเครื่องกลมีแผนจะปรับปรุงแก้ไขจุดที่เกิดสนิม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บางจุดที่เกิดสนิมกินลึกก็จะทำการเปลี่ยนท่อใหม่ ท่อที่กินไม่ลึก ก็จะทำการทาด้วยน้ำยาขยับยั้งสนิม แล้วทาสีใหม่</li> </ul> <p><u>การดำเนินการ</u> อยู่ระหว่างการทดสอบน้ำยาขยับยั้งการเกิดสนิม เบื้องต้นได้ทดสอบน้ำยาแล้ว1จุด พบว่า 1 เดือนครั้งยังไม่เกิดสนิม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ดำเนินการสั่งซื้อน้ำยาขยับยั้งการเกิดสนิม</li> <li>- อยู่ระหว่างรอ PO (เนื่องจากเกิดสนิมที่ผิวท่อลึก จึงต้องดำเนินการตัดและเปลี่ยนท่อใหม่ บริเวณ WTP1)</li> <li>- PO ออกแล้ว อยู่ในช่วงของการเตรียมของและดำเนินการ</li> <li>- เสนอใส่ Valve เพิ่มบริเวณ WTP 1</li> <li>- จบงานแล้ว</li> </ul>	 	MM

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	รูปภาพ	ผู้รับผิดชอบ
10	SRL ยกให้สูงอีก เพื่อไม่ให้ศีรษะ ชนเวลาขึ้นไป	ข้อเสนอแนะ: จะดำเนินการแก้ไขให้ (ทุก Filter House ) - อยู่ระหว่างการจัดหาผู้รับเหมา - อยู่ระหว่างการเสนอราคา/เทียบราคา		MM
11	ขึ้นข้าง Gas Turbine	ข้อเสนอแนะ : เสนอให้จ้างผู้รับเหมาทำความสะอาดเป็นประจำ (ทุก Gas Turbine ) - รอใบเสนอราคา - อยู่ระหว่างรอ PO - PO ออกแล้ว ดำเนินการไปแล้ว HRSG#3,4 เหลือดำเนินการที่ HRSG#1,2,5 และ Aux Boiler		MM
12	บานตู้ ก๊อกน้ำ และอ่างล้าง อุปกรณ์ในห้อง Lab ขำรด	ข้อเสนอแนะ : จะดำเนินการแก้ไข - อยู่ระหว่างดำเนินการขอใบเสนอราคา - อยู่ระหว่างเสนอราคา/เทียบราคา - รอติดตั้ง 31/5/67		MM
13	รางน้ำฝนบริเวณ Shop MM เป็น สนิม	ข้อเสนอแนะ : จะดำเนินการแก้ไข - รอใบเสนอราคา/เทียบราคา		MM
14	Shade กันน้ำ กระเด็นใส่ อุปกรณ์ และท่อสายไฟ ผูกרון	- ME สำรวจ และรอใบเสนอราคา - ทำ Bit และออก PO - PO ออกแล้ว รอดำเนินการ		ME
15	ดินสไลด์	ดินสไลด์บริเวณกำแพง UF Plant - ดำเนินการทำความสะอาดรางระบายน้ำ และดำเนินการแก้ไข ฝាប់ Sump ให้สูงขึ้น - สำรวจแล้ว รอใบเสนอราคา/เทียบราคา เพื่อทำขอบกันดินสไลด์		MM

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	รูปภาพ	ผู้รับผิดชอบ
16	เสนอซ่อมบ่อ Drain Steam Tab	เสนอซ่อมบ่อ Drain Steam Tab เนื่องจากบ่อทะลุ น้ำไหลล้น ออกมายังพื้นถนน - อยู่ระหว่างเปรียบเทียบใบเสนอราคา		ES

## วาระที่ 2. สถิติอุบัติเหตุ

เดือน เมษายน พ.ศ. 2567 : ไม่มี

ชั่วโมงการทำงานใน 1 – 30 เมษายน 2567 = 17,057.50 ชั่วโมง

ชั่วโมงการทำงานสะสม ตั้งแต่ วันที่ 20 กรกฎาคม 2563 – 30 เมษายน 2567 = 758,864.00

เป้าหมายรวม 900,000 ชั่วโมง

## วาระที่ 3. เรื่องสิ่งแวดล้อมและ ISO14001

### 3.1 Environmental Management Program

โครงการลดผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management Plan) ดังนี้

#### 1) โครงการประหยัดเศษผ้าปนเปื้อนน้ำมันจากการยกเครื่อง Gas Turbine ของแผนก Mechanical

- เป้าหมาย คือ ใช้ผ้าปนเปื้อนน้ำมันไม่เกิน 10 กก./ครั้ง
- เริ่มดำเนินโครงการ มีนาคม 2560
- ตั้งแต่เริ่มดำเนินโครงการมีการยกเครื่อง Gas Turbine ทั้งสิ้น 34 ครั้งแต่ละครั้งใช้ผ้าปนเปื้อนน้ำมันไม่เกิน 10 กก.
- ครั้งล่าสุด เดือน เมษายน 2567 GTG#4 ใช้ผ้าปนเปื้อนน้ำมันทั้งสิ้น 2 กิโลกรัม

#### 2) โครงการลดปริมาณวัสดุดูดซับน้ำมัน จากการเปลี่ยน Lube oil of Circulating water pump and Condensate pump STG#1 phase#1 ของแผนก Maintenance Electrical

- เริ่มดำเนินโครงการ กุมภาพันธ์ 2561
  - เป้าหมาย คือ ลดปริมาณการใช้วัสดุดูดซับน้ำมันจากการเปลี่ยน Lube oil ไม่ให้เกิน 2 กก./ครั้ง ในปี 2561
  - เป้าหมาย คือ ลดปริมาณการใช้วัสดุดูดซับน้ำมันจากการเปลี่ยน Lube oil ไม่ให้เกิน 1 กก./ครั้ง ในปี 2562
- ซึ่งในปี 2561 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กรกฎาคม และธันวาคม
- ในเดือน กรกฎาคม 2561 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.7 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
  - ในเดือน ธันวาคม 2561 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.6 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
- ซึ่งในปี 2562 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กรกฎาคม
- ในเดือน กรกฎาคม 2562 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.55 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
- ซึ่งในปี 2563 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กุมภาพันธ์
- ในเดือน กุมภาพันธ์ 2563 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
  - ในเดือน กรกฎาคม 2563 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.30 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
  - ในเดือน กุมภาพันธ์ 2566 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
  - ในเดือน กรกฎาคม 2566 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด

- ในเดือน กุมภาพันธ์ 2567 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด

3) โครงการลดการใช้แก๊สในการผลิตไฟฟ้า โดยการเปลี่ยนเครื่องปรับอากาศเป็นแบบ Inverter (เมื่อชำรุด)  
ตัวที่ 19 แอร์แบบติดผนัง 25,200 BTU ที่ LAB ROOM เปิดใช้งาน 8 ชม ติดตั้งเมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2566  
การเปลี่ยนเครื่องปรับอากาศเป็นแบบ Inverter

	ลดปริมาณไฟฟ้า (kWh/วัน)	ลดปริมาณไฟฟ้า (kWh/เดือน)	ลดค่าไฟฟ้า (บาท/เดือน)	ลดการใช้แก๊สทั้งสิ้น (SCF/เดือน)
ตัวที่ 1	59.04	1,771.20	5,313.60	13,800.41
ตัวที่ 2	63.36	1,900.80	5702.4	14,810.20
ตัวที่ 3	14.25	427.68	1283.04	3,332.29
ตัวที่ 4	48.02	1,440.60	4,321.8	11,224.52
ตัวที่ 5	50.28	1,508.40	4,525.20	11,752.79
ตัวที่ 6	34.56	1,036.80	3,110.40	8,078.29
ตัวที่ 7	34.08	1,022.40	3,067.20	8,905.14
ตัวที่ 8	23.04	691.20	2,073.60	5,875.20
ตัวที่ 9	26.16	784.80	2,354.40	6,670.8
ตัวที่ 10	24.72	741.6	2,224.8	6,303.6
ตัวที่ 11	16.92	507.6	1,522.8	4,314.6
ตัวที่ 12	53.52	1,605.6	4,816.8	13,647.6
ตัวที่ 13	16.88	506.4	1519.2	4,304.4
ตัวที่ 14	50.64	1,519.2	4,557.6	12,913.2
ตัวที่ 15	50.64	1,519.2	4,557.6	12,913.2
ตัวที่ 16	15.19	455.76	1,367.28	3,873.96
ตัวที่ 17	81.28	2,438.64	7,315.8	20,728.1
ตัวที่ 18	17.59	527.76	1,583.28	4,485.96
ตัวที่ 19	25.92	777.6	2,332.8	6,609.6
รวม	718.77	856,352.72	2,619,770.76	10,293,915.37

4) การใช้ถ่านชาร์จขนาด 3.7V สำหรับ Cooling Blowdown Flow Meter Indicator เฟส1  
และ Cooling Water Make Up Flow Meter Indicator เฟส2  
เริ่มดำเนินการตั้งแต่ มิถุนายน 2563 เปลี่ยนเป็นถ่านชาร์จขนาด 3.7v ทำให้ประหยัดถ่านขนาด 3.7 V แบบธรรมดาได้รวมทั้งสิ้น  
25 ก้อน

### 3.2 รายงานผลตรวจวัดสิ่งแวดล้อม

ผลการตรวจวัดของ CEMS เดือน เมษายน 2567

HRSG 1 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 2 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 3 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 4 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 5 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

#### วาระที่ 4. แจ้งเพื่อทราบ

Admin รณรงค์โครงการประหยัคกระดาษ

- เดือนพฤษภาคม 2567=>เรียบร้อยแล้ว (เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2567)
- เดือนมิถุนายน 2567 ประมาณช่วงสัปดาห์ที่สี่ของเดือน (ระหว่างวันที่ 24 ถึง 28 มิถุนายน 2567)

การดำเนินการ รถขนส่งสารเคมี มีสภาพของรถสุกปรกมาก และเป็นสนิม ผู้ขนส่งจัดการปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว

#### วาระที่ 5. เรื่องอื่นๆ

ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

- Platform Cooling#4 เป็นสนิม
- Sulfuric Acid Tank Cooling#4 เป็นสนิม
- Water Treatment Plant#3 ให้ Safety ดูเรื่องขึ้นกว่ามีการทำความสะอาด
- IHI ให้ดูเรื่องการทดสอบรอกใน GTG#4,5 เสนอทางเลือกในการติดตั้งรอกใหม่ ยี่ห้อ KITO
- ให้ MM ทำ List ของรอกทั้งหมดที่มีใช้งานใน Plant

ตารางการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2567

ครั้งที่	วัน/เดือน/ปี	เวลา	สถานที่
1	25 มกราคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
2	22 กุมภาพันธ์ 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
3	28 มีนาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
4	25 เมษายน 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
5	30 พฤษภาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
6	27 มิถุนายน 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
7	25 กรกฎาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
8	29 สิงหาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
9	26 กันยายน 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
10	24 ตุลาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
11	28 พฤศจิกายน 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
12	26 ธันวาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk



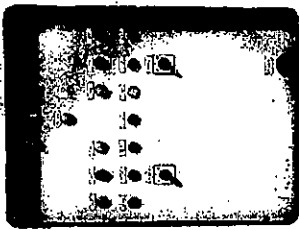


---

เอกสารแนบ 17

แบบบันทึกการตรวจสอบการทำงานของ  
ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator)

---

# ตรวจสอบบ่อบำบัดน้ำเสีย (Oil-Water Separator)

Oil-water separator	การทำงานของบ่อบำบัดน้ำมัน-น้ำ (Oil-water Separator)			หมายเหตุ ตรวจสอบทุกวันศุกร์
	รายการตรวจสอบ	status		
		Normal	Abnormal	
	1. ระบบไฟ Incoming Light ติดครบ 3 เฟส	/		
	2. ระบบไฟ High Level ต้องไม่ติด (ถ้าติด คือ บั้มทั้ง 2 ตัวไม่ทำงาน)	/		
	3.Pump 1 และ 2 ต้องไม่โชว์ Trip	/		
	4. Selector ต้องอยู่ Auto Mode ตลอดเวลา	/		
	5.ตรวจสอบความหนาแน่นน้ำมัน บ่อ 1	/		
	6. ตรวจสอบการปนเปื้อนของน้ำมัน บ่อ 2	/		
	7.ตรวจสอบการปนเปื้อนของน้ำมัน บ่อ 3	/		
	8. ต้องไม่มีการรั่วของน้ำมันตามหน้าแปลน	/		
	9. Manaul Valve Discharge pump ต้องอยู่ Open ตลอดเวลา	/		
				
				

ผู้ตรวจ

...วิศวกรความปลอดภัย

---

เอกสารแนบ 18

เอกสารอบรม Basic Safety

---

**แบบบันทึกการฝึกอบรมความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของผู้รับเหมา**  
**Contractor's Safety and Environmental Training Record**

วันที่อบรม Training Date: 12 - 4 - 67

บริษัทที่เข้ารับการอบรม Contractor's Company Name : JKL GROUP

ผู้ควบคุมงาน โออีจี OEG's Supervisor : [REDACTED]

ลักษณะงานที่ทำ Briefly Job Description : Cleaning Cooling Tower

ชื่อผู้เข้ารับการอบรมตัว บรรจง List of Trainee Names in Print Letter	เลขที่บัตรประจำตัว ประชาชนหรือใบขับขี่ ID Card or Driving License Number	สูบบุหรี่ Smoking or not?		คะแนน ที่ได้ Score	ผลการทดสอบ		หมายเหตุ Remark
		สูบ Yes	ไม่ No		ผ่าน Pass	ไม่ผ่าน Not	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	39	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	40	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	38	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	38	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	38	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	40	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	38	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	39	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	38	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	40	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	39	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	39	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	38	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	39	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
[REDACTED]		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
26.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
27.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
28.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
29.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
30.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

## แบบบันทึกการฝึกอบรมความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของผู้รับเหมา Contractor's Safety and Environmental Training Record

วันที่อบรม Training Date: 22/01/2021

บริษัทที่เข้ารับการอบรม Contractor's Company Name : Daihen Electric

ผู้ควบคุมงาน โออีจี OEG's Supervisor : [REDACTED]

ลักษณะงานที่ทำ Briefly Job Description : OTD inspection Power transformer

ชื่อผู้เข้ารับการอบรมตัว บรรจง List of Trainee Names in Print Letter	เลขที่บัตรประจำตัว ประชาชนหรือใบขับขี่ ID Card or Driving License Number	สูบบุหรี่ Smoking or not?		คะแนน ที่ได้ Score	ผลการทดสอบ		หมายเหตุ Remark
		สูบ Yes	ไม่ No		ผ่าน Pass	ไม่ผ่าน Not	
[REDACTED]	[REDACTED]	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	39	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	39	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	39	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	39	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	36	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	38	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	38	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
14.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
15.	COMPLETED	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
16.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
17.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
18.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
19.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
20.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
21.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
22.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
23.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
24.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
25.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
26.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
27.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
28.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
29.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
30.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

**แบบบันทึกการฝึกอบรมความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของผู้รับเหมา**  
**Contractor's Safety and Environmental Training Record**

วันที่อบรม Training Date: 19 มี.ค. 67  
 บริษัทที่เข้ารับการอบรม Contractor's Company Name : บริษัท กิจการ จำกัด  
 ผู้ควบคุมงาน โออีจี OEG's Supervisor :  
 ลักษณะงานที่ทำ Briefly Job Description : เคลือบพื้น 10 J16 2

ชื่อผู้เข้ารับการอบรมตัว บรรจง List of Trainee Names in Print Letter	เลขที่บัตรประจำตัว ประชาชนหรือใบขับขี่ ID Card or Driving License Number	สูบบุหรี่ Smoking or not?		คะแนน ที่ได้ Score	ผลการทดสอบ		หมายเหตุ Remark
		สูบ Yes	ไม่ No		ผ่าน Pass	ไม่ผ่าน Not	
		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	40	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	38	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	39	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
4.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
5.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
6.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
7.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
8.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
9.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
10.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
11.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
12.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
13.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
14.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
15.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
16.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
17.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
18.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
19.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
20.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
21.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
22.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
23.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
24.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
25.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
26.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
27.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
28.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
29.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
30.		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

---

## เอกสารแนบ 19

- ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย/ของเสียอันตราย
  - หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลออกนอกโรงงาน
-

①

เลขที่อ้างอิง 3-14-0467-083782-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้กักำเนิด					
ชื่อผู้กักำเนิด : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน : 91600100125415		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 1/73 หมู่ที่ 5 ถนนโรจนะ ตำบลคานาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210					
เบอร์โทรศัพท์ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :					
ชื่อผู้รับ : นายสมปอง อ่อนศรี			เลขทะเบียนพาหนะ : 82-2131 อย พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก		
โดยขนส่งจากจังหวัด : ไปยังจังหวัด : พระนครศรีอยุธยา			ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน		
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท ไทยสคริป เซ็นเตอร์ จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10140300225465		
สถานที่ตั้ง : 88/8 หมู่ที่ 8 ถนนวงแหวนตะวันตก ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13180					
เบอร์โทรศัพท์ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Plastic Packaging	150102	Big Bag	1	0.05
2	Paper and Cardboard Packaging	150101	Big Bag	1	0.05
3	Ferrous metal	170405	Big Bag	1	0.1
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 0.2 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
<input type="checkbox"/> น้ำหนักซึ่งจริง <input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ					
ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 0.2 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 22/04/2567		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : 11:00		
ลงชื่อผู้กักำเนิด : _____ วันที่ : 22/4/24					
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้รับ : _____ วันที่ : 22/4/67					
<input type="checkbox"/> ผู้กักำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท ไทยสคริป เซ็นเตอร์ จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10140300225465		
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : อยุธยา มายังจังหวัด : อยุธยา		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว			ใช้ระยะเวลา : 1 วัน		
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			วันที่มาถึง : 22/4/67		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : _____ เวลาที่มาถึง : 12.30 น.					
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : 0.2412 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักซึ่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่รับมอบ : 22/4/67 เวลาที่มอบ : 11.00 น.		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : _____ ลายมือชื่อ : _____ วันที่ : 22/4/67			<input type="checkbox"/> ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ <input type="checkbox"/> เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 0.2412 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 22/4/67 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 16.00 น.		
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต			ปริมาณคงเหลือ : - ตัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : _____ ลายมือชื่อ : _____ วันที่ : 22/4/67			<input type="checkbox"/> ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้กักำเนิดสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓) <input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔) <input type="checkbox"/> ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖) <input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้กักำเนิด : _____ ลายมือชื่อ : _____ วันที่ : _____					



เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ

ชื่อผู้ก่อการ : บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 91600100125415  
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 1/73 หมู่ที่ 5 ถนนโรจนะ ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรติดต่อดูเงิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :

ชื่อผู้รับ : ธีรวัฒน์ ศัสกุล เลขทะเบียนพาหนะ : 71-6236 อย พาหนะที่ใช้ : รถแท้งค์  
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ไปยังจังหวัด : พระนครศรีอยุธยา ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท อโยธยาริโซเคิล 2002 จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10140002825489  
 สถานที่ตั้ง : 1/1 หมู่ที่ 9 ถนน- ตำบลระโสม อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140  
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรติดต่อดูเงิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	130208	Tank	1	7.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 7 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☐ น้ำหนักจริง ☒ น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 7 ตัน  
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 02/06/2567  
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 15:30.  
 ลงชื่อผู้ก่อการ : วันที่ : 2/6/24

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง  
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้รับ : วันที่ : 2/06/67

☐ ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการตามการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท อโยธยาริโซเคิล 2002 จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10140002825489

ส่วนที่ ๓/๑  
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว  
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ  
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่ : 2/6/67  
 ขนส่งจากจังหวัด : อยุธยา มายังจังหวัด : อยุธยา  
 ใช้ระยะเวลา : 21/6/67 วัน  
 วันที่มาถึง : 14.20 น.  
 เวลาที่มาถึง :

ส่วนที่ ๓/๒  
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น  
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม  
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่ : 2/6/67  
 ปริมาณที่รับมอบ : 4.0 ตัน  
☒ น้ำหนักจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ  
 วันที่รับมอบ : 21/6/67 เวลาที่มอบ : 14.20 น.  
☐ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ  
☒ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓  
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว  
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต  
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่ : 6/6/67  
 ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 4.0 ตัน  
 วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 6/6/67 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 9.30 น.  
 ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน  
☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น  
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)  
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)  
☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)  
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)  
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ : วันที่ :

เลขที่อ้างอิง 1-21-0567-041030-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ					
ชื่อผู้ก่อการ: บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน : 91600100125415		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 1/73 หมู่ที่ 5 ถนนโรจนะ ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210					
เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :					
ชื่อผู้รับซื้อ : ปิติ อภิวิบูลย์			เลขทะเบียนพาณิชย์ : 70-8254 นบ พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง		
โดยขนส่งจากจังหวัด :			ไปยังจังหวัด : ระยอง		
			ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน		
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72070000125407		
สถานที่ตั้ง : 5 หมู่ที่ ๓๗ ถนนเมืองใหม่มาบตาพุด สาย 6 ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150					
เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Fiber Glass Filter, Chemical Contaminated Filter, Oil Contaminated Fabric, Sand absorbents	150202	Big Bag	4	2.0
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 2 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
[ ] น้ำหนักชั่งจริง [X] น้ำหนักประมาณการ					
ขอความร่วมมือระหว่างการขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 2 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 10/05/2567		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : 10:00		
ลงชื่อผู้ก่อการ :			วันที่ : 10/5/24		
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้รับซื้อ :					
วันที่ : 10-5-67					
[ ] ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72070000125407					
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : อยุธยา มาจังหวัด : ระยอง		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว			ใช้ระยะเวลา : 1 วัน		
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			วันที่มาถึง : 10/5/24		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			เวลาที่มาถึง : 13.05 น.		
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : ตัน 0.35 + 0.43 = 0.78		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			[X] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่รับมอบ : 10 MAY 2024 เวลาที่มอบ : 13.05		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			[ ] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ		
			[X] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 0.35 + 0.43 = 0.78		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 10/5/24 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 16.00		
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต			ปริมาณคงเหลือ : ตัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)					
[ ] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อการ :					
ลายมือชื่อ : วันที่ :					

---

เอกสารแนบ 20

การแต่งตั้งบริษัทผู้ขนส่งของเสีย

---

**หนังสือยินยอมระหว่างผู้ใช้และผู้ให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว**  
**เพื่อประกันความรับผิดชอบ -Liability**

เขียนที่ บริษัท ไทยสแกรพชีนเตอร์ จำกัด

วันที่ 1 เดือน สิงหาคม พ.ศ. 2565

หนังสือฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง บริษัท โรจนะเพาวเวอร์ จำกัด (โรจนะ 1) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88-1/41 ออ ตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ถนนโรจนะ ต.คานหาม อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210 ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้ใช้บริการ” ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท ไทยสแกรพชีนเตอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-2/46 ออ ตั้งอยู่เลขที่ 88/8 หมู่ 8 ต. เขียวรากน้อย อ. บางปะอิน จ. พระนครศรีอยุธยา 13180 ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้ให้บริการ” อีกฝ่ายหนึ่ง ทั้ง 2 ฝ่ายตกลงการใช้และให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 “ผู้ให้บริการ” ตกลงที่จะกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของ “ผู้ใช้บริการ” ตั้งแต่วันที่ 1 เดือน มกราคม พ.ศ. 2566 ถึง วันที่ 31 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดังนี้

ลำดับ ที่	รหัสวัสดุ ที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการกำจัด
1	15 01 01	Paper and Cardboard Packaging@	5	คัดแยก (011)
2	15 01 03	Wood Packaging@	5	คัดแยก (011)
3	17 04 05	Ferrous metal@	15	คัดแยก (011)
4	15 01 02	Plastic Packaging@	5	คัดแยก (011)

ข้อ 2 การรวบรวมและขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามข้อ 1 จะดำเนินการโดย บริษัท ไทยสแกรพชีนเตอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-2/46 ออ ตั้งอยู่เลขที่ 88/8 หมู่ 8 ต. เขียวรากน้อย อ. บางปะอิน จ. พระนครศรีอยุธยา 13180 เป็นผู้ให้บริการดังกล่าว

ข้อ 3 ในระหว่างการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานของผู้ให้บริการ ไม่  
 บำบัดหรือกำจัดยังสถานที่ของผู้รับบำบัดหรือกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว “ผู้ให้บริการ” จะต้องรับภาระ  
 ความรับผิด (Liability) ในกรณีที่เกิดการสูญหาย เกิดอุบัติเหตุ การทิ้งผิดที่ หรือการลักลอบทิ้ง และการรับคืน  
 เนื่องจากข้อขัดแย้งที่ไม่เป็นไปตามสัญญาการให้บริการระหว่างผู้ให้บริการและผู้ให้บริการ ตามระบุไว้ในข้อ 12  
 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ทั้งนี้ ในกรณีที่ “ผู้ให้บริการ” เป็นผู้แต่งตั้งตัวแทน ผู้ให้บริการจะต้องรับภาระความรับผิด (Liability)  
 ร่วมกับผู้ใช้บริการ ซึ่งเป็นผลมาจากคำเนิการของ “ตัวแทน” ไม่ว่าจะได้โดยตรงหรือโดยอ้อม ตามที่ระบุในข้อ  
 16 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ข้อ 4 ผู้ให้บริการจะต้องจัดทำใบกำกับการขนส่ง (Manifest)

ข้อ 5 ข้อตกลงนี้ทำขึ้น 3 ฉบับ โดยมีข้อความตรงกัน ทั้ง 2 ฝ่ายได้อ่านแล้วเข้าใจข้อความตรงกัน จึงลง  
 ลายมือชื่อพร้อมประทับตราบริษัท (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญ ต่างฝ่ายได้เก็บไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ชุด และส่งให้  
 กรมโรงงานอุตสาหกรรม เพื่อประกอบการพิจารณาอนุญาตสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณ  
 โรงงาน 1 ชุด

 **THAI  
SCRAP  
CENTER CO., LTD.**  
บริษัทไทยสคราป เซ็นเตอร์ จำกัด

 **ROJANA POWER CO., LTD.**  
บริษัท โรจนะ เพาเวอร์ จำกัด

ลงชื่อ



กรรมการผู้จัดการ

ลงชื่อ...



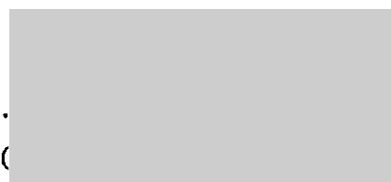
กรรมการผู้จัดการ

ลง



ผู้จัดการ โรงงาน

ลงชื่อ



วิศวกรไฟฟ้า

**คำชี้แจง**

1. ผู้ลงนามในแบบ กอ.1 ต้องเป็นกรรมการผู้มีอำนาจตามเงื่อนไขที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลพร้อมประทับตราบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจที่ได้รับมอบอำนาจให้กระทำการดังกล่าวแทน
2. ชื่อรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต้องตรงกับที่ระบุในแบบคำขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สก.2)
3. ปริมาณที่ระบุจะต้องเป็นปริมาณรวมทั้งหมดที่คาดว่าจะนำออกนอกบริเวณโรงงานตลอดช่วงเวลาที่ขออนุญาต
4. ระยะเวลาที่ระบุในแบบ กอ.1 ต้องมากกว่า 1 เดือนนับจากวันที่ยื่นแบบคำขออนุญาตฯ (สก.2)
5. ให้พิมพ์หรือเขียนชื่อ-สกุล ตัวบรรจงกำกับลายมือชื่อทุกคน
6. ให้ตรวจสอบทะเบียนโรงงานผู้ให้บริการและผู้ให้บริการให้สอดคล้องกับใบอนุญาตประกอบกิจการ
7. แบบ กอ. 1 ใช้ยื่นประกอบการขออนุญาตฯ กรณีที่รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้วกำกับด้วยอักษรภาษาอังกฤษ “HA” หรือ “HM” สำหรับกรณีของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายสามารถใช้แบบ กอ.1 ยื่นประกอบการขออนุญาตฯ ได้โดยอนุโลม



บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด

AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140

1/1 MOO 9 T.RASOME A.PHACHEE AYUTTHAYA 13140

MOBILE : 08-5406-5556 TEL : 035-312961 FAX : 035-312937

E-Mail : ayotayarecycle2002@gmail.com

แบบ กอ.1

หนังสือยินยอมระหว่างผู้ใช้และผู้ให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

เพื่อประกันความรับผิดชอบ - Liability

เลขที่ 2022/050

เขียนที่ บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด

วันที่ 1 กรกฎาคม 2565

หนังสือฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด (โรง1) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88-1/41 อบ (91600100125415) ตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ 5 ซอยสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ถนนโรจนะ ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา-13210 ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้ใช้บริการ” ฝ่ายหนึ่งกับ บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-28/48 อบ (10140002825489) ตั้งอยู่เลขที่ 1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140 ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้ให้บริการ” อีกฝ่ายหนึ่งทั้ง 2 ฝ่ายตกลงการใช้และให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 “ผู้ให้บริการ” ตกลงที่จะกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของ “ผู้ใช้บริการ” ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดังนี้

ลำดับที่	ประเภทสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	วิธีการกำจัด	ปริมาณตัน/ปี
1	Used Oil @	13 02 06 HA	ทำเชื้อเพลิงผสม(042)	40
2	Packaging contaminated dangerous substances @	15 01 10 HM	นำกลับมาใช้ใหม่ด้วยวิธีอื่น(049)	6

ข้อ 2 การรวบรวมและขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามข้อ 1 จะดำเนินการโดย บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด



## บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด

AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140

1/1 MOO 9 T.RASOME A.PHACHEE AYUTTHAYA 13140

MOBILE : 08-5406-5556 TEL : 035-312961 FAX : 035-312937

E-Mail : ayotayarecycle2002@gmail.com

ข้อ 3 ในระหว่างการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานของผู้ให้บริการไปบำบัดหรือกำจัดยังสถานที่ของผู้รับบำบัดหรือกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว “ผู้ให้บริการ” จะต้องรับผิดชอบต่อความรับผิด (Liability) ในกรณีที่เกิดการสูญหาย เกิดอุบัติเหตุ การทิ้งผิดที่ หรือการลักลอบทิ้ง และการรับคืนเนื่องจากข้อขัดแย้งที่ไม่เป็นไปตามสัญญาการให้บริการระหว่างผู้ให้บริการและผู้ให้บริการ ตามระบุไว้ในข้อ 12 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ทั้งนี้ ในกรณีที่ “ผู้ให้บริการ” เป็นผู้แต่งตั้งตัวแทน ผู้ให้บริการจะต้องรับผิดชอบต่อความรับผิด (Liability) ร่วมกับ “ตัวแทน” ซึ่งเป็นผลมาจากดำเนินการของ “ตัวแทน” ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม ตามที่ระบุในข้อ 16 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ข้อ 4 ผู้ให้บริการจะต้องจัดทำใบกำกับการขนส่ง (Manifest)

ข้อ 5 ข้อตกลงนี้ทำขึ้น 2 ฉบับ โดยมีข้อความตรงกัน ทั้ง 2 ฝ่ายได้อ่านแล้วเข้าใจข้อความตรงกัน จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตราบริษัท (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญ ต่างฝ่ายได้เก็บไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1

ชุด

**R**  
ROJANA P  
บริษัท โรจน  
ลงชื่อ



ผู้ให้บริการ

ลงชื่อ



กรรมการบริษัท



กรรมการผู้จัดการ

ลงชื่อ



พยาน

วิศวกรไฟฟ้า

ลงชื่อ



พยาน





## บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด

AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140

1/1 MOO 9 T.RASOME A.PHACHEE AYUTTHAYA 13140

MOBILE : 08-5406-5556 TEL : 035-312961 FAX : 035-312937

E-Mail : ayotayarecycle2002@gmail.com

### คำชี้แจง :

1. ผู้ลงนามในแบบ กอ.1 ต้องเป็นกรรมการผู้มีอำนาจตามเงื่อนไขที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลพร้อมประทับตราบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจที่ได้รับมอบอำนาจให้กระทำการดังกล่าวแทน
2. ชื่อรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต้องตรงกับที่ระบุในแบบคำขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สก.2)
3. ปริมาณที่ระบุจะต้องเป็นปริมาณรวมทั้งหมดที่คาดว่าจะนำออกนอกบริเวณโรงงานตลอดช่วงเวลาที่ขออนุญาต
4. ระยะเวลาที่ระบุในแบบ กอ.1 ต้องมากกว่า 1 เดือน นับจากวันที่ยื่นแบบคำขออนุญาตฯ (สก.2)
5. ให้พิมพ์หรือเขียน ชื่อ-สกุล ด้วยบรรจงกำกับลายมือชื่อทุกคน
6. ให้ตรวจสอบทะเบียนโรงงานผู้ให้บริการและผู้ให้บริการให้สอดคล้องกับใบอนุญาตประกอบกิจการ
7. แบบ กอ.1 ให้ยื่นประกอบการอนุญาตฯ กรณีที่รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้วกำกับด้วยอักษรภาษาอังกฤษ "HA" หรือ "HM" สำหรับกรณีของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นอันตราย สามารถใช้แบบ กอ.1 ยื่นประกอบการขออนุญาตฯ ได้โดยอนุโลม

### หมายเหตุ :

ในกรณีที่มีการขนส่ง เจ้าหน้าที่หน้างาน ต้องถือเอกสารใบกำกับการขนส่ง (Manifest) ของบริษัทฯ ไปเท่านั้น ถ้าไม่มีเอกสารใบกำกับการขนส่ง (Manifest) ทางบริษัทฯ จะไม่รับผิดชอบความเสียหายในการขนส่งใดๆ ทั้งสิ้น



## บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด

AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140  
1/1 MOO 9 T.RASOME A.PHACHEE AYUTTHAYA 13140  
MOBILE : 08-5406-5556 TEL : 035-312961 FAX : 035-312937  
E-Mail : ayotayarecycle2002@gmail.com

แบบ กอ.1

### หนังสือยินยอมระหว่างผู้ใช้และผู้ให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว เพื่อประกันความรับผิด - Liability

เลขที่ 2022/051

เขียนที่ บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด

วันที่ 1 กรกฎาคม 2565

หนังสือฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด (โรง) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88-1/41อย (91600100125415) ตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ 5 ซอยสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ถนนโรจนะ ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210 ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้ใช้บริการ” ฝ่ายหนึ่งกับ บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-28/48อย (10140002825489) ตั้งอยู่เลขที่ 1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140 ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้ให้บริการ” อีกฝ่ายหนึ่งทั้ง 2 ฝ่ายตกลงการใช้และให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 “ผู้ให้บริการ” ตกลงที่จะกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของ “ผู้ใช้บริการ” ตั้งแต่ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดังนี้

ลำดับ ที่	ประเภทสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ ไม่ใช้แล้ว	รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	วิธีการกำจัด	ปริมาณ ตัน/ปี
1	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	13 02 08 HA	ทำเชื้อเพลิงผสม(042)	120

ข้อ 2 การรวบรวมและขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามข้อ 1 จะดำเนินการโดย บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด



บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด

AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140

1/1 MOO 9 T.RASOME A.PHACHEE AYUTTHAYA 13140

MOBILE : 08-5406-5556 TEL : 035-312961 FAX : 035-312937

E-Mail : ayotayarecycle2002@gmail.com

ข้อ 3 ในระหว่างการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานของผู้ให้บริการไปบำบัดหรือกำจัดยังสถานที่ของผู้รับบำบัดหรือกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว “ผู้ให้บริการ” จะต้องรับภาระความรับผิด (Liability) ในกรณีที่เกิดการสูญหาย เกิดอุบัติเหตุ การทิ้งผิดที่ หรือการลักลอบทิ้ง และการรับคืนเนื่องจากข้อขัดแย้งที่ไม่เป็นไปตามสัญญาการให้บริการระหว่างผู้ให้บริการและผู้ให้บริการ ความระบุไว้ในข้อ 12 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ทั้งนี้ ในกรณีที่ “ผู้ให้บริการ” เป็นผู้แต่งตั้งตัวแทน ผู้ให้บริการจะต้องรับภาระความรับผิด (Liability) ร่วมกับ “ตัวแทน” ซึ่งเป็นผลมาจากดำเนินการของ “ตัวแทน” ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม ตามที่ระบุในข้อ 16 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ข้อ 4 ผู้ให้บริการจะต้องจัดทำใบกำกับการขนส่ง (Manifest)

ข้อ 5 ข้อตกลงนี้ทำขึ้น 2 ฉบับ โดยมีข้อความตรงกัน ทั้ง 2 ฝ่ายได้อ่านแล้วเข้าใจข้อความตรงกัน จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตราบริษัท (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญ ต่างฝ่ายได้เก็บไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ชุด

R  
ROJANA P  
บริษัท โรง  
ลงชื่อ



กรรมการผู้จัดการ

ผู้ให้บริการ

ลงชื่อ



กรรมการบริษัท



ลงชื่อ



วิศวกรไฟฟ้า

พยาน

ลงชื่อ



...พยาน



## บริษัท อโยธยารีไซเคิล 2002 จำกัด

AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

1/1 หมู่ 9 ตำบลกระโสม อำเภอกาฬ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140

1/1 MOO 9 T.RASOME A.PHACHEE AYUTTHAYA 13140

MOBILE : 08-5406-5556 TEL : 035-312961 FAX : 035-312937

E-Mail : ayotayarecycle2002@gmail.com

### คำชี้แจง :

1. ผู้ลงนามในแบบ กอ.1 ต้องเป็นกรรมการผู้มีอำนาจตามเงื่อนไขที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลพร้อมประทับตราบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจที่ได้รับมอบอำนาจให้กระทำการดังกล่าวแทน
2. ชื่อรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต้องตรงกับที่ระบุในแบบคำขออนุญาตนำส่งปฏิรูปหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สก.2)
3. ปริมาณที่ระบุจะต้องเป็นปริมาณรวมทั้งหมดที่คาดว่าจะนำออกนอกบริเวณโรงงานตลอดช่วงเวลาที่ขออนุญาต
4. ระยะเวลาที่ระบุในแบบ กอ.1 ต้องมากกว่า 1 เดือน นับจากวันที่ยื่นแบบคำขออนุญาตฯ (สก.2)
5. ให้พิมพ์หรือเขียน ชื่อ – สกุล ตัวบรรจงกำกับลายมือชื่อทุกคน
6. ให้ตรวจสอบทะเบียนโรงงานผู้ให้บริการและผู้ให้บริการให้สอดคล้องกับใบอนุญาตประกอบกิจการ
7. แบบ กอ.1 ให้ยื่นประกอบการอนุญาตฯ กรณีที่รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้วกำกับด้วยอักษรภาษาอังกฤษ “HA” หรือ “HM” สำหรับกรณีของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นอันตราย สามารถใช้แบบ กอ.1 ยื่นประกอบการขออนุญาตฯ ได้โดยอนุโลม

### หมายเหตุ :

ในกรณีที่มีการขนส่ง เจ้าหน้าที่หน้างาน ต้องถือเอกสารใบกำกับการขนส่ง (Manifest) ของบริษัทฯ ไปเท่านั้น ถ้าไม่มีเอกสารใบกำกับการขนส่ง (Manifest) ทางบริษัทฯ จะไม่รับผิดชอบความเสียหายในการขนส่งใดๆ ทั้งสิ้น

**หนังสือยินยอมระหว่างผู้ใช้และผู้ให้บริการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว  
เพื่อประกันความรับผิด -Liability**

เลขที่ DW.650074

เขียนที่ บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิสเชส จำกัด

วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ.2565

หนังสือฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงาน ข3-88-1/41อย ตั้งอยู่ที่ 1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ถนนโรจนะ ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210 ต่อไปนี้ เรียกว่า "ผู้ให้บริการ" ฝ่ายหนึ่งกับ บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิสเชส จำกัด ทะเบียนโรงงาน 3-106-16/56 สบ.ตั้งอยู่เลขที่ 33/2 หมู่ 3 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "ผู้ให้บริการ" อีกฝ่ายหนึ่ง ทั้ง 2 ฝ่าย ตกลงการใช้และให้บริการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วดังต่อไปนี้

ข้อ 1 "ผู้ให้บริการ" ตกลงที่จะกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของ "ผู้ให้บริการ"  
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ.2566 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2566 ดังนี้

ลำดับที่	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณตัน/ปี	วิธีการกำจัด
1	Wastewater Contaminate Oil	16 TO 01 HM	120	นำไปเป็นเชื้อเพลิงผสม โดยส่งต่อไปเผาที่บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย (แก่งคอย) จำกัด

ข้อ 2 การรวบรวมและขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามข้อ 1 จะดำเนินการโดย  
"บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิสเชส จำกัด"

ข้อ 3 ในระหว่างการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานของผู้ให้บริการไปบำบัดหรือกำจัดยังสถานที่ของผู้รับบำบัดหรือกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว "ผู้ให้บริการ" จะต้องรับประกันความรับผิด (Liability) ในกรณีที่เกิดการสูญหาย เกิดอุบัติเหตุ การทิ้งผิดที่ หรือการลักลอบทิ้ง และการรับคืนเนื่องจากข้อขัดแย้งที่ไม่เป็นไปตามสัญญาการให้บริการระหว่างผู้ให้บริการและผู้ให้บริการ ตามระบุไว้ในข้อ 12 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ทั้งนี้ ในกรณีที่ "ผู้ให้บริการ" เป็นผู้แต่งตั้งตัวแทน ผู้ให้บริการจะต้องรับประกันความรับผิด (Liability) ร่วมกับผู้ให้บริการ ซึ่งเป็นผลมาจากดำเนินการของ "ตัวแทน" ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม ตามที่ระบุไว้ในข้อ 16 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

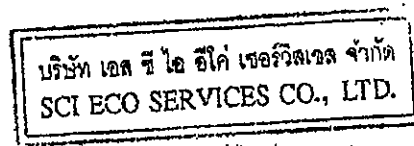
ข้อ 4 ผู้ให้บริการจะต้องจัดทำใบกำกับการขนส่ง (Manifest)

ข้อ 5 ข้อตกลงนี้ทำขึ้น 3 ฉบับ โดยมีข้อความถูกต้องตรงกัน ทั้ง 2 ฝ่ายได้อ่านแล้วเข้าใจข้อความตรงกัน จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตราบริษัท (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญ ต่างฝ่ายได้เก็บไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ชุด และส่งให้กรมโรงงาน อุตสาหกรรม เพื่อประกอบการพิจารณาอนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน 1 ชุด



บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

แบบ กอ.1



บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิส เซส จำกัด

ลงชื่อ....

ผู้ให้บริการ

ลงชื่อ..

ผู้ให้บริการ

กรรมการผู้จัดการ

ลงชื่อ..

พยาน

ลงชื่อ

..พยาน

วิศวกรไฟฟ้า

- คำชี้แจง
1. ผู้ลงนามในแบบ กอ.1 ต้องเป็นกรรมการผู้มีอำนาจตามเงื่อนไขที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลพร้อมประทับตราบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจที่ได้รับมอบอำนาจให้กระทำการดังกล่าวแทน
  2. ชื่อรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต้องตรงกับที่ระบุในแบบคำขออนุญาตนำสิ่งปฏิกลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สก.2)
  3. ปริมาณที่ระบุจะต้องเป็นปริมาณรวมทั้งหมดที่คาดว่าจะนำออกนอกบริเวณโรงงานตลอดช่วงเวลาที่ยื่นขออนุญาต
  4. ระยะเวลาที่ระบุในแบบ กอ.1 ต้องมากกว่า 1 เดือนนับจากวันที่ยื่นแบบคำขออนุญาตฯ (สก.2)
  5. ให้พิมพ์หรือเขียนชื่อ-สกุล ตัวบรรจงกำกับลายมือชื่อทุกคน
  6. ให้ตรวจสอบทะเบียนโรงงานผู้ให้บริการและผู้ให้บริการให้สอดคล้องกับใบอนุญาตประกอบกิจการ
  7. แบบ กอ. 1 ใช้ยื่นประกอบการขออนุญาตฯ กรณีที่รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้วกำกับด้วยอักษรภาษาอังกฤษ "HA" หรือ "HM" สำหรับกรณีของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายสามารถใช้แบบ กอ.1 ยื่นประกอบการขออนุญาตฯ ได้โดยอนุโลม

## เงื่อนไขและข้อกำหนดการให้บริการบำบัดและกำจัดของเสีย

เงื่อนไขและข้อกำหนดการให้บริการบำบัดและกำจัดของเสียฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาให้บริการบำบัดและกำจัดของเสียเลขที่ C6702-000002 ลงวันที่ 1 มกราคม 2567 ระหว่าง บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) (GENCO) และ บริษัท โรงงานเพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) ซึ่งต่อไปในเงื่อนไขและข้อกำหนดฉบับนี้เรียกว่า “สัญญาให้บริการ” คู่สัญญาตกลงผูกพันและปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดการให้บริการ ดังมีรายละเอียดต่อไปนี้

### 1. นิยาม

บรรดาคำ ถ้อยคำและข้อความในสัญญาให้บริการ และเงื่อนไขข้อกำหนดการให้บริการ ดังจะกล่าวต่อไปนี้ ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ ดังนี้

“ศูนย์บำบัดและกำจัดของเสีย” หมายความว่า ศูนย์บำบัดและกำจัดกากอุตสาหกรรมมาบตาพุด และศูนย์บริการกำจัดกากอุตสาหกรรมเสม็ด และศูนย์วิจัยและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง และ/หรือศูนย์ให้บริการบำบัดและกำจัดของเสียอื่น ที่ดำเนินการและบริหารงานโดย GENCO และให้หมายความรวมถึงสถานที่ โรงงาน หรือเตาเผา ที่ได้รับความเห็นชอบจากกรมโรงงาน ในการบำบัด กำจัด สกัดกลบ ปรับเสถียร แปรสภาพ ผสมหรือนำกลับมาใช้ใหม่ ซึ่งของเสียตามสัญญาให้บริการ

“ของเสีย” หมายความว่า ของเสียอันตรายหรือของเสียที่ไม่เป็นอันตรายตามที่ระบุไว้ในใบเสนอราคา ที่ลูกค้าส่งให้ GENCO เพื่อทำการบำบัดและกำจัดตามสัญญาให้บริการ

“ของเสียอันตราย” หมายความว่า สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นอันตรายตามที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ที่ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ทั้งที่ได้ประกาศใช้บังคับแล้วในปัจจุบันและที่จะประกาศใช้บังคับในอนาคต และให้หมายความรวมถึงของเสียอื่นที่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนวัตถุอันตรายชนิดต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535

“ของเสียที่ไม่เป็นอันตราย” หมายความว่า สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นอันตรายตามที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมซึ่งออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ทั้งที่ได้ประกาศใช้บังคับแล้วในปัจจุบันและที่จะประกาศใช้บังคับในอนาคต

“ใบเสนอราคา” หมายความว่า ใบเสนอราคาค่าบริการบำบัดและกำจัดของเสียตามเอกสารแนบท้ายสัญญาให้บริการ และให้หมายความรวมถึงใบเสนอราคาที่ได้ทำขึ้นในภายหลังระหว่างคู่สัญญา โดยอ้างอิงเลขที่สัญญาให้บริการ ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาให้บริการ

“เงื่อนไขข้อกำหนดการให้บริการ” หมายความว่า เงื่อนไขและข้อกำหนดการให้บริการบำบัดและกำจัดของเสียฉบับนี้ และให้หมายความรวมถึงฉบับที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงซึ่งลงนามโดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

“กรมโรงงาน” หมายความว่า กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม

### 2. เงื่อนไขการให้บริการ

GENCO จะให้บริการบำบัดและกำจัดของเสียแก่ลูกค้าตามสัญญาให้บริการนี้ ก็ต่อเมื่อลูกค้าได้ดำเนินการดังต่อไปนี้ครบถ้วนแล้ว

2.1 ลูกค้าได้ลงนามในสัญญาให้บริการ และใบเสนอราคา เรียบร้อยแล้ว

2.2 ลูกค้าได้ปฏิบัติตามสัญญาให้บริการและเงื่อนไขข้อกำหนดการให้บริการฉบับนี้ครบถ้วนถูกต้องทุกประการแล้ว

2.3 ลูกค้ามิได้ค้างชำระค่าบริการใดๆ ตามใบเสนอราคาและ/หรือตามสัญญาให้บริการฉบับนี้ รวมทั้งมิได้ค้างชำระค่าบริการตรวจวิเคราะห์ของเสีย

### 3. การให้บริการ

ภายใต้สัญญาให้บริการและเงื่อนไขข้อกำหนดการให้บริการฉบับนี้ GENCO ตกลงให้บริการบำบัดและกำจัดของเสียให้แก่ลูกค้า โดย GENCO จะไปรับของเสียจากลูกค้าตามประเภทและชนิดที่กำหนดไว้ในใบเสนอราคา เพื่อนำไปทำการบำบัดและกำจัด ณ ศูนย์บำบัดและกำจัดของเสีย และลูกค้าตกลงชำระค่าบริการตามที่กำหนดไว้ในใบเสนอราคาให้แก่ GENCO

กรณีที่ลูกค้าหรือตัวแทนลูกค้าเป็นผู้นำส่งของเสียตามสัญญาฉบับนี้ บรรดาความรับผิดชอบหรือความเสียหายอันเกิดจากการขนส่งนั้น ลูกค้าเป็นผู้รับผิดชอบฝ่ายเดียว

### 4. ใบเสนอราคา

ในการบำบัดและกำจัดของเสียแต่ละประเภทลูกค้าจะต้องส่งตัวอย่างของเสีย พร้อมทั้งใบแจ้งสภาพของเสียตามแบบฟอร์มที่ GENCO กำหนด โดยกรอรายละเอียดให้ครบถ้วนถูกต้อง เมื่อ GENCO ได้ทำการตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างของเสีย และเห็นว่าสามารถบำบัดและกำจัดของเสียดังกล่าวได้ GENCO จะจัดส่งใบเสนอราคาค่าบริการบำบัดและกำจัดของเสียให้แก่ลูกค้าโดยระบุรายละเอียดค่าบริการ เพื่อให้ลูกค้าลงนาม

เมื่อลูกค้าได้ลงนามใบเสนอราคาเป็นที่เรียบร้อยแล้วให้มีผลผูกพันลูกค้าทุกประการ และให้ถือว่าใบเสนอราคาดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาให้บริการ และตกอยู่ภายใต้เงื่อนไขข้อกำหนดการให้บริการฉบับนี้

กรณีมีเหตุการณ์เปลี่ยนแปลงใดๆ ที่มีผลกระทบต่อต้นทุนค่าบริการหรือค่าขนส่งในการให้บริการตามสัญญาฉบับนี้ GENCO สามารถปรับราคาค่าบริการหรือค่าขนส่งตามใบเสนอราคาที่ได้เสนอไว้แล้ว โดยแจ้งเป็นหนังสือให้ลูกค้าทราบ การปรับราคาดังกล่าวจะต้องได้รับความยินยอมจากลูกค้า ถ้าคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่ตามารดตกลงการปรับราคาดังกล่าวกันได้ภายใน 15 (สิบห้า) วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจาก GENCO คู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที และการบอกเลิกสัญญานี้ไม่ถือเป็นการผิดสัญญาต่อกัน

## 5. การเรียกเก็บและการชำระเงินค่าบริการ

ลูกค้าตกลงชำระค่าบริการตามที่กำหนดไว้ในใบเสนอราคาให้แก่ GENCO ภายในกำหนด 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ระบุใบแจ้งค่าใช้บริการ ในกรณีที่ลูกค้าผิดนัดชำระค่าบริการและ/หรือเงินอื่นใดตามสัญญาให้บริการ ไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม ลูกค้าตกลงยินยอมเสียดอกเบี้ยคิดล่าช้าให้แก่ GENCO ในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) ต่อปีของจำนวนเงินที่ผิดนัดจนกว่าจะชำระเสร็จสิ้นครบถ้วน ทั้งนี้ ไม่ตัดสิทธิของ GENCO ในการบอกเลิกสัญญาได้ทันที

## 6. การส่งของเสีย

- 6.1 ลูกค้าจะต้องส่งของเสียให้แก่ GENCO ตามประเภทและชนิดที่ระบุไว้ในใบเสนอราคา และมีคุณสมบัติตรงตามตัวอย่างของเสียที่ให้ไว้แก่ GENCO ในกรณีของเสียที่รับจากลูกค้ามีคุณสมบัติและ/หรือองค์ประกอบแตกต่างไปจากผลการวิเคราะห์ตัวอย่างของเสีย และ/หรือไม่ตรงตามที่ระบุไว้ในใบเสนอราคา ไม่ว่ากรณีใดๆ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงที่จะเจรจาปรับราคาค่าบริการใหม่โดย GENCO จะแจ้งอัตราค่าบริการใหม่ให้ลูกค้าทราบ หากไม่สามารถตกลงกันได้ ภายใน 15 (สิบห้า) วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้ง GENCO มีสิทธิที่จะไม่รับของเสียดังกล่าวและ/หรือมีสิทธิส่งคืนของเสียดังกล่าวให้แก่ ลูกค้าได้ทันที โดยลูกค้าตกลงยินยอมชำระค่าใช้จ่ายและค่าขนส่งในการส่งคืนของเสียดังกล่าวตามที่ GENCO กำหนดและรับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดขึ้นทั้งปวง และนอกจากนี้ หาก GENCO ไม่สามารถส่งคืนของเสียให้แก่ลูกค้าได้ไม่ว่าด้วยกรณีใด อันเนื่องมาจากความผิดของลูกค้านั้น หรือการปฏิเสธนำขยะในการที่รับของเสียคืน ลูกค้าตกลงยินยอมให้ GENCO ปรับเป็นเงินในอัตราวันละ 1,000 บาท (หนึ่งพันบาทถ้วน) นับแต่วันที่ GENCO มีสิทธิส่งคืนของเสียให้แก่ลูกค้าไปจนกว่าจะมีการส่งคืนของเสียได้แล้วเสร็จ
- 6.2 ภายในกำหนดระยะเวลาของสัญญาให้บริการ ลูกค้าตกลงส่งของเสียแต่ละประเภทให้ได้ในปริมาณไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 (แปดสิบ) ของปริมาณตามที่ระบุไว้ในใบเสนอราคา
- 6.3 ไม่ว่ากรณีใดๆ GENCO มีสิทธิไม่รับของเสียในส่วนที่เกินกว่าปริมาณของเสียตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.2 ข้างต้นได้
- 6.4 ลูกค้าจะต้องแจ้งให้ GENCO ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วัน โดยแจ้งวันเวลาและปริมาณของเสียที่จะให้ไปรับเพื่อกำหนดวันเวลาที่จะไปรับของเสียจากลูกค้า
- 6.5 ในกรณีที่ GENCO ไปรับของเสียตามวันเวลาที่ตกลงกันแล้ว แต่ไม่สามารถรับของเสียจากลูกค้าตามที่ตกลงกันได้ และมิได้เกิดจากความผิดของ GENCO ลูกค้าตกลงยินยอมชำระค่าเสียหายให้แก่ GENCO เป็นเงินตามราคาค่าขนส่งของเสียสำหรับเที่ยวนั้นๆ
- 6.6 ลูกค้าตกลงยินยอมให้ พนักงาน ลูกจ้างและ/หรือตัวแทน รวมทั้งยานพาหนะของ GENCO เข้าไปรับของเสียในสถานที่ของลูกค้า โดยต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบหรือข้อบังคับในการใช้สถานที่ที่ลูกค้าได้กำหนดไว้
- 6.7 ลูกค้าต้องจัดเตรียมสถานที่รับของเสียให้มีพื้นที่เพียงพอและปลอดภัยในการขนถ่ายของเสียเพื่อให้เจ้าหน้าที่และยานพาหนะของ GENCO สามารถเข้าไปรับของเสียจากลูกค้าได้อย่างปลอดภัย
- 6.8 ลูกค้าเป็นผู้เก็บรวบรวมของเสียและจัดหาภาชนะที่มีสภาพดีและสมบูรณ์ได้มาตรฐานไม่ชำรุดรั่วซึมเพื่อใช้ในการเก็บและบรรจุของเสียตามที่กำหนดไว้ในใบเสนอราคาหรือตามที่ GENCO กำหนดเพื่อประโยชน์ในการขนส่ง ลูกค้าจะต้องรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความชำรุดบกพร่องของภาชนะที่ลูกค้าเป็นผู้จัดหา เว้นแต่ GENCO เป็นผู้จัดหาภาชนะดังกล่าวเอง
- 6.9 ในการเก็บรวบรวมและบรรจุของเสียลงในภาชนะ ลูกค้าจะต้องแยกของเสียแต่ละประเภทมิให้ปะปนหรือผสมเข้าด้วยกัน ในกรณีที่มีการผสมหรือปนของเสียแต่ละประเภทเข้าด้วยกัน GENCO สงวนสิทธิที่จะไม่รับของเสียดังกล่าว และไม่ว่าเวลาใดๆ GENCO มีสิทธิส่งของเสียดังกล่าวคืนให้แก่ลูกค้าได้ทันที โดยลูกค้าตกลงยินยอมชดเชยค่าใช้จ่ายและค่าขนส่งในการส่งคืนของเสียให้แก่ GENCO โดยชำระภายใน 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ระบุใบแจ้งค่าใช้บริการ และลูกค้าจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบและชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นอันเนื่องจากเหตุดังกล่าวตามข้อ 6.1
- 6.10 ในการขนส่งของเสียแต่ละเที่ยว ลูกค้าจะต้องลงนามและลงคืนในกำกับการขนส่งให้แก่เจ้าหน้าที่ของ GENCO ในวันที่ไปรับของเสีย โดยให้ลูกค้าเก็บสำเนาใบกำกับการขนส่งไว้เป็นหลักฐาน 2 (สอง) ฉบับ เมื่อขนส่งของเสียไปถึงศูนย์บำบัดและกำจัดของเสียและซึ่งน้ำหนักเป็นที่เรียบร้อยแล้ว GENCO จะจัดส่งสำเนาใบกำกับการขนส่งที่ลงนามโดยเจ้าหน้าที่ของศูนย์บำบัดและกำจัดของเสียให้แก่ลูกค้า เมื่อเจ้าหน้าที่ของลูกค้านำได้ลงนามในใบกำกับการขนส่งแล้วให้ถือเป็นหลักฐานการรับของเสียและมีผลผูกพันทุกประการ

## 7. เหตุสุดวิสัย

ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยที่สามารถกล่าวอ้างได้ตามกฎหมาย หรือเกิดการประท้วงชุมนุมหรือการต่อต้านของประชาชน หรือเกิดข้อพิพาททางด้านแรงงาน หรือมีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือยกเลิกกฎหมาย หรือตรากฎหมายฉบับใหม่ รวมถึงกฎกระทรวง ประกาศ ข้อบังคับ หรือระเบียบข้อบังคับหรือเทศบัญญัติ และ/หรือมีคำสั่งจากหน่วยงานราชการและ/หรือพนักงานเจ้าหน้าที่ที่มีอำนาจตามกฎหมาย เป็นเหตุให้คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาให้บริการฉบับนี้ได้ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน คู่สัญญาตกลงมีให้ถือว่าคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบอันเนื่องจากเหตุดังกล่าวเป็นฝ่ายผิดสัญญา ทั้งนี้ คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจะต้องแจ้งเหตุแห่งการนั้นให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทันทีที่ทราบเหตุ และคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจะต้องดำเนินการระงับและแก้ไขเหตุดังกล่าว หากไม่สามารถระงับและ/หรือแก้ไขเหตุดังกล่าวได้และเหตุดังกล่าวยังคงมีอยู่ต่อไปทำให้ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาให้บริการได้เป็นระยะเวลาติดต่อกันเกินกว่า 30 (สามสิบ) วัน คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้โดยทำเป็นหนังสือบอกกล่าวยกเลิกสัญญาไปยังคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง และให้สัญญาให้บริการมีผลสิ้นสุดลงทันทีในวันที่ยกเลิกด้วยยกเลิกสัญญา



## 8. ภาษี

ลูกค้ามีสิทธิที่จะหักภาษี ณ ที่จ่ายจากค่าบริการในอัตราตามที่กฎหมายกำหนด โดยส่งหนังสือรับรองการหักภาษี ณ ที่จ่ายให้แก่ GENCO ภายในกำหนด 7 (เจ็ด) วันเป็นอย่างช้า และ GENCO มีสิทธิเรียกเก็บภาษีมูลค่าเพิ่มตามอัตราที่กฎหมายกำหนด โดยส่งใบกำกับภาษีให้แก่ลูกค้าภายในกำหนด 7 (เจ็ด) วันเป็นอย่างช้า

## 9. คำรับรองและคำรับประกันของผู้ให้บริการ

GENCO ขอรับรองว่า

- (ก) GENCO ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายในการประกอบกิจการให้บริการบำบัดและกำจัดของเสีย
- (ข) GENCO จะปฏิบัติงานตามสัญญาให้บริการด้วยความระมัดระวัง และเป็นไปตามหลักวิชาการและสอดคล้องกับกฎหมาย ตลอดจนข้อบังคับ และกฎระเบียบของทางราชการ หรือที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ทั้งนี้จะคำนึงถึงสภาพของเสีย ประโยชน์ของการบำบัดและกำจัดของเสีย รวมทั้งสิ่งแวดล้อมและประโยชน์ของประเทศชาติ
- (ค) กรณีเกิดความเสียหายอันเนื่องจากการให้บริการตามสัญญานี้ GENCO จะรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้นเป็นเงินไม่เกินอัตราค่าบริการที่ GENCO เรียกเก็บจากลูกค้าในขณะที่ความเสียหายนั้นเกิดขึ้น

## 10. คำรับรองของลูกค้า

ลูกค้าขอรับรองว่า

- (ก) บรรดาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับของเสีย ตามที่ระบุไว้ในใบแจ้งสภาพของเสียที่ให้ไว้แก่ GENCO ถูกต้องตรงตามความเป็นจริงทุกประการ และของเสียที่ส่งให้ GENCO เป็นของเสียประเภทและชนิดเดียวกับที่ระบุไว้ในใบแจ้งสภาพของเสียและใบเสนอราคาทุกประการและมีคุณสมบัติตรงตามตัวอย่างของเสียที่ส่งให้แก่ GENCO
- (ข) ลูกค้าได้เปิดเผยและมิได้ปกปิดข้อมูลเกี่ยวกับของเสียซึ่งควรแจ้งให้ GENCO ทราบครบถ้วนแล้ว เพื่อป้องกันมิให้เกิดอันตรายหรือความเสียหาย
- (ค) ลูกค้าได้รับอนุญาตให้นำของเสียออกจากโรงงานตามกฎหมายแล้ว และลูกค้าไม่ถูกจำกัดด้วยกฎหมายใด ๆ ในอันที่จะส่งมอบของเสียดังกล่าวให้แก่ GENCO
- (ง) ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ใดๆ หรือลูกค้าได้รับทราบข้อมูลใดๆ นอกเหนือจากที่ได้บอกกล่าวไว้แล้วซึ่งอาจก่อให้เกิดอันตราย ลูกค้าจะแจ้งให้ GENCO ทราบโดยทันที
- (จ) บุคคลผู้ลงนามในสัญญาให้บริการ เสนองานข้อกำหนดการให้บริการ ใบเสนอราคา และบรรดาเอกสารใดๆ ที่ต้องลงนามตามสัญญาให้บริการ เป็นผู้ที่มีอำนาจลงนามผูกพันลูกค้าโดยชอบด้วยกฎหมายและมีผลผูกพันลูกค้าทุกประการ

## 11. การแก้ไขเพิ่มเติมสัญญา

การแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาให้บริการ และเงื่อนไขข้อกำหนดการให้บริการฉบับนี้ต้องทำเป็นลายลักษณ์อักษรและลงนามโดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

## 12. ความสมบูรณ์แห่งสัญญา

ในกรณีที่ความหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของสัญญาให้บริการ และหรือเงื่อนไขข้อกำหนดการให้บริการฉบับนี้ตกเป็นโมฆะหรือไม่มีผลบังคับตามกฎหมาย คู่สัญญาตกลงให้ส่วนที่ไม่สมบูรณ์หรือตกเป็นโมฆะหรือไม่มีผลบังคับตามกฎหมายดังกล่าวนั้นแยกออกจากส่วนที่สมบูรณ์ และไม่มีผลกระทบต่อความสมบูรณ์ของส่วนอื่น ๆ ของสัญญา โดยคู่สัญญาคกลงให้ส่วนที่สมบูรณ์ยังคงมีผลใช้บังคับและผูกพันคู่สัญญาทุกประการ

## 13. การส่งหนังสือบอกกล่าว

บรรดาหนังสือแจ้ง การบอกกล่าวและเอกสารใด ๆ ที่ต้องส่งระหว่างคู่สัญญาตามสัญญาฉบับนี้จะต้องทำเป็นลายลักษณ์อักษร และจะต้องส่งไปยังที่อยู่ที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งตามที่ระบุไว้ดังนี้

GENCO

ผู้ติดต่อ:

ที่อยู่: 1 ซอยแสมดำ 17 แขวงแสมดำ เขตบางขุนเทียน กรุงเทพฯ 10150

โทร:

โทรสาร:

ลูกค้า

ผู้ติดต่อ:

ที่อยู่: 1/73 หมู่ 5 ถนนโรจนะ ตำบลกานหัน อำเภอยุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

โทร:

เมื่อได้จัดส่งไปยังบุคคลและตามที่อยู่ของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งตามที่ระบุไว้ข้างต้นให้ถือว่าได้จัดส่งโดยชอบแล้ว ในกรณีที่จัดส่งโดยบุคคล (By Hand) ให้ถือว่าได้รับเมื่อส่งถึง ในกรณีที่ส่งทางโทรสารให้ถือว่าได้รับเมื่อได้ส่งสำเร็จและได้ส่งต้นฉบับในวันทำการถัดไป และในกรณีที่ส่งโดยทางไปรษณีย์ลงทะเบียนให้ถือว่าได้รับเมื่อส่งถึงผู้รับตามใบทะเบียนตอบรับทางไปรษณีย์ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงที่อยู่ และหรือผู้ติดต่อ จะต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์

#### 14. กฎหมายที่ใช้บังคับ

สัญญาให้บริการ และเงื่อนไขข้อกำหนดการให้บริการฉบับนี้ให้ตกอยู่ภายใต้บังคับแห่งกฎหมายของประเทศไทย และคู่สัญญาดกลง ให้ยึดถือภาษาไทยเป็นภาษาที่ใช้บังคับระหว่างคู่สัญญา

#### 15. การเลิกสัญญา

สัญญาฉบับนี้อาจยกเลิกก่อนกำหนดระยะเวลาได้ในกรณีดังต่อไปนี้

- (ก) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งบอกเลิกสัญญา โดยบอกกล่าวให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน
- (ข) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อตกลงของสัญญาฉบับนี้ไม่ว่าข้อหนึ่งข้อใดหรือทั้งหมด และไม่สามารถจัดการแก้ไขให้เป็นไปตามสัญญา ภายในกำหนดระยะเวลาที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งกำหนด
- (ค) เมื่อสัญญาเช่าและให้ใช้สิทธิในการดำเนินงานศูนย์บริการกำจัดกากอุตสาหกรรม (แสมคำ) และศูนย์วิจัยและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (จังหวัดราชบุรี) ระหว่าง GENCO กับกรมโรงงานฯ และ/หรือสัญญาเช่าที่ดินที่ตั้งศูนย์บำบัดและกำจัดของเสีย และ/หรือสัญญาให้ใช้พื้นที่สัญญาให้ใช้สิทธิ และ/หรือสัญญาให้สัมปทานระหว่าง GENCO กับรัฐที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการตามสัญญาให้บริการนี้ ได้รับหรือสิ้นสุดลงไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม
- (ง) ไม่ว่าเวลาใดๆ หากกรมโรงงานฯ สั่งให้ GENCO ยกเลิกสัญญาให้บริการไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม GENCO มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันทีโดยไม่ต้องบอกกล่าวล่วงหน้า
- (จ) ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง (1) ทำการชำระบัญชี (2) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้มีมติให้ชำระบัญชีเลิกบริษัท (3) มีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือ (4) ถูกฟ้องร้องให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือมีการร้องขอให้ฟื้นฟูกิจการ คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันทีโดยไม่ต้องบอกกล่าวล่วงหน้า

คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความของเงื่อนไข และข้อกำหนดการให้บริการฉบับนี้โดยตลอดแล้ว และตกลงผูกพัน และปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดการให้บริการฉบับนี้ทุกประการ

บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) ("GENCO")



ตำแหน่ง: ผู้อำนวยการฝ่ายขาย



พยาน

ตำแหน่ง: เจ้าหน้าที่สนับสนุนการขายพื้นที่ 1

บริษัท โรจนะ เพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) ("ลูกค้า")



ตำแหน่ง: กรรมการผู้จัดการ



พยาน

ตำแหน่ง: วิศวกรไฟฟ้า

# หนังสือยินยอมระหว่างผู้ใช้และผู้ให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

เลขที่ K6702-000004

เขียนที่ กรุงเทพมหานคร

วันที่ 1 เดือน มกราคม พ.ศ. 2567

หนังสือฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) ทะเบียนโรงงาน ข3-88(2)-1/41  
อย (91600100125415) ตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ 5 ถนนโรจนะ ซอยสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตำบลคานหาม อำเภอ  
อุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210 ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้ใช้บริการ” ฝ่ายหนึ่งกับ บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อ  
การอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงาน 10700001425472 (3-105-14/47รป) ตั้งอยู่เลขที่ ศูนย์วิจัยและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม  
จังหวัดราชบุรี หมู่ที่ 8 บ้านหนองยาย-ตา ตำบลหินกอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 70000

ทะเบียนโรงงาน 7207000125407 (น.101-1/2540-ญนพ.) ตั้งอยู่เลขที่ 5 ถนนเมืองใหม่มาบตาพุด สาย 6 ตำบลห้วยโป่ง  
อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150

ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150

ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้ให้บริการ” อีกฝ่ายหนึ่ง

ทั้ง 2 ฝ่ายตกลงการใช้และให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 “ผู้ให้บริการ” ตกลงที่จะกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของ “ผู้ใช้บริการ” ตั้งแต่  
วันที่ 1 เดือน มกราคม พ.ศ. 2567 ถึง วันที่ 31 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังนี้

- |  |                                  |
|--|----------------------------------|
| 1.1 ชื่อ Dry cell battery                                    | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 160604 -  |
| วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ | เป็นปริมาณ 5.00 ตัน              |
| ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว )                                      |                                  |
| 1.2 ชื่อ Fluorescent Lamp                                    | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 160215 HA |
| วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ | เป็นปริมาณ 1.00 ตัน              |
| ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว )                                      |                                  |
| 1.3 ชื่อ Fiber Glass Filter                                  | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150202 HM |
| วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ | เป็นปริมาณ 20.00 ตัน             |
| ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว )                                      |                                  |
| 1.4 ชื่อ Fiber Thermal Insulation                            | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 170603 HM |
| วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ | เป็นปริมาณ 15.00 ตัน             |
| ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว )                                      |                                  |
| 1.5 ชื่อ Chemical and Paint Contaminated Container           | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150110 HM |
| วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ | เป็นปริมาณ 3.00 ตัน              |
| ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว )                                      |                                  |

- |   |  |
|---|--|
| 1.6 ชื่อ กระจกสเปรย์ปนเปื้อนสีจากการใช้งานแล้ว<br>วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ<br>ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว ) | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150111 HM<br>เป็นปริมาณ 2.00 ตัน  |
| 1.7 ชื่อ Used Stationery<br>วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ<br>ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว )                       | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150110 HM<br>เป็นปริมาณ 2.00 ตัน  |
| 1.8 ชื่อ Cold Insulation<br>วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ<br>ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว )                       | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 170603 HM<br>เป็นปริมาณ 5.00 ตัน  |
| 1.9 ชื่อ Oil Contaminated Fabric<br>วิธีกำจัด 042 ( ทำเชื้อเพลิงผสม )   | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150202 HM<br>เป็นปริมาณ 10.00 ตัน |
| 1.10 ชื่อ Chemical Contaminated Filter<br>วิธีกำจัด 073 ( ผึ่งกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือ<br>ทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว )         | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150202 HM<br>เป็นปริมาณ 5.00 ตัน  |
| 1.11 ชื่อ Sand absorbents<br>วิธีกำจัด 042 ( ทำเชื้อเพลิงผสม )  | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150202 HM<br>เป็นปริมาณ 6.00 ตัน  |
| 1.12 ชื่อ Resin and Silica gel<br>วิธีกำจัด 071 ( ผึ่งกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่<br>อันตรายเท่านั้น )                            | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150203 -<br>เป็นปริมาณ 3.00 ตัน   |
| 1.13 ชื่อ Activated Carbon<br>วิธีกำจัด 071 ( ผึ่งกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่<br>อันตรายเท่านั้น )                                | รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 150203 -<br>เป็นปริมาณ 10.00 ตัน  |

ข้อ 2 การรวบรวมและขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามข้อ 1 จะดำเนินการโดย

- 2.1 บริษัท เจนเนอราล โลจิสติกส์ จำกัด ซึ่งเป็น "ตัวแทน" ที่แต่งตั้งโดย บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อ  
การอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)

ข้อ 3 ในระหว่างการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานของผู้ให้บริการ ไปบำบัดหรือ  
กำจัดยังสถานที่ของผู้รับบำบัดหรือกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว “ผู้ให้บริการ” จะต้องปฏิบัติตามประกาศกระทรวง  
อุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 อย่างเคร่งครัด ตามระบุไว้ในข้อ 9 ของ  
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมและจะต้องได้รับอนุญาตจากอธิบดีหรือผู้ที่อธิบดีมอบหมายเพื่อไปจัดการตามหลักเกณฑ์  
วิธีการ และเงื่อนไข ที่อธิบดีกำหนด (ตามแบบ กอ.1 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้  
แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม)

ทั้งนี้ ในกรณีที่ “ผู้ให้บริการ” เป็นผู้แต่งตั้งตัวแทน ผู้ให้บริการจะต้องรับภาระความรับผิด ร่วมกับผู้ใช้  
บริการ ซึ่งเป็นผลมาจากดำเนินการของ “ตัวแทน” ไม่ว่าจะเป็นโดยตรงหรือโดยอ้อม

ข้อ 4 ผู้ใช้บริการและผู้ให้บริการจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขของประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่องการแจ้งรายละเอียดการจัดการสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2566 อย่างเคร่งครัด (ตามแบบเอกสารการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว กอ.2 (Manifest form))

ข้อ 5 ข้อตกลงนี้ทำขึ้น 2 ฉบับ โดยมีข้อความตรงกัน ทั้ง 2 ฝ่ายได้อ่านแล้วเข้าใจข้อความตรงกัน จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตราบริษัท (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญ ต่างฝ่ายได้เก็บไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ชุด และใช้แนบกรมโรงงานอุตสาหกรรม เพื่อประกอบพิจารณาขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงานแบบ กอ.1



ลงชื่อ....

ผู้ให้บริการ

ลงชื่อ..

ผู้ให้บริการ

กรรมการผู้จัดการ/ผู้รับมอบอำนาจ  
(ประทับตราบริษัทผู้ให้บริการ (ถ้ามี))

ผู้รับมอบอำนาจ  
(ประทับตราบริษัทผู้ให้บริการ (ถ้ามี))

ลงชื่อ....

..พยาน

ลงชื่อ..

..พยาน

- คำชี้แจง
1. ผู้ลงนามในแบบ หนังสือยินยอมระหว่างผู้ใช้และผู้ให้บริการบำบัด / กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต้องเป็นกรรมการผู้มีอำนาจตามเงื่อนไขที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลพร้อมประทับตราบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจที่ได้รับมอบอำนาจให้กระทำการดังกล่าวแทน
  2. ให้ตรวจสอบทะเบียนโรงงานผู้ให้บริการและผู้ให้บริการให้สอดคล้องกับใบอนุญาตประกอบกิจการ
  3. ชื่อรายการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต้องตรงกับที่ระบุในแบบคำขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน แบบ กอ.1
  4. ปริมาณที่ระบุจะต้องเป็นปริมาณรวมทั้งหมดที่คาดว่าจะนำออกนอกบริเวณโรงงานตลอดช่วงเวลาที่ขออนุญาต

---

## เอกสารแนบ 21

หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

---



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน  
\*แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย

หน้า 1

รายงานข้อมูลการขึ้นทะเบียน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุป (โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1))

1/73 หมู่5 ถ.โรจนะ ตำบลคานหาม อำเภอกุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
1			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/09/2550	
2			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/09/2550	
3			ลูกจ้าง	ระดับวิชาชีพ	12/10/2555	
4			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/07/2556	
5			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/07/2556	
6			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/07/2556	
7			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/07/2556	
8			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/07/2556	
9			นายจ้าง	ระดับบริหาร	10/07/2556	
10			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	21/05/2557	
11			นายจ้าง	ระดับบริหาร	01/08/2557	
12			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	13/10/2557	
13			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	13/10/2557	
14			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	13/10/2557	
15			ลูกจ้าง	ระดับเทคนิค	14/07/2558	
16			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	22/03/2560	
17			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	22/03/2560	
18			นายจ้าง	ระดับบริหาร	22/03/2560	
19			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
20			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
21			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
22			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	

\*\* แสดงข้อมูลเฉพาะสถานประกอบกิจการที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลกับฐานข้อมูลทะเบียน จป. ของกรมได้  
จากเลขทะเบียนนิติบุคคลและที่ตั้งที่สอดคล้องกัน หากไม่พบข้อมูล สามารถสอบถามเลขทะเบียน จป. ได้ที่  
สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพื้นที่/จังหวัด ตามที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

วันที่พิมพ์รายงาน 24/06/2567





กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน  
\*แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย

หน้า 2

รายงานข้อมูลการขึ้นทะเบียน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุป (โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1))

1/73 หมู่ 5 ถ.โรจนะ ตำบลคานหาม อำเภอกุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
23			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
24			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
25			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
26			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
27			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
28			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
29			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
30			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
31			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
32			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
33			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
34			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
35			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
36			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
37			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
38			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
39			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
40			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
41			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
42			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	09/11/2563	
43			ลูกจ้าง	ระดับเทคนิคขั้นสูง	02/02/2564	
44			ลูกจ้าง	ระดับวิชาชีพ	02/02/2564	

\*\* แสดงข้อมูลเฉพาะสถานประกอบกิจการที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลกับฐานข้อมูลทะเบียน จป. ของกรมได้  
จากเลขทะเบียนนิติบุคคลและที่ตั้งที่สอดคล้องกัน หากไม่พบข้อมูล สามารถสอบถามเลขทะเบียน จป. ได้ที่  
สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพื้นที่/จังหวัด ตามที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ



# กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

\*แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย

หน้า 3

รายงานข้อมูลการขึ้นทะเบียน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

สถานประกอบกิจการ ออโม่เรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุป (หน่วยงานโรงไฟฟ้าสโโคเจน)

636 หมู่ 11 ซ.- ถ.สุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
45			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/01/2550	
46			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/01/2550	
47			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/01/2550	
48			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/01/2550	
49			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/01/2550	
50			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/01/2550	
51			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/01/2550	
52			ลูกจ้าง	ระดับบริหาร	10/01/2550	
53			ลูกจ้าง	ระดับบริหาร	10/01/2550	
54			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	06/07/2552	
55			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	12/07/2554	
56			ลูกจ้าง	ระดับวิชาชีพ	04/01/2555	
57			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/01/2555	
58			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	26/03/2555	
59			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/05/2555	
60			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	10/05/2555	
61			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	05/06/2555	
62			ลูกจ้าง	ระดับบริหาร	02/07/2555	
63				ระดับบริหาร	15/10/2556	
64			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	26/07/2559	
65			ลูกจ้าง	ระดับวิชาชีพ	02/01/2562	
66			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/02/2562	

\*\* แสดงข้อมูลเฉพาะสถานประกอบกิจการที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลกับฐานข้อมูลทะเบียน จป. ของกรมได้  
จากเลขทะเบียนนิติบุคคลและที่ตั้งที่สอดคล้องกัน หากไม่พบข้อมูล สามารถสอบถามเลขทะเบียน จป. ได้ที่  
สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพื้นที่/จังหวัด ตามที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

วันที่พิมพ์รายงาน 24/06/2567



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน  
\*แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย

หน้า 4

รายงานข้อมูลการขึ้นทะเบียน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป (หน่วยงานโรงไฟฟ้าสทโคเจน)

636 หมู่ 11 ซ.- ถ.สุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
67			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	21/01/2563	
68			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	03/03/2565	

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป

155/115 หมู่ 4 ซ.นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ดเสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
69			ลูกจ้าง	ระดับวิชาชีพ	15/02/2560	
70			ลูกจ้าง	ระดับบริหาร	15/02/2560	
71			ลูกจ้าง	ระดับบริหาร	15/02/2560	
72			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	18/07/2565	
73			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	18/07/2565	
74			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	18/07/2565	
75			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	18/07/2565	
76			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	18/07/2565	
77			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	18/07/2565	
78			ลูกจ้าง	ระดับบริหาร	18/07/2565	
79			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	18/07/2565	
80			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/07/2566	

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป (โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการ 4)

108 หมู่ 6 ตำบลสามเรือน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
81			นายจ้าง	ระดับบริหาร	20/11/2557	
82			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	14/10/2558	

\*\* แสดงข้อมูลเฉพาะสถานประกอบกิจการที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลกับฐานข้อมูลทะเบียน จป. ของกรมได้  
จากเลขทะเบียนนิติบุคคลและที่ตั้งที่สอดคล้องกัน หากไม่พบข้อมูล สามารถสอบถามเลขทะเบียน จป. ได้ที่  
สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพื้นที่/จังหวัด ตามที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

วันที่พิมพ์รายงาน 24/06/2567



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน  
\*แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย

หน้า 5

รายงานข้อมูลการขึ้นทะเบียน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป (โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการ3)

107 หมู่6 ตำบลสามเรือน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
83			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	20/11/2557	
84			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	14/10/2558	

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป (โรงไฟฟ้าโครงการ 2 (SPP2)

91/9 หมู่9 ตำบลคานหาม อำเภอลำลูกเกด จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
85			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	14/05/2558	
86			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	14/05/2558	
87			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	14/05/2558	
88			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	14/05/2558	
89			นายจ้าง	ระดับบริหาร	14/05/2558	
90			นายจ้าง	ระดับบริหาร	14/05/2558	
91			ลูกจ้าง	ระดับเทคนิค	01/02/2562	
92			ลูกจ้าง	ระดับวิชาชีพ	01/02/2562	
93			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/07/2563	
94			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/07/2563	
95			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/07/2563	
96			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
97			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
98			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
99			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
100			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
101			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	

\*\* แสดงข้อมูลเฉพาะสถานประกอบกิจการที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลกับฐานข้อมูลทะเบียน จป. ของกรมได้  
จากเลขทะเบียนนิติบุคคลและที่ตั้งที่สอดคล้องกัน หากไม่พบข้อมูล สามารถสอบถามเลขทะเบียน จป. ได้ที่  
สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพื้นที่/จังหวัด ตามที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

วันที่พิมพ์รายงาน 24/06/2567



กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน  
\*แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย

หน้า 6

รายงานข้อมูลการขึ้นทะเบียน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป (โรงไฟฟ้าโครงการ 2 (SPP2))

91/9 หมู่ 9 ตำบลคานหาม อำเภอกุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
102			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
103			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
104			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
105			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
106			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
107			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
108			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
109			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	02/11/2563	
110			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	22/09/2564	
111			ลูกจ้าง	ระดับบริหาร	01/06/2565	

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป (โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 3 (SPP3))

111/2 หมู่ 4 ตำบลอุทัย อำเภอกุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันที่ยกเลิก
112			ลูกจ้าง	ระดับเทคนิค	26/06/2560	
113			ลูกจ้าง	ระดับวิชาชีพ	26/06/2560	
114			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/09/2560	
115			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/09/2560	
116			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	01/09/2560	
117			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	15/02/2562	
118			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/09/2562	
119			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/09/2562	
120			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/09/2562	

\*\* แสดงข้อมูลเฉพาะสถานประกอบกิจการที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลกับฐานข้อมูลทะเบียน จป. ของกรมได้  
จากเลขทะเบียนนิติบุคคลและที่ตั้งที่สอดคล้องกัน หากไม่พบข้อมูล สามารถสอบถามเลขทะเบียน จป. ได้ที่  
สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพื้นที่/จังหวัด ตามที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

วันที่พิมพ์รายงาน 24/06/2567



# กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

\*แรงงานสมานฉันท์ มั่นคง และปลอดภัย

หน้า 7

รายงานข้อมูลการขึ้นทะเบียน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน

สถานประกอบกิจการ ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุป (โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 3 (SPP3))

111/2 หมู่4 ตำบลอุทัย อำเภอยุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ลำดับที่	ชื่อ - สกุล	เลขทะเบียน จป.	สถานะ จป.	ระดับ จป.	วันที่แต่งตั้ง	วันพักเลิก
121			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/09/2562	
122			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/09/2562	
123			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/09/2562	
124			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/09/2562	
125			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/09/2562	
126			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/11/2562	
127			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/11/2562	
128			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	25/11/2562	
129			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	14/02/2563	
130			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	17/12/2563	
131			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	17/12/2563	
132			ลูกจ้าง	ระดับหัวหน้างาน	17/12/2563	
133			ลูกจ้าง	ระดับบริหาร	23/05/2565	

\*\* แสดงข้อมูลเฉพาะสถานประกอบกิจการที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลกับฐานข้อมูลทะเบียน จป. ของกรมได้  
จากเลขทะเบียนนิติบุคคลและที่ตั้งที่สอดคล้องกัน หากไม่พบข้อมูล สามารถสอบถามเลขทะเบียน จป. ได้ที่  
สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานพื้นที่/จังหวัด ตามที่ตั้งของสถานประกอบกิจการ

วันที่พิมพ์รายงาน 24/06/2567

---

## เอกสารแนบ 22

หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย  
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

---

เขียนที่ บริษัท ออเปอร์ชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุป จำกัด

โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ

ต.คานหาม อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210

วันที่ 23 กันยายน 2565

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตามที่กระทรวงแรงงาน กฎกระทรวงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบการ พ.ศ. 2565 กำหนดให้ นายจ้างของสถานประกอบการที่มีลูกจ้างจำนวนห้าสิบคนขึ้นไป ต้องจัดให้มี คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการ บริษัท ออเปอร์ชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุป จำกัด ประกอบกิจการเดินเครื่อง และซ่อมบำรุงเครื่องจักร ให้กับโรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) มีพนักงานจำนวนทั้งสิ้น 85 คน จึงแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งมีคุณสมบัติเฉพาะตามที่กำหนดในกฎกระทรวง หมวด 2 ข้อ 25 ประจำสถานประกอบการ เลขที่ 1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ต. คานหาม อ. อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา ดังนี้

ประธานคณะกรรมการ  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการและเลขานุการ



ให้ผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งดังกล่าวข้างต้นมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- 1 จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการ กิจกรรม เสนอต่อนายจ้าง
  - 2 จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
  - 3 รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบการ
  - 4 ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการ
  - 5 พิจารณาอนุมัติว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
  - 6 ดำรงการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าว รวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบการนั้นในการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยทุกครั้ง
  - 7 พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงโครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
  - 8 จัดวางระบบให้ลูกจ้างทุกคนทุกระดับมีหน้าที่ต้องรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต่อนายจ้าง
  - 9 ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอต่อนายจ้าง
  - 10 รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะ ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัยเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเสนอต่อนายจ้าง
  - 11 ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการ
  - 12 ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย
- ทั้งนี้ ให้มีสิทธิและหน้าที่ในฐานะคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการ ตั้งแต่วันที่ 27 ตุลาคม 2565 ถึงวันที่ 27 ตุลาคม 2567

ตั้ง ณ วันที่ 23 เดือน กันยายน พ.ศ. 2565



กรรมการผู้จัดการ

---

เอกสารแนบ 23

รายงานการประชุมพหุภาคี

---



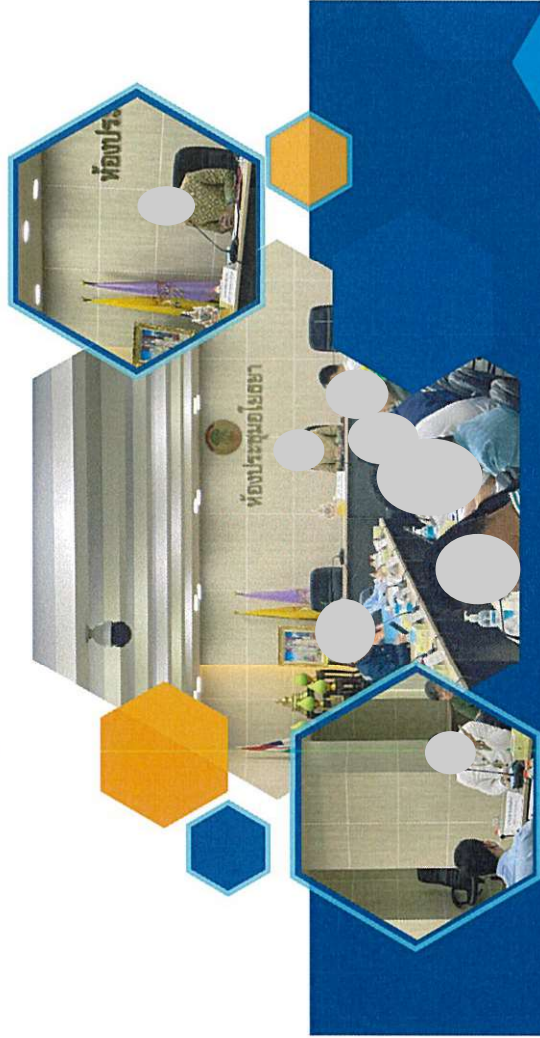
# รายงานการประชุม

คณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ 1/2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

วันพุธที่ 19 มิถุนายน พ.ศ. 2567



เจ้าของโครงการ

บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด



จัดทำโดย  
บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

มิถุนายน 2567

-๑-

รายงานการประชุม

คณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ ๑/๒๕๖๗  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕)

ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

วันพุธที่ ๑๙ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๗ เวลา ๑๐.๓๐ - ๑๒.๐๐ น.  
ณ ห้องประชุมเอโอโยธยา ชั้น ๓ อาคาร ๕ ชั้น ศาลากลางจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

.....  
อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

รายชื่อผู้ประชุม

รองผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ผู้แทนผู้ว่าราชการจังหวัด  
พระนครศรีอยุธยา  
เจ้าจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ผู้แทนปลัดจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
วิศวกรปฏิบัติการ ผู้แทนพลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
วิศวกรปฏิบัติการ ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม  
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
รองนายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ผู้แทนนายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ปลัดอำเภอผู้ช่วย ผู้แทนนายอำเภอผู้ช่วย  
ปลัดอำเภออำเภอพระนครศรีอยุธยา ผู้แทนนายอำเภอพระนครศรีอยุธยา  
สาธารณสุขอำเภอผู้ช่วย  
เกษตรอำเภอผู้ช่วย  
หัวหน้าฝ่ายบริหารงานสาธารณสุข ผู้แทนนายกเทศมนตรีเมืองอยุธยา  
หัวหน้าฝ่ายการโยธา ผู้แทนนายกเทศมนตรีเมืองบ้านกรวด  
รองนายกเทศมนตรีตำบลบ้านสร้าง ผู้แทนนายกเทศมนตรีตำบลบ้านสร้าง  
ผู้อำนวยการกองสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม องค์การบริหารส่วน  
ตำบลคานหาม  
พนักงานจ้างทั่วไป ผู้แทนกององค์การบริหารส่วนตำบลบ้านช้าง  
นายกองค์การบริหารส่วนตำบลธนู  
รองนายกองค์การบริหารส่วนตำบลข้าวเม่า ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วน  
ตำบลข้าวเม่า  
ปลัดองค์การบริหารส่วนตำบลธนู ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลธนู  
หัวหน้าฝ่ายบริหารงานทั่วไป ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลสามเรือน  
เลขานุการองค์การบริหารส่วนตำบลดงลิงชั้น-คิงสถาน ผู้แทนนายกองค์การ  
บริหารส่วนตำบลดงลิงชั้น-คิงสถาน  
นายกองค์การบริหารส่วนตำบลหันตรา  
ตัวแทนประชาคม อบต.คานหาม  
ตัวแทนประชาคม อบต.ธนู









ผู้เข้าร่วมประชุม	ประเด็นการพิจารณา และข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง
• รองผู้ว่าราชการจังหวัด พระนครศรีอยุธยา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ตามรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โครงการนำเสนอ ทั้งชนิดที่เป็นไปตามมาตรฐานการในรายงาน EIA กำหนดไว้หรือไม่</li> <li>• ผลการตรวจวัด เป็นไปตามตัวชี้วัด หรือผ่านเกณฑ์ทั้งหมดหรือไม่</li> <li>• มีผลการตรวจวัดใดที่พบปัญหา หรือมีแนวโน้มที่จะไม่เป็นไปตามตัวชี้วัดกำหนดหรือไม่</li> <li>• จากการดำเนินงานที่ผ่านมา ทางโครงการฯ หน่วยงาน หรือชุมชนเคยได้รับเรื่องร้องเรียนต่างๆ เกี่ยวกับโครงการฯ หรือไม่</li> <li>• จากแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Plan) จะเห็นว่า เป็นตารางการเสาะรายละเอียดการดำเนินการตรวจวัดต่างๆ อย่างครบถ้วน มีการชี้แจงให้หน่วยงาน/ภาคเอกชน หรือชุมชนเข้าไปร่วมสังเกตการณ์ด้วยหรือไม่</li> <li>• เสนอแนะไม่ให้โครงการฯ มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารและข้อห่วงการคัดต่อสื่อสาธารณะทางโครงการฯ ก็ประชาชน</li> <li>• คณะกรรมการกำกับดูแล มีข้อเสนอแนะต่อโครงการฯ หรือไม่</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้แทนจากบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ชี้แจงดังนี้ ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่นำเสนอ ทั้งชนิดที่เป็นไปตามมาตรฐานการที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA</li> <li>• ผลการตรวจวัด เป็นไปตามตัวชี้วัด และผ่านเกณฑ์ทั้งหมด</li> <li>• จากข้อมูลย้อนหลังจนถึงปัจจุบัน พบว่า ไม่มีผลการตรวจวัดใดที่ชี้แจงว่ามีแนวโน้มก่อให้เกิดปัญหาหรือไม่เป็นไปตามตัวชี้วัดที่กำหนดไว้</li> <li>• ผู้แทนจากบริษัท โรบัสเพนเวอร์ จำกัด/ลิต้าอิมมูเอเบิล/ผู้อำนวยความสะดวกสาธารณะและสิ่งแวดล้อม อสังหาริมทรัพย์ส่วนตำบลอูทัย ๖๐๒ ชี้แจงดังนี้ ไม่พบการร้องเรียน</li> <li>• ผู้แทนจากบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ชี้แจงดังนี้ จากแผนงาน เมื่อช่วงเดือนมีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๓ ที่ผ่านมาโครงการฯ ได้มีการเชิญหน่วยงานใกล้เคียงเข้าร่วมสังเกตการณ์การเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม</li> <li>• ผู้แทนจากบริษัท โรบัสเพนเวอร์ จำกัด ชี้แจงดังนี้ ทางโครงการฯ ยินดีรับข้อเสนอแนะไปพิจารณาและปฏิบัติตามการปฏิบัติงานตามมาตรการที่ผ่านมาโครงการฯ มีการลงพื้นที่ชุมชนเป็นประจำ ปีละ ๑ ครั้ง เพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร รวมทั้งสอบถามความคิดเห็นต่างๆ ในชุมชน เพื่อนำข้อมูลที่ได้มาเขียนรายงานและนำเสนอหน่วยงานกำกับดูแลต่อไป</li> <li>• ปลัดอำเภออุทัย ชี้แจงดังนี้ เมื่อมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารหรือเชิญเข้าร่วมสังเกตการณ์การเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้โครงการฯ แจ้งสิ่งชี้แจงการปกครองอำเภออุทัยให้ทราบด้วย เพื่อจะได้แจ้งข่าวสารให้ชุมชนรับทราบอีกทาง</li> </ul>

ผู้เข้าร่วมประชุม	ประเด็นการพิจารณา และข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง
• จำเริญหัตถ์ พระนครศรีอยุธยา	<ul style="list-style-type: none"> <li>• การประชุมครั้งนี้ เป็นการรับรองรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในช่วงครึ่งปีหลังของปี ๒๕๖๖ หรือไม่</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้แทนจากบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ชี้แจง การประชุมครั้งนี้เป็นการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้คณะกรรมการบริหาร ซึ่งจะดำเนินการจัดประชุม จำนวน ๒ ครั้งต่อปี โดยเป็นการพบปะเพื่อพูดคุยปัญหา หรืออุปสรรคใดๆ ระหว่างดำเนินการโครงการในปัจจุบันและอนาคต และจะได้นำมาปรึกษาร่วมกันเสนอแนะข้อคิดเห็นต่อการดำเนินงานโครงการฯ ส่วนรายงานฯ การตรวจสอบฯ โครงการฯ จะนำส่งให้หน่วยงานกำกับดูแลพิจารณาต่อไป</li> </ul>
• นายกองค์การบริหาร ส่วนตำบลอูทัย	<ul style="list-style-type: none"> <li>• เมื่อมีการประชุม ยานพาหนะไปโครงการลงพื้นที่ด้วยตนเอง เพื่อจะได้ตอบข้อซักถามและเป็นการสร้างความน่าเชื่อถือต่อประชาชน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ผู้แทนจากบริษัท โรบัสเพนเวอร์ จำกัด ชี้แจงดังนี้ ทางโครงการฯ ยินดีรับข้อเสนอแนะไปพิจารณาและปฏิบัติตาม</li> </ul>

ที่มา : การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ ๑/๒๕๖๗ โดยบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่อง อื่นๆ (ไม่มี)

ปิดการประชุมเวลา ๑๒.๐๐ น.

 	
บรรยากาศการลงคะแนน	
	
บรรยากาศการลงคะแนน	
	
บรรยากาศการลงคะแนน	
	



---

## เอกสารแนบ 24

รายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

---

## สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

### ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการดำเนินการในการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 22-29 มีนาคม 2567 โดยกำหนดให้ตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซโอโซน (O<sub>3</sub>) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ สถานีที่ 1 วัดคานหาม สถานีที่ 2 วัดโคกมะยม สถานีที่ 3 บ้านข้าวเม่า และสถานีที่ 4 อ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ. 2550) พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่ามาตรฐานที่กำหนด



## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

โครงการได้กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย จำนวน 6 ปล่อง ได้แก่ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG (CTG) จำนวน 5 ปล่อง ซึ่งได้แก่ปล่อง HRSG#1 (CTG#1), ปล่อง HRSG#2 (CTG#2), ปล่อง HRSG#3 (CTG#3), ปล่อง HRSG#4 (CTG#4), ปล่อง HRSG#5 (CTG#5) และปล่อง Auxiliary Boiler จำนวน 1 ปล่อง ทำการตรวจวัดปล่องละ 1 วัน โดยทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 27-29 มีนาคม 2567 และ 7 มิถุนายน 2567 โดยตรวจวัดปริมาณก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub>) และก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)

โดยเมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub>) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ได้กับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และมาตรฐานอากาศเสียที่ระบายจากปล่อง HRSG อ้างอิงจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

สำหรับปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณ CO กับค่ามาตรฐานปริมาณ CO ที่ระบายจากปล่องโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 พบว่า ปริมาณ CO ที่ตรวจวัดได้ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่ามาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



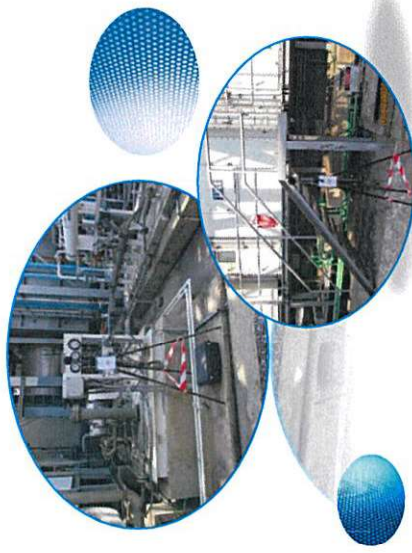


## สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

### ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการทำการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และ ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) บริเวณวัดโคกมะยม และอ่างเก็บน้ำดิบของโครงการ (ริมรั้วพื้นที่โครงการ) จำนวน 2 สถานี 7 วันต่อเนื่อง ทุก 6 เดือน โดยดำเนินการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 22-29 มีนาคม 2567

เมื่อนำค่าระดับเสียงดังกล่าวมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานระดับความดังเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงการประกอบกิจการโรงงาน ซึ่งกำหนดค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบล (เอ) พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



### ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hr) จำนวน 32 สถานี (Phase 1 จำนวน 11 สถานี, Phase 2 จำนวน 7 สถานี, Phase 3 จำนวน 8 สถานี และ Phase 4 จำนวน 6 สถานี) ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 พบว่า เมื่อนำค่าระดับความดังเสียงในสถานที่ตรวจวัดได้ดังกล่าวมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดเกณฑ์ค่ามาตรฐานของระดับความดังเสียงเฉลี่ย Leq 8 hr ไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด ไม่เกิน 140 เดซิเบล (เอ) พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

## ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม เตือนละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ อัตราการไหลของน้ำ ฟิเอซ ออณหภูมิ ของแข็งละลายทั้งหมด น้ำมันและไขมัน คลอรีนอิสระ สังกะสี และทองแดง โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำ บริเวณท่อรับน้ำเสียข้างป้อมยาม (Phase I) และบ่อรวมรับน้ำโครงการส่วนขยาย (Phase II) จากผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2567 พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามมาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรงงาน ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 และตามประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) วันที่ 31 สิงหาคม 2559



---

## เอกสารแนบ 25

เอกสารแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่  
ของคณะกรรมการพหุภาคีต่อสำนักงานคณะกรรมการ  
กำกับกิจการพลังงาน

---



ที่ กคท ๕๕๐๒/๐๓๕๘

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
๓๓๙ อาคารผู้สื่อข่าวสุริย ขึ้น ๓๙ ถนนพญาไท  
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๕ มิถุนายน ๒๕๕๙

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงราคาขายปลีกไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงไฟฟ้า ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) บริษัท โรงแม่เหาะวอร์ จำกัด

เรียน กรรมการผู้กิจการบริษัท โรงแม่เหาะวอร์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท โรงแม่เหาะวอร์ จำกัด ที่ RP๒๐๓๕/๐๕๕ วันที่ ๓๐ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘

ตามหนังสืออ้างถึง บริษัท โรงแม่เหาะวอร์ จำกัด (บริษัท) ได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายละเอียดการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงไฟฟ้า ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๖ ความละเอียดเสร็จแล้ว นั้น

สำนักงาน กกพ. ในฐานะคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ขอแจ้งว่า กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๒๖๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๕๖๖) เมื่อวันที่ ๓ มิถุนายน ๒๕๕๙ มีมติดังนี้

๑. ให้นำเสนอการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงไฟฟ้า ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ในประเด็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงไฟฟ้า ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๖ ความละเอียดเสร็จแล้ว นั้น

๒. เห็นชอบให้บริษัท โรงแม่เหาะวอร์ จำกัด (บริษัท) นำเสนอการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงไฟฟ้า ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ตามการเปลี่ยนแปลงอัตราค่าไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ในประเด็นการคำนวณการจ่าย ๔ เดือน เป็น ๖ เดือน เพื่อให้สอดคล้องกับระยะเวลาการดำเนินการปฏิบัติตามมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ตาม หากมีประเด็นข้อสงสัยหรือข้อขัดแย้งในประเด็นการให้สอดคล้องกับเกณฑ์มาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เกี่ยวกับการดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงาน กกพ. โทร ๐-๒๖๓๒-๖๕๕๕ ถึง ๖๕๕๙  
โทรสาร ๐-๒๖๓๒-๖๕๕๙

ได้รับหนังสือจาก  
รพท. ๑๕๓๓/๒๕๕๙  
วันที่ ๒๕ มิถุนายน ๒๕๕๙

---

## เอกสารแนบ 26

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของ  
คณะกรรมการพหุภาคีต่อสำนักงานนโยบายและแผน  
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)

---





ที่ ทส ๑๐๐๗๗/ ๘ ๘ ๖ ๘๘



สำนักงานนโยบายและแผน  
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม  
ส่วนกลาง ชั้น ๖ แขวงสีลม เขตบางรัก  
กรุงเทพมหานคร ๑๐๕๐๐

ใช้ สิงหาคม ๒๕๕๙

เรื่อง ขอบเปลี่ยนรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า  
พลังงานความถี่สูงมีขนาดแรงดัน ๓ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ของบริษัท โรงงานเหล็ก จำกัด

เรียน กรรมการผู้พิจารณาบริษัท โรงงานเหล็ก จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย ส่วนร่างข้อเสนอนโยบายและแผนการดำเนินงานโครงการพลังงาน ที่ สกท ๘๘๖๖/๒๕๕๙ ลงวันที่  
๒๙ มิถุนายน ๒๕๕๙

ทั้งนี้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้รับแจ้งจากสำนักงาน  
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกท) ว่าบริษัท โรงงานเหล็ก จำกัด ได้แจ้งความประสงค์ขอ  
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า  
ความถี่สูงมีขนาดแรงดัน ๓ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ของบริษัท โรงงานเหล็ก จำกัด ที่อยู่ในพื้นที่  
โครงการพัฒนาระบบนิเวศทางน้ำ บริเวณพื้นที่โครงการพัฒนาระบบนิเวศทางน้ำ (สกท) ในพื้นที่  
โครงการพัฒนาระบบนิเวศทางน้ำ บริเวณพื้นที่โครงการพัฒนาระบบนิเวศทางน้ำ (สกท) ในพื้นที่  
๒๖๖๖๖๖ (พื้นที่ ๕๐๐๐) เป็นพื้นที่ ๑ มิถุนายน ๒๕๕๙ ซึ่งที่ประชุมมีมติเห็นชอบให้บริษัท  
ดำเนินการตามข้อเสนอนโยบายและแผนการดำเนินงานโครงการพลังงาน ที่ สกท ๘๘๖๖/๒๕๕๙  
เป็นต้นไป และในส่วนของการดำเนินการตามโครงการพัฒนาระบบนิเวศทางน้ำ (สกท) ๕ เดือน เป็น ๖ เดือน  
เพื่อให้สอดคล้องกับระยะเวลาการดำเนินงานโครงการพัฒนาระบบนิเวศทางน้ำ (สกท) ๕ เดือน เป็น ๖ เดือน  
เพื่อให้สอดคล้องกับระยะเวลาการดำเนินงานโครงการพัฒนาระบบนิเวศทางน้ำ (สกท) ๕ เดือน เป็น ๖ เดือน

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งเรื่อง ขอบเปลี่ยน  
รายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความถี่สูง  
มีขนาดแรงดัน ๓ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ของบริษัท โรงงานเหล็ก จำกัด กรรมการผู้พิจารณา

ได้รับ ท. ย. ๕๕๖๖  
วันที่ ๒๙ มิถุนายน ๒๕๕๙

พิจารณา

พิจารณาความเหมาะสมในการขอรับสิทธิประโยชน์ ด้านเงินอุดหนุนค่าเช่าบ้าน ในการประชุมคณะที่  
๒๐๖/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๓๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕ ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาเห็นว่ามีความเหมาะสม จึงมีมติอนุมัติให้  
ท่านผู้ว่าราชการจังหวัดเชียงใหม่ขอรับสิทธิประโยชน์ดังกล่าวได้ เนื่องจากท่านผู้ว่าราชการจังหวัดเชียงใหม่  
สามารถประกอบการขอรับเงินอุดหนุนค่าเช่าบ้านได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ข้างต้น จึงมีมติอนุมัติให้ท่านผู้ว่าราชการ  
จังหวัดเชียงใหม่ขอรับสิทธิประโยชน์ดังกล่าว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



รองผู้ว่าราชการจังหวัดเชียงใหม่

ตำแหน่งรองผู้ว่าราชการจังหวัดเชียงใหม่

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

โทร ๐ ๒๖๓๕ ๖๖๖๕

โทรสาร ๐ ๒๖๓๕ ๖๖๖๖

---

## เอกสารแนบ 27

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2567

---



1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
โทรศัพท์ 035-226816-22 โทรสาร 035-227845-6

เขียนที่ โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
เลขที่ 1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ  
ต. คานหาม อ. อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210

วันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

เรื่อง รายงานผลการตรวจสอบสภาพลูกจ้าง ประจำปี 2567

เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานแจ้งผลการตรวจสอบสภาพที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย

การให้การรักษาพยาบาลและการป้องกันแก้ไข (แบบ จคส.1)

จำนวน 1 ฉบับ

เนื่องด้วย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุป จำกัด ประกอบกิจการรับเดินเครื่องและซ่อมบำรุงเครื่องจักร ให้กับ บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด หน่วยงานโรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ได้ดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามที่กฎหมายกำหนด ตลอดจนจัดให้มีการตรวจสอบสภาพลูกจ้างและได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบสภาพลูกจ้าง ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งผลการตรวจสอบสภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือที่มีอาการ หรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข 2564 เสร็จสมบูรณ์เรียบร้อยแล้ว โดยมีลูกจ้างเข้ารับการตรวจรวมทั้งสิ้น 81 คน

ดังนั้น เพื่อให้เกิดความถูกต้องตามที่กฎหมายกำหนดไว้ บริษัทฯ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวข้างต้นมายังท่านเพื่อพิจารณาตรวจสอบความถูกต้องต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

สำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ขอแสดงความนับถือ

วันที่ ๗ มิ.ย. ๒๕๖๗

ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า

นายอรรถกฤต ขาญบุญธรรม

ผู้ติดต่อประสานงาน โทร 035-226-816 ถึง 22 ต่อ 110

บริษัท ออปอเรชั่นเนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด (SPP1)

รายงาน

แบบแจ้งผลการตรวจสอบสุขภาพที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย  
การให้การรักษายาบาลและป้องกันแก้ไข (แบบ จผส.๑)

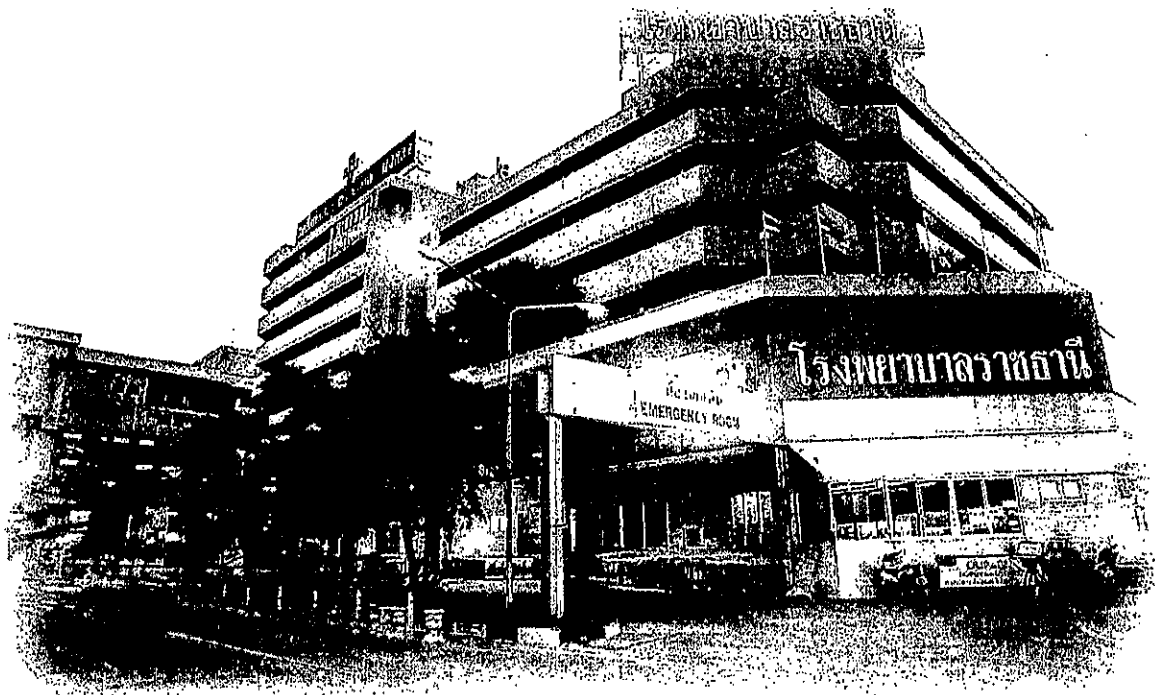
ประจำปี 2567

HEALTH REPORT



โรงพยาบาลราชธานี

RAJTHANEE HOSPITAL



## แบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือมีอาการเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข

วันที่ 30 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2567

๑. ข้าพเจ้า (นาย/นาง/นางสาว) [redacted] นายจ้าง/ผู้มีอำนาจกระทำการแทน

๒. ชื่อสถานประกอบกิจการ บริษัท ออโตโมบิล เอ็นเนอร์ยี กรุป จำกัด (SPP1) เลขทะเบียนนิติบุคคล 0105539129554 ประกอบกิจการ...เดิมเครื่องจักรและซ่อมบำรุงให้แก่มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้า

ตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ที่ 5 ตระกอก/ซอย ถนน นิคมอุตสาหกรรมโรงงาน ตำบล/แขวง อำเภอ/เขต อู่ไทย

จังหวัด พระนครศรีอยุธยา รหัสไปรษณีย์ 13210 โทรศัพท์ 0-3522-6816-22 โทรสาร - โทรศัพท์มือถือ -

๓. การดำเนินการตรวจสุขภาพของลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง

○ ตรวจสุขภาพครั้งแรก (ให้เสร็จสิ้นภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่ได้รับลูกจ้างเข้าทำงาน) ○ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน ○ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ 1 มีนาคม - 30 เมษายน 2567

๔. แพทย์ผู้ทำการตรวจสุขภาพ

(แพทย์ซึ่งได้รับใบสมัครหรือหนังสืออนุมัติสาขาวิชาเวชศาสตร์ป้องกัน แขนงอาชีวเวชศาสตร์/แพทยซึ่งผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ที่กระทรวงสาธารณสุขรับรอง)

๔.๑ ชื่อ-นามสกุล [redacted] เลขที่ใบประกอบวิชาชีพ 334754

๔.๒ ชื่อ-นามสกุล [redacted] เลขที่ใบประกอบวิชาชีพ 227371

๕. ชื่อหน่วยบริการตรวจสุขภาพ โรงพยาบาลราชธานี เลขที่ใบประกอบวิชาชีพ 0107538000509

ตั้งอยู่เลขที่ 111 หมู่ที่ 3 ตระกอก/ซอย ถนน โรงงาน ตำบล/แขวง อุดองสวนพญ อำเภอ/เขต พระนครศรีอยุธยา

จังหวัด พระนครศรีอยุธยา รหัสไปรษณีย์ 13000 โทรศัพท์ 0-3533-5555 โทรสาร - โทรศัพท์มือถือ -

๖. ผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือที่มีอาการหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข

แผนก	งานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง <sup>๑</sup>	จำนวนลูกจ้างแต่ละแผนก ที่ได้รับการตรวจสุขภาพ (คน)	จำนวนลูกจ้างที่ตรวจ		การดำเนินการ		
			ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)	การให้การรักษา (โปรดระบุรายละเอียด)	การแก้ไขสภาพแวดล้อม <sup>๓</sup> (โปรดระบุรายละเอียด)	การป้องกันที่ตัวลูกจ้าง <sup>๔</sup> (โปรดระบุรายละเอียด)
1. Admin	Audiometry	5	2	3	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	5	0	5	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
2. E&S Distribution	Audiometry	8	1	7	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	8	0	8	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
3. Electrical	Audiometry	6	1	5	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	6	0	6	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
4. Env./Safety/Training	Audiometry	3	0	3	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	3	0	3	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
5. Instrument & Control	Audiometry	6	1	5	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	6	3	3	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
6. Maintenance	Audiometry	2	1	1	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	2	0	2	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
7. Manager	Audiometry	3	0	3	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	3	0	3	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
8. Mechanical	Audiometry	7	1	6	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	7	3	4	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
9. OEG Contractor	Audiometry	2	1	1	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	2	0	2	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้

แผนก	งานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง <sup>๑.</sup>	จำนวนลูกจ้างและแผนก ที่ได้รับการตรวจสอบสุขภาพ (คน)	จำนวนลูกจ้างที่ตรวจ		การดำเนินการ		
			ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)	การให้การรักษา <sup>๒.</sup> (โปรดระบุรายละเอียด)	การแก้ไขสภาพแวดล้อม (โปรดระบุรายละเอียด)	การป้องกันที่ตัวลูกจ้าง <sup>๔.</sup> (โปรดระบุรายละเอียด)
10. Operations Shift A	Audiometry	8	1	7	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	8	0	8	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
11. Operations Shift B	Audiometry	9	2	7	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	9	0	9	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
12. Operations Shift C	Audiometry	8	0	8	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	8	1	7	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
13. Operations Shift D	Audiometry	10	3	7	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	10	2	8	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
14. Operations Shift Day	Audiometry	4	1	3	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	4	0	4	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้

ลงชื่อ

แพทย์ด้านอาชีวเวชศาสตร์ ว.27371

นายจ้าง/ผู้มีอำนาจกระทำการแทน

หมายเหตุ

๑. งานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง หมายถึงงานที่ลูกจ้างทำ ตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานการตรวจสอบสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. ๒๕๖๓

๒. การให้การรักษา (โปรดระบุรายละเอียด) เช่น การส่งตัวลูกจ้างเข้ารับการตรวจสุขภาพซ้ำ การส่งลูกจ้างเข้ารับการรักษายาบาล เป็นต้น

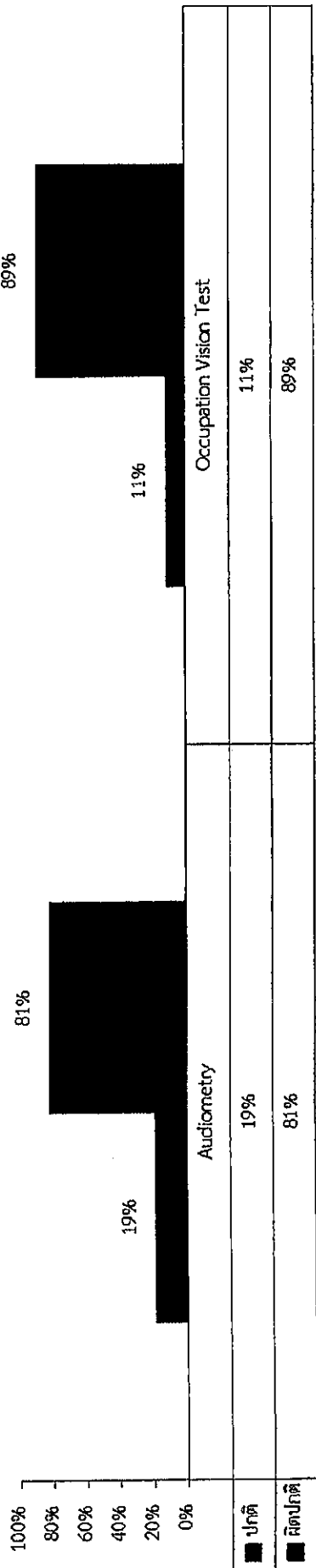
๓. การแก้ไขสภาพแวดล้อม (โปรดระบุรายละเอียด) เช่น การบำรุงรักษาเครื่องจักร การปรับปรุงแก้ไขเครื่องจักร เป็นต้น

๔. การป้องกันที่ตัวลูกจ้าง (โปรดระบุรายละเอียด) เช่น จัดและควบคุมดูแลให้ลูกจ้างสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันหรือที่ครอบหูลดเสียง การเปลี่ยนงาน เป็นต้น

ตารางภาพรวมผลการตรวจ

รายการ	เข้าตรวจ	ปกติ	ผิดปกติ	คิดเป็นร้อยละ	คิดเป็นร้อยละ
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	81	15	66	19%	81%
ตรวจสมรรถภาพสายตาจอข่าย	81	9	72	11%	89%

กราฟแสดงภาพรวมผลการตรวจ



---

## เอกสารแนบ 28

รายงานผลการสำรวจสภาพสังคม - เศรษฐกิจ  
และความคิดเห็นของประชาชน

---

# รายงานการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความคิดเห็น โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) : SPP 1 ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2566



## เจ้าของโครงการ

บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด สถานที่ติดต่อ : 1/73 หมู่ที่ 5 ตำบลนาหมื่น อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

## จัดทำโดย

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด  
เลขที่ 100 ถนนบางลำไย แขวงช่องนนทรี เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120

SGS

## สารบัญ

	หน้า
1 หลักการและเหตุผล	1
2 วัตถุประสงค์ของการติดตามตรวจสอบ	1
3 พื้นที่ดำเนินการศึกษา	1
4 วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคม	5
5 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม	16
5.1 กลุ่มผู้นำชุมชน	16
5.2 กลุ่มครัวเรือน	27
5.3 กลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน	38
ภาคผนวก 1 แบบสอบถามสภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความคิดเห็นของกลุ่มผู้นำชุมชน	
ภาคผนวก 2 แบบสอบถามสภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือน	
ภาคผนวก 3 แบบสอบถามสภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ	
ภาคผนวก 4 สถานศึกษา และศาสนสถาน	
ภาคผนวก 5 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความคิดเห็นกลุ่มผู้นำชุมชน	
ภาคผนวก 6 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความคิดเห็นกลุ่มครัวเรือน	
ภาคผนวก 7 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ - สังคม และความคิดเห็นกลุ่มหน่วยงานราชการ	
ภาคผนวก 8 สถานศึกษา และศาสนสถาน	





สารบัญรูป

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า	รูปที่	หน้า
3-1	แสดงขอบเขตพื้นที่การศึกษาสภาพสังคมและเศรษฐกิจภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงตะเพนเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงตะเพนเวอร์ จำกัด	5.3-5	ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่มีต่อการยืมที่ดิน
5.1-1	ความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียต่อการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการ	5.3-6	ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่ต้องการให้โครงการฯ สนับสนุนงานของชุมชน
5.1-2	ความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียต่อการเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ		
5.1-3	ความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียต่อการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ		
5.1-4	ความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียต่อการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ		
5.1-5	ความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียต่อการยืมที่ดินเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ		
5.1-6	ความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียต่อการให้โครงการฯ สนับสนุนงานของชุมชน		
5.2-1	ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการรับทราบข้อมูลของโครงการ		
5.2-2	ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ		
5.2-3	ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ		
5.2-4	ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ		
5.2-5	ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการยืมที่ดินเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ		
5.2-6	ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการให้โครงการฯ สนับสนุนงานของชุมชน		
5.3-1	ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถานที่มีต่อการรับทราบข้อมูลของโครงการ		
5.3-2	ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถานที่มีต่อการเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ		
5.3-3	ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถานที่มีต่อความต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ		
5.3-4	ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถานที่มีต่อวิธีการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ		

ภาพถ่ายที่	หน้า	หลักการและเหตุผล
1	15	<p>ในการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพานเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงนะพานเวอร์ จำกัด เป็นส่วนหนึ่งในมาตรการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่จะไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ซึ่งโครงการจะต้องดำเนินการเป็นประจําทุกปี โดยปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ ระหว่างวันที่ 19 - 22 สิงหาคม 2566 เพื่อเป็นการเปิดโอกาสให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการให้ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และการดำเนินการตามกิจกรรมของโครงการ รวมทั้งรับทราบปัญหาความเดือดร้อนที่อาจจะเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ในรอบปีที่ผ่านมา เพื่อประกอบการหรือเจ้าของโครงการฯ ได้รับทราบข้อมูลที่จะนำไปปรับปรุงการดำเนินงานของโครงการฯ ให้สอดคล้องกับสภาพความเป็นอยู่และความต้องการของประชาชนรอบพื้นที่โครงการฯ ทั้งนี้เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างใกล้ชิดระหว่างสถานประกอบการและชุมชนใกล้เคียง</p> <p><b>2. วัตถุประสงค์ของการติดตามตรวจสอบ</b></p> <p>การติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจและสังคม บริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการฯ มีวัตถุประสงค์ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. เพื่อศึกษาข้อมูลพื้นฐานเกี่ยวกับสภาพเศรษฐกิจและสังคม การประกอบอาชีพ สาธารณูปโภค สาธารณูปการ และสภาพความเป็นอยู่ของประชาชนในชุมชน</li> <li>2. เพื่อรับทราบปัญหาเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในปัจจุบันจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ที่มีการดำเนินชีวิตของประชาชนในชุมชน</li> <li>3. เพื่อสำรวจการรับรู้ข่าวสาร ผลกระทบจากกระยะดำเนินการ รวมทั้งความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนจากการดำเนินโครงการฯ</li> </ol> <p><b>3. พื้นที่ดำเนินการศึกษา</b></p> <p>พื้นที่สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ที่มีต่อโครงการฯ พิจารณารอบชุมชนบริเวณพื้นที่ชุมชนที่อาศัยโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะพานเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงนะพานเวอร์ จำกัด ในรัศมี 5 กิโลเมตร (รูปที่ 3-1) ที่อาจได้รับผลกระทบรอบชุมชนพื้นที่ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แก่ ตำบลหันตรา ตำบลไผ่ลิง และตำบลคลองสวนพูนู</li> <li>2. อำเภอยุธัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แก่ ตำบลขี้มน้ำ ตำบลอู้อยู่ ตำบลคานพาม และตำบลบ้านช้าง</li> <li>3. อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แก่ ตำบลบ้านกรด ตำบลสามเรือน เทศบาลตำบลบ้านสร้าง และตำบลคูสำราญ</li> </ol> <p>โดยสภาพสังคมและเศรษฐกิจของพื้นที่ศึกษาอำเภอพระนครศรีอยุธยา อำเภอยุธัย และอำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา (ที่มา : กลุ่มงานข้อมูลสารสนเทศและการสื่อสาร สำนักงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2565) และแผนพัฒนาจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2566 - 2570)) มีรายละเอียดดังนี้</p>

3.1 สถานที่ที่เข้าไป

1. อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา สภาพภูมิอากาศทั่วไป มีลักษณะร้อนชื้น อยู่ภายใต้อิทธิพลของลมมรสุม 2 ชนิด ลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือในฤดูหนาวและลมมรสุมตะวันออกเฉียงใต้ในฤดูฝน ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 21 ตำบล รวม 121 หมู่บ้าน รวมทั้งพื้นที่ทั้งหมด 130.58 ตารางกิโลเมตร พื้นที่อำเภอพระนครศรีอยุธยา ประกอบด้วย องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น 15 แห่ง แบ่งเป็น เทศบาล 2 แห่ง และองค์การบริหารส่วนตำบล 13 แห่ง โดยมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

- ทิศเหนือ ติดต่อกับ อำเภอบางปะหันและอำเภอมหาสารคาม
- ทิศตะวันออก ติดต่อกับ อำเภออุทัย
- ทิศใต้ ติดต่อกับ อำเภอบางปะอิน
- ทิศตะวันตก ติดต่อกับ อำเภอบางไทรและอำเภอบางบาล

2. อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 11 ตำบล รวม 107 หมู่บ้าน รวมทั้งพื้นที่ทั้งหมด 186.80 ตารางกิโลเมตร พื้นที่อำเภออุทัย ประกอบด้วย องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น 12 แห่ง แบ่งเป็น เทศบาล 1 แห่ง และองค์การบริหารส่วนตำบล 11 แห่ง โดยมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

- ทิศเหนือ ติดต่อกับ อำเภอมหาสารคามและอำเภอภาชี
- ทิศตะวันออก ติดต่อกับ อำเภอหนองแค (จังหวัดสระบุรี)
- ทิศใต้ ติดต่อกับ อำเภอบางปะอินและอำเภอรังษี
- ทิศตะวันตก ติดต่อกับ อำเภอพระนครศรีอยุธยา

3. อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 18 ตำบล รวม 149 หมู่บ้าน รวมทั้งพื้นที่ทั้งหมด 229.10 ตารางกิโลเมตร พื้นที่อำเภอบางปะอิน ประกอบด้วย องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น 18 แห่ง แบ่งเป็น เทศบาล 9 แห่ง และองค์การบริหารส่วนตำบล 9 แห่ง โดยมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

- ทิศเหนือ ติดต่อกับ อำเภอพระนครศรีอยุธยาและอำเภออุทัย
- ทิศตะวันออก ติดต่อกับ อำเภอรังษี
- ทิศใต้ ติดต่อกับ อำเภอมหาสารคามและอำเภอสานัก (จังหวัดปทุมธานี)
- ทิศตะวันตก ติดต่อกับ อำเภอบางไทร

3.2 สภาพเศรษฐกิจ

1. อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่ประกอบอาชีพหลัก ได้แก่ อาชีพเกษตรกรรม และประกอบอาชีพเสริม ได้แก่ รับจ้างทั่วไป โดยมีจำนวนธนาคาร 28 แห่ง และห้างสรรพสินค้า จำนวน 2 แห่ง

2. อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่ประกอบอาชีพหลัก ได้แก่ ทำนา เลี้ยงสัตว์ และประมงน้ำจืด และประกอบอาชีพเสริม ได้แก่ ปลูกพืชผัก ทำดอกไม้ประดับ และทำทุเรียน โดยมีจำนวนธนาคาร 6 แห่ง และห้างสรรพสินค้า จำนวน 3 แห่ง

3. อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่ประกอบอาชีพหลัก ได้แก่ ทำนา รับจ้าง และประกอบอาชีพเสริม ได้แก่ ผลิตถั่วงอกแปรรูปเป็นเครื่งเรือน โดยมีจำนวนธนาคาร 5 แห่ง และห้างสรรพสินค้า จำนวน 2 แห่ง

ที่มา : ข้อมูลจากสำนักงานพัฒนาการสื่อการ สำนักงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2565) และแผนที่พัฒนาจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2566 - 2570)

3.3 ประชาชน/ผู้เกี่ยวข้อง

อำเภอพระนครศรีอยุธยา อำเภออุทัย และอำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา (ที่มา กลุ่มระบบสถิติทางทะเบียน กรมการปกครอง กระทรวงมหาดไทย (พ.ศ. 2565)) มีรายละเอียดดังนี้

1. ชุมชนในพื้นที่อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีทั้งสิ้น 121 หมู่บ้านรวม 50,639ครัวเรือน จำนวนราษฎร 141,010 คน และความหนาแน่นของประชากร 1,079.88 คน/ตารางกิโลเมตร
2. ชุมชนในพื้นที่อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีทั้งสิ้น 107 หมู่บ้าน รวม 22,401 ครัวเรือน จำนวนราษฎร 50,658 คน และความหนาแน่นของประชากร 271.19 คน/ตารางกิโลเมตร
3. ชุมชนในพื้นที่อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีทั้งสิ้น 149 หมู่บ้าน รวม 51,880 ครัวเรือน จำนวนราษฎร 104,775 คน และความหนาแน่นของประชากร 457.34 คน/ตารางกิโลเมตร

นอกจากนี้จากจำนวนประชากรตามทะเบียนบ้านหรือตามข้อมูลของส่วนราชการมีจำนวนน้อยกว่าประชากรจริง เนื่องจากมีประชากรแฝงซึ่งเป็นผู้ที่อพยพมาเพื่อทำงานในภาคอุตสาหกรรม

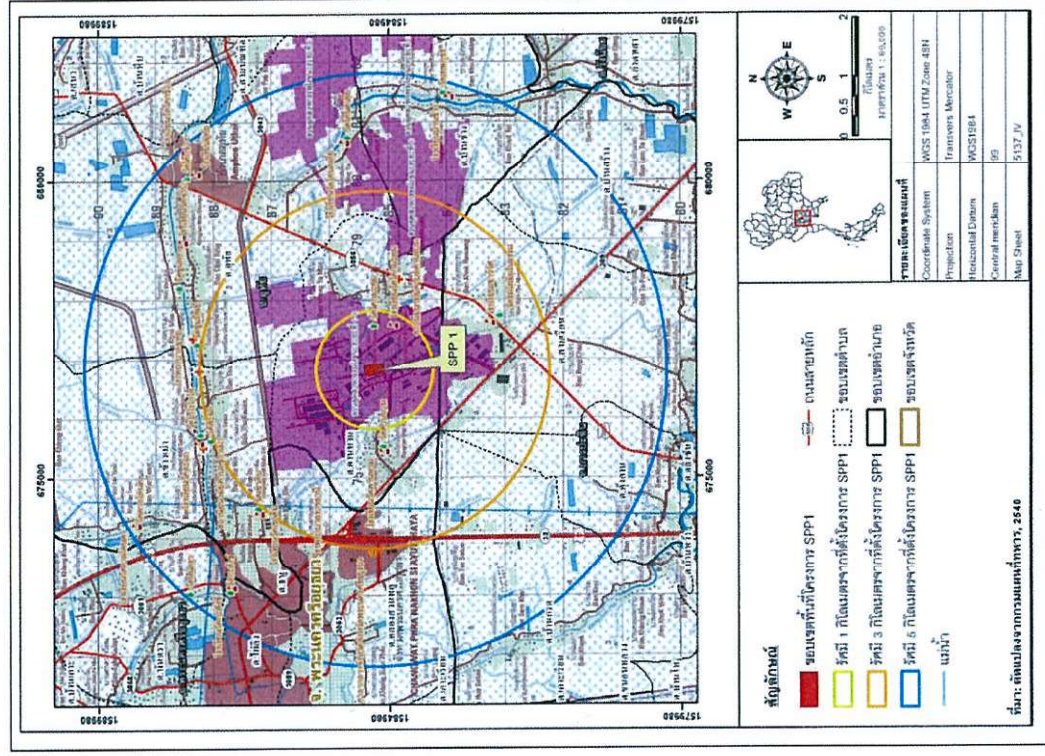
3.4 สภาพสังคม

1. อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่มีภูมิลำเนาพหุ มีวัด จำนวน 78 แห่ง ที่กัลยาณิ 2 แห่ง มีวัด 22 แห่ง และมีคริสตจักร จำนวน 5 แห่ง ศูนย์บริการสาธารณสุข ประกอบด้วย โรงพยาบาลของรัฐ 1 แห่ง โรงพยาบาลเอกชน 2 แห่ง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล 18 แห่ง และคลินิกทุกประเภท 84 แห่ง สำหรับสถานศึกษา ประกอบด้วย โรงเรียนระดับมัธยมศึกษา 4 แห่ง วิทยาลัย 3 แห่ง และมหาวิทยาลัย 3 แห่ง

2. อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่มีภูมิลำเนาพหุ มีวัด จำนวน 30 แห่ง และมีคริสตจักร จำนวน 1 แห่ง ศูนย์บริการสาธารณสุข ประกอบด้วย โรงพยาบาลของรัฐและเอกชน อย่างละ 1 แห่ง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล 12 แห่ง และคลินิกทุกประเภท 5 แห่ง สำหรับสถานศึกษา ประกอบด้วย โรงเรียนระดับมัธยมศึกษา 2 แห่ง และวิทยาลัย 2 แห่ง

3. อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่มีภูมิลำเนาพหุ มีวัด จำนวน 31 แห่ง มีวัด 8 แห่ง และมีคริสตจักร จำนวน 2 แห่ง ศูนย์บริการสาธารณสุข ประกอบด้วย โรงพยาบาลของรัฐและเอกชน อย่างละ 1 แห่ง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล 20 แห่ง และคลินิกทุกประเภท 17 แห่ง สำหรับสถานศึกษา ประกอบด้วย โรงเรียนระดับมัธยมศึกษา 3 แห่ง

ที่มา : ข้อมูลจากสำนักงานพัฒนาการสื่อการ สำนักงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2565) และแผนที่พัฒนาจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2566 - 2570)



รูปที่ 3-1 แสดงขอบเขตพื้นที่การศึกษาสภาพสังคมและเศรษฐกิจภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

#### 4. วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคม

การศึกษาศภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ทำโดยการสุ่มตัวอย่างสัมภาษณ์ชุมชนที่อยู่อาศัยโดยรอบพื้นที่โครงการฯ ด้วยแบบสอบถาม ซึ่งครอบคลุมพื้นที่ชุมชนตามที่กำหนดในมาตรฐานการในรายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสามารถแยกออกเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้

- กลุ่มผู้นำชุมชน (แบบสอบถามสัมภาษณ์คนมาก 1)
- กลุ่มตัวแทนครัวเรือน (แบบสอบถามสัมภาษณ์คนมาก 2)
- กลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน (แบบสอบถามสัมภาษณ์คนมาก 3)

รายละเอียดวิธีการศึกษาของแต่ละกลุ่มตัวอย่างมีดังต่อไปนี้

##### 1) วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของผู้นำชุมชน

1. รวบรวมข้อมูลสถิติภูมิ เป็นการบริหารรวบรวมและทบทวนข้อมูลเกี่ยวกับข้อมูลด้านเศรษฐกิจ สังคม ที่ตั้งชุมชนและสภาพแวดล้อมของชุมชนที่อยู่อาศัยโดยรอบพื้นที่โครงการฯ จึงองค์ประกอบของแบบสอบถาม มีรายละเอียดดังนี้

- ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม
- ส่วนที่ 2 ข้อมูลทั่วไปด้านเศรษฐกิจ สังคมของชุมชน
- ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสภาพอนามัยและสาธารณสุขโรคของหน่วยงาน/ชุมชน
- ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน
- ส่วนที่ 5 การรับทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการฯ
- ส่วนที่ 6 ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินโครงการฯ
- ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการฯ

##### 2. การกำหนดกลุ่มตัวอย่าง

ในการเก็บข้อมูลแบบสอบถามของผู้นำชุมชน โดยใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Sampling) โดยสำรวจให้ครอบคลุมชุมชนหลักไม่ทุกตำบลในพื้นที่ที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการฯ ซึ่งจะจัดทำสำรวจรวมทั้งหมด 55 ตัวอย่าง แสดงดังตารางที่ 4-1

##### 3. การประมวลผลการวิเคราะห์ข้อมูล

ในการวิเคราะห์ข้อมูลจะใช้โปรแกรมสำเร็จรูปทางสถิติ (Statistics Package for the Social Sciences) ซึ่งมีขั้นตอนโดยจัดเตรียมข้อมูลการรหัสเพื่อเปลี่ยนข้อมูลจากแบบสอบถามเป็นรหัสสำหรับการบันทึกข้อมูล ก่อนที่จะทำการสำรวจให้มั่นใจ ได้ว่าการตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลแบบสอบถามในทุกข้อ เมื่อได้ทำการแปลผลและจัดทำตารางแสดงข้อมูลแล้ว จากนั้นทำการวิเคราะห์หาข้อมูลและจัดทำรายงานต่อไป

ตารางที่ 4-1 แสดงจำนวนตัวอย่างของกลุ่มผู้บ้านชุมชน

อำเภอ/ตำบล	ตำแหน่งของผู้ตอบแบบสอบถาม	จำนวนตัวอย่าง
อำเภอพระนครศรีอยุธยา		
ตำบลหันตรา		
หมู่ 1 บ้านหันตรา	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 3 บ้านสาธุ	ผู้สูงอายุ	1
ตำบลไผ่ลิง		
หมู่ 2 ชุมชนวัดคูสิด	อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน	1
หมู่ 5 ไผ่ลิง	ประธานชุมชน	1
หมู่ 6 ไผ่ลิง	ประธานชุมชน	1
ตำบลคลองสวนพูล		
หมู่ 2 คลองบัวขาว	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 3 บ้านคลองถนนลาด	ประธานชุมชน	1
อำเภออุทัย		
ตำบลจำนาศ		
หมู่ 1 บ้านหัวคัน	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 2 บ้านอู	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 3 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 4 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 5 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 6 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 7 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 8 บ้านใหม่	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 9 บ้านใหม่	ผู้สูงอายุ	1
ตำบลอู		
หมู่ 1 บ้านอู	ประธานชุมชน	1
หมู่ 2 บ้านหัวคัน	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 3 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 4 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 5 บ้านสามเขา	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 6 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 7 บ้านสามเขา	กำนัน	1
หมู่ 8 บ้านสามเขา	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 9 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 10 บ้านสามเขา	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 11 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 12 บ้านสามเขา	ผู้สูงอายุ	1



ตารางที่ 4-1 แสดงจำนวนตัวอย่างของกลุ่มผู้บ้านชุมชน (ต่อ)

อำเภอ/ตำบล	ตำแหน่งของผู้ตอบแบบสอบถาม	จำนวนตัวอย่าง
อำเภออุทัย (ต่อ)		
ตำบลอู		
หมู่ 1 บ้านสามเขา/วัดโคกช้าง	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 2 บ้านโรงรถ	อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน	1
หมู่ 3 บ้านโรงรถ	อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน	1
หมู่ 13 บ้านสามสิงห์	อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน	1
ตำบลสามหมื่น		
หมู่ 1 บ้านสามหมื่น	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 2 บ้านโรงรถ	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 4 บ้านสามหมื่น	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 5 บ้านสาม	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 6 บ้านโคกข่อย	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 7 บ้านหัวคัน	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 8 บ้านสาม	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 9 บ้านสาม	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
ตำบลบ้านช้าง		
หมู่ 1 บ้านโคกข่อย	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 2 บ้านโรงรถ	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 3 บ้านสาม	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 4 บ้านสาม	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 5 บ้านสาม	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
อำเภอบางปะอิน		
ตำบลบ้านกรวด		
หมู่ 2 บ้านโรงรถ	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 3 บ้านสาม	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 5 บ้านสาม	กำนัน	1
หมู่ 7 บ้านโรงรถ	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 9 บ้านโรงรถ	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
ตำบลสามร้อย		
หมู่ 2 บ้านสามร้อย	ผู้สูงอายุ	1
หมู่ 3 บ้านสามร้อย	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
หมู่ 6 บ้านโรงรถ	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
ตำบลบ้านสร้าง		
หมู่ 7 ชุมชนศรีสุข	ผู้สูงอายุหมู่บ้าน	1
ตำบลสุรนาค		
หมู่ 5 บ้านสุรนาค	ผู้สูงอายุ	1
รวม		55



2) วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของครัวเรือน

1. รวบรวมข้อมูลทุติยภูมิ เป็นการรวบรวมและทบทวนข้อมูลเกี่ยวกับข้อมูลด้านเศรษฐกิจ สังคม ที่ตั้งชุมชน และสภาพแวดล้อมของชุมชนที่อยู่อาศัยโดยรอบพื้นที่โครงการฯ

2. การกำหนดกลุ่มตัวอย่าง

กำหนดขนาดตัวอย่างสำหรับครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการกระจายตามสัดส่วนประชากรของชุมชนทั้ง 55 หมู่ โดยให้ความสำคัญกับกลุ่มเป้าหมายที่เป็นระดับหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้ดูแลเป็นหลัก ขนาดของกลุ่มตัวอย่าง จำนวนตามหลักสถิติของ Taro Yamane มีสูตรคำนวณดังนี้

$$n = \frac{N}{1 + Ne^2}$$

เมื่อ n คือ จำนวนตัวอย่าง หรือขนาดของกลุ่มตัวอย่าง

N คือ จำนวนหน่วยทั้งหมดหรือขนาดของประชากรทั้งหมด

e คือ ความคลาดเคลื่อนในการสุ่มตัวอย่าง (Sampling Error)

ในที่นี้กำหนดระดับความเชื่อมั่น ร้อยละ 95 หรือมีค่าความคลาดเคลื่อนเท่ากับ  $\pm 0.05$  เมื่อคำนวณจำนวนตัวอย่างโดยใช้สูตรของ Taro Yamane จากจำนวนครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ซึ่งมีทั้งหมด 40,441 ครัวเรือน พบว่าตัวอย่างครัวเรือนที่จะทำการสำรวจ มีจำนวนทั้งสิ้น 396 ตัวอย่าง โดยแทนค่าในสูตรได้ดังนี้

$$\begin{aligned} \text{แทนค่าสูตร } n &= \frac{40,441}{1 + (40,441)(0.05)^2} \\ &= 396.02 \approx 396 \text{ ตัวอย่าง} \end{aligned}$$

จำนวนตัวอย่างของกลุ่มครัวเรือนที่ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็น ที่มีต่อโครงการซึ่งคำนวณโดยใช้สถิติของ Taro Yamane ที่ระดับความเชื่อมั่น ร้อยละ 95 แสดงได้ดังตารางที่ 4-2

3. การจัดเตรียมแบบสอบถาม

แบบสอบถามที่ให้สอบถามครัวเรือนมีรายละเอียดโครงสร้างข้อมูลซึ่งอยู่ที่ต้องการดังนี้

- ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม  
ส่วนที่ 2 ข้อมูลด้านเศรษฐกิจของครัวเรือน  
ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุข  
ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน  
ส่วนที่ 5 การรับทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการฯ  
ส่วนที่ 6 ผลกระทบ และทัศนคติต่อการดำเนินโครงการฯ  
ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการฯ

ตารางที่ 4-2 จำนวนตัวอย่างครัวเรือนในการสำรวจ

อำเภอ/ตำบล	จำนวนครัวเรือน <sup>1</sup>	จำนวนตัวอย่างจากการคำนวณ <sup>2</sup>	จำนวนครัวเรือนที่เก็บจริง
อำเภอพระนครศรีอยุธยา			
ตำบลบ้านแพรก			
หมู่ 1 บ้านท่าเตียน	891	8.73	9
หมู่ 3 บ้านลาด	625	6.12	7
ตำบลน้ำใส			
หมู่ 2 บ้านวัดโคก	808	7.91	8
หมู่ 5 บ้านน้ำใส	807	7.90	8
หมู่ 6 บ้านน้ำใส	1,203	11.78	12
ตำบลคลองสวนพริก			
หมู่ 2 คลองสวนพริก	195	1.91	2
หมู่ 3 บ้านคลองสวนพริก	5,219	51.12	52
อำเภออุทัย			
ตำบลบ้านไร่			
หมู่ 1 บ้านไร่	47	0.46	1
หมู่ 2 บ้านไร่	84	0.82	1
หมู่ 3 บ้านไร่	278	2.72	3
หมู่ 4 บ้านไร่	47	0.46	1
หมู่ 5 บ้านไร่	155	1.52	2
หมู่ 6 บ้านไร่	110	1.08	2
หมู่ 7 บ้านไร่	84	0.82	1
หมู่ 8 บ้านไร่	165	1.62	2
หมู่ 9 บ้านไร่	188	1.84	2
ตำบลบ้านไร่			
หมู่ 1 บ้านไร่	2,351	23.03	24
หมู่ 2 บ้านไร่	352	3.45	4
หมู่ 3 บ้านไร่	178	1.74	2
หมู่ 4 บ้านไร่	154	1.51	2
หมู่ 5 บ้านไร่	106	1.04	2
หมู่ 6 บ้านไร่	94	0.92	1
หมู่ 7 บ้านไร่	147	1.44	2
หมู่ 8 บ้านไร่	97	0.95	1
หมู่ 9 บ้านไร่	111	1.09	2
หมู่ 10 บ้านไร่	103	1.01	2
หมู่ 11 บ้านไร่	59	0.58	1
หมู่ 12 บ้านไร่	255	2.50	3

ตารางที่ 4-2 จำนวนตัวอย่างครัวเรือนในการสำรวจ (ต่อ)

อำเภอ/ตำบล	จำนวนครัวเรือน <sup>1</sup>	จำนวนตัวอย่างจากการคำนวณ <sup>2</sup>	จำนวนตัวอย่างที่เก็บจริง
อำเภออุทัย (ต่อ)			
ตำบลอุทัย			
หมู่ 1 บ้านสวนงาม/วัดโคกช้าง	1,888	18.49	19
หมู่ 2 บ้านโรงบ่อ	98	0.96	1
หมู่ 3 บ้านโรงโน	152	1.49	2
หมู่ 13 บ้านเขาสิงห์	1,718	16.83	17
ตำบลตาหนาม			
หมู่ 1 บ้านตาหนาม	155	1.52	2
หมู่ 2 บ้านโคกขวาง	365	3.57	4
หมู่ 4 บ้านตาหนาม	1,844	18.06	19
หมู่ 5 ตาบ้านโคกมะยม	576	5.64	6
หมู่ 6 ตาบ้านโคกมะยม	158	1.55	2
หมู่ 7 บ้านรักกัน	191	1.87	2
หมู่ 8 บ้านแก้ว	161	1.58	2
หมู่ 9 ตาบ้านโคกมะยม	812	7.95	8
ตำบลบ้านช้าง			
หมู่ 1 บ้านโคกเคียว	186	1.82	2
หมู่ 2 บ้านวัดค้อ	99	0.97	1
หมู่ 3 บ้านวัดโคก	154	1.51	2
หมู่ 4 บ้านช้าง	153	1.50	2
หมู่ 5 บ้านช้าง	58	0.57	1
อำเภอบางปะอิน			
ตำบลบ้านดง			
หมู่ 2 บ้านดง	2,837	27.79	28
หมู่ 3 บ้านต้นเตย	1,724	16.88	17
หมู่ 5 บ้านสามขา	2,248	22.02	23
หมู่ 7 บ้านเขา	2,140	20.96	21
หมู่ 9 บ้านกุด	142	1.39	2
ตำบลสนมเรียง			
หมู่ 2 บ้านสนมเรียง	4,916	48.15	49
หมู่ 3 บ้านสนมเรียง	1,300	12.73	13
หมู่ 6 บ้านโรงเจ้า	1,198	11.73	12

ตารางที่ 4-2 จำนวนตัวอย่างครัวเรือนในการสำรวจ (ต่อ)

อำเภอ/ตำบล	จำนวนครัวเรือน <sup>1</sup>	จำนวนตัวอย่างจากการคำนวณ <sup>2</sup>	จำนวนตัวอย่างที่เก็บจริง
อำเภอบางปะอิน (ต่อ)			
ตำบลบ้านดง			
หมู่ 7 บ้านสนมเรียง	98	0.96	1
ตำบลสุรนารายณ์			
หมู่ 5 บ้านคู่งาน	157	1.54	2
รวม	40,441	396.08	419

ที่มา : วัตถุประสงค์ในการศึกษาเป็น กรมการปกครอง กระทรวงมหาดไทย พ.ศ. 2566  
ข) การคำนวณหาสัดส่วนจำนวนตัวอย่างในกรุงเทพมหานคร 5 กรุงเทพมหานคร ตามพื้นที่ทางสถิติ  
ซึ่งความแม่นยำที่ 95% ตามสูตรการคำนวณของ Taro Yamane

3) วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน

1. รวบรวมข้อมูลทุติยภูมิ เป็นการรวบรวมและทบทวนข้อมูลเกี่ยวกับข้อมูลด้านเศรษฐกิจ สังคม ที่ชุมชน และสภาพแวดล้อมของชุมชนที่อยู่อาศัยโดยรอบพื้นที่โครงการฯ ซึ่งองค์ประกอบของแบบสอบถามมีรายละเอียด ดังนี้

- ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม
- ส่วนที่ 2 ข้อมูลทั่วไปด้านเศรษฐกิจ สังคม ของชุมชน
- ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขของชุมชน
- ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน
- ส่วนที่ 5 การบริหารข้อมูล/ข่าวสารของโครงการฯ
- ส่วนที่ 6 ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินโครงการฯ
- ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการฯ

2. การกำหนดกลุ่มตัวอย่าง

ในการเก็บข้อมูลแบบสอบถามของผู้นำชุมชน หน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถานที่เกี่ยวข้อง โดยใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Sampling) โดยสำรวจให้ครอบคลุมชุมชนหลักทุกตำบลในพื้นที่ศึกษารวม 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการฯ ซึ่งทำการสำรวจรวมทั้งรวม 46 ตัวอย่าง แสดงดังตารางที่ 4-3

3. การประมวลผลการวิเคราะห์ข้อมูล

ในการวิเคราะห์ข้อมูลจะใช้โปรแกรมสำเร็จรูปทางสถิติ (Statistics Package for the Social Sciences) ซึ่งมีขั้นตอนโดยจัดเตรียมข้อมูลการสำรวจให้เพื่อเปลี่ยนข้อมูลจากแบบสอบถามเป็นการบันทึกข้อมูล ก่อนที่จะทำการลงรหัสบันทึก ให้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลแบบสอบถามให้ถูกต้อง เมื่อได้ทำการแปลผล และจัดทำรายงานแสดงข้อมูลแล้ว จากนั้นทำการวิเคราะห์ผลข้อมูลและจัดทำรายงานต่อไป



ตารางที่ 4-3 แสดงจำนวนตัวอย่างของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน (ต่อ)

ลำดับที่	ชื่อหน่วยงาน	ตำแหน่ง/หน่วยงาน/องค์กร	จำนวน ตัวอย่าง
31	โรงเรียนวัฒนา	เจ้าหน้าที่ธุรการ	1
32	โรงเรียนเซนต์	ครูชำนาญการ	1
33	โรงเรียนวัด	ครู	1
34	วัดนา	พระสุวดี	1
35	วัดสม	พระสุวดี	1
36	วัดพุทธ	เจ้าอาวาส	1
37	วัดพุทธ	เจ้าอาวาส	1
38	วัดพุทธ	เจ้าอาวาส	1
39	วัดสม	เจ้าอาวาส	1
40	วัดสม	เจ้าอาวาส	1
41	วัดสม	เจ้าอาวาส	1
42	วัดสม	พระสุวดี	1
43	วัดสม	เจ้าอาวาส	1
44	วัดสม	พระสุวดี	1
45	วัดสม	เจ้าอาวาส	1
46	วัดสม	พระสุวดี	1
	รวม		46

ตารางที่ 4-3 แสดงจำนวนตัวอย่างของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน

ลำดับที่	ชื่อหน่วยงาน	ตำแหน่ง/หน่วยงาน/องค์กร	จำนวน ตัวอย่าง
1	สำนักงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	วิเทศปฏิบัติการ	1
2	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	วิเทศ	1
3	สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	นักวิชาการสิ่งแวดล้อมปฏิบัติการ	1
4	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	พัฒนาการอำเภอ	1
5	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	เจ้าหน้าที่ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย	1
6	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	สาธารณสุขอำเภอ	1
7	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	พนักงานทั่วไป	1
8	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	เจ้าหน้าที่แผนก	1
9	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	พนักงานช่างระดับ 6	1
10	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	นักวิชาการสาธารณสุข	1
11	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	สาธารณสุขอำเภอ	1
12	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	นักวิชาการส่งเสริมการเกษตรชำนาญการ	1
13	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	เกษตรอำเภอ	1
14	เทศบาลตำบลบ้านสร้าง	เจ้าหน้าที่ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย	1
15	เทศบาลเมืองบ้านกรวด	เจ้าหน้าที่สาธารณสุขปฏิบัติการ	1
16	สำนักงานพัฒนาชุมชนอำเภอบางปะอิน	นักวิชาการพัฒนาชุมชน	1
17	เทศบาลเมืองอยุธยา	หัวหน้าฝ่ายบริหารงานสาธารณสุข	1
18	องค์การบริหารส่วนตำบล	นักจัดการทั่วไป	1
19	องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านสร้าง	เจ้าหน้าที่ธุรการ	1
20	องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านสร้าง	นายช่างไม้ชำนาญงาน	1
21	องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านสร้าง	นายช่างไม้	1
22	องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านสร้าง	เจ้าหน้าที่งานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย	1
23	องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านสร้าง	ปฏิบัติงาน	1
24	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านสร้าง	นักวิชาการสุขภาพปฏิบัติการ	1
25	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านสร้าง	พยาบาลวิชาชีพชำนาญการ	1
26	โรงพยาบาลบ้านสร้าง	ไม่ระบุตำแหน่ง	1
27	โรงเรียนวัดโคกน้อย	จ.วิชาชีพ	1
28	โรงเรียนวัดโคกน้อย	ครูชำนาญการ	1
29	โรงเรียนวัดโคกน้อย	ครู	1
30	โรงเรียนวัดโคกน้อย	ผู้อำนวยการสถานศึกษา	1



## 5. ผลการสำรวจสภาพสังคมและเศรษฐกิจ

การศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมที่อยู่อาศัยโดยรอบโครงการภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่ที่โครงการเพื่อตอบสนองทัศนคติ ความคิดเห็น และข้อเสนอแนะที่เกี่ยวกับกรดำเนินงานของโครงการ ซึ่งได้ดำเนินการสำรวจเมื่อวันที่ 19 - 22 สิงหาคม 2566 โดยแบ่งกลุ่มตัวอย่างเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ 1) กลุ่มผู้นำชุมชน 2) กลุ่มครัวเรือน และ 3) หน่วยงานราชการ สถานศึกษา และสถานประกอบการ แสดงตารางประมวลผลทางสถิติ แสดงถึงภาคผนวก 4 ถึง ภาคผนวก 6 โดยมีรายละเอียดของการสำรวจตั้งแต่กลุ่มตัวอย่างที่ทำการศึกษาดังต่อไปนี้

ประมวลจากภาพการที่มีพื้นที่ของสภาพเศรษฐกิจและสังคมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหยอาหาร 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) แสดงถึงภาพถ่ายที่ 5-1

### 5.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของกลุ่มผู้นำชุมชน

ในการสำรวจสภาพสังคมและเศรษฐกิจของผู้นำชุมชน ที่อยู่โดยรอบโครงการภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการฯ ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นเห็นจากผู้นำชุมชน ทั้งหมด 55 ตัวอย่าง (แสดงรายละเอียดของกลุ่มตัวอย่างอ้างอิงตารางที่ 4-1) ตารางแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของกลุ่มผู้นำชุมชน โดยรายละเอียดนำเสนอไว้ในภาคผนวก 4 และสามารถสรุปรายละเอียดของผลการศึกษาดังนี้

ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เป็นเพศหญิง ร้อยละ 56.4 และเป็นเพศหญิง ร้อยละ 43.6 มีอายุเฉลี่ย 54 ปี โดย 3 อันดับแรกสำหรับการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย (ม.6)/ปวช. หรือเทียบเท่า ร้อยละ 43.6 รองลงมาสำหรับการศึกษาระดับประถมศึกษาตอนต้น (ป.4) ร้อยละ 16.4 และสำหรับการศึกษาระดับประถมศึกษาตอนปลาย (ป.6) ร้อยละ 12.7 ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีสถานภาพแต่งงานอยู่ด้วยกัน ร้อยละ 96.4 รองลงมาสถานภาพโสด และสถานภาพหย่า/แยกทางกัน ร้อยละ 1.8 สัดส่วนเท่านี้ โดยผู้นำชุมชนทั้งหมดนับถือศาสนาพุทธ

ผู้นำชุมชนที่ตอบแบบสอบถามครั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นแม่บ้าน ร้อยละ 41.8 รองลงมาดำรงตำแหน่งเป็นผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/รองประธานชุมชน ร้อยละ 34.5 โดยระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งระหว่าง 6 - 10 ปี มากที่สุด ร้อยละ 45.5 ซึ่งผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ตั้งผลิตถ่าน ร้อยละ 96.4 และย้ายมาจากที่อื่น ร้อยละ 3.6 โดยย้ายมาจากจังหวัดอื่นในภาคกลาง โดยระบุว่าย้ายมาอาศัยในพื้นที่มากกว่า 20 ปีขึ้นไป

ส่วนที่ 2 ข้อมูลเศรษฐกิจและสังคม

จากการสอบถามผู้นำชุมชนเกี่ยวกับลักษณะทางสังคมของชุมชน พบว่าชุมชนมีระยะเวลาการก่อตั้งเฉลี่ย 140 ปี โดยผู้นำชุมชน ร้อยละ 98.2 ระบุว่าพื้นฐานของผู้อยู่อาศัยในชุมชนส่วนใหญ่เป็นคนพื้นที่ดั้งเดิม มีเพียงร้อยละ 1.8 ระบุว่าเป็นคนที่ย้ายมาจากที่อื่น ซึ่งผู้นำชุมชน ร้อยละ 60.0 เห็นว่าชุมชนมีลักษณะเป็นชุมชนชนบท รองลงมา ร้อยละ 40.0 เห็นว่าเป็นชุมชนกึ่งเมือง โดยทั้งหมดเห็นว่าลักษณะบ้านเรือนในชุมชนเป็นบ้านเดี่ยว และระบุว่าประชาชนในชุมชนส่วนใหญ่มีดีด ศาสนาพุทธ รวมทั้งเห็นว่าคนในชุมชนมีความรัก สามัคคี ช่วยเหลือเกื้อกูลกันเป็นอย่างดี

จากการสอบถามผู้นำชุมชนเกี่ยวกับลักษณะทางเศรษฐกิจของชุมชน ผู้นำชุมชนทั้งหมดเห็นว่าคนในชุมชนมีงานทำและมีรายได้ โดย 3 อันดับแรก ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนประกอบอาชีพทำนึ่งมันบริษัท/ลุงจ้างมากที่สุด ร้อยละ 58.2 รองลงมาเห็นว่าประกอบอาชีพค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัวและเกษตรกรรม/เลี้ยงสัตว์ ร้อยละ 14.5 สัดส่วนเท่ากัน และเห็นว่าประกอบอาชีพรับราชการ/รัฐวิสาหกิจ ร้อยละ 9.2 ซึ่งผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ ร้อยละ 83.6 เห็นว่าประชาชนในชุมชนไม่มีการประกอบอาชีพเสริม รองลงมาเห็นว่ามีการประกอบอาชีพเสริม ร้อยละ 16.4 โดยประกอบอาชีพเกษตรกรรม/เลี้ยงสัตว์มากที่สุด ซึ่งส่วนใหญ่เห็นว่าไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 96.4 รองลงมาเห็นว่าไม่มีปัญหาในด้านอื่น ร้อยละ 3.6

เมื่อสอบถามเกี่ยวกับรายได้ของครัวเรือนในชุมชน พบว่าในชุมชนมีรายได้เฉลี่ยของครัวเรือน 17,500 บาทต่อเดือน ซึ่งผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เห็นว่าประชาชนในชุมชนมีฐานะทางเศรษฐกิจปานกลาง ร้อยละ 96.4 รองลงมาประชาชนในชุมชนมีฐานะทางเศรษฐกิจไม่ดี ร้อยละ 3.6

ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสาธารณสุขบริการสาธารณสุข

ผู้นำชุมชนเห็นว่าประชาชนในชุมชนมีปัญหาโรคความดัน ความอ้วนโรคเบาหวานมากที่สุด ร้อยละ 43.6 รองลงมาเห็นว่าไม่มีปัญหาด้านสาธารณสุข ร้อยละ 23.7 เห็นว่าเป็นไข้หวัดทั่วไป และโรคภูมิแพ้ ร้อยละ 20.0 และร้อยละ 12.7 ตามลำดับ ซึ่งผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่ามีการเข้ารับการรักษาสถานพยาบาลใกล้บ้าน ร้อยละ 83.3 รองลงมาระบุว่าไม่มีเจ้าหน้าที่ อสม. ลงพื้นที่มาดูแล ร้อยละ 14.3 และซื้อยากินเอง ร้อยละ 2.4

สำหรับระบบสาธารณสุขบริการภายในชุมชน ผู้นำชุมชนผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เห็นว่าประชาชนในชุมชนไม่มีปัญหาแต่อย่างใด ร้อยละ 90.9 รองลงมาเห็นว่าไม่มีปัญหาปัญหาที่พบบ่อยและปัญหาทำให้ส่งผลกระทบต่อตนเอง ร้อยละ 3.6 สัดส่วนเท่ากัน ส่วนที่เหลือเห็นว่าไม่มีปัญหาหนักจนจำใจ ร้อยละ 1.9 ซึ่งผู้นำชุมชนทั้งหมดระบุว่ามีการนำปัญหาโดยแจ้งไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบ

ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมและสังคมทั่วไปในปัจจุบันของชุมชน

ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน ดังแสดงในตารางที่ 5.1-1 โดยสามารถสรุปปัญหาได้ 3 อันดับ ดังนี้

อันดับ 1 ฝุ่นละออง เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 50.9 โดยได้รับผลกระทบจากการจราจร ซึ่งระดับของผลกระทบที่รับรู้ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.71, S.D.= 0.460)

อันดับ 2 ควัน/เขม่า เป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 36.4 โดยได้รับผลกระทบจากการจราจร ซึ่งระดับของผลกระทบที่รับรู้ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.75, S.D.= 0.444)

อันดับ 3 น้ำเสีย เป็นผลกระทบที่ได้รับ คิดเป็นร้อยละ 32.7 โดยได้รับผลกระทบจากคนในชุมชนปล่อยน้ำเสียลงลำคลองและโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งระดับของผลกระทบที่รับรู้ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.72, S.D.= 0.669)

ตารางที่ 5.1-1 ความเห็นของผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมที่ได้รับในปัจจุบัน

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่า S.D. <sup>๖</sup>	แปลค่า <sup>๗</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง		
1. สุขและช่อง	27 (๑9.1)	28 (50.9)	8 (28.6)	20 (71.4)	0	ปานกลาง
2. ศรัทธา/ชม่า	35 (63.6)	20 (36.4)	5 (25.0)	15 (75.0)	0	ปานกลาง
3. กลืนหมิ่น	46 (83.6)	9 (16.4)	3 (33.3)	5 (55.6)	1	ปานกลาง
4. เสียดัง	46 (83.6)	9 (16.4)	1 (11.1)	8 (88.9)	0	ปานกลาง
5. ขยะมูลฝอย	53 (96.4)	2 (3.6)	1 (50.0)	1 (50.0)	0	น้อย
6. น้ำเสีย	37 (67.3)	18 (32.7)	7 (38.9)	9 (50.0)	2	ปานกลาง
7. การจราจร/อุบัติเหตุ	45 (81.8)	10 (18.2)	4 (40.0)	6 (60.0)	0	น้อย

หมายเหตุ : <sup>๖</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมด 55 ตัวอย่าง

<sup>๗</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมข้อมูลของผู้ตอบในชุดข้อมูลนี้ หากหาค่ารวมที่เฉลี่ยทั้งหมด (กรณี แบบค่า 2551)

<sup>๘</sup>SD เป็นค่าที่บ่งชี้ถึงขนาดของข้อมูล (Standard deviation) ใช้สำหรับบ่งชี้ว่าความแตกต่างของข้อมูลระหว่างค่าเฉลี่ยของข้อมูลมีความ

แตกต่างกันเพียงใด

<sup>๙</sup>การกระจายของผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยได้ใช้เกณฑ์ของ Likert (อ้างอิงจากวิธีสังเกตการรับรู้ทางสังคมศาสตร์,

ศาสตราจารย์ ดร. สันติสุข

(1) ระดับน้อย ค่าคะแนน 1.00-1.66

(2) ระดับปานกลาง ค่าคะแนน 1.67-2.33

(3) ระดับมาก ค่าคะแนน 2.34-3.00

ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

จากการสอบถามผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมเห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันของชุมชนเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมปานกลาง ร้อยละ 47.3 ร้อยละเห็นว่ามีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมเล็กน้อย ร้อยละ 38.2 และเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมมาก ร้อยละ 5.5 ซึ่งสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงมีหลายลักษณะ เช่น มีจำนวนสิ่งปลูกสร้างเพิ่มขึ้น, ชุมชนเจริญขึ้น และระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ ดีขึ้น โดยมีผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมสิ่งแวดล้อมปัจจุบันของชุมชนไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากเดิม ร้อยละ 9.0

## ผลกระทบด้านสังคม

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสังคมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน ดังแสดงใน ตารางที่ 5.1-2 โดยสามารถสรุปปัญหาได้ 3 อันต้นแรก ดังนี้

อันดับ 1 ยาเสพติด เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 47.3 โดยได้รับผลกระทบจากคนต่างถิ่นนำเข้ามา ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ( $\bar{X}$ = 1.62, S.D.= 0.637)

อันดับ 2 ความยากจน เป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 41.8 โดยได้รับผลกระทบจากการตกงาน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ = 1.78, S.D.= 0.600)

อันดับ 3 การลักขโมย เป็นผลกระทบที่ได้รับ คิดเป็นร้อยละ 40.0 โดยได้รับผลกระทบจากรุ่น/คนต่างถิ่นในชุมชน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ( $\bar{X}$ = 1.45, S.D.= 0.510)

ตารางที่ 5.1-2 ความเห็นของผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมทางด้านสังคมในบริเวณชุมชน

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>๖</sup>	แปลค่า <sup>๗</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง		
1. การลักขโมย	33 (60.0)	22 (40.0)	12 (54.5)	10 (45.5)	0	น้อย
2. การทะเลาะวิวาท ของคนในชุมชน	46 (83.6)	9 (16.4)	5 (55.6)	3 (33.3)	1	น้อย
3. ยาเสพติด	29 (52.7)	26 (47.3)	12 (46.2)	12 (46.2)	2	น้อย
4. ความยากจน	32 (58.2)	23 (41.8)	7 (30.4)	14 (60.9)	2	ปานกลาง
5. การว่างงาน	43 (78.2)	12 (21.8)	3 (25.0)	7 (58.3)	2	ปานกลาง
6. อาชญากรรม	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0	ไม่มี
7. ราคาสินค้าแพง	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0	ไม่มี
8. ประชากรแออัด	36 (65.5)	19 (34.5)	4 (21.1)	10 (52.6)	5	ปานกลาง

หมายเหตุ : <sup>๖</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมด 55 ตัวอย่าง

<sup>๗</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมข้อมูลของผู้ตอบในชุดข้อมูลนี้ หากหาค่ารวมที่เฉลี่ยทั้งหมด (กรณี แบบค่า 2551)

<sup>๘</sup>SD เป็นค่าที่บ่งชี้ถึงขนาดของข้อมูล (Standard deviation) ใช้สำหรับบ่งชี้ว่าความแตกต่างของข้อมูลระหว่างค่าเฉลี่ยของข้อมูลมีความ

แตกต่างกันเพียงใด

<sup>๙</sup>การกระจายของผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยได้ใช้เกณฑ์ของ Likert (อ้างอิงจากวิธีสังเกตการรับรู้ทางสังคมศาสตร์,

ศาสตราจารย์ ดร. สันติสุข

(1) ระดับน้อย ค่าคะแนน 1.00-1.66

(2) ระดับปานกลาง ค่าคะแนน 1.67-2.33

(3) ระดับมาก ค่าคะแนน 2.34-3.00

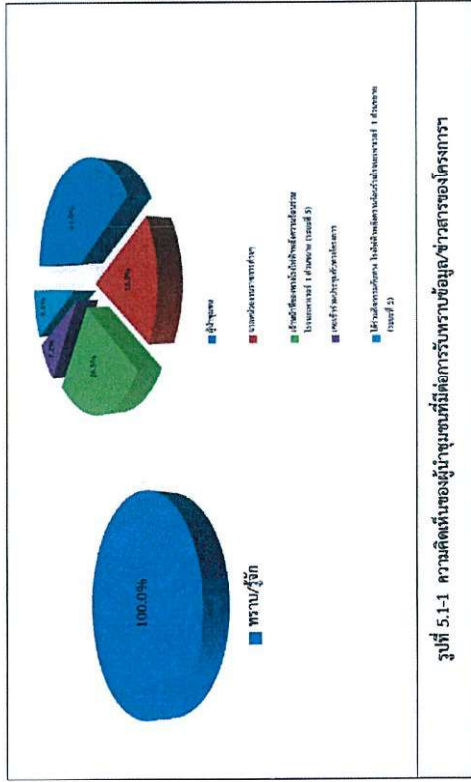
ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566



เมื่อสอบถามถึงลักษณะความสัมพันธ์ของคนในชุมชนผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เห็นว่าประชาชนมีความสัมพันธ์ระหว่างเพื่อนบ้าน ร้อยละ 98.2 และเห็นว่าต่างคนต่างอยู่ ไม่ยุ่งเกี่ยวกับ ร้อยละ 1.8 อย่างไรก็ตามผู้นำชุมชนทั้งหมดเห็นพ้องกันว่าภายในชุมชนเป็นชุมชนที่น่ายุติ

ส่วนที่ 5 การรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

จากการสอบถามผู้นำชุมชนทั้งหมดทราบและรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด โดยทราบจากผู้นำชุมชนด้วยกันเองมากที่สุด ร้อยละ 41.0 รายละเอียดดังรูปที่ 5.1-1 โดยช่วงที่ผ่านมานักำชุมชนส่วนใหญ่จะร่วมประชุมกับทางโครงการร้อยละ 50.9 รอยละจะพบว่าไม่เคยเข้าร่วมทำกิจกรรมกับทางโครงการ ร้อยละ 49.1 รายละเอียดดังรูปที่ 5.1-2



รูปที่ 5.1-2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนที่มีต่อการเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ

ส่วนที่ 6 ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)  
จากการสอบถามผู้นำชุมชนเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา พบว่าผู้นำชุมชนให้ความเห็นว่าผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 25.5 ส่วนผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยผู้นำชุมชนให้ความเห็นว่าส่วนใหญ่ไม่ได้กระทบกับสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 34.5 รายละเอียดดังตารางที่ 5.1-3

ตารางที่ 5.1-3 ความเห็นของผู้นำชุมชนต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และผลกระทบด้านสุขภาพอนามัย จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)					ค่า S.D. <sup>๖</sup>	แปลค่า <sup>๗</sup>	
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก					
ด้านสิ่งแวดล้อม										
1. ส่งผลกระทบด้าน คุณภาพของชุมชน	41 (74.5)	14 (25.5)	9 (64.3)	5 (35.7)	0 (0.0)	1.36	0.497	น้อย		
2. ส่งผลกระทบด้านเสียงดัง จากการดำเนินการของ โครงการ	49 (89.1)	6 (10.9)	4 (66.7)	2 (33.3)	0 (0.0)	1.33	0.516	น้อย		
3. ได้รับผลกระทบจาก น้ำเสียของโครงการ	42 (76.4)	13 (23.6)	4 (30.8)	5 (38.4)	4 (30.8)	2.00	0.816	ปานกลาง		
4. ได้รับผลกระทบจากของ เสียจากกิจกรรมของ โครงการ	48 (87.3)	7 (12.7)	2 (28.6)	5 (71.4)	0 (0.0)	1.71	0.488	ปานกลาง		
5. ได้รับผลกระทบจากน้ำ/ ควันจากกิจกรรมของ โครงการ	47 (85.5)	8 (14.5)	4 (50.0)	4 (50.0)	0 (0.0)	1.50	0.535	น้อย		
6. ทำให้อากาศมีฝุ่นละออง สูงขึ้น	50 (90.9)	5 (9.1)	1 (20.0)	3 (60.0)	1 (20.0)	2.00	0.707	ปานกลาง		

ตารางที่ 5.1-3 ความเห็นของผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมด้านสิ่งแวดล้อม และผลกระทบด้านสุขภาพอนามัย จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) (ต่อ)

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)			ค่าเฉลี่ย <sup>2</sup>	ค่า S.D. <sup>3</sup>	แปลค่า <sup>4</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก			
ด้านสุขภาพอนามัย								
1. ส่งผลให้เกิดโรครอบบทางเดินหายใจ	36 (65.5)	19 (34.5)	11 (57.9)	8 (42.1)	0 (0.0)	1.42	0.507	น้อย
2. ส่งผลให้เกิดโรคเกี่ยวกับผิวหนัง เช่น ผื่น คัน	40 (72.7)	15 (27.3)	7 (46.7)	8 (53.3)	0 (0.0)	1.53	0.516	น้อย
3. ทำให้เกิดอาการเจ็บป่วยด้วยสาเหตุอื่นเนื่องมาจากมลพิษจากโครงการ	43 (78.2)	12 (21.8)	5 (41.7)	7 (58.3)	0 (0.0)	1.58	0.515	น้อย
4. เกิดความเครียด วิตกกังวล จากการทำเหมืองโครงการ	45 (81.8)	10 (18.2)	5 (50.0)	5 (50.0)	0 (0.0)	1.50	0.527	น้อย

หมายเหตุ : \*จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่ทราบข้อมูลโครงการ 55 ตัวอย่าง  
<sup>1</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการนำผลคูณของค่าที่ได้คูณด้วยน้ำหนักความถี่ของแต่ละค่าแล้วนำมาหารด้วยผลรวมของน้ำหนักความถี่ทั้งหมด  
<sup>2</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการนำผลคูณของค่าที่ได้คูณด้วยน้ำหนักความถี่แล้วนำมาหารด้วยผลรวมของน้ำหนักความถี่ทั้งหมด  
<sup>3</sup>ค่า S.D. เป็นค่าที่ได้จากการนำผลคูณของค่าที่ได้คูณด้วยน้ำหนักความถี่แล้วนำมาหารด้วยผลรวมของน้ำหนักความถี่ทั้งหมด  
<sup>4</sup>การแปลค่าของผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยที่ได้ใช้เกณฑ์ของค่าเฉลี่ย (Mean) (ถ้ามี) จากค่าเฉลี่ยที่ได้อธิบายไว้ด้านล่าง  
 (1) ระดับน้อย (2) ระดับปานกลาง (3) ระดับมาก  
 ค่าเฉลี่ย : 0.0-1.00 : น้อย 1.00-1.66 : ปานกลาง 1.67-2.33 : มาก 2.34-3.00 : มาก  
 ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

ส่วนผลด้านเศรษฐกิจและสังคม จากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพอนามัย (ค่าเฉลี่ย) ร้อยละ 83.6 ซึ่งระดับของผลที่ได้มีอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$  = 1.78, S.D. = 0.467) รายละเอียดดังตารางที่ 5.1-4

ตารางที่ 5.1-4 ความเห็นของผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมด้านเศรษฐกิจ-สังคม จากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>2</sup>	ค่า S.D. <sup>3</sup>	แปลค่า <sup>4</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก		
1. มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนขึ้น	18 (32.7)	37 (67.3)	5 (13.5)	32 (86.5)	0 (0.0)	1.86	ปานกลาง
2. มีความเจริญเข้าสู่ชุมชน	16 (29.1)	39 (70.2)	8 (20.5)	31 (79.5)	0 (0.0)	1.79	ปานกลาง
3. ทำให้ประชาชนในพื้นที่มีงานทำมากขึ้นจากการรับจ้างในโครงการ	17 (30.9)	38 (69.1)	10 (26.3)	28 (73.7)	0 (0.0)	1.74	ปานกลาง
4. ทำให้มีการค้าขายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ เพิ่มขึ้น	9 (16.4)	46 (83.6)	11 (23.9)	34 (73.9)	1 (2.2)	1.78	ปานกลาง
5. เศรษฐกิจโดยรวมของตำบลอำเภอดีขึ้น	15 (27.3)	40 (72.7)	5 (12.5)	35 (87.5)	0 (0.0)	1.88	ปานกลาง

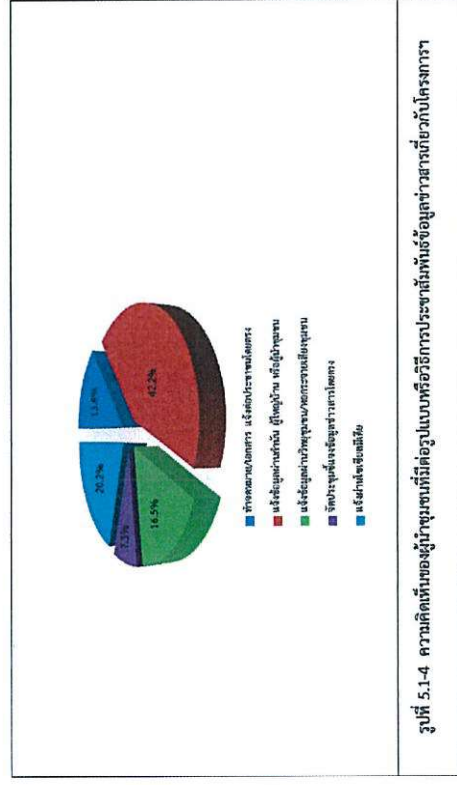
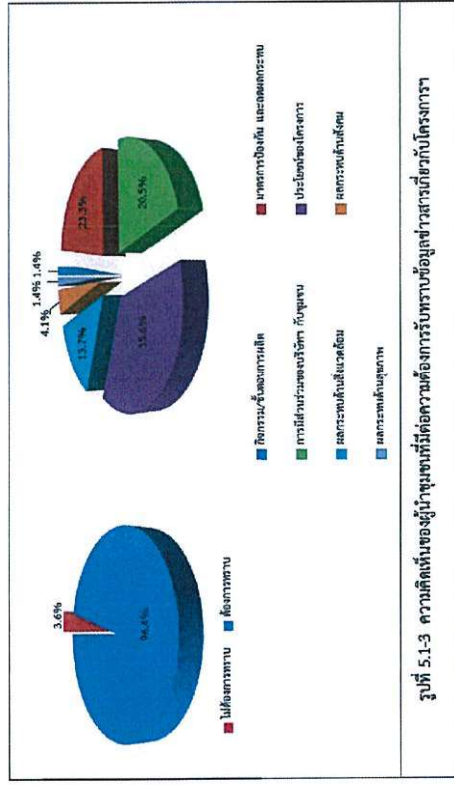
หมายเหตุ : \*จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่ทราบข้อมูลโครงการ 55 ตัวอย่าง  
<sup>1</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการนำผลคูณของค่าที่ได้คูณด้วยน้ำหนักความถี่แล้วนำมาหารด้วยผลรวมของน้ำหนักความถี่ทั้งหมด  
<sup>2</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการนำผลคูณของค่าที่ได้คูณด้วยน้ำหนักความถี่แล้วนำมาหารด้วยผลรวมของน้ำหนักความถี่ทั้งหมด  
<sup>3</sup>ค่า S.D. เป็นค่าที่ได้จากการนำผลคูณของค่าที่ได้คูณด้วยน้ำหนักความถี่แล้วนำมาหารด้วยผลรวมของน้ำหนักความถี่ทั้งหมด  
<sup>4</sup>การแปลค่าของผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยที่ได้ใช้เกณฑ์ของค่าเฉลี่ย (Mean) (ถ้ามี) จากค่าเฉลี่ยที่ได้อธิบายไว้ด้านล่าง  
 (1) ระดับน้อย (2) ระดับปานกลาง (3) ระดับมาก  
 ค่าเฉลี่ย : 0.0-1.00 : น้อย 1.00-1.66 : ปานกลาง 1.67-2.33 : มาก 2.34-3.00 : มาก  
 ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

สำหรับความเชื่อมั่นในมาตรฐานการดำเนินงานและการจัดการสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพอนามัย (ค่าเฉลี่ย) ร้อยละ 65.5 ซึ่งระดับของผลที่ได้มีอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$  = 1.78, S.D. = 0.467) รายละเอียดดังตารางที่ 5.1-5

โดยผู้ให้คะแนนส่วนใหญ่ระบุว่าในภาพรวมเห็นด้วยกับการดำเนินงานของโครงการ ร้อยละ 85.5 รองลงมาไม่แสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับประเด็นนี้ ร้อยละ 9.1 ระบุว่าไม่เห็นด้วยและไม่แน่ใจ ร้อยละ 3.6 และร้อยละ 1.8 ตามลำดับ

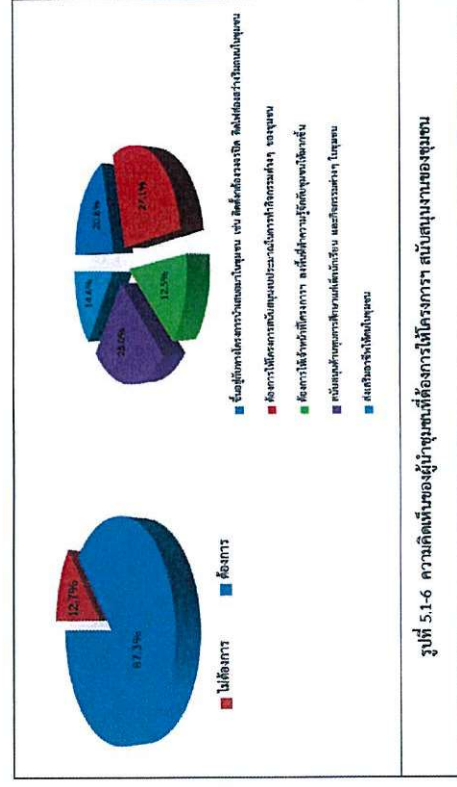
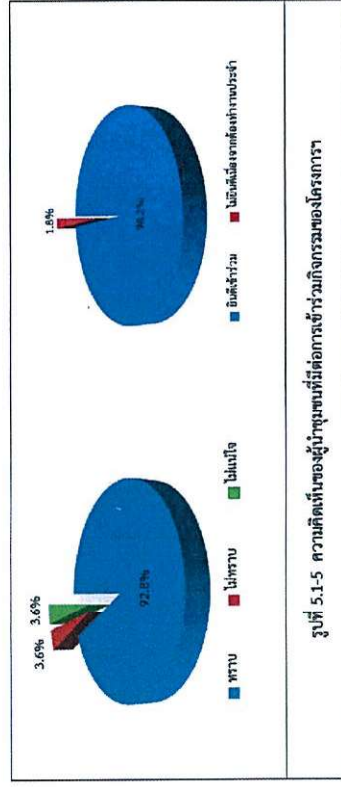
ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ

ซึ่งเมื่อสอบถามเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์/ให้ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ พบว่าผู้มีส่วนเกี่ยวข้องต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ร้อยละ 96.4 โดยต้องการทราบประโยชน์ของโครงการ มากที่สุด ร้อยละ 35.6 ร้อยละเอ็ดดั่งรูปที่ 5.1-3 ซึ่งรูปแบบวิธีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารที่ควรดำเนินการนั้น เห็นว่าควรแจ้งข้อมูลผ่าน  
กันนั้น ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้ชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 42.2 ร้อยละเอ็ดดั่งรูปที่ 5.1-4



ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบในส่วนของการดำเนินการด้านกิจกรรมเพื่อการพัฒนาสังคม (CSR) ในด้านต่าง ๆ ของโครงการ ร้อยละ 92.8 ร้อยละเอ็ดดั่งรูปที่ 5.1-5 อย่างไรก็ตามการดำเนินการด้านกิจกรรม ร้อยละ 3.6 สัดส่วนเท่ากัน อย่างไรก็ตามผู้ชุมชนเกือบทั้งหมดระบุว่ายังต้องการข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการ จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชน ร้อยละ 98.2 และระบุว่าไม่ยินดีเข้าร่วมกิจกรรมหากทางโครงการ จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชน เนื่องจากต้องทำงานประจำ ร้อยละ 1.8 ร้อยละเอ็ดดั่งรูปที่ 5.1-5

ในด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงสะพานวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงสะพานวอร์ จำกัด ผู้ชุมชนส่วนใหญ่ต้องการให้ทางโครงการ เข้ามาช่วยเหลือ ร้อยละ 87.3 โดยต้องการให้โครงการ สนับสนุนงบประมาณในการทำกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 27.1 โดยมีรายละเอียดดังรูปที่ 5.1-6



สำหรับข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) สามารถ  
สรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ดังนี้

- ต้องการให้โครงการฯ ตรวจสอบสภาพประจําปีคืนในชุมชน
- ต้องการให้เจ้าพนักงานชุมชนสัมพันธ์ของโครงการฯ ลงพื้นที่ร่วมกับกิจกรรมกับทางชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ สนับสนุนทุนการศึกษาแก่นักเรียนในชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ สนับสนุนอุปกรณ์การศึกษาให้คนในชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ สร้างกิจกรรมการส่งเสริมอาชีพให้ครัวเรือนในชุมชน

## 5.2 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของกลุ่มครัวเรือน

การสำรวจข้อมูลโดยใช้แบบสอบถามเกี่ยวกับสภาพเศรษฐกิจและสังคมเพื่อสอบถามความคิดเห็นของประชาชน  
ในตำบลต่าง ๆ รวมถึงผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย  
(ระยะที่ 5) ในพื้นที่ที่มี 5 กิโลเมตร จกที่ตั้งโครงการฯ ขึ้น ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นจากตัวแทนครัวเรือนทั้งหมด  
3 อำเภอ 12 ตำบล จำนวนตัวอย่างทั้งหมด 419 ตัวอย่าง (แสดงรายละเอียดของกลุ่มตัวอย่างดังตารางที่ 4-2) ซึ่งได้  
ดำเนินการสำรวจเมื่อวันที่ 19 - 22 สิงหาคม 2566 ตรวจสอบผลจากการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของประชาชน โดย  
ละเอียดนำเสนอบริเวณในภาคผนวก 5 และสามารถสรุปรายละเอียดของผลการศึกษาได้ดังนี้

### ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

จากการสอบถามกลุ่มครัวเรือน พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เป็นเพศหญิง ร้อยละ 54.2 เป็นเพศชาย  
ร้อยละ 45.8 มีอายุในช่วง 41 - 50 ปี ร้อยละ 26.3 รองลงมาคืออายุในช่วง 51 - 60 ปี ร้อยละ 24.0 มีอายุในช่วง 31 - 40 ปี  
ร้อยละ 23.2 มีอายุมากกว่า 60 ปี ร้อยละ 22.2 และมีอายุอยู่ในช่วง 21 - 30 ปี ร้อยละ 4.3 สำหรับการศึกษาในระดับประถมศึกษา  
ตอนต้น (ป.4) มากที่สุด ร้อยละ 20.3 รองลงมาสำหรับการศึกษาในระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย (ม.6)/ปวช. หรือเทียบเท่า  
ร้อยละ 19.8 สำหรับการศึกษาในระดับปริญญาโท/ปวส. หรือเทียบเท่า ร้อยละ 19.3 สำหรับการศึกษาในระดับมัธยมศึกษาตอนต้น  
(ม.3) ร้อยละ 14.1 สำหรับการศึกษาในระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย (ป.6) ร้อยละ 13.6 สำหรับการศึกษาในระดับปริญญาตรี  
ร้อยละ 10.7 ไม่ได้เรียนหนังสือ ร้อยละ 2.0 และสำหรับการศึกษาในระดับสูงกว่าปริญญาตรี ร้อยละ 0.2 ตามลำดับ ส่วนใหญ่  
มีสถานภาพสมรส ร้อยละ 83.0 รองลงมาสถานภาพโสด ร้อยละ 7.9 สถานภาพหม้าย ร้อยละ 6.2 และสถานภาพหย่า/  
แยกทางกัน ร้อยละ 2.9 ซึ่งเกือบทั้งหมดนับถือศาสนาพุทธ ร้อยละ 99.5 และเป็นสมาชิกในครัวเรือน ร้อยละ 39.1 โดย  
แบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่ามีสถานภาพเป็นหัวหน้าครัวเรือน ร้อยละ 60.9 และเป็นสมาชิกในครัวเรือน ร้อยละ 2.4 ซึ่ง  
เป็นผู้สมรส ร้อยละ 59.1 รองลงมาเป็นบุตรหลาน ร้อยละ 23.8 เป็นบิดา/มารดา ร้อยละ 14.6 และเป็นญาติ ร้อยละ 2.4 ซึ่ง  
ส่วนใหญ่มีลักษณะการอยู่อาศัยแบบครอบครัวเดี่ยว (พ่อ แม่ และลูก) ร้อยละ 80.4 รองลงมาอยู่อาศัยแบบครอบครัวขยาย  
(อยู่ร่วมกับแบบญาติ) ร้อยละ 15.5 อาศัยอยู่คนเดียวและอาศัยอยู่ร่วมกับแบบไม่ใช่วัยเกิต ร้อยละ 3.9 และร้อยละ 0.2  
ตามลำดับ โดยมีจำนวนสมาชิกในครัวเรือนเฉลี่ย 4 คน แบ่งเป็นเพศชายเฉลี่ย 2 คน และเพศหญิงเฉลี่ย 2 คน

สำหรับการตั้งถิ่นฐานและภูมิลำเนาของผู้ตอบแบบสอบถาม พบว่าส่วนใหญ่อยู่ในพื้นที่มาตั้งแต่เกิด ร้อยละ 79.0  
และย้ายมาจากที่อื่น ร้อยละ 21.0 โดยย้ายมาจากจังหวัดอื่นในภาคกลาง ร้อยละ 35.2 ย้ายมาจากภาคตะวันออกเฉียงเหนือ  
ร้อยละ 25.0 ย้ายมาจากภาคเหนือ ร้อยละ 19.3 ย้ายมาจากภาคตะวันออกและภาคใต้ ร้อยละ 14.8 และร้อยละ 5.7  
ตามลำดับ ซึ่งย้ายมาอยู่ระหว่าง 1 - 5 ปี ร้อยละ 25.0 ย้ายมาอยู่มากกว่า 20 ปีขึ้นไป ร้อยละ 22.7 ย้ายมาอยู่ระหว่าง 6 - 10 ปี  
และระหว่าง 11 - 15 ปี สัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 20.5 ย้ายมาอยู่ระหว่าง 16 - 20 ปี และน้อยกว่า 1 ปี ร้อยละ 6.8 และ  
ร้อยละ 4.5 ตามลำดับ โดยส่วนใหญ่ย้ายมาเพื่อประกอบอาชีพ ร้อยละ 68.2 รองลงมาขึ้นอยู่กับเรื่องจากสมรสกับคนในที่  
ร้อยละ 25.0 ย้ายตามญาติ/พี่น้อง ร้อยละ 4.6 เพื่ออยู่อาศัยที่ขึ้นและศึกษาต่อสัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 1.1 ตามลำดับ



ส่วนที่ 2 ข้อมูลเศรษฐกิจและสังคม

เมื่อสอบถามเกี่ยวกับอาชีพหลักของผู้ตอบแบบสอบถาม พบว่า 3 อันดับแรก ประกอบอาชีพพนักงานบริษัท/ลูกจ้าง ร้อยละ 48.0 รองลงมาประกอบอาชีพค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว ร้อยละ 27.4 และประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 18.0 ซึ่งโดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้มีการประกอบอาชีพเสริมด้วย ร้อยละ 87.4 รองลงมาประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 12.6 โดยประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไปมากที่สุด ร้อยละ 41.5 ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ แต่บ้าง ร้อยละ 97.1 และระบุว่ามีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 2.9 โดยมีปัญหาเศรษฐกิจไม่ดี และรายได้ลดลง

จากการสอบถามเกี่ยวกับรายได้ของครัวเรือน พบว่าครัวเรือนในชุมชนมีรายได้เฉลี่ย 28,000 บาทต่อเดือน และมีรายจ่ายเฉลี่ย 21,000 บาทต่อเดือน และเมื่อสอบถามถึงความเพียงพอรายได้เพียงพอ แต่ไม่มีเก็บออม ร้อยละ 21.0 แบบสอบถามระบุว่ามีรายได้เพียงพอ เหลือเก็บออม ร้อยละ 73.0 รองลงมามีรายได้เพียงพอ แต่ไม่มีเก็บออม ร้อยละ 21.0 ระบุว่ามีรายได้ไม่เพียงพอ แต่มีหนี้สิน ร้อยละ 3.6 และมีรายได้ไม่เพียงพอ มีหนี้สิน ร้อยละ 2.4

ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุข

การเจ็บป่วย : ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา สมาชิกในครัวเรือนเคยเจ็บป่วย ร้อยละ 58.9 โดย 3 อันดับแรก เจ็บป่วยเป็นโรคผิวหนัง/หูด/ผื่นคัน ร้อยละ 30.7 รองลงมาเจ็บโรคความดัน/โรคเกี่ยวกับระบบไหลเวียนเลือด ร้อยละ 20.2 และโรคเบาหวาน ร้อยละ 17.6

การรักษาพยาบาล : พบว่ามีสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วยส่วนใหญ่ 3 อันดับแรก จะเข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาล ร้อยละ 73.5 รองลงมาเข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาลของเอกชน ร้อยละ 15.5 และเข้ารับการรักษาที่คลินิก ร้อยละ 5.7 โดยผู้ตอบแบบสอบถามเกือบทั้งหมดระบุว่าไม่ประสบปัญหาในการให้บริการด้านสาธารณสุขแต่อย่างใด ร้อยละ 99.8 รองลงมาประสบปัญหาการบริการไม่ดี ร้อยละ 0.2

แหล่งน้ำบริโภค : จากการสอบถามกลุ่มครัวเรือนหลังน้ำท่วม พบว่าในปัจจุบันครัวเรือนทั้งหมดมีน้ำดื่มอย่างเพียงพอ โดยซื้อน้ำดื่มบรรจุขวด ร้อยละ 96.9 รองลงมาซื้อน้ำประปา ร้อยละ 2.6 ซึ่งทั้งหมดระบุว่าไม่มีปัญหาเรื่องน้ำดื่มแต่อย่างใด โดยผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ ร้อยละ 96.9 ไม่มีการแก้ไขหรือปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนนำไปดื่ม รองลงมาได้มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนดื่มโดยเครื่องกรองน้ำ ร้อยละ 3.1

แหล่งน้ำอุปโภค (น้ำสำหรับซักล้าง น้ำใช้) ในครัวเรือน : ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีปัญหารองถ่ายเพียงพอ ร้อยละ 93.6 โดยใช้น้ำประปา ร้อยละ 76.4 รองลงมาใช้น้ำบาดาล ร้อยละ 23.2 และมีบางส่วนใช้น้ำประปาหมู่บ้านและน้ำในแม่น้ำในลำคลอง ร้อยละ 0.2 ซึ่งส่วนใหญ่ไม่มีปัญหาเรื่องน้ำใช้ ร้อยละ 90.5 และมีผู้ตอบแบบสอบถามที่ระบุว่ามีปัญหา ร้อยละ 9.5 โดยมีปัญหาน้ำมีตะกอนขุ่นและปัญหาน้ำประปาหยุดไหลบ่อยครั้ง

แหล่งน้ำเพื่อการเกษตร : ผู้ตอบแบบสอบถามระบุว่าใช้น้ำในลำคลองและคลองชลประทานสำหรับทำกิน ร้อยละ 50.0 โดยทั้งหมดระบุว่าไม่มีปัญหาน้ำใช้เพื่อการเกษตร

การกำจัดมูลฝอยจากครัวเรือน : ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่กำจัดน้ำเสียหรือน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ ในครัวเรือน โดยระบายลงสู่ทางสาธารณะโดยตรง ร้อยละ 83.8 รองลงมาระบายลงสู่ลำรางบ้าน ร้อยละ 8.6 นำไปรดต้นไม้ ร้อยละ 4.0 และระบายลงบ่อหรือหลุมฝังกลบ ร้อยละ 3.6 ส่วนการกำจัดขยะมูลฝอย ผู้ตอบแบบสอบถามเกือบทั้งหมดระบุว่ารวบรวมแล้วนำไปฝังกลบขยะของเทศบาล ร้อยละ 99.5 รองลงมาระบุว่าทิ้งไว้ข้างบ้าน/ทิ้งในที่สาธารณะ ร้อยละ 0.5

จากการสอบถามปัญหาเกี่ยวกับไฟฟ้าในครัวเรือน พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามเกือบทั้งหมดระบุว่าไม่มีปัญหาการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือนแต่อย่างใด ร้อยละ 94.5 มีบางส่วนที่ให้ความเห็นว่ามีความเสี่ยงปัญหาที่เกิดจากไฟฟ้าดับ/ตกบ่อยครั้งในช่วงฤดูฝน ร้อยละ 5.5 และเมื่อสอบถามถึงปัญหาเกี่ยวกับการใช้เส้นทางคมนาคม พบว่าเกือบทั้งหมดระบุว่าไม่ได้มีปัญหาแต่อย่างใด ร้อยละ 99.3 และระบุว่าไม่มีปัญหาถนนชำรุด ร้อยละ 0.7

ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมและสังคมทั่วไปในปัจจุบันของชุมชน

ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน ดังแสดงในตารางที่ 5.2-1 โดยสามารถสรุปปัญหาได้ 3 อันดับแรก ดังนี้

อันดับ 1 ผู้ละออง เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 32.0 โดยได้รับผลกระทบจากการจราจร ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.85, S.D.= 0.569)

อันดับ 2 เสียงดัง เป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 13.1 โดยได้รับผลกระทบจากการจราจร ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.80, S.D.= 0.487)

อันดับ 3 ควัน/แก๊สและกลิ่นเหม็น เป็นผลกระทบที่ได้รับสัดส่วนเท่ากัน คิดเป็นร้อยละ 9.8 โดยควัน/แก๊สได้รับผลกระทบจากการเผาขยะในชุมชน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ( $\bar{X}$ =1.63, S.D.= 0.581) กลิ่นเหม็นได้รับผลกระทบจากโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.76, S.D.= 0.582)

ตารางที่ 5.2-1 ความเห็นของครัวเรือนต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)				ค่าเฉลี่ย <sup>2)</sup>	ค่า S.D. <sup>3)</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก			
1. ผู้ละออง	285 (68.0)	154 (32.0)	33 (24.6)	88 (65.7)	13 (9.7)		1.85	0.569
2. ควัน/แก๊ส	378 (90.2)	41 (9.8)	17 (41.5)	22 (53.7)	2 (4.9)		1.63	0.581
3. กลิ่นเหม็น	378 (90.2)	41 (9.8)	13 (31.7)	25 (61.0)	3 (7.3)		1.76	0.582
4. เสียงดัง	364 (86.9)	55 (13.1)	13 (23.6)	40 (72.7)	2 (3.7)		1.80	0.487
5. ขยะมูลฝอย	416 (99.3)	3 (0.7)	1 (33.3)	2 (66.7)	0 (0.0)		1.67	0.577
6. น้ำเสีย	392 (93.6)	27 (6.4)	7 (25.9)	15 (55.6)	5 (18.5)		1.93	0.675
7. การจราจร/อุบัติเหตุ	395 (94.3)	24 (5.7)	4 (16.7)	14 (58.3)	6 (25.0)		2.08	0.654

หมายเหตุ : <sup>1)</sup> ประชาชนผู้ได้รับผลกระทบทั้งหมด 419 ตัวอย่าง

<sup>2)</sup> ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมค่าเฉลี่ยของทุกตัวแปรในชุดข้อมูลนี้ พหุคูณจำนวนค่าเฉลี่ยทั้งหมด (รวมมี 6 ชนิด, 251)

<sup>3)</sup> S.D. เป็นค่าที่ได้จากการรวมค่าเฉลี่ยของทุกตัวแปรในชุดข้อมูลนี้ พหุคูณจำนวนค่าเฉลี่ยทั้งหมด (รวมมี 6 ชนิด, 251) ใช้สำหรับคำนวณค่าความแปรปรวนและค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน ซึ่งค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานใช้วัดการกระจายของข้อมูลที่ได้มา

แต่ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานใช้วัดการกระจายของข้อมูลที่ได้มา

การกระจายของข้อมูลการตอบคำถามเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ตัวอย่างการคำนวณค่าเฉลี่ย

ตัวอย่างการคำนวณค่าเฉลี่ย

ตัวอย่างการคำนวณค่าเฉลี่ย

ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

จากการสอบถาม ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่า สภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันของชุมชนได้มีการเปลี่ยนแปลงไป จากเดิม ร้อยละ 68.0 รองลงมาเห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมเปลี่ยนแปลงเล็กน้อย ร้อยละ 17.4 เห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อม เปลี่ยนแปลงไปจากเดิมจาก และเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมบ้างเล็กน้อย ร้อยละ 7.4 และร้อยละ 7.2 ตามลำดับ ซึ่งสภาพแวดล้อมที่ เปลี่ยนแปลงไปมีหลายลักษณะ เช่น ประชากรในชุมชนเพิ่มขึ้น, สิ่งปลูกสร้างเพิ่มมากขึ้น และชุมชนเจริญขึ้น เป็นต้น

ผลกระทบด้านสังคม

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสังคมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน แสดงดังตารางที่ 5.2-2 โดยสามารถสรุปปัญหาได้ 3 อันดับแรก ดังนี้

อันดับ 1 ประชากรแอ่ง ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 18.9 โดยได้รับผลกระทบจากการเข้ามา ทำงานของแรงงานต่างถิ่น ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 16.7 โดยได้รับผลกระทบจากภัยในชุมชน ซึ่ง

ระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ = 1.91, S.D.= 0.676)

อันดับ 3 การลักขโมย เป็นผลกระทบที่ได้รับ คิดเป็นร้อยละ 11.7 โดยได้รับผลกระทบจากภัยในชุมชน ซึ่งระดับ ของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ( $\bar{X}$ = 1.65, S.D.= 0.694)

ตารางที่ 5.2-2 ความเห็นของครัวเรือนต่อผลกระทบทางด้านสังคมในบริเวณชุมชน

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>๑</sup> ค่า S.D. <sup>๒</sup>	แปลค่า <sup>๓</sup>
	ไม่	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	
1. การลักขโมย	370 (88.3)	49 (11.7)	23 (47.0)	20 (40.8)	6 (12.2)	น้อย
2. การทะเลาะวิวาท ของคนในชุมชน	406 (96.9)	13 (3.1)	8 (61.5)	5 (38.5)	0 (0.0)	น้อย
3. ยาเสพติด	349 (83.3)	70 (16.7)	19 (27.1)	38 (54.3)	13 (18.6)	ปานกลาง
4. ความยากจน	402 (95.9)	17 (4.1)	5 (29.4)	8 (47.1)	4 (23.5)	ปานกลาง
5. การว่างงาน	402 (95.9)	17 (4.1)	6 (35.3)	5 (29.4)	6 (35.3)	ปานกลาง
6. อาชญากรรม	417 (99.5)	2 (0.5)	0 (0.0)	1 (50.0)	1 (50.0)	มาก
7. ราคาผลผลิตตกต่ำ	417 (99.5)	2 (0.5)	2 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	น้อย
8. ประชากรแอ่ง	340 (81.1)	79 (18.9)	7 (8.8)	21 (26.6)	51 (64.6)	มาก

หมายเหตุ : <sup>๑</sup>จำนวนผู้ให้คำตอบทั้งหมด 419 ตัวอย่าง

<sup>๒</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการนำผลรวมของข้อมูลทั้งหมดมาหารด้วยจำนวนทั้งหมด (กรณี แบบจุด, 2551)

<sup>๓</sup>S.D. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับวัดความแตกต่างของข้อมูลระหว่างค่ากลางของข้อมูลที่มีความ

แตกต่างกันของผลกระทบในแต่ละระดับ

ระดับความรุนแรงของผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยใช้แนวคิดของ Likert (ยังอิงจากวิธีสังเกตพฤติกรรมทางสังคม)

ศาสตราจารย์ ดร. สิริพิชญ์ จุฑา 2554 : 152-155) ดังนี้

(1) ระดับน้อย ค่าคะแนน 1.00-1.66

(2) ระดับปานกลาง ค่าคะแนน 1.67-2.33

(3) ระดับมาก ค่าคะแนน 2.34-3.00

ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

เมื่อสอบถามถึงลักษณะความพึงพอใจของภาคีชุมชน ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าตนในชุมชนมีความพึงพอใจที่ระหว่างเพื่อนบ้าน ร้อยละ 75.7 รองลงมาเห็นว่าต่างคนต่างอยู่ ไม่ยุ่งเกี่ยวกับ ร้อยละ 13.3 และเห็นว่าประชาชนให้ความร่วมมือกับชุมชนเป็นอย่างดี ร้อยละ 11.0 ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดเห็นว่าภาคีในชุมชนเป็นชุมชนที่น่าอยู่





ส่วนสถิติด้านเศรษฐกิจและสังคม จากการดำเนินงานโรงพยาบาลร่วมโรงพยาบาล 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงพยาบาล จักร ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าให้ประโยชน์ที่มากกว่าเสียจากการจ้างในโครงการ มากกว่าที่สุด ร้อยละ 59.9 ซึ่งระดับของสถิติได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}=1.81$ ,  $S.D.=0.605$ ) รายละเอียดดังตารางที่ 5.2-4

ตารางที่ 5.2-4 ความเห็นของครัวเรือนก่อนและหลังด้านเศรษฐกิจ-สังคม จากการดำเนินงานของโครงการโรงพยาบาลร่วมโรงพยาบาล 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

ประเภทของสถิติ	สถิติ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผล (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>๑</sup>	ค่า S.D. <sup>๒</sup>	แปลค่า <sup>๓</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก		
1. มีการพัฒนาแบบ สาธารณูปโภคชุมชน ดีขึ้น	116 (60.4)	76 (39.6)	13 (17.1)	57 (75.0)	6 (7.9)	1.91	ปานกลาง
2. มีความเจริญเข้าสู่ชุมชน	101 (52.6)	91 (47.4)	18 (19.8)	63 (69.2)	10 (11.0)	1.91	ปานกลาง
3. ทำให้ประชาชนในพื้นที่ไม่มี งานทำมากขึ้นจากการ รับจ้างในโครงการ	77 (40.1)	115 (59.9)	34 (29.6)	69 (60.0)	12 (10.4)	1.81	ปานกลาง
4. ทำให้การหาขายของ ร้านค้าในสี่แยกหรือ บริการต่าง ๆ ดีขึ้น	89 (46.4)	103 (53.6)	50 (48.5)	42 (40.8)	11 (10.7)	1.62	น้อย
5. เศรษฐกิจโดยรวมของ ตำบล อำเภอดีขึ้น	87 (45.3)	105 (54.7)	47 (44.8)	43 (41.0)	15 (14.3)	1.70	ปานกลาง

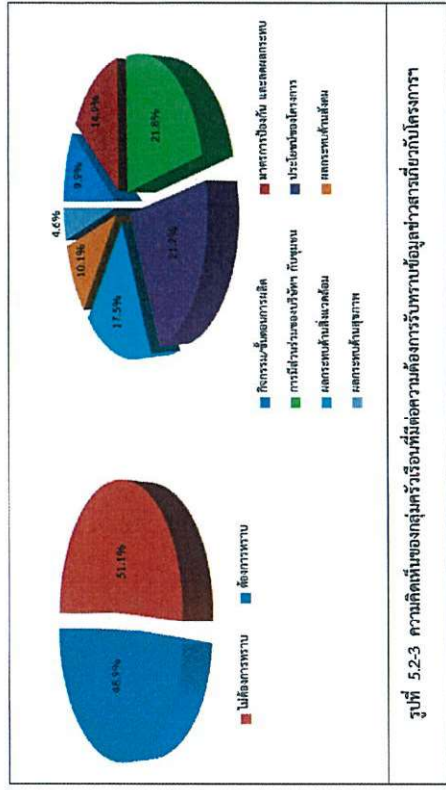
หมายเหตุ : <sup>๑</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่ทราบวิธีใช้โครงการ 192 ตัวอย่าง  
<sup>๒</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการคำนวณโดยผู้ตอบแบบสอบถาม (กรณี นอนดง, 2551)  
<sup>๓</sup>S.D. เป็นค่าที่คำนวณจากสูตร (Standard deviation) ใช้สำหรับวัด ความแตกต่างของแต่ละระดับผลของ Likert (อ้างอิงจากหนังสือสถิติของ เลิศ (อ้างอิงจากหนังสือสถิติของ เลิศ)  
แนวทางการวิเคราะห์ข้อมูลโดยละเอียด  
การวิเคราะห์ข้อมูลระดับผลของ Likert (อ้างอิงจากหนังสือสถิติของ เลิศ (อ้างอิงจากหนังสือสถิติของ เลิศ)  
ค่าเฉลี่ย ค่า S.D.  
(1) ระดับน้อย 1.00-1.66  
(2) ระดับปานกลาง 1.67-2.33  
(3) ระดับมาก 2.34-3.00  
ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

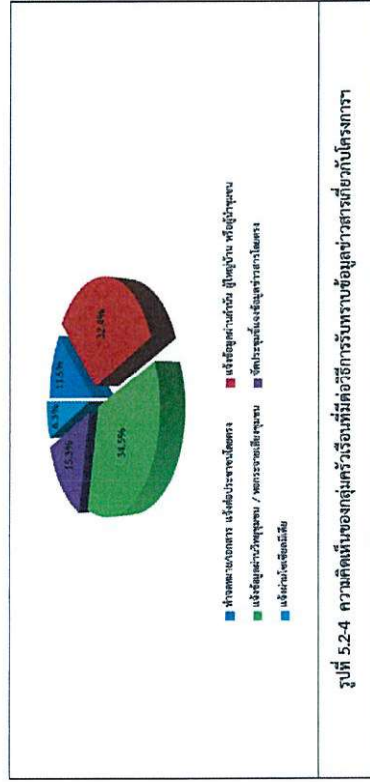
สำหรับความคิดเห็นในมาตฐานการดำเนินงานและการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงพยาบาลร่วมโรงพยาบาล 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ผู้ตอบแบบสอบถามระบุว่ามีความเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีผู้เห็นผลสมควรแก้ไขหรือควบคุมได้ทันที) ร้อยละ 54.7 รองลงมาระบุว่าไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 27.1 ระบุว่าเชื่อมั่นสูง ร้อยละ 15.1 และที่จะว่าไม่มีความเชื่อมั่น (เมื่อมีผู้เห็นผลสมควรแก้ไขหรือควบคุมได้) ร้อยละ 3.1 โดยผู้ตอบแบบสอบถามเห็นด้วยเกี่ยวกับการดำเนินงานในการไม่มีการรบกวนโครงการ ร้อยละ 43.8 รองลงมาไม่แสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับประเด็นนี้ ร้อยละ 42.2 และระบุว่าไม่แน่ใจ ร้อยละ 14.1 ตามลำดับ

ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ

ซึ่งเมื่อสอบถามเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์/ให้ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการฯ พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ไม่ต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการฯ ร้อยละ 51.1 รองลงมาต้องการรับทราบ ร้อยละ 48.9 โดยต้องการทราบการมีส่วนร่วมของบริษัทร่วมกับชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 21.8 รายละเอียดดังรูปที่ 5.2-3

สำหรับรูปแบบหรือวิธีการประชาสัมพันธ์ ให้ข้อมูลข่าวสารที่ควรคำนึงการนั้น ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าการประชาสัมพันธ์ผ่านวิทยุชุมชน/หอกระจายเสียงชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 34.5 รายละเอียดดังรูปที่ 5.2-4

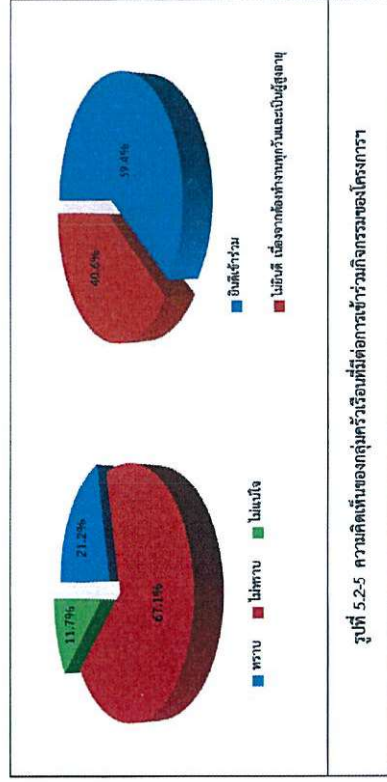




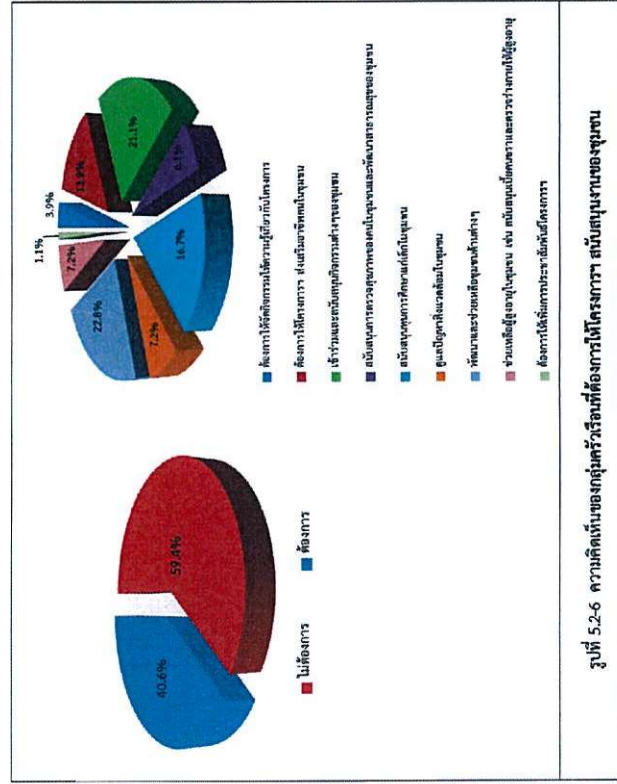
รูปที่ 5.2-4 ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อวิธีการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ

เมื่อสอบถามในส่วนของการดำเนินการกิจกรรมเพื่อความร่วมมือกับชุมชนทางสังคม (CSR) ในด้านต่าง ๆ ของโครงการ ผู้ตอบแบบสอบถามระบุว่าไม่ทราบ ร้อยละ 67.1 รองลงมาระบุว่าได้รับทราบเกี่ยวกับกิจกรรมด้านนิคมอุตสาหกรรม ร้อยละ 21.2 และระบุว่าไม่แน่ใจ ร้อยละ 11.7 อย่างไรก็ตามผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าหากทางโครงการ จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนเอ็นพีที เข้าร่วมกิจกรรม ร้อยละ 59.4 และระบุว่าไม่สะดวกเข้าร่วมกิจกรรมเนื่องจากต้องทำงานและเป็นผู้สูงอายุ ร้อยละ 40.6 รายละเอียดดังรูปที่ 5.2-5

ในด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนด้านชุมชนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงปะพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ไม่ต้องการให้ทางโครงการ เข้ามาช่วยเหลือ ร้อยละ 59.4 รองลงมาต้องการให้เข้ามาช่วยเหลือ ร้อยละ 40.6 โดยต้องการให้โครงการฯ พัฒนาและช่วยเหลือชุมชนในด้านต่าง ๆ มากที่สุด ร้อยละ 22.8 โดยมีรายละเอียดดังรูปที่ 5.2-6



รูปที่ 5.2-5 ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ



รูปที่ 5.2-6 ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการให้โครงการฯ สนับสนุนงานของชุมชน

สำหรับข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงปะพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) สามารถสรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ ดังนี้

- ต้องการให้โครงการฯ มอบทุนและอุปกรณ์การศึกษามาในเด็กในชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ เพิ่มการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ
- ต้องการให้โครงการฯ ช่วยเหลือและพัฒนาชุมชนในด้านต่าง ๆ ที่ชุมชนต้องการ
- ต้องการให้โครงการฯ กิจกรรม CSR ในชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ ช่วยเหลือผู้สูงอายุและผู้พิการในชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ ช่วยเหลือหรือส่งเสริมด้านอาชีพเสริมแก่คนในชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ มีกองทุนเพื่อจัดการหนี้ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน



จากการสอบถามผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมมาก ร้อยละ 41.15 ร้อยละ 28.3 เห็นว่ามีการเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 6.5 ซึ่งสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป ร้อยละ 23.9 และเห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงมาจากปริมาณ ร้อยละ 1.5 มีหลายลักษณะ เช่น จำนวนบ้านเรือนบ้านจัดสรร/หอพัก/สีกั๊ตสร้างเพิ่มขึ้น, จำนวนประชากรที่เข้ามาซื้อ และลงทุนเชิงธุรกิจ

จึงสามารถสรุปได้ต่าง ๆ ดังนี้ เป็นต้น

**ผลภาระผูกพันด้านสิ่งแวดล้อม**

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสังคมในชุมชนที่ได้รับไปปัจจุบัน แสดงดังตารางที่ 5.3-2

โดยสามารถสรุปได้ 3 อันดับแรก ดังนี้

อันดับ 1 ประชากรแฝง เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 65.0 โดยได้รับผลกระทบจากการทำงานหนักและพักอาศัยของกลุ่มแรงงานต่ำถึง ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$ ) = 2.21, SD = 0.774)

อันดับ 2 ความยากจนและการว่างงานเป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมาสัดส่วนเท่ากับ คิดเป็นร้อยละ 54.3 โดยความยากจนได้รับผลกระทบจากไม่มีที่กิน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$ ) = 1.84, S.D. = 0.688) การว่างงาน ได้รับผลกระทบจากในที่ไม่มีการจ้างงาน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$ ) = 1.92, S.D. = 0.702)

อันดับ 3 ยาสีฟัน เป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้รับความนิยม 43.5 โดยได้รับผลกระทบจากวัยในชุมชน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับปานกลาง ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$ ) = 1.75, S.D. = 0.851)

**หมายเลข :** VJ๖๗๕๙๒๓๔๕๖๗๘๙๐

๕ คำเฉลย เป็นคำที่ได้จากกรรมนามของชื่อรูปทุกตัวในชุดชื่อรูปนี้ หรือคำย่อมาจากชื่อรูปทั้งหมด (วรมณี มณมท. 2551)

\*SD. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับวัดค่าความแตกต่างที่มีผลกระทบจากปัจจัยที่เอื้ออำนวย

แสดงตัวอย่างของภาวะที่บุคลากรขาดประโยชน์

“วัตถุประสงค์ของโครงการที่นำร่องผ่านได้เป็นอย่างดีในเวทีของ Post (ใช้)อิงจากหนังสือหลักวิชาการวิจัยทางสังคมศาสตร์,

ศาสตราจารย์ ดร. สันติพันธุ์ ทรัพย์ 2554 : 152-155) ดังนี้

(1) ระดั้บยั้ก ๑๑๑-๑๑๑

(2) ระดับค่าจ้างเหมา	ค่าจ้างเหมา	1 672 333
----------------------	-------------	-----------

234-300	1444-1445	234-300
(3) 234-300	1444-1445	(3) 234-300

ผู้ทำ - เสริม (๑๕๖๓) ๒๕๖๓

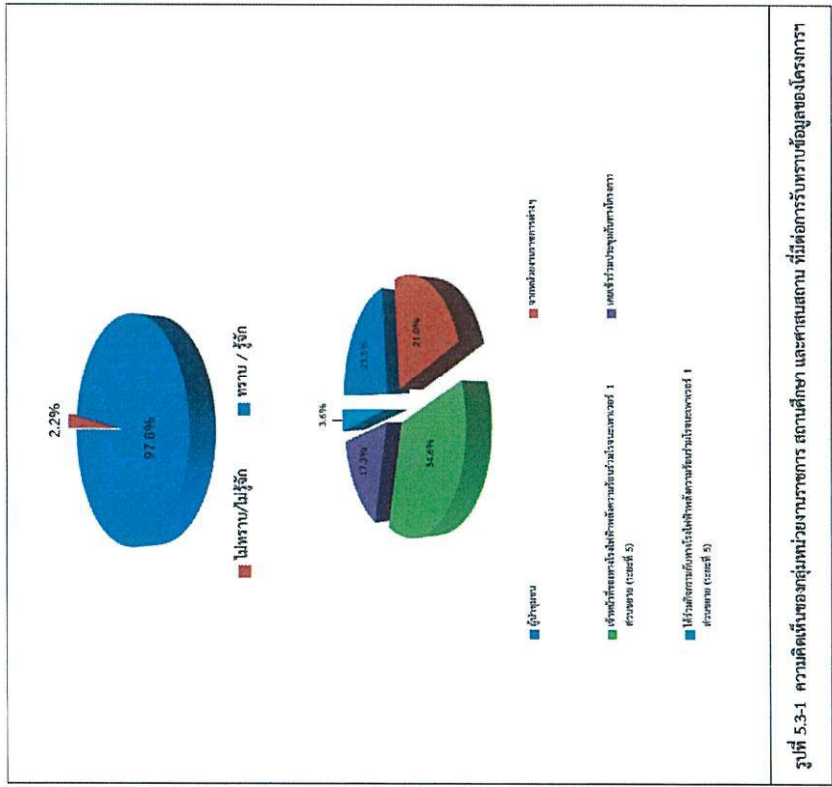
เมื่อสอบถามถึงลักษณะความสัมพันธของแบบแผนสอกลามส่วนใหญ่เห็นว่ามีในแผนภูมิความสัมพันธที่ตระหวางเพื่อนบ้าน ร้อยละ 71.7 รองลงมาเห็นวาทังคางรูงไปผุงกัยวัก ร้อยละ 15.3 และเห็นวาทังคางรูงไปผุงกัยวัก ร้อยละ 13.0 ตามลําดับ

ซึ่งผู้สอบแบบสอบถามเกือบทั้งหมดเห็นว่าการเข้าเป็นชุมชนเป็นชุมชนที่ร้อยละ 95.7 และเห็นว่าเป็นชุมชนที่แน่นอน เนื่องจากมีปัญหามลภาวะจากโรงงานอุตสาหกรรม ร้อยละ 4.3

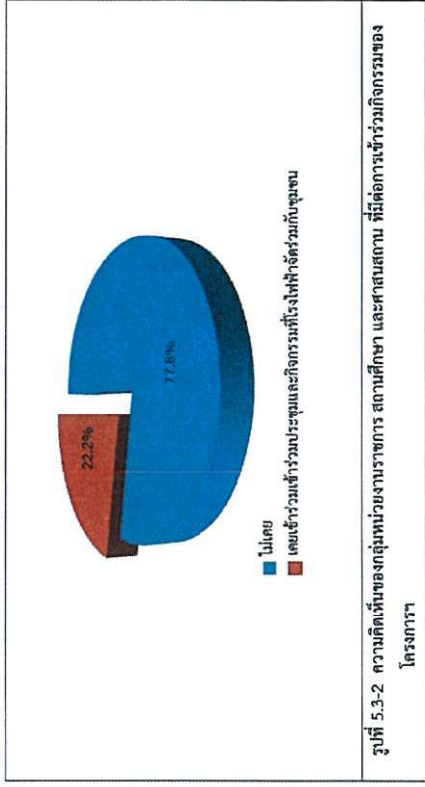


ส่วนที่ 5 การรับทราบข้อมูล/ข่าวสาร และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
โรงพะเยาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

จากการสอบถามผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าทราบและรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
โรงพะเยาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงพะเยาเวอร์ จำกัด คิดเป็นร้อยละ 97.8 โดย 3 อันดับแรก ทราบจาก  
เจ้าหน้าที่ของทางโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงพะเยาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ร้อยละ 34.6 รองลงมาทราบจาก  
ผู้นำชุมชน ร้อยละ 23.5 และทราบจากหน่วยงานราชการต่าง ๆ ร้อยละ 21.0 รายละเอียดดังรูปที่ 5.3-1 โดยช่วงที่ผ่านมา  
ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ ร้อยละ 77.8 รองลงมาระบุว่าเคยเข้าร่วม  
ประชุมและเข้าทำกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าจัดร่วมกับชุมชน ร้อยละ 22.2 โดยมีรายละเอียดดังรูปที่ 5.3-2



รูปที่ 5.3-1 ความคิดเห็นของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่มีต่อการรับทราบข้อมูลของโครงการ



รูปที่ 5.3-2 ความคิดเห็นของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่มีต่อการเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ

ส่วนที่ 6 ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงพะเยาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)  
จากการสอบถาม เกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา ผู้ตอบแบบสอบถาม  
เห็นว่าได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมมากที่สุด ร้อยละ 26.7 ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ค่าเฉลี่ย  
( $\bar{X}$ =1.50, S.D.= 0.674) เมื่อสอบถามถึงผลกระทบด้านสุขภาพอนามัย เห็นว่าส่งผลให้เกิดโรคระบบทางเดินหายใจมากที่สุด  
ร้อยละ 22.2 ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$ =1.30, S.D.= 0.483) รายละเอียดดังตารางที่ 5.3-3



ตารางที่ 5.3-3 ความเห็นของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและผลกระทบ  
ด้านสุขภาพอนามัยจากการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงไฟฟ้าเวอร่า 1  
ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)					ค่า S.D. <sup>๖</sup>	แปลค่า <sup>๗</sup>	
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก					
ด้านสิ่งแวดล้อม										
1. ส่งผลกระทบด้านผู้ลี้ภัยของชุมชน	33 (73.3)	12 (26.7)	7 (58.3)	4 (33.3)	1 (8.4)	1.50	น้อย			
2. ส่งผลกระทบด้านเสียงดังจากการดำเนินการของโครงการ	35 (77.8)	10 (22.2)	8 (80.0)	2 (20.0)	0 (0.0)	1.20	น้อย			
3. ได้รับผลกระทบจากน้ำเสียของโครงการ	38 (84.4)	7 (15.6)	4 (57.1)	3 (42.9)	0 (0.0)	1.00	น้อย			
4. ได้รับผลกระทบจากของเสียจากกิจกรรมของโครงการ	38 (84.4)	7 (15.6)	6 (86.7)	1 (14.3)	0 (0.0)	1.14	น้อย			
5. ได้รับผลกระทบจากน้ำ/ควันจากกิจกรรมของโครงการ	35 (77.8)	10 (22.2)	8 (80.0)	2 (20.0)	0 (0.0)	1.20	น้อย			
6. ทำให้สารเคมีรั่วไหลออกสู่ชุมชน	40 (88.9)	5 (11.1)	4 (80.0)	1 (20.0)	0 (0.0)	1.20	น้อย			
ด้านสุขภาพอนามัย										
7. ส่งผลให้เกิดโรคระบบทางเดินหายใจ	35 (77.8)	10 (22.2)	7 (70.0)	3 (30.0)	0 (0.0)	1.30	น้อย			
8. ส่งผลให้เกิดโรคเกี่ยวกับผิวหนัง เช่น ผื่น คัน	37 (82.2)	8 (17.8)	6 (75.0)	2 (25.0)	0 (0.0)	1.25	น้อย			
9. ทำให้เกิดอาการเจ็บป่วยด้วยสาเหตุอื่นเนื่องจากมลพิษจากโครงการ	38 (84.4)	7 (15.6)	4 (57.1)	3 (42.9)	0 (0.0)	1.43	น้อย			
10. เกิดความเครียด วิตกกังวลจากการดำเนินโครงการ	37 (82.2)	8 (17.8)	5 (62.5)	3 (37.5)	0 (0.0)	1.38	น้อย			

หมายเหตุ : <sup>๖</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่ทราบวิธีใช้โครงการ 45 ตัวอย่าง  
<sup>๗</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการเปรียบเทียบข้อมูลกับค่าเฉลี่ยของพื้นที่ใกล้เคียง (กรณี เปรียบเทียบ 2551)  
<sup>๘</sup>SD เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับหาความสัมพันธ์ของระดับผลกระทบกับผลกระทบสุขภาพ  
<sup>๙</sup>ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบที่ใช้ในการคำนวณค่าเฉลี่ยของผลกระทบ (ค่าเฉลี่ยของผลกระทบ) ใช้สำหรับหาความสัมพันธ์ของระดับผลกระทบกับผลกระทบสุขภาพ  
 ศพพจารย์ ดร. วิสิทธิ์ ธีระกิจ (2554 : 2555) คำนวณ  
 (1) ระดับน้อย ค่าคะแนน 1.00-1.66  
 (2) ระดับปานกลาง ค่าคะแนน 1.67-2.33  
 (3) ระดับมาก ค่าคะแนน 2.34-3.00  
 ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

ส่วนผลิตภัณฑ์เครื่องใช้ไฟฟ้าและเครื่องใช้ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงไฟฟ้าเวอร่า 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)  
 ของบริษัท โรงไฟฟ้าเวอร่า จำกัด ผู้ประกอบการส่วนนี้ให้ข้อมูลว่ามีความเจริญก้าวหน้าที่สุด ร้อยละ 89.9 ซึ่งระดับ  
 ของผลิตภัณฑ์ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ค่าเฉลี่ย  $\bar{X}=1.88$ , S.D.= 0.723) รายละเอียดดังตารางที่ 5.3-4

ตารางที่ 5.3-4 ความเห็นของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ต่อผลิตภัณฑ์เครื่องใช้ไฟฟ้า  
 ด้านการใช้งานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงไฟฟ้าเวอร่า 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

ประเภทของผลิตภัณฑ์	ผลดี (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลดี (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>๖</sup>	แปลค่า <sup>๗</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง		
1) มีการพัฒนาของสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น	6 (13.3)	39 (86.7)	14 (35.9)	21 (53.8)	1.74	ปานกลาง
2) นำความเจริญเข้าสู่ชุมชน	5 (11.1)	40 (88.9)	13 (32.5)	19 (47.5)	1.88	ปานกลาง
3) ทำให้ประชาชนในพื้นที่มีงานทำมากขึ้นจากการรับจ้างในโครงการ	8 (17.8)	37 (82.2)	19 (51.4)	15 (40.5)	1.57	น้อย
4) ทำให้มีการขยายตัวของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ขึ้น	10 (22.2)	35 (77.8)	16 (45.7)	16 (45.7)	1.63	น้อย
5) เศรษฐกิจโดยรวมของตำบล อำเภอดีขึ้น	8 (17.8)	37 (82.2)	11 (29.7)	20 (54.1)	1.86	ปานกลาง

หมายเหตุ : <sup>๖</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่ทราบวิธีใช้โครงการ 46 ตัวอย่าง  
<sup>๗</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการเปรียบเทียบข้อมูลกับค่าเฉลี่ยของพื้นที่ใกล้เคียง (กรณี เปรียบเทียบ 2551)  
<sup>๘</sup>SD เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับหาความสัมพันธ์ของระดับผลกระทบกับผลกระทบสุขภาพ  
<sup>๙</sup>ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบที่ใช้ในการคำนวณค่าเฉลี่ยของผลกระทบ (ค่าเฉลี่ยของผลกระทบ) ใช้สำหรับหาความสัมพันธ์ของระดับผลกระทบกับผลกระทบสุขภาพ  
 ศพพจารย์ ดร. วิสิทธิ์ ธีระกิจ (2554 : 2555) คำนวณ  
 (1) ระดับน้อย ค่าคะแนน 1.00-1.66  
 (2) ระดับปานกลาง ค่าคะแนน 1.67-2.33  
 (3) ระดับมาก ค่าคะแนน 2.34-3.00  
 ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2566

สำหรับความเชื่อมโยงกับมาตรฐานการดำเนินงานและการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
 โรงไฟฟ้าเวอร่า 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ผู้ประกอบการส่วนนี้ให้ข้อมูลว่ามีความเชื่อมโยงกับมาตรฐาน  
 แก่งหรือการควบคุม (ค่า) ร้อยละ 80.0 ของผลการประเมินร้อยละ 13.3 ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 4.4 และไม่มีความ  
 เชื่อมโยง (เมื่อเทียบกับค่ามาตรฐานค่า) ร้อยละ 2.3 อย่างไรก็ตามผู้ประกอบการส่วนใหญ่เห็นด้วยกับการดำเนินการ  
 ในภาพรวมของโครงการ ร้อยละ 73.3 รองลงมาไม่แสดงความเห็น และระบุว่าไม่แน่ใจ ร้อยละ 24.4 และร้อยละ 2.3  
 ตามลำดับ



สำหรับข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมระหว่างโรงขยะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) สามารถ  
 สรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ ดังนี้

- ต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมที่มีผลประโยชน์กับประชาชนโดยตรง
- ต้องการให้โครงการฯ มีกิจกรรมเพื่อสังคม (Corporate Social Responsibility) ครบรอบกลุ่มทุกชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมตามที่ต้องการพิจารณาว่าความเหมาะสมกับชุมชน

เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของผู้นำชุมชนจากการดำเนินการของโครงการฯ  
 ประจำปี พ.ศ. 2565 - 2566

ผลการสำรวจความคิดเห็นประชาชนผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2565	ผลการสำรวจความคิดเห็นประชาชนผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2566
ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม	ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม
ผู้นำชุมชนเป็นเพศชาย ร้อยละ 45.5 มีอายุเฉลี่ย 54 ปี สำเร็จการศึกษา ระดับประถมศึกษาตอนปลาย (ป.6) ร้อยละ 30.9 มีภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ ร้อยละ 89.1	ผู้นำชุมชนเป็นเพศชาย ร้อยละ 56.4 มีอายุเฉลี่ย 54 ปี สำเร็จการศึกษา ระดับประถมศึกษาตอนปลาย (ป.6) / ปวช. หรือเทียบเท่า ร้อยละ 43.6 มีภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ ร้อยละ 96.4
ข้อมูลเศรษฐกิจ และสังคม	ข้อมูลเศรษฐกิจ และสังคม
ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนประกอบอาชีพหลักงานบริษัท/ลูกจ้าง ร้อยละ 60.0 โดยไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 54.5 ซึ่งครัวเรือนในชุมชนมีรายได้เฉลี่ย 16,000 บาทต่อเดือน	ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนประกอบอาชีพหลักงานบริษัท/ลูกจ้าง ร้อยละ 58.2 โดยไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 83.6 ซึ่งครัวเรือนในชุมชนมีรายได้เฉลี่ย 17,500 บาทต่อเดือน
ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณูปโภค	ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณูปโภค
ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนเป็นโรคความดัน และโรคเบาหวาน ร้อยละ 9.1 ซึ่งทั้งหมดเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้บ้าน สำหรับระบบสาธารณสุขพบปัญหาท่อระบายน้ำอุดตัน ร้อยละ 3.7 ซึ่งแก้ไข้ปัญหาโดยแจ้งไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการแก้ไข ร้อยละ 40.0	ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนเป็นโรคความดัน และโรคเบาหวาน ร้อยละ 43.6 ซึ่งเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้บ้าน ร้อยละ 83.3 สำหรับระบบสาธารณสุขพบปัญหาไฟฟ้ขาดปลั๊กและไฟฟ้สายล่อสายทองแดงบนเสาไฟฟ้ากับร้อยละ 3.6 ซึ่งแก้ไข้ปัญหา โดยแจ้งไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการแก้ไข
ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน	ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน
ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>ฝุ่นละอองและน้ำเสียสัดส่วนเท่ากับ ร้อยละ 30.9</li> <li>กลิ่นเหม็น ร้อยละ 12.7</li> <li>เสียงดัง ร้อยละ 10.9</li> </ul> ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>ยาเสพติด ร้อยละ 43.6</li> <li>การลักลอบและประชาการแบ่งสัดส่วนเท่ากับ ร้อยละ 36.4</li> <li>การว่างงาน ร้อยละ 5.5</li> </ul>	ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>ฝุ่นละออง ร้อยละ 50.9</li> <li>ควัน/เขม่า ร้อยละ 36.4</li> <li>น้ำเสีย ร้อยละ 32.7</li> </ul> ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>ยาเสพติด ร้อยละ 47.3</li> <li>ความยากจน ร้อยละ 41.8</li> <li>การลักลอบ ร้อยละ 40.0</li> </ul>
การรับทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการฯ	การรับทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการฯ
รู้ถึงโครงการฯ ร้อยละ 100.0	รู้ถึงโครงการฯ ร้อยละ 100.0



เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนจากการดำเนินการของโครงการ

ประจำปี พ.ศ. 2565 - 2566 (ต่อ)

ผลการสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2565	ผลการสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2566
การรับทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการ	
<ul style="list-style-type: none"> <li>รู้จักโครงการ ร้อยละ 55.0</li> <li>ไม่รู้จักโครงการ ร้อยละ 45.0</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>รู้จักโครงการ ร้อยละ 45.8</li> <li>ไม่รู้จักโครงการ ร้อยละ 54.2</li> </ul>
ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินโครงการ	
<p>ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่ได้รับผลกระทบจากโครงการ</li> <li>ผลที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ 3 อันดับแรก ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องจักรของรถบรรทุก ร้อยละ 48.3</li> </ul> </li> <li>ความเชื่อมั่นในมาตรฐานการดำเนินงาน และการจัดการ <ul style="list-style-type: none"> <li>สิ่งแวดล้อมของโครงการ <ul style="list-style-type: none"> <li>เสียงสูง ร้อยละ 20.7</li> <li>กลิ่นเหม็น ร้อยละ 43.5</li> <li>ไม่มีฝุ่นละออง ร้อยละ 0.4</li> <li>ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.3</li> </ul> </li> <li>เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 36.6</li> </ul> </li> </ul>	<p>ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่ได้รับผลกระทบจากโครงการ</li> <li>ผลที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ 3 อันดับแรก ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>ทำให้ประชาชนในพื้นที่ที่มีงานทำกันขึ้นจากการจ้างในโครงการ ร้อยละ 59.9</li> </ul> </li> <li>ความเชื่อมั่นในมาตรฐานการดำเนินงาน และการจัดการ <ul style="list-style-type: none"> <li>สิ่งแวดล้อมของโครงการ <ul style="list-style-type: none"> <li>เสียงรบกวนของรถบรรทุก ร้อยละ 54.7</li> <li>กลิ่นเหม็น/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 27.1</li> <li>ไม่มีฝุ่นละออง ร้อยละ 15.1</li> <li>ไม่มีความเชื่อมั่น ร้อยละ 3.1</li> </ul> </li> <li>เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 43.8</li> </ul> </li> </ul>
การประชาสัมพันธ์และมีการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ	
<p>ความต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ต้องการรับทราบ ร้อยละ 59.5</li> <li>ไม่ต้องการรับทราบ ร้อยละ 40.5</li> <li>ช่องทางประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ <ul style="list-style-type: none"> <li>แจ้งข้อมูลผ่านบ้าน ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้นำชุมชน ร้อยละ 34.8</li> </ul> </li> <li>ความต้องการด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน <ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ร้อยละ 45.9</li> </ul> </li> </ul>	<p>ความต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ต้องการรับทราบ ร้อยละ 51.1</li> <li>ไม่ต้องการรับทราบ ร้อยละ 48.9</li> <li>ช่องทางประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ <ul style="list-style-type: none"> <li>แจ้งข้อมูลผ่านบ้าน/ผู้ใหญ่บ้าน/หอกระจายเสียงชุมชน ร้อยละ 34.5</li> </ul> </li> <li>ความต้องการด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน <ul style="list-style-type: none"> <li>พัฒนาและช่วยเหลือชุมชนด้านต่าง ๆ ร้อยละ 22.8</li> </ul> </li> </ul>

เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน

จากการดำเนินการของโครงการ ประจำปี พ.ศ. 2565 - 2566

ผลการสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2565	ผลการสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2566
ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม	
<p>ผู้ตอบแบบสอบถามเป็นชาย ร้อยละ 74.4 มีอายุเฉลี่ย 49 ปี สำเร็จการศึกษาระดับปริญญาตรี ร้อยละ 51.3 มีภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ ร้อยละ 59.0</p>	<p>ผู้ตอบแบบสอบถามเป็นชาย ร้อยละ 65.2 มีอายุเฉลี่ย 42 ปี สำเร็จการศึกษาระดับปริญญาตรี ร้อยละ 43.5 มีภูมิลำเนาโดยบ้านมาจากที่อื่น ร้อยละ 54.3</p>
ข้อมูลเศรษฐกิจ และสังคม	
<p>ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าคนในชุมชนประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 43.6 ไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 74.4</p>	<p>ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าคนในชุมชนประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป ร้อยละ 37.0 ไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 82.6</p>
ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุข	
<p>ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าคนในชุมชนเป็นด้วยโรคเบาหวาน ความดันโลหิตสูง และโรคหัวใจ ร้อยละ 12.8 ซึ่งปัญหาโดยเข้ารับการรักษากับหน่วยงานสาธารณสุข ร้อยละ 33.3 สำหรับระบบสาธารณสุขในท้องถิ่นมีปัญหา ร้อยละ 7.6 ซึ่งสำนักงานสาธารณสุขในท้องถิ่นมีปัญหา ร้อยละ 34.7 ซึ่งทั้งหมดมีปัญหา ร้อยละ 100.0</p>	<p>ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าคนในชุมชนเป็นด้วยโรคเบาหวาน ความดันโลหิตสูง และโรคหัวใจ ร้อยละ 17.4 ซึ่งปัญหาโดยเข้ารับการรักษากับหน่วยงานสาธารณสุข ร้อยละ 33.3 สำหรับระบบสาธารณสุขในท้องถิ่นมีปัญหา ร้อยละ 34.7 ซึ่งทั้งหมดมีปัญหา ร้อยละ 100.0</p>
ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน	
<p>ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ฝุ่นละออง ร้อยละ 59.0</li> <li>กลิ่นเหม็น ร้อยละ 51.3</li> <li>น้ำเสีย ร้อยละ 46.2</li> </ul> <p>ผลกระทบด้านสังคมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>การว่างงาน ร้อยละ 61.5</li> <li>ประชากรแฝง ร้อยละ 59.0</li> <li>ยาเสพติด ร้อยละ 56.4</li> </ul>	<p>ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ฝุ่นละออง ร้อยละ 54.3</li> <li>การจราจร/อุบัติเหตุ ร้อยละ 47.8</li> <li>ควัน/เขม่า ร้อยละ 41.3</li> </ul> <p>ผลกระทบด้านสังคมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ประชากรแฝง ร้อยละ 63.0</li> <li>ความยากจนและการว่างงานสัดส่วนส่วนกัน ร้อยละ 54.3</li> <li>ยาเสพติด ร้อยละ 43.5</li> </ul>
การรับทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการ	
<p>รู้จักโครงการ ร้อยละ 74.4</p> <p>ไม่รู้จักโครงการ ร้อยละ 25.6</p>	<p>รู้จักโครงการ ร้อยละ 97.8</p> <p>ไม่รู้จักโครงการ ร้อยละ 2.2</p>

เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน  
จากการดำเนินการของโครงการ ประจำปี พ.ศ. 2565 - 2566 (ต่อ)

ผลการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการและผลการปฏิบัติงาน มกราคม ปี 2565	ผลการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการและผลการปฏิบัติงาน มกราคม ปี 2566
ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินโครงการ	
<p>ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้และของเสียต้องและน้ำเสียจากโครงการ สัดส่วนเท่ากับ ร้อยละ 13.8</li> </ul> <p>ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ส่งผลให้เกิดโรคมะเร็งบนผิวดินของโรคที่เกี่ยวข้องกับผิวหนัง ผด ผื่น คัน และเจ็บป่วยด้วยสาเหตุอื่นเนื่องมาจากมลพิษจากโครงการ สัดส่วนเท่ากับ ร้อยละ 3.4</li> </ul> <p>ผลที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>นำความเจริญเข้าสู่ชุมชน ร้อยละ 89.7</li> </ul> <p>ความเชื่อมั่นในมาตรฐานการดำเนินงาน และการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 17.2</li> <li>เชื่อมั่นพอสมควร ร้อยละ 75.9</li> <li>ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 6.9</li> <li>เห็นด้วยกับการดำเนินโครงการ ร้อยละ 72.5</li> </ul>	<p>ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้และของ ร้อยละ 26.7</li> </ul> <p>ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ส่งผลให้เกิดโรคมะเร็งบนผิวดินหายใจ ร้อยละ 22.2</li> </ul> <p>ผลที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>นำความเจริญเข้าสู่ชุมชน ร้อยละ 88.9</li> </ul> <p>ความเชื่อมั่นในมาตรฐานการดำเนินงาน และการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>เชื่อมั่นพอสมควร ร้อยละ 80.0</li> <li>เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 13.3</li> <li>ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 4.4</li> <li>เห็นด้วยกับการดำเนินโครงการของโครงการ ร้อยละ 73.3</li> </ul>
การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ	
<p>ความต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ต้องการรับทราบ ร้อยละ 84.6</li> <li>ไม่ต้องการรับทราบ ร้อยละ 15.4</li> </ul> <p>ช่องทางในการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>แจ้งผ่านโซเชียลมีเดีย ร้อยละ 23.4</li> </ul> <p>ความต้องการด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ส่งเสริมหรือสร้างอาชีพแก่ชุมชน ร้อยละ 31.3</li> </ul>	<p>ความต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ต้องการรับทราบ ร้อยละ 93.5</li> <li>ไม่ต้องการรับทราบ ร้อยละ 6.5</li> </ul> <p>ช่องทางในการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ทำจดหมาย/เอกสารถึงประชาชนโดยตรง ร้อยละ 27.7</li> </ul> <p>ความต้องการด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน</p> <p>อันดับแรก ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ส่งเสริมหรือสร้างอาชีพแก่ชุมชน ร้อยละ 31.3</li> </ul>

---

เอกสารแนบ 29

ข้อบัญญัติ 10 ประการด้านความปลอดภัย

---

## บัญญัติ 10 ประการความปลอดภัย

1. คิดทุกครั้งก่อนเริ่มทำงานว่า จะเกิดอุบัติเหตุได้บ้าง และเมื่อเกิดอุบัติเหตุจะแก้ไขได้อย่างไร
2. ถ้าสงสัยในงานให้ทำการสอบถามจากหัวหน้างานของ OEG ให้ชัดเจน
3. ถ้าทำงานในเขตผลิตให้แจ้งแก่ Control Room Operator เพื่อจัดเตรียมระงับและออกใบอนุญาต
4. ปฏิบัติตามกฎหมายและเครื่องหมายความปลอดภัย
5. ห้ามสูบบุหรี่ในทุกพื้นที่ ยกเว้น จุดที่กำหนดไว้
6. ให้สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล ได้แก่ หมวกนิรภัย แว่นตานิรภัย และรองเท้านิรภัย (ผู้ติดต่อ  
อนุโลมให้สวมรองเท้าหุ้มส้น)
7. ห้ามปีด-ปีดวาล์ว หรืออุปกรณ์อื่นใด โดยมีเจ้าหน้าที่
8. อุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆมีไว้เพื่อช่วยเหลือ อย่านำไปใช้งานอื่น โดยไม่จำเป็น
9. เมื่อเกิดอุบัติเหตุให้รีบช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ และรีบแจ้งหัวหน้างานให้ทราบ โดยทันที
10. เมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ ให้กักสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ และให้พนักงานเตรียมพร้อมอยู่เสมอ

ความปลอดภัยคือหัวใจของการทำงาน



# TEN SAFETY COMMANDMENTS

1. Before commence to work. Think "What accident can be occurred?" And "If it does, How to remedy?"
2. If be anxious in any works, Ask the OEG supervisor.
3. Before start of any work in process area, Contact Control Room Operator to prepare systems safety and permit issued.
4. Follow the safety rules, Regulations and signs.
5. Smoking is prohibited, expect for the designated area.
6. Wear the basic PPE as hard hat, safety glasses and safety shoes (Visitor allows shoes).
7. Don't open or close any valve or any equipment in process area without authority.
8. Safety or Emergency equipment is stand-by for an emergency case, don't use unsuitably.
9. When accident happens, rescue casualty and attempt to call to supervisor immediately.
10. In case of fire, push fire alarm push button and let alert continuously.

**Keep safety in mind at all time.**

---

## เอกสารแนบ 30

ตัวอย่างเอกสารประกอบการอบรม  
ด้านความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าอบรม

---

## GENERAL INFORMATION (filled By the trainee or initiator)

Name of Trainee or Initiator of in-house course ชื่อผู้เข้าอบรมหรือผู้เสนอจัดอบรม

Department แผนก

Safety

Topic of Training หัวข้ออบรม

โรคจากการประกอบอาชีพ และสิ่งแวดล้อม

Objective Of Training วัตถุประสงค์ของการอบรม

ทราบถึงวิธีการวัดผลในสมรรถนะปฏิบัติงานของโรคจากการทำงาน, เน้นไปในตามกฎกระทรวงในกฏกระทรวงกำหนด

Content of Training เนื้อหาของการอบรม

กฎหมายที่เกี่ยวกับโรคจากการทำงาน, วิธีการป้องกันโรคจากการทำงาน

Expected Training Date วันที่คาดว่าจะจัด

9 พฤษภาคม 2567

No. of Training Days จำนวนวันที่จัดอบรม

1

Company or Institute arranges this training บริษัทหรือสถาบันที่จัดอบรมในครั้งนี้

บ. ไลฟ์ริส (ประเทศไทย) จำกัด

Training Place สถานที่จัดอบรม

OEG-RP (Online)

Province จังหวัด

นครราชสีมา

Name of Trainer(s) ชื่อวิทยากรที่เป็นผู้อบรมในครั้งนี้

1.

2.

Estimate Course Fee ประมาณราคาค่าหลักสูตร

15,000

22,000 บาท

Baht บาท

Number of Trainees in our company จำนวนผู้เข้าอบรมในบริษัท

60 คน

[SPP1 = 32, SPP2,3 = 28]

First Approved By หัวหน้างานอนุญาต

Date วันที่

18 / 3 / 24

## PREPARATION (Filled by Environment/ Safety/ Training Section Head)

Is correct as planned

☒ YES☐ NO

Any Requirement

• Room Reservation

☐ YES

Baht บาท

☒ NO

• Transportation Fare

☐ YES

Baht บาท

☒ NO

• Luncheon/Dinners

☐ YES

Baht บาท

☒ NO

• Documents Prepare

☐ YES

Baht บาท

☒ NO

• Training Equipment

☐ YES

Baht บาท

☒ NO

• Examination Prepare

☐ YES

Baht บาท

☒ NO

• Course Fee

☒ YES

15,000 22,000 บาท

Baht บาท

☐ NO

• Other

☒ YES

Allowance (17x600) = 10,200 บาท

Baht บาท

☐ NO

Total รวม

25,200 32,200 บาท

Baht บาท

Verified by

Date

18 / 3 / 24

## APPROVAL (Filled By Plant Manager)

This Course is approved by

Date

18-3-24

# 2024

ศูนย์ฝึกอบรม เซฟสิริ

การดูแลสุขภาพ  
สาเหตุของการเกิด  
โรคของการทำงาน

หลักสูตรอบรม  
โรคจากการ  
ประกอบอาชีพ  
และ สิ่งแวดล้อม

**ISO 9001:2015**

(Quality Management System: QMS)  
การประกันคุณภาพ มั่นใจได้ว่ากระบวนการ  
การต่างๆของเรานั้นมีมาตรฐาน



# โรคจากการ ประกอบอาชีพ และ สิ่งแวดล้อม

## หลักการและเหตุผล

งานเวชศาสตร์แรงงานเป็นงานเกี่ยวกับการควบคุมดูแลสุขภาพอนามัย ผลกระทบของงานต่อสุขภาพของผู้ประกอบอาชีพ โรคจากการทำงานที่พบบ่อย การดูแลสุขภาพอย่างครบวงจร สาเหตุของการเกิดโรคของการทำงาน การประเมินความเสี่ยงโรคจากการทำงานการเฝ้าระวังโรคตลอดจนการเสริมสร้างสุขภาพพนักงาน ดังนั้นผู้ที่เกี่ยวข้องควรได้มีการเพิ่มเติมความรู้ในสาขาวิชานี้ เพื่อกำกับดูแลตรวจสอบและปรับปรุงสภาพแวดล้อมการทำงาน รวมทั้งสุขภาพอนามัยของผู้ใช้แรงงานให้เกิดความปลอดภัยในการทำงานและสุขภาพดี

## วัตถุประสงค์

- เพื่อตรวจค้นให้ทราบถึงการเกิดโรคหรือสถานการณ์ที่เป็นปัญหาทางสาธารณสุขอย่างทันทั่วทั้งที่
- เพื่อให้ทราบถึงแนวโน้มที่เปลี่ยนแปลงไปของโรคหรือ สถานการณ์ที่เป็นปัญหาทางสาธารณสุข
- เพื่อรณรงค์ส่งเสริมสุขภาพอนามัยของพนักงานในสถานประกอบกิจการ

## คุณสมบัติผู้เข้าอบรม

- ผู้จัดการ จป.วิชาชีพ หัวหน้างาน พนักงานทุกระดับ



## กำหนดการฝึกอบรม


### หลักสูตร โรคจากการประกอบอาชีพ และ สิ่งแวดล้อม

วัน/เวลา	หัวข้อวิชา	วิทยากร
08.30 - 09.00 น.	ลงทะเบียน	ผู้เชี่ยวชาญ ด้านโรคจากการ ทำงาน
09.00 - 10.30 น.	ทำแบบทดสอบก่อนการฝึกอบรม (Pre-Test) <u>ภาคทฤษฎี</u> 1) กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม - พระราชบัญญัติควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2562 - กฎกระทรวงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงานหรือด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2565	
10.30 - 10.45 น.	พักเบรก	
10.45 - 12.00 น.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานการตรวจสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. 2563 2) ความสำคัญของการเฝ้าระวังสุขภาพผู้ประกอบอาชีพ	
12.00 - 13.00 น.	พักรับประทานอาหาร	
13.00 - 14.30 น.	3) ปัจจัยที่เป็นสาเหตุของการเกิดโรคในผู้ประกอบอาชีพ 4) ตัวอย่างโรคจากการประกอบอาชีพที่สำคัญ ทางกายภาพ (แสงสว่าง เสียงดัง ความร้อน ฝุ่น พุ่ม ก๊าซ ไอระเหย) และทางกายศาสตร์	
14.30 - 14.45 น.	พักเบรก	
14.45 - 16.00 น.	5) หลักการป้องกันโรคจากการประกอบอาชีพ และสิ่งแวดล้อม 6) หลักการส่งเสริมสุขภาพในสถานประกอบกิจการ	
	ทำแบบทดสอบหลังการฝึกอบรม	

\*\* กำหนดการและเวลาสามารถเปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม \*\*




# CERTIFICATE

  
กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ  
กระทรวงพาณิชย์  
เลขที่ ๑๒๓/๒๕๖๓

ใบรับรองการขึ้นทะเบียน  
ผลิตภัณฑ์อาหาร  
ตามพระราชบัญญัติอาหาร พ.ศ. ๒๕๕๑  
และพระราชบัญญัติการขึ้นทะเบียน  
ผลิตภัณฑ์อาหาร พ.ศ. ๒๕๖๓

ผู้ประกอบการ: บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด  
เลขที่ ๑๒๓ ถนนสุขุมวิท กรุงเทพฯ ๑๐๐

วันที่ออกใบรับรอง: ๑๕/๐๕/๒๕๖๓  
โดย: นายสมชาย ใจดี  
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ  
กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ

  
กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ  
กระทรวงพาณิชย์  
เลขที่ ๑๒๓/๒๕๖๓


ใบรับรองการขึ้นทะเบียน  
ผลิตภัณฑ์อาหาร  
ตามพระราชบัญญัติอาหาร พ.ศ. ๒๕๕๑  
และพระราชบัญญัติการขึ้นทะเบียน  
ผลิตภัณฑ์อาหาร พ.ศ. ๒๕๖๓

ผู้ประกอบการ: บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด  
เลขที่ ๑๒๓ ถนนสุขุมวิท กรุงเทพฯ ๑๐๐

วันที่ออกใบรับรอง: ๑๕/๐๕/๒๕๖๓  
โดย: นายสมชาย ใจดี  
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ  
กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ



## ได้รับอนุญาตอย่างเป็นทางการ

  
กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ  
กระทรวงพาณิชย์  
เลขที่ ๑๒๓/๒๕๖๓

ใบรับรองการขึ้นทะเบียน  
ผลิตภัณฑ์อาหาร  
ตามพระราชบัญญัติอาหาร พ.ศ. ๒๕๕๑  
และพระราชบัญญัติการขึ้นทะเบียน  
ผลิตภัณฑ์อาหาร พ.ศ. ๒๕๖๓

ผู้ประกอบการ: บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด  
เลขที่ ๑๒๓ ถนนสุขุมวิท กรุงเทพฯ ๑๐๐

วันที่ออกใบรับรอง: ๑๕/๐๕/๒๕๖๓  
โดย: นายสมชาย ใจดี  
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ  
กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ

**bsi.**  
Certificate of Registration  
QUALITY MANAGEMENT SYSTEM - ISO 9001:2015

This is to certify that:  
Solex (Thailand) Co., Ltd.  
22/28 Moo 6, 1, Road 3rd,  
J. Nongphak,  
Bangkok  
10230  
Thailand

HSN Certificate Number: PS 71.0032  
and awarded a Quality Management System which complies with the requirements of ISO 9001:2015 for the following sector:


The processes of buying services, inspection and maintenance for safety systems and testing of safety equipment and test.

For and on behalf of BSI:

Original Registration Date: 2020-05-10  
Latest Review Date: 2023-05-10

Expiry Date: 2023-05-10  
Page 1 of 1

...making excellence a habit

  
กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ  
กระทรวงพาณิชย์  
เลขที่ ๑๒๓/๒๕๖๓

ใบรับรองการขึ้นทะเบียน  
ผลิตภัณฑ์อาหาร  
ตามพระราชบัญญัติอาหาร พ.ศ. ๒๕๕๑  
และพระราชบัญญัติการขึ้นทะเบียน  
ผลิตภัณฑ์อาหาร พ.ศ. ๒๕๖๓

ผู้ประกอบการ: บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด  
เลขที่ ๑๒๓ ถนนสุขุมวิท กรุงเทพฯ ๑๐๐

วันที่ออกใบรับรอง: ๑๕/๐๕/๒๕๖๓  
โดย: นายสมชาย ใจดี  
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ  
กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ



รายชื่อผู้เข้าอบรม หลักสูตร วิศวกรจากการประกอบอาชีพ และสิ่งแวดล้อม (อบรมออนไลน์)

วันพฤหัสบดีที่ 9 พฤษภาคม 2567 เวลา 08.30-16.00 น.

ที่	ชื่อ-สกุล	แผนก	โรงงาน
1		Admin	SPP1
2		Admin	SPP1
3		Maintenance	SPP1
4		Maintenance	SPP1
5		E&S Distribution	SPP1
6		E&S Distribution	SPP1
7		E&S Distribution	SPP1
8		Instrument & Control	SPP1
9		Mechanical	SPP1
10		Mechanical	SPP1
11		Mechanical	SPP1
12		Electrical	SPP1
13		Electrical	SPP1
14		Env/Safety/Training	SPP1
15		Operations Shift Day	SPP1
16		Operations Shift B	SPP1
17		Operations Shift B	SPP1
18		Operations Shift B	SPP1
19		Operations Shift B	SPP1
20		Operations Shift B	SPP1
21		Operations Shift B	SPP1
22		Operations Shift B	SPP1
23		Operations Shift B	SPP1
24		Operations Shift B	SPP1
25		Operations Shift C	SPP1
26		Operations Shift C	SPP1
27		Operations Shift C	SPP1
28		Operations Shift C	SPP1
29		Operations Shift C	SPP1
30		Operations Shift C	SPP1
31		Operations Shift C	SPP1
32		Operations Shift C	SPP1



รายชื่อผู้เข้าอบรม หลักสูตร โรคจากการประกอบอาชีพ และสิ่งแวดล้อม (อบรมออนไลน์)

วันพฤหัสบดีที่ 9 พฤษภาคม 2567 เวลา 08.30-16.00 น.

ที่	ชื่อ-สกุล	แผนก	โรงงาน
33		Operations Shift B	SPP2
34		Operations Shift B	SPP2
35		Operations Shift B	SPP2
36		Operations Shift C	SPP2
37		Operations Shift C	SPP2
38		Operations Shift C	SPP2
39		Operations	SPP2
40		Mechanical	SPP2
41		Mechanical	SPP2
42		Electrical	SPP2
43		Instrument & Control	SPP2
44		Env./Safety/Training	SPP2
45		Admin.	SPP2
46		Admin.	SPP2
47		Admin.	SPP2
48		Admin.	SPP2
49		Operations Shift Day	SPP3
50		Operations Shift B	SPP3
51		Operations Shift B	SPP3
52		Operations Shift B	SPP3
53		Operations Shift C	SPP3
54		Operations Shift C	SPP3
55		Operations Shift C	SPP3
56		Operations (Chemist)	SPP3
57		Mechanical	SPP3
58		Electrical	SPP3
59		Instrument & Control	SPP3
60		Env./Safety/Training	SPP3



วิทยากร อ.ณิศจาญา ศาสตราหา



**ວັນທີ 9 ພຸດພຸດ 2567**



---

## เอกสารแนบ 31

Check List การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

---

ประจำเดือน  
พฤษภาคม ๒๕๖๓

ประจําเดือน ๗ ๕๕๓

Extinguisher Code: RP-1-xxx, Stand by-1-xxx = Dry Chemical 10, 15, 20 lbs. RP-2-xxx = CO<sub>2</sub> 10 lbs. RP-3-xxx = CO<sub>2</sub> 50 lbs. RP-4-xxx, Stand by-4-xxx = CO<sub>2</sub> 15 lbs. RP-5-xxx = Softex

ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ติดตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	รายละเอียดการตรวจสอบผู้ควบคุมห้อง										หมายเหตุ
				สภาพทางกายภาพ		ผลการตรวจ		ข้อมูลเบื้องต้น		ข้อมูลเชิงลึก				
				ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ชำรุด	มี	ไม่มี	Sid. ≥ (kg)	ผ่าน	ไม่ผ่าน		
1	RP-2-041	New Office Floor 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	10.9			Hydrotest 3/3/2021
2	RP-2-042	New Office Floor 1	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
3	RP-2-043	New Office Floor 1	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
4	RP-2-044	New Office Floor 2	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
5	RP-2-045	New Office Floor 2	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
6	RP-2-046	New Office Floor 2	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
7	RP-2-047	New Office Floor 3	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
8	RP-2-048	New Office Floor 3	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
9	RP-2-049	New Office Floor 3	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
10	RP-1-030	ข้างในอาคาร Warehouse Phase 1	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
11	RP-2-080	ข้างนอกอาคาร Part (Warehouse)	CO <sub>2</sub> (Signo) 15 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	15.9			Hydrotest 3/3/2021
12	RP-1-026	หน้าอาคาร Warehouse	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
13	RP-1-028	หน้าโรงอาหาร	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
14	RP-1-029	ตู้เก็บสายเคเบิล หน้า Warehouse	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
15	RP-1-038	ข้างใน Office Rojana	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
16	RP-2-074	พวงเวียน 2 Office Admin	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
17	RP-2-075	ภายในห้อง CB ชั้น 2 Office Admin	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
18	RP-2-076	ภายในห้อง CB ชั้น 2 Office Admin	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
19	RP-1-013	Workshop E&S	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
20	RP-1-018	บันได Cooling tower phase 1	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
21	RP-1-022	Fire pump phase 1	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
22	RP-1-021	Workshop	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
23	RP-1-020	ปั๊มน้ำ ปภ. 1	เคมีแห้ง 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
24	RP-2-077	ห้องเบรก Safety	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
25	RP-2-078	ห้องอบรมผู้บริหาร	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
26	RP-2-079	ที่พักผู้บริหาร	CO <sub>2</sub> (Firekillaer) 10 โปนด์	ไม่มีข้อบกพร่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6			Hydrotest 3/3/2021
27	RP-5-001	Gas compressor phase 1	น้ำยาเคมี Sofex 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 15/2/2022
28	RP-5-002	Gas compressor phase 1	น้ำยาเคมี Sofex 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 17/3/2023
29	RP-5-003	Gas compressor phase 1	น้ำยาเคมี Sofex 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 15/2/2022
30	RP-5-004	Gas compressor phase 1	น้ำยาเคมี Sofex 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021
31	RP-5-005	Gas compressor phase 1	น้ำยาเคมี Sofex 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		ไม่ได้ทำการรีชาร์จ		Hydrotest 3/3/2021

ประจักษ์ศิลปาคม ๑ 2567

Extinguisher Code: RP-1-xxx, Stand by-1-xxx = Dry Chemical 10, 15, 20 lbs. RP-2-xxx = CO<sub>2</sub> 10 lbs. RP-3-xxx = CO<sub>2</sub> 50 lbs. RP-4-xxx, Stand by-4-xxx = CO<sub>2</sub> 15 lbs. RP-5-xxx = Softex

ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ติดตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	รายละเอียดการตรวจสอบผู้ดับเพลิง										หมายเหตุ		
				สภาพคง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด			ไม่ชำรุด
32	RP-5-006	Gas compressor phase 1	น้ำยาเคมี Soltec 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
33	RP-5-007	Gas compressor phase 1	น้ำยาเคมี Soltec 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 17/3/2023
34	RP-1-003	Water treatment phase 1	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
35	RP-2-086	MCC WTP 1	CO <sub>2</sub> (Ago) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
36	RP-1-004	Aux. Boiler-Neutralize tank	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
37	RP-1-005	Aux. Boiler-Line gas	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
38	RP-1-006	Diesel tank	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
39	RP-1-019	โรงขบะอันครา	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
40	RP-5-021	Control Aux. Boiler (Oil) โรงขบะอันครา	อากาศยอน 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
41	RP-1-010	ทางเดินเข้า GTG 1	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
42	RP-1-016	ทางเดินเข้าที่เก็บน้ำมัน HRS 1	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
43	RP-1-407	Control oil system GTG 1	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
44	RP-2-012	S2 G 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
45	RP-2-083	S2 STG 1	CO <sub>2</sub> (Ago) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
46	RP-1-008	ถัง Condenser STG 1	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
47	RP-1-015	Lube oil STG 1	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
48	RP-2-001	STG 1 Room	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
49	RP-2-002	STG 1 Room	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
50	RP-2-003	CCR	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
51	RP-2-004	CCR	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
52	RP-2-005	Switch gear room CCR	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
53	RP-2-006/1	Switch gear room CCR	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
54	RP-2-006/2	Battery room ใต้ CCR	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
55	RP-2-009	Laboratory Room	CO <sub>2</sub> (Ago) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
56	RP-1-011	หน้าห้อง GTG 2	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
57	RP-1-014	ข้างที่เก็บน้ำมันด้วย HRS 2	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
58	RP-1-012	Control oil system GTG 2	เคมีน้ำ 15 โปนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
59	RP-2-084	S2 G 2	CO <sub>2</sub> (Firekille) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
60	RP-2-007	Chiller room phase 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 15/2/2022
61	RP-2-008	Chiller room phase 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 17/3/2023
62	RP-2-009	Chiller room phase 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 โปนด์	ไม่มีผลให้เครื่องดับเพลิง				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotest 17/3/2023

แบบฟอร์มการตรวจสอบเครื่องดับเพลิงประจำเดือน

Extinguisher Code: RP-1-xxx, Stand by-1-xxx = Dry Chemical 10, 15, 20 lbs. RP-2-xxx = CO <sub>2</sub> , 10 lbs. RP-3-xxx = CO <sub>2</sub> , 50 lbs. RP-4-xxx, Stand by-4-xxx = CO <sub>2</sub> , 15 lbs. RP-5-xxx = Softex															
ประจำเดือน 2567															
ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	รายละเอียดการตรวจสอบครั้งถัดถึง										หมายเหตุ	
				สภาพถัง	ถังว่าง	ถังเต็ม	ถังเต็ม	ถังเต็ม	ถังเต็ม	ถังเต็ม	ถังเต็ม	ถังเต็ม	ถังเต็ม		ถังเต็ม
63	RP-1-031	Black start diesel gen phase 1	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
64	RP-2-010	22 kv Control building No.1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
65	RP-5-009	22 kv Control building No.1	ฮาโลรอน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
66	RP-5-010	22 kv Control building No.1	ฮาโลรอน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
67	RP-2-011	1115 kv Control building No.1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
68	RP-5-011	1115 kv Control building No.1	ฮาโลรอน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
69	RP-5-012	1115 kv Control building No.1	ฮาโลรอน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
70	RP-1-032	BDG กัก (บริเวณจุดวางอุปกรณ์)	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
71	RP-2-034	S2 G 3	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
72	RP-1-035	HP Feed Pump HRS G 3	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
73	RP-1-034	De-Nox Pump GTG 3	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
74	RP-4-001	22 kv Control building No.2	CO <sub>2</sub> (Badger) 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
75	RP-5-013	22 kv Control building No.2	ฮาโลรอน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
76	RP-5-014	22 kv Control building No.2	ฮาโลรอน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
77	RP-2-015	LCR 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
78	RP-2-016	Switch gear room LCR 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
79	RP-2-017	Switch gear room LCR 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
80	RP-1-036	Water treatment plant phase 2	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
81	RP-2-013	Chiller room phase 2	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
82	RP-2-014	Chiller room phase 2	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
83	RP-1-009	หน้า Store เก็บน้ำมัน phase 2	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
84	RP-1-024	Warehouse Phase 2	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
85	RP-1-033	ทางเดินข้าง Gen GTG 3	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
86	RP-2-087	MCC WTP 3	CO <sub>2</sub> (Apsol) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
87	RP-1-047	Water treatment phase 3	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
88	RP-5-022	Water treatment phase 4	ฮาโลรอน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
89	RP-1-045	Gas compressor phase 3	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
90	RP-1-048	Gas compressor phase 3	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
91	RP-1-049	Gas compressor phase 3	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
92	RP-5-008	Gas compressor phase 3	มีนาเม็กซ์ Softex	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023
93	RP-1-064	Gas Compressor. 8 (Phase 4)	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Hydrotect 17/3/2023

ประจำเดือน พ.พ.น. 2167

ประจำเดือน พ.พ.น. 2167

RP-1-xxx, Stand by-1-xxx = Dry Chemical 10', 15, 20 lbs. RP-2-xxx = CO<sub>2</sub> 10 lbs. RP-3-xxx = CO<sub>2</sub> 50 lbs. RP-4-xxx, Stand by-4-xxx = CO<sub>2</sub> 15 lbs. RP-5-xxx = Softex

[illegible]

แบบฟอร์มการตรวจเครื่องดับเพลิงประจำเดือน

ประจำเดือน ๒๕๖๓

Extinguisher Code: RP-4-xxx, Stand by-1-xxx = Dry Chemical 10, 15, 20 lbs. RP-2-xxx = CO<sub>2</sub>, 10 lbs. RP-3-xxx = CO<sub>2</sub>, 50 lbs. RP-4-xxx, Stand by-4-xxx = CO<sub>2</sub>, 15 lbs. RP-5-xxx = Softex

ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ติดตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	รายละเอียดการตรวจตามข้อกำหนด										หมายเหตุ	
				สภาพถัง	ความดัน	สายพรีลิด	สวิตช์	สายพรีลิด	สวิตช์	สภาพถัง	สวิตช์	สายพรีลิด	สวิตช์	น้ำหนักถัง	หมายเหตุ
				ไม่ชำรุด	ไม่ต่ำ	ไม่ชำรุด	มี	ไม่ชำรุด	มี	ไม่ชำรุด	มี	ไม่ชำรุด	มี	น้ำหนักถัง	หมายเหตุ
125	RP-5-017	22 kv. Control building No. 3	สารเคมี 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
126	RP-5-018	22 kv. Control building No. 3	สารเคมี 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
127	RP-2-050	22 kv Building No.4	CO <sub>2</sub> (Firekill) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	12.2	
128	RP-5-019	22 kv Building No.4	สารเคมี 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
129	RP-5-020	22 kv Building No.4	สารเคมี 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
130	RP-2-088	Sub Non Firm	CO <sub>2</sub> (Amaze) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	12.2	
131	RP-2-061	หม้อไอน้ำ UF Plant	CO <sub>2</sub> (Firekill) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
132	RP-1-062	หม้อไอน้ำ Feed UF Plant	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
133	RP-1-037	Fire pump No.2	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
134	RP-1-060	Back Surt Diesel Gen.2	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
135	RP-1-025	น้ำห้อง Chemical Store	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
136	RP-1-027	น้ำห้อง Chemical Store	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
137	RP-1-046	De-nox pump GTG.4	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
138	RP-2-040	น้ำห้อง 52 G 4	CO <sub>2</sub> (Vintex) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
139	RP-2-020	RMU 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
140	RP-2-021	RMU 2	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
141	RP-2-022	RMU 3	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
142	RP-2-023	RMU 4	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
143	RP-2-024	RMU 5	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
144	RP-2-025	RMU 6	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
145	RP-2-026	RMU 7	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
146	RP-2-030	RMU 8	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
147	RP-2-031	RMU 9	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
148	RP-2-032	RMU 10	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
149	RP-2-033	RMU 11	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
150	RP-2-051	RMU 12	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	13.6	
151	RP-2-064	Thai Kokoku Rubber Factory.1	CO <sub>2</sub> (Firekill) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	12.6	
152	RP-2-065	Thai Kokoku Rubber Factory.2	CO <sub>2</sub> (Firekill) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	12.6	
153	RP-2-066	Yamato Denki	CO <sub>2</sub> (Firekill) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	12.6	
154	RP-2-067	Z Kuroda	CO <sub>2</sub> (Firekill) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	12.6	
155	RP-2-069	Thaifoon	CO <sub>2</sub> (Firekill) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	12.6	

๑๗๖๓ ๖/๑๖



แบบฟอร์มการตรวจเครื่องดับเพลิงประจำเดือน

ประจำเดือน ๖ มิ.ย. ๖๖ ปี ๒๕๖๖

Extinguisher Code: RP-1-xxx, Stand by-1-xxx = Dry Chemical 10, 15, 20 lbs. RP-2-xxx = CO<sub>2</sub> 10 lbs. RP-3-xxx = CO<sub>2</sub> 50 lbs. RP-4-xxx, Stand by-4-xxx = CO<sub>2</sub> 15 lbs. RP-5-xxx = Softex

ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ติดตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	รายละเอียดการตรวจสอบเบื้องต้น										หมายเหตุ
				สภาพถัง	ถังว่าง	ถังเต็ม	ถังว่าง	ถังเต็ม	ถังว่าง	ถังเต็ม	ถังว่าง	ถังเต็ม	ถังว่าง	
156	RP-2-070	Panasonic 1	CO <sub>2</sub> (Fireball) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ตามกฎ 6/๒๖
157	RP-2-071	Panasonic 2	CO <sub>2</sub> (Fireball) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
158	RP-1-063	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
159	Stand by-1-001	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
160	Stand by-1-002	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
161	Stand by-1-003	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
162	Stand by-1-004	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
163	Stand by-1-005	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
164	Stand by-1-006	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
165	Stand by-1-007	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
166	Stand by-1-008	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
167	Stand by-1-009	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
168	Stand by-1-010	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
169	RP-1-023	PTT Milling (อภิลัก)	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
170	Stand by-4-001	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	CO <sub>2</sub> (Sigma) 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	

\*หมายเหตุ: ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) หากน้ำหนักถังอยู่ในช่วง ลดลงต่ำกว่า 80 % ต้องไปปลดใบแท็กเดิม

- ถัง Badger 10 lbs น้ำหนักรวมเต็มต่ำกว่า 10.9 kg
- ถัง Badger 15 lbs น้ำหนักรวมเต็มต่ำกว่า 14.6 kg
- ถัง Best Argon Anzen 10 lbs น้ำหนักรวมเต็มต่ำกว่า 12.2 kg
- ถัง Firekiller Vintex 10 lbs น้ำหนักรวมเต็มต่ำกว่า 13.6 kg
- ถัง Vintex Sigma 15 lbs น้ำหนักรวมเต็มต่ำกว่า 15.9 kg

ตรวจสอบ Mobile Foam										หมายเหตุ	
ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ติดตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	ถังว่าง	ถังเต็ม	ถังว่าง	ถังเต็ม	ถังว่าง	ถังเต็ม	หมายเหตุ	
										หมายเหตุ	
1	Feeding Chemical to boiler HRSG1		Mobile Foam	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
2	ถัง LCR1 หม้อ Air Compressor No. 3/4		Mobile Foam	✓	✓	✓	✓	✓	✓		

## แบบฟอร์มการตรวจเครื่องดับเพลิงประจำเดือน

ประจำเดือน พฤษภาคม ปี 2562

Extinguisher Code: RP-1-xxx, Stand by-1-xxx = Dry Chemical 10, 15, 20 lbs. RP-2-xxx = CO, 10 lbs. RP-3-xxx = CO, 50 lbs. RP-4-xxx, Stand by-4-xxx = CO, 15 lbs. RP-5-xxx = Softex

ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ตั้ง	ชนิดเครื่องเค้นเห็ง	รายละเอียดการตรวจสอบได้ค้นพบถึง												หมายเหตุ		
				สภาพ		ความถี่การวัด		ค่าเฉลี่ย		สิ่งกีดขวาง		น้ำหนักของชนิด CO <sub>2</sub> (kg)						
				ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ผ่าน	ชำรุด	ไม่ชำรุด	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	มี	ไม่มี		Std. ≥ (kg)	น้ำหนักจริง
ตรวจสอบระบบถังโพร Stand By				ปริมาณถังโพร		สภาพถังโพร		สภาพถัง		หมายเหตุ								
				จำนวน	หน่วย	ปกติ	ไม่ปกติ	ชำรุด	ไม่ชำรุด									
1	ได้โมด LCR2		AR-AFF 3%-6%	0	ถัง													
2	ได้โมด CCR		AR-AFF 3%-6%	0	ถัง													
3	Mobile Foam ที่ Feeding chemical to boiler HRSG1		AR-AFF 3%-6%	1	ถัง													
4	Mobile Foam ชำ LCR1 หน้า Air Comp. No. 3.4		AR-AFF 3%-6%	1	ถัง													

๕๕๕

๔. ข้อ  
ส่วนนี้แสดงความปลอดภัย

Unit 5/ 10x17.

วันที่ 31/5/24

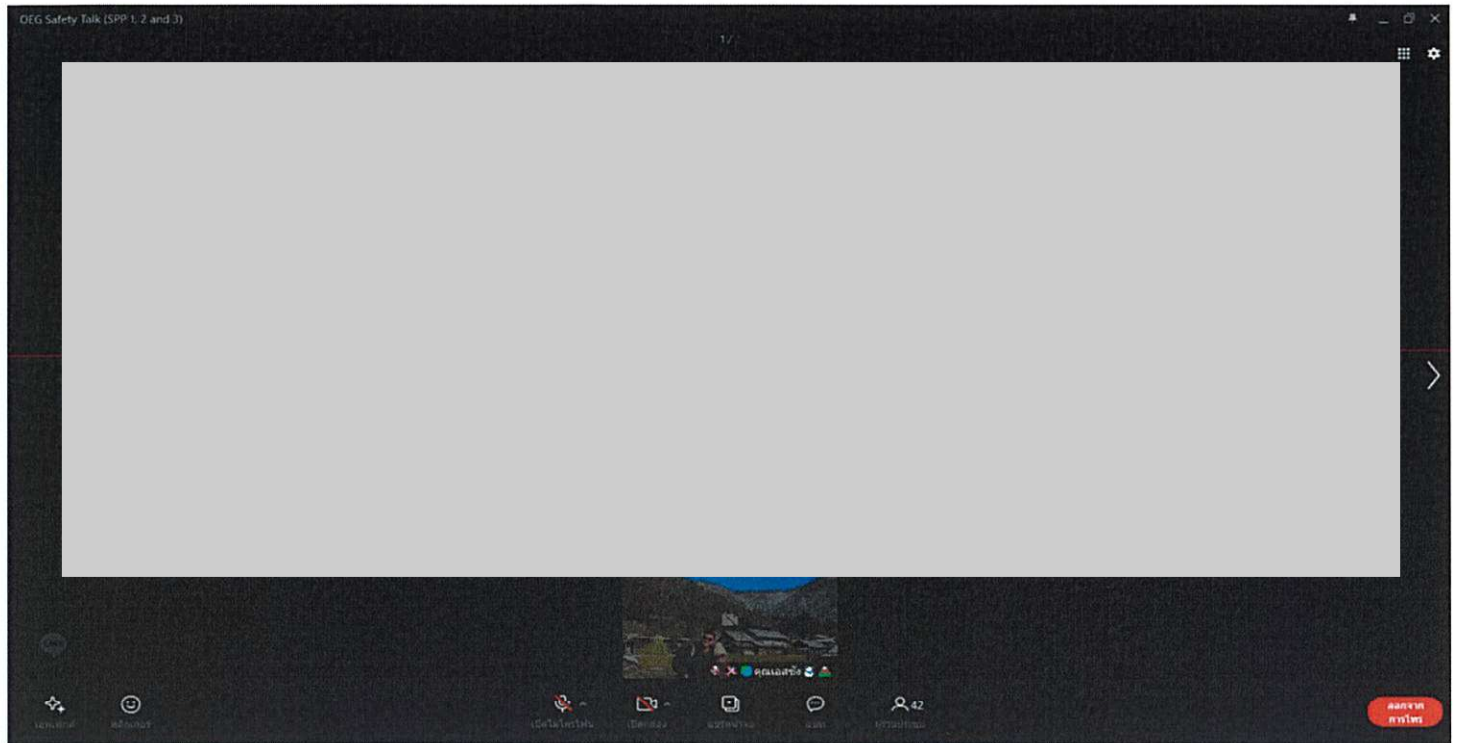
---

## เอกสารแนบ 32

ตัวอย่างกิจกรรมด้านความปลอดภัย

---

## กิจกรรมด้านความปลอดภัย กิจกรรม Safety Talk / ประชุมงานด้านความปลอดภัย ผ่านทาง Online



### ทบทวนการใช้สายน้ำดับเพลิง และสัญญาณมือ



### ซ้อมสวมใส่ชุดกันสารเคมี / วางถุงทรายกันสารเคมี



---

## เอกสารแนบ 33

นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย

---





นโยบายสิ่งแวดล้อม  
บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด  
ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3

บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ซึ่งเป็นผู้ให้บริการเดินเครื่องและซ่อมบำรุง โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซขนาดเล็ก โดยได้กิจกรรมรชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก มีนโยบายที่จะควบคุมและ ป้องกันไม่ให้เกิดภาวะให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งจะคงไว้ซึ่งการอนุรักษ์พลังงานและการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างมีประสิทธิภาพจึงได้ กำหนดแนวทางปฏิบัติดังนี้

1. ควบคุมและป้องกันมลภาวะด้านอากาศ น้ำ เสียง จากกระบวนการผลิต รวมถึง อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
2. จัดระบบการเก็บขยะและสิ่งปฏิกูลและดำเนินการกำจัด ให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย
3. ส่งเสริมการใช้พลังงาน และทรัพยากรธรรมชาติ อย่างมีประสิทธิภาพ
4. พัฒนาและปรับปรุงระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมเพื่อเพิ่มผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง
5. อบรม สื่อสาร สร้างจิตสำนึก และสนับสนุนให้พนักงาน รวมถึง suppliers และ subcontractors ให้มีส่วนร่วมในการอนุรักษ์พลังงาน และควบคุมมลภาวะ

กรรมการผู้จัดการ

21 มิถุนายน 2560

OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED



นโยบายคุณภาพ  
บริษัท โอเปอเรชั่นเอนERGY เซ็นเตอร์ จำกัด  
ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3

ORG มุ่งมั่นและพัฒนาในความเป็นบริษัทชั้นนำในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ด้วยความใส่ใจและความพึงพอใจ  
สูงสุดจากลูกค้า โดยปฏิบัติตามข้อกำหนดและมาตรฐานที่นำมาประยุกต์ใช้ รวมทั้งปรับปรุงระบบบริหารงานคุณภาพอย่าง  
ต่อเนื่อง

กรรมการผู้จัดการ  
21 มิถุนายน 2550

---

## เอกสารแนบ 34

รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

---





---

## เอกสารแนบ 35

ตัวอย่างรายงานการประชุมคณะกรรมการ

ความปลอดภัยอาชีวอนามัย

และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

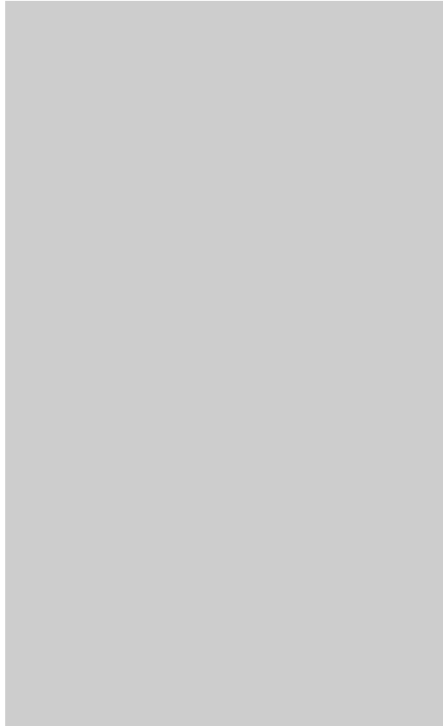
---

รายงานการประชุม คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน  
ครั้งที่ 5/2567 ประจำเดือนพฤษภาคม 2567

วันที่ประชุม 30 พฤษภาคม 2567 เวลา 13.30 - 14.30 น.

สถานที่ประชุม กลุ่มไลน์ OEG SAFETY TALK

ผู้เข้าร่วมประชุม



ประธานกรรมการ  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับบริหาร  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการระดับปฏิบัติการ  
กรรมการและเลขานุการ

ประชุมครั้งต่อไป

วันที่ 27 มิถุนายน 2567 เวลา 13.30 – 14.30 น.


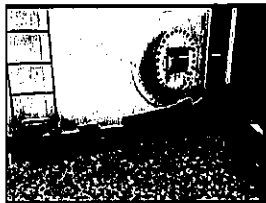
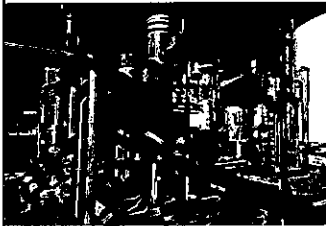
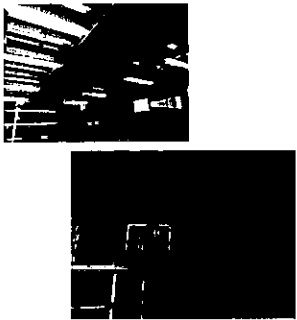
สรุปรายงานการประชุม

วาระที่ 1. ทบทวนรายงานการประชุมครั้งที่ 3/2567

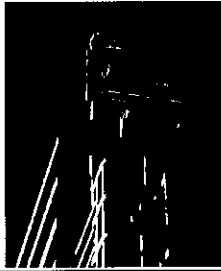

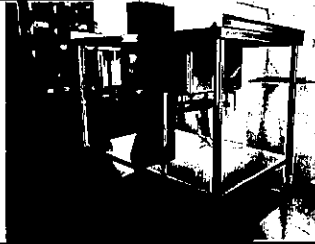


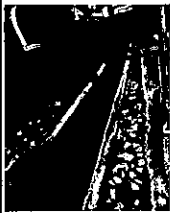

1.1 งานที่ยกเลิก


ไม่มี

1.2 งานที่อยู่ระหว่างดำเนินการ

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	รูปภาพ	ผู้รับผิดชอบ
1	ติดตั้ง Cover ป้องกัน Box ระบบ Deluge Valve Cooling Phase#1	-ติดตั้ง Cover ป้องกันบล็อกระบบไฟไม่ให้ละอองน้ำ กระเด็นใส่ หรือ เปลี่ยนตำแหน่งจุดติดตั้งบล็อกของระบบ ไฟเพื่อปกป้องไม่ให้โดนละอองน้ำจาก ระบบ Cooling และง่ายต่อการซ่อมบำรุง -กำลังดำเนินการเสนอราคา เลื่อนการดำเนินการเป็นปี 2567 ส่งใบเสนอราคาแล้ว รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		C&I
2	Tank	- Tank เป็นสนิม -ให้ดำเนินการสำรวจทั้งหมดและดำเนินการแก้ไข - อยู่ระหว่างการเสนอราคาทาสี - อยู่ระหว่างดำเนินการ - รอเสนอราคาใหม่ - รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		MM
3	Fuel Gas Filter Separator Filter Replacement	ติดตั้ง Stand และราวกันตก ถาวร บริเวณ Fuel Gas Filter Separator Filter Phase#1,2 - รอเสนอราคา - ขอใบเสนอราคาเรียบร้อยแล้ว - อยู่ระหว่างพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		MM
4	ระบบป้องกันอัคคีภัย	ระบบป้องกันอัคคีภัย ได้CCR จุดเก็บ Spare Part และ Store Phase2 ข้อเสนอแนะ : เสนอให้มีระบบ Sprinkler - อยู่ระหว่างเสนอราคา และจัดทำแบบ/เทียบราคา		MM

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	รูปภาพ	ผู้รับผิดชอบ
5	Pump น้ำ RO Reject ที่ WTP3,4	Pump น้ำ RO Reject ที่ WTP3,4 ที่ไม่ได้ใช้งาน (เดิมใช้งานสำหรับรดน้ำต้นไม้ ล้างถนน) ข้อเสนอแนะ : ขอทำระบบกลับคืนมาใช้งานเช่นเดิม - Pump รอคำนเนินการติดตั้ง (ME) - ท่อ รอคำนเนินการติดตั้ง (MM) - รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		ME MM
6	Demin Tank Phase2 ทาสีตัวอักษรใหม่	Demin Tank Phase2 ข้อเสนอแนะ : ทาสีตัวอักษรใหม่ - ขอใบเสนอราคาเรียบร้อยแล้ว - รอใบเสนอราคา - รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		MM
7	ขอบถนนชำรุด บริเวณ Cooling4	ข้อเสนอแนะ : ซ่อมแซมพร้อมขยายถนนเพื่อให้สะดวกกับรถขนาดใหญ่สำหรับงานซ่อมบำรุงต่างๆ - อยู่ระหว่างพิจารณาใบเสนอราคา - รอ PO - รอคำนเนินการ ต้นเดือน มิถุนายน		MM
8	Silencer	- Silencer มีสนิม มีแนวทางแก้ไขหรือไม่ - MM ขอพิจารณาและดำเนินการซ่อมแซม - รอพิจารณาใบเสนอราคา/เทียบราคา		MM
9	ท่อดับเพลิงเกิดสนิม	<u>ข้อเสนอแนะ</u> แผนกเครื่องกลมีแผนจะปรับปรุงแก้ไขจุดที่เกิดสนิม - บางจุดที่เกิดสนิมกินลึกก็จะทำการเปลี่ยนท่อใหม่ ท่อที่กินไม่ลึก ก็จะทำกรทาด้วยน้ำยายับยั้งสนิม แล้วทาสีใหม่ <u>การดำเนินการ</u> อยู่ระหว่างการทดสอบน้ำยายับยั้งการเกิดสนิม เบื้องต้นได้ทดสอบน้ำยาแล้ว1จุด พบว่า 1 เดือนครั้งยังไม่เกิดสนิม - ดำเนินการสั่งซื้อน้ำยายับยั้งการเกิดสนิม - อยู่ระหว่างรอ PO (เนื่องจากเกิดสนิมที่ผิวท่อลึก จึงต้องดำเนินการตัดและเปลี่ยนท่อใหม่ บริเวณ WTP1) - PO ออกแล้ว อยู่ในช่วงของการเตรียมของและดำเนินการ - เสนอใส่ Valve เพิ่มบริเวณ WTP 1 - จบงานแล้ว	 	MM

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	รูปภาพ	ผู้รับผิดชอบ
10	SRL ยกให้สูงอีก เพื่อไม่ให้ศีรษะ ชนเวลาขึ้นไป	ข้อเสนอแนะ: จะดำเนินการแก้ไขให้ (ทุก Filter House ) - อยู่ระหว่างการจัดหาผู้รับเหมา - อยู่ระหว่างการเสนอราคา/เทียบราคา		MM
11	ขึ้นข้าง Gas Turbine	ข้อเสนอแนะ : เสนอให้จ้างผู้รับเหมาทำความสะอาดเป็นประจำ (ทุก Gas Turbine ) - รอใบเสนอราคา - อยู่ระหว่างรอ PO - PO ออกแล้ว ดำเนินการไปแล้ว HRSG#3,4 เหลือดำเนินการที่ HRSG#1,2,5 และ Aux Boiler		MM
12	บานตู้ ก๊อกน้ำ และอ่างล้าง อุปกรณ์ในห้อง Lab ชำรุด	ข้อเสนอแนะ : จะดำเนินการแก้ไข - อยู่ระหว่างดำเนินการขอใบเสนอราคา - อยู่ระหว่างเสนอราคา/เทียบราคา - รอติดตั้ง 31/5/67		MM
13	รางน้ำฝนบริเวณ Shop MM เป็น สนิม	ข้อเสนอแนะ : จะดำเนินการแก้ไข - รอใบเสนอราคา/เทียบราคา		MM
14	Shade กันน้ำ กระเด็นใส่ อุปกรณ์ และท่อสายไฟ ผูกרון	- ME สำรอง และรอใบเสนอราคา - ทำ Bit และออก PO - PO ออกแล้ว รอดำเนินการ		ME
15	ดินสไลด์	ดินสไลด์บริเวณกำแพง UF Plant - ดำเนินการทำความสะอาดรางระบายน้ำ และดำเนินการแก้ไข ฝาบ่อ Sump ให้สูงขึ้น - สำรองแล้ว รอใบเสนอราคา/เทียบราคา เพื่อทำขอบกันดินสไลด์	 	MM

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	รูปภาพ	ผู้รับผิดชอบ
16	เสนอซ่อมบ่อ Drain Steam Tab	เสนอซ่อมบ่อ Drain Steam Tab เนื่องจากบ่อทะลุ น้ำไหลล้น ออกมายังพื้นถนน - อยู่ระหว่างเปรียบเทียบใบเสนอราคา		ES

## วาระที่ 2. สถิติอุบัติเหตุ

เดือน เมษายน พ.ศ. 2567 : ไม่มี

ชั่วโมงการทำงานใน 1 – 30 เมษายน 2567 = 17,057.50 ชั่วโมง

ชั่วโมงการทำงานสะสม ตั้งแต่ วันที่ 20 กรกฎาคม 2563 – 30 เมษายน 2567 = 758,864.00

เป้าหมายรวม 900,000 ชั่วโมง

## วาระที่ 3. เรื่องสิ่งแวดล้อมและ ISO14001

### 3.1 Environmental Management Program

โครงการลดผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management Plan) ดังนี้

#### 1) โครงการประหยัดเศษผ้าปนเปื้อนน้ำมันจากการยกเครื่อง Gas Turbine ของแผนก Mechanical

- เป้าหมาย คือ ใช้ผ้าปนเปื้อนน้ำมันไม่เกิน 10 กก./ครั้ง
- เริ่มดำเนินโครงการ มีนาคม 2560
- ตั้งแต่เริ่มดำเนินโครงการมีการยกเครื่อง Gas Turbine ทั้งสิ้น 34 ครั้งแต่ละครั้งใช้ผ้าปนเปื้อนน้ำมันไม่เกิน 10 กก.
- ครั้งล่าสุด เดือน เมษายน 2567 GTG#4 ใช้ผ้าปนเปื้อนน้ำมันทั้งสิ้น 2 กิโลกรัม

#### 2) โครงการลดปริมาณวัสดุดูดซับน้ำมัน จากการเปลี่ยน Lube oil of Circulating water pump and Condensate pump STG#1 phase#1 ของแผนก Maintenance Electrical

- เริ่มดำเนินโครงการ กุมภาพันธ์ 2561
  - เป้าหมาย คือ ลดปริมาณการใช้วัสดุดูดซับน้ำมันจากการเปลี่ยน Lube oil ไม่ให้เกิน 2 กก./ครั้ง ในปี 2561
  - เป้าหมาย คือ ลดปริมาณการใช้วัสดุดูดซับน้ำมันจากการเปลี่ยน Lube oil ไม่ให้เกิน 1 กก./ครั้ง ในปี 2562
- ซึ่งในปี 2561 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กรกฎาคม และธันวาคม
- ในเดือน กรกฎาคม 2561 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.7 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
  - ในเดือน ธันวาคม 2561 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.6 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
- ซึ่งในปี 2562 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กรกฎาคม
- ในเดือน กรกฎาคม 2562 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.55 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
- ซึ่งในปี 2563 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กุมภาพันธ์
- ในเดือน กุมภาพันธ์ 2563 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
  - ในเดือน กรกฎาคม 2563 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.30 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
  - ในเดือน กุมภาพันธ์ 2566 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
  - ในเดือน กรกฎาคม 2566 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด

- ในเดือน กุมภาพันธ์ 2567 ใช้วัสดุดูดซับน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด

### 3) โครงการลดการใช้แก๊สในการผลิตไฟฟ้า โดยการเปลี่ยนเครื่องปรับอากาศเป็นแบบ Inverter (เมื่อชำรุด)

ตัวที่ 19 แอร์แบบติดผนัง 25,200 BTU ที่ LAB ROOM เปิดใช้งาน 8 ชม ติดตั้งเมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2566

การเปลี่ยนเครื่องปรับอากาศเป็นแบบ Inverter

	ลดปริมาณไฟฟ้า (kWh/วัน)	ลดปริมาณไฟฟ้า (kWh/เดือน)	ลดค่าไฟฟ้า (บาท/เดือน)	ลดการใช้แก๊สทั้งสิ้น (SCF/เดือน)
ตัวที่ 1	59.04	1,771.20	5,313.60	13,800.41
ตัวที่ 2	63.36	1,900.80	5702.4	14,810.20
ตัวที่ 3	14.25	427.68	1283.04	3,332.29
ตัวที่ 4	48.02	1,440.60	4,321.8	11,224.52
ตัวที่ 5	50.28	1,508.40	4,525.20	11,752.79
ตัวที่ 6	34.56	1,036.80	3,110.40	8,078.29
ตัวที่ 7	34.08	1,022.40	3,067.20	8,905.14
ตัวที่ 8	23.04	691.20	2,073.60	5,875.20
ตัวที่ 9	26.16	784.80	2,354.40	6,670.8
ตัวที่ 10	24.72	741.6	2,224.8	6,303.6
ตัวที่ 11	16.92	507.6	1,522.8	4,314.6
ตัวที่ 12	53.52	1,605.6	4,816.8	13,647.6
ตัวที่ 13	16.88	506.4	1519.2	4,304.4
ตัวที่ 14	50.64	1,519.2	4,557.6	12,913.2
ตัวที่ 15	50.64	1,519.2	4,557.6	12,913.2
ตัวที่ 16	15.19	455.76	1,367.28	3,873.96
ตัวที่ 17	81.28	2,438.64	7,315.8	20,728.1
ตัวที่ 18	17.59	527.76	1,583.28	4,485.96
ตัวที่ 19	25.92	777.6	2,332.8	6,609.6
รวม	718.77	856,352.72	2,619,770.76	10,293,915.37

### 4) การใช้ถ่านชาร์จนาค 3.7V สำหรับ Cooling Blowdown Flow Meter Indicator เฟส1

และ Cooling Water Make Up Flow Meter Indicator เฟส2

เริ่มดำเนินการตั้งแต่ มิถุนายน 2563 เปลี่ยนเป็นถ่านชาร์จนาค 3.7v ทำให้ประหยัดถ่านขนาด 3.7 V แบบธรรมดาได้รวมทั้งสิ้น 25 ก้อน

### 3.2 รายงานผลตรวจวัดสิ่งแวดล้อม

ผลการตรวจวัดของ CEMS เดือน เมษายน 2567

HRSG 1 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 2 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 3 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 4 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 5 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน



ผลการตรวจวัดค่าน้ำเสีย ผลการตรวจวัด เดือนเมษายน 2567 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

#### วาระที่ 4. แจ้งเพื่อทราบ

Admin รณรงค์โครงการประหยัดกระดาด

- เดือนพฤษภาคม 2567=>เรียบร้อยแล้ว (เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2567)
- เดือนมิถุนายน 2567 ประมาณช่วงสัปดาห์ที่สี่ของเดือน (ระหว่างวันที่ 24 ถึง 28 มิถุนายน 2567)

การดำเนินการ รถขนส่งสารเคมี มีสภาพของรถฝูร้อนมาก และเป็นสนิม ผู้ขนส่งจัดการปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว

#### วาระที่ 5. เรื่องอื่นๆ

ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

- Platform Cooling#4 เป็นสนิม
- Sulfuric Acid Tank Cooling#4 เป็นสนิม
- Water Treatment Plant#3 ให้ Safety ดูเรื่องขึ้นกว่ามีการทำความสะอาด
- IHI ให้ดูเรื่องการทดสอบรอกใน GTG#4,5 เสนอทางเลือกในการติดตั้งรอกใหม่ ยี่ห้อ KITO
- ให้ MM ทำ List ของรอกทั้งหมดที่มีใช้งานใน Plant

ตารางการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2567

ครั้งที่	วัน/เดือน/ปี	เวลา	สถานที่
1	25 มกราคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
2	22 กุมภาพันธ์ 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
3	28 มีนาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
4	25 เมษายน 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
5	30 พฤษภาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
6	27 มิถุนายน 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
7	25 กรกฎาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
8	29 สิงหาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
9	26 กันยายน 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
10	24 ตุลาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
11	28 พฤศจิกายน 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk
12	26 ธันวาคม 2567	13.30-14.30	OEG Safety Talk

---

## เอกสารแนบ 36

Procedure แนวทางการปฏิบัติการฉุกเฉิน




3 ระดับ

---

**OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED.**



**OEG**

<b>PLANT : ROJANA POWER COGENERATION FACILITY</b>	<b>PREPARED BY: SECTION HEAD ENV./SAFETY/TRAINING</b> <b>SECTION: 017</b>  <b>DATE : 15-11-2019</b>
<b>PROCEDURE NO. : OEG - RP - 017</b>	<b>REVIEWED BY: SECTION HEAD ENV./SAFETY/TRAINING</b>  <b>DATE: 15-11-209</b>
<b>TITLE: EMERGENCY AND ENVIRONMENTAL MITIGATION PLAN (FIRE, EXPROSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)</b>	<b>APPROVED BY: PLANT MANAGER</b>  <b>DATE: 15-11-2019</b>
	<b>Revision. 11</b>

Page No.	Description of the last change
Page 6 of 12	เพิ่มข้อความ ตาราง 17.4.1 หน้าทีปฏบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน(ข้อ4)
Page 7 of 12	เพิ่มข้อความ ตาราง 17.4.1 หน้าทีปฏบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน(ข้อ5)
	<p style="text-align: center;"> <b>OEG/RP</b>  <b>Controlled Copy No. 9</b>  <b>(Valid only this stamp in red color)</b> </p>

## OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

### Title: Emergency and environmental Mitigation Plan (FIRE, EXPLOSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

### แผนฉุกเฉินและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท อวโรรสไบโอบิต เอ็มเนเจอร์ กรุ๊ป จำกัด โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

#### 17.1 วัตถุประสงค์

เพื่อให้พนักงานทุกคนในโรงงานรู้ถึงบทบาทหน้าที่ของตนเอง เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น และมีองค์ประกอบให้เกิดความสับสน อลังการ และเพื่อให้เกิดความปลอดภัยแก่พนักงานในการปฏิบัติงานเมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น

#### 17.2 นโยบายและแนวคิด

พนักงานทุกคนจะต้องทำตามแผน โดยห้ามทำการเสี่ยงโดยไม่จำเป็น และถือว่า "ชีวิตคือสิ่งที่มีค่าที่สุด" ให้พยายามรักษาชีวิตให้มากที่สุด พนักงานทุกคนต้องเข้า ร่วมการซ้อมแผนฉุกเฉินโดยการสมมติเหตุการณ์ต่างๆ ที่อาจจะเป็นไปได้ในโรงงาน และพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง และปฏิบัติการต้องฝึกอบรบวิธีการดับเพลิงขั้นพื้นฐาน และทบทวนเป็นระยะ

#### 17.3 ขอบเขต

##### 17.3.1 คำจำกัดความ

สภาวะฉุกเฉิน หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่ทราบล่วงหน้า เป็นผลให้มีการเรียกคนเพื่อมาช่วยเหลือเบื้องต้น เหตุการณ์ดังต่อไปนี้จึงจะถือว่าเป็นสภาวะฉุกเฉิน และเริ่มปฏิบัติตามแผนนี้

- เพลิงไหม้ ที่ไม่สามารถดับได้ด้วยเครื่องดับเพลิงขนาดเล็ก ในการดับเพลิงขั้นต้น
- ระเบิด เนื่องจากอุปกรณ์หรือเครื่องจักรชำรุดทำให้เกิดเพลิงไหม้เกิดขึ้น เช่น หม้อแปลงระเบิด หรือการระเบิดในท่อที่เกิดจากปฏิกิริยา เช่น การผสมกัน
- สารเคมีรั่วไหล (รวมถึงกากขยะอันตราย) ได้แก่ กรด ด่าง น้ำมัน รวมถึง กากอันตรายได้แก่ ผ่าเบื่อน้ำมัน เป็นต้น เมื่อรั่วไหลออกมาข้างนอก เชื้อเพลิง เชื้อเพลิง หรือลงรางระบายน้ำซึ่งสามารถไหลไปปนกับแหล่งน้ำสาธารณะได้ และปริมาณสารรั่วไหลถึง 200 ลิตร (หรือประมาณ 50 แกลลอน) ขึ้นไป
- แก๊สรั่ว แก๊สที่รั่วออกมาจนสามารถมองเห็นเป็นกลุ่มหมอก

##### 17.3.2 ระดับของเหตุการณ์ฉุกเฉิน

แบ่งได้เป็นสองระดับดังนี้

ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงานเอง

ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินต้องใช้หน่วยที่มารองรับจากภายนอก ได้แก่ รถดับเพลิงจากเทศบาล

ระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุต่อเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยรับเหตุจากจังหวัดข้างเคียง หรือเรียกได้ว่าเป็น "แผนฉุกเฉินระดับจังหวัด"

##### 17.3.3 ระบบของสัญญาณเตือนภัย

สัญญาณที่ใช้เพื่อเตือนพนักงานให้รับรู้ถึงสภาวะฉุกเฉินนั้นๆ ซึ่งสัญญาณจะแตกต่างกัน 2 แบบดังนี้

1. สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ (Fire Alarm) สัญญาณจะถูกกดเมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้นโดยพนักงานผู้พบเห็นเหตุการณ์ ทำให้พนักงานคนอื่นๆ ที่ได้ยินเสียงแล้วจะตื่นตัว และพร้อมในการเข้าสู่แผนฉุกเฉิน เสียงสัญญาณจะเป็นเสียงกระดิ่ง
2. สัญญาณอพยพ (Evacuation Alarm) หรือเรียกว่า โยเรน สัญญาณนี้จะใช้เป็นสัญญาณ ที่สอง ซึ่งจะกดโดยพนักงานห้องควบคุมจากการตัดสินใจว่า ให้พนักงานผู้ไม่เกี่ยวข้องกันแผน รับอพยพหนี หรือกดเมื่อเห็นว่าเหตุการณ์อาจลุกลาม เพื่อให้พนักงานอพยพไปยังที่จุดรวมพล เสียงสัญญาณนี้จะดังยาว จากศูนย์กลางของโรงงาน

OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan

(FIRE, EXPROSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019..

Rev. No. 11

17.4 หน้าที่ความรับผิดชอบ

17.4.1 หน้าที่ปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
1. ผู้พบเหตุการณ์ (Witness)	พนักงานทุกคน (All employees)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ให้กดสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ (ยกเว้นสารเคมีรั่วไหล)</li> <li>2. โทรหรือวิทยุสื่อสารแจ้งห้องควบคุมให้ทราบเหตุโดยหลัก 4W+1H: Who(ใคร), What(อะไร), Where(ที่ไหน) When(เมื่อไหร่), How (อย่างไร)</li> <li>3. พยายามขจัดสถานการณ์ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• กรณีเพลิงไหม้ – ถ้าเป็นไปได้ให้รีบไปแจ้งให้ทำการดับเพลิงด้วยเครื่องดับเพลิง</li> <li>• กรณีสารเคมีรั่วไหล(หรือกากอันตรายรั่วไหล) หาทางกักมิให้สารลงสู่ระบบระบายน้ำ</li> <li>• กรณีแก๊สรั่ว ห้ามเปิดปิดสวิตซ์ไฟฟ้าอันจะทำให้เกิดประกายไฟ</li> <li>• กรณีพบเหตุพยายามอยู่ในระยะห่างที่ปลอดภัย</li> </ul> </li> <li>4. ถ้าจำเป็นให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน</li> <li>5. ถ้าไม่แน่ใจหรือไม่เคยฝึกดับเพลิงให้ออกไปยังจุดรวมพลเพื่อตรวจสอบรายชื่อ</li> </ol>
		<p>หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน</li> <li>2. ร่วมซ้อมแผนฉุกเฉิน</li> <li>3. ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</li> <li>4. เฝ้าระวังระไว ในโรงงานเพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุฉุกเฉิน</li> </ol>

OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan  
(FIRE, EXPROSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
2. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)	หัวหน้ากะ (Shift Leader)	<ol style="list-style-type: none"> <li>เมื่อได้รับข่าวสารให้ทำการบันทึกข้อมูลไว้</li> <li>ประเมินสถานการณ์ ถ้ารุนแรงให้กักสัญญาณอพยพ(สารเคมีรั่วอาจจะไม่มีการกักสัญญาณอพยพ)</li> <li>แจ้งให้พนักงานทำการหยุดเดินเครื่องจักรทั้งหมด</li> <li>ถ้าเพลิงไหม้หรือแก๊สรั่ว แต่งชุดผจญเพลิงและออกไปยังจุดเกิดเหตุ (ถ้าสารเคมีรั่วไหล แต่งชุดกันสารเคมี และออกไปยังจุดเกิดเหตุ)</li> <li>สั่งการทีมดับเพลิงทำการดังนี้ <u>กรณีเพลิงไหม้</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ทำการฉีดน้ำบริเวณข้างเคียงเพื่อระงับและสกัดเพลิงมิให้ลุกลาม</li> <li>เมื่อควบคุมเพลิงมีทิศทางแล้ว ทำการดับเพลิงที่กำลังไหม้อยู่</li> </ul> <u>กรณีแก๊สรั่ว</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ห้ามเปิดปิดสวิทช์ไฟฟ้า หรือทำให้เกิดประกายไฟในบริเวณ</li> <li>พยายามอยู่ให้ห่างจากหมอกที่รั่ว</li> <li>ต่อสายน้ำดับเพลิงเป็นฟอยล์ไปยังกลุ่มหมอกเพื่อกระจายและให้แก๊สเป็นบางส่วนมากที่สุด</li> <li>ห้ามสูดดมแก๊สเข้าไปตลอดเวลา</li> <li>ทำการระดมฟอยล์น้ำให้ทั่วพื้นที่จนแน่ใจว่าแก๊สได้กระจายตัวหมดแล้ว</li> </ul> <u>กรณีสารเคมีรั่วไหล รวมถึงกากอันตรายเป็นของเหลว</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ทำการล้อมพื้นที่ ป้องกันมิให้คนที่เกี่ยวข้องเข้าไป</li> <li>ใช้ถุงทรายหรือวัสดุดูดซับสกัดกับ ณ จุดที่จะรั่วลงรางระบายน้ำสาธารณะ</li> <li>พยายามปิดวาล์ว หรือรอยรั่วด้านทางของจุดที่รั่วโดยห้ามยืนเข้าสารเคมีที่หกบนพื้น</li> <li>ถ้าปริมาณมากไม่มีชุดเข้าถัง ห้ามใช้น้ำฉีดเพราะอาจเกิดกร่อนหรือระเบิดปะทุได้</li> <li>เมื่อเหลือน้อย ทำการดูดซับด้วยดินหรือทราย</li> <li>ใช้น้ำทำความสะอาดหลังเหลือน้อยโดย เปิดให้ลง Neutralization Tank, Oil Separator (แล้วแต่กรณี)</li> </ul> <u>กรณีระเบิด</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ประเมินสถานการณ์ ให้อยู่ในที่ปลอดภัย</li> <li>ห้ามบุคคลอื่นเข้าไป</li> <li>จนกว่าแน่ใจว่าการระเบิดยุติลงให้จัดการตามกรณีดังกล่าวมาแล้วเช่น กรณีเพลิงไหม้ หรือ กรณีสารเคมีรั่วไหล</li> <li>ถ้าควบคุมไม่ได้ สั่งให้หัวหน้าทีมดับเพลิงทำการอพยพ</li> <li>รถดับเพลิงถูกเงินจากภายนอกมาและประสานเพื่อให้ทีมดับเพลิงนั้นไปตำแหน่งที่ถูกตั้ง</li> </ul> </li> <li>สั่งการหัวหน้าทีมดับเพลิงให้ทำการอพยพทีมดับเพลิง (ถ้าควบคุมไม่ได้)</li> <li>สั่งหัวหน้าทีมดับเพลิงให้ทำการค้นหาผู้สูญหาย</li> </ol> <p><u>หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน</li> <li>รวมซ้อมแผนฉุกเฉิน</li> <li>ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</li> <li>พิจารณาวิธีไว้ในโรงงานเพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุฉุกเฉิน</li> <li>ฝึกทบทวนการดับเพลิงและการช่วยเหลือเป็นประจำ</li> </ol>

OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan

(FIRE, EXPLOSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
3. หัวหน้าทีมดับเพลิง ( Fire Chief)	พนักงานควบคุม Control Board Operator	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ทำการแจ้งเหตุระบบต้นทาง (ถ้าเกี่ยวข้อง) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>• EGAT/ PEA เพื่อหยุดจ่ายกระแสไฟ</li> <li>• PTT เพื่อหยุดจ่ายแก๊ส</li> </ul> </li> <li>2. แจ้งผู้จัดการโรงงาน</li> <li>3. แจ้งทีมที่ปรึกษา <ul style="list-style-type: none"> <li>• Operation Mgr./ Section Head</li> <li>• Maintenance Mgr./Section Head</li> <li>• Safety Section Head</li> </ul> </li> <li>4. แจ้งหน่วยดับเพลิงและหน่วยกู้ภัย ใกล้เคียงภายนอก</li> <li>5. ถ้าเพลิงไหม้หรือแก๊สรั่ว ต้องปิดวาล์วเพลิงและออกไปยังจุดเกิดเหตุ (ถ้าสามารถทำได้) และตั้งจุดกั้นสารเคมี )และออกไปยังจุดเกิดเหตุ</li> <li>6. เรียกทีมดับเพลิง และจัดเป็นชุดอย่างน้อย 2 ชุด</li> <li>7. ปฏิบัติตามกฏระเบียบเหตุการณ์ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ นำทีมดับเพลิงเข้าปฏิบัติงานเหตุการณ์ดังกล่าว</li> </ol> <p><u>กรณีเพลิงไหม้</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ทำการสูบน้ำบริเวณข้างเคียงเพื่อหล่อเย็นและสกัดเพลิงไหม้ให้ลุกลาม</li> <li>• เมื่อควบคุมเพลิงไหม้ให้ลุกลามได้แล้ว ทำการดับเพลิงที่ใกล้ถังใหม่อยู่</li> </ul> <p><u>กรณีแก๊สรั่ว</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ห้ามเปิดปิดสวิตซ์ไฟฟ้า หรือทำให้เกิดประกายไฟในบริเวณ</li> <li>• พยายามให้ทีมอยู่ต้นลมและห่างจากหมอกที่รั่ว</li> <li>• สั่งให้ทีมต่อสายนำดับเพลิงฉีดเป็นฝอยไปยังกลุ่มหมอกเพื่อกระจายและให้แก๊สให้เบาบางมากที่สุด</li> <li>• ทำปฏิกิริยาเพื่อเข้าไปปิดวาล์วต้นทาง</li> <li>• ทำการฉีดฝอยน้ำให้ทั่วพื้นที่จนแน่ใจว่าแก๊สได้กระจายตัว หายหมดแล้ว</li> </ul> <p><u>กรณีสารเคมีรั่วไหล รวมถึงกากอันตรายเป็นวัฏ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• สั่งทีมทำการล้อมพื้นที่ ป้องกันมิให้คนที่เกี่ยวข้องเข้าไป</li> <li>• สั่งทีมใช้ถุงทรายหรือวัสดุดูดซับสกัดกัน ณ จุดที่จะรั่วลงรางระบายน้ำสาธารณะ</li> <li>• สั่งทีมปิดวาล์ว หรือรอยรั่วต้นทางของจุดที่รั่วโดยห้ามยืนย่ำสารเคมีที่หกบนพื้น</li> <li>• ถ้าปริมาณมากสั่งให้ใช้ปั๊มดูดเข้าถัง ห้ามใช้น้ำฉีด เพราะอาจเกิดกร่อนหรือระเบิดปะทุได้</li> <li>• เมื่อเหลือบ้น ทำการดูดซับด้วยดินหรือทรายหรือใช้น้ำทำความสะอาดภายหลังโดย เปิดให้ลง Neutralization-Tankหรือ Oil Separator(แล้วแต่สาร)</li> </ul> <p><u>กรณีระเบิด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• จัดทีมให้อยู่ในที่ปลอดภัย</li> <li>• คอยให้ทีมห้ามบุคคลอื่นเข้าไป</li> <li>• รอคำสั่งให้จัดการตามกรณีดังกล่าวมาแล้วเช่น กรณีเพลิงไหม้ หรือ กรณีสารเคมีรั่วไหล</li> </ul>

OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan

(FIRE, EXPROSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

หน้าที่ความรับผิดชอบ	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
3. หัวหน้าทีมดับเพลิง ( คอ )	พนักงานห้องควบคุม Control Board Operator	หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ 1. ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน 2. รวมข้อมูลแผนฉุกเฉิน 3. ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม 4. เผื่อระวังไฟ ในโรงงานเพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุฉุกเฉิน 5. ฝึกทบทวนการดับเพลิงและการซ้อมเหตุฉุกเฉินเป็นประจำ 6. ตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉินต่างๆให้อยู่ในความพร้อมใช้งาน



OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan

(FIRE, EXPROSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
4. ทีมดับเพลิง (Fire Team)	1. ช่างควบคุมเครื่อง (Local Operator) 2. ช่างซ่อมบำรุง (ทีมสนับสนุน หลังจากเครื่องขัด จากชุดรวมพล) 3. รมปภ. ประจำจุด ภายในโรงไฟฟ้า	1. เมื่อได้ยินเสียงสัญญาณแจ้งเหตุ ให้ทำการหยุดเดินเครื่องจักรตามคู่มือและวิธีการที่ถูกต้อง 2. ไปยังห้องควบคุมเพื่อแจ้งตัวกรณีเพลิงไหม้หรือแก๊สรั่ว - สวมชุดผจญเพลิง + BA กรณีสารเคมีหกรั่ว - สวมชุดป้องกันสารเคมี + หน้ากากกันสารเคมี 3. ทีมสนับสนุน แบ่ง 2 ทีม ทีมละ 3 คน แต่งตัวให้พร้อม 4. แบ่งทีม สำหรับค้นหาผู้สูญหาย 5. รอคำสั่งของหัวหน้าทีมดับเพลิง 6. เข้าผจญโดยไม่ใช่เพียง ดังนี้ <u>กรณีเพลิงไหม้</u> • ทำการฉีดน้ำบริเวณข้างเคียงเพื่อห่อเย็นและสกัดเพลิงมิให้ลุกลาม • เมื่อควบคุมเพลิงมิลุกลามแล้วทำการดับเพลิงที่ไหม้อยู่ <u>กรณีแก๊สรั่ว</u> • ห้ามเปิดไฟหรือเครื่องไฟฟ้า • พยายามอยู่ให้ห่างจากกลุ่มหมอกที่รั่ว • พยายามดับเพลิงชนิดเป็นผอมไปยังกลุ่มหมอกเพื่อกระจายและให้แก๊สไหลเบาบางที่สุด • ทำความสะอาดเพื่อเข้าไปปิดวาล์วต้นทาง • ทำการฉีดผอมน้ำให้ทั่วพื้นที่จนแน่ใจว่าแก๊สได้หายหมดแล้ว <u>กรณีสารเคมีรั่วไหล</u> • ทำการล้อมพื้นที่ ป้องกันมิให้คนที่เกี่ยวข้องเข้าไป • ใช้ถุงทรายหรือวัสดุดูดซับสกัดกัน ณ จุดที่จะรั่วลงรางระบายน้ำสาธารณะ • พยายามปิดวาล์ว หรือรอยรั่วต้นทางของจุดที่รั่ว โดยห้ามยืนย่ำสารเคมีที่หกบนพื้น • ถ้าปริมาณมากไปเป็นจุดเข้าถึง ห้ามใช้น้ำฉีดเพราะอาจเกิดกร่อนหรือระเบิดปะทุได้ • เมื่อเหลือรอย ทำการดูดซับด้วยดินหรือทราย • ใช้น้ำทำความสะอาดภายหลังโดย เปิดวาล์วให้ลง Neutralization Tank • อพยพเมื่อเห็นจำเป็นโดยในการดูแลของหัวหน้าทีม <u>กรณีระเบิด</u> • รออยู่ในที่ปลอดภัย • ห้ามบุคคลอื่นเข้าไป • เมื่อมีคำสั่ง เมื่อการระเบิดยุติลงให้จัดการตามกรณีดังกล่าวมาแล้วเช่น กรณีเพลิงไหม้ หรือ/และ กรณีสารเคมีรั่วไหล <u>หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ</u> 1. ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน 2. รวมซ่อมแผนฉุกเฉิน 3. ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม 4. เข้าร่วมระดม ในโรงงานเพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุฉุกเฉิน 5. ฝึกทบทวนการดับเพลิงและการช่วยเหลือเป็นประจำ 6. ตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉินต่างๆให้อยู่สภาพพร้อมใช้งาน

OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan

(FIRE, EXPLOSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	การที่ต้องทำ
5. ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน (Mutual Aid Coordinator)	ผู้จัดการโรงงาน Plant Manager →	<ol style="list-style-type: none"> <li>เมื่อได้รับข่าวสารจากพนักงานห้องควบคุม ให้มาโรงงาน</li> <li>ประเมินสถานการณ์</li> <li>เมื่อมีการอพยพ ต้องแจ้งจุดรวมพลที่ชัดเจน</li> <li>ขอทราบข้อมูลจากผู้นำอพยพ เพื่อทราบชื่อคนหาย</li> <li>(ถ้ามี) แจ้งหัวหน้าทีมดับเพลิงให้มีการค้นหาผู้สูญหายระหว่างเกิดเหตุฉุกเฉิน</li> <li>ให้ข้อมูลและประสานงานกับหน่วยงานภายนอกดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>ข้อมูลของเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ติดเพลิงไหม้</li> <li>แผนผังของโรงงาน เพื่อค้นหาและทางออกต่างๆ</li> <li>จำนวนของน้ำที่ใช้ในการดับเพลิงและอัตราไหลของปั๊มน้ำดับเพลิง</li> <li>ขอคำสั่งเสริมเพื่อจ่ายไฟไม่พอ</li> </ul> </li> <li>มอบหมายและรับข้อมูลจากทีมที่ปรึกษา ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>Operation Mgr./ Section Head ข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงาน</li> <li>Maintenance Mgr. / Section Head ข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องจักรและอุปกรณ์รวมทั้งอุปกรณ์เสริมที่จะนำมาใช้</li> <li>Safety Section Head ข้อมูลทางโรงพยาบาลและวิธีดับเพลิง</li> </ul> </li> <li>ติดต่อและแจ้งให้ Managing Director ทราบประกาศยุติเหตุฉุกเฉิน</li> <li>ส่งมอบรายละเอียดทางด้านสิ่งแวดล้อม</li> <li>ร่วมแถลงข่าว</li> </ol> <p><u>หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน</li> <li>รวมซ้อมแผนฉุกเฉิน</li> <li>ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</li> <li>ให้การสนับสนุนให้เกิดการปรับปรุงรวมถึงการจัดสรรงบประมาณสำหรับอุปกรณ์ฉุกเฉินต่างๆ รวมถึงการฝึกอบรมด้านผลผูกพันและช่วยชีวิต</li> </ol>

OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan

(FIRE, EXPLOSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
6. ทีมที่ปรึกษา (Advisory Team)	- Operation Manager/ Operation Section Head - Maintenance Manager - Safety Section Head	<ol style="list-style-type: none"> <li>เมื่อได้รับแจ้งให้มายังที่เกิดเหตุ</li> <li>รายงานต่อผู้ประสานงานแผนฉุกเฉิน</li> <li>รับคำสั่งและให้ข้อมูลดังนี้  <u>Operation Manager/ Section Head Operation</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>หาข้อมูลเกี่ยวกับการผลิตและสภาพของโรงงาน</li> <li>ติดต่อหาผู้ได้บังคับบัญชามาช่วย</li> </ul> <u>Maintenance Manager</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>เตรียมเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับการแก้ไข</li> </ul> <u>Safety Section Head</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ติดต่อผู้รับเหมาในกรณีที่จำเป็น</li> <li>ติดต่อโรงพยาบาลในการรักษาคนบาดเจ็บ และนำ MSDS ให้โรงพยาบาล (ถ้ามีคนเจ็บ)</li> <li>ให้ข้อแนะนำวิธีการดับเพลิงให้แก่ทีมดับเพลิง</li> <li>ช่วยงานด้านแผนบรรเทาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ol> <p>หน้าที่เมื่อเกิดเหตุการณ์ปกติ</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ทบทวนแผนฉุกเฉินของตนเองในแผน</li> <li>รับทราบแผนฉุกเฉิน</li> <li>ใช้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</li> <li>จัดเตรียมข้อมูลต่างๆ ให้พร้อม</li> </ol>

OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan  
(FIRE, EXPLOSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
7. ผู้ควบคุมที่จุดรวมพล (Assembly Controller)	Secretary หรือผู้ที่ Secretary มอบหมาย	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. รวบรวมรายชื่อทั้งหมดของพนักงานที่มาทำงานในวันนั้น</li> <li>2. รวบรวมรายชื่อของผู้รับเหมาจากพนักงานรักษาความปลอดภัย</li> <li>3. เรียกขานให้พนักงานไปพบกันที่จุดรวมพล</li> <li>4. ทำการตรวจนับรายชื่อพนักงาน ว่ามีคนสูญหายไปหรือไม่</li> <li>5. ทำการแจ้งยอดและรายชื่อผู้สูญหาย (ถ้ามี) แก่ผู้ประสานงานฉุกเฉิน</li> <li>6. ติดต่อรถมารับเพื่อนำพนักงานที่ไปไม่ถึงจุดรวมพล</li> <li>7. ให้พนักงานเข้าไปสู่อาคารหลบภัยที่อยู่ในอาคาร</li> </ol> <p>หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน</li> <li>2. รวบรวมแผนฉุกเฉิน</li> <li>3. ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</li> <li>4. จัดทำรายชื่อพนักงานสำหรับตรวจสอบและให้เป็นข้อมูล</li> </ol>

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
8. ผู้ตรวจพื้นที่ (Area Warden)	Administrative Officer	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. เมื่อพนักงานออกไปตรวจดูว่ามีใครตกค้างในห้องหรือไม่</li> <li>2. ออกไปยังจุดรวมพลเป็นคนสุดท้าย</li> </ol> <p>หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน</li> <li>2. รวบรวมแผนฉุกเฉิน</li> <li>3. ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</li> </ol>

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
9. ผู้แถลงข่าว (Press Agent)	Managing Director	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. จัดเตรียมสถานที่และข้อมูลของข่าวที่จะเสนอ</li> <li>2. ติดต่อนักข่าวและทำการแถลง</li> </ol>

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	ภาระที่ต้องทำ
10. ผู้ควบคุมประตู เข้า-ออก (Main Gate Controller)	ปภ. บัณฑิต 1 และ 4 (Security Gate 1 and 4)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ปิดประตู และควบคุมประตูเข้า เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น</li> <li>2. จัดการเรื่องการรายงานตัวของผู้มาใหม่เช่น รถคันเพลิง, รถพยาบาล และควบคุมการจราจร</li> </ol>

OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

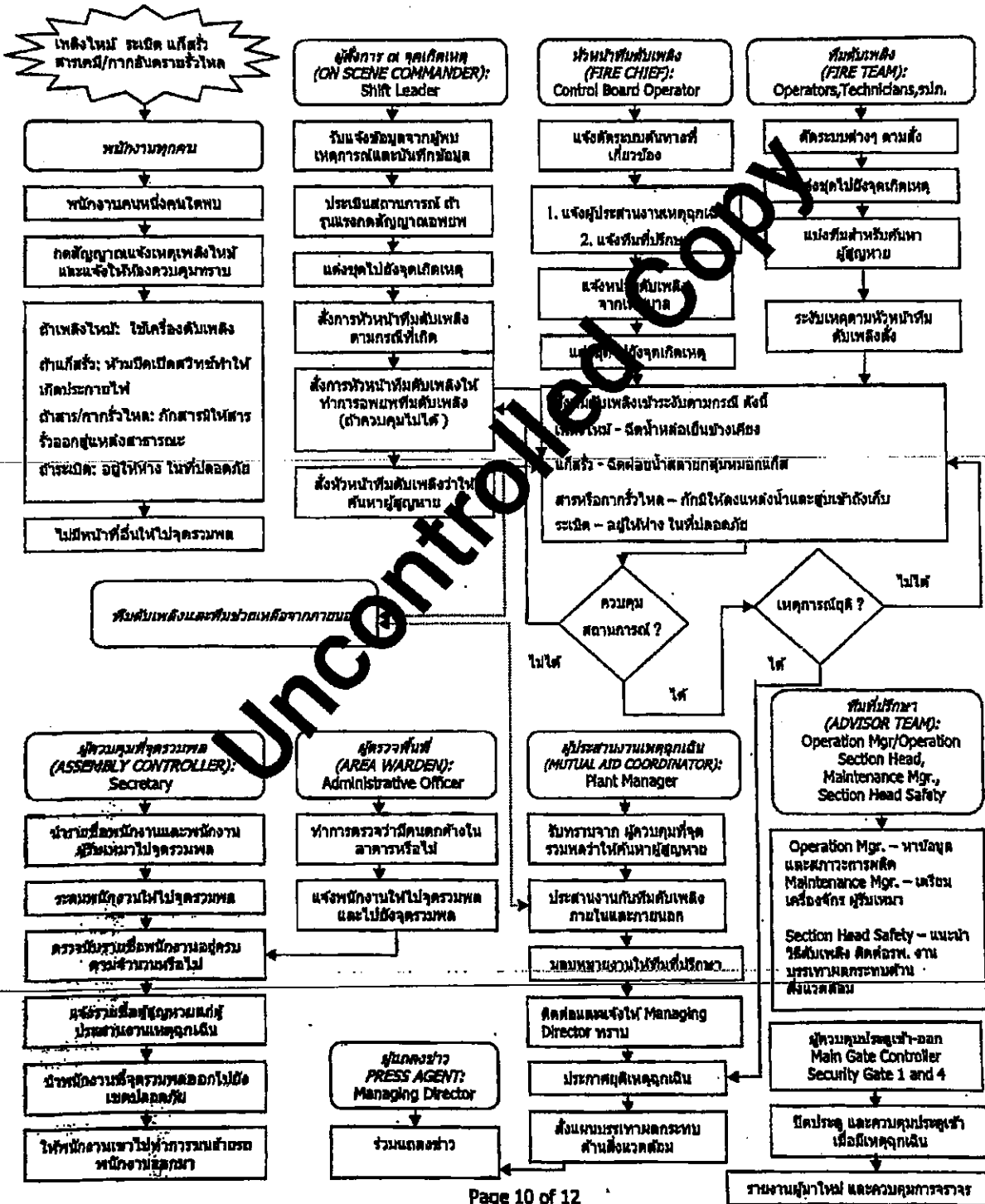
Title: Emergency and environmental Mitigation Plan  
(FIRE, EXPLOSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017.

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

17.4.2 ลำดับขั้นตอนของแผนฉุกเฉิน



## OPERATING PLANTS ADMINISTRATIVE PROGRAM AND PROCEDURE

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan

(FIRE, EXPLOSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

### 17.5 แผนบรรเทาสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Plan)

แผนนี้จะถูกใช้หลังจากการไขแผนฉุกเฉินแล้ว เพื่อควบคุมสิ่งแวดล้อม มิให้มีการกระทบระหว่างและหลังการเกิดเหตุ

#### 17.5.1 ระหว่างเกิดเหตุ

1. ลดมลพิษจากเหตุฉุกเฉิน เช่น แก๊ส หรือควัน หรือไอระเหยสารเคมี โดยวิธีการดังนี้  
แก๊สรั่ว - พยายามให้ใช้หัวฉีดดับเพลิงปรับเป็นฝอยน้ำฉีดเพื่อมิให้เกิดประกายระเบิด แก๊สที่ใช้ในโรงงานเป็นแก๊สธรรมชาติ (มีเทน) ซึ่งจะไม่เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมมากนัก ถ้าไม่เกิดประกายระเบิด  
ควันจากเพลิงไหม้ - ให้จำแนกว่าวัสดุที่ไหม้อยู่เป็นวัสดุชนิดที่ก่อให้เกิดควันพิษมากหรือไม่ ถ้าใช่ก็ต้องทำการย้ายออกให้เท่าที่ทำได้ และฉีดเป็นน้ำเป็นฝอยละเอียดเพื่อไม่ให้ควันไม่เป็นควันดำ หรือให้น้ำจับเขม่าลงมา

ไอระเหยจากสารเคมี - จากการรั่วไหล เช่น กรดซัลฟูริก โดยให้พนักงานทำการระบายอากาศโดยใช้พัดลมช่วย พัดไปทางที่ไม่มีผู้คนอยู่ และพนักงานอยู่ต้นลม

2. ถ้าเป็นของเหลว โดยวิธีการดังนี้  
น้ำจากการดับเพลิง เนื่องจากโรงงานอยู่ในสวนอุตสาหกรรมไร่นา จะดูว่าน้ำจากการดับเพลิงมีการปนเปื้อนหรือไม่ เช่น น้ำมัน ถ้าไม่ปนเปื้อนจะปล่อยออกทางระบายสาธารณะ  
น้ำมันน้ำมัน ต้องทำการกักโดยมีครางระบบ Oil/Water Separator

น้ำจากภาวการณ์รั่ว ซึ่งจะเป็นน้ำจากการชะล้าง น้ำมันกับปุ๋ยบดเช่นเดียวกับน้ำมัน

3. ถ้าเป็นของแข็ง โดยวิธีการดังนี้  
เรซิน หกพื้นหรือท้องร่อง กวาด และใส่ถุงบรรจุเข้าถัง 200 ลิตรแล้วทำการกรอง

#### 17.5.2 หลังเกิดเหตุ

1. ตรวจสอบว่าบริษัทใดบ้าง ได้รับผลกระทบหรือไม่จากการสอบถาม หรืออาจถึงการสุ่มตรวจวัด น้ำ อากาศ เมื่อมีความจำเป็น
2. ตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมจนกว่าเหตุฉุกเฉินได้ขจัดหมดแล้ว
3. รับรองเขียนความรับผิดชอบ และหาวิธีการแก้ไขหรือป้องกัน

### 17.6 การซ้อมแผนฉุกเฉิน

การซ้อมแผนฉุกเฉิน จะทำการฝึกซ้อมเพื่อให้พนักงานรู้ถึงหน้าที่รวมถึงสมมุติสถานการณ์อันอาจเกิดขึ้นในโรงงาน

การซ้อมจะกระทำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

หลังจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน จะมีการประชุมเพื่อหาข้อผิดพลาดและปัญหาระหว่างการซ้อม เพื่อนำมาแก้ไข เพื่อให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินหรือไม่

เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินจริง จะต้องมีการทบทวนว่าแผนฉุกเฉินได้ถูกปฏิบัติตามหรือไม่และเป็นไปตามแผนที่ได้วางไว้หรือไม่

Title: Emergency and environmental Mitigation Plan  
(FIRE, EXPLOSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

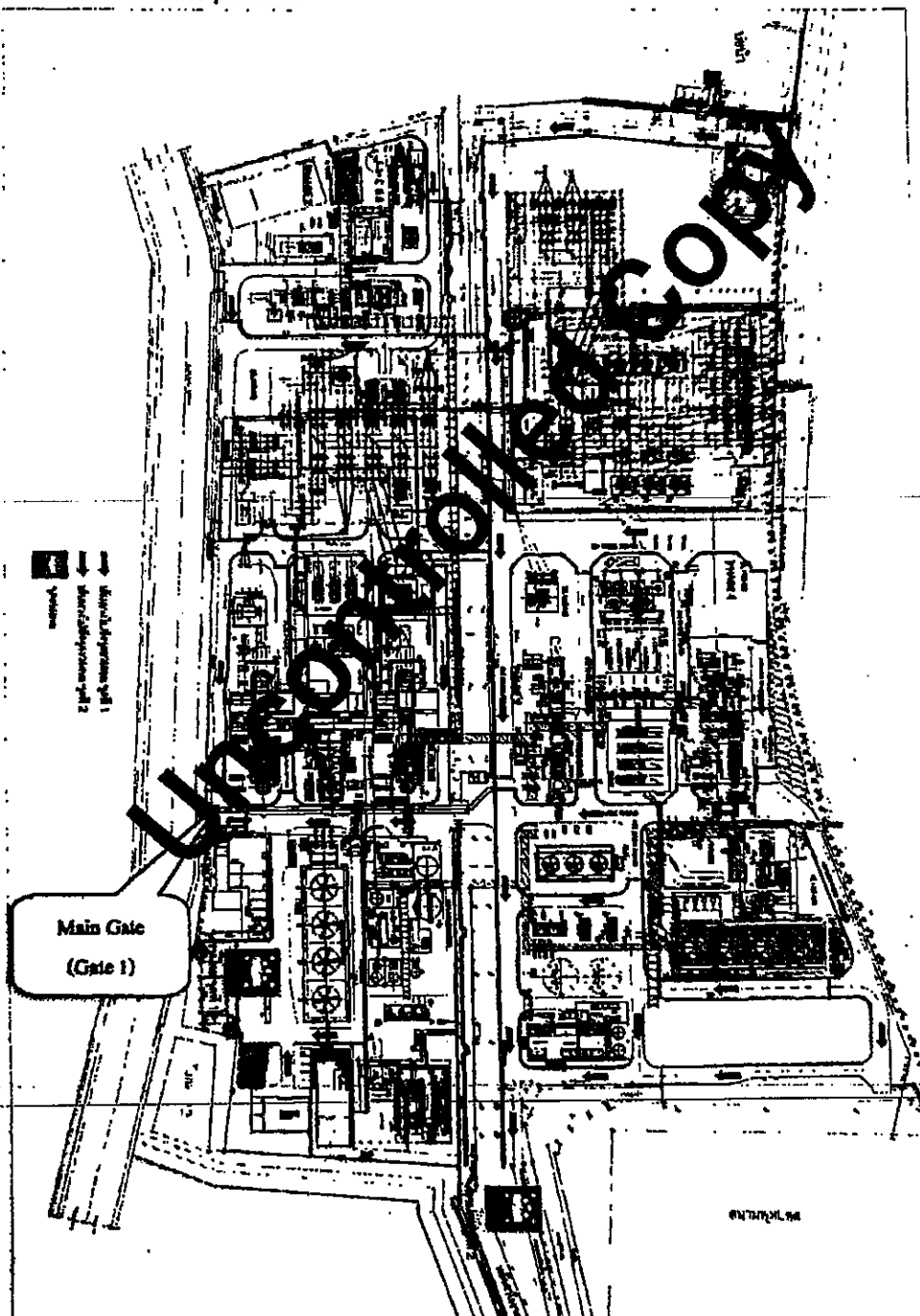
Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019.

Rev. No. 11

17.7 มาตรการ

17.7.1 แผนผังจุดตรวจวัด



---

เอกสารแนบ 37  
การซ่อมแผนฉุกเฉิน

---



สถานการณ์สมมุติ การซ้อมแผนฉุกเฉินน้ำมันหกรั่วไหล

โรงไฟฟ้าโรงตะกั่ว (SPP1)

วันศุกร์ที่ 14 มิถุนายน 2567 เวลา 14.00 น. (กะ B)

เหตุการณ์สมมุติ : วันศุกร์ที่ 14 มิถุนายน 2567 เวลาประมาณ 14.00 น. เกิดเหตุบริเวณถังเก็บน้ำ Phase 4 รั่ว มีกรดซัลฟิวริกไหลออกมาใน Bund และนอก Bund เกิดกลุ่มควันทั่วบริเวณ

ลำดับ ที่	ลำดับขั้นตอน	ผู้รับผิดชอบ	ตามขั้นตอน ? (Yes/ No)	เวลา หรือช่วงเวลา ?
1	ผู้พบเหตุการณ์เป็น รปภ. พบเหตุการณ์รั่วไหลจากถังเก็บน้ำ Phase 4 รั่ว มีกรดซัลฟิวริกไหลออกมาใน Bund และนอก Bund เกิดกลุ่มควันทั่วบริเวณ โทรสัพท์แจ้งไปยังห้องควบคุม LCR2	ผู้พบเหตุการณ์ (Witness)	Y	14.00
2	Control Board Operator วิทยุแจ้งให้ Local Operator ไปยังที่เคเบิล ถึงกริดคัลที่วีก Phase 4	Control Board Operator	Y	14.01
3	ผู้พบเหตุการณ์ และ Local Operator พยายามจำกัดสถานการณ์เบื้องต้น โดยใช้ปูนขาว / ถุงทรายกันสารเคมีที่รั่วไหล (สมมุติโรยปูนขาว)	ผู้พบเหตุการณ์ (Witness)/ Local Operator	Y	14.02
4	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เมื่อได้รับแจ้งเหตุจากผู้พบเหตุการณ์ สั่งการให้ Control Board Operator ทำการบันทึกข้อมูลไว้ และแจ้งให้ รปภ. ปิดประตูระบายน้ำหน้าโรงไฟฟ้า	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)	Y	14.02
5	Control Board Operator ทำการบันทึกข้อมูลการเกิดเหตุไว้	Control Board Operator	Y	14.02
6	รปภ. ปิดประตูระบายน้ำหน้าโรงไฟฟ้า	ผู้ควบคุมประตูเข้า-ออก (Main Gate Controller)	Y	14.05
7	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ แจ้งว่ามีเหตุการณ์รั่วไหลบริเวณ ถังเก็บน้ำ Phase 4	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)	Y	14.02
8	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ แจ้งทีมสนับสนุนทีมดับเพลิง ให้สวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี ไปที่จุดเกิดเหตุ และร้องขอทีมสนับสนุนจากผู้ประสานงานเหตุ	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)	Y	14.03
9	ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน แจ้งทีมสนับสนุนทีมดับเพลิง (ตัวแทนแผนก Maintenance) ให้ไปช่วยที่จุดเกิดเหตุ	ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน (Mutual Aid Coordinator)	Y	14.03
10	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ สวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี และไปยังจุดเกิดเหตุ	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)	Y	14.04
11	หัวหน้าทีมดับเพลิง สวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี และไปยังจุดเกิดเหตุ	หัวหน้าทีมดับเพลิง ( Fire Chief)	Y	14.05
12	ทีมดับเพลิง (ทีมหลัก) สวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี และไปยังจุดเกิดเหตุ	ทีมดับเพลิง (Fire Team) ทีมหลัก	Y	14.07
13	ทีมดับเพลิง (ทีมสนับสนุน) สวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี และไปยังจุดเกิดเหตุ	ทีมดับเพลิง (Fire Team) ทีมสนับสนุน	Y	14.07
14	ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน สวมเสื้อผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน และไปยังจุดเกิดเหตุ	ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน (Mutual Aid Coordinator)	Y	14.06
15	ทีมที่ปรึกษาไปยังจุดเกิดเหตุ เพื่อใส่ชุดสถานที่และให้ข้อมูลต่อผู้ประสานงานแผนฉุกเฉิน	ทีมที่ปรึกษา (Advisory Team)	Y	14.07
16	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ สั่งการทีมดับเพลิงเข้าเก็บกู้กรดซัลฟิวริกที่รั่วไหล	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)	Y	14.08
17	ทีมดับเพลิงซึ่งเก็บกู้กรดที่รั่วไหล ดังนี้ 17.1 ทำการล้อมพื้นที่ ป้องกันมิให้คนที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไป 17.2 ให้อุปกรณ์ที่จำเป็นสำหรับน้ำ เพื่อจำกัดการแพร่กระจายของกรดซัลฟิวริก 17.3 นำปูนขาว โรยบริเวณที่กรดรั่วไหลบนพื้นถนน เพื่อดูดซับกรดที่รั่วไหล แล้วใส่ภาชนะบรรจุเพื่อรอส่งกำจัด 17.4 ใช้ปั๊มดูดกรดที่รั่วไหลในรางระบายน้ำ, นำไปเป็นเอกภาพทำความสะอาดพื้นที่ แล้วนำไปปล่อยลง บ่อ Neutralization	หัวหน้าทีมดับเพลิง ( Fire Chief), ทีมดับเพลิง (Fire Team) ทีมหลักและทีมสนับสนุน	Y Y Y Y Y	14.09 14.10 14.10 14.11 14.17

ลำดับ ที่	ลำดับขั้นตอน	ผู้รับผิดชอบ	ตามขั้นตอน ? (Yes/ No)	เวลา หรือช่วงเวลา ?
18	เมื่อระบับเหตุฉุกเฉินได้แล้ว ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุตรวจสอบความชัดเจนของอุปกรณ์ และอื่นๆ ว่าเกิดการชำรุดเสียหายหรือไม่ สามารถปฏิบัติงานได้ตามปกติหรือไม่ แล้วแจ้งต่อผู้ประสานงานฉุกเฉิน	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)	Y	14.17
19	ผู้ประสานงานฉุกเฉินประกาศยุติเหตุฉุกเฉิน แล้วแจ้งผู้เกี่ยวข้องร่วมประชุมสรุปเหตุการณ์ฉุกเฉิน	ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน (Mutual Aid Coordinator)	Y	14.20
20	ประชุมสรุปเหตุการณ์ฉุกเฉิน	ผู้เกี่ยวข้องทุกคน	Y	14.45

หมายเหตุ :

ผู้รับผิดชอบ	ลำดับที่	ผู้สังเกตการณ์
ผู้พบเหตุการณ์ (Witness)	1, 3	
Control Board Operator	2, 5	
ผู้ตรวจพื้นที่ (Area Warden)	-	
ผู้ควบคุมประตูเข้า-ออก (Main Gate Controller)	6	
ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)	4, 7, 8, 10, 16, 18	
หัวหน้าทีมดับเพลิง ( Fire Chief)	11, 17	
ทีมดับเพลิง (Fire Team)	12, 17	
	13, 17	
ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน (Mutual Aid Coordinator)	9, 14, 19	
ทีมที่ปรึกษา (Advisory Team)	15	

รายงานการประชุมการซ่อมแผนฉุกเฉิน

ครั้งที่ 1 ปี 2567

กรณีเกิดสารเคมีรั่วไหล

ผู้เข้าประชุม

ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ	ทีมหลัก	ทีมที่ปรึกษา	(บันทึกภาพ)
--------------------------	---------	--------------	-------------

หัวหน้าทีม	ทีมสนับสนุน	ผู้สังเกตการณ์
------------	-------------	----------------

ผู้พบเหตุการณ์

ผู้ประสานงานฉุกเฉิน

(บันทึกการประชุม)

**สมมติสถานการณ์**

วันศุกร์ที่ 14 มิถุนายน 2567 เวลาประมาณ 14.00 น. เกิดเหตุบริเวณถังกรดซัลฟิวริก Phase 4 รั่ว มีกรดซัลฟิวริกไหลออกมาใน Bund และนอก Bund เกิดกลุ่มควันทั่วบริเวณ เกิดจากถังกรดซัลฟิวริกรั่ว  
กะที่ซ่อม ได้แก่ กะ B

ผู้พบเหตุการณ์ (Witness)		
ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน(Mutual Aid Coordinator)		
ทีมที่ปรึกษา (Advisory Team)		
Control Board Operator		
ทีมสนับสนุน		
ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander)		
หัวหน้าทีม (Fire Chief)		
ทีมหลัก (Fire Team)		

**ปัญหาจากการซ้อม -ไม่มี**

สรุปการฝึกซ้อม	แนวทางการแก้ไข
การฝึกซ้อมเป็นไปตามแผนและมีการปฏิบัติตามขั้นตอนได้อย่างถูกต้อง	-

การซ่อมแผนฉุกเฉินที่รั่วไหล โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์1 (SPP1)

วันศุกร์ที่ 14 มิถุนายน 2567 เวลา 14.00 น. (กะ B)



ผู้พบเหตุการณ์เป็น รปภ.พบเหตุการณ์รั่วไหลจากถังกรดซัลฟิวริก จึงวิทยุ  
สื่อสารแจ้งเหตุไปยังป้อม 1 เพื่อให้หัวหน้า รปภ.โทรศัพท์แจ้งไปยังห้องควบคุม  
LCR2



ผู้พบเหตุการณ์ และLocal Operator พยายามจำกัดสถานการณ์เบื้องต้น โดยใช้  
ปูนขาว / ถุงทรายกั้นสารเคมีที่รั่วไหล



ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เมื่อได้รับแจ้งเหตุจากผู้พบเหตุการณ์ สั่งการให้ Control  
Board Operator ทำการบันทึกข้อมูลไว้ และแจ้งให้ รปภ. ปิดประตูระบาย  
น้ำหน้าโรงไฟฟ้า



Control Board Operator ทำการบันทึกข้อมูลการเกิดเหตุไว้



รปภ. ปิดประตูระบายน้ำ



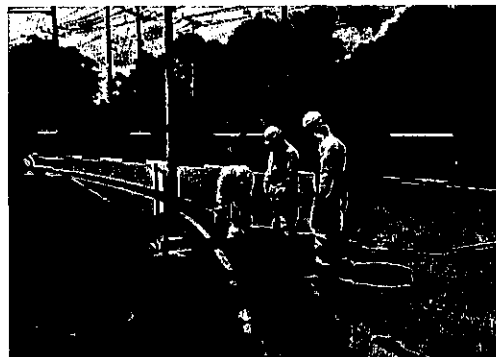
ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ สามอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี และไปยังจุดเกิดเหตุ

การซ่อมแผนдукเคมีหกรั่วไหล โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์1 (SPP1)

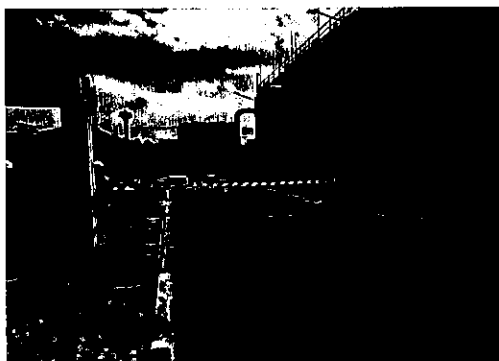
วันศุกร์ที่ 14 มิถุนายน 2567 เวลา 14.00 น. (กะ B)



หัวหน้าทีมดับเพลิง, ทีมดับเพลิง (ทีมหลัก), ทีมดับเพลิง (ทีมสนับสนุน) สวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี และไปยังจุดเกิดเหตุ



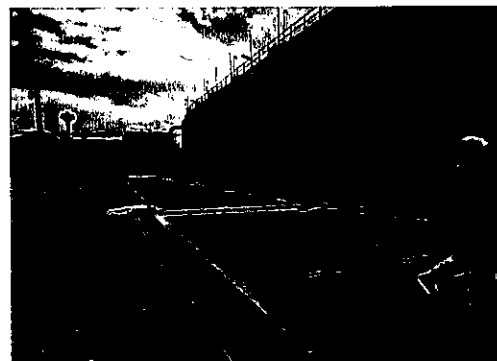
ทีมดับเพลิงเข้าเก็บกู้กรดที่รั่วไหล



ทำการล้อมพื้นที่ ป้องกันมิให้คนที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไป



ใช้ปั๊มดูดกรดที่รั่วไหลในรางระบายน้ำ, น้ำปนเปื้อนจากการทำความสะอาดพื้นที่ แล้วนำไปปล่อยลง บ่อ Neutralization



การซ้อมแผนฉุกเฉินหกรั่วไหล โรงไฟฟ้าโรงนะเพาเวอร์1 (SPP1)

วันศุกร์ที่ 14 มิถุนายน 2567 เวลา 14.00 น. (กะ B)

ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน สวมเสื้อผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน และไปยังจุดเกิดเหตุ



ทีมที่ปรึกษาไปยังจุดเกิดเหตุ เพื่อเฝ้าดูสถานการณ์, คอยรายงานและให้ข้อมูลต่อผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน



เมื่อระงับเหตุฉุกเฉินได้แล้ว ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุตรวจสอบความชำรุดเสียหายของอุปกรณ์ เครื่องจักร และอื่นๆ ว่าเกิดการชำรุดเสียหายหรือไม่ สามารถปฏิบัติงานได้ตามปกติหรือไม่ แล้วแจ้งต่อผู้ประสานงานฉุกเฉิน



ผู้ประสานงานฉุกเฉินประกาศยุติเหตุฉุกเฉิน แล้วแจ้งผู้เกี่ยวข้องร่วมประชุมสรุปเหตุการณ์ฉุกเฉิน



---

เอกสารแนบ 38  
ตัวอย่าง Work Permit

---

**OPERATIONAL ENERGY GROUP**  
**PLANT SAFETY POLICIES AND PROCEDURES**  
**CUTTING AND WELDING PERMIT**

No. 01642

Subcontractor / Requester Name รายชื่อผู้ขอทำงาน \_\_\_\_\_ Company Agon  
OEG Maintenance Supervisor Name พนักงานบำรุงรักษาของบ.โออีจีผู้ควบคุมงานนี้ ชื่อ \_\_\_\_\_ Dept แผนก MM  
Requested Date วันที่ขอ 92/6/24 Valid Time เวลาที่อนุญาต 8:15 To จนถึง 20:00  
Work to be performed งานที่ท่า Aux boiler welding repair leakage.  
Location of Work บริเวณทำงาน Phase 1

THE FOLLOWING PRECAUTIONS SHALL BE TAKEN TO PREVENT FIRE BEFORE ANY WELDING OR CUTTING PERMIT IS APPROVED  
สิ่งต่างๆ เหล่านี้จะต้องจัดเตรียมเพื่อป้องกันเพลิงไหม้ก่อนที่งานใช้สิ่งมีประกายไฟจะอนุญาต :

- ☒ 1. Floor swept clean พื้นทำความสะอาดแล้ว
- ☒ 2. Flammable and combustible materials removed from area. All remaining combustibles must be protected with flameproof curtain.  
Metal guards or flame proof covers (not ordinary tarpaulins) สารไวไฟและสารติดไฟได้นำออกจากพื้นที่ ถ้าจะมีเหลือไว้ในพื้นที่จะต้องเก็บไว้ในครอบที่กันการติดไฟได้ (ห้ามใช้ผ้าใบ)
- ☒ 3. All hazardous operations discontinued. งานที่เสี่ยงต่ออันตรายที่อยู่ใกล้เคียงได้หยุดลงแล้ว
- ☒ 4. Fire watch provided to watch for sparks in area as well as floors above and below. จัดผู้เฝ้าระวังจุดแลเรืองประกายไฟแล้ว ชื่อผู้เฝ้า \_\_\_\_\_
- ☒ 5. Ample fire protection equipment provided - extinguishers (10 lb. ABC Extinguisher assigned to welding apparatus present and in working condition). จัดเครื่องดับเพลิงขนาด 10 ปอนด์ ชนิดผงเคมีแห้ง ที่เครื่องเชื่อมและจุดทำงาน
- ☒ 6. Patrol area including floors above and below during any lunch or rest period and for at least 1/2 hour after work is completed. มีการเดินตรวจการรวมทั้งพื้นบนและล่าง ในช่วงเวลาพักและช่วงเที่ยง หรือแม้กระทั่งจบงานไปแล้วครึ่งชั่วโมง
- ☒ 7. Gas check the working atmosphere has been made, and the value is (Not exceed 10% LEL) ได้ทำการตรวจวัดปริมาณสารไวไฟเรียบร้อยแล้ว ค่าที่ตรวจวัดได้คือ 0.0 % LEL  
Gas Checked by ตรวจวัดแก๊สโดย \_\_\_\_\_ Time เวลาที่ตรวจ 08:22

THE FOLLOWING CHECKED PRECAUTIONS SHALL BE TAKEN IN ADDITION TO THE ABOVE STIPULATED PRE CAUTIONS รายการที่จะตรวจสอบต่อไปนี้จะจัดให้มี ซึ่งเป็นการเพิ่มเติมค่าเตือนที่กล่าวมาข้างต้น :

- |                       |                                  |   |
|-----------------------|----------------------------------|---|
| Yes                   | N/A                              |   |
| <input type="radio"/> | <input checked="" type="radio"/> | 1. Sprinkler protection service. ระบบหัวฉีดฝอยน้ำดับเพลิงหรือสายน้ำดับเพลิงจัดเตรียมแล้ว                          |
| <input type="radio"/> | <input checked="" type="radio"/> | 2. Floor sand adjacent areas wetted down พื้นและบริเวณข้างเคียงได้ทำการทำให้เปียกแล้ว                             |
| <input type="radio"/> | <input checked="" type="radio"/> | 3. Floors and walls opening within 50 feet of operations covered. พื้นและผนังที่เปิดไว้ภายในระยะ 50 ฟุตได้ปิดแล้ว |
| <input type="radio"/> | <input checked="" type="radio"/> | 4. Wind screen in place. ฉากกันลมได้จัดเข้าที่ทำงานแล้ว   |

Special Precaution Required ค่าเตือนพิเศษที่ต้องระวัง : ระวังประกายไฟ

The above-described location has been thoroughly inspected for fire hazards. The necessary precautions have been stipulated, and the employees

understand the safety requirements, Permission is granted for this work. คำอธิบายด้านบนนี้ได้ตรวจสอบอย่างละเอียดดีแล้วสำหรับ การป้องกันเพลิง  
คำเตือนที่จำเป็นได้กำหนดแล้ว และผู้ทำงานมีความเข้าใจในข้อกำหนดด้านความปลอดภัย และอนุญาตให้เริ่มงานได้

This permit is acknowledged by ใบอนุญาตนี้รับทราบโดย

.....  
พนักงานซ่อมบำรุงของบ.โออีจีผู้ควบคุมงาน \_\_\_\_\_ ผู้รับจ้างช่วง \_\_\_\_\_

Inspected & Issued by (Authorized person) \_\_\_\_\_ Time 08:26

The permit must be kept available by welder at work site at all times while performing work. หัวหน้างานรับทราบใบอนุญาตทำงานนี้และต้องเก็บไว้กับตัวผู้เชื่อมที่หน้างานตลอดเวลาที่ทำ

After work is complete and area has been thoroughly checked for fire, the Contractor's sign be below and returns this permit.

หลังจากงานให้ตรวจสอบสถานที่ทำงานเรื่องไฟ และลงชื่อพร้อมคืนใบอนุญาตทำงาน

Date 92. 6. 24 Time 16:37

.....  
พนักงานซ่อมบำรุงของบ.โออีจีผู้ควบคุมงาน \_\_\_\_\_ ผู้รับจ้างช่วง \_\_\_\_\_

RP-F06-44:14-02-2009

Second Copy to Control Room สำเนาสองสำหรับห้องควบคุม

**OPERATION ENERGY GROUP**  
**PLANT SAFETY POLICIES AND PROCEDURES**

No. 08913

**CLEARANCE PERMIT**

Subcontractor / Requester Name ชื่อผู้ขอทำงาน \_\_\_\_\_ Company บริษัท \_\_\_\_\_  
 OEG Maintenance Supervisor Name พนักงานบำรุงรักษาของบ.โออีจีผู้ควบคุมงาน ชื่อ \_\_\_\_\_ Dept/แผนก M1  
 Requested Date วันที่ขอ 21/6/24 Valid Time เวลาที่อนุญาต 08:00 to จนถึง 17:00  
 Work to be performance ลักษณะงานที่ทำ Gas Comp lube oil top up  
☐ CUTTING AND WELDING ☐ CONFINED SPACE ☐ WORK AT HEIGHT ☐ MOBILE CRANE ☐ HOIST  
☐ HOTLINE ☒ งานซ่อมบำรุงทั่วไป  
 Location of Work บริเวณทำงาน Phase 1-4

If the general Maintenance has not to be isolated, please mark N/A in below column  
 ถ้างานซ่อมบำรุงที่ไม่มีการตัดแยกระบบ ให้ทำการเขียนคำว่า N/A ในตารางข้างล่าง

Device to be isolated (State Equipment No.) อุปกรณ์ที่ต้องตัดแยกระบบ (ระบุหมายเลขอุปกรณ์) (สำหรับผู้ตัดแยกระบบ)	Key Lock No. กุญแจหมายเลข	Isolated by จัดการโดย	Device returned to service by ระบบกลับคืนโดย
1)			
2)			
3)			
4)			
5)			
6)			
7)			
8)			

Third copy has been returned by สำเนาที่ 3 คืนโดย \_\_\_\_\_ Date \_\_\_\_\_ Time \_\_\_\_\_  
 Verification of Isolating ตรวจสอบการตัดแยกระบบโดย \_\_\_\_\_ Time \_\_\_\_\_

Affected Personnel รายชื่อผู้ทำงาน	Work to be performance ลักษณะงานที่ทำ (สำหรับผู้ทำงาน)	Locked กุญแจ ณ		Released by ปลดกุญแจโดย	released ปลด ณ	
		Time เวลา	Date วันที่		Time เวลา	Date วันที่
1)						
2)						
3)						
4)						

Is test required, ต้องการทดสอบ ☐ Yes ใช่ ☐ No ไม่ Tested by โดย \_\_\_\_\_  
 All situations are acknowledged by สภาพนี้ถูกรับทราบโดย \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
 พนักงานซ่อมบำรุงของบ.โออีจีผู้ควบคุมงาน  
 \_\_\_\_\_  
 (Subcontractor/Requester)  
 ผู้รับจ้างช่วง

Inspected & Issued by (Authorized person) \_\_\_\_\_ Time เวลา 08:15

Today Job's done งานที่ทำในวันนี้ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
 พนักงานซ่อมบำรุงของบ.โออีจีผู้ควบคุมงาน  
 \_\_\_\_\_  
 (Subcontractor/Requester)  
 ผู้รับจ้างช่วง

All Locks Returned & Tags destroyed by กุญแจคืนหมดแล้วและทำลายป้ายแขวนโดย \_\_\_\_\_

Permit closed by ปิดใบอนุญาตโดย \_\_\_\_\_ Date วันที่ 21-06-24 Time เวลา 14:35

Second Copy to Control Room สำเนาสำหรับห้องควบคุม

RP-F06-43 15-5-2023

OPERATIONAL ENERGY GROUP  
PLANT SAFETY POLICIES AND PROCEDURES  
CONFINED SPACE ENTRY PERMIT

No. 02490

General Information ข้อมูลทั่วไป	Purpose of Entry เข้าไปเพื่อ <u>installing rotary package</u>
Space to be entered อุปกรณ์ที่จะเข้า <u>Aux boiler</u>	Authorized duration of Permit (Hours) ระยะเวลาที่อนุญาต(ชั่วโมง) _____
Location ตำแหน่ง <u>Phase #1</u>	Date วันที่ <u>9/16/94</u> Start Time เวลาเริ่ม <u>8:15</u> To ถึงเวลา <u>10:00</u>

**PERMIT SPACE HAZARDS (Indicate specific hazard)**  
อันตรายที่จะเกิดขึ้น (ระบุถึงอันตรายแฝง)

☒ Oxygen Deficiency (<19.5%) ภาวะขาดออกซิเจน

☐ Oxygen Enrichment (>23.5%) ภาวะออกซิเจนมากเกินไป

☐ Flammable Gases or Vapors (<10% LFL) สารไวไฟ

☐ Air Borne Combustible dust(<=LFL) ฝุ่นละอองที่ระเบิดได้

☐ Toxic Gas or Vapour (>PEL) แก๊สหรือสารมีพิษ

☐ Mechanical Hazards อันตรายจากจักรกล

☐ Electrical Hazards อันตรายจากไฟฟ้า

☐ Metals Harmful to Skin สารระคายเคืองผิว

☐ Engulfment ถูกสารดูดกลืน

☐ Other Hazards Specify อันตรายอื่นๆ ระบุ \_\_\_\_\_

**EQUIPMENT REQUIRED FOR ENTRY อุปกรณ์ที่ใช้ในการลงถึง**

☐ Safety Harness ชุดสายรัดนิรภัย

☐ Safety Belt เข็มขัดนิรภัย

☐ SCBA ชุดเครื่องช่วยหายใจ

☐ Air Line ชุดสายต่อเครื่องช่วยหายใจ

☒ Respiratory Mask (Full Face) หน้ากากกันสารพิษ

☐ Scaffolding นั่งร้าน

☐ Radio วิทยุ

☒ Life Line สายช่วยชีวิต

☒ Light 24 V.D.C. ไฟแสงสว่างกระแสตรง

☐ Rescue Equipment อุปกรณ์ช่วยชีวิต \_\_\_\_\_

☒ Other อื่นๆ Booster

**PERMIT SPACE HAZARDS (Indicate specific hazard)**  
อันตรายที่จะเกิดขึ้น (ระบุถึงอันตรายแฝง)

Isolation Method วิธีการตัดระบบ: \_\_\_\_\_

☐ Lockout/Tagout การตัดกระแสไฟ

☐ Purge/Clean ทำความสะอาดและให้สารไล่

☒ Atmospheric test การวัดปริมาณสารในอากาศ

☒ Ventilate การระบายอากาศ

☐ Inert การใช้ก๊าซเฉื่อย

☐ Barriers การล้อมกันสถานที่ที่จะลง

Personnel Awareness การเตือนสำหรับผู้ลง

☒ Pre-entry briefing on specific hazards and control method  
แจ้งให้ผู้ทำงานทราบถึงอันตรายและวิธีการควบคุม

☐ Notify subcontractors of permit and hazard conditions  
แจ้งให้ผู้รับเหมาทราบถึงระบบใบอนุญาตทำงานและอันตราย

Addition Permits ใบอนุญาตให้รวม ☒ Clearance ☐ Cutting & Welding

**ON-SITE PERSONNEL ผู้ปฏิบัติงานหน้างาน**

Entrants (list by name) รายชื่อผู้ที่ลงสถานที่อันอากาศ

\_\_\_\_\_

Authorized Attendants รายชื่อผู้เฝ้าปากถึง

\_\_\_\_\_

Communication procedure (To be used by entrants and attendants)  
ขั้นตอนการสื่อสารที่จะใช้ติดต่อระหว่างผู้ลงและผู้เฝ้าปากถึง

1. แจ้งก่อนลง 10 นาที

2. \_\_\_\_\_

Atmospheric Tester ผู้ตรวจวัดอากาศ

1. \_\_\_\_\_ Title ตำแหน่ง Safety

Emergency Service ศูนย์ฉุกเฉิน : Name of service ชื่อศูนย์ \_\_\_\_\_ Telephone หมายเลขโทรศัพท์ \_\_\_\_\_

**ATMOSPHERIC TESTING RECORD ข้อมูลการตรวจอากาศ**

Acceptable Conditions ค่าที่ยอมรับได้

Oxygen ออกซิเจน	19.5 - 23.5 %	Time : <u>08:15</u>
Flammability สารไวไฟ	< 10 % LEL, LFL	Test Result ผลการตรวจวัด :
CO คาร์บอนมอนอกไซด์	< 35 ppm	<u>0.0</u>
Heat ความร้อน	< 113 F, 45 C	<u>0</u>
Toxic (Specify) สารมีพิษ ระบุ _____		<u>32</u>

**AUTHORIZED ENTRY SUPERVISOR ผู้อนุญาตให้ทำงานในถัง**

I certify that precaution have been taken according to Confined Space Entry (Policy 126) ข้าพเจ้ารับรองว่าปฏิบัติตามนโยบาย 126 เรื่องการลงสถานที่อันอากาศ

Authorized supervisor ผู้อนุญาต \_\_\_\_\_ Date 9-06-94 Time 08:15

Completed Work and returned the permit by งานเสร็จคืนใบอนุญาตโดย \_\_\_\_\_ Date 9/16/94 Time 16:37

---

เอกสารแนบ 39

ใบ Cert ผู้ควบคุมก๊าซธรรมชาติ

---

ที่ พน ๐๔๐๙/ ๑๒๐๒๕



กรมธุรกิจพลังงาน  
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๙  
๕๕๕/๒ ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร  
กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๖

เรื่อง การแสดงบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานจากการจัดพิมพ์ผ่านระบบจัดสอบและฐานข้อมูลบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตามกฎหมายควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง (e-Fuelcard) ของกรมธุรกิจพลังงาน

เรียน ผู้ประกอบกิจการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง

สิ่งที่ส่งมาด้วย ขั้นตอนการแสดงบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานทางอิเล็กทรอนิกส์

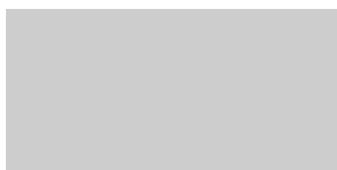
ด้วยกรมธุรกิจพลังงาน ได้มีการพัฒนาระบบจัดสอบและฐานข้อมูลบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตามกฎหมายควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง (e-Fuelcard) เพื่อให้มีระบบการปฏิบัติงานด้วยระบบดิจิทัลโดยนำเทคโนโลยีมาใช้ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ยกระดับมาตรฐานการสอบภาคทฤษฎี และการออกบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน

กรมธุรกิจพลังงานพิจารณาแล้ว เพื่อเป็นการอำนวยความสะดวกให้แก่ประชาชนผู้ได้รับบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน สามารถจัดพิมพ์บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานผ่านระบบจัดสอบและฐานข้อมูลบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตามกฎหมายควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง (e-Fuelcard) ของกรมธุรกิจพลังงาน และให้ถือว่าบัตรประจำตัวดังกล่าว เป็นบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง

ทั้งนี้ ขั้นตอนการแสดงบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานทางอิเล็กทรอนิกส์มีรายละเอียดตาม QR Code ที่ปรากฏท้ายหนังสือฉบับนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน  
โทร. ๐ ๒๗๔๔ ๔๖๐๑ (จาร์กิตต์)  
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ jarukit@doeb.go.th



ขั้นตอนการแสดงบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานทางอิเล็กทรอนิกส์



ที่ พน ๐๔๐๙/ว ๑๓๐๑๘

กรมธุรกิจพลังงาน  
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๙  
๕๕๕/๒ ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร  
กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๑๖ กรกฎาคม ๒๕๖๖

เรื่อง การแสดงบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตามกฎหมายควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงโดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์  
เรียน ผู้ประกอบกิจการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง

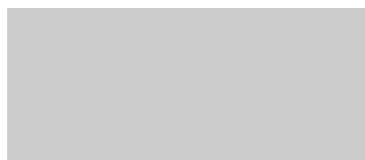
ด้วยพระราชบัญญัติการปฏิบัติราชการทางอิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ. ๒๕๖๕ ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ ๑๓๙ ตอนที่ ๖๓ ก ลงวันที่ ๑๒ ตุลาคม ๒๕๖๕ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ ๑๐ มกราคม ๒๕๖๖ ที่ผ่านมา ซึ่งตามมาตรา ๑๔ แห่งพระราชบัญญัติฉบับดังกล่าว กำหนดว่า ในกรณีที่กฎหมายบัญญัติให้เจ้าพนักงานหรือพนักงานเจ้าหน้าที่มีอำนาจตรวจสอบใบอนุญาตหรือเอกสารหลักฐานอื่นใดที่หน่วยงานของรัฐออกให้ ผู้มีหน้าที่ต้องแสดงจะแสดงใบอนุญาตหรือเอกสารหลักฐานนั้นเป็นภาพทางอิเล็กทรอนิกส์หรือโดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์อื่นก็ได้ โดยให้ถือว่า การแสดงเช่นนั้นเป็นการชอบด้วยกฎหมายแล้ว ประกอบกับปัจจุบันได้มีการพัฒนาระบบจัดสอบและฐานข้อมูลบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตามกฎหมายควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง (e-Fuelcard) เพื่อให้มีระบบการปฏิบัติงานด้วยระบบดิจิทัล โดยนำเทคโนโลยีมาใช้ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ยกระดับมาตรฐานการสอบภาคทฤษฎี การออกบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน และเป็นการอำนวยความสะดวกให้แก่ประชาชนผู้ขึ้นทะเบียนเป็นผู้ปฏิบัติงาน และได้รับบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน

กรมธุรกิจพลังงานพิจารณาแล้วเห็นว่า เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา ๑๔ แห่งพระราชบัญญัติการปฏิบัติราชการทางอิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ. ๒๕๖๕ และเป็นการอำนวยความสะดวกให้แก่ประชาชนผู้ได้รับบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน กรณีพนักงานเจ้าหน้าที่ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงเรียกตรวจบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน ผู้ปฏิบัติงานสามารถใช้การแสดงบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานทางอิเล็กทรอนิกส์ผ่านทางเว็บไซต์ [efuelcard.doeb.go.th](https://efuelcard.doeb.go.th) หรือภาพทางอิเล็กทรอนิกส์แทนการใช้บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานได้

ทั้งนี้ สามารถดูรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการใช้งานระบบได้ทางเว็บไซต์ของกรมธุรกิจพลังงาน <https://www.doeb.go.th> ในหัวข้อ “ผู้ปฏิบัติงาน/ผู้ฝึกอบรม/วิทยากร”

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน

โทร. ๐ ๒๗๔๔ ๔๖๐๑ (จากรุกิตต์)

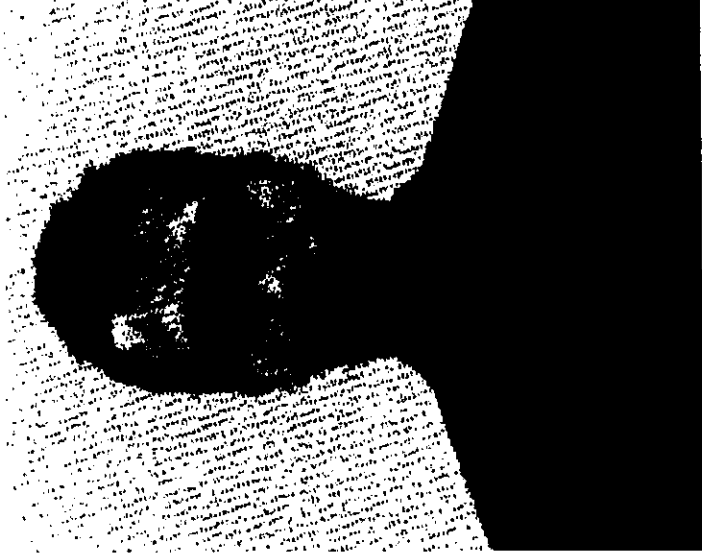
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ [jarukit@doeb.go.th](mailto:jarukit@doeb.go.th)

บัตรประจำตัวปฏิบัติงาน

สถานทีชกษกรรมชาติ

ชื่อ

เลขประจำตัวประชาชน



วันออกบัตร 12 พ.ย. 2566  
วันหมดอายุ 11 พ.ย. 2571

อธิบดีกรมศุทธกิจพลลังงาน

ผู้ออกบัตร



## คำเตือน

1. ต้องติดบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน
2. ปฏิบัติงานได้เฉพาะในกิจการตามที่ระบุในบัตร
3. การต่ออายุบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน ให้ยื่นคำขอต่ออธิบดี  
ภายใน 60 วันก่อนวันที่บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานหมดอายุ