

# เอกสารแนบ

- เอกสารแนบ 1 หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565
- 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 ผลการจัดทำแผนที่ระดับเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map)
- เอกสารแนบ 12 แผนงานประจำปี 2565 ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบ 13 ตัวอย่างผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งจากสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- เอกสารแนบ 14 ประกาศสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ฉบับที่ 1/2559
- เอกสารแนบ 15 ผลการตรวจคุณภาพน้ำรายวัน ของโรงไฟฟ้า
- เอกสารแนบ 16 เอกสารอบรม Basic Safety
- เอกสารแนบ 17 - ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย/ของเสียอันตราย  
- หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลออกนอกโรงงาน
- เอกสารแนบ 18 การแต่งตั้งบริษัทผู้ขนส่งของเสีย
- เอกสารแนบ 19 หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย
- เอกสารแนบ 20 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบ 21 รายงานการประชุมพหุภาคี
- เอกสารแนบ 22 รายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
- เอกสารแนบ 23 เอกสารแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคี  
ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
- เอกสารแนบ 24 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพหุภาคี  
ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)
- เอกสารแนบ 25 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2565
- เอกสารแนบ 26 ข้อบัญญัติ 10 ประการด้านความปลอดภัย
- เอกสารแนบ 27 ตัวอย่างเอกสารประกอบการอบรมด้านความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าอบรม
- เอกสารแนบ 28 Check List การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

# เอกสารแนบ

- เอกสารแนบ 29 ตัวอย่างกิจกรรมด้านความปลอดภัย
- เอกสารแนบ 30 นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
- เอกสารแนบ 31 รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
- เอกสารแนบ 32 ตัวอย่างรายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบ 33 Procedure แนวทางการปฏิบัติการฉุกเฉิน 3 ระดับ
- เอกสารแนบ 34 การซ้อมแผนฉุกเฉิน
- เอกสารแนบ 35 ตัวอย่าง Work Permit
- เอกสารแนบ 36 ใบ Cert ผู้ควบคุมก๊าซธรรมชาติ
- เอกสารแนบ 37 รายงานผลการสำรวจสภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน

---

เอกสารแนบ

---

---

## เอกสารแนบ 1

หนังสือนำเสนอรายงานรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ  
ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2565

---



ที่ RP2022/216

วันที่ 27 กรกฎาคม 2565

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 1/2565 ฉบับระหว่างเดือน มกราคม ถึงเดือน  
มิถุนายน พ.ศ. 2565 จำนวน 3 ชุด  
2. แผ่นซีดีรอมที่บรรจุไฟล์รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ 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 มกราคม ถึงเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2565 แล้วเสร็จ จึง  
ขอส่งรายงานมายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาต่อไป (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) ทั้งนี้ หากมี  
ข้อสงสัยสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ นายอรรถกฤต ชาญธัญญกรรม หมายเลขติดต่อ 09 8826 3778

ขอแสดงความนับถือ



ผู้จัดการส่วนธุรการและโครงการ

ได้รับหนังสือต้นฉบับไว้แล้ว



24 / 7 / 65

**ส่วนธุรการ:**

Contact Person: คุณวิบูลย์รัตน์ ตะวรารณ

Contact No.: Tel: 0 2723 4280 Ext.11

E-mail: viboonrat.i@rojanapower.com

S:\Project (2007-2019)\EIA Report\2022-1 EIA Monitoring Rep. No.1\_2565 (Jan-Jun2022)\RP2022\_216 เสาอากาศ กกพ. 27 ก.ค. 65 (EIA Rep. SPP1 Jan-Jun2022).docx

## ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256507-728

ชื่อโครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1  
ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

รอบรายงาน : ม.ค 65 - มิ.ย. 65

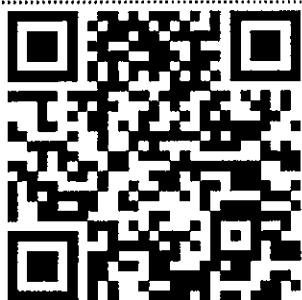
วันที่ยื่นรายงาน : 27/07/2565

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 3943

ผู้ยื่นรายงาน :

อีเมล :

โทรศัพท์ :



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
Division of Environmental Impact Assessment Development

---

เอกสารแนบ 2  
แผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน  
(Preventive Maintenance Plan)

---

**Rojana Power Cogeneration Plant**  
**Planned Maintenance Schedule for Year 2022**

Item	System	Maintenance Description	Duration	Start	Finish	Status
1	Gas Turbine No.1 S/N 191-569	Borescope Inspection confirm HPT module	1 day	30 Jan 22	30 Jan 22	Completed
		Exchange engine for overhaul	1 day	13 Feb 22	13 Feb 22	Completed
		Install engine after overhaul	1 day	19 Jun 22	19 Jun 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 2,000 hrs	1 day	11 Sep 22	11 Sep 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 4,000 hrs	1 day	11 Dec 22	11 Dec 22	Wait for schedule
		Test and calibrate equipments vibration & protection signal.	1 day	13 Mar 22	13 Mar 22	Completed
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	16 Jan 22	16 Jan 22	Completed
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	24 Jul 22	24 Jul 22	Wait for schedule
2	HRSG No.1	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	22 May 22	22 May 22	Wait for schedule
3	Gas Turbine No.2 S/N 191-119	Borescope Inspection @ 16,000 hrs	1 day	13 Feb 22	13 Feb 22	Completed
		Borescope Inspection @ 18,000 hrs	1 day	15 May 22	15 May 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 20,000 hrs	1 day	17 Jul 22	17 Jul 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 22,000 hrs	1 day	16 Oct 22	16 Oct 22	Wait for schedule
		Test and calibrate equipments vibration & protection signal.	1 day	20 Feb 22	20 Feb 22	Completed
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	13 Feb 22	13 Feb 22	Completed
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	14 Aug 22	14 Aug 22	Wait for schedule
4	HRSG No.2	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	27 Feb 22	27 Feb 22	Completed
5	ABB Steam Turbine 1 and Generator	Steam turbine inspection gear & Maintenance	3 days	13 Apr 22	15 Apr 22	Completed
		Safety device test, Control Valve Lift Function Test, Pneumatic Valve Test & Tightening Control Terminal.	3 days	13 Apr 22	15 Apr 22	Completed
		Test and calibrate equipments protection signal.	1 day	13 Apr 22	13 Apr 22	Completed
6	Balance of Plant Phase 1	Annual Inspection & Maintenance	3 days	13 Apr 22	15 Apr 22	Completed
		Condenser Cleaning	3 days	13 Apr 22	15 Apr 22	Completed
		Test and calibrate equipments protection signal.	3 days	13 Apr 22	15 Apr 22	Completed
		Fuel Gas PSV Set & Calibrate.	3 days	13 Apr 22	15 Apr 22	Completed
		BOP ISO, Temperature Inspection, Test & Calibrate	1 day	7 Mar 22	7 Mar 22	Completed
		BOP ISO, pH, Flow & Temperature Inspection, Test & Calibrate	3 days	14 Feb 22	16 Feb 22	Completed
		Cooling Tower phase #1 Cell1 replace new Fan blade	2 days	13 Apr 22	14 Apr 22	Completed
7	Gas Turbine No.3 S/N 191-504	Borescope Inspection @ 8,000 hrs	1 day	23 Mar 22	23 Mar 22	Completed
		Borescope Inspection @ 10,000 hrs	1 day	8 May 22	8 May 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 12,000 hrs	1 day	10 Jul 22	10 Jul 22	Wait for schedule
		Perform GE SB-213	1 day	7 Aug 22	7 Aug 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 14,000 hrs	1 day	23 Oct 22	23 Oct 22	Wait for schedule
		GT#3 Replace new 3FCV-520.	1 day	12 Jun 22	12 Jun 22	Wait for schedule
		Calibrate Instrument equipment ON/OFF signal.	4 days	1 May 22	4 May 22	Wait for schedule
		Test and calibrate equipments protection signal.	4 days	1 May 22	4 May 22	Wait for schedule
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	6 Mar 22	6 Mar 22	Completed
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	23 Oct 22	23 Oct 22	Wait for schedule
8	HRSG No.3	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	8 May 22	8 May 22	Wait for schedule
		HRSG#3 Control Valve Major Overhaul	1 day	12 Jun 22	12 Jun 22	Wait for schedule
9	Balance of Plant Phase 2	Cooling Tower phase #2 Cell2 replace new Fan blade	2 days	22 Jan 22	23 Jan 22	Completed
		BOP ISO, Temperature Inspection, Test & Calibrate	1 day	7 Mar 22	7 Mar 22	Completed
		BOP ISO, pH, TDS, Flow & Temperature Inspection, Test & Calibrate	3 days	21 Apr 22	23 Apr 22	Completed
		Calibrate Instrument equipment ON/OFF signal.	4 days	1 May 22	4 May 22	Wait for schedule
		Test and calibrate equipments protection signal.	4 days	1 May 22	4 May 22	Wait for schedule
		BOP#2 Control Valve Major Overhaul	1 day	12 Jun 22	12 Jun 22	Wait for schedule
10	Gas Turbine No.4 S/N 191-561	Install engine after overhaul	1 day	6 Feb 22	6 Feb 22	Completed
		Borescope Inspection @ 2,000 hrs	1 day	15 May 22	15 May 22	Completed
		Borescope Inspection @ 4,000 hrs	1 day	3 Jul 22	3 Jul 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 6,000 hrs	1 day	9 Oct 22	9 Oct 22	Wait for schedule
		Calibrate Instrument equipment ON/OFF signal.	3 days	13 Jul 22	15 Jul 22	Wait for schedule
		Test and calibrate equipments protection signal.	3 days	13 Jul 22	15 Jul 22	Wait for schedule
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	20 May 22	20 May 22	Wait for schedule
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	6 Nov 22	6 Nov 22	Wait for schedule
11	HRSG No.4	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	5 Jun 22	5 Jun 22	Wait for schedule
		HRSG#4 Control Valve Major Overhaul	1 day	21 Aug 22	21 Aug 22	Wait for schedule
12	Balance of Plant Phase 3	Cooling Tower phase #2 Cell2 replace new Fan blade	2 days	22 Jan 22	23 Jan 22	Completed
		Calibrate Instrument equipment ON/OFF signal.	3 days	13 Jul 22	15 Jul 22	Wait for schedule
		Test and calibrate equipments protection signal.	3 days	13 Jul 22	15 Jul 22	Wait for schedule
		BOP#3 Control Valve Major Overhaul	1 day	21 Aug 22	21 Aug 22	Wait for schedule
13	Gas Turbine No.5 S/N 191-587	Borescope Inspection @ 10,000 hrs	1 day	31 Jan 22	31 Jan 22	Completed
		Borescope Inspection @ 12,000 hrs	1 day	8 May 22	8 May 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 14,000 hrs	1 day	31 Jul 22	31 Jul 22	Wait for schedule
		Borescope Inspection @ 16,000 hrs	1 day	30 Oct 22	30 Oct 22	Wait for schedule
		Calibrate Instrument equipment ON/OFF signal.	1 day	18 Sep 22	18 Sep 22	Wait for schedule
		Test and calibrate equipments protection signal.	1 day	18 Sep 22	18 Sep 22	Wait for schedule
		CO2 Weight Semi-Annual	1 day	29 May 22	29 May 22	Wait for schedule
		CO2 Weight, Function Test & Spray	1 day	18 Dec 22	18 Dec 22	Wait for schedule

**Rojana Power Cogeneration Plant  
Planned Maintenance Schedule for Year 2022**

Item	System	Maintenance Description	Duration	Start	Finish	Status
14	HRSG No.5	Boiler Inspection, Certify & Maintenance.	1 day	29 May 22	29 May 22	Wait for schedule
		Calibrate Instrument equipment ON/OFF signal.	1 day	18 Sep 22	18 Sep 22	Wait for schedule
		HRSG#5 Control Valve Major Overhaul	1 day	30 Oct 22	30 Oct 22	Wait for schedule
15	Auxiliary Boiler	Annual Inspection and Maintenance.	2 days	1 Jun 22	2 Jun 22	Wait for schedule
		Test & Lubricant Control Valve and Motor Valve	1 day	11 Nov 22	11 Nov 22	Wait for schedule
		Boiler Inspection, Certify & Maintenance	1 day	3 Jun 22	3 Jun 22	Wait for schedule
16	SNM Steam Turbine 2	Control Valve Lift Function Test, Pneumatic Valve Test & Tightening Control Terminal.	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
		Safety device test, Control Valve Lift Function Test, Pneumatic Valve Test & Tightening Control Terminal.	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
		Function test of all protection device, Protection signal calibrate & Accessory STG 2 Yearly Inspection.	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
		CLEAN & INSPECTION COOLER STEAM TURBINE GENERATOR NO#2.	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
17	Balance of Plant Phase 4	Annual Inspection & Maintenance	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
		Calibrate Instrument equipment ON/OFF signal.	1 day	18 Sep 22	18 Sep 22	Wait for schedule
		Test and calibrate equipments protection signal.	1 day	18 Sep 22	18 Sep 22	Wait for schedule
		BOP#4 Control Valve Major Overhaul	1 day	30 Oct 22	30 Oct 22	Wait for schedule
18	Fuel Gas Comp. no.1-7	Safety Device, PSV Set & Calibrate and General Inspection	5 days	21 Mar 22	25 Mar 22	Completed
		Gas Compressor#1 Annual Inspection	1 day	15 May 22	15 May 22	Wait for schedule
		Gas Compressor#2 Annual Inspection	1 day	13 Nov 22	13 Nov 22	Wait for schedule
		Gas Compressor#3 Annual Inspection	1 day	17 Jul 22	17 Jul 22	Wait for schedule
		Gas Compressor#4 Annual Inspection	1 day	18 Dec 22	18 Dec 22	Wait for schedule
		Gas Compressor#6 Annual Inspection	1 day	3 Apr 22	3 Apr 22	Wait for schedule
		Gas Compressor#7 Annual Inspection	1 day	20 Feb 22	20 Feb 22	Wait for schedule
19	Electrical System	Inspection Transformer GSU-1 Phase.1	1 day	16 Jan 22	16 Jan 22	Completed
		Inspection equipment 11.5kV, 415VAC MCC,GCP of GT#1, #2, BOP#1 & STG#1 Ph.1	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
		Discharge test Battery and function test charger of GT#1, #2, BOP#1 & STG#1 Ph.1	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
		Inspection equipment 11.5kV, 415VAC MCC,GCP of GT#4 Ph.3	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
		Sampling oil insulation for 115/11.5kV Power transformer	1 day	30 Mar 22	30 Mar 22	Completed
		Test and Calibration metering 115kv	1 day	23 Mar 22	23 Mar 22	Completed
		Test and Calibration metering Generator	2 days	24 Mar 22	25 Mar 22	Completed
20	Electrical Distribution System	Annual Equipment of Switchyard Bay 3YB-01, 01A	2 days	4 Jul 22	5 Jul 22	Wait for schedule
		115/22kV Power transformer replace all gasket TP-03	6 days	24 Jan 22	29 Jan 22	Completed
		115/22kV Power transformer replace all gasket TP-04	6 days	17 Jan 22	22 Jan 22	Completed
		115/22kV Power transformer replace all gasket & repaint TP-07	8 days	1 Feb 22	8 Feb 22	Completed
		115/22kV Power transformer replace HV bushing TP-06, 10, 11	3 days	9 Feb 22	11 Feb 22	Completed
		115/22kV Power transformer OLTC Inspection TP-04	1 day	22 Jan 22	22 Jan 22	Completed
		115/22kV Power transformer OLTC Inspection TP-03	1 day	28 Jan 22	28 Jan 22	Completed
		115/22kV Power transformer OLTC Inspection TP-06, 10	2 days	10 Feb 22	11 Feb 22	Completed
		Sampling oil insulation for 115/22kV Power transformer	1 day	30 Mar 22	30 Mar 22	Completed
		Inspection of 22KV RMU, 125VDC Battery & 125VDC Battery Charger	11 days	9 May 22	23 May 22	Wait for schedule
		Insulating Oil Gas Analysis of Transformer115/22kV	5 days	7 Mar 22	11 Mar 22	Wait for schedule
		22kV Energy Meter Calibration	10 days	21 Sep 22	30 Sep 22	Wait for schedule
		Thermographic Scan 1st Times	22 days	7 Feb 22	28 Feb 22	Completed
		Thermographic Scan 2nd Times	5 days	6 Jun 22	10 Jun 22	Wait for schedule
		Thermographic Scan 3rd Times	24 days	3 Oct 22	26 Oct 22	Wait for schedule
21	Steam Metering	Instrument Calibration all Metering.	31 days	1 Aug 22	31 Aug 22	Wait for schedule
		Test Safety Valve Steam Metering.	31 days	1 Aug 22	31 Aug 22	Wait for schedule
		Replace Control Valve & Electric Actuator for Overhaul.	31 days	1 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule
		Clean Boiler No.8 at Thai Nippon Foods By Water.	1 day	20 Mar 22	20 Mar 22	Completed
		Annual Inspection & Maintenance and Certify at Nippon Foods Factory.	1 day	11 Sep 22	11 Sep 22	Wait for schedule
		Provide DG. & Fuel Oil for Thai Nippon Foods ( Follow in total shut down ) 2nd Times	1 day	31 Dec 22	31 Dec 22	Wait for schedule



---

## เอกสารแนบ 3

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบบหล่อเย็น

---



Report No. : 2022-5004486-3 / 002 (Page 1 of 1)

Issued date : September 21, 2022

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

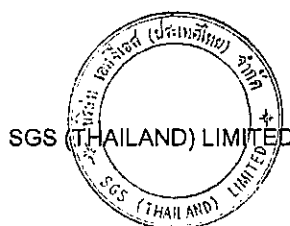
SAMPLE DESIGNATED AS : Wastewater Quality Analysis      SAMPLING DATE : September 8, 2022  
SAMPLING LOCATION : Rojana Power Plant 1, Ayutthaya Province      ANALYTICAL DATE : September 8, 2022  
SAMPLING BY :   
LABORATORY NAME : SGS (Thailand) Limited      SAMPLING TIME : 10.00-11.00 hrs.

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	1,000	
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/AN/WW/WW



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 herein 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 253135

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

---



**บริษัท โรจนาเพาเวอร์ จำกัด**  
**ROJANA POWER CO., LTD.**

2034/11 ลิข 28 อาคารไอทีไฮเวย์ 28th Floor, ITC Tower, 2034/11 New Paltown Road, Bangkok, Bangkok 10110 Thailand  
Tel: +66 (0) 2723 4200 Fax: +66 (0) 2723 4209 E-mail: rp@rojanapower.com

ที่ RP2018/017

วันที่ 21 มกราคม 2559

เรื่อง ขอขออนุญาตใช้งานเครื่องจักรกลึงเครื่องึงกับเครื่องึงไฟฟ้า

เรียน ผู้จัดการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ส่วนประกอบและกรรมสิทธิ์กับกิจการพลังงาน

จึงเรียนมาด้วย

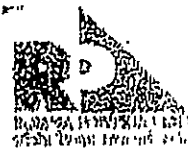
1. สำเนาใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานทดแทน กกก(พท.๒)-๐๘๗๐๕๕๖
2. สำเนาทะเบียนโรงงานเลขที่ ๓3-88-1/41 ๑๖

ด้วย บริษัท โรจนาเพาเวอร์ จำกัด ประกอบกิจการ ผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและใช้ไฟฟ้า ทะเบียน  
โรงงานเลขที่ ๓3-88-1/41 ๑๖ สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 1/78 หมู่ที่ 5 ต.หนองสาหร่าย อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี 82100  
ทาง อำเภอ สุราษฎร์ธานี จังหวัด สุราษฎร์ธานี รหัสไปรษณีย์ 82100 "ขอขออนุญาตใช้งานเครื่องึงไฟฟ้า  
พลังงานจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ) มีจำนวนเครื่องึงจะขอรับผลิตกำลังการผลิตไฟฟ้าตามที่ได้รับ  
อนุญาตจาก กกพ. เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้ในการซ่อมบำรุงเครื่องึงเครื่องึง โดยแยกเครื่องึงเครื่องึง GE หมายเลข ๑๘๒๐๐๐ ให้  
รับเครื่องึงไฟฟ้า BRUSH หมายเลข ๓๓๐๒๓๗.๐๑๐ ขนาด ๕๗.๗๐๐ กิโลวัตต์แอมแปร์ หมายเลขทะเบียน  
๓๓-๘๐๑๖๒-๕๖ (หมายเลขผลิต) จากกรรมการผลิตไฟฟ้า

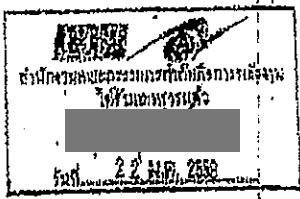
ในการนี้ จึงขอให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานช่วยดำเนินการ ตรวจสอบโรงงานได้ในช่วง  
ระหว่างวันที่ 15-19 กุมภาพันธ์ 2559 เพื่อพิจารณาการขออนุญาตเครื่องึงเครื่องึง และแก้ไขการดำเนินการผลิตตามที่จะขอ  
ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานทดแทน กกก(พท.๒)-๐๘๗๐๕๕๖ ตามที่แนบมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอขอบคุณ กกพ. ที่ให้การดูแลและอำนวยความสะดวกแก่บริษัทฯ ด้วย

ขอแสดงความ



ขอแสดงความนับถือ  
[Redacted Signature]  
ผู้มีอำนาจดำเนินการ









ॐ नमः शिवाय ॥

‘មេចម្បាច់អីក្តីស្រី’

เกิดผลดีว่าเป็นผู้ให้ประโยชน์แก่ผู้อื่น

[7]	สมัคร	[7]	ระบอบการปกครอง
-----	-------	-----	----------------

หนังสือพิมพ์ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดย...

ឆ្នាំ ១៩៧៥ ប្រជាជនកម្ពុជាបានប្រើប្រាស់

ស្ថិតិប្រភព	ឆ្នាំ២០២០	ប្រភេទ	១ ២ ៣ ៤ ៥ ៦ ៧ ៨ ៩ ១០ ១១ ១២ ១៣ ១៤ ១៥ ១៦ ១៧ ១៨ ១៩ ២០ ២១ ២២ ២៣ ២៤ ២៥ ២៦ ២៧ ២៨ ២៩ ៣០ ៣១ ៣២ ៣៣ ៣៤ ៣៥ ៣៦ ៣៧ ៣៨ ៣៩ ៤០ ៤១ ៤២ ៤៣ ៤៤ ៤៥ ៤៦ ៤៧ ៤៨ ៤៩ ៥០ ៥១ ៥២ ៥៣ ៥៤ ៥៥ ៥៦ ៥៧ ៥៨ ៥៩ ៦០ ៦១ ៦២ ៦៣ ៦៤ ៦៥ ៦៦ ៦៧ ៦៨ ៦៩ ៧០ ៧១ ៧២ ៧៣ ៧៤ ៧៥ ៧៦ ៧៧ ៧៨ ៧៩ ៨០ ៨១ ៨២ ៨៣ ៨៤ ៨៥ ៨៦ ៨៧ ៨៨ ៨៩ ៩០ ៩១ ៩២ ៩៣ ៩៤ ៩៥ ៩៦ ៩៧ ៩៨ ៩៩ ១០០
-------------	-----------	--------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

[illegible]

เกิดประจวบกับกิจการ      สนิทใจที่สำนักงานและจำแนกอย่างบรรณารักษ์      ครอบครองและใช้มก.      ศึกษานิเทศก์

๑-๖. มีผู้ร้องเรียนว่า บริษัทมหาชน จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) มีรายได้จากการขายสินค้าของบริษัทมหาชน จำกัด (มหาชน) ที่เกินกว่า ๑๐๐ ล้านบาทต่อปี แต่ไม่ได้นำเงินดังกล่าวมาใช้ในการพัฒนาสินค้าของบริษัทมหาชน จำกัด (มหาชน) แต่กลับนำเงินดังกล่าวไปใช้ในการซื้อที่ดินและสิ่งปลูกสร้างในจังหวัดเชียงใหม่ และจังหวัดภูเก็ต ซึ่งเป็นการใช้เงินของบริษัทมหาชน จำกัด (มหาชน) ไปใช้ในการซื้อที่ดินและสิ่งปลูกสร้างในจังหวัดเชียงใหม่ และจังหวัดภูเก็ต ซึ่งเป็นการใช้เงินของบริษัทมหาชน จำกัด (มหาชน) ไปใช้ในการซื้อที่ดินและสิ่งปลูกสร้างในจังหวัดเชียงใหม่ และจังหวัดภูเก็ต

๓. เครื่องใช้ไฟฟ้าในครัว ABB STAL หมายเลข D๒๕๙๔ ใช้กับเครื่องทำน้ำดื่ม ABB หมายเลข GE๑๖๘๐๒๒๒๗  
๕๕๖๐๐ มีใบกำกับราคา ๒๒,๐๐๐ บาท

[illegible]

๕๖๖. เก็บข้อมูลพื้นที่โครงการวิจัย ๓๖๖/๒๕๖๒ และ ๓๖๖/๔๔๖๔ ใช้ในการวิจัยครั้งนี้ได้ 10๓๔.๕๐  
GENERALIZATION มาพบค่า ๔๖๖/๒๕๖๒ และ ๔๖๖/๔๔๖๔ เป็น ๓,๓๐๐ และ ๔,๓๐๖ ก็ใช้ค่า ๔๖๖/๔๔๖๔ มาพบค่า  
๔๖๖/๒๕๖๒ และ ๔๖๖/๔๔๖๔ (๔๖๖/๒๕๖๒)

[illegible]

๙. เครื่องมือที่ใช้ : SHIRI MAPPOON ทำหน้าที่เป็นช่างตีเหล็ก และ BRUSH ทำหน้าที่ช่างตีเหล็ก

[illegible]

1971: 50 1/2

ป๋วย อึ๊งภากรณ์ (เกิด ๒๕ ตุลาคม ๒๔๗๕) จบปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ จากมหาวิทยาลัยชิคาโก สหรัฐอเมริกา และปริญญาเอก สาขาเศรษฐศาสตร์ จากมหาวิทยาลัยโคลัมเบีย สหรัฐอเมริกา

សាលា ៨ ភូមិ ៣០ ឆ្នាំ 'កុលាយោ' ១៩៦២

အနောက်

5

၁၆၆၆ ခုနှစ်၊ ဇန်နဝါရီလ ၁ ရက်၊ နံနက် ၅ နာရီခန့်တွင်

မှီခိုရင်း



**บริษัท โรจนาเพาเวอร์ จำกัด**  
**ROJANA POWER CO., LTD.**

2034/114 ชั้น 26 อาคารนิรันดร์เกษ พาวเวอร์ พาร์ค ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10310  
26th Floor, Nilnirak Tower, 2034/114 Nilw Panchabhi Road, Bangkok, Bangkok 10310 Thailand  
Tel: +66 (0) 2728 4288 Fax: +66 (0) 2728 4288 E-mail: info@rojanapower.com

ที่ RP2016/413

๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๕๘

เรื่อง ขอแจ้งยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า  
เรียน ผู้จัดการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง  
สิ่งที่แนบมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือ ถึงสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ RP2016/017  
เรื่อง ขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ด้วย บริษัท โรจนาเพาเวอร์ จำกัด ผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และในฐานะ  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนาเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย ระยะที่ ๑ ตั้งอยู่ที่ ตำบลสุทศนาครชนโรจนา ๑ อ.สุทศ  
๑. พระนครศรีอยุธยา ปัจจุบันบริษัทกำลังดำเนินการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ๑๔๘.๐๘ เมกะวัตต์ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่  
พส. ๑๐๐๖/๖๕๖๐ ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน ๒๕๕๘ ซึ่งมีบริษัทมีความประสงค์ขอรับลดกำลังการผลิตลง ๑๔.๐๘ เมกะวัตต์  
เหลือเพียง ๒๒๘.๕๖ เมกะวัตต์ โดยขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซ GE หมายเลข 102304 และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า  
BRUSH หมายเลข ๑๐๒๔๘.๐๑๐๗๓๓ ๕7,๒๖๐ กิโลวัตต์แอมแปร์-ฮอกจากกระบวนการผลิต  
ทั้งนี้ บริษัทได้พิจารณาเห็นสมควรแจ้งขอยกเลิกการใช้งานเครื่องกังหันก๊าซและส่วนประกอบของกระบวนการกำกับกิจการ  
พลังงาน (แล้ว) ดังต่อไปนี้ด้วย :

อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่ได้รับมอบ  
อย่างเคร่งครัด

จึงขอเสนอเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



กรรมการผู้จัดการ

เจ้าหน้าที่ตรวจรับ... ฝ่ายงานสารบรรณ  
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน เขตวังทองหลาง  
วันที่ 16 / 11 / ๕๘

---

## เอกสารแนบ 5

หนังสือแจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

---



ที่ สกพ. ๕๕๐๒/๐๙๕๑

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
๓๓๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท  
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๑

เรื่อง แจ้งมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่องการชำระค่าธรรมเนียม

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท โรงนระพาเวอร์ จำกัด

อ้างถึง ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เลขที่ กทพ. ๐๑-๑๒/๕๒-๐๓๒ ออกให้เมื่อวันที่ ๓ ธันวาคม ๒๕๕๖

ตามที่ บริษัท โรงนระพาเวอร์ จำกัด ซึ่งมิสตามประกอบกิจการตั้งอยู่ เลขที่ ๑/๗๙ หมู่ที่ ๕ ถนนวังงาม ตำบลคานาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา รหัสไปรษณีย์ ๑๓๒๑๐ ได้ยื่นคำขอเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) นั้น

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๕๖/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๔๓๖) เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๕๙ มีมติเห็นชอบให้ บริษัท โรงนระพาเวอร์ จำกัด เปลี่ยนแปลงสาระสำคัญในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ โดยให้เปลี่ยนแปลงขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง จากเดิม ๓๔๕.๘๘๐ เมกะวัตต์ (๔๐๖,๘๑๓.๗๙ กิโลวัตต์แอมแปร์) ให้เหลือเพียง ๓๖๖.๘๘๐ เมกะวัตต์ (๔๒๖,๘๑๓.๗๙ กิโลวัตต์แอมแปร์) ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ส่วนลดกำลังการผลิตติดตั้ง ๔๔.๓๘๒ เมกะวัตต์ (๕๒,๒๑๓.๗๙ กิโลวัตต์แอมแปร์) รวมทั้งสิ้นเป็น ๓๐๑.๔๙๘ เมกะวัตต์ (๓๕๔,๖๐๐.๐๐ กิโลวัตต์แอมแปร์) ทั้งนี้ ในการประกอบกิจการของบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ หลักเกณฑ์ใดๆ ที่ กกพ. กำหนด และที่จะประกาศเพิ่มเติมหรือแก้ไขเพื่อใช้บังคับต่อไปในอนาคต รวมถึงเงื่อนไขประกอบการให้อนุญาต และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องชำระค่าธรรมเนียมตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน จำนวนรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ๑๐,๗๐๐.๐๐ บาท (หนึ่งหมื่นเจ็ดร้อยบาทถ้วน) อนึ่ง ขอให้ท่านตรวจสอบเงื่อนไขการชำระเงินและยืนยันข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้รับใบอนุญาตทาง Licensee Portal ที่ <http://portal.erc.or.th/licensee> ก่อนพิมพ์ใบแจ้งชำระเงินค่าธรรมเนียมจากระบบ และสามารถชำระเงินได้ที่ธนาคารกรุงไทยทุกสาขา ภายใน ๒๐ วัน นับจากวันที่แจ้ง หากไม่ชำระค่าธรรมเนียมภายในเวลาที่กำหนดจะถือว่าท่านไม่ประสงค์จะรับใบอนุญาต และสำนักงาน กกพ. จะจำหน่ายเรื่องออกจากระบบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต ปฏิบัติการแทน

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายใบอนุญาต

โทรศัพท์ ๐๒๒๐๙ ๓๕๙๙ ต่อ ๓๖๒

โทรสาร ๐ ๒๒๐๙ ๓๕๐๖

## เงื่อนไขประกอบการอนุญาต

การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด  
เลขที่ใบอนุญาต กภพ ๐๑-๑(๓)/๕๒-๐๓๒

### รายการเอกสารสำคัญประกอบด้วย

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



ภาคผนวก ก

ลำดับที่ ๑ ณ วันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๕๖

ข้อที่	เงื่อนไขเฉพาะในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
๑.	หากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงชนิดของเชื้อเพลิง รวมถึงชนิดโครงการและ/หรือ มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แต่ต่างจากที่เสนอไว้จากการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน จะต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้คณะกรรมการให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว
๒.	ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ ๔๔/๔-๔๕-๓-๔๕๓ โดยเคร่งครัด และหากมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือเงื่อนไขประกอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวจะต้องแจ้งให้คณะกรรมการทราบ ภายในสัปดาห์ที่ดำเนินการแล้วเสร็จภายใน ๓๐ วัน
๓.	ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ตั้งอยู่ในเขตสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตำบลควนพาม อำเภออรัญ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ฉบับล่าสุด หรือฉบับที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมที่ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการโดยเคร่งครัด
๔.	ผู้รับใบอนุญาตต้องนำส่งรายงานสมุดของการผลิต ชื่อ ไร่ และจำหน่ายไฟฟ้าประจำวัน (ตามแบบที่สำนักงานกำหนด) ให้สำนักงานทุกเดือน ภายในวันที่ ๑๐ ของเดือนถัดไป นับแต่วันที่ได้รับอนุญาต
๕.	กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้ผู้รับใบอนุญาตปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาต พร้อมทั้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว
๖.	ผู้รับใบอนุญาตต้องบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพการใช้งานได้ดีเป็นไปตามมาตรฐานทางวิศวกรรม สิ่งแวดล้อม และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนใกล้เคียง

ภาคผนวก ก

ลำดับที่ ๑ ณ วันที่ ๓ ธันวาคม ๒๕๕๖

รายละเอียดของคู่รับใบอนุญาต	
ชื่อคู่รับใบอนุญาต	บริษัท ทรานสเทค จำกัด
สถานะทางกฎหมาย	นิติบุคคลเอกชน
ที่อยู่สำนักงานใหญ่	เลขที่ ๒๐๓๔/๑๑๔ ซอย ๒๖ อาคารอิตัลไทย พาวเวอร์ ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงบางกะปิ เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร

ขอบเขตการได้รับอนุญาต							
ประเภทกิจการ			ผลิตไฟฟ้า				
สถานประกอบกิจการ			บริษัท ทรานสเทค จำกัด				
ที่ตั้งตามประเภทกิจการ			เลขที่ ๑/๗๓ หมู่ที่ ๕ ถนนพหลโยธิน ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา				
รายละเอียดการประกอบกิจการ							
ลำดับ	ประเภทโรงไฟฟ้า	หน่วยผลิต	กำลังการผลิตติดตั้ง		ชนิดเชื้อเพลิง/แหล่งพลังงาน		วันที่อนุญาต
			MW	KVA	หลัก	เสริม	
๑	กังหันก๊าซตามด้วยกังหันไอน้ำ	-	๓๓๗.๕๘๐	๓๓๘,๐๙๘.๐๐	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	-	๓ ธ.ค. ๒๕๕๒
๒	เครื่องยนต์ดีเซล		๒.๓๖๐	๔,๒๐๐.๐๐	-	-	-
กำลังผลิตติดตั้งรวม			๓๓๙.๙๔๐	๓๔๒,๒๙๘.๐๐			

หมายเหตุ:

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Terminal Rated Output) จำนวนและขนาดกำลังการผลิต (Rated Capacity) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทั้งนี้ ขึ้นรวมกำลังผลิตติดตั้งของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดเครื่องยนต์ดีเซลที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นไฟฟ้าสำรองฉุกเฉิน (Emergency Backup)

วัตถุประสงค์การประกอบกิจการ				
ประเภท	MW	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		
		เลขที่	วันที่มีผลใช้บังคับ	อายุ
จำหน่ายเข้าระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ.	๙๐,๐๐๐	๔๔/๑-๑๖-๒๕๕๓	๔๙ ธ.ค. ๒๕๕๐	๒๕ ปี
จำหน่ายหรือบริการให้ผู้ใช้ไฟฟ้าอื่นโดยตรง	๑๖๖,๙๔๐			

ภาคผนวก ก

ลำดับที่ ๒ ณ วันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๕๖

รายละเอียดของผู้รับใบอนุญาต	
ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท โรงงานเพาเวอร์ จำกัด
สถานะทางกฎหมาย	นิติบุคคลเอกชน
ชื่อผู้สำนักงานใหญ่	เลขที่ ๒๐๓๔/๑๑๔ ชั้น ๒ อาคารอิตัลไทย พาวเวอร์ ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงบางกะปิ เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร

ข้อมูลเชิงการได้รับอนุญาต	
ประกอบกิจการ	ผลิตไฟฟ้า
สถานประกอบกิจการ	บริษัท โรงงานเพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสถานประกอบกิจการ	เลขที่ ๔/๓๓ หมู่ที่ ๔ ถนนโชนะ ตำบลสนามทราย อำเภอห้วย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

รายละเอียดการประกอบกิจการ							
ลำดับ	ประเภทโรงไฟฟ้า	หน่วยผลิต	กำลังการผลิตตั้ง		ชนิดเชื้อเพลิง/ แหล่งพลังงาน		วันที่ อนุญาต
			MW	KVA	หลัก	เสริม	
๑	กังหันก๊าซตามตัว กังหันไอน้ำ	-	๓๔๕.๘๘๖	๔๐๖,๙๑๓.๗๙	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	-	๒๐ มิ.ย. ๒๕๕๖
กำลังผลิตติดตั้งรวม			๓๔๕.๘๘๖	๔๐๖,๙๑๓.๗๙			

## หมายเหตุ

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Terminal Rated Output) คำนวณจากขนาดกำลังการผลิต (Rated Capacity) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ประกอบกับขนาดของเครื่องต้นกำลัง โดยคำนึงถึงขนาดของเครื่องจักรที่ต่ำกว่าเป็นสำคัญ ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะคำนวณจากขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวมของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดเครื่องยนต์ดีเซลที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นไฟฟ้าสำรองฉุกเฉิน (Emergency Backup) ไม่นับรวมกำลังผลิตติดตั้งในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

วัตถุประสงค์การประกอบกิจการ				
ประเภท	MW	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		
		เลขที่	วันที่มีผลใช้ บังคับ	อายุ
จำหน่ายเข้าระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ.	๓๐.๐๐๐	๔๔/๑-๑S-๓๔๔๓	๑๙ ธ.ค. ๒๕๔๐	๒๕ ปี
จำหน่ายเข้าระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ.	๕๐.๐๐๐	PPA-SPP/NF- ๒๐๑๒-๐๐๕	๒๓ ธ.ค. ๒๕๕๖	๒๕ ปี
จำหน่ายหรือบริการให้ผู้ใช้ไฟฟ้าอื่น โดยตรง	๑๓๗.๖๘๐			

## ภาคผนวก ก

ลำดับที่ ๓ ณ วันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๙

รายละเอียดของผู้รับใบอนุญาต	
ชื่อผู้รับใบอนุญาต	บริษัท ทรานสมิเทค จำกัด
สถานทางกฎหมาย	นิติบุคคลเอกชน
ที่อยู่สำนักงานใหญ่	เลขที่ ๒๐๓๔/๓๑๔ ซีน ๒๖ อาคารมีดีลใหม่ ทาวเวอร์ ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงบางกะปิ เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร

ขอบเขตการได้รับอนุญาต							
ประเภทกิจการ			ผลิตไฟฟ้า				
สถานประกอบกิจการ			บริษัท ทรานสมิเทค จำกัด				
ที่ตั้งสถานประกอบกิจการ			เลขที่ ๓/๗๓ หมู่ที่ ๕ ถนนวิภาวดี ตำบลจตุรพักตรพิมาน อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา				
รายละเอียดการประกอบกิจการ							
ลำดับ	ประเภทโรงไฟฟ้า	หน่วยผลิต	กำลังการผลิตติดตั้ง		ชนิดเชื้อเพลิง/ แหล่งพลังงาน		วันที่อนุญาต
			MW	KVA	หลัก	เสริม	
๑	กังหันก๊าซตามด้วย กังหันไอน้ำ	-	๓๐๑.๔๙๕	๓๕๔,๖๙๙.๘๘	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)	-	๓๐ พ.ย. ๒๕๕๙
กำลังผลิตติดตั้งรวม			๓๐๑.๔๙๕	๓๕๔,๖๙๙.๘๘			

## หมายเหตุ:

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Terminal Rated Output) ค่าแนวแรกขนาดกำลังการผลิต (Rated Capacity) ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าประกอบกับขนาดของเครื่องต้นกำลัง โดยคำนึงถึงขนาดของเครื่องจักรที่ดำเนินการเป็นสำคัญ ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะคำนวณจากขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวมของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดเครื่องยนต์ดีเซลที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นไฟฟ้าสำรองฉุกเฉิน (Emergency Backup) ไม่ับรวมกำลังการผลิตติดตั้งในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

วัตถุประสงค์การประกอบกิจการ				
ประเภท	MW	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		
		เลขที่	วันที่มีผลใช้บังคับ	อายุ
จำหน่ายเข้าระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ.	๓๖.๐๐๐	๔๔/๓-๑๖-๒๕๕๓	๑๙ ธ.ค. ๒๕๕๐	๒๕ ปี
จำหน่ายหรือบริการให้ผู้ใช้ไฟฟ้าอื่นโดยตรง	๑๑๗.๖๔๐			

## ภาคผนวก ข-๑

บันทึกการเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาตซึ่งเป็นสาระสำคัญ			
ลำดับ	มติ กทพ.		วันที่มีผลใช้บังคับ
	ครั้งที่	วันที่	
๑	๒๔/๒๕๕๖ (ครั้งที่ ๒๒๖)	๒๑ มิถุนายน ๒๕๕๖	๒๑ มิถุนายน ๒๕๕๖
รายละเอียด:			
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ขยายขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิม ๓,๒๑๑.๓๘๐ MW (๓,๒๑๑.๒๓๘ kVA) (รวมเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ๒ เครื่อง) เป็น ๓,๒๑๑.๘๘๖ MW (๔๐๖,๓๑๓.๓๙ kVA) (รวมเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ๒ เครื่อง) โดยติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ๒ เครื่องที่เดิมกับเพิ่มจำนวน ๑ เครื่อง ขนาด ๑,๐๐๐ MW (๔๒,๒๑๓.๓๑ kVA)</li> <li>- มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. เดิมเดิมอีก ๑ สัญญา เลขที่ PPA-SPP/NF-๒๐๑๒-๐๐๔ ลงวันที่ ๒๓ มกราคม ๒๕๕๖ ปริมาณสัญญา ๕๐,๐๐๐ MW</li> </ul>			
๒	๕๖/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๕๓๖)	๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๙	๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๙
รายละเอียด:			
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ลดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งจากเดิม ๓,๒๑๑.๘๘๐ MW (๔๐๖,๓๑๓.๓๙ kVA) เป็น ๓,๐๑๑.๘๘๕ MW (๔๐๖,๓๑๓.๓๙ kVA) โดยยกเลิกชุดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ๑ เครื่อง จำนวน ๒๐๐ MW (๔๒,๒๑๓.๓๑ kVA)</li> <li>- ยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เลขที่ PPA-SPP/NF-๒๐๑๒-๐๐๔ ลงวันที่ ๒๓ มกราคม ๒๕๕๖</li> </ul>			
รายละเอียด:			
รายละเอียด:			
รายละเอียด:			



ภาคผนวก ข-๒

บันทึกการเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาตซึ่งไม่ใช่อำนาจศาล			
ลำดับ	รายละเอียด	พนักงานเจ้าหน้าที่	วันที่บันทึก
	-ไม่มี-		

## ภาคผนวก ข-๓

บันทึกการคำนวณใบอนุญาติ			
ลำดับ	ชนิด ภพพ.		รายละเอียด
	ครึ่งที่	วันที่	
			-ไม่ใช้-

ภาคผนวก ข.๔

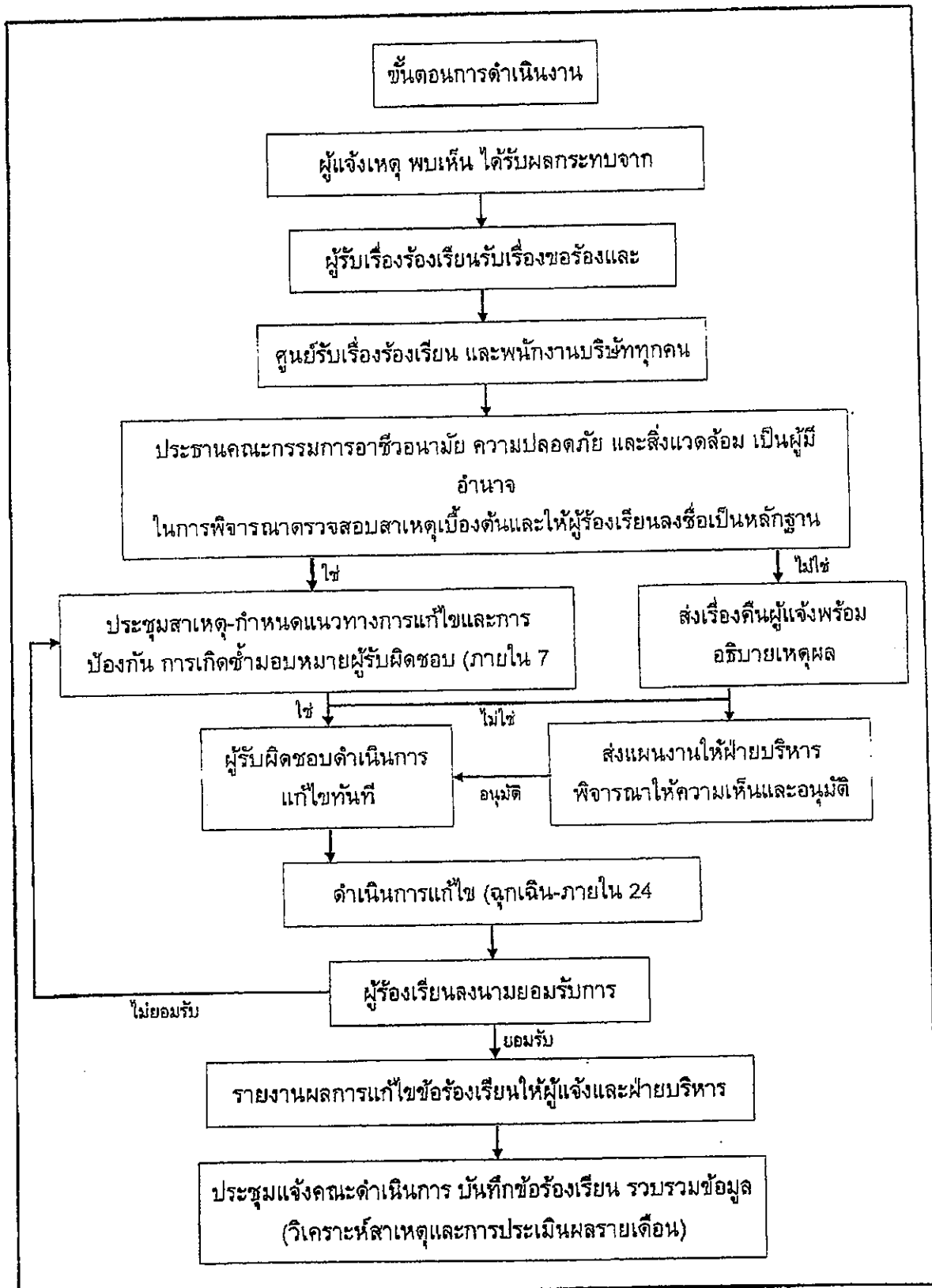
บันทึกการโอนสิทธิและหน้าที่ตามใบอนุญาต			
ลำดับ	มติ ภกพ.		รายละเอียด
	ครั้งที่	วันที่	
			-ไม่มี-

---

## เอกสารแนบ 6

ขั้นตอนการทำงานกรณีเกิดข้อร้องเรียน

---



---

เอกสารแนบ 7  
แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน

---

# Environmental Complaint Form

แบบคำร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม

วันที่.....	
ชื่อนามสกุล ของผู้แจ้ง..... แผนกหรือสังกัด.....	
เรื่อง.....	
รายละเอียด	
ที่.....	
.....	
.....	
ผู้แจ้งลงชื่อ.....	
<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	EMRรับทราบ
วันที่.....	วันที่.....
<b>ผลการดำเนินการ</b>	
ข้อร้องเรียน/ ข้อเสนอแนะ ได้ทำการแจ้งแผนกที่เกี่ยวข้อง จำนวน ..... แผนก ได้แก่แผนก.....	
..... เมื่อวันที่..... ผลการดำเนินการแก้ไขดังนี้	
<input type="checkbox"/> แผนก..... ได้ทำการแก้ไขข้อบกพร่องของปัญหา ทำการแก้ไข โดย.....	
..... เมื่อวันที่.....	
<input type="checkbox"/> แผนก..... ไม่ได้ทำการแก้ไขเนื่องจาก เหตุผล.....	
..... ลงวันที่.....	
หมายเหตุ ถ้ามีการแก้ไขมากกว่าหนึ่งแผนก ให้เขียนแบบฟอร์มเพิ่มเติมเฉพาะส่วนผลการดำเนินงานแนบ	
หัวหน้าแผนกที่ดำเนินการ	EMR รับทราบ
วันที่.....	วันที่.....
<b>การติดต่อสื่อสารกลับไปยังผู้ร้องเรียน</b>	
EMR ทำการแจ้งผลการดำเนินงานหรือแก้ไขแก่ ผู้แจ้ง ชื่อ..... สังกัด.....	
ผู้แจ้งหรือตัวแทนรับทราบการแก้ไข	EMRปิดร้องเรียน
วันที่.....	วันที่.....

# Internal and External Communication Record

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



# Environmental Complaint Log

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

---

เอกสารแนบ 8

รายงานผลการตรวจวัดจาก CEMs ของโรงไฟฟ้า

---

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:12

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

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

07-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.5	27	66	25	66	8
02	15.4	30	75	22	54	8
03	0.0	0	0	0	0	4
04	15.4	28	68	27	70	8
05	15.1	30	72	16	33	8
06	15.2	30	72	15	31	8
07	15.2	30	73	15	31	8
08	15.2	30	74	15	30	8
09	15.0	31	73	21	48	8
10	0.0	0	0	0	0	4
11	15.3	27	65	30	69	8
12	14.9	29	68	16	33	8
13	0.0	0	0	0	0	4
14	0.0	0	0	0	0	4
15	15.0	30	69	22	47	8
16	14.9	29	67	23	50	8
17	0.0	0	0	0	0	4
18	15.1	32	73	28	68	8
19	15.0	28	64	26	61	8
20	15.0	30	69	23	49	8
21	14.9	33	76	13	27	8
22	14.9	34	78	13	26	8
23	14.6	36	80	17	33	8
24	0.0	0	0	0	0	4
25	15.1	29	67	28	62	8
26	14.8	31	70	15	28	8
27	14.9	28	65	18	36	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	14.3	36	73	29	62	8
30	14.7	32	71	18	35	8
31	0.0	0	0	0	0	4

Monthly Max 15.5 36 80 30 70  
Monthly Min 14.3 27 64 13 26  
Monthly Avg 15.0 30 71 21 46

Process Status  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:12

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

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

08-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.1	28	67	27	60	8
02	14.8	30	70	14	28	8
03	14.9	33	75	13	26	8
04	14.9	36	83	12	23	8
05	14.8	36	83	12	23	8
06	14.9	35	81	14	29	8
07	0.0	0	0	0	0	4
08	15.1	35	82	16	38	8
09	14.9	36	84	12	23	8
10	14.8	37	85	12	22	8
11	14.9	36	82	13	28	8
12	0.0	0	0	0	0	4
13	15.1	33	76	30	70	8
14	0.0	0	0	0	0	4
15	15.2	33	77	21	48	8
16	15.1	35	82	23	54	8
17	15.1	35	81	23	56	8
18	15.0	34	79	25	58	8
19	15.1	31	73	23	53	8
20	15.1	0	74	21	51	8
21	0.0	0	0	0	0	4
22	15.2	33	78	30	75	8
23	15.0	34	79	22	52	8
24	15.0	36	82	24	53	8
25	15.0	37	86	18	42	8
26	14.9	37	86	12	23	8
27	15.0	28	65	16	33	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	15.1	31	72	22	54	8
30	14.9	32	73	17	37	8
31	15.0	30	69	19	44	8

Monthly Max 15.2 37 86 30 75  
Monthly Min 14.8 28 65 12 22  
Monthly Avg 15.0 34 78 19 42

Process Status  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:13

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

MONTHLY Emission Report for

Printed on:  
6/1/2023 10:14

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

09-2022

10-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7xO2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7xO2 (ppm)	Process Status
01	14.7	33	75	14	27	8
02	14.8	34	75	19	41	8
03	15.3	27	63	33	87	8
04	0.0	0	0	0	0	4
05	15.0	30	70	30	65	8
06	14.9	31	71	20	46	8
07	14.9	33	75	18	41	8
08	14.8	36	81	13	25	8
09	14.9	29	67	16	32	8
10	15.0	25	58	16	32	8
11	14.8	37	83	14	26	8
12	14.9	33	75	14	27	8
13	15.1	38	86	14	27	8
14	15.2	37	84	14	27	8
15	15.1	35	81	12	21	8
16	15.1	17	39	32	78	8
17	14.8	30	69	11	20	8
18	14.8	33	76	11	19	8
19	14.9	32	73	15	33	8
20	14.9	30	69	16	34	8
21	14.8	33	74	11	19	8
22	14.8	33	75	13	25	8
23	15.0	33	75	19	43	8
24	14.9	34	76	26	56	8
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.3	28	67	27	71	8
27	15.0	31	71	22	50	8
28	14.9	31	71	15	29	8
29	14.8	33	76	15	28	8
30	14.7	35	79	14	27	8

Monthly Max 15.3 38 88 33 87  
Monthly Min 14.7 17 39 11 19  
Monthly Avg 14.9 32 73 18 38

Process Status  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7xO2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7xO2 (ppm)	Process Status
01	14.9	29	67	16	31	8
02	14.9	28	64	16	32	8
03	14.9	30	69	15	29	8
04	15.0	30	68	22	51	8
05	14.9	32	73	21	49	8
06	14.9	32	74	14	27	8
07	14.9	33	75	14	27	8
08	15.1	30	71	20	46	8
09	14.9	30	70	15	28	8
10	14.9	33	75	14	27	8
11	14.9	32	75	14	27	8
12	14.9	32	74	14	27	8
13	14.8	37	83	14	26	8
14	14.6	36	80	15	29	8
15	14.7	34	76	14	28	8
16	14.8	35	80	13	26	8
17	14.9	34	77	17	35	8
18	15.1	31	73	22	55	8
19	15.4	27	64	32	89	8
20	15.1	32	74	21	52	8
21	14.9	35	80	13	27	8
22	14.6	37	81	16	29	8
23	14.8	33	75	15	30	8
24	14.7	36	80	14	27	8
25	14.9	30	70	16	34	8
26	15.0	29	67	22	52	8
27	14.7	35	78	14	26	8
28	14.8	31	69	15	29	8
29	14.8	32	72	20	46	8
30	0.0	0	0	0	0	4
31	14.9	29	66	23	54	8

Monthly Max 15.4 37 83 32 89  
Monthly Min 14.6 27 64 13 26  
Monthly Avg 14.9 32 73 17 36

Process Status  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

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

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

11-2022

Printed on:  
6/1/2023 10:14

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.0	26	59	33	87	8
02	14.9	27	61	23	54	8
03	14.8	29	64	27	61	8
04	14.9	29	67	20	47	8
05	0.0	0	0	0	0	4
06	0.0	0	0	0	0	4
07	14.9	31	71	24	60	8
08	14.9	32	72	21	48	8
09	14.9	32	72	30	67	8
10	14.9	32	72	25	57	8
11	14.9	31	70	27	60	8
12	0.0	0	0	0	0	4
13	0.0	0	0	0	0	4
14	15.0	33	75	21	50	8
15	15.0	29	68	22	52	8
16	15.0	32	74	19	45	8
17	15.0	31	70	25	57	8
18	15.0	32	74	21	46	8
19	0.0	0	0	0	0	4
20	0.0	0	0	0	0	4
21	14.9	30	69	30	65	8
22	14.9	31	70	25	53	8
23	14.9	29	66	38	68	8
24	15.0	30	69	23	50	8
25	14.9	29	66	29	61	8
26	0.0	0	0	0	0	4
27	0.0	0	0	0	0	4
28	15.0	30	69	29	62	8
29	15.0	29	67	38	70	8
30	15.1	30	70	25	60	8

Monthly Max 15.1 33 75 38 87  
Monthly Min 14.8 26 59 19 45  
Monthly Avg 14.9 30 69 26 58

Process Status  
8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

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

CTG#1  
MONTHLY Emission Report for

12-2022

Printed on:  
6/1/2023 10:15

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.0	28	65	33	69	8
02	15.0	28	65	30	66	8
03	0.0	0	0	0	0	4
04	0.0	0	0	0	0	4
05	0.0	0	0	0	0	4
06	15.8	24	55	24	50	8
07	16.0	23	52	17	37	8
08	14.9	28	62	35	64	8
09	14.9	29	65	27	61	8
10	0.0	0	0	0	0	4
11	0.0	0	0	0	0	4
12	14.8	32	72	29	65	8
13	14.9	29	65	27	62	8
14	14.9	30	68	32	67	8
15	14.9	30	68	22	51	8
16	15.0	28	63	33	71	8
17	0.0	0	0	0	0	4
18	0.0	0	0	0	0	4
19	14.7	37	83	22	55	8
20	14.9	31	70	27	66	8
21	14.8	31	68	27	63	8
22	15.1	24	53	34	88	8
23	14.9	27	62	26	63	8
24	0.0	0	0	0	0	4
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.0	28	66	22	54	8
27	15.0	32	72	26	64	8
28	14.9	33	75	18	43	8
29	15.1	25	58	30	74	8
30	0.0	0	0	0	0	4
31	17.2	7	22	132	435	8

Monthly Max 17.2 83 132 435  
Monthly Min 14.7 7 17 37  
Monthly Avg 15.1 28 63 79

Process Status  
8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration



MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:28

CTG#2

MONTHLY Emission Report for

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

09-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.9	31	71	31	68	8
02	14.7	34	77	23	45	8
03	14.8	31	70	26	52	8
04	15.2	23	53	64	172	8
05	15.0	33	76	33	67	8
06	14.7	36	81	22	43	8
07	15.1	30	70	36	88	8
08	15.0	37	83	27	61	8
09	14.7	37	82	22	43	8
10	14.9	30	68	26	53	8
11	14.8	36	80	23	43	8
12	14.8	36	81	26	58	8
13	14.9	36	80	27	57	8
14	14.9	33	75	30	71	8
15	14.9	33	75	27	59	8
16	14.8	34	77	23	45	8
17	14.9	31	69	25	49	8
18	14.8	34	76	24	46	8
19	14.8	36	81	22	42	8
20	14.8	35	78	23	44	8
21	14.8	35	78	23	43	8
22	14.8	36	81	24	48	8
23	15.1	32	75	31	72	8
24	14.9	37	81	31	70	8
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.2	31	73	33	76	8
27	14.9	33	76	26	52	8
28	14.9	30	70	28	56	8
29	14.9	34	78	25	49	8
30	14.8	36	80	26	50	8

Manthly Max 15.2 37 83 64 172  
Manthly Min 14.7 23 53 22 42  
Manthly Avg 14.9 33 76 28 59

Process Status  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:29

CTG#2

MONTHLY Emission Report for

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

10-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.9	30	70	30	60	8
02	15.3	23	56	42	101	8
03	15.1	31	73	30	64	8
04	14.9	35	79	24	48	8
05	14.9	33	75	26	51	8
06	15.0	28	65	33	76	8
07	15.3	26	61	46	121	8
08	15.0	30	69	35	79	8
09	14.9	28	65	30	62	8
10	14.9	28	65	29	58	8
11	15.0	30	69	34	80	8
12	15.2	24	57	40	93	8
13	14.7	32	71	28	54	8
14	14.5	35	76	26	49	8
15	14.7	31	69	27	54	8
16	14.7	34	75	26	50	8
17	14.8	30	67	33	72	8
18	14.9	30	68	39	93	8
19	14.9	30	68	37	86	8
20	14.9	28	63	32	65	8
21	14.9	28	64	31	63	8
22	14.8	31	70	29	59	8
23	14.9	30	68	32	65	8
24	14.7	34	76	26	50	8
25	14.8	32	72	28	55	8
26	15.0	26	59	43	102	8
27	15.0	29	67	33	72	8
28	14.8	29	65	30	60	8
29	14.7	33	73	27	53	8
30	14.7	33	73	28	55	8
31	14.8	28	63	31	62	8

Manthly Max 15.3 35 79 46 121  
Manthly Min 14.5 23 56 24 48  
Manthly Avg 14.9 30 68 32 68

Process Status  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

EMISSION LIMITS

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

CTG#2  
MONTHLY Emission Report for

11-2022

Printed on:  
6/1/2023 10:33

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.0	28	65	47	116	8
02	15.0	28	64	39	89	8
03	15.1	27	61	45	109	8
04	15.0	30	70	33	77	8
05	0.0	0	0	0	0	4
06	0.0	0	0	0	0	4
07	14.9	34	76	33	77	8
08	14.9	31	69	36	82	8
09	15.1	24	57	49	119	8
10	15.1	26	61	40	94	8
11	15.1	26	59	46	112	8
12	0.0	0	0	0	0	4
13	0.0	0	0	0	0	4
14	15.0	30	68	39	88	8
15	15.0	28	64	41	94	8
16	15.0	27	63	27	90	8
17	15.0	26	59	43	103	8
18	15.0	27	63	38	90	8
19	0.0	0	0	0	0	4
20	0.0	0	0	0	0	4
21	15.1	24	55	50	123	8
22	15.0	27	61	45	113	8
23	15.0	26	60	43	93	8
24	15.2	25	59	40	96	8
25	15.1	25	59	43	98	8
26	0.0	0	0	0	0	4
27	0.0	0	0	0	0	4
28	15.2	24	57	41	98	8
29	15.0	27	60	42	97	8
30	15.1	27	63	40	95	8

Monthly Max 15.2 34 76 50 123  
Monthly Min 14.9 24 55 33 77  
Monthly Avg 15.0 27 62 41 98

Process Status

8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

EMISSION LIMITS

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

CTG#2  
MONTHLY Emission Report for

12-2022

Printed on:  
6/1/2023 10:34

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.1	25	59	44	103	8
02	15.1	24	56	50	116	8
03	0.0	0	0	0	0	4
04	0.0	0	0	0	0	4
05	0.0	0	0	0	0	4
06	15.0	26	60	43	99	8
07	15.1	26	59	46	110	8
08	15.0	25	57	45	110	8
09	15.0	24	56	45	102	8
10	0.0	0	0	0	0	4
11	0.0	0	0	0	0	4
12	14.9	29	66	39	89	8
13	15.1	23	53	49	120	8
14	15.1	26	60	37	87	8
15	15.1	23	54	46	111	8
16	14.9	25	57	41	95	8
17	0.0	0	0	0	0	4
18	0.0	0	0	0	0	4
19	0.0	0	0	0	0	4
20	15.1	34	78	42	99	8
21	0.0	0	0	0	0	4
22	15.3	32	77	50	127	8
23	15.5	32	80	45	113	8
24	0.0	0	0	0	0	4
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.7	30	78	49	129	8
27	0.0	0	0	0	0	4
28	15.6	33	81	48	123	8
29	15.7	27	70	45	118	8
30	0.0	0	0	0	0	4
31	0.0	0	0	0	0	4

Monthly Max 15.7 34 81 50 129  
Monthly Min 14.9 23 53 37 87  
Monthly Avg 15.2 27 65 45 109

Process Status

8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration



CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

<u>EMISSION LIMITS</u>	
NOx@7%O2	95 ppm
CO@7%O2	690 ppm

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO%O2 (ppm)	Process Status
01	14.8	13	30	69	159	8
02	14.6	13	29	66	145	8
03	14.5	25	55	33	70	8
04	14.6	23	51	31	66	8
05	14.6	23	51	31	67	8
06	14.6	22	48	33	73	8
07	0.0	0	0	0	0	4
08	14.9	21	47	45	106	8
09	14.6	26	58	24	52	8
10	14.5	31	68	21	44	8
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	14.9	25	58	32	79	8
16	14.9	26	60	32	81	8
17	14.8	32	71	32	81	8
18	14.9	26	59	34	85	8
19	14.8	31	69	31	78	8
20	15.0	24	56	36	91	8
21	0.0	0	0	0	0	4
22	14.9	26	60	32	80	8
23	14.8	32	72	32	77	8
24	14.7	34	75	31	74	8
25	14.7	34	77	25	59	8
26	14.7	33	74	28	72	8
27	15.0	23	54	36	91	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	15.0	24	54	43	115	8
30	14.8	26	59	33	80	8
31	14.7	32	70	31	74	8

Monthly Max	15.0	34	77	69	159
Monthly Min	14.5	13	29	21	44
Monthly Avg	14.9	26	58	35	83

**Process Status**  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

**CTG#3**  
**MONTHLY Emission Report for**

<u>EMISSION LIMITS</u>	
NOx@7%O2	95 ppm
CO@7%O2	690 ppm

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx/NO2 (ppm)	GO (ppm)	GO/NO2 (ppm)	Process Status
01	15.0	17	41	62	150	8
02	0.0	0	0	0	0	4
03	0.0	0	0	0	0	4
04	14.9	17	40	69	162	8
05						
06	14.7	29	65	42	102	8
07	14.8	22	49	51	118	8
08	14.8	18	42	64	151	8
09	15.0	30	69	53	138	8
10	0.0	0	0	0	0	4
11	14.8	16	37	64	148	8
12	14.6	16	35	63	138	8
13	0.0	0	0	0	0	4
14	0.0	0	0	0	0	4
15	14.8	16	36	75	184	8
16	14.9	14	32	72	169	8
17	0.0	17	0	0	0	4
18	14.7	15	35	70	159	8
19	14.8	14	33	69	161	8
20	14.7	28	62	38	89	8
21	14.6	30	66	28	60	8
22	14.5	30	65	29	62	8
23	14.5	31	67	29	61	8
24	0.0	0	0	0	0	4
25	14.8	13	29	77	175	8
26	14.5	14	32	63	135	8
27	14.6	24	54	38	93	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	0.0	0	0	0	0	4
30	0.0	0	0	0	0	4
31	0.0	0	0	0	0	4

Monthly Max	15.0	31	69	77	184
Monthly Min	14.5	13	29	28	60

**Process Status**  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:39

CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

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

09-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.5	37	80	21	43	8
02	14.4	38	81	21	42	8
03	14.5	31	67	24	51	8
04	14.4	35	75	23	47	8
05	14.5	31	68	24	51	8
06	14.5	37	81	20	42	8
07	14.5	37	80	20	42	8
08	14.5	37	81	20	41	8
09	14.4	36	78	21	43	8
10	14.6	28	62	30	72	8
11	0.0	0	0	0	0	4
12	14.6	35	75	27	63	8
13	14.4	38	81	20	42	8
14	14.5	36	79	21	44	8
15	14.5	36	79	21	43	8
16	14.6	35	77	30	74	8
17	14.9	26	59	49	132	8
18	0.0	0	0	0	0	4
19	14.7	35	77	30	72	8
20	14.5	37	81	21	44	8
21	14.6	35	78	22	46	8
22	14.7	36	82	23	51	8
23	15.0	32	74	34	87	8
24	0.0	0	0	0	0	4
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.0	25	57	37	92	8
27	14.8	26	59	28	62	8
28	14.7	29	64	25	55	8
29	14.6	30	67	24	51	8
30	14.5	35	77	22	46	8

Monthly Max	15.0	38	82	49	132
Monthly Min	14.4	25	57	20	41
Monthly Avg	14.6	34	74	25	57

Process Status  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:41

CTG#3  
MONTHLY Emission Report for

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

10-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.6	32	71	25	54	8
02	14.6	30	66	25	54	8
03	14.6	28	63	26	57	8
04	14.6	28	62	25	54	8
05	14.7	28	63	36	88	8
06	14.8	31	68	31	73	8
07	14.6	31	69	24	52	8
08	14.6	32	71	24	52	8
09	15.4	18	41	93	269	8
10	14.9	25	56	39	93	8
11	14.6	30	66	24	52	8
12	14.6	33	72	30	77	8
13	0.0	0	0	0	0	4
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20	14.6	31	69	23	50	8
21	14.6	31	69	22	46	8
22	14.7	32	71	31	77	8
23	0.0	0	0	0	0	4
24	0.0	0	0	0	0	4
25	14.9	29	65	39	95	8
26	14.7	31	70	25	55	8
27	14.6	24	53	29	63	8
28	14.7	25	56	28	61	8
29	14.5	32	70	24	51	8
30	14.5	31	68	24	51	8
31	14.7	26	59	31	76	8

Monthly Max	15.4	33	72	93	269
Monthly Min	14.5	18	41	22	46
Monthly Avg	14.7	29	64	31	73

Process Status  
8 = Nomal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

Printed on:  
6/1/2023 10:41

CTG#3	NOx@7%O2	ppm	95
MONTHLY Emission Report for	CO@7%O2	ppm	690

11-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NO <sub>x</sub> 7%O <sub>2</sub> (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O <sub>2</sub> (ppm)	Process Status
01	15.2	24	55	44	111	8
02	14.9	27	62	35	90	8
03	14.8	26	58	36	88	8
04	15.0	28	63	36	92	8
05	0.0	0	0	0	0	4
06	0.0	0	0	0	0	4
07	14.9	28	65	30	71	8
08	15.1	27	63	33	85	8
09	14.9	28	65	33	83	8
10	15.1	26	61	32	79	8
11	14.8	28	63	33	79	8
12	0.0	0	0	0	0	4
13	0.0	0	0	0	0	4
14	14.9	29	65	33	80	8
15	14.8	28	63	37	89	8
16	14.8	30	67	33	79	8
17	0.0	0	0	0	0	4
18	14.9	30	68	31	73	8
19	0.0	0	0	0	0	4
20	0.0	0	0	0	0	4
21	14.9	28	64	32	76	8
22	14.8	28	62	32	77	8
23	14.9	28	63	36	93	8
24	14.9	27	61	40	99	8
25	15.0	23	52	40	102	8
26	0.0	0	0	0	0	4
27	0.0	0	0	0	0	4
28	14.9	27	60	36	87	8
29	14.9	28	61	38	93	8
30	14.9	28	62	42	107	8

**Process Status**  
**8 = Normal Operation**  
**4 = Shutdown**  
**2 = Calibration**

**MONTHLY REPORT**  
**Rojana Power Plant**

Printed on:  
6/1/2023 10:42

CTG#3	NOx@7%O2	ppm	95
MONTHLY Emission Report for	CO@7%O2	ppm	690

12-2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@%O2 (ppm)	Process Status
01	14.9	27	61	33	78	8
02	14.9	25	57	40	99	8
03	0.0	0	0	0	0	4
04	0.0	0	0	0	0	4
05	0.0	0	0	0	0	4
06	15.0	23	54	41	104	8
07	14.8	27	59	35	85	8
08	14.8	26	60	34	83	8
09	15.0	23	53	38	96	8
10	0.0	0	0	0	0	4
11	0.0	0	0	0	0	4
12	14.9	31	69	35	84	8
13						
14	0.0	0	0	0	0	4
15	15.0	25	58	40	104	8
16	15.0	27	62	33	86	8
17	0.0	0	0	0	0	4
18	0.0	0	0	0	0	4
19	14.9	31	71	38	106	8
20	0.0	0	0	0	0	4
21	14.9	29	65	33	85	8
22	15.1	25	55	32	77	8
23	14.9	25	58	39	97	8
24	0.0	0	0	0	0	4
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.0	29	66	34	86	8
27	15.1	29	68	31	80	8
28	15.0	28	64	36	98	8
29	15.0	27	64	30	74	8
30	0.0	0	0	0	0	4
31	17.6	10	36	115	384	8

**Process Status**  
8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
6/1/2023 10:46

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

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

07/2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.3	30	70	40	113	8
02	15.3	30	71	41	118	8
03	0.0	0	0	0	0	4
04	15.1	31	72	29	76	8
05	15.0	33	78	22	54	8
06	15.0	34	79	22	53	8
07	15.1	33	76	32	87	8
08	15.1	31	72	30	81	8
09	14.9	34	80	21	52	8
10	15.1	31	72	29	76	8
11	15.3	26	61	46	133	8
12	15.3	27	63	39	108	8
13	0.0	0	0	0	0	4
14	0.0	0	0	0	0	4
15	15.1	30	71	34	93	8
16						
17	0.0	0	0	0	0	4
18	15.1	29	67	35	93	8
19	15.2	29	68	38	105	8
20	15.4	27	63	50	141	8
21	15.3	23	57	33	91	8
22	15.2	25	59	33	93	8
23	0.0	0	0	0	0	4
24	15.3	27	63	39	108	8
25	15.2	28	66	43	121	8
26	15.2	28	65	46	134	8
27	15.2	28	67	34	93	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	15.0	31	72	28	74	8
30	15.0	30	71	28	73	8
31	0.0	0	0	0	0	4

Monthly Max 15.4 34 80 50 141  
Monthly Min. 14.9 23 57 21 52  
Monthly Avg. 15.2 29 69 34 94

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

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
6/1/2023 10:34

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

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

08/2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.1	30	71	27	73	8
02	15.0	32	76	21	52	8
03	15.0	34	80	21	51	8
04	14.9	36	84	20	50	8
05	15.1	33	78	31	88	8
06	15.3	29	68	41	117	8
07	0.0	0	0	0	0	4
08	15.6	27	64	59	183	8
09	15.3	31	74	34	93	8
10	15.0	35	82	20	49	8
11	15.0	34	79	22	57	8
12	0.0	0	0	0	0	4
13	15.2	30	69	36	102	8
14	0.0	0	0	0	0	4
15	15.1	30	71	31	87	8
16	15.3	30	70	38	110	8
17						
18	15.2	30	70	40	115	8
19	15.3	29	68	39	112	8
20	15.3	29	70	40	114	8
21	0.0	0	0	0	0	4
22	15.1	29	69	34	94	8
23	15.2	29	67	39	109	8
24	15.2	30	69	42	115	8
25	15.4	30	70	48	143	8
26	15.2	32	76	29	80	8
27	15.0	33	78	24	63	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	15.1	31	73	28	73	8
30	15.0	34	80	25	64	8
31	15.2	36	84	35	96	8

Monthly Max 15.6 36 84 59 183  
Monthly Min. 14.9 27 64 20 49  
Monthly Avg. 15.2 31 74 33 92

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

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
6/1/2023 10:54

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

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

09/2022

Day	O2 (%)	NOX (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.1	36	86	31	85	8
02	15.0	36	84	29	77	8
03						
04	14.9	39	90	22	53	8
05	14.9	38	88	22	53	8
06	14.9	40	93	21	51	8
07	14.9	38	89	22	53	8
08	15.0	35	82	33	92	8
09	15.0	34	78	30	80	8
10	15.0	34	79	22	54	8
11	15.5	24	59	60	188	8
12	15.0	33	77	28	72	8
13	14.8	37	85	22	53	8
14	14.9	36	84	22	53	8
15	15.0	34	78	34	93	8
16	15.0	34	78	31	81	8
17	14.8	36	82	22	54	8
18	14.9	35	82	23	56	8
19	14.8	37	84	24	57	8
20	14.7	39	87	25	58	8
21	14.9	37	84	36	94	8
22	15.1	40	79	40	110	8
23	15.1	34	79	43	114	8
24	15.1	35	81	46	122	8
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.0	35	82	32	82	8
27	14.8	38	86	24	58	8
28	14.8	37	85	25	62	8
29	14.8	39	88	24	58	8
30	14.7	39	88	24	58	8

Monthly Max 15.5 40 93 60 188  
Monthly Min. 14.7 24 59 21 51  
Monthly Avg. 14.9 36 83 29 76

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

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
6/1/2023 10:55

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

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

10/2022

Day	O2 (%)	NOX (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	14.8	38	86	25	59	8
02	14.8	38	86	25	59	8
03	14.9	36	83	36	96	8
04	15.0	36	81	39	104	8
05	14.8	37	86	25	60	8
06	14.8	37	85	25	60	8
07	14.9	37	85	25	61	8
08	14.8	38	86	25	59	8
09	14.8	38	87	25	60	8
10	15.0	36	82	36	97	8
11	15.0	34	79	39	105	8
12	14.8	36	83	25	59	8
13	14.7	38	85	25	59	8
14	14.6	38	86	25	59	8
15	14.9	34	79	36	96	8
16	15.0	36	81	39	104	8
17	15.2	31	72	50	131	8
18	15.0	33	74	41	108	8
19	15.1	32	75	41	109	8
20	15.0	32	75	41	108	8
21	15.1	33	79	37	98	8
22	14.8	38	88	27	63	8
23	14.9	37	85	27	66	8
24	14.8	38	87	27	64	8
25	14.9	37	86	28	66	8
26	15.0	35	82	29	71	8
27	15.1	35	83	40	106	8
28						
29	14.8	38	87	27	65	8
30	14.8	38	86	27	65	8
31	15.0	34	82	29	71	8

Monthly Max 15.2 38 88 50 131  
Monthly Min. 14.6 31 72 25 59  
Monthly Avg. 14.9 36 83 32 80

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

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
6/1/2023 10:55

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

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

11/2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.4	32	75	55	154	8
02	15.3	30	74	52	142	8
03	15.1	33	77	46	121	8
04	15.1	35	83	38	102	8
05	0.0	0	0	0	0	4
06	0.0	0	0	0	0	4
07	15.1	35	82	43	116	8
08	15.2	34	81	42	114	8
09	15.2	34	80	43	116	8
10	15.1	35	81	42	114	8
11	15.1	36	83	42	112	8
12	0.0	0	0	0	0	4
13	0.0	0	0	0	0	4
14	15.2	33	80	48	131	8
15	15.1	35	82	42	113	8
16	15.1	35	82	41	111	8
17	15.1	35	82	43	115	8
18	15.3	35	84	44	121	8
19	0.0	0	0	0	0	4
20	0.0	0	0	0	0	4
21	15.1	34	81	42	113	8
22	15.1	36	83	41	108	8
23	15.3	34	81	44	121	8
24	15.2	35	84	41	111	8
25	15.2	35	84	39	107	8
26	0.0	0	0	0	0	4
27	0.0	0	0	0	0	4
28	15.2	35	83	41	112	8
29	15.2	35	83	43	116	8
30	15.2	37	86	39	108	8

Monthly Max 15.4 37 86 55 154  
Monthly Min. 15.1 30 74 38 102  
Monthly Avg. 15.2 34 81 43 117

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

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
6/1/2023 10:56

CTG#4  
MONTHLY Emission Report for

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

12/2022

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.1	37	86	37	100	8
02	15.0	37	86	32	85	8
03	14.8	39	89	26	57	8
04	0.0	0	0	0	0	4
05	0.0	0	0	0	0	4
06	15.2	32	77	47	130	8
07	15.2	34	81	40	108	8
08	15.1	35	82	39	107	8
09	15.1	36	84	37	101	8
10	0.0	0	0	0	0	4
11	0.0	0	0	0	0	4
12	15.4	33	79	48	141	8
13	14.9	37	84	33	87	8
14	15.1	36	84	38	107	8
15	15.1	35	83	38	104	8
16	15.2	35	82	38	106	8
17	0.0	0	0	0	0	4
18	0.0	0	0	0	0	4
19	15.1	36	84	35	98	8
20	15.2	35	84	37	103	8
21	15.1	34	80	41	112	8
22	0.0	0	0	0	0	4
23	15.5	27	66	68	200	8
24	0.0	0	0	0	0	4
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.1	36	84	38	107	8
27	15.4	32	79	37	106	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	0.0	0	0	0	0	4
30	0.0	0	0	0	0	4
31	0.0	0	0	0	0	4

Monthly Max 15.5 39 89 68 200  
Monthly Min. 14.8 27 66 26 57  
Monthly Avg. 15.1 35 82 39 109

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







MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
6/1/2023 11:01

CTG#5  
MONTHLY Emission Report for  
11-2022

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

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01						
02						
03						
04	14.9	23	53	23	55	8
05	0.0	0	0	0	0	4
06	0.0	0	0	0	0	4
07	14.7	21	47	28	65	8
08	14.9	20	44	37	95	8
09	14.9	20	45	35	90	8
10	14.9	19	42	39	89	8
11	15.0	20	45	35	88	8
12	0.0	0	0	0	0	4
13	0.0	0	0	0	0	4
14	15.2	17	40	49	128	8
15	15.2	19	44	41	110	8
16	15.3	17	39	55	145	8
17	15.2	19	45	42	107	8
18	15.0	19	42	41	103	8
19	0.0	0	0	0	0	4
20	0.0	0	0	0	0	4
21	15.2	17	40	44	113	8
22	15.1	18	41	39	99	8
23	15.0	18	41	39	97	8
24	15.0	18	40	44	107	8
25	15.1	17	40	44	111	8
26	0.0	0	0	0	0	4
27	0.0	0	0	0	0	4
28	15.2	18	41	43	110	8
29	15.2	18	42	40	105	8
30	15.1	18	41	37	94	8
Monthly Max	15.3	23	53	55	145	
Monthly Min	14.7	17	39	23	56	
Monthly Avg	15.1	19	43	40	101	

Process Status  
8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant Generation Facility

Printed on:  
6/1/2023 11:01

CTG#5  
MONTHLY Emission Report for  
12-2022

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

Day	O2 (%)	NOx (ppm)	NOx@7%O2 (ppm)	CO (ppm)	CO@7%O2 (ppm)	Process Status
01	15.0	18	43	37	94	8
02	15.0	18	41	39	98	8
03	0.0	0	0	0	0	4
04	0.0	0	0	0	0	4
05	0.0	0	0	0	0	4
06	15.0	18	42	43	107	8
07	15.0	18	41	40	102	8
08	15.0	19	43	36	92	8
09	15.0	18	42	36	91	8
10	16.3	12	28	117	335	8
11	0.0	0	0	0	0	4
12	0.0	0	0	0	0	4
13	15.1	21	49	34	92	8
14	15.2	23	53	29	80	8
15	15.1	21	49	32	86	8
16	15.1	21	48	32	86	8
17	0.0	0	0	0	0	4
18	0.0	0	0	0	0	4
19	14.8	18	40	36	94	8
20	14.7	17	38	38	99	8
21	14.6	17	36	39	96	8
22	14.7	14	31	55	136	8
23	14.9	13	29	67	168	8
24	0.0	0	0	0	0	4
25	0.0	0	0	0	0	4
26	15.1	15	33	54	140	8
27	15.2	17	38	54	155	8
28	0.0	0	0	0	0	4
29	0.0	0	0	0	0	4
30	0.0	0	0	0	0	4
31	15.0	18	42	43	107	8
Monthly Max	16.3	23	53	117	335	
Monthly Min	14.6	12	28	29	80	
Monthly Avg	15.0	18	40	45	119	

Process Status  
8 = Normal Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:05

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for

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

07/2022

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	2.8	81	60	33	30	0	0	0	0	0	8
02	2.7	82	60	33	27	0	0	0	0	0	8
03	3.5	69	55	15	11	0	0	0	0	0	8
04	3.7	68	55	14	11	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	17.6	26	35	16	42	0	0	0	0	0	8
09	4.4	70	55	69	56	0	0	0	0	0	8
10	3.3	70	55	15	12	0	0	0	0	0	8
11	3.8	63	51	14	11	0	0	0	0	0	8
12	4.8	73	59	66	50	0	0	0	0	0	8
13	1.7	95	67	17	12	0	0	0	0	0	8
14	1.6	94	66	17	12	0	0	0	0	0	8
15	1.9	88	64	15	11	0	0	0	0	0	8
16	4.8	70	56	79	59	1	1	0	0	0	8
17	3.8	71	57	15	12	0	0	0	0	0	8
18	4.4	66	54	28	24	0	0	0	0	0	8
19	3.3	79	60	31	23	0	0	0	0	0	8
20	1.5	89	63	16	11	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	4.4	72	57	94	70	2	1	0	0	0	8
24	3.8	69	56	15	12	0	0	0	0	0	8
25	3.9	68	55	14	11	0	0	0	0	0	8
26	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
27	4.8	68	56	65	53	2	1	0	0	0	8
28	3.1	75	58	15	11	0	0	0	0	0	8
29	3.8	67	54	14	11	0	0	0	0	0	8
30	5.5	61	51	117	95	2	2	0	0	0	8
31	3.4	70	55	15	11	0	0	0	0	0	8

Monthly Me	17.6	95	67	117	95	2	2	0	0	0	31
Monthly Mhi	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Monthly Av	3.0	58	46	27	22	0	0	0	0	0	

Process Status  
8 = Normal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 9:58

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for

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

08/2022

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	3.4	70	55	14	11	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	6.3	66	54	158	121	9	2	0	0	0	8
07	2.7	79	60	16	11	0	0	0	0	0	8
08	3.2	73	57	14	11	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	7.7	62	51	161	142	10	3	0	0	0	8
12	1.9	91	65	16	11	0	0	0	0	0	8
13	4.8	69	55	102	78	1	1	0	0	0	8
14	3.4	74	58	15	11	0	0	0	0	0	8
15	4.7	67	53	69	57	0	0	0	0	0	8
16	2.3	87	62	48	38	1	0	0	0	0	8
17	2.2	90	64	38	30	1	0	0	0	0	8
18	2.2	91	65	41	30	1	0	0	0	0	8
19	2.3	87	63	34	26	1	0	0	0	0	8
20	2.7	86	64	34	26	0	0	0	0	0	8
21	3.2	80	62	14	11	0	0	0	0	0	8
22	3.8	75	59	29	21	1	0	0	0	0	8
23	2.7	88	64	39	29	1	0	0	0	0	8
24	2.6	84	61	60	48	0	0	0	0	0	8
25	1.7	90	65	15	11	0	0	0	0	0	8
26	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
27	5.1	67	55	70	61	1	1	0	0	0	8
28	4.0	71	58	14	11	0	0	0	0	0	8
29	7.8	54	48	14	20	0	0	0	0	0	8
30	4.7	72	58	81	70	3	1	0	0	0	8
31	1.7	87	62	16	11	0	0	0	0	0	8

Monthly Me	7.8	91	65	161	142	10	3	0	0	0	31
Monthly Mhi	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Monthly Av	2.6	60	46	36	29	1	0	0	0	0	

Process Status  
8 = Normal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 9:59

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

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for

09/2022

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	13.4	25	38	207	192	1	1	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	11.5	61	61	31	63	0	0	0	0	0	8
22	7.8	65	60	97	83	0	0	0	0	0	8
23	6.5	63	57	33	34	0	0	0	0	0	8
24	10.7	46	41	18	31	0	0	0	0	0	8
25	20.4	5	17	14	47	0	0	0	0	0	8
26	20.4	5	17	13	47	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	13.8	27	39	17	32	0	0	0	0	0	8

Monthly Me	20.4	65	61	207	192	1	1	0	0	0	30
Monthly Mi	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Monthly Av	3.0	10	11	14	18	0	0	0	0	0	0

Process Status  
8 = Normal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 9:59

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

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for

10/2022

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	15.5	38	51	31	86	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	5.3	71	60	35	33	0	0	0	0	0	8
18	2.8	86	64	25	20	0	0	0	0	0	8
19	1.6	87	62	35	24	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

Monthly Me	15.5	87	64	35	86	0	0	0	0	0	31
Monthly Mi	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Monthly Av	0.8	9	8	4	5	0	0	0	0	0	0

Process Status  
8 = Normal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:00

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 68 ppm  
CO@7%O2 680 ppm  
SO2@7%O2 20 ppm  
TSP@7%O2 60mg/Nm3

11/2022

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	1.6	86	61	18	12	0	0	0	0	0	8
03	3.1	74	56	18	15	0	0	0	0	0	8
04	2.5	82	61	20	16	0	0	0	0	0	8
05	1.6	87	62	24	17	0	0	0	0	0	8
06	1.6	86	61	22	15	0	0	0	0	0	8
07	3.2	68	53	15	12	0	0	0	0	0	8
08	2.5	82	60	20	16	0	0	0	0	0	8
09	2.4	84	61	38	29	0	0	0	0	0	8
10	2.4	83	61	21	16	0	0	0	0	0	8
11	2.2	82	60	17	12	0	0	0	0	0	8
12	1.8	78	57	19	13	0	0	0	0	0	8
13	2.8	66	50	13	10	0	0	0	0	0	8
14	3.3	62	48	14	12	0	0	0	0	0	8
15	2.0	77	56	29	21	0	0	0	0	0	8
16	2.5	74	54	19	14	0	0	0	0	0	8
17	2.7	71	52	16	15	0	0	0	0	0	8
18	2.1	76	55	19	16	0	0	0	0	0	8
19	1.6	78	56	22	15	0	0	0	0	0	8
20	2.7	65	49	14	10	0	0	0	0	0	8
21	4.0	58	46	13	12	0	0	0	0	0	8
22	2.6	72	53	26	20	0	0	0	0	0	8
23	2.9	69	52	13	11	0	0	0	0	0	8
24	2.8	66	49	14	12	0	0	0	0	0	8
25	3.0	65	49	13	11	0	0	0	0	0	8
26	2.4	64	48	12	9	0	0	0	0	0	8
27	4.4	52	43	10	8	0	0	0	0	0	8
28	4.7	50	41	11	10	0	0	0	0	0	8
29	3.1	61	46	13	11	0	0	0	0	0	8
30	2.5	69	50	14	13	0	0	0	0	0	8

Monthly Me	4.7	87	62	38	29	0	0	0	0	0	30
Monthly Min	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Monthly Av	2.5	70	52	17	13	0	0	0	0	0	0

Process Status  
8 = Normal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

MONTHLY REPORT  
Rojana Power Plant

Printed on:  
6/1/2023 10:01

Aux-Boiler  
MONTHLY Emission Report for

EMISSION LIMITS  
NOx@7%O2 68 ppm  
CO@7%O2 680 ppm  
SO2@7%O2 20 ppm  
TSP@7%O2 60mg/Nm3

12/2022

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	2.6	71	53	17	15	0	0	0	0	0	8
02	4.7	66	51	58	51	0	0	0	0	0	8
03	1.6	89	63	21	14	0	0	0	0	0	8
04	2.8	68	52	12	8	0	0	0	0	0	8
05	3.1	64	50	11	8	0	0	0	0	0	8
06	3.1	71	53	25	25	0	0	0	0	0	8
07	2.7	80	59	28	21	0	0	0	0	0	8
08	3.8	75	55	44	37	0	0	0	0	0	8
09	2.5	79	57	37	31	0	0	0	0	0	8
10	1.4	90	63	16	11	0	0	0	0	0	8
11	2.7	70	53	11	8	0	0	0	0	0	8
12	3.5	65	50	22	19	0	0	0	0	0	8
13	2.4	85	61	38	32	0	0	0	0	0	8
14	2.3	91	65	41	31	0	0	0	0	0	8
15	2.4	89	63	23	19	0	0	0	0	0	8
16	2.9	82	61	23	19	0	0	0	0	0	8
17	2.0	80	59	18	13	0	0	0	0	0	8
18	3.0	80	62	16	11	0	0	0	0	0	8
19	3.6	81	63	19	16	0	0	0	0	0	8
20	2.9	87	63	31	25	0	0	0	0	0	8
21	3.1	79	60	20	20	0	0	0	0	0	8
22	3.4	73	56	23	21	0	0	0	0	0	8
23	2.9	74	56	20	15	0	0	0	0	0	8
24	2.7	77	58	11	8	0	0	0	0	0	8
25	3.7	68	54	10	8	0	0	0	0	0	8
26	4.2	68	56	14	13	0	0	0	0	0	8
27	3.7	73	57	19	17	0	0	0	0	0	8
28	5.8	58	49	46	40	0	0	0	0	0	8
29	5.0	62	53	20	21	0	0	0	0	0	8
30	4.6	66	55	10	8	0	0	0	0	0	8
31	4.8	67	57	9	7	0	0	0	0	0	8

Monthly Me	5.8	91	65	58	51	0	0	0	0	0	31
Monthly Min	1.4	58	49	9	7	0	0	0	0	0	0
Monthly Av	2.9	75	57	23	19	0	0	0	0	0	0

Process Status  
8 = Normal  
Operation  
4 = Shutdown  
2 = Calibration

---

เอกสารแนบ 9  
รายงานผลการตรวจสอบระบบ CEMs  
(Audit CEMs)

---

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	i
สารบัญตาราง	iii
สารบัญรูป	iv
1 บทนำ	1
1.1 ความเป็นมาของการดำเนินงาน	1
1.2 วัตถุประสงค์	1
1.3 ขอบเขตและแนวทางการดำเนินงาน	2
2 รายละเอียดวิธีการดำเนินงาน	3
2.1 วิธีการดำเนินงาน และรายละเอียดเครื่องมือ/อุปกรณ์ ที่ใช้ในการตรวจสอบความถูกต้อง	3
2.1.1 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS	3
2.1.2 Performance Audit	4
3. ผลการดำเนินงาน	8
3.1 System Audit	8
3.1.1 ผลการตรวจสอบตำแหน่งที่ตั้งตรวจวัด CEMS	8
3.1.2 ผลการตรวจสอบการแบ่งพื้นที่ของก๊าซ (Homogeneous Test)	8
3.2 Performance Audit	20
3.2.1 ผลการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (Relative Accuracy Test Audit; RATA	20
Test) ของระบบ CEMS	
4. สรุปผลการดำเนินงาน	24
4.1 System Audit	24
4.2 Performance Audit	24

รายงานการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดปริมาณสารเจือปน  
จากแหล่งกำเนิดอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ของปล่องระบาย HRSG#1-5  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยองเพาเวอร์ 1 (SPP1)

วันที่ 19-23 กันยายน 2565

## สารบัญตาราง

หน้า

ภาคผนวก ก	หนังสือรับรองการตรวจวิเคราะห์	
	- ผลการทดสอบ System Audit	
	- ผลการทดสอบ Homogeneous	
	- ผลการตรวจวัด Performance Audit (PATA)	
ภาคผนวก ข	- คำนำหนังสือรับรองการขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์แยกแยะ	
	- บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด	
	- ส่วนปฏิบัติการมาตรฐาน ISO 9001 : 2015	
ภาคผนวก ค	- ส่วนใบสอบเทียบเครื่องมือ	
ภาคผนวก ง	- แผนการสอบเทียบเครื่องมือ analyzer ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 1 (SPP1)	
ภาคผนวก จ	- ข้อมูลดิบ (Raw data) การทำ PATA จำนวน 12 run	
	- ข้อมูลดิบ (Raw data) การทำ Homogeneous Test	

หน้า

## สารบัญ (ต่อ)

ตารางที่		
1.3-1	วิธีการในการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS	2
2.1-1	วิธีการตรวจวัด และเทคนิควิธีที่ใช้ในการตรวจวัดโดยวิธีอ้างอิง (RM)	5
2.1-2	แสดงค่า t- Value	6
2.1-3	เกณฑ์การยอมรับค่าความแม่นยำสัมพัทธ์ (RA)	7
3.1-1	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากห้อง HRS#1 วันที่ 23 กันยายน 2565	10
3.1-2	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากห้อง HRS#2 วันที่ 22 กันยายน 2565	12
3.1-3	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากห้อง HRS#3 วันที่ 21 กันยายน 2565	14
3.1-4	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากห้อง HRS#4 วันที่ 19 กันยายน 2565	16
3.1-5	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากห้อง HRS#5 วันที่ 20 กันยายน 2565	18
3.1-6	ผลการทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time) จากปล่องระบาย HRS#1 -5 ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงปะทะเวอร์ 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565	19
3.2-1	สรุปผลการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (Relative Accuracy Test Audit: RATA Test) ของระบบ CEMS ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงปะทะเวอร์ 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565	21



สารบัญรูป

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

หน้า

รูปที่	บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565	
2.1-1	การกำหนดจุดเก็บตัวอย่างบนพื้นที่หน้าตัด (Transverse Point)	4
3.1-1	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่อง HRSG#1 วันที่ 23 กันยายน 2565	9
3.1-2	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่อง HRSG#2 วันที่ 22 กันยายน 2565	11
3.1-3	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่อง HRSG#3 วันที่ 21 กันยายน 2565	13
3.1-4	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่อง HRSG#4 วันที่ 19 กันยายน 2565	15
3.1-5	ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่อง HRSG#5 วันที่ 20 กันยายน 2565	17

1. บทนำ

1.1 ความเป็นมาของการดำเนินงาน

ตามที่โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ได้ว่าจ้างให้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการติดตามตรวจวัดค่าปริมาณสารเจือปนทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) สำหรับตรวจวัดค่าปริมาณสารเจือปน เพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบบำบัดมลพิษโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

1.2 วัตถุประสงค์

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



### 1.3 ขอบเขตและแนวทางการดำเนินงาน

ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS จากห้องระบบของโรงไฟฟ้าถ่านหินร่วมโรงจะหาเวอร์ 1 (SPR1) โดยดำเนินการตรวจสอบอย่างต่อเนื่อง

1) การตรวจสอบใช้วิธี Relative Accuracy Test Audit (RATA) ซึ่งเป็นวิธีมาตรฐานของการที่ทั้งสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (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 รวมรายละเอียด ดังต่อไปนี้

2.1 System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในการทำงาน CEMS ในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะของการทบทวน (Review) และตรวจสอบสภาพการทำงาน (Status)

2.2 Performance Audit เป็นการประเมินความสามารถในการทำงานของ CEMS ในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) โดยใช้วิธีตรวจสอบ ดังนี้

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

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

3) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS ที่ติดตั้งบริเวณปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า โดยปฏิบัติตามคู่มือและมาตรฐานที่กำหนดตามดังแสดงในตารางที่ 1.3-1

ตารางที่ 1.3-1 วิธีการในการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS

ชนิดของระบบ	วิธีการตรวจสอบ
NO <sub>x</sub>	Determination of nitrogen dioxide emission from stationary source (instrumental analyzer procedure)
O <sub>2</sub> , CO <sub>2</sub>	Gas analysis for carbon dioxide, oxygen, excess air and dry molecular weight
CO	Determination of carbon monoxide emission from stationary source

## 2 วิธีการดำเนินงาน และรายละเอียดเครื่องมือ/อุปกรณ์ ที่ใช้ในการตรวจสอบความถูกต้อง

### 2.1 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS

2.1.1 System Audit : ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในการทำงาน CEMS

#### 2.1.1.1 ตรวจสอบค่าแม่เหล็กตรวจวัด CEMS

เป็นการตรวจสอบค่าแม่เหล็กตรวจวัดของระบบ CEMS เพื่อใหทราบว่ามีตำแหน่งตรวจวัดมีความเหมาะสมสำหรับการวัดก๊าซออกไซด์ โดยพิจารณาจากตำแหน่งที่เป็นไปตามหลักการมาตรฐาน US EPA Method 1 (การกำหนดจุดเจาะปล่อง การคำนวณจำนวนและตำแหน่งจุดวัดก๊าซออกไซด์ในปล่องเพื่อหลีกเลี่ยงการรบกวนของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอื่นๆ) ดังรายละเอียดต่อไปนี้

1) จุดที่อยู่ต้นทางการไหล (Upstream) หรือห่างจากระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ โดยให้จุดที่เลือกอยู่คนห่างจากการไหลจากจุดระบายน้ำม อย่งน้อย 0.5 เท่าของเส้นผ่านศูนย์กลางปล่องหรือท่อ

2) จุดที่อยู่ปลายทางการไหลของอากาศ (Downstream) จากระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ / จุดกำเนิดมลพิษ หรือจุดที่ทำให้มีการเปลี่ยนแปลงความเข้มข้นของมลพิษหรืออัตราการระบายมลพิษอย่างน้อย 2 เท่าของเส้นผ่านศูนย์กลางปล่องหรือท่อ

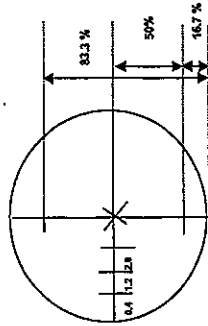
#### 2.1.1.2 การตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test)

เพื่อเป็นการกำหนดจุดเก็บตัวอย่างบนพื้นที่หน้าตัด (Traverse Point) ที่เหมาะสม สามารถดำเนินการทดสอบการแบ่งชั้นของ Emission gas ในแต่ละปล่องของโรงงาน โดยสามารถเลือกใช้วิธีหนึ่งชนิดเป็นตัวแทนในการทดสอบ ซึ่งก๊าซที่เหมาะสมกับการทดสอบได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยกำหนดให้ก๊าซอย่างทั้งหมด 3 traverse points ที่ระบุใน method 1

- คำนวณค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้นเฉลี่ย หากผลต่างที่ได้ไม่เกินกว่า  $\pm 5.0\%$  ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 0.5$  ppm แสดงว่ากระแสของมลพิษไม่เกิดการแบ่งชั้น สามารถเก็บตัวอย่างมลพิษเพียงจุดเดียวได้โดยจุดที่มีค่าใกล้เคียงมากที่สุด

- คำนวณค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้นเฉลี่ยไม่เกินกว่า  $\pm 10.0\%$  ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 1.0$  ppm แสดงว่ากระแสมลพิษเกิดการแบ่งชั้นเพียงเล็กน้อย และสามารถเก็บตัวอย่างมลพิษจากจุดตรวจวัด 3 จุด ที่ 16.7, 50.0 และ 83.3 % ของแนวตรวจวัด ถ้าเส้นแนวตรวจวัดยาวกว่า 2.4 เมตร อาจเลือกตำแหน่งเก็บตัวอย่างเป็นระยะ 0.4, 1.2 และ 2.0 เมตร จากผนังปล่องหรือท่อแสดงดังรูปที่ 2.1-1

- คำนวณค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้นเฉลี่ยมากกว่า  $\pm 10.0\%$  ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 1.0$  ppm แสดงว่ากระแสมลพิษเกิดการแบ่งชั้นมาก ให้เก็บตัวอย่างมลพิษจากจุดตรวจวัด 12 traverse points ที่ระบุใน method 1



รูปที่ 2.1-1 การกำหนดจุดเก็บตัวอย่างบนพื้นหน้าตัด (Transverse Point)

#### 2.1.1.3 การทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time)

เพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลที่มีมาเปรียบเทียบกับนั้นแสดงผลความเข้มข้นที่ช่วงเวลาเดียวกัน โดยเวลาในการตอบสนองของแต่ละระบบ โดยการให้ก๊าซมาตรฐานเฉื่อยเข้าสู่หัววัดอย่างต่อเนื่องของระบบตรวจวัด โดยจับเวลาตั้งแต่ก๊าซมาตรฐานจนถึงระบบอ่านค่าความเข้มข้น

#### 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) ขั้นตอนการตรวจวัดก๊าซด้วยวิธี RATA Test

- 1) จำนวนของการทดสอบ โดยจะทำการบันทึกค่าตรวจวัดทุกๆ 1 นาที เป็นเวลาต่อเนื่อง 30 นาที ถือเป็นผลการตรวจวัดจำนวน 1 ตัวอย่าง การวัดตัวอย่างอากาศตามข้อกำหนด คือ
  - ความลึก 3 จุดที่ระยะ 16.7, 50.0 และ 83.3 เปอร์เซ็นต์ของขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง โดยวัดตัวอย่างอากาศตามจุดละ 10 นาที เมื่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางของปล่องน้อยกว่า 2.4 เมตร
  - ความลึก 3 จุดที่ระยะ 0.4, 1.2 และ 2.0 เมตร โดยวัดตัวอย่างอากาศตามจุดละ 10 นาที เมื่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางของปล่องมากกว่า 2.4 เมตร
- ซึ่งจะให้ตัวอย่างอากาศจากทั้ง 3 จุด ใน 30 นาที เป็นตัวอย่างอากาศ 1 ตัวอย่าง

ซึ่งจะทำการเก็บตัวอย่างอากาศรวม 12 ตัวอย่าง และใช้ระยะเวลาในการเก็บตัวอย่างทั้งหมดประมาณ 6-8 ชั่วโมง โดยวัดค่าผลการทดสอบที่มีค่าความแตกต่างสูง 3 อันดับแรกออก ทั้งนี้รายงานจะรายงานข้อมูลทั้งหมด รวมทั้งข้อมูลที่ดีออก

- 2) ดำเนินการเก็บตัวอย่างอากาศด้วยวิธีอ้างอิง (Reference Method หรือ RM) ใช้วิธีการตรวจวัดการระบายมลพิษจากปล่องด้วยวิธีอ้างอิงของ U.S. EPA วิธีที่ 3, 7 และ 10 หรือวิธีการอื่นที่ผ่านการเห็นชอบสำหรับก๊าซเจือจาง แสดงดังตารางที่ 2.1-1

ตารางที่ 2.1-1 วิธีการตรวจวัด และเทคนิควิธีที่ใช้ในการตรวจวัด โดยอ้างอิง (RM)

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

#### เครื่องมือ อุปกรณ์

- ระบบชักตัวอย่าง ประกอบด้วย สายนำตัวอย่าง (Sampling Line), หัวชักตัวอย่าง (Sampling Probe), ตัวกรองฝุ่น (Filter Holder), สายร้อนนำตัวอย่าง (Heated Line) และตัวตั้งความชื้นในตัวอย่าง (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
- เครื่องเลเซอร์อากาศสะอาด
- เครื่องอิเล็กทรอนิกส์ปรับเทียบ
- ระบบจัดเก็บข้อมูล

## บรรณานุกรม

ผลการตรวจวัดจะประกอบด้วยข้อมูลจากระบบ CEMS และข้อมูลจากวิธีอื่นอีก (RM) โดยมีข้อมูล  
การตรวจวัดที่ได้มาพิจารณาหาค่าทางสถิติต่อไปนี้

- ค่าเฉลี่ยเลขคณิต (Arithmetic Mean :  $\bar{d}$ )
- ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard Deviation :  $SD$ )
- สัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น (Confidence Coefficient :  $CC$ )

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

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

$$CC = t_{0.975} \frac{SD}{n}$$

เมื่อ  $t_{0.975}$  = t - Value (ค่าแสดงในตารางที่ 2.1-2)

ตารางที่ 2.1-2 แสดงค่า t-Value

$n^a$	$t_{0.975}$	$n^a$	$t_{0.975}$	$n^a$	$t_{0.975}$
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 :  $RA$ )

สมการที่ใช้หาค่าความแม่นยำสัมพัทธ์  $RA$  ของเครื่อง CEMS ที่ใช้ตรวจวัดก๊าซ เป็นดังนี้

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

- เมื่อ  $RA$  = ความแม่นยำสัมพัทธ์
- $|\bar{d}|$  = ค่าสมบูรณ์ของค่าเฉลี่ยเลขคณิตของผลต่างระหว่าง RM กับ CEMS
- $|CC|$  = ค่าสมบูรณ์ของสัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น (จากตารางที่ 2.1-2)
- $RM$  = ค่าเฉลี่ยเลขคณิตของ RM

ในการมีค่าความแม่นยำของสารมลพิษที่ให้การตรวจสอบทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ มีความแม่นยำไม่ถึงครึ่งหนึ่งของค่ามาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ ให้นำค่ามาตรฐาน มาแทนค่า RM ในการดังกล่าว

สมการที่ใช้หาค่าความแม่นยำสัมพัทธ์  $RA$  ของเครื่อง CEMS ที่ใช้ตรวจวัดก๊าซเจือจาง เช่น ออกซิเจน ( $O_2$ ), คาร์บอนไดออกไซด์ ( $CO_2$ ) ดังนี้

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

เมื่อ  $RA$  = ความแม่นยำสัมพัทธ์

$|\bar{d}|$  = ค่าสมบูรณ์ของค่าเฉลี่ยเลขคณิตของผลต่างระหว่าง RM กับ CEMS

โดยผลการคำนวณค่าความแม่นยำสัมพัทธ์ ( $RA$ ) ของเครื่อง CEMS ต้องมีค่าไม่เกินเกณฑ์กำหนดของค่าเฉลี่ยของการทดสอบด้วยวิธีอ้างอิง (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

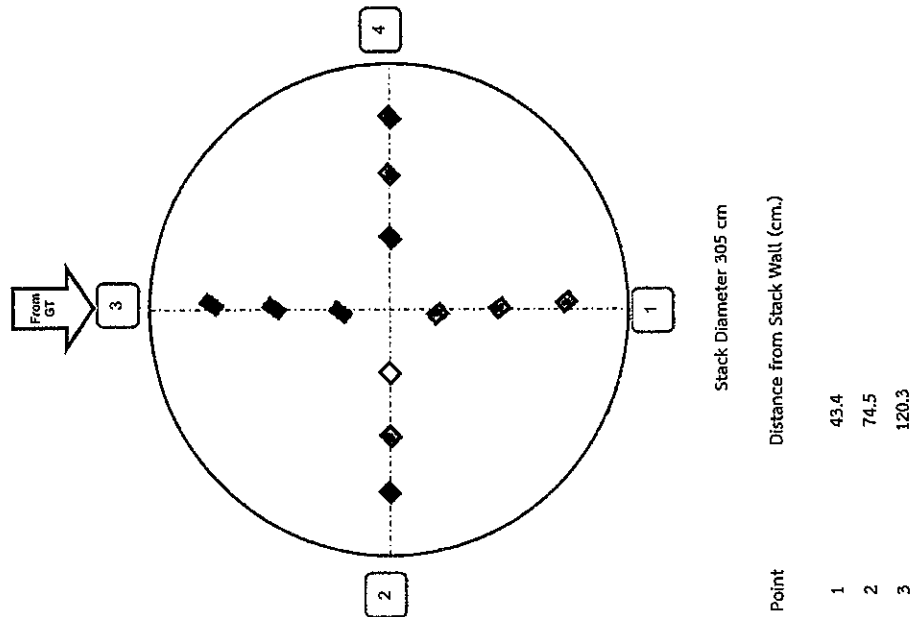
##### 3.1.1 ผลการตรวจสอบตำแหน่งที่ตรวจวัด CEMS

ผลการตรวจสอบตำแหน่งที่ตรวจวัด CEMS จากปล่องระบบ HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงตะพานหิน 1 (SPP1) พบว่าส่วนใหญ่เป็นไปตามหลักวิชาการ ซึ่งทำให้ค่าที่ตรวจวัดได้เป็นตัวแทนของอากาศในปล่อง

##### 3.1.2 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test)

ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบบ HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงตะพานหิน 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565 โดยใช้ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนเป็นก๊าซที่ใช้ในการทดสอบ รายละเอียดดังนี้

ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงตะพานหิน 1 (SPP1) ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) มีผลการคำนวณค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้นเฉลี่ย มีผลต่างไม่เกิน  $\pm 5.0\%$  ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 0.5$  ppm ดังนั้น แสดงว่าการกระจายของเลหิษ์ไม่เกิดการแบ่งชั้น สามารถทำการเก็บตัวอย่างก๊าซเพื่อจุดเดียวได้โดยจุดที่มีค่าใกล้เคียงมากที่สุด โดยสำหรับผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบบ HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงตะพานหิน 1 (SPP1) แต่ละปล่องแสดงในรูปที่ 3.1-1 ถึง 3.1-5 และตารางที่ 3.1-1 ถึง ตารางที่ 3.1-5 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดภาคผนวก ก



รูปที่ 3.1-1 การตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบบ HRSG#1

ตารางที่ 3.1-1 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่อง HRSG#1  
วันที่ 23 กันยายน 2565

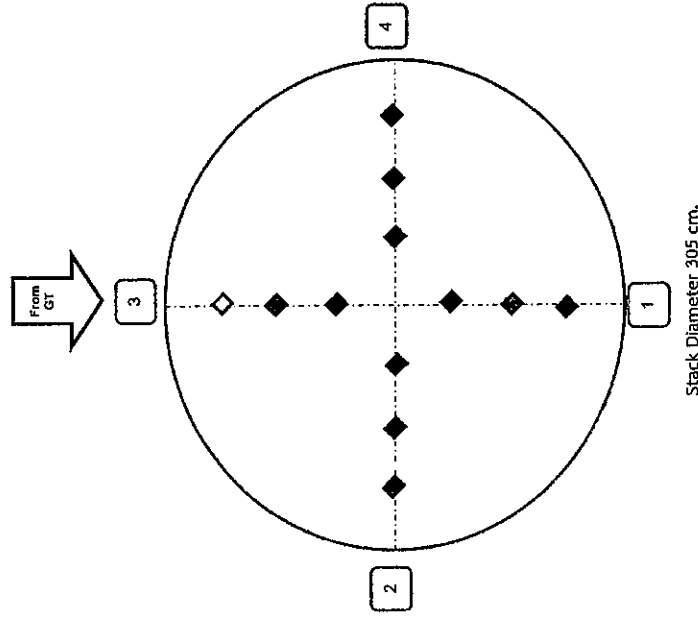
Date	Time	Sampling Port	Sampling Point	NOx		O <sub>2</sub>		NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential (%)	
				ppm	%Vol	ppm	%Vol	ppm	Percent	%Vol	Percent
23/09/2022	09:10-09:12	1	1	39.70	14.61	0.11	0.28%	0.00	-	-	-
23/09/2022	09:13-09:15		2	39.73	14.63	0.14	0.36%	0.02	-	-	-
23/09/2022	09:16-09:18		3	39.65	14.60	0.06	0.16%	0.01	-	-	-
23/09/2022	09:19-09:21	2	1	39.69	14.62	0.10	0.26%	0.01	-	-	-
23/09/2022	09:22-09:24		2	39.67	14.61	0.08	0.21%	0.00	-	-	-
23/09/2022	09:25-09:27		3	39.62	14.63	0.03	0.08%	0.02	-	-	-
23/09/2022	09:28-09:30	3	1	39.65	14.60	0.06	0.16%	0.01	-	-	-
23/09/2022	09:31-09:33		2	39.69	14.62	0.10	0.26%	0.01	-	-	-
23/09/2022	09:34-09:36		3	39.73	14.61	0.14	0.36%	0.00	-	-	-
23/09/2022	09:37-09:39	4	1	39.33	14.61	0.26	0.65%	0.00	-	-	-
23/09/2022	09:40-09:42		2	39.27	14.59	0.32	0.80%	0.02	-	-	-
23/09/2022	09:43-09:45		3	39.32	14.61	0.27	0.68%	0.00	-	-	-
23/09/2022	Minimum			39.27	14.59	-	-	-	-	-	-
	Maximum			39.73	14.63	-	-	-	-	-	-
	Average			39.59	14.61	-	-	-	-	-	-

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 : \*1) For reference

\*2) Reference from 40 C.F.R. Part 60 Appendix B

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่สถานะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
ที่มา : มาจากข้อมูลตาม US EPA Method 7E : Part determination of Stratification.



Point	Distance from Stack Wall (cm.)
1	43.4
2	74.5
3	120.3

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

ตารางที่ 3.1-2 ผลการตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องHSG#2

วันที่ 22 กันยายน 2565

Date	Time	Sampling Port	Sampling Point	NO <sub>x</sub>		NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential <sup>10</sup>	
				ppm	%Vol	ppm	Percent	%Vol	Percent
22/9/2022	09:00-09:02	1	1	37.66	14.65	0.32	0.85%	0.01	-
22/9/2022	09:03-09:05		2	37.62	14.63	0.36	0.95%	0.01	-
22/9/2022	09:06-09:08		3	37.63	14.65	0.35	0.93%	0.01	-
22/9/2022	09:09-09:11	2	1	38.38	14.63	0.40	1.05%	0.01	-
22/9/2022	09:12-09:14		2	38.48	14.64	0.50	1.31%	0.00	-
22/9/2022	09:15-09:17		3	38.42	14.65	0.44	1.15%	0.01	-
22/9/2022	09:18-09:20	3	1	37.99	14.61	0.01	0.02%	0.03	-
22/9/2022	09:21-09:23		2	37.90	14.64	0.08	0.22%	0.00	-
22/9/2022	09:24-09:26		3	37.81	14.63	0.17	0.45%	0.01	-
22/9/2022	09:27-09:29	4	1	37.90	14.64	0.08	0.22%	0.00	-
22/9/2022	09:30-09:32		2	38.07	14.65	0.09	0.23%	0.01	-
22/9/2022	09:33-09:35		3	37.93	14.63	0.05	0.14%	0.01	-
Minimum				37.62	14.61	-	-	-	-
Maximum				38.48	14.65	-	-	-	-
Average				37.98	14.64	-	-	-	-

Conclusion : 1. Use the NO<sub>x</sub> value as the parameter of interest

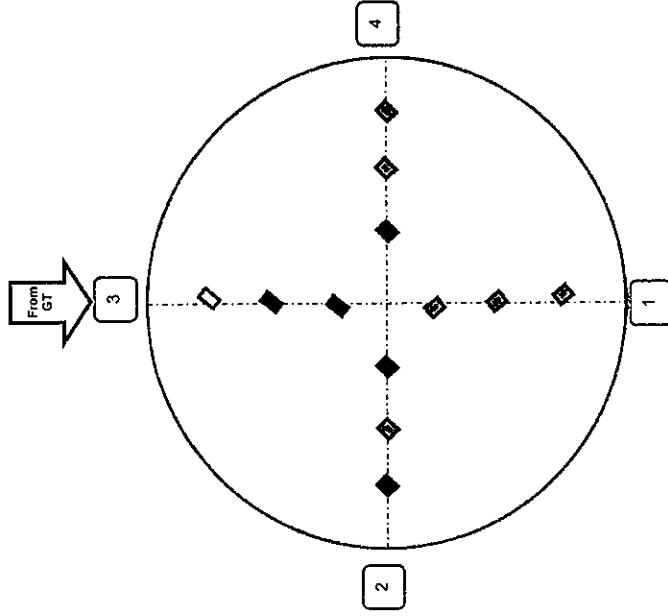
2. From the criteria, the gas stream is considered to be Minimally Stratified

3. The Representative sampling point is port 3 point 1

Remarks : \* (1) For reference

\* (2) Reference from 40 C.F.R. Part 60 Appendix B

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นสารมลพิษจากการเผาไหม้ ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
ที่มา : - มาจากถังสุ่มแบบ US EPA Method 7E : Part determination of Stratification.



Stack Diameter 305 cm.

Point Distance from Stack Wall (cm.)

1	43.4
2	74.5
3	120.3

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

ตารางที่ 3.1-3 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องHRS#3

วันที่ 21 กันยายน 2565

Date	Time	Sampling Port	Sampling Point	NOx		NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential <sup>10</sup>	
				ppm	%Vol	ppm	Percent	%Vol	Percent
21/9/2022	08:55-08:57	1	1	37.78	14.73	0.03	0.07%	0.02	-
21/9/2022	08:58-09:00		2	37.58	14.71	0.17	0.46%	0.00	-
21/9/2022	09:01-09:03		3	37.86	14.74	0.11	0.28%	0.03	-
21/9/2022	09:04-09:06	2	1	37.88	14.70	0.13	0.33%	0.01	-
21/9/2022	09:07-09:09		2	37.61	14.72	0.14	0.38%	0.01	-
21/9/2022	09:10-09:12		3	37.67	14.71	0.08	0.23%	0.00	-
21/9/2022	09:13-09:15	3	1	37.74	14.69	0.01	0.04%	0.02	-
21/9/2022	09:16-09:18		2	37.66	14.69	0.09	0.25%	0.02	-
21/9/2022	09:19-09:21		3	37.80	14.73	0.05	0.12%	0.02	-
21/9/2022	9:22-09:24	4	1	38.01	14.73	0.26	0.68%	0.02	-
21/9/2022	09:25-09:27		2	37.82	14.72	0.07	0.17%	0.01	-
21/9/2022	09:28-09:30		3	37.65	14.69	0.10	0.28%	0.02	-
Minimum				37.58	14.69	-	-	-	-
Maximum				38.01	14.74	-	-	-	-
Average				37.76	14.71	-	-	-	-

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

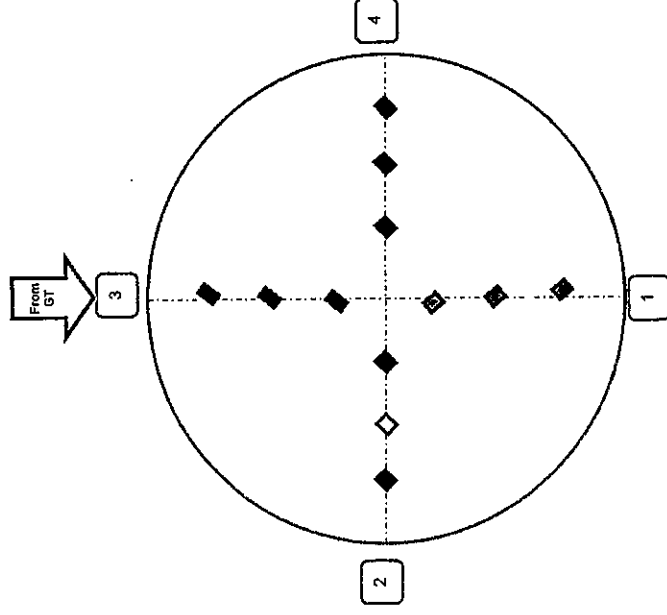
3. The Representative sampling point is port 3 point 1

Remarks : \* (1) For reference

\* (2) Reference from 40 C.F.R. Part 60 Appendix B

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นสารเคมีที่ทำการแยกแยะ หาคำนวณที่ฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

ที่มา : v มาจากอ้างอิงตาม US EPA Method 7E : Part determination of Stratification.



Stack Diameter 300 cm.

Point Distance from Stack Wall (cm.)

1	48.4
2	74.5
3	120.3

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

ตารางที่ 3.1-4 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องHRSG#4  
วันที่ 19 กันยายน 2565

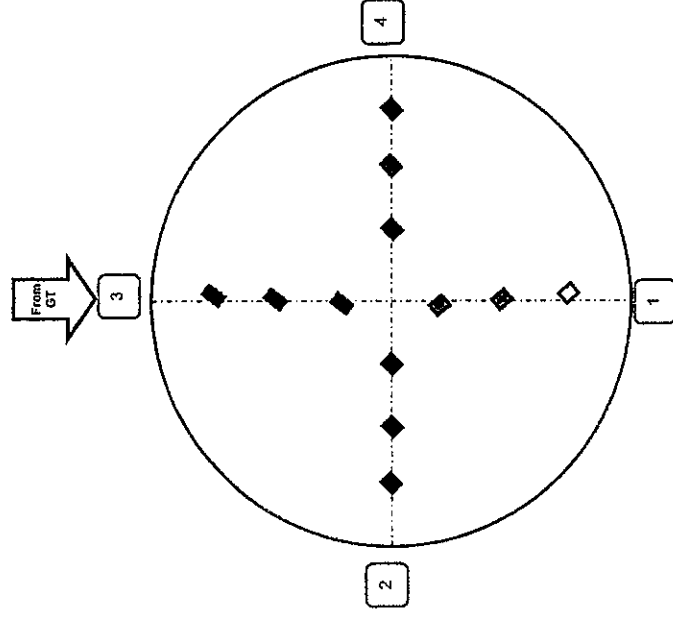
Date	Time	Sampling Port	Sampling Point	NOx	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> Absolute Differential		O <sub>2</sub> Absolute Differential (%)	
				ppm	%Vol	ppm	Percent	%Vol	Percent
19/9/2022	11:05-11:05	1	1	35.68	13.62	0.20	0.55%	0.12	-
19/9/2022	11:06-11:08		2	35.76	13.63	0.12	0.39%	0.13	-
19/9/2022	11:09-11:11		3	35.65	13.58	0.23	0.63%	0.08	-
19/9/2022	11:13-11:15	2	1	35.90	13.50	0.02	0.06%	0.00	-
19/9/2022	11:16-11:18		2	35.87	13.41	0.01	0.02%	0.09	-
19/9/2022	11:19-11:21		3	36.00	13.49	0.12	0.34%	0.01	-
19/9/2022	11:23-11:25	3	1	35.84	13.48	0.04	0.10%	0.02	-
19/9/2022	11:26-11:28		2	35.99	13.46	0.11	0.31%	0.04	-
19/9/2022	11:29-11:31		3	35.90	13.50	0.02	0.06%	0.00	-
19/9/2022	11:34-11:36	4	1	35.96	13.02	0.08	0.23%	0.08	-
19/9/2022	11:37-11:39		2	36.04	13.50	0.16	0.45%	0.00	-
19/9/2022	11:40-11:42		3	35.94	13.44	0.06	0.17%	0.06	-
Minimum				35.65	13.41	-	-	-	-
Maximum				36.04	13.63	-	-	-	-
Average				35.88	13.50	-	-	-	-

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 2

Remarks : \*1) For reference

\*2) Reference from 40 C.F.R. Part 60 Appendix B

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นของสารเคมีที่เกาะก้นภาชนะ ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
ที่มา : - มาจากข้อมูลจาก US EPA Method 7E ; Part Determination of Stratification.



Stack Diameter 300 cm.

Point Distance from Stack Wall (cm.)

1	43.4
2	74.5
3	120.3

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



3.1.3 ผลการทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time)

ผลการทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time) จากปล่องระบบ HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงไฟฟ้าถ่านหิน 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565 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 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงไฟฟ้าถ่านหิน 1 (SPP1)  
ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565

ปล่อง	Response Time		
	NO	CO	O <sub>2</sub>
HRSG#1 (23 กันยายน 2565)	1 นาที 25 วินาที	1 นาที 2 วินาที	1 นาที 20 วินาที
HRSG#2 (22 กันยายน 2565)	1 นาที 14 วินาที	32 วินาที	1 นาที 36 วินาที
HRSG#3 (21 กันยายน 2565)	1 นาที 19 วินาที	42 วินาที	1 นาที 40 วินาที
HRSG#4 (19 กันยายน 2565)	2 นาที 26 วินาที	28 วินาที	1 นาที 46 วินาที
HRSG#5 (20 กันยายน 2565)	1 นาที 27 วินาที	44 วินาที	1 นาที 35 วินาที

ตารางที่ 3.1-5 ผลการตรวจสอบการแบ่งชั้นของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องHRSG#5  
วันที่ 20 กันยายน 2565

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	ppm	Percent	%Vol
20/9/22	08:33-08:35	1	1	23.51	14.96	0.01	0.02%	0.01	-	
20/9/22	08:36-08:38		2	23.61	14.96	0.11	0.45%	0.01	-	
20/9/22	08:39-08:41		3	23.74	14.95	0.23	1.00%	0.00	-	
20/9/22	08:42-08:44	2	1	23.67	14.96	0.17	0.70%	0.01	-	
20/9/22	08:45-08:47		2	23.55	14.96	0.05	0.19%	0.01	-	
20/9/22	08:48-08:50		3	23.55	14.95	0.05	0.19%	0.00	-	
20/9/22	08:51-08:53	3	1	23.45	14.96	0.05	0.23%	0.01	-	
20/9/22	08:54-08:56		2	23.44	14.95	0.06	0.28%	0.00	-	
20/9/22	08:57-08:59		3	23.46	14.96	0.04	0.19%	0.01	-	
20/9/22	09:00-09:02	4	1	23.47	14.95	0.04	0.15%	0.00	-	
20/9/22	09:03-09:05		2	23.36	14.95	0.15	0.62%	0.00	-	
20/9/22	09:06-09:08		3	23.25	14.95	0.25	1.08%	0.00	-	
Minimum				23.25	14.95	-	-	-	-	
Maximum				23.74	14.96	-	-	-	-	
Average				23.51	14.96	-	-	-	-	

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 part 1 point 1

Remarks : \* (1) For reference

\* (2) Reference from 40 C.F.R. Part 60 Appendix B

หมายเหตุ : \* ค่าความเข้มข้นของสารเจือปนที่ระบุจากภาพนี้ ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส  
ที่มา : \* มาจากฐานอ้างอิงตาม US EPA Method 7E, Part determination of Stratification.

### 3.2 Performance Audit

#### 3.2.1 วิธีการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (Relative Accuracy Test Audit; RATA Test) ของระบบ

##### CEMS

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัดได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS โดยการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (RATA Test) ของเครื่องมือตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงสะพานเจ้าพระยา 1 (SPP1) โดยการตรวจวัดค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>), ก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>), ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงสะพานเจ้าพระยา 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565 ซึ่งผลการทดสอบอยู่ในเกณฑ์ยอมรับได้ทุกพารามิเตอร์ และทุกค่าที่ต้องทำการทดสอบ สำหรับสรุปผลการทดสอบดังแสดงในตารางที่ 3.2-1 และภาคผนวก ก สำหรับข้อมูลดิบ (Raw data) การทำ RATA จำนวน 12 run แสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ

รายงานการตรวจสอบความถูกต้องของระบบตรวจวัดปริมาณสารเลือกแบบแสงกัมมันตภาพไอออน (CEMS)  
จากปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงสะพานเจ้าพระยา 1 (SPP1)  
ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565

ตารางที่ 3.2-1

สรุปผลการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (Relative Accuracy Test Audit; RATA Test) ของระบบ CEMS  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงสะพานเจ้าพระยา 1 (SPP1) ช่วงที่พบความผิดปกติ ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565

ปล่องโรงไฟฟ้า	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMS (by SGS)	Diff.	CC	RA (%)	RA Acceptance Criteria	หมายเหตุ
HRSG#1 (23 กันยายน 2565)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	84.03	0.58	0.35	1.09	20.00% <sup>u</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.68	-0.08	-	0.08	1.00% <sup>u</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	30.62	-15.81	0.23	2.33	5.00% <sup>u</sup>	ผ่าน
HRSG#2 (22 กันยายน 2565)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	82.79	0.43	0.85	1.54	20.00% <sup>u</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.67	-0.01	-	0.01	1.00% <sup>u</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	49.36	-15.67	0.38	2.33	5.00% <sup>u</sup>	ผ่าน

ที่มา : 1/ เทียบกับค่าอ้างอิงตาม U.S. EPA 40 CFR Part 60 Appendix B (สำหรับกรณีค่า average ของ RM มีค่ามากกว่า 50% ของค่า Emission Standard)  
2/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเลือกแบบแสงกัมมันตภาพไอออนจากโรงงาน W.M. 2549  
3/ มาตรา 18 พ.ศ. 2553

ที่มา : 1/ เว็บไซต์สำหรับข้อมูล U.S. EPA 40 CFR Part 60 Appendix B (สำหรับกรณีค่า average ของ RM มีค่ามากกว่า 50% ของค่า Emission Standard)  
 2/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงงาน พ.ร. 2549  
 3/ มาตราฐานสำหรับกำหนดค่าพารามิเตอร์ของโรงไฟฟ้าในขณะพิจารณาว่าต้องจากโรงงานการวัดค่าพารามิเตอร์ตามข้อ 1009.7/8360  
 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553

โรงไฟฟ้า	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMS	RM (by SGS)	Diff.	CC	RA (%)	RA Acceptance Criteria	หมายเหตุ
HRSG#5 (20 กันยายน 2565)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	54.87	54.82	-0.06	0.80	1.57	20.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.84	14.98	0.14	-	0.14	1.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	205.71	199.96	-5.75	0.71	0.94	5.00% <sup>2/</sup>	ผ่าน

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

งานการตรวจวัดมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้าในขณะพิจารณาว่าต้องจากโรงงานการวัดค่าพารามิเตอร์ตามข้อ 1009.7/8360  
 จากข้อมูลของ HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าในขณะพิจารณาว่าต้องจากโรงงานการวัดค่าพารามิเตอร์ตามข้อ 1009.7/8360  
 ลงวันที่ 19-23 กันยายน 2565

ที่มา : 1/ เว็บไซต์สำหรับข้อมูล U.S. EPA 40 CFR Part 60 Appendix B (สำหรับกรณีค่า average ของ RM มีค่ามากกว่า 50% ของค่า Emission Standard)  
 2/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระเหยออกจากโรงงาน พ.ร. 2549  
 3/ มาตราฐานสำหรับกำหนดค่าพารามิเตอร์ของโรงไฟฟ้าในขณะพิจารณาว่าต้องจากโรงงานการวัดค่าพารามิเตอร์ตามข้อ 1009.7/8360  
 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553

โรงไฟฟ้า	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMS	RM (by SGS)	Diff.	CC	RA (%)	RA Acceptance Criteria	หมายเหตุ
HRSG#4 (19 กันยายน 2565)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	83.24	84.04	0.79	0.60	1.66	20.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.81	14.88	0.07	-	0.07	1.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	57.05	30.07	-26.97	0.42	3.97	5.00% <sup>2/</sup>	ผ่าน
HRSG#3 (21 กันยายน 2565)	NO <sub>x</sub> at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	ppm	84.38	82.08	-2.31	0.67	3.62	20.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	O <sub>2</sub> (เทียบกับเกณฑ์ RM)	%	14.55	14.71	0.16	-	0.16	1.00% <sup>1/</sup>	ผ่าน
	CO at 7%O <sub>2</sub> (เทียบกับค่ามาตรฐาน 690 ppm)	ppm	47.61	43.38	-4.23	0.33	0.66	5.00% <sup>2/</sup>	ผ่าน

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

งานการตรวจวัดมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้าในขณะพิจารณาว่าต้องจากโรงงานการวัดค่าพารามิเตอร์ตามข้อ 1009.7/8360  
 จากข้อมูลของ HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าในขณะพิจารณาว่าต้องจากโรงงานการวัดค่าพารามิเตอร์ตามข้อ 1009.7/8360  
 ลงวันที่ 19-23 กันยายน 2565

## 4. สรุปผลการดำเนินงาน

จากการดำเนินการตรวจหาความถูกต้องของระบบตรวจวัดปริมาณสารเรือนกระจกแหล่งกำเนิดทางต่อเนื่อง (CEMS) ของปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยองเพาเวอร์ 1 (SPP1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด สามารถสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

### 4.1 System Audit

- ผลการตรวจสอบเทียบเครื่องมือที่ตรวจวัด CEMS ของปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยองเพาเวอร์ 1 (SPP1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา พบว่าเป็นไปตามหลักวิชาการ เมื่อเทียบกับผลการทำ Performance Test
- ผลการตรวจสอบการแปรผันของก๊าซ (Homogeneous Test) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยองเพาเวอร์ 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565 โดยใช้ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน เป็นก๊าซที่ใช้ในการทดสอบ พบว่า ปล่องระบาย HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยองเพาเวอร์ 1 (SPP1) มีผลการคำนวณค่าความแตกต่างของความเข้มข้นแต่ละจุดกับความเข้มข้นเฉลี่ย มีผลต่างไม่เกิน  $\pm 5.0\%$  ของค่าเฉลี่ย หรือ  $\pm 0.5$  ppm ดังนั้น แสดงว่าการกระจายของผลจึงไม่เกิดการแปรผัน สามารถทำการเก็บตัวอย่างผลเพียงเพียงจุดเดียวโดยจุดที่มีค่าใกล้เคียงมากที่สุด
- ผลการทดสอบระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยองเพาเวอร์ 1 (SPP1) ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565 พบว่า ระยะเวลาในการตอบสนองของระบบ (Response Time) ของก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NO) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2 นาที ถึง 3 นาที ถึง 3 นาที 59 วินาที, ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 38 วินาที ถึง 57 วินาที และก๊าซออกซิเจน ( $O_2$ ) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1 นาที 06 วินาที ถึง 3 นาที 23 วินาที

### 4.2 Performance Audit

ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS โดยการทดสอบความแม่นยำสัมพัทธ์ (RATA Test) ของเครื่องมือตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) จากปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยองเพาเวอร์ 1 (SPP1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ระหว่างวันที่ 19-23 กันยายน 2565 ในการตรวจวัดค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $NO_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $O_2$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $SO_2$ ) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) พบว่า ระบบ CEMS จากปล่องระบาย HRSG#1-5 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระยองเพาเวอร์ 1 (SPP1) มีความแม่นยำในการตรวจวัดค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $NO_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $O_2$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $SO_2$ ) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในเกณฑ์ที่ยอมรับได้

---

เอกสารแนบ 10

Procedure ระบบการเตือน (Alarm)

---

**OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED.**  
**MEMORANDUM: OPERATIONS\_JRP: 2015-010**

**เรื่อง Continuous Emission Monitoring System**

ขอทบทวนแผนการดำเนินงานที่ระบุไว้ตามหลักที่ส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิตโดยพิจารณา  
 ผลกระทบจากปริมาณการปล่อยมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม (SME) ของ บริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องไม่ให้เกิดผลกระทบที่  
 กำหนดไว้ ซึ่งการปฏิบัติตามข้อกำหนดของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรมโรงงาน) ภายใต้กฎหมายโรงงาน  
 NOX เป็นที่น่าพอใจมากกว่า 15 นาทีหลังจากที่เริ่มการปล่อยมลพิษ และเมื่อมีการปล่อยมลพิษ  
 ของระบบ CEMS หรือการปล่อยมลพิษที่มีปริมาณสูง (NOX) ที่เกินกว่าที่กำหนดไว้ภายใต้ข้อกำหนด

สำหรับแผนปฏิบัติงานในทิศทางเดียวกัน

Shift 'A'	Shift 'B'	Shift 'C'	Shift 'D'

File Operations of the file for a knowledge

---

เอกสารแนบ 11  
ผลการจัดทำแผนที่ระดับเส้นเสียงที่เท่ากัน  
(Noise Contour Map)

---

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	i
สารบัญภาพถ่าย	ii
สารบัญรูป	iii
1. วัตถุประสงค์	1
2. ขอบเขตของการตรวจวัด	1
3. ขอบเขตการดำเนินงาน	1
3.1 สถานที่ตรวจวัดและช่วงเวลาดำเนินการ	1
3.2 เครื่องมือและการสอบเทียบเครื่องมือที่ใช้ในงาน Noise Contour	3
3.3 วิธีการศึกษา	4
4. ผลการตรวจวัด	5
5. สรุปผลการตรวจวัดและข้อเสนอแนะ	6
ภาคผนวก ก Noise Contour Map	
ภาคผนวก ข - สำเนาหนังสือรับรองห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด	
- สำเนาใบรับรองมาตรฐาน ISO 9001/2015	
ภาคผนวก ค สำเนาใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือตรวจวัด	
ภาคผนวก ง มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	

รายงานผลการจัดทำแผนที่เส้นเสียง (Noise Contour Map)  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงมะพะวอร์ 1 (SPP1)  
บริษัท โรงมะพะวอร์ จำกัด

ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565



สารบัญภาพถ่าย

สารบัญรูป

ภาพถ่ายที่	หน้า	รูปที่	หน้า
3.1-1 ตัวอย่างจุดตรวจวัด Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) บริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565	2	4.1-1 สัญลักษณ์แทนสีของ Noise Contour Map	4
3.2-1 ภาพระดับเสียงหือ RION รุ่น NL-21	3		

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

บริษัท โรงแยะเพาเวอร์ จำกัด  
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการตรวจวัดและจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงแยะเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ที่ถนนอุตสาหกรรมโรจนะ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565 โดยมีรายละเอียดของการตรวจวัดดังต่อไปนี้

### 1. วัตถุประสงค์

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

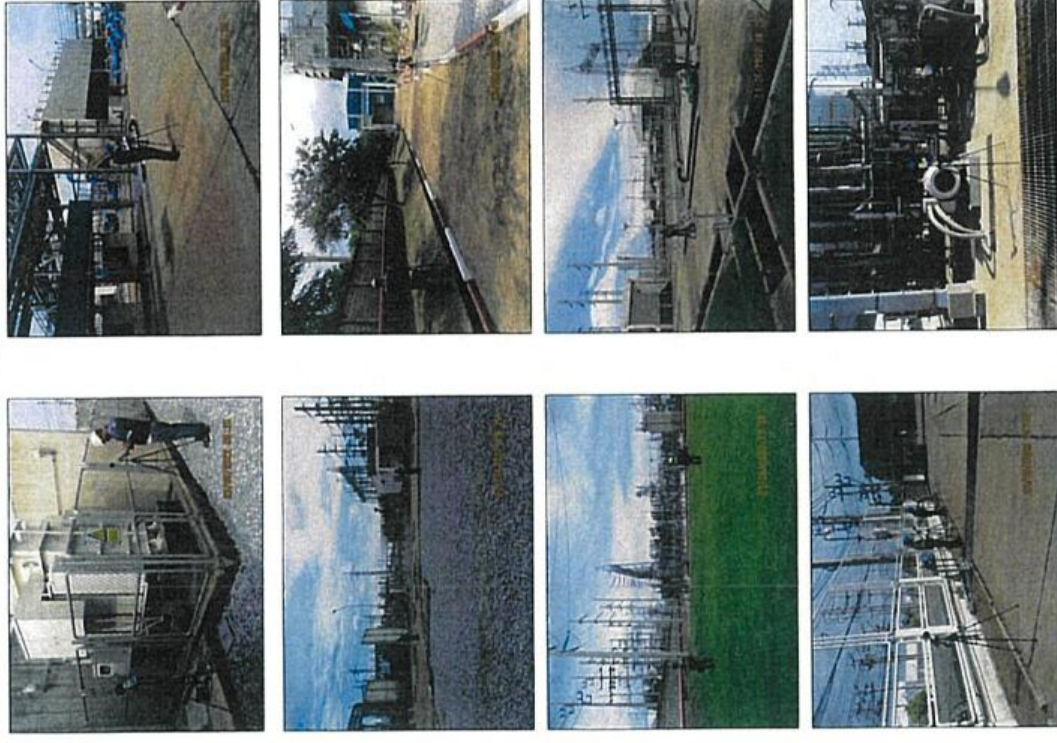
### 2. ขอบเขตของการตรวจวัด

การตรวจวัดระดับความดังเสียง เพื่อจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ดำเนินการตรวจวัดบริเวณกระบวนการผลิตของบริษัท โรงแยะเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565

### 3. ขอบเขตของการดำเนินการ

#### 3.1 สถานีตรวจวัดและช่วงเวลาดำเนินการ

การจัดทำแผนที่เส้นระดับความดังเสียงที่เท่ากัน (Noise Contour Map) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงแยะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565 รายละเอียดสถานีตรวจวัดและตัวอย่างจุดตรวจวัดแสดงดังภาพท้ายที่ 3.1-1



ภาพท้ายที่ 3.1-1 ตัวอย่างจุดตรวจวัด Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงแยะเพาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565

### 3.2 เครื่องมือที่ใช้และทดสอบเทียบเครื่องมือที่ใช้ในงาน Noise Contour

#### 1) อุปกรณ์ตรวจวัด

- มาตราระดับเสียง

มาตราระดับเสียง (Sound Level Meter) และชุดอุปกรณ์ ได้แก่ ชุดไมโครโฟน และแอมพลิฟายเออร์ (Microphone and Amplifier) และอุปกรณ์กันลม (Wind Screen) สำหรับการดำเนินงานตรวจวัดเสียงของทางบริษัทได้พิจารณาเลือกใช้มาตราระดับเสียงของบริษัท RION จำกัด ประเภทที่รุ่น รุ่น NL-21



ภาพถ่ายที่ 3.2-1 มาตราระดับเสียงยี่ห้อ RION รุ่น NL-21

- แหล่งกำเนิดเสียงมาตรฐาน

แหล่งกำเนิดเสียงมาตรฐาน (Acoustic Calibrator) เป็นอุปกรณ์ที่ผลิตภายใต้มาตรฐานของคณะกรรมการระหว่างประเทศ ว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า คือ IEC 60942 : 1997 Class 1 ใช้สำหรับสอบเทียบมาตราระดับเสียงก่อนทำการตรวจวัด โดยได้จัดเตรียมแหล่งกำเนิดเสียงมาตรฐาน NC-74 ตามคู่มือลักษณะดังกล่าวจำนวน 1 ชุด ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

- อุปกรณ์อื่นๆ

อุปกรณ์สนับสนุนการตรวจวัดเสียงจากโรงงาน ได้แก่ ขาดังมาตราระดับเสียง, แบตเตอรี่ (Battery) ชนิด AA, อุปกรณ์บันทึกข้อมูล CF Card และกล่องถ้ำรูป เป็นต้น ซึ่งบริษัทได้จัดเตรียมจัดหาอุปกรณ์ดังกล่าวเพื่อง่ายต่อการสนับสนุนการดำเนินงานตลอดระยะเวลาโครงการ

#### 2) การสอบเทียบมาตราระดับเสียง

เพื่อสร้างความมั่นใจต่อความถูกต้องของข้อมูลผลการตรวจวัด บริษัทที่ปรึกษาได้กำหนดให้มีการสอบเทียบมาตราระดับเสียงกับเครื่องกำเนิดเสียงมาตรฐานก่อนและหลังการปฏิบัติงานตามข้อกำหนดตามประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษกำหนด โดยทำการสอบเทียบมาตราระดับเสียง (Sound Level Meter) กับเครื่องกำเนิดเสียงมาตรฐาน (Acoustic Calibrator) ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94 เดซิเบล ที่ความถี่ 1,000 เฮิรตซ์ ทั้งก่อนและหลังการตรวจวัดของการตรวจวัดในแต่ละวัน ซึ่งผลต่างการสอบเทียบมาตร ต้องมีค่าเท่ากับไม่เกิน  $\pm 0.5$  เดซิเบล

### 3.3 วิธีการศึกษา

- 1) ทำการเตรียมแผนที่ซึ่งได้จากทางโรงงาน โดยการคัดเลือกพื้นที่ที่ไม่เป็นเงา (Grid Sampling) โดยการวาง Block Grid ตามขนาดพื้นที่ที่แบบ Synthetic คือ 5x5 เมตร ทุกๆ โรงงาน โดยใช้โปรแกรม ARC GIS จากนั้นทำการพิมพ์แผนที่ในอัตราส่วน 1:1000 ลงบนกระดาษ A3
- 2) ทำการตรวจวัดโดยมาตรฐานของกรมควบคุมมลพิษ โดยใช้หลักการวัดระดับเสียงในโรงงานอุตสาหกรรม ดังนี้
  - ลักษณะเสียง : Steady-State Noise
  - วงจรช่วงพัก A (A-Weighted Network) : Slow 1 วินาที
  - ทิศทางของไมโครโฟน : หันแนวแกนขนานกับทิศทางที่เข้าทางพื้นเข้าทางหลังกำเนิดเสียง
  - จุดตรวจวัด : ห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร วัดตามตำแหน่งที่กำหนดตาม Block Grid ในลักษณะ 5x5 เมตร และทำการ Block Grid ห่างจากเครื่องจักร 1 เมตร รอบเครื่องจักร ในบริเวณที่พบเครื่องจักรตั้งอยู่ เพื่อความละเอียดในการคำนวณ Noise Contour
  - Noise Descriptor : Leq 2-5 นาที
- 3) จัดบันทึกข้อมูลลงในที่ติดอยู่บนแผนที่ เก็บรวบรวมข้อมูล เมื่อทำการตรวจวัดเสร็จเรียบร้อยแล้ว นำข้อมูลลงในโปรแกรมสารสนเทศภูมิศาสตร์ NIM Plot เวอร์ชัน 4.964 เพื่อทำการคำนวณ Noise Contour และนำเสนอผลการศึกษาในลักษณะสื่อเชิงซ้อน (Overlay Technique)



#### 4. ผลการตรวจวัด

จากการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่กระบวนการผลิตโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงระเพลาเวอร์ 1 ของบริษัท โรงระเพลาเวอร์ จำกัด ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน 2565 ค่าเป็นการตรวจวัดทั้งหมด 2.161 จุด (ภาพถ่ายขณะตรวจวัดแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.1-1)

จากผลการตรวจวัดและจัดทำ Noise Contour สามารถจำแนกค่าระดับเสียงออกเป็น 3 ส่วนดังนี้ แสดงสัญลักษณ์แผนที่ Noise Contour Map ดังรูปที่ 4.1-1

1. กลุ่มพื้นที่สีน้ำเงิน-สีฟ้าอ่อน ซึ่งมีค่าระดับเสียงต่ำกว่า 40-52 dB(A)  
บริเวณนี้จัดอยู่ในพื้นที่ที่มีความปลอดภัยต่อผลกระทบด้านเสียง
2. กลุ่มพื้นที่สีเขียว-ส้มอ่อน ซึ่งมีค่าระดับเสียงอยู่ระหว่าง 55-79 dB(A)  
บริเวณนี้จัดอยู่ในพื้นที่ที่มีการมีการเฝ้าระวัง
3. กลุ่มพื้นที่ส้ม-แดง ซึ่งมีค่าระดับเสียงสูงกว่า 80 dB(A)  
บริเวณนี้จัดอยู่ในพื้นที่ที่มีการมีมาตรการป้องกันและลดความดังเสียง  
หรือมีการจัดให้มีป้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์ลดระดับเสียง



รูปที่ 4.1-1 สัญลักษณ์แผนที่เสียง Noise Contour Map

จากผลการตรวจวัดและจัดทำ Noise Contour จำนวน 2.161 จุด พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 55.7-94.5 เดซิเบลเอ และจำนวนจุดที่ระดับเสียงเท่ากับและมากกว่า 85 เดซิเบลเอ มีทั้งหมด 44 จุด ได้แก่ Phase 1 บริเวณ Water Treatment Plant Steam Turbine Cooling Tower, Phase 2 บริเวณเครื่องปั่นไฟ, Phase 3 บริเวณ Generator, Phase 4 บริเวณ Cooling Tower สำหรับแผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงและแผนที่เส้นระดับความดังของเสียงที่รบกวน (Noise Contour Map) แสดงได้มากมายมาก ก

สำหรับคำแนะนำระดับเสียงสำหรับการทำงาน 8 ชั่วโมงกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงที่ยอมรับได้ ลูกจ้างได้รับลดระยะเวลาในการทำงานในแต่ละวัน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดการการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบการ พ.ศ. 2561

#### 5. สรุปผลการตรวจวัดและข้อเสนอแนะ

จากผลการตรวจวัดระดับความดังของเสียงภายในสถานประกอบการ และการจัดทำแผนที่แสดงระดับความดังของเสียง โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงระเพลาเวอร์ 1 (SPP1) ของบริษัท โรงระเพลาเวอร์ จำกัด พบว่าส่วนใหญ่ค่าอยู่ในเกณฑ์ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดการการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบการ พ.ศ. 2561

ดังนั้น เพื่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงาน นอกจากที่ทางโรงงานได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียงดังให้แก่พนักงานที่จะเข้าไปปฏิบัติงานและกำหนดให้พนักงานมีการสวมใส่หูฟังทุกครั้งเข้าไปดำเนินการในบริเวณดังกล่าว ทางโรงงานควรมีการตรวจสอบสาเหตุที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เพื่อหาหนทางหรือการในการลดระดับความดังของเสียงดังกล่าว สำหรับจุดเคมีเสียงดังเกินกว่าที่มาตรฐานกำหนดไว้ั้น ในกรณีที่มีการทำงานในจุดที่มีเสียงดังควรมีการกำหนดช่วงเวลาในการทำงานในพื้นที่ดังกล่าว

ทั้งนี้ทางโครงการได้มีมาตรการป้องกันผลกระทบด้านเสียง ดังนี้

#### มาตรการทางด้ววิศวกรรม

1. ติดตั้งอาคารควบคุมเสียง เพื่อลดระดับเสียงสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง



ตัวอย่าง ภาพแสดงอาคารควบคุมเสียงเพื่อลดระดับเสียง

มาตรการทางด้านการบริหารจัดการ

1. จัดให้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันระดับความเสี่ยงลงเล็กน้อยกว่าค่าที่มีการออกแบบ
2. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ จีวรอบบู/เสื้อคลุม สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) จะต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลก่อนเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ทุกครั้ง และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ
3. จัดให้มีการติดป้ายเตือนอันตรายหรือสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงเกิน 85 เดซิเบลลง ขึ้นไป



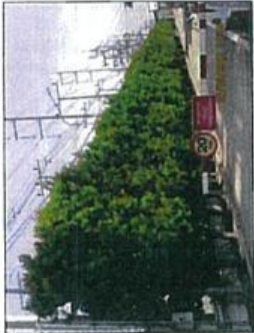
ตัวอย่าง ภาพแสดงป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

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



ตัวอย่าง ภาพแสดงการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดระดับเสียงลงในสถานที่ทำงาน

5. จัดให้มีการเฝ้าระวังการได้ยิน โดยทำการทดสอบการได้ยินสำหรับพนักงานที่มีสัมผัสเสียงดังตั้งแต่ 85 เดซิเบลลง ขึ้นไปอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
6. มีการปลูกต้นไม้ยืนต้นเพื่อเป็นแนวกันเสียงเพื่อลดระดับเสียงดังจากโครงการ



ตัวอย่าง ภาพแสดงการปลูกไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโครงการ



Noise Contour Map

ภาคผนวก ก

SGS

Noise Contour Map

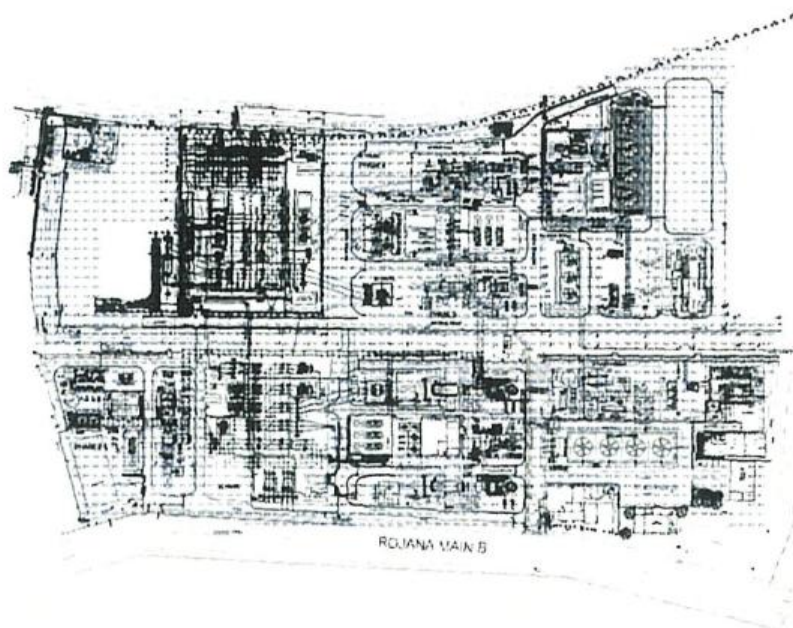
Area : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
ROJANA POWER CO.,LTD.

Report No. 2022-5004044-3

Measurement Date : June 23-24, 2022

Measured By : Weerapong Pengtrakul

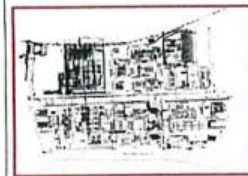
Total Measured Point	2,161	Points
Contour Interval	3	dB(A)
Min. Noise Level	55.7	dB(A)
Max. Noise Level	94.5	dB(A)







**Noise Contour Map**  
Area : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
ROJANA POWER CO.,LTD.

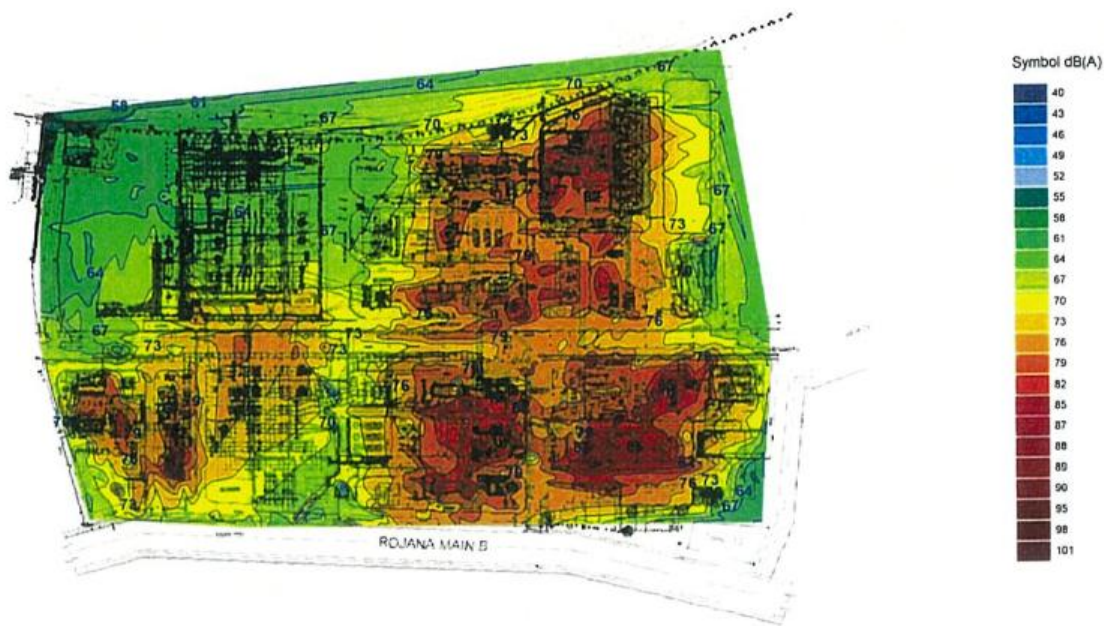


Report No. 2022-5004044-3

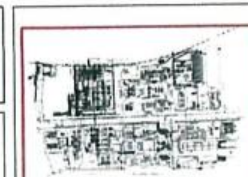
Measurement Date : June 23-24, 2022

Measured By : Weerapong Pengtrakul

Total Measured Point	2,161	Points
Contour Interval	3	dB(A)
Min. Noise Level	55.7	dB(A)
Max. Noise Level	94.5	dB(A)



**Noise Contour Map**  
Area : โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
ROJANA POWER CO.,LTD.

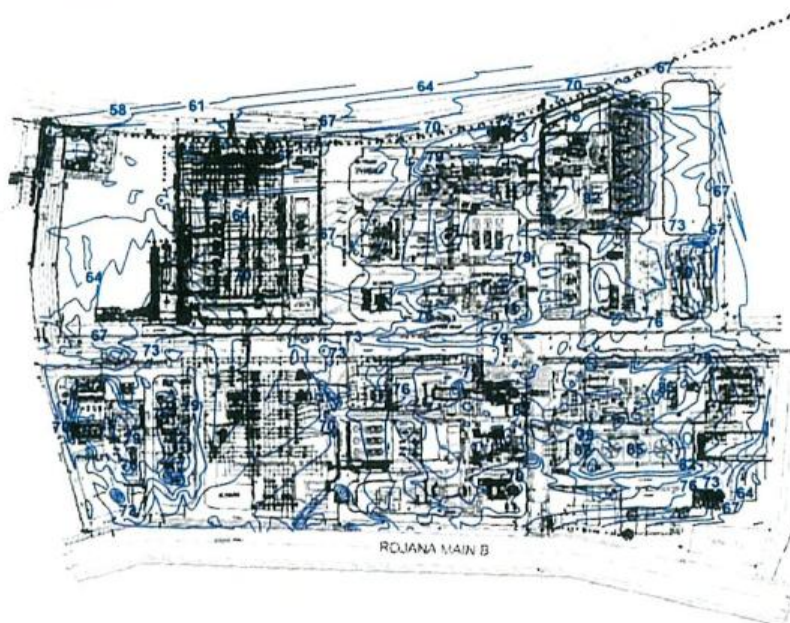


Report No. 2022-5004044-3

Measurement Date : June 23-24, 2022

Measured By : Weerapong Pengtrakul

Total Measured Point	2,161	Points
Contour Interval	3	dB(A)
Min. Noise Level	55.7	dB(A)
Max. Noise Level	94.5	dB(A)



---

## เอกสารแนบ 12

แผนงานประจำปี 2565 ด้านความปลอดภัย  
อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

---



โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และฝึกอบรม ประจำปี 2565

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2564						ปี 2565						ปี 2566		หมายเหตุ
			11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
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	ตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมา (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.ร	-															เมื่อมีการแต่งตั้ง จป.
10	รายงาน จป.ว	4 times/year															
11	รายงาน วอ. อภ. 7	2 times/year															
12	รายงาน สอ. 1	1 time/year															
13	รายงาน สอ.2	-															เมื่อมีการประเมินชั้นความปลอดภัย
14	รายงาน สอ.3	2 times/year															รายงานถึงจากฝ่ายตรวจวัด
15	รายงาน จส.1	1 time/year															หลังการตรวจสุขภาพ
16	ซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหกทั่วโหล	1 time/year															
17	ซ้อมแผนฉุกเฉินน้ำท่วม	1 time/year															
18	ซ้อมแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ	1 time/year															

Z:แผนงานประจำปีAction Plan 2022

1 of 5

โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และฝึกอบรม ประจำปี 2565

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2564		ปี 2565												ปี 2566		หมายเหตุ									
			11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2										
19	เข้าพบหน่วยดับเพลิงท้องถิ่น	1 time/year																										
20	ตรวจสอบ ไฟฉุกเฉิน	4 times/year																										
21	สอบสวนและรายงานการเกิดอุบัติเหตุ	-																										เมื่อมีอุบัติเหตุ
22	รายงานแผนความปลอดภัย ประจำเดือน	12 times/year																										
23	รายงานแผนความปลอดภัย ประจำปี	1 time/year																										
24	ตรวจสุขภาพประจำปี	1 time/year																										
25	รายงานผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน,แสงสว่างและเสียง	1 time/year																										
26	รายงานข้อมูลการครอบครองอุปกรณ์ (SCBA)	12 times/year																										
27	ทดสอบเครื่องมือตรวจวัดแก๊ส	2 times/year																										
28	ทดสอบเครื่องมือตรวจวัดแก๊สออกซิด	1 time/year																										
29	สัญญาว่าจ้างเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	1 time/year																										
30	สัญญาว่าจ้างการทำสวน	1 time/year																										
31	สัญญาว่าจ้างกำจัดสัตว์รบกวน แมลงรบกวน	1 time/year																										
32	ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	12 times/year																										
33	ตรวจสอบปริมาณยาและเวชภัณฑ์	12 times/year																										
34	ตรวจวัดแก๊สออกซิดของพนักงานและผู้รับเหมา	All time																										ผู้ตรวจ
35	ควบคุม PPE Stock และการเบิกจ่าย	All time																										
36	ตรวจสอบทบทวนกฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้อง	12 times/year																										

Z:แผนงานประจำปีAction Plan 2022

2 of 5

โรงไฟฟ้าโรนเนทเวอร์ 1 (SPP1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และสังคม ประจำปี 2565

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2564		ปี 2565												ปี 2566		หมายเหตุ
			11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	
ส่วนงานสิ่งแวดล้อม																			
1	สัญญาว่าจ้างการตรวจวัดสิ่งแวดล้อม	1 time/year																	
2	ตรวจวัดสิ่งแวดล้อม																		
	- Ambient Air Monitoring	2 times/year																	
	- Ambient Noise Monitoring	2 times/year																	
	- Emission Air (Stack) Monitoring (HRSG 1-5 , Aux.Boiler)	2 times/year																	
	- Performance Audit CEMs (HRSG 1-5 , Aux.Boiler)	1 time/year																	
	- System Audit CEMs (HRSG 1-5 , Aux.Boiler)	1 time/year																	
	- Wastewater discharge Monitoring	12 times/year																	
	- Legionella Monitoring (Cooling water Tower)	2 times/year																	
	- Work Place Noise Monitoring	4 times/year																	
	- Noise contour map																		
	- Work Place Air (H2SO4, NaOH, NaOCL) Monitoring	2 times/year																	
	- Heat Stress Monitoring	1 time/year																	
	- Light Intensity Monitoring	1 time/year																	
- Audit of EIA Mitigation	2 times/year																		
3	ประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ตามมาตรการป้องกันผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ระยะที่ 5 (ช่วงดำเนินการ)	2 times/year																	
4	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ระยะที่ 5 (ช่วงดำเนินการ)	2 times/year																	

Z:\แผนงานประจำปี\Action Plan 2022

3 of 5

โรงไฟฟ้าโรนเนทเวอร์ 1 (SPP1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และสังคม ประจำปี 2565

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2564		ปี 2565												ปี 2566		หมายเหตุ
			11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	
5	ขออนุญาตนำขยะอันตรายออกนอกพื้นที่โรงงาน	1 time/year																	
6	นำขยะอันตรายออกนอกโรงงาน	4 times/year																	
7	รายงาน Industrial Waste Stock	4 times/year																	
8	รายงานความไม่พึงพอใจของประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า	1 time/year																	
9	เอกสารผลการตรวจวัดสิ่งแวดล้อมให้ส่วนอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้า	1 time/year																	
10	รายงานชนิดและปริมาณสารมลพิษที่ระบายออกนอกโรงงาน (ร.ว.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	ผู้พนักงานทุกคนเกี่ยวกับอันตรายด้านสิ่งแวดล้อม	12 times/year																	
19	กิจกรรมส่งเสริมการมีจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม	1 time/year																	
20	ฝึกอบรมส่งเสริมการมีจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม	1 time/year																	
21	ผู้สำรวจผู้รับจ้างรับกำจัดขยะอันตรายจนถึงจุดกำจัดขยะ	1 time/year																	

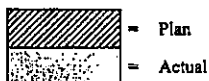
Z:\แผนงานประจำปี\Action Plan 2022

4 of 5

โรงไฟฟ้าโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

แผนงานการดำเนินงาน : แผนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และฝึกอบรม ประจำปี 2565

ลำดับ	กิจกรรมการดำเนินงาน	ความถี่	ปี 2564		ปี 2565												ปี 2566		หมายเหตุ
			11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	
ส่วนงานฝึกอบรม																			
1	จัดทำแผนงานการฝึกอบรมประจำปี 2566	1 time/year																	
2	ประสานงานการฝึกอบรม	-																ตามแผนการฝึกอบรม	
3	บันทึกรายชื่อผู้ผ่านการฝึกอบรม	12 times/year																	



ผู้จัดทำ \_\_\_\_\_  
หัวหน้าแผนกความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและฝึกอบรม

ผู้อนุมัติ \_\_\_\_\_  
ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

---

เอกสารแนบ 13

ตัวอย่างผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

จากสวนอุตสาหกรรมโรจนะ

---



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
104 หมู่ 5 ต.หนองปรือ อ.บางละมุง จ.ชลบุรี 13210  
Tel : 035-226-583, 035-400-593 Fax : 035-800-594



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
104 หมู่ 5 ต.หนองปรือ อ.บางละมุง จ.ชลบุรี 13210  
Tel : 035-226-583, 035-400-593 Fax : 035-800-594

TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลหนองปรือ อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี 13210  
Contact : คุณวิภาดา Phone : 035-330-000-8 E-mail : sev.juliana@hotmail.com  
Sample Type : Waste water Sample Size : 1 ลิตร (รวมภาชนะ) Grab  
Sampling Date : 04/07/2022 Sampling By : รุ่งสาธิต (ร-190-4-630)  
Analysis Date : 04-11/07/2022 Report Date : 11/07/2022 Report No. : R 04330/65

Parameter	Unit	Method	WC 0573365 Method 1 (08.50 น.)	WC 0573465 Method 2 (08.42 น.)	Standard *
pH	-	In-house method: TM 001 Thermometer	7.6 (25°C)	7.9 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C		30 °	30 °	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	5	< 4	≤ 500
COD	mg/L	In-house method: TM 014	< 40	< 40	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	In-house method: TM 018	18	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	In-house method: TM 017	876	326	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	In-house method: TM 020	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	In-house method: TM 023	8	10	≤ 100

Sample Characterization	Observation	1d	1d
-------------------------	-------------	----	----

Remark : In-house method: TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5520 D  
In-house method: TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-NH<sub>3</sub> B, 4500-NH<sub>4</sub> C  
In-house method: TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 018 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5240 D  
In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C  
In-house method: TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5510 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, TNH=5 mg/L, as N.)  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* ผลวิเคราะห์ตามมาตรฐานวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550 (สำหรับน้ำเสีย) (ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550) (สำหรับน้ำเสีย) (ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550)  
\* ผลวิเคราะห์ตามมาตรฐานวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550 (สำหรับน้ำเสีย) (ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550) (สำหรับน้ำเสีย) (ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550)

End Of Report

Laboratory S  
Chemist  
General Manager  
Approved By  
R-190-4-6702  
R-190-4-128

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 (มหาชน)  
FOIAB 7.8.1/1 ฐานมาตรฐาน



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
104 หมู่ 5 ต.หนองปรือ อ.บางละมุง จ.ชลบุรี 13210  
Tel : 035-226-583, 035-400-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลหนองปรือ อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี 13210  
Contact : คุณวิภาดา Phone : 035-330-000-8 E-mail : sev.juliana@hotmail.com  
Sample Type : Waste water Sample Size : 1 ลิตร (รวมภาชนะ) Grab  
Sampling Date : 04/07/2022 Sampling By : รุ่งสาธิต (ร-190-4-630)  
Analysis Date : 04-11/07/2022 Report Date : 11/07/2022 Report No. : R 04330/65

Parameter	Unit	Method	WC 0573365 Method 1 (08.50 น.)	WC 0573465 Method 2 (08.42 น.)	Standard *
-----------	------	--------	-----------------------------------	-----------------------------------	------------

Color ADM (original)	Unit	ADMI	< 25 °	< 25 °	≤ 300
Color ADM (adjust pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 °	< 25 °	≤ 300

Sample Characterization	Observation	1d	1d
-------------------------	-------------	----	----

Remark : In-house method: TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5520 D  
In-house method: TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-NH<sub>3</sub> B, 4500-NH<sub>4</sub> C  
In-house method: TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 018 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5240 D  
In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C  
In-house method: TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5510 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, TNH=5 mg/L, as N.)  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* ผลวิเคราะห์ตามมาตรฐานวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550 (สำหรับน้ำเสีย) (ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550) (สำหรับน้ำเสีย) (ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550)  
\* ผลวิเคราะห์ตามมาตรฐานวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550 (สำหรับน้ำเสีย) (ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550) (สำหรับน้ำเสีย) (ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12550)

End Of Report

Laboratory S  
Chemist  
General Manager  
Approved By  
R-190-4-6702  
R-190-4-128

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 (มหาชน)  
FOIAB 7.8.1/1 ฐานมาตรฐาน



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
194 หมู่ 5, ถนนพหลโยธิน, แขวงจตุจักร, กรุงเทพฯ 12110, Thailand  
Tel : 035-258-385, 035-800-583 Fax : 035-800-584



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
194 หมู่ 5, ถนนพหลโยธิน, แขวงจตุจักร, กรุงเทพฯ 12110, Thailand  
Tel : 035-258-385, 035-800-583 Fax : 035-800-584

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท สานอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลนาหว้า อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
Contact : คุณวันฤดี Phone : 035-330-000-8 E-mail : emr.rojane@hotmail.com  
Sample Type : Waste water Sample Size# : 1 ลิตร ในขวดชนิด กรีก  
Sampling Date# : 01/08/2022 Sampling By# : RATTAPOL (+190-3-8234)  
Analysis Date : 01-08/08/2022 Report Date : 08/08/2022 Report No. : R 05011/65

Parameter	Unit	Method	WC 0602/065	WC 0602/065	Standard *
			Manhole 1 (09.06 N.)	Manhole 2 (09.00 N.)	
pH	-	In-house method: TM 001	7.5 (25°C)	8.5 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30 ± 0.4	30 ± 0.4	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	4	≤ 500
COD	mg/L	In-house method: TM 014	45	< 40	≤ 760
Total Suspended Solid	mg/L	In-house method: TM 016	< 10	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	In-house method: TM 017	1388	404	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	In-house method: TM 020	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	In-house method: TM 023	< 5	< 5	≤ 100

Sample Characterization	Observation	1d
-------------------------	-------------	----

Remark : In-house method: TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 D  
In-house method: TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 D  
In-house method: TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-H<sub>2</sub>O  
In-house method: TM 014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 016 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 D  
In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C  
In-house method: TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-DO, 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, TNH=5 mg/L as N.)  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* ผลการวิเคราะห์จะระบุหน่วยวัดตามวิธีวิเคราะห์ (ระบุ)  
\* ผลการวิเคราะห์จะระบุหน่วยวัดตามวิธีวิเคราะห์ (ระบุ)

Laboratory Staff :  
Chemist :  
General Manager :  
190-3-8235  
190-3-4128

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory  
FOIAB 7.8.1/11 อนุญาตให้เผยแพร่ได้ : 1 ม.ค. 2562 หน้า 1/1



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
194 หมู่ 5, ถนนพหลโยธิน, แขวงจตุจักร, กรุงเทพฯ 12110, Thailand  
Tel : 035-258-385, 035-800-583 Fax : 035-800-584



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
194 หมู่ 5, ถนนพหลโยธิน, แขวงจตุจักร, กรุงเทพฯ 12110, Thailand  
Tel : 035-258-385, 035-800-583 Fax : 035-800-584

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท สานอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลนาหว้า อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
Contact : คุณวันฤดี Phone : 035-330-000-8 E-mail : emr.rojane@hotmail.com  
Sample Type : Waste water Sample Size# : 1 ลิตร ในขวดชนิด กรีก  
Sampling Date# : 01/08/2022 Sampling By# : RATTAPOL (+190-3-8234)  
Analysis Date : 01-08/08/2022 Report Date : 08/08/2022 Report No. : R 05011/65

Parameter	Unit	Method	WC 0602/065	WC 0602/065	Standard *
			Manhole 1 (09.06 N.)	Manhole 2 (09.00 N.)	
Color ADMI (original)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
Color ADMI (equivalent pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300

Sample Characterization	Observation	1d
-------------------------	-------------	----

Remark : In-house method: TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 D  
In-house method: TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-H<sub>2</sub>O  
In-house method: TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 1000-H<sub>2</sub>S  
In-house method: TM 014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 016 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C  
In-house method: TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-DO, 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, TNH=5 mg/L as N.)  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* ผลการวิเคราะห์จะระบุหน่วยวัดตามวิธีวิเคราะห์ (ระบุ)  
\* ผลการวิเคราะห์จะระบุหน่วยวัดตามวิธีวิเคราะห์ (ระบุ)

Laboratory Staff :  
Chemist :  
General Manager :  
190-3-8235  
190-3-4128

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory  
FOIAB 7.8.1/11 อนุญาตให้เผยแพร่ได้ : 1 ม.ค. 2562 หน้า 1/1



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด

WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED

194 หมู่ 5 ต. ต.เมืองใหม่ อ.เมือง จ. เชียงใหม่ 50100, Thailand  
194 Moo 5, T. Muangmai, A. Muangmai, Chiang Mai 50100, Thailand  
Tel : 035-226-383, 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

Customer Name : บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลเมืองใหม่ อำเภอเมือง จังหวัดเชียงใหม่ 50100

Contact : คุณวิภาดา Email : env\_jiraporn@hotmail.com

Sample Type : Waste water Phone : 035-330-000-8

Sampling Date# : 02/09/2022 Sample Size# : Grab

Analysis Date : 02-07/09/2022 Sampling By# : MANOP (0-190-q-7585)

Report No. : R 05829/65

Parameter	Unit	Method	WC 07687/65 Method 1 (09:20 น.)	WC 07688/65 Method 2 (09:15 น.)	Standard *
-----------	------	--------	------------------------------------	------------------------------------	------------

pH	-	In-house method: TM 001	7.4 (25°C)	7.9 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30.9	29.9	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	< 4	≤ 500
COD	mg/L	In-house method: TM 014	44	< 40	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	In-house method: TM 016	< 10	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	In-house method: TM 017	1144	178	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	In-house method: TM 020	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	In-house method: TM 023	5	5	≤ 100

Sample Characterization	Observation	Unit	1st
-------------------------	-------------	------	-----

Remark : In-house method: TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5520 D  
In-house method: TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-NH<sub>3</sub> B, 4500-NH<sub>4</sub> C  
In-house method: TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-19B  
In-house method: TM 016 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 D  
In-house method: TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-COD, 5210 B  
Unit of Quantitation: LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TNH=5 mg/L as N.)  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* ไม่เป็นไปตามข้อกำหนดของระบบมาตรฐาน ISO 17025 (ค่าที่ได้ไม่อยู่ในขอบเขตการตรวจวัดตามข้อกำหนดของระบบมาตรฐาน)  
\* ไม่สามารถตรวจสอบความถูกต้องของผลการตรวจวัดได้ตามข้อกำหนดของระบบมาตรฐาน ISO 17025 (ค่าที่ได้ไม่อยู่ในขอบเขตการตรวจวัดตามข้อกำหนดของระบบมาตรฐาน)

Laboratory S  
Chemist  
General Manager  
3-190-q-9702  
3-190-q-4128

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



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด

WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED

194 หมู่ 5 ต. ต.เมืองใหม่ อ.เมือง จ. เชียงใหม่ 50100, Thailand  
194 Moo 5, T. Muangmai, A. Muangmai, Chiang Mai 50100, Thailand  
Tel : 035-226-383, 035-800-593 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

Customer Name : บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด (มหาชน)

Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลเมืองใหม่ อำเภอเมือง จังหวัดเชียงใหม่ 50100

Contact : คุณวิภาดา Email : env\_jiraporn@hotmail.com

Sample Type : Waste water Phone : 035-330-000-8

Sampling Date# : 02/09/2022 Sample Size# : Grab

Analysis Date : 02-07/09/2022 Sampling By# : MANOP (0-190-q-7585)

Report No. : R 05829/65

Parameter	Unit	Method	WC 07687/65 Method 1 (09:20 น.)	WC 07688/65 Method 2 (09:15 น.)	Standard *
-----------	------	--------	------------------------------------	------------------------------------	------------

Color ADMI (original)	Unit	ADMI	< 25 *	< 25 *	≤ 300
Color ADMI (adjusted pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 *	< 25 *	≤ 300

Sample Characterization	Observation	Unit	1st
-------------------------	-------------	------	-----

Remark : In-house method: TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5520 D  
In-house method: TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-NH<sub>3</sub> B, 4500-NH<sub>4</sub> C  
In-house method: TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-19B  
In-house method: TM 016 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 D  
In-house method: TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-COD, 5210 B  
Unit of Quantitation: LOQ (BOD=4 mg/L, COD=40 mg/L, TDS=50 mg/L, Oil & Grease=2 mg/L, TNH=5 mg/L as N.)  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* ไม่เป็นไปตามข้อกำหนดของระบบมาตรฐาน ISO 17025 (ค่าที่ได้ไม่อยู่ในขอบเขตการตรวจวัดตามข้อกำหนดของระบบมาตรฐาน)  
\* ไม่สามารถตรวจสอบความถูกต้องของผลการตรวจวัดได้ตามข้อกำหนดของระบบมาตรฐาน ISO 17025 (ค่าที่ได้ไม่อยู่ในขอบเขตการตรวจวัดตามข้อกำหนดของระบบมาตรฐาน)

Laboratory S  
Chemist  
General Manager  
3-190-q-9702  
3-190-q-4128

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

## ANALYSIS REPORT

Page 1 of 2

**Customer Name** : บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด (มหาชน)  
**Address** : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลหนองรี อำเภอเมือง จังหวัดนนทบุรี 13210  
**Contact** : คุณวิภา  
**Phone** : 035-330-000-8  
**E-mail** : env\_lj@nca.com  
**Sample Type** : Wastewater  
**Sample Size** : 1 ลิตร  
**Sampling Method** : Grab  
**Sampling Date** : 03/10/2022  
**Sampling By** : รุ่งแสง (R-190-0002)  
**Report No.** : R 0654165  
**Analysis Date** : 03-11/10/2022

Parameter	Unit	Method	WC 0653065	WC 0653165	Standard *
			Manhole 1 (09.14 น.) Manhole 2 (09.10 น.)		
pH	-	In-house method: TM 001	7.8 (25°C)	8.2 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30.1	31.1	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	< 4	≤ 500
COD	mg/L	In-house method: TM 014	< 40	< 40	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	In-house method: TM 016	< 10	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	In-house method: TM 017	1313	310	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	In-house method: TM 020	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	In-house method: TM 023	< 5	< 5	≤ 100

Sample Characterization	Observation	Unit
-------------------------	-------------	------

**Remark** : In-house method: TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 5520 D  
 In-house method: TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 4500-NH<sub>3</sub> B, 4500-NH<sub>4</sub> C  
 In-house method: TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 4500-H<sub>2</sub>O  
 In-house method: TM 014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 5520 C  
 In-house method: TM 016 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 2540 D  
 In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 2540 C  
 In-house method: TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 4500-DO, 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, N  
 \* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
 \* ผลวิเคราะห์ทางเคมีและชีวเคมี (In-house) ไม่สามารถนำมาใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ (In-house)  
 \* ผลวิเคราะห์ทางเคมีและชีวเคมี (In-house) ไม่สามารถนำมาใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ (In-house)

**Laboratory Staff** : Chemist  
**Approved By** : General Manager  
 190-00016  
 190-00001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory.  
 ผลวิเคราะห์ทางเคมีและชีวเคมี (In-house) ไม่สามารถนำมาใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ (In-house)

## ANALYSIS REPORT

Page 2 of 2

**Customer Name** : บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด (มหาชน)  
**Address** : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลหนองรี อำเภอเมือง จังหวัดนนทบุรี 13210  
**Contact** : คุณวิภา  
**Phone** : 035-330-000-8  
**E-mail** : env\_lj@nca.com  
**Sample Type** : Wastewater  
**Sample Size** : 1 ลิตร  
**Sampling Method** : Grab  
**Sampling Date** : 03/10/2022  
**Sampling By** : รุ่งแสง (R-190-0002)  
**Report No.** : R 0654165  
**Analysis Date** : 03-11/10/2022

Parameter	Unit	Method	WC 0653065	WC 0653165	Standard *
			Manhole 1 (09.14 น.) Manhole 2 (09.10 น.)		
Color ADMI (original)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
Color ADMI (adjusted pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300

Sample Characterization	Observation	Unit
-------------------------	-------------	------

**Remark** : In-house method: TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 5520 D  
 In-house method: TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 4500-NH<sub>3</sub> B, 4500-NH<sub>4</sub> C  
 In-house method: TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 4500-H<sub>2</sub>O  
 In-house method: TM 014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 5520 C  
 In-house method: TM 016 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 2540 D  
 In-house method: TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 2540 C  
 In-house method: TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 20th ed., 2017, part 4500-DO, 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, N  
 \* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
 \* ผลวิเคราะห์ทางเคมีและชีวเคมี (In-house) ไม่สามารถนำมาใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ (In-house)  
 \* ผลวิเคราะห์ทางเคมีและชีวเคมี (In-house) ไม่สามารถนำมาใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ (In-house)

**Laboratory Staff** : Chemist  
**Approved By** : General Manager  
 190-00016  
 190-00001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory.  
 ผลวิเคราะห์ทางเคมีและชีวเคมี (In-house) ไม่สามารถนำมาใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ (In-house)



**Customer Name :** บริษัท สานอุตสาหกรรมโรงงาน จำกัด (มหาชน)  
**Address :** เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลนาหนาน อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
**Contact :** คุณวิภา Phone : 035-330-000-8 Email : env\_lojane@hotmail.com  
**Sample Type :** Waste water Sample Site# : บ้านโรงงานวัดท่าไม้ Sampling Method# : Grab  
**Sampling Date# :** 02/11/2022 Sampling By# : MANOP (3-190-0-0011) Receive Date : 02/11/2022  
**Analysis Date :** 02-08/11/2022 Report Date : 08/11/2022 Report No. : R 07257/65

Parameter	Unit	Method	WC 09090465	WC 09010665	Standard *
			Manhole 1 (09.23 น.)	Manhole 2 (09.15 น.)	

Color ADM (original)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300
Color ADM (adjusted pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 #	< 25 #	≤ 300

Sample Characterization	Observation	Id	Id
-------------------------	-------------	----	----

**Remark :** In-house method : TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 D  
 In-house method : TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-NH<sub>4</sub>-C  
 In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-H<sub>2</sub>B  
 In-house method : TM 014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
 In-house method : TM 018 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 D  
 In-house method : TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C  
 In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-OC, 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.)  
 \* If it is outside the scope of ISO/IEC 17025  
 \* ฝ่าฝืนมาตรฐานการปฏิบัติงานข้อ 12559 ให้ดำเนินการแก้ไขจนกว่าจะผ่านการตรวจ (error)  
 ฝ่าฝืนมาตรฐานการปฏิบัติงานข้อ 12560 ให้ดำเนินการแก้ไขจนกว่าจะผ่านการตรวจ (error)  
 -End Of Report-

Laboratory Staff

Chemist  
 3-190-0-0016

Approved By

General Manager  
 3-190-0-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory  
 ผลลัพธ์มีผลเฉพาะรายการที่ตรวจเท่านั้น 12559 ให้ดำเนินการแก้ไขจนกว่าจะผ่านการตรวจ (error)  
 ผลลัพธ์มีผลเฉพาะรายการที่ตรวจเท่านั้น 12560 ให้ดำเนินการแก้ไขจนกว่าจะผ่านการตรวจ (error)

**Customer Name :** บริษัท สานอุตสาหกรรมโรงงาน จำกัด (มหาชน)  
**Address :** เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลนาหนาน อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210  
**Contact :** คุณวิภา Phone : 035-330-000-8 Email : env\_lojane@hotmail.com  
**Sample Type :** Waste water Sample Site# : บ้านโรงงานวัดท่าไม้ Sampling Method# : Grab  
**Sampling Date# :** 02/11/2022 Sampling By# : MANOP (3-190-0-0011) Receive Date : 02/11/2022  
**Analysis Date :** 02-08/11/2022 Report Date : 08/11/2022 Report No. : R 07257/65

Parameter	Unit	Method	WC 09090465	WC 09010665	Standard *
			Manhole 1 (09.23 น.)	Manhole 2 (09.15 น.)	

pH	-	In-house method: TM 001	7.6 (25°C)	8.0 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	28 #	28 #	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	< 4	5	≤ 500
COD	mg/L	In-house method: TM 014	< 40	< 40	≤ 780
Total Suspended Solid	mg/L	In-house method: TM 016	< 10	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	In-house method: TM 017	1052	324	≤ 3000
Oil & Grease	mg/L	In-house Method : TM 029	< 2	< 2	≤ 10.0
Total Kjeldahl Nitrogen	mg/L as N	In-house method : TM 023	< 5	< 5	≤ 100

Sample Characterization	Observation	Id	Id
-------------------------	-------------	----	----

**Remark :** In-house method : TM 020 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 D  
 In-house method : TM 023 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-NH<sub>4</sub>-C  
 In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-H<sub>2</sub>B  
 In-house method : TM 014 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 5220 C  
 In-house method : TM 018 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 D  
 In-house method : TM 017 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 2540 C  
 In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd ed., 2017, part 4500-OC, 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.)  
 \* If it is outside the scope of ISO/IEC 17025  
 \* ฝ่าฝืนมาตรฐานการปฏิบัติงานข้อ 12559 ให้ดำเนินการแก้ไขจนกว่าจะผ่านการตรวจ (error)  
 ฝ่าฝืนมาตรฐานการปฏิบัติงานข้อ 12560 ให้ดำเนินการแก้ไขจนกว่าจะผ่านการตรวจ (error)  
 -End Of Report-

Laboratory Staff

Chemist  
 3-190-0-0016

Approved By

General Manager  
 3-190-0-0001

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



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
194 หมู่ 5 อ.หนองไผ่ จ. นครราชสีมา 32110  
194 Moo 5, T.Nonghai, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383, 035-800-533 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

Page 2 of 2

## ANALYSIS REPORT

Customer Name : บริษัท ส่วนอุตสาหกรรมโรงงาน จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลนาหมื่น อำเภออุบลราชธานี จังหวัดอุบลราชธานี 32110  
Contact : คุณวิมล Phone : 035-330-000-8 E-mail : env\_dojana@hotmail.com  
Sample Type : Waste water Sample Size : 1 ลิตร (รวมขวด) จำนวน : Grab Sampling Method# :  
Sampling Date# : 01/12/2022 Sampling By# : JATUMET (0-190-a-0012) Receive Date : 01/12/2022  
Analysis Date : 01-08/12/2022 Report Date : 08/12/2022 Report No. : R 07950/65

Parameter	Unit	Method	WC 1054/65 Manhole 1 (09.20 น.)	WC 1054/65 Manhole 2 (09.05 น.)	Standard *
-----------	------	--------	------------------------------------	------------------------------------	------------

Color ADMI(original)	Unit	ADMI	< 25 *	< 25 *	≤ 300
Color ADMI(adjusted pH 7.0)	Unit	ADMI	< 25 *	< 25 *	≤ 300

Sample Characterization	Observation	เพิ่มเติม	14
-------------------------	-------------	-----------	----

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd 2017, part 4500-FB  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd 2017, part 4500-DO, 5210 B  
Unit of Quantitation : LOQ (BOD-4 mg/L, COD-40 mg/L, SS-10 mg/L, TDS-60 mg/L, Oil & Grease-2 mg/L, TKN-5 mg/L as N.)  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* ผลการวิเคราะห์ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12559 (สำหรับการวิเคราะห์ในรูปของไนโตรเจน) (equivalent)  
\* ผลการวิเคราะห์ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12560 (สำหรับการวิเคราะห์ในรูปของไนโตรเจน) (equivalent)  
\* End Of Report :>

Laboratory Staff

Chemist

ว-190-a-0016

General Manager

ว-190-a-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory  
ฉบับที่ 0.5/2562 วันที่ 1/12/2022



บริษัท ศูนย์วิเคราะห์น้ำ จำกัด  
WATER ANALYSIS CENTER COMPANY LIMITED  
194 หมู่ 5 อ.หนองไผ่ จ. นครราชสีมา 32110  
194 Moo 5, T.Nonghai, A.U-Thai, Ayutthaya 13210, Thailand  
Tel : 035-226-383, 035-800-590 Fax : 035-800-594



TESTING  
No.0029

Page 1 of 2

## ANALYSIS REPORT

Customer Name : บริษัท ส่วนอุตสาหกรรมโรงงาน จำกัด (มหาชน)  
Address : เลขที่ 1 หมู่ 5 ตำบลนาหมื่น อำเภออุบลราชธานี จังหวัดอุบลราชธานี 32110  
Contact : คุณวิมล Phone : 035-330-000-8 E-mail : env\_dojana@hotmail.com  
Sample Type : Waste water Sample Size : 1 ลิตร (รวมขวด) จำนวน : Grab Sampling Method# :  
Sampling Date# : 01/12/2022 Sampling By# : JATUMET (0-190-a-0012) Receive Date : 01/12/2022  
Analysis Date : 01-08/12/2022 Report Date : 08/12/2022 Report No. : R 07950/65

Parameter	Unit	Method	WC 1054/65 Manhole 1 (09.20 น.)	WC 1054/65 Manhole 2 (09.05 น.)	Standard *
-----------	------	--------	------------------------------------	------------------------------------	------------

pH	-	In-house method: TM 001	7.2 (25°C)	7.9 (25°C)	5.5-9.0
Temperature	°C	Thermometer	30 *	30 *	≤ 40
BOD	mg/L	In-house method: TM 041	10 *	< 4	≤ 500
COD	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 5220 G	53	< 40	≤ 750
Total Suspended Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 2540 D	37	< 10	≤ 200
Total Dissolved Solid	mg/L	APHA, AWWA, WEF Edition 23rd 2017, part 2540 C	736	172	≤ 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-Nitrogen, C	7	5	≤ 100

Sample Characterization	Observation	เพิ่มเติม	14
-------------------------	-------------	-----------	----

Remark : In-house method : TM 001 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd 2017, part 4500-FB  
In-house method : TM 041 based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 23rd 2017, part 4500-DO, 5210 B  
Unit of Quantitation : LOQ (BOD-4 mg/L, COD-40 mg/L, SS-10 mg/L, TDS-60 mg/L, Oil & Grease-2 mg/L, TKN-5 mg/L as N.)  
\* It is outside the scope of ISO/IEC 17025  
\* ผลการวิเคราะห์ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12559 (สำหรับการวิเคราะห์ในรูปของไนโตรเจน) (equivalent)  
\* ผลการวิเคราะห์ตามวิธีมาตรฐานฉบับที่ 12560 (สำหรับการวิเคราะห์ในรูปของไนโตรเจน) (equivalent)  
\* End Of Report :>

Laboratory Staff

Chemist

ว-190-a-0016

General Manager

ว-190-a-0001

The results relate only to the items tested. Test report shall not be reproduced except in full, without written approval of the laboratory  
ฉบับที่ 0.5/2562 วันที่ 1/12/2022

---

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 : 0-2716-1750-5 FAX : 0-2716-1759

### ประกาศ

ฉบับที่ 1/2560 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

เพื่อให้การระบายน้ำเสียและมาตรฐานน้ำเสียของโครงการสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา) เป็นมาตรฐาน จึงเห็น  
ควรปรับปรุงเปลี่ยนแปลง ประกาศ ฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)  
ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2559 ทั้งนี้ ประกาศข้อกำหนด หลักเกณฑ์การปล่อยน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางที่ปรับปรุง  
เปลี่ยนแปลงฉบับนี้ อ้างอิงตามข้อกำหนด หลักเกณฑ์ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนด  
มาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม 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 เอเคิเอ็มไอ "

ประกาศฉบับนี้ให้มีผลบังคับใช้ นับตั้งแต่วันที่ 6 มิถุนายน 2560 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 6 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 PETCHBURI ROAD, BANGKAPI, HUAYKWANG, BANGKOK 10310 THAILAND  
TEL : 0-2716-1750-5 FAX : 0-2716-1759

### ประกาศ

ฉบับที่ 1/2559 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยุธยา)

เพื่อให้การระบายน้ำเสียและมาตรฐานน้ำเสียของโครงการสวนอุตสาหกรรมโรจนะ(อยุธยา) เป็นมาตรฐานตามที่บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน) สามารถรองรับได้ จึงเห็นควรปรับปรุงเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติม ประกาศของบริษัท ฉบับที่ 1/2557 เรื่องการปล่อยน้ำเสียของโรงงานภายในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ลงวันที่ 7 มีนาคม 2557 ทั้งนี้ประกาศข้อกำหนด หลักเกณฑ์การปล่อยน้ำเสียของโรงงานบำบัดน้ำเสียส่วนกลางฉบับนี้ อ้างอิงโดยใช้ข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน ลงวันที่ 14 มิถุนายน 2539 และ ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2540 เพื่อให้ผู้ประกอบการยึดถือตามข้อกำหนดต่าง ๆ ดังนี้

1. น้ำเสีย ได้แก่ น้ำที่ผ่านการใช้แล้วทุกชนิด เช่น จากกระบวนการผลิต จากการชำระล้างต่าง ๆ จากห้องทดลอง ห้องน้ำ ห้องส้วม รวมถึงน้ำเสียจากการใช้น้ำของคนงานและกิจกรรมอื่น ๆ ในโรงงานอุตสาหกรรม โดยน้ำเสียต้องเป็นไปตามมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำเสีย ที่กำหนดไว้ในประกาศนี้
2. การระบายน้ำเสีย ผู้ประกอบการจะต้องก่อสร้างระบบระบายน้ำเสียเพื่อระบายน้ำเสียจากทุกส่วนของโรงงานลงสู่ท่อระบายน้ำรวมของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ โดยมีหลักเกณฑ์ ดังนี้
  - 2.1 น้ำเสียที่ระบายจะต้องมีความเร็วเพียงพอที่จะพัดพาสิ่งปฏิกูล ให้ไหลลงท่อระบายน้ำเสียรวมของสวนอุตสาหกรรมฯ โดยไม่ตกค้าง
  - 2.2 ระบบระบายน้ำเสียต้องมิดชิด สะอาด และไม่ส่งกลิ่นเหม็น
  - 2.3 ระบบระบายน้ำเสียต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด ทั้งนี้ เพื่อป้องกันมิให้น้ำฝนไหลลงระบบบำบัดน้ำเสียรวมและไม่ให้น้ำเสียไหลลงบ่อเก็บน้ำฝน
  - 2.4 จะต้องมีย่อตรวจระบบ (MANHOLE) 1 บ่อ ก่อนที่จะปล่อยน้ำลงท่อระบายน้ำเสียส่วนกลาง ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์สำหรับการเก็บตัวอย่างน้ำเสีย
  - 2.5 จะต้องมีย่อสูบลูก - เปิด ก่อนที่จะระบายน้ำเสียลงท่อระบายน้ำเสียรวม
  - 2.6 การต่อท่อระบายน้ำเสียลงท่อรวม จะต้องคัดลงที่ตำแหน่งบ่อตรวจระบบที่เหมาะสมตามสวนอุตสาหกรรมโรจนะจัดเตรียมไว้
  - 2.7 ท่อต่อเชื่อมกับท่อระบายน้ำเสียรวมจะต้องอุดรอยต่อให้แน่นเพื่อป้องกันการรั่วซึมเข้าออก
  - 2.8 ในกรณีที่น้ำเสียนี้อาจเปลี่ยนแปลงมาก ในช่วงเวลาหนึ่ง จะต้องจัดเตรียมบ่อเก็บกักขนาดใหญ่พอที่จะปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียให้คงที่

FILE AP



3. กำหนดมาตรฐานคุณสมบัติของน้ำเสียที่ระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ดังนี้
- 3.1 ค่าความเป็นกรดด่าง ( pH ) มีค่าไม่น้อยกว่า 5.5 และไม่มากกว่า 9.0
  - 3.2 อุณหภูมิของน้ำเสียที่ปล่อยทิ้งไม่เกิน 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 1.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.9 สี (Color) ไม่มากกว่า 120 Pt-Co Unit
  - 3.10 กลิ่น (Odor) ไม่เป็นที่พึงรังเกียจ
  - 3.11 ฟองซักฟอกหรือสารซักล้าง ( Surfactants ) ไม่มากกว่า 30 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - 3.12 แอมโมเนียอิสระ ( 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) ไม่มีเลย
  - 3.22 สารกัมมันตภาพรังสี ( Radioactive compound ) ไม่มีเลย
  - 3.23 น้ำมันทาร์ ( Tar ) ไม่มีเลย
  - 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 | ดีบุก (Tin)               | ไม่มากกว่า | 1.0  | มิลลิกรัมต่อลิตร |
| 3.24.15 | อลูมิเนียม (Aluminum)     | ไม่มากกว่า | 5.0  | มิลลิกรัมต่อลิตร |
- 3.25 น้ำเสียที่ปล่อยต้องไม่มีสารเหล่านี้เจือปน
- 3.25.1 สารละลายที่มีความหนืดสูง
  - 3.25.2 น้ำมันเชื้อเพลิงและตัวทำละลายที่ติดไฟได้
  - 3.25.3 สารละลาย ของแข็ง หรือแก๊สที่ติดไฟได้ ระบิดได้ หรือที่อันตราย
  - 3.25.4 เม็ดสีที่ไม่สามารถย่อยสลายได้โดยธรรมชาติ
  - 3.25.5 ของแข็งที่สาม เหนียวออกตัวได้ง่าย สารที่ไม่สามารถย่อยสลายได้หรือสารที่ตกตะกอนในท่อระบายน้ำให้อุดตัน
  - 3.25.6 ตะกอนของแคลเซียมคลอไรด์
4. หากคุณสมบัติน้ำเสียของผู้ประกอบการรายใด มีคุณสมบัติเกินกว่าที่กำหนดในข้อ 3 ผู้ประกอบการจะต้องจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น ก่อนระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดส่วนกลางของโครงการ หากพบว่าผู้ประกอบการไม่สามารถดำเนินการได้ภายในระยะเวลาอันสั้น หน่วยงานราชการจะใช้นาครการปรับเพิ่มค่าบริการบำบัดน้ำเสีย หรืองดบริการจ่ายน้ำประปาให้แล้วแต่กรณี และ/หรือเสนอให้ กรอ. (โดยผ่านอุตสาหกรรมจังหวัด) ถือตามพระราชบัญญัติโรงงาน ซึ่งให้หยุดดำเนินการในส่วนที่ก่อให้เกิดน้ำเสียนั้นชั่วคราว
5. หากผู้ประกอบการรายใดปล่อยน้ำเสียจาก โรงงานลงสู่รางระบายน้ำฝน จะต้องชำระค่าเสียหาย ค่าดำเนินการและค่าปรับตามที่สวนอุตสาหกรรมโรจนะกำหนด
6. ข้อกำหนดหรือมาตรฐานน้ำทั้งตามประกาศฉบับนี้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ภายใต้เงื่อนไขของกรมโรงงานอุตสาหกรรม หรือ หน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศหรือคำสั่งใดๆ ของสวนอุตสาหกรรมโรจนะในส่วนที่กำหนดไว้ตามประกาศฉบับเดิมดังกล่าวข้างต้น ให้ยึดถือตามประกาศฉบับนี้ทุกประการ

ประกาศ ณ วันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ.2559



ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

สำเนา : ฝ่ายการตลาดสวนอุตสาหกรรมโรจนะ  
(รับทราบและสำหรับอ้างอิงในการทำสัญญา)

---

## เอกสารแนบ 15

ผลการตรวจคุณภาพน้ำรายวัน ของโรงไฟฟ้า

---

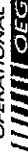


## WATER DATA RECORD

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	Date	pH Phase I	pH Phase II	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-Jul-22	26.8	26.3	01-Jul-22	7.35	7.86	1008	532	242	
02-Jul-22	26.9	25.4	02-Jul-22	7.42	7.74	992	429	235	
03-Jul-22	26.8	25.6	03-Jul-22	7.67	7.85	954	512	247	
04-Jul-22	26.7	27.7	04-Jul-22	7.81	7.90	902	382	239	
05-Jul-22	26.4	25.3	05-Jul-22	7.78	8.12	1429	374	234	
06-Jul-22	27.4	28.8	06-Jul-22	7.69	7.80	1192	652	250	
07-Jul-22	26.7	24.9	07-Jul-22	7.81	8.12	1212	456	232	
08-Jul-22	26.0	27.4	08-Jul-22	7.70	8.10	1121	573	253	
09-Jul-22	27.5	28.0	09-Jul-22	7.68	7.99	1127	568	251	
10-Jul-22	26.5	24.8	10-Jul-22	7.78	8.01	991	581	251	
11-Jul-22	25.6	25.7	11-Jul-22	7.67	7.80	763	467	272	
12-Jul-22	27.3	27.3	12-Jul-22	7.67	7.81	984	471	279	
13-Jul-22	25.5	25.6	13-Jul-22	7.80	7.90	769	595	244	
14-Jul-22	26.4	25.3	14-Jul-22	7.67	8.33	670	458	235	
15-Jul-22	26.4	27.8	15-Jul-22	7.76	8.34	619	482	239	
16-Jul-22	26.7	24.2	16-Jul-22	7.56	8.17	855	487	239	
17-Jul-22	26.4	25.3	17-Jul-22	7.61	8.22	807	483	241	
18-Jul-22	27.6	28.6	18-Jul-22	7.59	8.15	734	486	244	
19-Jul-22	26.4	25.5	19-Jul-22	7.84	8.27	962	445	235	
20-Jul-22	27.4	28.0	20-Jul-22	7.64	7.91	822	563	244	
21-Jul-22	26.4	24.3	21-Jul-22	7.47	8.29	1077	505	235	
22-Jul-22	28.0	28.6	22-Jul-22	7.55	8.76	1092	473	237	
23-Jul-22	28.6	28.2	23-Jul-22	7.54	8.12	791	551	248	
24-Jul-22	26.4	25.3	24-Jul-22	7.62	8.04	851	546	230	
25-Jul-22	27.2	27.9	25-Jul-22	6.82	8.26	1056	491	232	
26-Jul-22	25.4	23.8	26-Jul-22	7.56	8.28	802	495	246	
27-Jul-22	28.6	29.2	27-Jul-22	8.94	8.30	1086	513	239	
28-Jul-22	26.7	25.4	28-Jul-22	7.23	8.18	1094	520	241	
29-Jul-22	28.7	28.5	29-Jul-22	7.39	8.25	1119	517	244	
30-Jul-22	26.4	25.4	30-Jul-22	7.42	8.31	1087	508	239	
31-Jul-22	26.9	26.0	31-Jul-22	7.33	8.42	1016	512	244	

## WATER DATA RECORD

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	Date	pH Phase I	pH Phase II	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-Aug-22	24.7	26.2	01-Aug-22	7.44	8.23	1305	504	269	
02-Aug-22	26.4	25.3	02-Aug-22	7.02	8.29	1339	472	237	
03-Aug-22	25.4	26.6	03-Aug-22	6.84	7.64	1379	481	237	
04-Aug-22	26.4	23.9	04-Aug-22	7.44	7.84	1384	409	228	
05-Aug-22	26.6	27.4	05-Aug-22	6.90	7.61	1140	395	223	
06-Aug-22	26.6	26.9	06-Aug-22	7.54	7.89	1053	380	225	
07-Aug-22	25.6	24.8	07-Aug-22	7.62	7.81	1042	393	228	
08-Aug-22	27.8	26.3	08-Aug-22	7.67	7.88	1119	480	230	
09-Aug-22	25.4	23.7	09-Aug-22	7.47	8.09	1132	426	223	
10-Aug-22	25.5	25.6	10-Aug-22	7.38	8.33	1113	445	230	
11-Aug-22	25.7	23.9	11-Aug-22	7.24	8.08	1138	434	221	
12-Aug-22	26.3	24.6	12-Aug-22	7.31	8.00	1016	430	220	
13-Aug-22	25.8	24.2	13-Aug-22	7.23	8.15	1128	426	225	
14-Aug-22	26.4	25.3	14-Aug-22	7.29	8.26	1127	425	216	
15-Aug-22	26.0	26.9	15-Aug-22	7.64	8.36	789	479	227	
16-Aug-22	25.6	24.4	16-Aug-22	7.04	8.12	937	388	221	
17-Aug-22	27.1	27.2	17-Aug-22	7.54	8.17	946	461	244	
18-Aug-22	26.4	25.1	18-Aug-22	7.15	8.29	719	387	216	
19-Aug-22	26.6	26.9	19-Aug-22	7.15	8.34	1015	531	253	
20-Aug-22	27.8	27.5	20-Aug-22	7.24	8.20	1078	548	216	
21-Aug-22	26.7	25.3	21-Aug-22	7.38	8.10	992	477	220	
22-Aug-22	27.0	27.5	22-Aug-22	7.62	7.90	795	249	219	
23-Aug-22	25.8	24.3	23-Aug-22	7.10	7.39	1187	246	218	
24-Aug-22	26.1	26.6	24-Aug-22	8.08	8.04	1025	462	218	
25-Aug-22	25.6	24.8	25-Aug-22	7.24	7.75	1174	242	214	
26-Aug-22	25.0	26.1	26-Aug-22	7.46	8.46	1085	410	271	
27-Aug-22	26.4	25.4	27-Aug-22	7.52	8.67	1127	374	257	
28-Aug-22	26.7	24.8	28-Aug-22	7.67	8.53	1195	352	234	
29-Aug-22	24.8	24.6	29-Aug-22	7.63	7.89	1203	288	196	
30-Aug-22	26.7	25.1	30-Aug-22	7.65	8.16	1189	330	216	
31-Aug-22	26.3	26.9	31-Aug-22	7.52	8.07	935	421	216	



## WATER DATA RECORD

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	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-Sep-22	26.7	25.4	7.26	8.27	01-Sep-22	816	342	208	
02-Sep-22	28.0	28.0	7.63	7.90	02-Sep-22	1136	191	211	
03-Sep-22	27.8	28.4	7.91	7.85	03-Sep-22	1094	388	209	
04-Sep-22	26.7	25.4	7.88	7.95	04-Sep-22	847	379	219	
05-Sep-22	27.4	25.7	7.85	8.10	05-Sep-22	746	377	223	
06-Sep-22	26.4	24.8	7.35	7.76	06-Sep-22	1233	235	206	
07-Sep-22	31.4	27.2	8.05	7.78	07-Sep-22	1218	210	206	
08-Sep-22	27.3	27.8	8.14	8.07	08-Sep-22	1189	597	230	
09-Sep-22	27.3	27.4	7.96	8.02	09-Sep-22	1179	612	206	
10-Sep-22	26.4	24.6	7.67	7.70	10-Sep-22	902	386	204	
11-Sep-22	25.4	24.7	7.62	7.95	11-Sep-22	1128	355	216	
12-Sep-22	26.4	25.4	7.55	8.00	12-Sep-22	1577	345	200	
13-Sep-22	26.4	24.5	7.56	7.99	13-Sep-22	1533	354	203	
14-Sep-22	29.7	30.3	8.02	7.95	14-Sep-22	1314	463	221	
15-Sep-22	26.4	24.8	7.48	7.88	15-Sep-22	1254	366	202	
16-Sep-22	28.6	28.3	7.90	8.18	16-Sep-22	923	392	201	
17-Sep-22	26.9	26.5	7.72	8.05	17-Sep-22	1089	335	230	
18-Sep-22	26.7	25.4	7.63	8.11	18-Sep-22	1018	362	218	
19-Sep-22	26.8	27.8	7.43	8.25	19-Sep-22	902	378	223	
20-Sep-22	26.4	25.2	7.59	8.04	20-Sep-22	1203	351	200	
21-Sep-22	28.1	27.3	7.86	7.98	21-Sep-22	1128	427	216	
22-Sep-22	25.6	24.5	7.66	8.13	22-Sep-22	1215	356	206	
23-Sep-22	27.3	27.3	7.54	8.31	23-Sep-22	1032	494	200	
24-Sep-22	26.4	25.7	7.62	8.23	24-Sep-22	1016	485	207	
25-Sep-22	26.1	26.0	7.55	8.16	25-Sep-22	969	490	212	
26-Sep-22	27.0	27.3	7.42	8.16	26-Sep-22	916	497	207	
27-Sep-22	26.7	24.6	7.55	8.04	27-Sep-22	1225	344	205	
28-Sep-22	26.7	27.5	7.57	8.16	28-Sep-22	1130	517	217	
29-Sep-22	25.6	24.8	7.42	7.93	29-Sep-22	1255	347	195	
30-Sep-22	27.6	27.8	7.91	8.15	30-Sep-22	1036	467	214	



## WATER DATA RECORD

Date	Temp. Phase I	Temp. Phase II	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-Oct-22	28.9	28.8	7.82	8.20	01-Oct-22	1338	310	222	
02-Oct-22	27.5	24.3	7.81	8.03	02-Oct-22	1148	405	232	
03-Oct-22	27.8	28.4	7.72	8.12	03-Oct-22	981	454	257	
04-Oct-22	24.8	25.1	7.56	7.99	04-Oct-22	982	332	207	
05-Oct-22	27.6	27.4	7.42	7.62	05-Oct-22	1163	581	204	
06-Oct-22	25.4	26.1	7.85	7.71	06-Oct-22	1136	232	195	
07-Oct-22	27.5	27.7	7.92	7.90	07-Oct-22	789	428	225	
08-Oct-22	26.4	25.2	7.88	8.04	08-Oct-22	826	462	228	
09-Oct-22	26.8	25.8	7.80	8.09	09-Oct-22	912	397	258	
10-Oct-22	27.9	28.1	7.75	8.14	10-Oct-22	966	354	227	
11-Oct-22	26.4	25.3	7.90	7.96	11-Oct-22	1423	328	194	
12-Oct-22	27.4	26.6	7.98	8.10	12-Oct-22	1262	415	194	
13-Oct-22	25.7	24.8	8.01	8.12	13-Oct-22	1187	498	202	
14-Oct-22	27.0	27.6	7.94	7.76	14-Oct-22	1066	410	197	
15-Oct-22	26.2	27.1	7.28	7.64	15-Oct-22	1114	302	218	
16-Oct-22	27.3	25.7	7.81	7.94	16-Oct-22	1064	376	239	
17-Oct-22	27.6	27.0	7.97	7.99	17-Oct-22	988	412	246	
18-Oct-22	26.3	24.2	7.25	8.08	18-Oct-22	869	368	184	
19-Oct-22	28.3	26.7	7.59	7.55	19-Oct-22	810	360	197	
20-Oct-22	25.6	24.3	7.81	7.63	20-Oct-22	807	219	200	
21-Oct-22	27.5	27.1	7.65	7.86	21-Oct-22	864	224	211	
22-Oct-22	27.0	26.4	7.82	7.90	22-Oct-22	957	267	229	
23-Oct-22	26.8	25.7	7.59	7.84	23-Oct-22	1162	286	218	
24-Oct-22	28.1	27.8	7.49	7.70	24-Oct-22	1347	307	223	
25-Oct-22	26.4	25.1	7.84	7.68	25-Oct-22	1628	229	195	
26-Oct-22	27.4	27.0	8.02	8.54	26-Oct-22	1246	318	228	
27-Oct-22	26.8	25.4	7.31	7.62	27-Oct-22	1275	229	195	
28-Oct-22	28.3	28.3	7.87	7.79	28-Oct-22	1395	388	200	
29-Oct-22	27.6	28.3	7.87	7.74	29-Oct-22	990	372	208	
30-Oct-22	26.7	25.8	7.85	7.82	30-Oct-22	1025	412	233	
31-Oct-22	27.0	28.0	7.24	7.72	31-Oct-22	1165	455	260	



6<sup>th</sup> Floor Ocean Tower I Building, 170/14 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	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-Nov-22	26.7	25.4	01-Nov-22	7.88	7.75	1117	436	200	
02-Nov-22	26.4	26.2	02-Nov-22	7.74	7.97	935	382	217	
03-Nov-22	26.7	25.4	03-Nov-22	7.84	7.87	982	309	200	
04-Nov-22	27.8	26.5	04-Nov-22	7.86	7.72	986	274	209	
05-Nov-22	25.7	24.8	05-Nov-22	7.81	7.85	973	255	213	
06-Nov-22	26.3	25.1	06-Nov-22	7.83	7.82	988	287	208	
07-Nov-22	27.3	27.9	07-Nov-22	7.78	7.71	978	246	199	
08-Nov-22	26.4	26.9	08-Nov-22	7.36	7.51	1102	247	200	
09-Nov-22	26.1	27.7	09-Nov-22	7.81	7.74	1112	282	200	
10-Nov-22	26.4	25.3	10-Nov-22	7.42	7.56	967	244	209	
11-Nov-22	27.9	28.1	11-Nov-22	7.73	7.61	1071	290	217	
12-Nov-22	29.2	29.6	12-Nov-22	7.79	7.70	512	260	207	
13-Nov-22	26.7	25.9	13-Nov-22	7.72	7.83	524	263	217	
14-Nov-22	28.0	27.3	14-Nov-22	7.50	7.67	530	253	207	
15-Nov-22	26.4	25.7	15-Nov-22	7.82	7.87	1157	293	200	
16-Nov-22	26.6	27.2	16-Nov-22	7.76	7.73	1016	283	205	
17-Nov-22	26.7	25.4	17-Nov-22	7.49	7.69	795	284	204	
18-Nov-22	28.4	29.0	18-Nov-22	7.42	7.55	841	415	220	
19-Nov-22	27.6	25.4	19-Nov-22	7.83	7.69	895	376	229	
20-Nov-22	26.4	25.1	20-Nov-22	7.72	7.88	861	338	218	
21-Nov-22	29.0	29.9	21-Nov-22	7.76	7.92	835	272	232	
22-Nov-22	26.7	25.4	22-Nov-22	7.58	7.59	930	241	208	
23-Nov-22	29.2	29.2	23-Nov-22	7.57	7.53	774	329	216	
24-Nov-22	26.7	25.4	24-Nov-22	7.44	7.55	953	241	214	
25-Nov-22	28.7	28.3	25-Nov-22	7.50	7.59	953	334	242	
26-Nov-22	29.4	29.7	26-Nov-22	7.58	7.53	480	300	197	
27-Nov-22	26.4	25.2	27-Nov-22	7.60	7.67	745	337	206	
28-Nov-22	27.1	26.1	28-Nov-22	7.68	7.57	900	351	222	
29-Nov-22	26.7	25.4	29-Nov-22	7.71	7.61	838	254	205	
30-Nov-22	28.3	28.3	30-Nov-22	7.24	7.35	930	245	218	



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	TDS Waste Water Phase I	TDS Waste Water Phase II	TDS Raw Water Phase I	TDS Raw Water Phase II
01-Dec-22	26.4	25.3	01-Dec-22	7.11	7.50	915	263	208	
02-Dec-22	28.5	28.9	02-Dec-22	7.68	7.56	849	298	211	
03-Dec-22	26.7	25.7	03-Dec-22	7.63	7.72	902	342	224	
04-Dec-22	27.2	25.9	04-Dec-22	7.56	7.67	916	388	218	
05-Dec-22	27.0	27.3	05-Dec-22	7.23	7.70	988	438	228	
06-Dec-22	26.7	25.1	06-Dec-22	7.52	7.86	828	380	201	
07-Dec-22	27.7	25.3	07-Dec-22	7.65	7.19	750	413	212	
08-Dec-22	27.5	25.2	08-Dec-22	7.48	7.69	754	395	204	
09-Dec-22	27.9	27.1	09-Dec-22	7.54	7.64	891	456	223	
10-Dec-22	27.9	27.5	10-Dec-22	7.60	7.56	869	441	210	
11-Dec-22	26.4	25.1	11-Dec-22	7.52	7.63	952	438	215	
12-Dec-22	26.4	27.2	12-Dec-22	7.46	7.80	1061	441	225	
13-Dec-22	25.8	24.0	13-Dec-22	7.73	7.78	837	412	174	
14-Dec-22	26.5	26.0	14-Dec-22	7.25	7.87	790	448	211	
15-Dec-22	27.4	25.7	15-Dec-22	7.08	7.94	1141	417	223	
16-Dec-22	25.0	24.8	16-Dec-22	7.29	7.94	763	433	213	
17-Dec-22	26.4	25.4	17-Dec-22	7.31	7.86	812	447	209	
18-Dec-22	25.7	24.2	18-Dec-22	7.52	7.79	887	459	214	
19-Dec-22	25.5	25.6	19-Dec-22	7.69	7.62	968	487	218	
20-Dec-22	26.4	24.5	20-Dec-22	7.60	7.59	1075	440	202	
21-Dec-22	23.8	24.2	21-Dec-22	7.79	7.69	1014	484	211	
22-Dec-22	26.4	25.2	22-Dec-22	7.55	7.58	1016	440	208	
23-Dec-22	25.4	25.2	23-Dec-22	7.50	7.66	897	484	223	
24-Dec-22	25.3	25.7	24-Dec-22	7.40	7.65	938	476	216	
25-Dec-22	26.3	24.1	25-Dec-22	7.50	7.58	847	469	223	
26-Dec-22	24.7	23.9	26-Dec-22	7.55	7.70	651	480	248	
27-Dec-22	26.4	25.1	27-Dec-22	7.66	7.73	1016	451	221	
28-Dec-22	25.0	24.7	28-Dec-22	7.81	7.67	869	447	225	
29-Dec-22	26.4	25.3	29-Dec-22	7.50	7.76	799	448	208	
30-Dec-22	25.6	26.9	30-Dec-22	7.53	7.75	464	448	207	
31-Dec-22	26.4	26.3	31-Dec-22	7.62	7.81	562	451	215	

---

เอกสารแนบ 16

เอกสารอบรม Basic Safety

---



5/11/2022	9:21:42	36 / 40	เดิมโก้งรัก(นพพม)	ปรับปรุงสายสัญญาณโทรศัพท์	อินเตอร์- Trip & Tele Protection
5/11/2022	10:02:57	38 / 40	นิมลอออสส์จัว	สายตรวจวัด	สายตรวจวัด
5/11/2022	10:17:48	36 / 40	นิมลอออสส์จัว	สายตรวจวัด	สายตรวจวัด
5/11/2022	10:18:08	37 / 40	นิมลอออสส์จัว	สายตรวจวัด	สายตรวจวัด
5/11/2022	11:52:11	39 / 40	C-Next Engineering	ทดสอบอุปกรณ์ relay	ทดสอบอุปกรณ์ relay
5/11/2022	12:01:43	38 / 40	Cnext Engineering & Service	Test Relay	Test Relay
5/11/2022	12:21:43	40 / 40	CNEXT	Test Relay	Test Relay
5/11/2022	12:42:06	39 / 40	นริศวิทย์ สัมพันธ์ จักกิต	Setting อุปกรณ์สื่อสาร	Setting อุปกรณ์สื่อสาร
5/11/2022	12:49:31	40 / 40	CNEXT	Test relay	Test relay
5/11/2022	12:53:11	38 / 40	CNEXT	Test relay	Test relay
5/11/2022	12:58:32	40 / 40	CNEXT	Test Relay	Test Relay
8/11/2022	9:46:02	38 / 40	นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
8/11/2022	10:26:45	39 / 40	นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
8/11/2022	15:29:24	38 / 40	Smk	ชุดคั่นหัว	ชุดคั่นหัว
8/11/2022	15:37:48	39 / 40	Smk	ชุดคั่นหัว	ชุดคั่นหัว
8/11/2022	15:40:58	38 / 40	Smk	ชุดคั่นหัว	ชุดคั่นหัว
8/11/2022	15:43:39	38 / 40	Smk	ชุดคั่นหัว	ชุดคั่นหัว
8/11/2022	15:46:30	38 / 40	Smk	ชุดคั่นหัว	ชุดคั่นหัว
8/11/2022	18:32:17	36 / 40	นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
8/11/2022	18:41:32	35 / 40	นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
8/11/2022	18:46:35	31 / 40	นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
8/11/2022	18:48:09	35 / 40	นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
8/11/2022	18:56:42	34 / 40	นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
8/11/2022	19:02:49	35 / 40	นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
10/11/2022	35 / 40		นพจ.เด็มโก	ชุด เชือก เบียร์ ฟ้า HRSG	ชุด เชือก เบียร์ ฟ้า HRSG
10/11/2022	39 / 40		นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
10/11/2022	39 / 40		นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
10/11/2022	38 / 40		นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
10/11/2022	39 / 40		นพจ.เด็มโก	งานปรับปรุง Line Bay3YB	งานปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	9:00:02	27 / 40	NUTITEE Service	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	9:14:58	38 / 40	Nuttee service	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	9:16:24	15 / 40	น. นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	9:22:16	37 / 40	น. นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	9:30:17	37 / 40	น. นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	9:39:21	39 / 40	น. นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	9:46:03	39 / 40	น. นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	38 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	36 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	36 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	35 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	35 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	38 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	39 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	39 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	39 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
11/11/2022	38 / 40		บริษัท นริศ เชอริส แอน ชัยพลา	ปรับปรุง Line Bay3YB	ปรับปรุง Line Bay3YB
13/11/2022	7:40:28	38 / 40	Demco	คอกเสาเข็ม	คอกเสาเข็ม
13/11/2022	7:49:21	39 / 40	Demco	คอกเสาเข็ม	คอกเสาเข็ม
14/11/2022	9:42:03	37 / 40	สำนักงานสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ
14/11/2022	36 / 40		สำนักงานสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ
14/11/2022	38 / 40		สำนักงานสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ
16/11/2022	39 / 40		สำนักงานสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ
16/11/2022	40 / 40		สำนักงานสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ
16/11/2022	38 / 40		สำนักงานสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ
17/11/2022	8:10:14	38 / 40	สำนักงานสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ
17/11/2022	8:24:08	38 / 40	สำนักงานสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ	ตรวจสอบระบบป้องกันไฟ
17/11/2022	8:32:48	39 / 40	เดิมโก	ชุดคั่นสายสื่อสาร	ชุดคั่นสายสื่อสาร
17/11/2022	8:37:28	36 / 40	เดิมโก	ชุดคั่นสายสื่อสาร	ชุดคั่นสายสื่อสาร

17/11/2022, 9:03:18	39 / 40	เค็มโก๊	เค็มคังสาเลือฮาร
17/11/2022, 9:14:10	39 / 40	เค็มโก๊	เค็มคังสาเลือฮาร
17/11/2022, 9:20:10	33 / 40	เค็มโก๊	เค็มคังสาเลือฮาร
17/11/2022, 9:45:36	40 / 40	เค็มโก๊	เค็มคังสาเลือฮาร
17/11/2022, 9:49:50	40 / 40	เค็มโก๊	เค็มคังสาเลือฮาร
17/11/2022, 9:52:44	40 / 40	เค็มโก๊	เค็มคังสาเลือฮาร
17/11/2022, 40 / 40		ISR	กลุ่มปาร์ก
17/11/2022, 39 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 38 / 40		บมจ. เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 35 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 39 / 40		บมจ. เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 39 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 36 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 36 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 39 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 39 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 33 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 39 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
17/11/2022, 38 / 40		บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
18/11/2022, 7:51:10	39 / 40	PMS	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
18/11/2022, 9:10:32	38 / 40	ISR	เปลี่ยนแบตเตอรี่
23/11/2022, 39 / 40		PMS	Inspection 115kw. CT3YB-01, CT3YB-01A
23/11/2022, 35 / 40		PMS	Inspection 115kw. CT3YB-01, CT3YB-01A
24/11/2022, 8:56:53	38 / 40	PM	ซ่อมบำรุง
24/11/2022, 9:45:03	39 / 40	PMS	Inspection 115kw. CT3YB-01, CT3YB-01A
24/11/2022, 38 / 40		PMS	Inspection 115kw. CT3YB-01, CT3YB-01A
24/11/2022, 38 / 40		PMS	Inspection 115kw. CT3YB-01, CT3YB-01A
24/11/2022, 39 / 40		PMS	Inspection 115kw. CT3YB-01, CT3YB-01A
26/11/2022, 39 / 40		PMS	Inspection 115kw. CT3YB-01, CT3YB-01A
29/11/2022, 38 / 40		ACDC POWERTECH	ติดตั้ง battery
30/11/2022, 8:46:32	39 / 40	ACDC	เปลี่ยนแบตเตอรี่
30/11/2022, 8:58:30	38 / 40	ACBC	เปลี่ยนแบตเตอรี่
30/11/2022, 9:13:12	39 / 40	Acdc	เปลี่ยนแบตเตอรี่
30/11/2022, 9:14:51	39 / 40	ACDC	เปลี่ยนแบตเตอรี่
1/12/2022, 16:44:14	39 / 40	ACDC	รีไซเคิล แบตเตอรี่
2/12/2022, 10:11:21	37 / 40	Greenergyserve co. ltd	change MPC4 card
2/12/2022, 15:54:47	39 / 40	ACDC	ติดตั้งแบตเตอรี่
3/12/2022, 12:34:09	34 / 40	บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
3/12/2022, 12:35:03	39 / 40	บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
3/12/2022, 12:36:01	39 / 40	บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
3/12/2022, 12:38:30	38 / 40	บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
3/12/2022, 12:41:04	39 / 40	บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
3/12/2022, 12:45:16	39 / 40	acdc powertech	รีไซเคิลและติดตั้ง battery ใหม่
3/12/2022, 13:33:00	38 / 40	บมจ.เค็มโก๊	งานบริษัท Line BAY3YB ก่อสร้างฐานราก
3/12/2022, 13:53:22	39 / 40	เค็มโก๊	เปลี่ยนแบตเตอรี่
3/12/2022, 18:34:01	39 / 40	เค็มโก๊	เปลี่ยนแบตเตอรี่
4/12/2022, 7:18:22	39 / 40	เค็มโก๊	เปลี่ยนแบตเตอรี่
5/12/2022, 11:53:32	38 / 40	ACDC Powertech	ติดตั้งแบตเตอรี่
5/12/2022, 18:25:12	37 / 40	ACDC Powertech	ติดตั้งแบตเตอรี่
6/12/2022, 8:25:06	39 / 40	JVE	ติดตั้งแบตเตอรี่
6/12/2022, 8:51:53	39 / 40	PMS	INSPECTION 115KW
6/12/2022, 12:45:34	36 / 40	Greenergyserve co. ltd	เปลี่ยน card MPC4 vibration
8/12/2022, 10:26:35	36 / 40	ช่างเดิน	ซ่อมบำรุงทั่วไป
8/12/2022, 20:20:37	38 / 40	ACDC POWERTECH	ติดตั้งแบตเตอรี่ใหม่
10/12/2022, 38 / 40		UC	เปลี่ยนไส้กรอง

12/12/2022, 8:39:05	38 / 40	เดมโก	ลากสายไฟ
12/12/2022, 8:39:06	32 / 40	เดมโก	ลากสายไฟ
12/12/2022, 8:39:13	38 / 40	เดมโก	ลากสาย
12/12/2022, 8:50:04	35 / 40	เดมโก	ลากสายไฟ
12/12/2022, 8:50:04	38 / 40	เดมโก	ลากสายไฟ
19/12/2022, 39 / 40		ประเสริฐอัสโล	ปาร์กรักษาเครื่องดับเพลิงประจำปี2565
19/12/2022, 38 / 40		ประเสริฐอัสโล	ปาร์กรักษาเครื่องดับเพลิงประจำปี2565
19/12/2022, 40 / 40		ประเสริฐ อัสโล	ปาร์กรักษาเครื่องดับเพลิงประจำปี2565
19/12/2022, 38 / 40		ประเสริฐอัสโล	Yearly Service Maintenance for Engine
19/12/2022, 38 / 40		ประเสริฐอัสโล	Yearly Service Maintenance for Engine
19/12/2022, 39 / 40		ประเสริฐอัสโล	Yearly PM, Fire Pump No.1
21/12/2022, 8:11:15	39 / 40	บจก.เอโนดา	รับทำถังไอน้ำ
21/12/2022, 8:52:35	37 / 40	บจก.เอโนดา	รับทำถังไอน้ำ
21/12/2022, 8:57:12	37 / 40	บจก.เอโนดา	รับทำถังไอน้ำ
21/12/2022, 9:31:53	37 / 40	TES	ซ่อมบำรุง
21/12/2022, 38 / 40		TES	ซ่อมบำรุง
21/12/2022, 40 / 40		TES	ซ่อมบำรุง
21/12/2022, 40 / 40		ISR	เปลี่ยนฟิลเตอร์
22/12/2022, 40 / 40		ISR	เปลี่ยนฟิลเตอร์
22/12/2022, 40 / 40		ISR	เปลี่ยนฟิลเตอร์
23/12/2022, 9:42:13	37 / 40	เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
23/12/2022, 9:47:13	37 / 40	เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
23/12/2022, 9:51:02	39 / 40	เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
23/12/2022, 9:54:40	39 / 40	เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
23/12/2022, 40 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
23/12/2022, 38 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
23/12/2022, 40 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
23/12/2022, 40 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
23/12/2022, 40 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
24/12/2022, 9:13:19	39 / 40	DEMCO	Modify Busdoff
24/12/2022, 9:13:19	39 / 40	Demgo	Modify Busdoff
24/12/2022, 40 / 40		LPE	ล้างพละมณี
24/12/2022, 40 / 40		Lpe	ล้างพละมณี edi
24/12/2022, 38 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
24/12/2022, 39 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
24/12/2022, 39 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
24/12/2022, 40 / 40		เดมโก	ดีดอุปกรณ์ พาดสาย
27/12/2022, 39 / 40		บจก.เดมโก	ยกอุปกรณ์ไฟฟ้า
27/12/2022, 40 / 40		เดมโก	ยกไฟฟ้า
30/12/2022, 9:35:57	40 / 40	Demco pel.	โยกย้ายงาน busdoff

---

## เอกสารแนบ 17

- ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย/ของเสียอันตราย
  - หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลออกนอกโรงงาน
-



ฉบับที่ 6 (สำเนา) : ผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย

หมายเลขใบกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No. 

422090565 ( P10 )

ใบกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย  
(Uniform Hazardous Waste Manifest)

422090565

สถานที่เกิด : กรุงเทพมหานคร

1. ส่วนของผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator

1) ชื่อ : name บริษัท โรนเนเพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) สถานที่เกิด : กรุงเทพมหานคร	2) เลขประจำตัวผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย : Generator's ID DIW-G-057001075 โทรศัพท์ : Phone 035 226 823 โทรสาร : Fax 0 5522 7845-6
----------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter
-----------------------------------------

ชื่อย่อ : First company name บริษัท เจเนเนอรอล โลจิสติกส์ จำกัด	เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-062400056
--------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------

รายที่ 2 ชื่อบริษัท : Second company name	เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID
-------------------------------------------	---------------------------------------------------------------

4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)
-----------------------------------------------------------------------------------------------

รายที่ 1 ชื่อบริษัท : First TSDF name บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 1 Disposer's ID DIW-D-054900063
------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------

รายที่ 2 ชื่อบริษัท : Second TSDF's name	เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 2 Disposer's ID
------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------

5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่งเคลื่อนย้าย :
-----------------------------------------------------

ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID.	หมวดหมู่ของเสียอันตราย : Hazard Class	ภาชนะบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information
1	W000163-01 Dry cell battery (03106-01)	160603		จำนวน : No. 0.5 ชนิด : Type 1.0	TONES	TONES	SQSDH22010001

6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม Special handling Instructions and additional information
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------

7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุ ติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Generator Certification : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation.
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ลงชื่อ : Generator's name	ลายเซ็น : Signature	วันที่ : Date 29 เดือน : Month 09 พ.ศ. : Year 2552
---------------------------	---------------------	----------------------------------------------------

2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter

1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name บริษัท เจเนเนอรอล โลจิสติกส์ จำกัด	2) พาหนะที่ใช้ Vehicle <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID DIW-T-062400056 โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax จุกฉุกเฉิน : Emergency	3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID 70-6261 นนทบุรี , 70-2240 นนทบุรี ROLL OFF TRAILER

4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

โดยขนส่งจากจังหวัด : From จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัด : To กรุงเทพมหานคร	ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending	ชม./วัน : hours/day
----------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------	---------------------

ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name	ลายเซ็น : signature	วันที่ : Date 29 เดือน : Month 09 พ.ศ. : Year 65
---------------------------------------------	---------------------	--------------------------------------------------

5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name	6) พาหนะที่ใช้ Vehicle <input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax จุกฉุกเฉิน : Emergency	7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID

8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To	ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending	ชม./วัน : hours/day
---------------------------------------------	-----------------------------------	---------------------

ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name	ลายเซ็น : signature	วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year
---------------------------------------------	---------------------	-----------------------------------------

3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs

1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDF name บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID DIW-D-054900063
สถานที่กำจัด : TSDF's address เลขที่ 8 บ้านหนองผาย-ลา ตำบลกุดรัง อำเภอบึงสามพัน จังหวัดพิษณุโลก	โทรศัพท์ : Phone 70000 0 2452 8314-33 โทร 306-313 โทรสาร : Fax 306-313

3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference number and quantity of waste as described above by the transporter and that waste has been transported according to regulations.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

และสามารถกำจัดของเสียอันตรายได้ตามระยะเวลา : Treatment period	<input type="checkbox"/> วัน : day <input type="checkbox"/> เดือน : month <input type="checkbox"/> ปี : year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day
---------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name	ลายเซ็น : Signature	วันที่ : Date 29 เดือน : Month 09 พ.ศ. : Year 65
---------------------------------	---------------------	--------------------------------------------------

4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification
------------------------------------------------------------------

ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste	ปริมาณ : Quantity
--------------------------------------	-------------------

การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID	<input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------

วันที่ส่งคืน : Date returned	หมายเลขใบกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no
------------------------------	-------------------------------------------------------------------------

ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name	ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature
-----------------------------	-------------------------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

422090713	เลขที่ 4 (1.1. 2552)
-----------	----------------------

ฉบับที่ 6 (สำเนา) : ผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย

<b>ใบก้ากับการขนส่งของเสียอันตราย</b> <b>(Uniform Hazardous Waste Manifest)</b>		หมายเลขใบก้ากับการขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No. <span style="border: 1px solid black; padding: 2px;">422090559</span>																				
422090566 ( P10 )																						
1. ส่วนของผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator																						
1) ชื่อ : name <b>บริษัท โรนเพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1)</b> สถานที่ก้าเกิด : <b>173 หมู่ 5 ถนนพหลโยธิน ตำบลหนองแขม อำเภอเมือง จังหวัดนนทบุรี 11000</b>		2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : Generator's ID <b>DIW-G-057001075</b> โทรศัพท์ : Phone <b>035 226 823</b> โทรสาร : Fax <b>0 3522 7845-6</b>																				
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter <b>บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด</b>		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID <b>DIW-T-062400056</b>																				
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และก้าจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs) <b>บริษัท เอนเนอร์ยี เทคโนโลยี จำกัด</b>		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และก้าจัดของเสียอันตราย รายที่ 1 Disposer's ID <b>DIW-D-054900063</b>																				
5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่งเคลื่อนย้าย : <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ลำดับ No.</th> <th rowspan="2">รายละเอียด (Description)</th> <th rowspan="2">รหัสของเสียอันตราย : Waste ID</th> <th colspan="2">หมวดหมู่ของเสียอันตราย</th> <th rowspan="2">ภาชนะบรรจุ : Containers</th> <th rowspan="2">ปริมาณสุทธิ : Quantity</th> <th rowspan="2">หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol</th> <th rowspan="2">รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information</th> </tr> <tr> <th>หมวด</th> <th>ชื่อ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Fluorescent Lamp</td> <td>160215</td> <td></td> <td></td> <td>0.1</td> <td>0.1</td> <td>TONES</td> <td>SGS0122010002</td> </tr> </tbody> </table>		ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID	หมวดหมู่ของเสียอันตราย		ภาชนะบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information	หมวด	ชื่อ	1	Fluorescent Lamp	160215			0.1	0.1	TONES	SGS0122010002	
ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)				รหัสของเสียอันตราย : Waste ID	หมวดหมู่ของเสียอันตราย					ภาชนะบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information								
		หมวด	ชื่อ																			
1	Fluorescent Lamp	160215			0.1	0.1	TONES	SGS0122010002														
6) การปฏิบัติที่ลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม Special handling instructions and additional information																						
7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้ว ตามที่ระบุข้างต้นและมีการบรรจุ ติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation. ชื่อ Generator's name : _____ ลายเซ็น : Signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____																						
2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter																						
1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name <b>บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด</b>		2) พาหนะที่ใช้ : <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane		เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID <b>DIW-T-062400056</b> โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax																		
3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID <b>70-6261 นนทบุรี , 70-2240 นนทบุรี</b> <b>ROLL OFF TRAILER</b>																						
4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations. โดยขนส่งจากจังหวัด : From <b>จังหวัดพระนครศรีอยุธยา</b> ไปยังจังหวัด : To <b>กรุงเทพมหานคร</b> ระยะเวลาประมาณ : Time spending <b>2</b> ชม./วัน : hours/day ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name _____ ลายเซ็น : signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____																						
5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name <b>บริษัท เอนเนอร์ยี เทคโนโลยี จำกัด</b>		6) พาหนะที่ใช้ : <input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane		เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID <b>DIW-T-062400056</b> โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax																		
7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID <b>70-6261 นนทบุรี , 70-2240 นนทบุรี</b>																						
8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations. โดยขนส่งจากจังหวัด : From _____ ไปยังจังหวัด : To _____ ระยะเวลาประมาณ : Time spending _____ ชม./วัน : hours/day ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name _____ ลายเซ็น : signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____																						
3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานเก็บรวบรวม บำบัด และก้าจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs																						
1) ชื่อผู้รับก้าจัด : TSDF's name <b>บริษัท เอนเนอร์ยี เทคโนโลยี จำกัด</b>		2) เลขประจำตัวผู้รับก้าจัด : TSDFs ID <b>DIW-D-054900063</b>		สถานที่ก้าจัด : TSDF's address <b>เลขที่ 8 บ้านหนองแขม-ลา ตำบลหนองแขม อำเภอเมือง จังหวัดนนทบุรี 11000</b> โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax																		
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามปริมาณที่ระบุข้างต้นและมีการก้าจัดอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference quantity of waste as described above by the generator and that waste has been disposed of according to regulations. และสามารถก้าจัดของเสียที่รับมานี้ได้ภายในระยะเวลา : Treatment period _____ วัน : day _____ เดือน : month _____ ปี : year _____ นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day that received waste ชื่อผู้รับก้าจัด : TSDF's name _____ ลายเซ็น : Signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____		Officer Name : _____ Signature _____																				
4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste _____ ปริมาณ : Quantity _____ การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID _____ <input type="checkbox"/> รับก้าจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action _____ วันที่ส่งคืน : Date returned _____ / _____ / _____ (dd / mm / yy) หมายเลขใบก้ากับการขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no _____ ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name _____ ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature _____																						

322090713

แนบมา

ณ 1. ภา 2551 251514

ฉบับที่-6 (สำเนา) : ผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย

ใบกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย (Uniform Hazardous Waste Manifest)		หมายเลขใบกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No. <span style="border: 1px solid black; padding: 2px;">422090567</span>	
422090567 (P10)		422090560	
1) ชื่อ : name 2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : Generator's ID สถานที่เกิด : Gen. ID ของโรงงานเพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax DIW-G-087001075 177 หมู่ 5 ถนนโรจนะเขตนครนายก ฉะเชิงเทรา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210			
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter		035 226 823 0 3522 7845-6	
รายชื่อบริษัท : First company name		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID	
รายชื่อบริษัท : Second company name บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID DIW-T-062400056	
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)			
รายชื่อบริษัท : First TSDF's name		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 1 : Disposer's ID	
รายชื่อบริษัท : Second TSDF's name บมจ. บริหารและพัฒนาระบบการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 2 : Disposer's ID DIW-D-054900063	
5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่งเคลื่อนย้าย :			
ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID	หมายเลขวัตถุที่ไม่ใช่สาร : หมายเลข ชื่อ
1	W000163-03 Fiber Glass Filter	150202	6.5 Cellulose Pulver
(03186-03)		ลักษณะของของเสียอันตรายทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : liquid ลิตร/ลูกบาศก์เมตร : Liters/cu.m ของแข็ง : solid กิโลกรัม / ตัน : Kgs. / tons	
6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม Special handling instructions and additional information			
7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้ว ตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุ ติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation.			
ลงชื่อ Generator's name : _____ ลายเซ็น : Signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____			
2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter			
1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name		2) พาหนะที่ใช้ Vehicle <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID		3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID	
โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax DIW-T-062400056		70-6261 นนทบุรี, 70-2240 นนทบุรี	
4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.			
โดยขนส่งจากจังหวัด : From จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัด : To กรุงเทพมหานคร ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day			
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name _____ ลายเซ็น : signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____			
5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name		6) พาหนะที่ใช้ Vehicle <input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID		7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID	
โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax			
8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.			
โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day			
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name _____ ลายเซ็น : signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____			
3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs			
1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name		2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID	
สถานที่กำจัด : TSDF's address บมจ. บริหารและพัฒนาระบบการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม		DIW-D-054900063	
โทรศัพท์ : TSDF's phone 0 2452 8314-33 ต่อ 395-313		โทรฉุกเฉิน : Emergency	
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และปริมาณที่รับได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference quantity and can accept the waste in the treatment period : _____ วัน : day _____ เดือน : month _____ ปี : year _____ Since the day that received waste			
ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name _____ ลายเซ็น : Signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____			
4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification			
ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste _____ ปริมาณ : Quantity _____			
การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID _____ <input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action _____			
วันที่ส่งคืน : Date returned _____ / _____ (วัน/เดือน/ปี) : dd / mm / yy หมายเลขใบกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no _____			
ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name _____ ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature _____			

122090713

แนบมา

04 ต.ค. 2565

251515

ฉบับที่ 6 (สำเนา) : ผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย

หมายเลขใบกำกับภาวขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No. <span style="border: 1px solid black; padding: 2px;">000000</span>							
422090568 ( P10 )	ใบกำกับภาวขนส่งของเสียอันตราย (Uniform Hazardous Waste Manifest)						
422090561							
1. ส่วนของผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator							
1) ชื่อ : name <b>บริษัท โรจนเพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1)</b> สถานประกอบการ : 5 หมู่บ้านหนองนาหมื่น ตำบลนาหมื่น อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา 33100 โทรศัพท์ : Phone 055-226-823 โทรสาร : Fax 0-3522-7845-6	2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : Generator's ID <b>DIW-G-057001075</b> กรณีฉุกเฉิน : Emergency						
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter							
รายที่ 1 : ชื่อบริษัท : First company name <b>บริษัท เจเนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด</b> รายที่ 2 : ชื่อบริษัท : Second company name	เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID <b>DIW-T-062400056</b> เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID						
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)							
รายที่ 1 : ชื่อบริษัท : First TSDF's name <b>TSDP บริษัท การประปาส่วนภูมิภาค จังหวัดนครราชสีมา</b> รายที่ 2 : ชื่อบริษัท : Second TSDF's name	เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 1 : Disposer's ID <b>DIW-D-054900063</b> เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 2 : Disposer's ID						
5) รายละเอียดของเสียอันตรายที่จะขนส่ง : Details of hazardous waste to be transported							
ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID	หมายเลขวัตถุที่ไม่ได้ระบุ : No. & Name	การบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information
1	W000163-04 Fiber Thermal Insulation	170603		จำนวน : No. 1 ชนิด : Type 1	500	TONES	SQSD422010004
	03186-04				10		
6) ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : liquid		ลักษณะของภาว : Liquefied		ของแข็ง : solid		กิโลกรัม / ตัน : Kgs. / tons	
6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม : Special handling instructions and additional information							
7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลของเสียอันตรายที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Generator Certification : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation.							
ลงชื่อ Generator's name : <span style="background-color: black; color: black;">[Signature]</span>		ลายเซ็น : Signature <span style="background-color: black; color: black;">[Signature]</span>		วันที่ : Date 29 เดือน : Month 09 พ.ศ. : Year 65			
2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter							
1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name		2) พาหนะที่ใช้ : Vehicle		<input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck		<input type="checkbox"/> รถไฟ Train	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID		3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID		70-6261 นนทบุรี , 70-2240 นนทบุรี		7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID	
โทรศัพท์ : Phone		โทรสาร : Fax		ฉุกเฉิน : Emergency			
4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.							
โดยขนส่งจากจังหวัด : From จังหวัดพระนครศรีอยุธยา		ไปยังจังหวัด : To กรุงเทพมหานคร		ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending		ชม. / วัน : hours/day	
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name		ลายเซ็น : signature		วันที่ : Date 29 เดือน : Month 09 พ.ศ. : Year 65			
5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name		6) พาหนะที่ใช้ : Vehicle		<input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck		<input type="checkbox"/> รถไฟ Train	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID		7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID					
โทรศัพท์ : Phone		โทรสาร : Fax		ฉุกเฉิน : Emergency			
8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.							
โดยขนส่งจากจังหวัด : From		ไปยังจังหวัด : To		ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending		ชม. / วัน : hours/day	
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name		ลายเซ็น : signature		วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year			
3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานเก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs							
1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name		2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID		DIW-D-054900063			
สถานที่กำจัด : TSDF's address		โทรศัพท์ : Phone		โทรสาร : Fax		กรณีฉุกเฉิน : Emergency	
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และได้รับใบรับรองการมาถึง : TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference load and can provide the waste to be treated in accordance with the treatment period : Treatment period		ปริมาณสุทธิ : Quantity		0.01 Tones		Signature	
ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name		ลายเซ็น : Signature		วันที่ : Date 29 เดือน : Month 09 พ.ศ. : Year 65			
4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification							
ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste		ปริมาณ : Quantity					
การดำเนินการ : Action taken		<input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID		<input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted		เหตุผล : Reason of action	
วันที่ส่งคืน : Date returned		หมายเลขใบกำกับภาวขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งคืน : Returned manifest no					
ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name		ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature					

0400 2565 251516

251517

ฉบับที่ 6 (สำเนา) : ผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย

ในกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย (Uniform Hazardous Waste Manifest)									
422090570 ( P10 )					Manifest No. 422090563				
1. ส่วนของผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator									
1) ชื่อ : name สถานที่เกิด : Generator's address 173 หมู่ 5 ถนนพหลโยธิน ตำบลบางพลีใหญ่ อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ 10210					2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : Generator's ID โทรศัพท์ : Phone 035 226 823 โทรสาร : Fax 0 3522 7845-6				
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter									
รายชื่อบริษัท : First company name บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด					เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-062400056				
รายชื่อบริษัท : Second company name					เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID				
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)									
รายชื่อบริษัท : First TSDFs name บริษัท และพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม					เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 1 Disposer's ID DIW-D-054900063				
รายชื่อบริษัท : Second TSDFs name					เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 2 Disposer's ID				
5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่งเคลื่อนย้าย :									
ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID.	หน่วยวัดที่ใช้แล้ว	ภาชนะบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information		
1	พ000163-07 กระป๋องสเปรย์ฆ่าเชื้อ 150111 (ยี่ห้อ 03100-07) สลักการใช้งานแล้ว	150111	kg	1 bag	0.01	TONES	50501220100006		
<input type="radio"/> ของเสียอันตรายทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : Liquid ลิตร/ลูกบาศก์เมตร : Liters/cu.m ของแข็ง : solid กิโลกรัม / ตัน : Kgs. / tons									
6) การปฏิบัติที่ลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม Special handling instructions and additional information									
7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้ว ตามที่ระบุข้างต้นและมีการบรรจุ ติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation.									
ลงชื่อ Generator's name ..... ลายเซ็น : Signature ..... วันที่ : Date 29 เดือน : Month 9 พ.ศ. : Year 2562									
2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter									
1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด					2) พาหนะที่ใช้ Vehicle <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane				
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID DIW-T-062400056					3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID 70-6261 นนทบุรี , 70-2240 นนทบุรี				
4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.									
โดยขนส่งจากจังหวัด : From จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัด : To กรุงเทพมหานคร ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day									
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name ..... ลายเซ็น : signature ..... วันที่ : Date 29 เดือน : Month 9 พ.ศ. : Year 62									
5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name					6) พาหนะที่ใช้ Vehicle <input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane				
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID					7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID				
8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.									
โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day									
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name ..... ลายเซ็น : signature ..... วันที่ : Date ..... เดือน : Month ..... พ.ศ. : Year .....									
3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDI's									
1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDFs name บริษัท และพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม					2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDFs ID DIW-D-054900063				
สถานที่กำจัด : TSDFs address หมู่ 8 บ้านหนองยาย-ตา ตำบลในทอง อำเภอเมือง จังหวัดนนทบุรี 70000					โทรศัพท์ : Phone 0 2452 8314-33 โทร 306-313 โทรสาร : Fax				
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้นและสามารถกำจัดของเสียที่รับมาได้ในระยะเวลา : Treatment period ..... วัน : day ..... เดือน : month ..... ปี : year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : Since the day that received waste									
Officer Name: ..... Signature: ..... วันที่ : Date 29 เดือน : Month 09 พ.ศ. : Year 65									
4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification									
ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste ..... ปริมาณ : Quantity .....									
การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID ..... <input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action .....									
วันที่ส่งคืน : Date returned ..... / ..... (วัน/เดือน/ปี) : dd / mm / yy หมายเลขในกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no. ....									
ชื่อผู้ส่งคืน : TSDFs name ..... ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDFs Signature .....									

122090713

แนบมา

04 ต.ค. 2565

251518

ฉบับที่ 6 (สำเนา) : ผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย

หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No. 

422090571 ( P10 )

ใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย  
(Uniform Hazardous Waste Manifest)

422090564

สถานที่เกิดของเสียอันตราย : 1. ส่วนของผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator

1) ชื่อ : name บริษัท โรจนแพเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) สถานที่เกิดของเสียอันตราย : 13210		2) เลขประจำตัวผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย : Generator's ID DIW-G-057001075 โทรศัพท์ : Phone 035 226 823 โทรสาร : Fax 0 5522 7645-6	
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter บริษัท เจเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-062400056	
4) ผู้เก็บรวบรวม น้ำหนัก และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs) บริษัท เจเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม น้ำหนัก และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 2 : Disposer's ID DIW-D-054900063	

ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID.	หมวดหมู่ของเสียอันตราย : No. and Name	ลักษณะบรรจุ : Containers : No. and Type	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information
1	W000163-09 Used Stationery (03185-09)	150110		1 kg	0.01	TONES	

0) มาตรการของเสียอันตรายทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : liquid ลิตร/ลูกบาศก์เมตร : Liters/cu.m ของแข็ง : solid กิโลกรัม / ตัน : Kgs. / tons

6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม : Special handling instructions and additional information

7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation.

ลงชื่อ Generator's name : นาย วิเศษ ใจดี ลายเซ็น : Signature : วันที่ : Date : 29 เดือน : Month : 09 พ.ศ. : Year : 2552

2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter

1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name บริษัท เจเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด		2) พาหนะที่ใช้ : Vehicle <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID DIW-T-062400056 โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax อุกเหตุน : Emergency		3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID 70-6261 นนทบุรี , 70-2240 นนทบุรี ROLL OFF TRAILER	

4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.

โดยขนส่งจากจังหวัด : From จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัด : To กรุงเทพมหานคร ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day

ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name สมศักดิ์ เจริญดี ลายเซ็น : signature : วันที่ : Date : 29 เดือน : Month : 09 พ.ศ. : Year : 65

5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name		6) พาหนะที่ใช้ : Vehicle <input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax อุกเหตุน : Emergency		7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID	

8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.

โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day

ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name ลายเซ็น : signature : วันที่ : Date : เดือน : Month : พ.ศ. : Year :

3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่เก็บรวบรวม น้ำหนัก และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs

1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name บริษัท โรจนแพเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) สถานที่เกิดของเสียอันตราย : 13210		2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID DIW-D-054900063 โทรศัพท์ : Phone 70000 0 2452 8314-33 ต่อ 306-313 โทรสาร : Fax อุกเหตุน : Emergency	
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference information and the quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations.

และสามารถกำจัดของเสียที่รับมานี้ได้ตามระยะเวลา : Treatment period ☐ วัน : day ☐ เดือน : month ☐ ปี : year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day that received waste

ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name คุณปัญญา พลพัฒน์ ลายเซ็น : Signature : วันที่ : Date : 29 เดือน : Month : 09 พ.ศ. : Year : 65

4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification

ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste ปริมาณ : Quantity

การดำเนินการ : Action taken ☐ ส่งคืน : Returned ☐ จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID ☐ รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action

วันที่ส่งคืน : Date returned / (วัน/เดือน/ปี) : dd / mm / yy หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no

ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name ลายเซ็น : TSDF's Signature

122090713

แนบมา

04 พ.ค. 2555 251519

ฉบับที่ 6 (สำเนา) : ผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย

หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No. <span style="border: 1px solid black; padding: 2px;">000000</span>																			
<b>ใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย</b> <b>(Uniform Hazardous Waste Manifest)</b>																			
<b>422090572 ( P10 )</b> ดตตบป เพลสรีพาส, ปรามบก เสถียร	<b>422090565</b>																		
1. ส่วนของผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator.																			
1) ชื่อ : name บริษัท โรนเพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) 173 หมู่ 5 ถนนพหลโยธิน ตำบลคลองใหญ่ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210	2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : Generator's ID DIW-G-057001075 โทรศัพท์ : Phone 035 226 823 โทรสาร : Fax 0 3522 7845-6																		
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-062400056																			
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs) บริษัท เอนเนอร์จี้ เทคโนโลยี จำกัด เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 1 Disposer's ID DIW-D-054800057																			
5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่ง :																			
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>ลำดับ No.</th> <th>รายละเอียด (Description)</th> <th>รหัสของเสียอันตราย : Waste ID</th> <th>หน่วยวัด : Unit</th> <th>จำนวน : No.</th> <th>ชนิด : Type</th> <th>ปริมาณสุทธิ : Quantity</th> <th>หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol</th> <th>รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>W000163-11 Oil Contaminated Fabric</td> <td>150202</td> <td>กิโลกรัม</td> <td>1</td> <td>Solid</td> <td>0.1</td> <td>TONES</td> <td>0505122010009</td> </tr> </tbody> </table>	ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID	หน่วยวัด : Unit	จำนวน : No.	ชนิด : Type	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information	1	W000163-11 Oil Contaminated Fabric	150202	กิโลกรัม	1	Solid	0.1	TONES	0505122010009	6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม Special handling instructions and additional information
ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID	หน่วยวัด : Unit	จำนวน : No.	ชนิด : Type	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information											
1	W000163-11 Oil Contaminated Fabric	150202	กิโลกรัม	1	Solid	0.1	TONES	0505122010009											
7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้ว ตามที่ระบุข้างต้นและมีการบรรจุ ติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Generator Certificate : I hereby declare that the consignment of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation. ลงชื่อ Generator's name : <u>วิจิตร วัฒนศิริ</u> ลายเซ็น : <u>วิจิตร วัฒนศิริ</u> วันที่ : <u>29</u> เดือน : <u>09</u> พ.ศ. : <u>2565</u>																			
2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter																			
1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID DIW-T-062400056 โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax	2) พาหนะที่ใช้ Vehicle <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane 3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID 70-6261 นนทบุรี, 70-2240 นนทบุรี ROLL OFF TRAILER																		
4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations. โดยขนส่งจากจังหวัด : From จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัด : To กรุงเทพมหานคร ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม/วัน : hours/day ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name <u>สมศรี เหมโสม</u> ลายเซ็น : <u>สมศรี เหมโสม</u> วันที่ : <u>29</u> เดือน : <u>09</u> พ.ศ. : <u>2565</u>																			
5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax																			
6) พาหนะที่ใช้ Vehicle <input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane 7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID																			
8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations. โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม/วัน : hours/day ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name ลายเซ็น : วันที่ : เดือน : พ.ศ. :																			
3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs																			
1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDF บริษัท เอนเนอร์จี้ เทคโนโลยี จำกัด เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID DIW-D-054800057 โทรศัพท์ : Phone 0 3868 4096-101 โทรสาร : Fax	2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID DIW-D-054800057																		
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference quantity and the waste has been received since the day that received waste. และสามารถกำจัดของเสียที่รับมาได้ตามระยะเวลา : Treatment period <input type="checkbox"/> วัน : day <input type="checkbox"/> เดือน : month <input type="checkbox"/> ปี : year ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name <u>อุบล บุญญา พลพิพัฒน์</u> ลายเซ็น : <u>อุบล บุญญา พลพิพัฒน์</u> วันที่ : <u>29</u> เดือน : <u>09</u> พ.ศ. : <u>2565</u>																			
4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste ปริมาณ : Quantity การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID <input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action วันที่ส่งคืน : Date returned / วันที่ : dd / mm / yy หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature																			

122090713

แนบมา

04 ต.ค. 2565

251520



ฉบับที่ 6 (สำเนา) : ผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย

[illegible]

ฉบับที่ 6 (สำเนา) : ผู้ก่อการนิเทศของเสียอันตราย

522090096 (P10)		ในกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย (Manifest No. 522090155)		Manifest No. 522090155																	
1. ส่วนของผู้ก่อการนิเทศของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator																					
1) ชื่อ : name บริษัท โรจนเพาเวอร์ จำกัด (โรงงาน 1) สถานประกอบการ : 173 หมู่ 9 ต.หนองขี้เหล็ก อ.บ้านค่าย จ.ระยอง		2) เลขประจำตัวผู้ก่อการนิเทศของเสียอันตราย : Generator's ID DIW-G-057001075 โทรศัพท์ : Phone 035 226 823 โทรสาร : Fax 0 3522 7845-6																			
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter																					
รายชื่อ : First company name บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-062400056																			
รายชื่อ : Second company name		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID																			
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)																					
รายชื่อ : First TSDF's name บริษัท อีซีเอส จำกัด		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 1 : Disposer's ID DIW-D-054900063																			
รายชื่อ : Second TSDF's name		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 2 : Disposer's ID																			
5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่ง : <table border="1"> <thead> <tr> <th>ลำดับ No.</th> <th>รายละเอียด (Description)</th> <th>รหัสของเสียอันตราย : Waste ID</th> <th>หมวดหรือวัสดุที่ไม่ใช่ : Hazard</th> <th>การบรรจุ : Containers</th> <th>ปริมาณสุทธิ : Quantity</th> <th>หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol</th> <th>รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>W000163-36 Resin and Silica gel (กาวซิลิโคน)</td> <td>150203</td> <td></td> <td>ถัง 0.5</td> <td>0.1</td> <td>TONES</td> <td>SQBP522010001</td> </tr> </tbody> </table>						ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID	หมวดหรือวัสดุที่ไม่ใช่ : Hazard	การบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information	1	W000163-36 Resin and Silica gel (กาวซิลิโคน)	150203		ถัง 0.5	0.1	TONES	SQBP522010001
ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย : Waste ID	หมวดหรือวัสดุที่ไม่ใช่ : Hazard	การบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information														
1	W000163-36 Resin and Silica gel (กาวซิลิโคน)	150203		ถัง 0.5	0.1	TONES	SQBP522010001														
6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม Special handling Instructions and additional Information																					
7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้ว ตามที่ระบุข้างต้นและมีการบรรจุ ติดป้ายหรือติดฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation. ลงชื่อ Generator's name : พิชัย ญาคะ ภัยภัย ลงนาม : Signature : Date : 29 เดือน : 9 พ.ศ. : Year : 2562																					
2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter																					
1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด		2) พาหนะที่ใช้ : Vehicle <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane		3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID 70-6261 นนทบุรี , 70-2240 นนทบุรี ROLL OFF TRAILER																	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID DIW-T-062400056		โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Faxฉุกเฉิน : Emergency																			
4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations. โดยขนส่งจากจังหวัด : From จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัด : To กรุงเทพมหานคร ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name สมศักดิ์ เกียรติ ลงนาม : Signature : วันที่ : Date : 29 เดือน : 09 พ.ศ. : Year : 65																					
5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name		6) พาหนะที่ใช้ : Vehicle <input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane		7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID																	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID		โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Faxฉุกเฉิน : Emergency																			
8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งได้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has transported according to regulations. โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name ลงนาม : Signature : วันที่ : Date : เดือน : Month : พ.ศ. : Year :																					
3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs																					
1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name บริษัท อีซีเอส จำกัด		2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID DIW-D-054900063 โทรศัพท์ : Phone 70000 0 2452 8314-33 โทร 306-313 โทรสาร : Fax																			
สถานที่กำจัด : TSDF's address หมู่ที่ 8 บ้านหนองนาข่า ตำบลเนินทอง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง		ปริมาณสุทธิ : 0.06 Tones Signature : Officer Name: คุณกาญจนา จันทะสว่าง																			
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น : TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference load. และสามารถกำจัดของเสียที่รับมาได้ในระยะเวลา : Treatment period <input type="checkbox"/> วัน : day <input type="checkbox"/> เดือน : month <input type="checkbox"/> ปี : year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day that received waste คุณพรชัย แยม้อย /คุณณิฏกานา พลทิพัฒน์ ลงนาม : Signature : วันที่ : Date : 29 เดือน : 09 พ.ศ. : Year : 65																					
4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste ปริมาณ : Quantity การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID <input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action วันที่ส่งคืน : Date returned : (วัน/เดือน/ปี : dd/mm/yy) หมายเลขใบกำกับการณ์ของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no. ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name ลงนาม : Signature : วันที่ : Date : เดือน : Month : พ.ศ. : Year :																					

9/10

4 ก.ค. 2565

251522

**ใบแจ้งเกี่ยวกับรายละเอียดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว  
สำหรับผู้ก่อเกิดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว**

วันที่ 8 เดือน กุมภาพันธ์ ปี พ.ศ.2565

ข้าพเจ้า จิระพงษ์ วิจิตรบุตร ผู้ประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไรซินะพาเวอร์ จำกัด

สำนักงานเลขที่ 2034/114 ชั้น 26 อาคารอิตัลไทยทาวเวอร์ ตามเพชรวิจิตรใหม่ ตำบลบางกะปิ อำเภอห้วยขวาง จังหวัด  
กรุงเทพมหานคร

โทรศัพท์ 02-7234280

โทรสาร

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ขว-88-1/41เอช

โรงงานตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ที่ 5 ซอยสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ถนนโรจนะ ตำบลกานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

โทรศัพท์ 035-226823

โทรสาร

หมายเลขประจำตัว DIWG057001075

ขอแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วดังรายการต่อไปนี้

- |                                                                                                                                                      |                           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| ข้อ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับสิ่งปฏิกูล หรือ วัสดุที่ไม่ใช้แล้วและวิธีกำจัด                                                                              | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 1 |
| ข้อ 2 แผนผังการไหลของกระบวนการผลิตและแหล่งที่มาของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว                                                                   | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 2 |
| ข้อ 3 แผนผังแสดงสถานที่เก็บ คัดแยก และจัดการภายในโรงงาน                                                                                              | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 3 |
| ข้อ 4 ความเปลี่ยนแปลงในปริมาณและความเป็นพิษของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่เกิดขึ้นเปรียบเทียบกับข้อมูลของปีที่ผ่านมา                         | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 4 |
| ข้อ 5 รายละเอียดของผู้ดำเนินการรวบรวม ขนส่ง บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว                                                            | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 5 |
| ข้อ 6 แผนการป้องกันอุบัติเหตุเพื่อตอบสนองเหตุฉุกเฉินในกรณีเกิดเหตุรั่วไหล อัดกัก การระเบิดของสิ่งปฏิกูล หรือ วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว หรือเหตุที่คาดไม่ถึง | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 6 |
| ข้อ 7 รายงานการตอบสนองและการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น                                                                    | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 7 |

## รายละเอียดเกี่ยวกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้วและวิธีกำจัด ประจำปี

ลำดับ ที่	รหัส	ชื่อของสาร/ของ	ปริมาณ(ระบุ หน่วย)	วิธี การ กำจัด	ผู้รับผิดชอบ
1	150101	Paper and Cardboard Packaging	2.82 ตัน	011	3-105-2/4600
2	150103	Wood Packaging	0.54 ตัน	011	3-105-2/4600
3	150203	Resin and Silica gel	0.17 ตัน	071	3-105-14/47711
4	150203	Resin and Silica gel	0.13 ตัน	073	3-105-14/47711
5	170405	Ferrous metal	8.30 ตัน	011	3-105-2/4600
6	190904	Activation carbon	4.93 ตัน	071	3-105-14/47711
7	190904	Activated Carbon	7.42 ตัน	073	3-105-14/47711
8	150202	Oil Contaminated Fabric	1.75 ตัน	042	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
9	150202	Sand absorbents	1.84 ตัน	042	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
10	150110	Chemical and Paint Contaminated Container	0.53 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
11	150110	Used Stationery	0.05 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
12	150111	กระป๋องสเปรย์ปนเปื้อนจากการใช้งานแล้ว	0.03 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
13	150202	Chemical Contaminated Filter (คัดแยก จากโรงงาน เฉพาะตัวที่เป็นเหล็กและพลาสติก)	0.15 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
14	150202	Chemical Contaminated Filter (คัดแยกจากโรงงาน เฉพาะตัวที่เป็นเหล็กและพลาสติก)	0.11 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
15	150202	Fiber Glass Filter	14.91 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
16	160215	Fluorescent Lamp	0.06 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
17	160603	Dry cell battery	1.72 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
18	170603	Fiber Thermal Insulation	0.63 ตัน	073	บริษัท เจเนอราล โซลูชันส์ จำกัด/บริษัท บริหารและ พัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)
19	130206	Used Oil	19.30 ตัน	042	บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด/บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด
20	130208	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	43.00 ตัน	042	บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด/บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด
21	150110	Packaging contaminated dangerous substances	1.80 ตัน	049	บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด/บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด

ลงชื่อ กฤษณ์

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

ผู้ประกอบกิจการโรงงาน

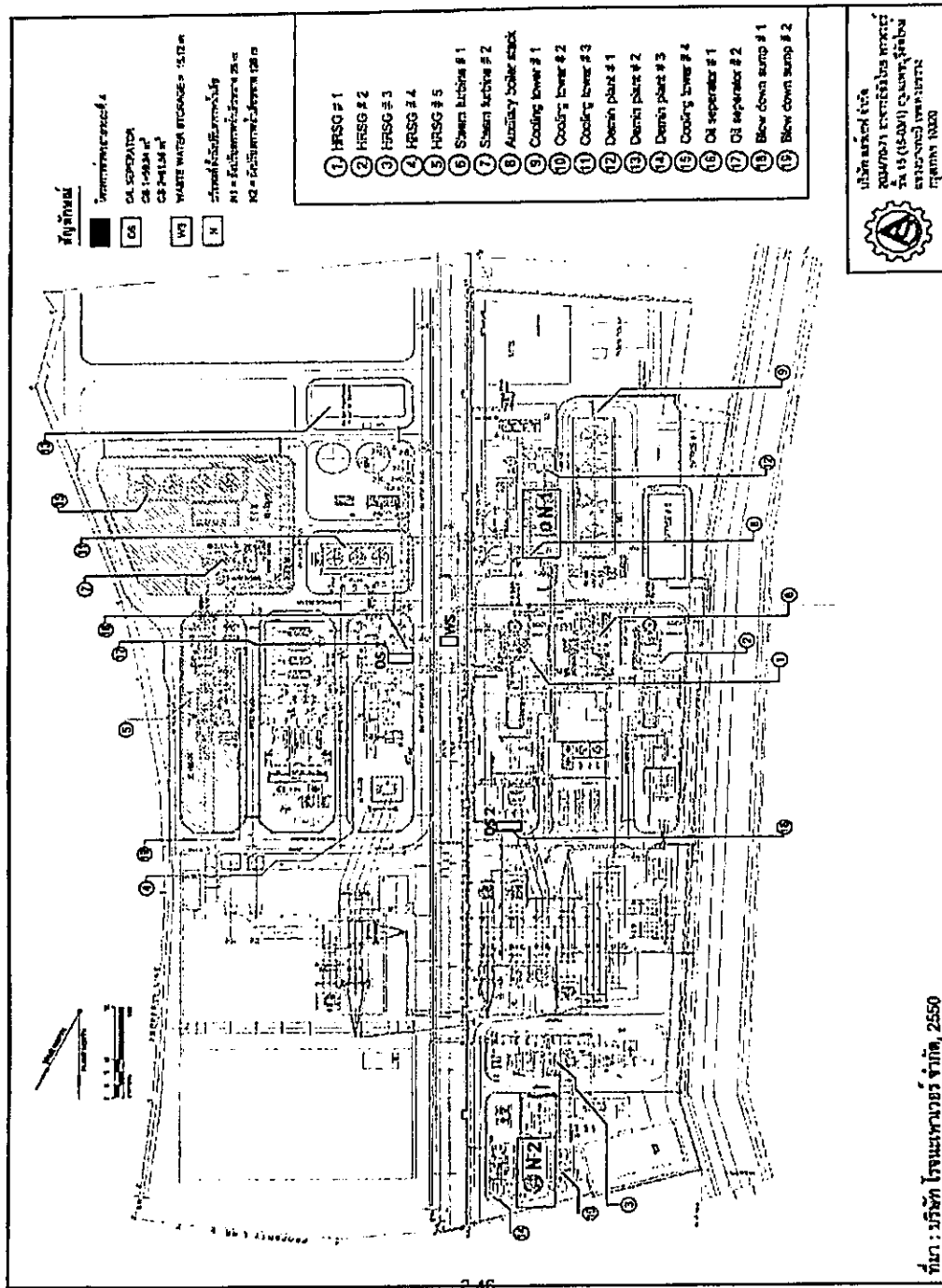
( จิตตพจน์วิธาน )

( ၀၀၁၈၆၇၃၂ )

ตำแหน่ง Env/Safety/Training Section Head

วันที่ ๕ เดือน กุมภาพันธ์ ปี พ.ศ. 2565

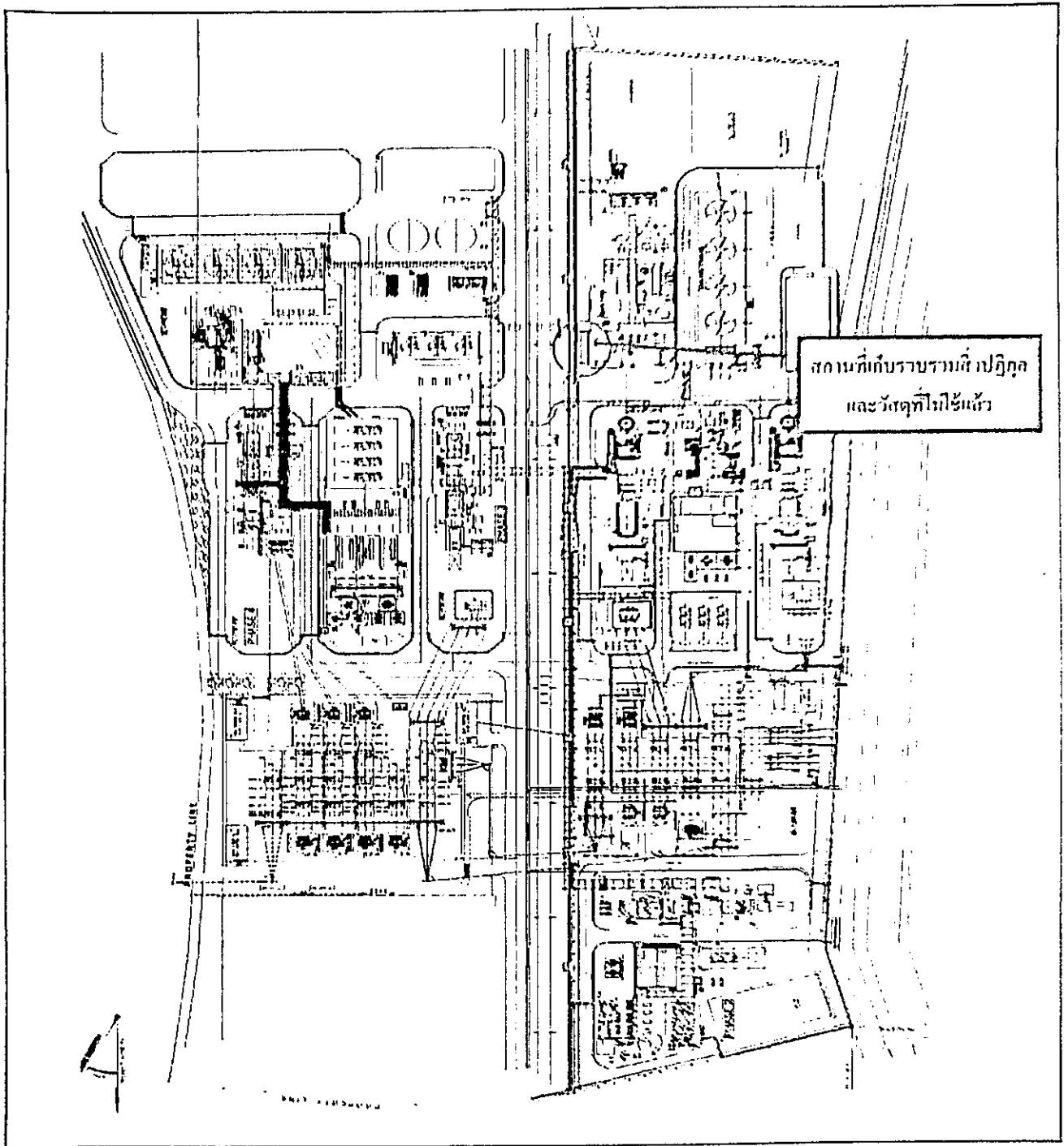
แผนผังการไหลของกระบวนการผลิตและแหล่งที่มาของถึงปฏิภนหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว



ที่บ : บริษัท โรจนะพานิช จำกัด, 2550

รูปที่ 2.6.2-1 คำพ้องกับแบกหน้ามันน์ บอราบรมนาเส็ และกับสภาพนาเส็

แผนผังแสดงสถานที่เก็บ กัดแยกและจัดการภายในโรงงาน



ก



ลงชื่อ



ตำแหน่ง Env/Safety/Training Section Head

วันที่

รณภาพพ์ 2565

รายงานการเปลี่ยนแปลงในปริมาณและความเป็นพิษของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เกิดขึ้นเปรียบเทียบกับข้อมูลของปีที่ผ่านมา

ลำดับที่	รหัส	ชื่อและคำบรรยาย	ปี/ช่วงเวลา 2561		ปี/ช่วงเวลา 2562		ปี/ช่วงเวลา 2563		ปี/ช่วงเวลา 2564	
			ปริมาณ	ความเข้มข้น	ปริมาณ	ความเข้มข้น	ปริมาณ	ความเข้มข้น	ปริมาณ	ความเข้มข้น
1	130206	Used Oil	20.6 ตัน		22.2 ตัน		35.45 ตัน		19.3 ตัน	
2	130208	น้ำมันป้อนแก๊ส			28 ตัน		31 ตัน		43 ตัน	
3	150101	Paper and Cardboard Packaging	2.533 ตัน		3.005 ตัน		.727 ตัน		2.823 ตัน	
4	150103	Wood Packaging	3.615 ตัน		.26 ตัน		.13 ตัน		.54 ตัน	
5	150110	Chemical and Paint Contaminated Container	.53 ตัน		.74 ตัน		.61 ตัน		.53 ตัน	
6	150110	Packaging contaminated dangerous substances	1.538 ตัน		2.448 ตัน		3.247 ตัน		1.799 ตัน	
7	150110	Used Stationery	.07 ตัน		.06 ตัน		.01 ตัน		.05 ตัน	
8	150111	กระป๋องสเปรย์ปนเปื้อนที่จากการใช้งานแล้ว	.02 ตัน		.04 ตัน		.02 ตัน		.03 ตัน	
9	150202	Chemical Contaminated Filter (คัดแยกจากโรงงานเฉพาะส่วนที่เป็นเหล็กและพลาสติก)							.15 ตัน	
10	150202	Chemical Contaminated Filter(คัดแยกจากโรงงานเฉพาะส่วนที่เป็นเหล็กและพลาสติก)					.33 ตัน		.11 ตัน	
11	150202	Fiber Glass Filter	10.45 ตัน		13.19 ตัน		8.21 ตัน		14.91 ตัน	
12	150202	Oil Contaminated Fabric	1.43 ตัน		1.65 ตัน		1.17 ตัน		1.75 ตัน	
13	150202	Sand absorbents	.29 ตัน		2.4 ตัน		.44 ตัน		1.84 ตัน	
14	150203	Resin and Silica gel			1.12 ตัน		.12 ตัน		.3 ตัน	
15	160215	Fluorescent Lamp	.09 ตัน		.05 ตัน		.08 ตัน		.06 ตัน	
16	160603	Dry cell battery	.04 ตัน		.11 ตัน		.22 ตัน		1.72 ตัน	
17	170405	Ferrous metal	10.2205 ตัน		8.1753 ตัน		2.496 ตัน		8.2992 ตัน	
18	170603	Fiber Thermal Insulation	.64 ตัน		2.34 ตัน		1 ตัน		.63 ตัน	
19	190904	Acitivation carbon							4.93	



									ตัน	
20	190904	Activated Carbon			.38 ตัน		0		7.42 ตัน	
21	150202	Chemical Contaminated Filter (กักเก็บจากโรงงาน เฉพาะส่วนที่เป็นเหล็กและพลาสติก)	.79 ตัน		0		0		0	
22	191211	Chemical Contaminated Filter (กักเก็บจากโรงงาน เฉพาะส่วนที่เป็นเหล็กและพลาสติก)	.22 ตัน		.76 ตัน		.08 ตัน		0	
23	170603	Cold Insulation	0		.01 ตัน		0		0	
24	160508	Expire Chemical (Liquid)	.53 ตัน		0		0		0	
25	150102	Plastic Packaging	.54 ตัน		.067 ตัน		.13 ตัน		0	
26	150202	Resin and Silica gel	.17 ตัน		.1 ตัน		0		0	
27	161001	Wastewater contaminate Oil	27.44 ตัน		0		0		0	

หมายเหตุ ถ้ามี ให้แนบผลการตรวจวิเคราะห์ส่ง ปฎิภากรหรือวัสดุ ไม่ใช้แล้วด้วย

ลงชื่อ \_\_\_\_\_

  
**ROJANA POWER CO., LTD.**  
 ผู้จัดการแผนกสิ่งแวดล้อม

ตำแหน่ง Env/Safety/Training Section Head

ตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการ

## รายละเอียดของผู้ดำเนินการรวบรวม ขนส่ง บำบัดและกำจัดถึงปฏิพลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

- ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 1 : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) ☐ ผู้ก่อกำเนิด  
หมายเลขประจำตัว : DIWD054800057 ☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง  
ที่อยู่ : 5 ต.เมืองใหม่มาบตาพุดสาย 6 ตำบล ไร่ขิง อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ☐ ผู้บำบัดและกำจัด  
โทรศัพท์ : 0 3868 4096 โทรสาร :  
วิธีการ/ขนส่ง :
- ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 2 : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) ☐ ผู้ก่อกำเนิด  
หมายเลขประจำตัว : DIWD054900063 ☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง  
ที่อยู่ : ม.8 ตำบล หินกอง อำเภอ เมืองราชบุรี จังหวัด ราชบุรี ☐ ผู้บำบัดและกำจัด  
โทรศัพท์ : 02-452-8333 20ตู้สาย โทรสาร :  
วิธีการ/ขนส่ง :
- ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 3 : บริษัท อโชนาวิโซเคิล 2002 จำกัด ☐ ผู้ก่อกำเนิด  
หมายเลขประจำตัว : DIWD057000051 ☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง  
ที่อยู่ : 1/1 ม.9 ตำบล ระโสม อำเภอ ภาษี จังหวัด พระนครศรีอยุธยา ☐ ผู้บำบัดและกำจัด  
โทรศัพท์ : 0 1485 7374 โทรสาร :  
วิธีการ/ขนส่ง :
- ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 4 : บริษัท เจนเนอรัล โลจิสติกส์ จำกัด ☐ ผู้ก่อกำเนิด  
หมายเลขประจำตัว : DIWT062400056 ☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง  
ที่อยู่ : 447 ต.บ่อนัดศตริท ตำบล บางพูด อำเภอ ปากเกร็ด จังหวัด นนทบุรี ☐ ผู้บำบัดและกำจัด  
โทรศัพท์ : 0 2502 0900 โทรสาร :  
วิธีการ/ขนส่ง :
- ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 5 : บริษัท อโชนาวิโซเคิล 2002 จำกัด ☐ ผู้ก่อกำเนิด  
หมายเลขประจำตัว : DIWT137000063 ☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง  
ที่อยู่ : 1/1 หมู่ที่ 9 ตำบล ระโสม อำเภอ ภาษี จังหวัด พระนครศรีอยุธยา ☐ ผู้บำบัดและกำจัด  
โทรศัพท์ : 0 3583 0152 โทรสาร :  
วิธีการ/ขนส่ง :
- ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 6 : บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน) ☐ ผู้ก่อกำเนิด  
หมายเลขประจำตัว : DIWD054900063 ☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง  
ที่อยู่ : ม.8 ตำบล หินกอง อำเภอ เมืองราชบุรี จังหวัด ราชบุรี ☐ ผู้บำบัดและกำจัด  
โทรศัพท์ : 02-452-8333 20ตู้สาย โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 7 : บริษัท ไทยสแกร๊ป เซ็นเตอร์ จำกัด

ผู้ก่อกำเนิด

หมายเลขประจำตัว : 3-105-2/460ย

ผู้รวบรวมและขนส่ง

ที่อยู่ : ตำบล เขียวรากน้อย อำเภอ บางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา

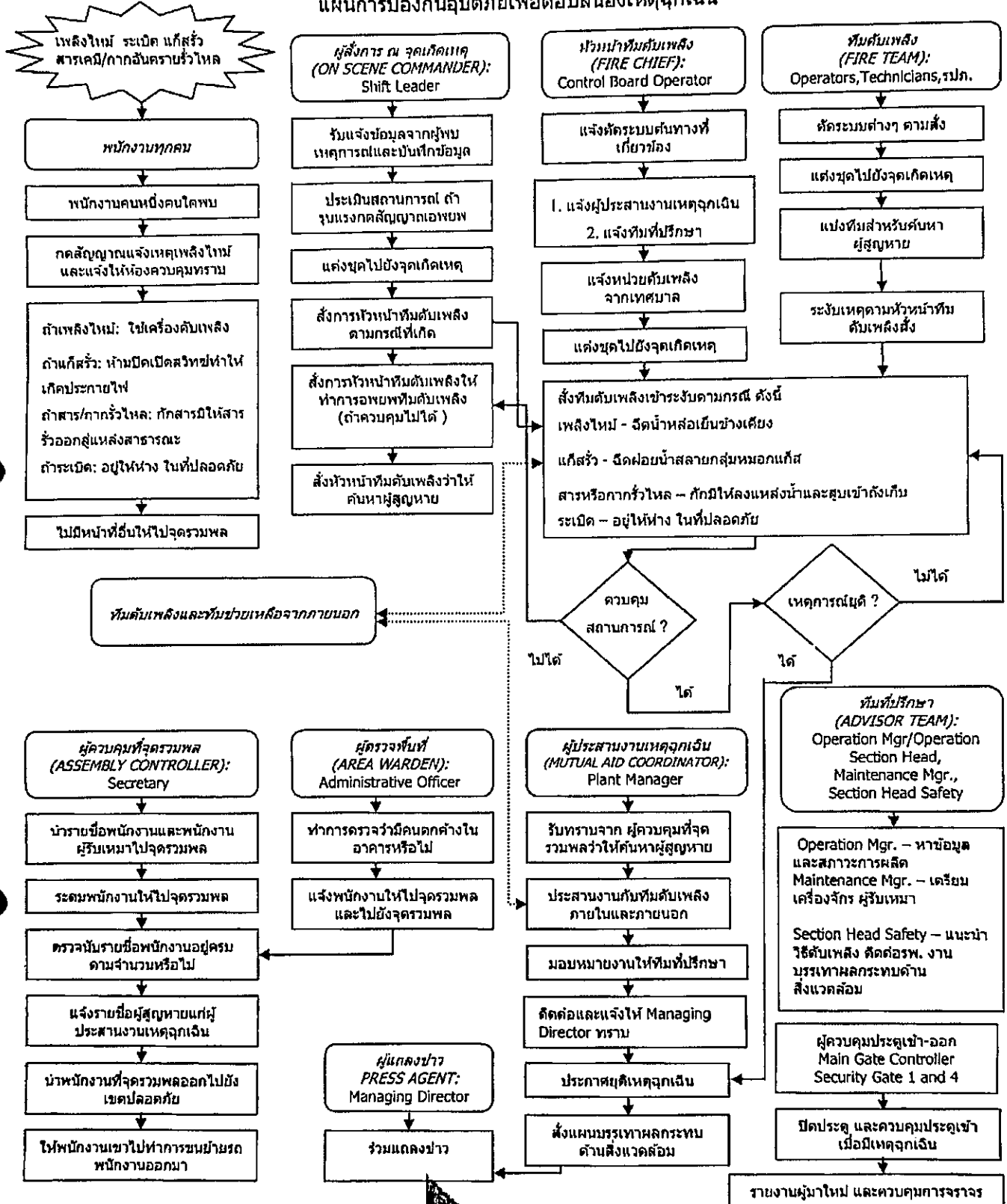
ผู้นำคันและกำจัด

โทรศัพท์ : 035-353415,354691 โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

หมายเหตุ ระบุประเภทผู้ประกอบการตามที่ได้รับดำเนินการจัดการเก็บสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ได้เสียจากสถานประกอบการของท่าน หากผู้รับจัดการนำสารมาถึงปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ได้เสียแล้วเก็บไปใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบเพื่อก่อให้เกิดผลิตภัณฑ์อื่นให้ระบุผู้ก่อกำเนิด และให้ระบุกระบวนการที่ใช้หากผู้รับจัดการเป็นบุคคลธรรมดาที่ไม่ได้จดทะเบียนและไม่ได้ผู้ประกอบการให้ระบุวิธีการขนส่ง และการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ได้เสียแล้วไปใช้

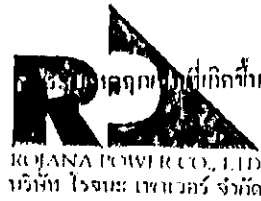
แผนการป้องกันอุบัติเหตุเพื่อตอบสนองเหตุฉุกเฉิน



รายงานตอบตามคณะกรรมการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น

เกิดเหตุฉุกเฉินระหว่าง 1 ม.ค. - 31 ธ.ค. ของปีที่ผ่านมา

ไม่มีเหตุฉุกเฉินระหว่าง 1 ม.ค. - 31 ธ.ค. ของปีที่ผ่านมา



กรรณ

วันที่ 8 เดือน กุมภาพันธ์ ปี พ.ศ. 2565

---

เอกสารแนบ 18

การแต่งตั้งบริษัทผู้ขนส่งของเสีย

---



## 5. การเรียกเก็บผลประโยชน์ค่าบริการ

จุดที่สองของการระงับบริการทางอิเล็กทรอนิกส์ที่ GENCO ให้ความสำคัญไว้เป็นพิเศษในโครงการ ปีแรก 15 ที่ถูกคัดสรรสำหรับบริการทางอิเล็กทรอนิกส์นั้น โดยส่วนใหญ่เป็นการให้บริการ ในช่วงเวลาที่ได้พบ จุดที่สามของการระงับบริการทางอิเล็กทรอนิกส์ที่ GENCO ให้ความสำคัญไว้เป็นพิเศษในโครงการ ปีแรก 15 นั้นก็คือการเพิ่ม GENCO ในการบริการลูกค้าให้มากขึ้น

## 6. การตั้งงบประมาณ

[illegible]

6.2. ภายใต้การดูแลของสำนักงานบริหาร ซึ่งได้ตกลงจ้างบริษัทเอกชนให้ดำเนินการประเมินมูลค่าทรัพย์สินของบริษัทรถไฟ

๔๓ “ในช่วงครึ่งปี ๑๓ GEMCO มีสิทธิได้รับผลตอบแทนที่สูงกว่าปริมาณของเงินสดที่จ่ายคืนได้”

6.4 ชุดที่จะต้องแก้ไขให้ GENCO หมดส่วนหน้าไม่บอกค่าราคา (ดูใบหัก วัน โดยแจ้งวันเวลาและปริมาณของสก็ที่จะให้ปรับเพื่อรักษาความน่าเชื่อถือ)

[illegible]

$\mathbb{R}^n$

[illegible]

6.7 จุดที่ ๕ จะเริ่มบทบาทที่รัฐบาลไทยได้ให้ที่ซึ่งสองขบวนรถโดยสารที่วิ่งจากกรุงเทพฯ ไปทางเหนือของประเทศไทย GIENCO สามารถนำ

[illegible][illegible][illegible]

## 7. เกษตรกรวัย ๖๕

[illegible]

### 8.115

อุปกรณ์สื่อสารที่ระงับการกักกัน ซึ่งส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพของระบบการกักกันของ GENEKO การแก้ไขข้อบกพร่องของ GENEKO มีประสิทธิภาพในการกักกันโรค โดยส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพการกักกันโรค 7 (เจ็ด) ปี (เจ็ด) วันเป็นต้นไป และ GENEKO มีประสิทธิภาพในการกักกันโรค โดยส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพการกักกันโรค 7 (เจ็ด) ปี (เจ็ด) วันเป็นต้นไป

## ๑. กำกับรับรองและกำกับประชาชนผู้ให้บริการ

GENCO ขอรับรองว่า

- (ก) GENCO ได้รับอนุญาตตามกฎหมายประกอบกิจการให้บริกรข้ามประเทศและกำกับดูแล
- (ข) GENCO จะปฏิบัติตามสัญญาให้บริกรให้บริการระหว่างประเทศ และนี้ไม่ได้หมายถึงการละเมิดข้อบังคับกฎหมาย ตลอดจนข้อบังคับ และกฎระเบียบของกรมการ หรือที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายการ ที่มีขึ้นถึงสังคมของเสีย ประโยชน์ของการข้ามประเทศกับภัยเสีย รวมทั้งถึงแห่งและผลประโยชน์สาธารณะประโยชน์ หรือที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายการ
- (ค) พันธมิตรและผลประโยชน์ของประชาชาติ
- (ง) พันธมิตรและผลประโยชน์ของประชาชาติได้รับการสนับสนุนโดย GENCO จะรับผิดชอบในความปลอดภัยที่เกิดขึ้นเป็นเงินในลักษณะการบริการที่

## 10. คำรับรองของลูกค้า

จุดที่ต้องระวังว่า

(ก) บรรดาเงื่อนไขทางเทคนิคที่บริษัทจะยื่นเสนอที่จะไปเป็นเจ้าภาพของกีฬาให้ทีม GENCO ถูกต้องตรงตามความเป็นจริงทุกประการ และขอ

(ข) บริษัทจะดำเนินการตามเงื่อนไขของบริษัทที่เสนอที่จะไปเป็นเจ้าภาพของกีฬาให้ทีม GENCO เป็นจริงตามที่บริษัทได้ยื่นเสนอที่จะไปดำเนินการทุกประการและมีคุณสมบัติตรง

เพื่อให้ทีม GENCO เป็นจริงตามที่บริษัทได้ยื่นเสนอที่จะไปเป็นเจ้าภาพของกีฬาให้ทีม GENCO

ด้วยตนเองซึ่งทีมกีฬา GENCO

(๖) ขุดลำใต้ดินและนำไปใช้ประโยชน์เกี่ยวกับของเสียหรือการกำจัดของเสีย  
(๗) ขุดลำใต้ดินเพื่อใช้ปลูกพืชหรือการเลี้ยงสัตว์  
(๘) ขุดลำใต้ดินเพื่อใช้ประโยชน์อื่นใด ๆ ในกรณีที่ขุดลำของเอกชนแล้วแต่ยังไม่  
เสร็จสิ้นการขุดลำ

(๔) ในกรณีที่เกิดความเสียหายหรืออุปสรรคใด ๆ หนึ่งประการขึ้นจากข้อใดข้อหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อนี้ ให้ GENCOCC พิจารณาโดยไม่มี

(๖) บุคคลผู้ส่งมาใบที่สัญญาให้บริการ ส่งข้อเท็จจริงที่ตนสามารถให้บริการ ในสถานภาพ และบรรพการทางใดๆ ที่ต้องลงนามตามสัญญาให้บริการ เป็นผู้ส่ง

## 11. การแก้ไขเพิ่มเติมสัญญา

12. ความสมบูรณ์แห่งสังคม

ในการสังเกตหรือมีส่วนร่วม โดยอาศัยข้อมูลที่ได้จากการให้บริการแก่คนไข้ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีที่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติงานของบุคลากรในหน่วยงานนั้นๆ และไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติงานของบุคลากรในหน่วยงานนั้นๆ

13. การแข่งขันเลือกกล่าว  
บรรดาคนโสด ความยากลำบากและการใด ๆ ที่ต้องกระทำเพื่อเป็นสาเหตุอันยาก และน่าสงสารแก่ผู้ที่อยู่คนเดียว  
สัปดาห์พิเศษนี้คนสองที่จะได้รับ

**GENCO**

ผู้คิดได้: ปรางทอง เกษนพันธ์  
ที่อยู่: ๑๘๖๖ หมู่บ้านคำ ต.บึงพระรามราช 2 หมู่ 3 แขวงเทศบาล ๑ เขตเมืองกรุงเทพมหานคร กรุงเทพฯ 10150  
โทร: 0 2453 8310-11 แฟกซ์: 0 2452 8323-24 33  
โทรสาร: 0 2416 3117

ဒုတိယ

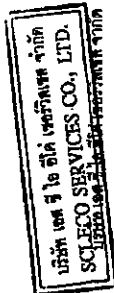
ผู้จัดทำ: ดุษฎีวรรณภา วาสุฏฐิการุณ-DOG  
 ที่อยู่: 177 หมู่ 5 ถนน โขน- อำเภอคลองนา อ.มอญ จ.พัทลุง 93210  
 โทร: 03522 681622 ต่อ110  
 โทรสาร: 03522 7845-6







บริษัท โรมา พาวเวอร์ จำกัด



ลงชื่อ.....

ผู้ให้บริการ

ลงชื่อ.....

ผู้ให้บริการ

คำชี้แจง

- ผู้ลงนามในแบบ กอ.1 ต้องเป็นกรรมการผู้มีอำนาจลงนามในหนังสือรับรองจากทะเบียนนิติบุคคลพร้อมประทับตราบริษัท เพื่อให้ผู้รับมอบอำนาจที่ได้รับมอบอำนาจให้กระทำการดังกล่าวแทน
- ชื่อรายการวัสดุที่ใช้แล้วต้องตรงกับที่ระบุไว้ในแบบคำขออนุญาตสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว (สค.2)
- ปริมาณที่ระบุจะต้องเป็นปริมาณรวมทั้งสิ้นแต่ที่คาดว่าจะนำออกนอกบริเวณโรงงานตลอดช่วงเวลาที่ขออนุญาต
- ระยะเวลาที่จะระบุในแบบ กอ.1 ต้องมากกว่า 1 เดือน นับจากวันที่ยื่นแบบคำขออนุญาต (สค.2)
- ให้พิมพ์หรือเขียนชื่อ-สกุล ตัวบรรจงกำกับลายมือชื่อผู้ควบคุม
- ให้ตรวจสอบทะเบียนโรงงานผู้ให้บริการและผู้ให้บริการให้สอดคล้องกับใบอนุญาตประกอบกิจการ
- แบบ กอ.1 ใช้ยื่นประกอบการขออนุญาต กรณีที่ผู้รับวัสดุที่ไม่ใช่แล้วร่วมกับด้วยพนักงานราชการประจำ "HA" หรือ "HMA" สำหรับกรณีของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายตามกฎหมาย กอ.1 ยื่นประกอบการขออนุญาตฯ ได้โดยอัตโนมัติ



บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด  
AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอบางชี 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/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว  
เพื่อประกันความรับผิดชอบ - Liability

เลขที่ 2021/081

เขียนที่ บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด  
วันที่ 1 กันยายน 2564

หนังสือฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง บริษัท โรงขยะพาวเวอร์ จำกัด (โรงฯ) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข-88-1/41 อย (91600100125415) ตั้งอยู่เลขที่ 1773 หมู่ 5 ซอยสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ถนนโรจนะ ตำบลคานาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210 ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "ผู้ให้บริการ" ฝ่ายหนึ่งกับ บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-28/48 อย (1014000325489) ตั้งอยู่เลขที่ 1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม อำเภอบางชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140 ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "ผู้ให้บริการ" อีกฝ่ายหนึ่งทั้ง 2 ฝ่ายตกลงการใช้และให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 "ผู้ให้บริการ"ตกลงที่จะกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วของ "ผู้ให้บริการ" ดังต่อไปนี้ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังนี้

ลำดับที่	ประเภทสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	วิธีการกำจัด	ปริมาณตามปี
1	Used Oil @	13 02 06 HA	ทำเชื้อเพลิงผสม(042)	40
2	Packaging contaminated dangerous substances @	13 01 10 HM	นำกลับมาใช้ใหม่ด้วยวิธีอื่น(049)	6

ข้อ 2 การรวบรวมและขนส่งวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามข้อ 1 จะดำเนินการโดย บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด



บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด  
AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

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

ข้อ 3 ในระหว่างการขายส่งสิ่งปลูกสร้างหรือวัสดุที่ไม่ได้แล้วออกนอกบริเวณ โรงงานของผู้ให้บริการไป บำบัดหรือกำจัดสถานที่ของผู้รับบำบัดหรือกำจัดสิ่งปลูกสร้างหรือวัสดุที่ไม่ได้แล้ว "ผู้ให้บริการ" จะต้องรับภาระ ความรับผิด (Liability) ในกรณีที่เกิดการสูญหาย เกิดอุบัติเหตุ การทิ้งผิดที่ หรือการลักลอบทิ้ง และการรับคืน เนื่องจากข้อขัดแย้งที่ไม่เป็นไปตามสัญญาการให้บริการระหว่างผู้ให้บริการและผู้ให้บริการ ตามระบุไว้ในข้อ 12 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปลูกสร้างหรือวัสดุที่ไม่ได้แล้ว พ.ศ. 2548

ทั้งนี้ ในกรณีที่ "ผู้ให้บริการ" เป็นผู้แจ้งแจ้งตัวแทน ผู้ให้บริการจะต้องรับภาระความรับผิด (Liability) ร่วมกับ "ตัวแทน" ซึ่งเป็นผลมาจากคำนิยามของ "ตัวแทน" ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม ตามที่ระบุในข้อ 16 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปลูกสร้างหรือวัสดุที่ไม่ได้แล้ว พ.ศ. 2548

ข้อ 4 ผู้ให้บริการจะต้องจัดทำใบกำกับการขายส่ง (Manifest)

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



ลงชื่อ.....ผู้ให้บริการ

ลงชื่อ.....



ลงชื่อ.....

ลงชื่อ.....

.....พยาน

วิศวกรไฟฟ้า



บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด  
AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

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

ผู้ชี้แจง:

1. ผู้ลงนามในแบบ กอ.1 ต้องเป็นกรรมการผู้รับอำนาจตามเงื่อนไขที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลพร้อมประทับตราบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจที่ได้รับมอบอำนาจให้กระทำการดังกล่าวแทน
2. ชื่อรายการวัสดุที่ไม่ได้แล้วต้องตรงกับที่ระบุในแบบกฟออนุญาตนำสิ่งปลูกสร้างหรือวัสดุที่ไม่ได้แล้ว (ตล.2)
3. ปริมาณที่ระบุต้องเป็นปริมาณรวมทั้งหมดทั้งค่าค่าจะนำออกนอกบริเวณ โรงงานตลอดช่วงเวลาที่ยออนุญาต
4. ระยะเวลาที่ระบุในแบบ กอ.1 ต้องมากกว่า 1 เดือน นับจากวันที่ยื่นแบบคำออนุญาตฯ (ตล.2)
5. ให้พิมพ์หรือเขียน ชื่อ-สกุล ตัวจริงงอกกับลายมือชื่อทุกคน
6. ให้ตรวจสอบรายละเอียดโรงงานผู้ให้บริการและผู้ให้บริการให้สอดคล้องกับใบอนุญาตประกอบกิจการ
7. แบบ กอ.1 ให้ยื่นประกอบการออนุญาตฯ กรณีที่รหัสวัสดุที่ไม่ได้แล้วเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมภาษาอังกฤษ "HA" หรือ "HM" ถ้ารหัสบริเวณวัสดุที่ไม่ได้แล้วที่ไม่เป็นอันตราย สามารถใช้แบบ กอ.1 ยื่นประกอบการออนุญาตฯ ได้โดยอนุโลม

หมายเหตุ:

ในกรณีที่มีการขนส่ง เจ้าหน้าที่ที่ทำงาน ต้องถือเอกสารใบกำกับการขายส่ง (Manifest) ของบริษัทฯ ไปทำงาน ถ้าไม่มีเอกสารใบกำกับการขายส่ง (Manifest) ทางบริษัทฯ จะไม่รับผิดชอบความเสียหายในการขนส่งใดๆ ทั้งสิ้น



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 AYUTHAYA 13140  
MOBILE : 08-5406-5556 TEL : 035-312961 FAX : 035-312937  
E-Mail : ayodayarecycle2002@gmail.com

แบบ กอ.1

หนังสือยินยอมระหว่างผู้ให้เช่าและผู้ให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว  
เพื่อประกันความรับผิด - Liability

เลขที่ 2021/082

เขียนที่ บริษัท อโยธยา รีไซเคิล 2002 จำกัด  
วันที่ 1 กันยายน 2564

หนังสือฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง บริษัท โรงงานแพนอร์ จำกัด (โรงฯ) ทะเบียนโรงงานเลขที่ 33-88-1/410ย  
(01600100125415) ตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ 5 ซอยสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ถนนระดม ตำบลนาหมาม อำเภอ  
อุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210 ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "ผู้ให้บริการ" ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท อโยธยา รีไซเคิล  
2002 จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-28/480ย (10140002825489) ตั้งอยู่เลขที่ 1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม  
อำเภอภาชี จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13140 ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "ผู้ให้บริการ" อีกฝ่ายหนึ่ง ทั้ง 2 ฝ่ายตกลง  
การใช้และให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 "ผู้ให้บริการ" ตกลงที่จะกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของ "ผู้ให้บริการ" ดังแต่  
วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังนี้

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

ข้อ 2 การรวบรวมและขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามข้อ 1 จะดำเนินการโดย บริษัท อโยธยา รีไซเคิล  
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 AYUTHAYA 13140  
MOBILE : 08-5406-5556 TEL : 035-312961 FAX : 035-312937  
E-Mail : ayodayarecycle2002@gmail.com

ข้อ 3 ในระหว่างขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณ โรงงานของผู้ให้บริการไป  
บำบัดหรือกำจัดตามสถานที่ของผู้รับบำบัดหรือกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว "ผู้ให้บริการ" จะต้องรับภาระ  
ความรับผิด (Liability) ในกรณีที่เกิดการสูญหาย เกิดอุบัติเหตุ การทิ้งผิดที่ หรือการลักลอบทิ้ง และการรับคืน  
เนื่องจากข้อบังคับที่ไม่เป็นไปตามสัญญาการให้บริการระหว่างผู้ให้บริการและผู้ให้บริการ ตามระบุไว้ในข้อ 12  
ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ทั้งนี้ ในกรณีที่ "ผู้ให้บริการ" เป็นผู้แจ้งแจ้งความแทน ผู้ให้บริการจะต้องรับภาระความรับผิด  
(Liability) ร่วมกับ "คู่ความ" ซึ่งเป็นผลมาจากดำเนินการของ "คู่ความ" ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยอ้อม ตามที่  
ระบุในข้อ 16 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

ข้อ 4 ผู้ให้บริการจะต้องจัดทำใบกำกับการขนส่ง (Manifest)

ข้อ 5 ข้อตกลงนี้ทำขึ้น 2 ฉบับ โดยฝ่ายข้อความครบถ้วน ทั้ง 2 ฝ่ายได้อ่านแล้วเข้าใจข้อความ  
ตรงกัน จึงลงลายมือชื่อหรือประทับตราบริษัท (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญ ต่างฝ่ายได้เก็บไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1



ลงชื่อ ... ผู้ให้บริการ ลงชื่อ

กรรมการผู้จัดการ

กรรมการบริษัท

ลงชื่อ

พยาน

ลงชื่อ

พยาน

วิศวกรไฟฟ้า



## บริษัท อโยธยาไซเคิล 2002 จำกัด

AYOTAYA RECYCLE 2002 CO., LTD.

1/1 หมู่ 9 ตำบลระโสม 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. ชื่อรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้วต้องตรงกับแบบค่าของอนุญาคณั้ถึงปฎิเสธหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว (สก.2)
3. ปริมาณที่ระบุจะต้องเป็นปริมาณรวมทั้งหมดที่คาดว่าจะนำออกนอกบริเวณโรงงานตลอดช่วงเวลาของอนุญาค
4. ระยะเวลาที่ระบุในแบบ กอ.1 ต้องมากกว่า 1 เดือน นับจากวันที่ยื่นแบบค่าของอนุญาค
- (สก.2)
5. ให้พิมพ์หรือเขียน ชื่อ - สกุล ตัวบรรจงกำกับลายมือชื่อของตน
6. ให้ตรวจสอบทะเบียนโรงงานผู้ใช้บริการและผู้ใช้บริการให้สอดคล้องกับใบอนุญาตประกอบกิจการ
7. แบบ กอ.1 ให้ยื่นประกอบการอนุญาคฯ กรณีที่วัสดุที่ไม่ใช่แล้วกำกับด้วยอักษรภาษาอังกฤษ "SA" หรือ "SM" ถ้าปริมาณของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วไม่เป็นอันตราย สามารถใช้แบบ กอ.1 ยื่นประกอบการอนุญาคฯ ได้โดยอนุโลม

### หมายเหตุ:

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

หนังสือยินยอมระหว่างผู้ให้เช่าและผู้ให้บริการบำบัดกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว  
เพื่อประกันความรับผิด - Liability

เลขที่ TSC2564/09002

สถานที่ บริษัท ไทยสเตรปชั่นเตอร์ จำกัด  
วันที่ 1 เดือน กันยายน พ.ศ. 2564

หนังสือยินยอมนี้เกิดขึ้นระหว่าง บริษัท โรจนะพาเวอร์ จำกัด (โรจนะ 1) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88-1/41 อย ตั้งอยู่เลขที่ 1773 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ถนนโรจนะ ต.กานหาม อ. อุทัย จ. พระนครศรีอยุธยา 13210 ซึ่งต่อไปเรียกว่า "ผู้ใช้บริการ" ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท ไทยสเตรปชั่นเตอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-2/46 อย. ตั้งอยู่เลขที่ 888 หมู่ 8 ต. เมืองรามน้อย อ. บางปะอิน จ. พระนครศรีอยุธยา 13180 ซึ่งต่อไปเรียกว่า "ผู้ให้บริการ" อีกฝ่ายหนึ่ง ทั้ง 2 ฝ่ายตกลงการใช้และให้บริการบำบัดกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 "ผู้ให้บริการ" ตกลงที่จะกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วของ "ผู้ใช้บริการ" ดังต่อไปนี้  
เดือน มกราคม พ.ศ. 2565 ถึงวันที่ 31 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังนี้

ลำดับ ที่	รหัสวัสดุ ที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการกำจัด
1	15 01 01	Paper and Cardboard Packaging@	5	คัดแยก (O11)
2	15 01 03	Wood Packaging@	5	คัดแยก (O11)
3	17 04 05	Ferrous metal@	15	คัดแยก (O11)
4	15 01 02	Plastic Packaging@	5	คัดแยก (O11)

ข้อ 2 การรวบรวมและขนส่งวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามข้อ 1 จะดำเนินการโดย บริษัท ไทยสเตรปชั่นเตอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-2/46 อย. ตั้งอยู่เลขที่ 888 หมู่ 8 ต. เมืองรามน้อย อ. บางปะอิน จ. พระนครศรีอยุธยา 13180 เป็นผู้ให้บริการดังกล่าว



---

เอกสารแนบ 19

หนังสือแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

---

เขียนที่ บริษัท ออโปเรชั่นนอต เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด  
โรงไฟฟ้าโรจนะพาวเวอร์1 (SPP1)  
1/73 หมู่ 5 ต.สวนอุตสาหกรรมโรจนะ  
ต. ตานหาม อ. อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210

วันที่ 8 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2564

เรื่อง แจ้งข้อเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานเพื่อขึ้นทะเบียน

เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาคำสั่งแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับวิชาชีพ และระดับเทคนิคขั้นสูง  
จำนวน 2 ฉบับ  
2. สำเนาวุฒิการศึกษาของ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับวิชาชีพ จำนวน 1 ฉบับ  
3. สำเนาวุฒิบัตรการอบรมหลักสูตร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับเทคนิคขั้นสูง  
จำนวน 1 ฉบับ  
4. สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนจำนวน 2 ฉบับ

ตามที่กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน ได้ออกประกาศกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการแจ้งข้อเจ้าหน้าที่  
ความปลอดภัยในการทำงานเพื่อขึ้นทะเบียน เพื่อปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและ  
การจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 นั้น

บริษัท ออโปเรชั่นนอต เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด จึงขอแจ้งข้อเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน  
เพื่อขึ้นทะเบียนดังนี้

1. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ	จำนวน	1	คน
2. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับเทคนิคขั้นสูง	จำนวน	1	คน

พร้อมนี้ ได้ส่งเอกสารตามที่กำหนดมาด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

นางสาว สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ได้ขึ้นทะเบียนแล้ว



๙ 2 มี.ค. 2564



ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า



เขียนที่ บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด  
โรงไฟฟ้าโรงนะพาวเวอร์ 1 (SPP1)  
1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ  
ต. คานหาม อ. อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210

วันที่ 2 เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

เรื่อง แต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ

ตามที่กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 ลงวันที่ 16 พฤษภาคม 2549 กำหนดให้นายจ้างแต่งตั้งลูกจ้าง ซึ่งมีคุณสมบัติเฉพาะตามที่กำหนดในกฎกระทรวง เป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ ประจำสถานประกอบกิจการ อย่างน้อยหนึ่งคน เพื่อปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยนั้น

ซึ่งบริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด ประกอบกิจการ รับเดินเครื่อง และซ่อมบำรุง เครื่องจักรให้กับโรงไฟฟ้าโรงนะพาวเวอร์ มีพนักงานจำนวนทั้งสิ้น 89 คน มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพจำนวน 2 คน และมีพนักงานซึ่งมีคุณสมบัติเฉพาะตามที่กำหนดในกฎกระทรวง ข้อ 17 จึงแต่งตั้งเป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพประจำสถานประกอบกิจการ เลขที่ 1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ต. คานหาม อ. อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210 ดังนี้

1. นายสุระยุทธ ไตระฐี

โดยให้ผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งดังกล่าวข้างต้นมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. ตรวจสอบเสนอแนะให้นายจ้างปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยอาชีวอนามัย สภาพแวดล้อมในการทำงาน
2. วิเคราะห์เพื่อชี้บ่งอันตราย รวมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันหรือขั้นตอนการทำงานอย่างปลอดภัยเสนอต่อนายจ้าง
3. ประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยในการทำงาน
4. วิเคราะห์แผนงานโครงการ รวมทั้งข้อเสนอแนะของหน่วยงานต่างๆ และเสนอแนะมาตรการความปลอดภัยเสนอต่อนายจ้าง
5. ตรวจสอบประเมินการปฏิบัติงานของสถานประกอบกิจการให้เป็นไปตามแผนงานโครงการหรือมาตรการความปลอดภัยในการทำงาน

6. แนะนำให้ลูกจ้างปฏิบัติตามข้อบังคับและคู่มือตามข้อ 3
7. แนะนำ ฝึกสอน อบรมลูกจ้างเพื่อให้การปฏิบัติงานปลอดภัยจากเหตุอันจะทำให้เกิดความไม่ปลอดภัยในการทำงาน
8. ตรวจวัดและประเมินสภาพแวดล้อมในการทำงาน หรือดำเนินการร่วมกับบุคคลหรือหน่วยงานที่ขึ้นทะเบียนกับกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานเป็นผู้รับรองหรือตรวจสอบเอกสารหลักฐานรายงานในการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในสถานประกอบการ
9. เสนอแนะต่อนายจ้างเพื่อให้มีการจัดการด้านความปลอดภัยในการทำงานที่เหมาะสมกับสถานประกอบการ และพัฒนาให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
10. ตรวจสอบหาสาเหตุ และวิเคราะห์การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงาน และรายงานผล รวมทั้งเสนอแนะต่อนายจ้างเพื่อป้องกันการเกิดเหตุโดยไม่ชักช้า
11. รวบรวมสถิติ วิเคราะห์ข้อมูล จัดทำรายงาน และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง
12. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

แต่งตั้ง ณ วันที่ 2 เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ.2564



กรรมการผู้จัดการ



หน้า 14

มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมจาราช

ที่ จอ.๐๕๐2.๐2(๐2) / ๕1350514 - 00027

หนังสือรับรองการสำเร็จการศึกษา  
หนังสือสำคัญฉบับนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า

นายสรยุทธ ไตรเจริญ

เลขประจำตัวนักศึกษา 5850๐01081 เป็นผู้สำเร็จการศึกษา และได้รับปริญญา

วิทยาศาสตรบัณฑิต (อาชีวอนามัยและความปลอดภัย)

เกียรตินิยม

สาขาวิชา

วิทยาศาสตรสุขภาพ

แขนงวิชา

วิชาเอก

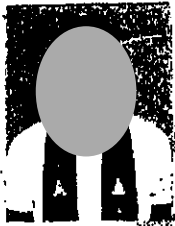
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

และสภามหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมจาราชได้อนุมัติให้สำเร็จการศึกษา ในวันที่ 22 กรกฎาคม 2562

ให้รวม วันที่ 3 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2562

ศิริพร ฤกษ์กุล

ผู้อำนวยการสำนักทะเบียนและวัดผล



(ลายมือชื่อนักศึกษา)

อธิการบดีมหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมจาราช  
ปฏิบัติราชการแทน อธิการบดีมหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมจาราช



เขียนที่ บริษัทออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด

โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ

ต.คานหาม อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา

13210

วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2564

เรื่อง แต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับเทคนิคขั้นสูง

ตามที่กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 ลงวันที่ 16 พฤษภาคม 2549 กำหนดให้นายจ้างแต่งตั้งลูกจ้างซึ่งมีคุณสมบัติเฉพาะตามที่กำหนดในกฎกระทรวง เป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับเทคนิคขั้นสูง ของสถานประกอบการนั้น

ซึ่งบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด ประกอบกิจการรับเดินเครื่อง และซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้กับโรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1) มีพนักงานจำนวนทั้งสิ้น 89 คน มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพจำนวน 2 คน และมีพนักงานซึ่งมีคุณสมบัติเฉพาะตามที่กำหนดในกฎกระทรวง ข้อ 13 จึงแต่งตั้งเป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับเทคนิคขั้นสูงประจำสถานประกอบการ เลขที่ 1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ต. คานหาม อ. อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210 ดังนี้

#### 1. นายเสกสรร สิบสงค์

ให้ผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งดังกล่าวข้างต้นมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- 1 ตรวจสอบและเสนอแนะให้นายจ้างปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- 2 วิเคราะห์งานเพื่อชี้บ่งอันตราย รวมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันและขั้นตอนการทำงานอย่างปลอดภัยเสนอต่อนายจ้าง
- 3 วิเคราะห์แผนงานโครงการ รวมทั้งข้อเสนอแนะของหน่วยงานต่าง ๆ และเสนอแนะมาตรการความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง
- 4 ตรวจสอบประเมินการปฏิบัติงานของสถานประกอบการให้เป็นไปตามแผนงานโครงการหรือมาตรการความปลอดภัยในการทำงาน
- 5 แนะนำให้ลูกจ้างปฏิบัติตามข้อบังคับและคู่มือตามข้อ 3

6 แนะนำ ฝึกสอน อบรมลูกจ้าง เพื่อให้การปฏิบัติงานปลอดภัยจากเหตุอันจะทำให้เกิดความไม่ปลอดภัยในการทำงาน

7 ตรวจสอบหาสาเหตุและวิเคราะห์การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงาน และรายงานผล รวมทั้งเสนอแนะต่อนายจ้างเพื่อป้องกันการเกิดเหตุ โดยไม่ชักช้า

8 รวบรวมสถิติ วิเคราะห์ข้อมูล จัดทำรายงาน และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง

9 ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ 2 เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564



กรรมการผู้จัดการ



เลขทะเบียนวุฒิปัสตร ๐๔๖๕๗

# กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

## กระทรวงแรงงาน

มอบวุฒิปัสตรนี้ไว้เพื่อแสดงว่า

นายเสกสรรค์ สืบสังัด


ผ่านการฝึกอบรมและทดสอบหลักสูตรเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับเทคนิคขั้นสูง  
ตามกฎหมายกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย

อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๔๙

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๗ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๓

รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน

อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

 **บัตรประจำตัวประชาชน Thai National ID Card**  
Identification  
[Redacted Name]  
[Redacted Address]  
[Redacted Birth Date] 28 ก.พ. 2528  
Date of Birth 28 Feb. 1986  
[Redacted Sex] หญิง  
[Redacted Religion] ศาสนา พุทธ  
[Redacted Nationality] สัญชาติ ไทย  
[Redacted ID Number] 1-09-03-06121021  
[Redacted Photo]

BORA-7.2-03-2559



ประเทศไทย  
THAILAND

สำนักงานตำรวจแห่งชาติ





---

## เอกสารแนบ 20

หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย  
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

---

เขียนที่ บริษัทออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป 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 ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป 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

- |     |  |                        |
|-----|--|------------------------|
| 1.  |  | ประธานคณะกรรมการ       |
| 2.  |  | กรรมการระดับบริหาร     |
| 3.  |  | กรรมการระดับบริหาร     |
| 4.  |  | กรรมการระดับบริหาร     |
| 5.  |  | กรรมการระดับบริหาร     |
| 6.  |  | กรรมการระดับบริหาร     |
| 7.  |  | กรรมการระดับปฏิบัติการ |
| 8.  |  | กรรมการระดับปฏิบัติการ |
| 9.  |  | กรรมการระดับปฏิบัติการ |
| 10. |  | กรรมการระดับปฏิบัติการ |
| 11. |  | กรรมการระดับปฏิบัติการ |
| 12. |  | กรรมการระดับปฏิบัติการ |
| 13. |  | กรรมการและเลขานุการ    |

ให้ผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับการแต่งตั้งดังกล่าวข้างต้นมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- 1 จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการ เสนอต่อนายจ้าง
  - 2 จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
  - 3 รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบการ
  - 4 ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการ
  - 5 พิจารณาคำร้องว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
  - 6 ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าว 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 21

รายงานการประชุมพหุภาคี

---



# รายงานการประชุม

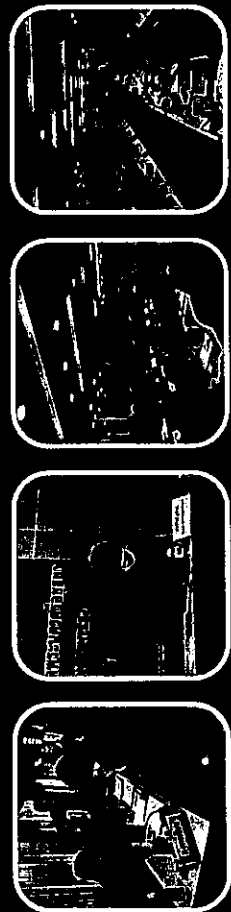
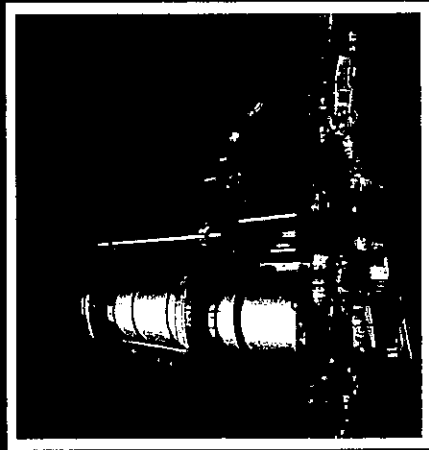
คณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ 2/2565

## โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรนนะเพาเวอร์ 1

ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

### ของบริษัท โรนนะเพาเวอร์ จำกัด

วันพุธที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2565

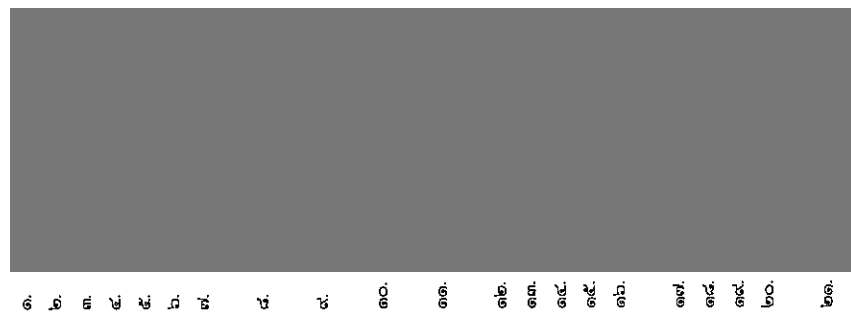


จัดทำโดย  
บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด  
และ  
บริษัท โรนนะเพาเวอร์ จำกัด

วันรวม 2565

รายงานการประชุม  
คณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ ๒/๒๕๖๕  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรนนะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕)  
ของ บริษัท โรนนะเพาเวอร์ จำกัด  
วันพุธที่ ๗ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๕ เวลา ๐๙.๓๐ - ๑๐.๓๐ น.  
ณ ห้องประชุมเอสไอเอส ชั้น ๓ อาคาร ๕ ซิม ศาลากลางจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

#### รายชื่อผู้ประชุม



๑. ผู้ว่าการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๒. รองผู้ว่าการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (๒)
๓. ปลัดจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๔. ปลัดอำเภอผู้ช่วย ผู้แทนนายอำเภอผู้ช่วย
๕. ปลัดอำเภอพระนครศรีอยุธยา ผู้แทนนายอำเภอพระนครศรีอยุธยา
๖. พลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๗. ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๘. ผู้อำนวยการส่วนสิ่งแวดล้อม ผู้แทนผู้อำนวยการสำนักงาน
๙. ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๑๐. หัวหน้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๑๑. นักวิชาการสาธารณสุขเชี่ยวชาญ (ด้านบริหารทางวิชาการ)
๑๒. ผู้แทนนายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๑๓. นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ รักษาการแทนเกษตรและสหกรณ์จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
๑๔. สาธารณสุขอำเภอผู้ช่วย
๑๕. เกษตรอำเภอผู้ช่วย รักษาการแทนเกษตรอำเภอผู้ช่วย
๑๖. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลสนม
๑๗. นายกองค์การบริหารส่วนตำบล
๑๘. รองนายกองค์การบริหารส่วนตำบลท่าม่วง ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลท่าม่วง
๑๙. หัวหน้าฝ่ายกฎหมายและคดี ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลคานาม
๒๐. ผู้อำนวยการกองสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม องค์การบริหารส่วนตำบลคานาม
๒๑. ปลัดองค์การบริหารส่วนตำบลผู้ช่วย ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลผู้ช่วย
๒๒. ผู้อำนวยการกองสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม ผู้แทนนายกเทศมนตรีตำบลบ้านสร้าง
๒๓. หัวหน้าฝ่ายบริหารงานสาธารณสุข ผู้แทนนายกเทศมนตรีเมืองโยธยา

เลขานายกององค์การบริหารส่วนตำบลลี้ซังขึ้น ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลลี้ซังขึ้น

นายช่างโยธา ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลสามเรือน  
นายช่างไฟฟ้าชำนาญงาน องค์การบริหารส่วนตำบลสามเรือน  
ผู้ช่วยเจ้าพนักงานธุรการ ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลบ้านช้าง  
ผู้ช่วยเจ้าพนักงานธุรการ ผู้แทนนายกองค์การบริหารส่วนตำบลเกาะเรียน  
ผู้ช่วยเจ้าพนักงานธุรการ องค์การบริหารส่วนตำบลเกาะเรียน  
นายช่างชลประทานอาวุโส ผู้แทนผู้อำนวยการโครงการชลประทาน  
พระนครศรีอยุธยา

นายช่างชลประทาน ผู้แทนผู้อำนวยการโครงการลี้ซังน้ำและ

บำรุงรักษาสารหลวง

ตัวแทนประชาคม อบต.คาหนาม

ตัวแทนประชาคม อบต.บ้านช้าง

ตัวแทนประชาคม อบต.บ้านช้าง (แทน)

ตัวแทนประชาคม อบต.บ้านช้าง

ผู้แทนบริษัท โรงงานเพาเวอร์ จำกัด

ผู้แทนบริษัท โรงงานเพาเวอร์ จำกัด

เจ้าหน้าที่ประสานงานสวนอุตสาหกรรมโรงเจ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมสวนอุตสาหกรรมโรงเจ

ผู้จัดการส่วนงานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้จัดการด้านการมีส่วนร่วมและการสื่อสาร

นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน

บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน

บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

นักวิชาการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน

บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

นักวิชาการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

นักวิชาการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

รองผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (๑) (ติดภารกิจ)

นายอำเภอบางปะอิน (ติดภารกิจ)

นายกเทศมนตรีเทศบาลเมืองบ้านกรวด (ติดภารกิจ)

๒๒.

๒๓.

๒๔.

๒๕.

๒๖.

๒๗.

๒๘.

๒๙.

๓๐.

๓๑.

๓๒.

๓๓.

๓๔.

๓๕.

๓๖.

๓๗.

๓๘.

๓๙.

๔๐.

๔๑.

๔๒.

๔๓.

๔๔.

รายชื่อ

๑.

๒.

๓.

เริ่มประชุมเวลา ๐๙.๓๐ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่อง ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (นายนิวัฒน์ รุ่งสาคร) : ตามที่บริษัท โรงงานเพาเวอร์ จำกัด ได้เปิดดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงงานเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๔) ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่ของสวนอุตสาหกรรมโรจนะ ๑ จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยบริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมให้ดำเนินการจัดประชุมคณะกรรมการพหุภาคี เพื่อร่วมในการติดตามตรวจสอบโครงการฯ โดยให้ภาครัฐและตัวแทนภาคประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการโครงการฯ ตามที่ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือ สผ. แล้ว ตามหนังสือเลขที่ พส.๐๐๐๙.๗/๔๗๖๐ ลงวันที่ ๑๘ พฤศจิกายน ๒๕๕๓

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงงานเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๔) ที่ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว บริษัท โรงงานเพาเวอร์ จำกัด จึงได้เรียนเชิญทุกท่านมาประชุมในวันนี้เพื่อนำเสนอการดำเนินงาน และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

มติที่ประชุม : 賛ทราบ

ระเบียบวาระที่ ๒ รับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่๑๙๕๐๔ เมื่อวันที่๒๒ มิถุนายน พ.ศ.๒๕๕๔ ณ ห้องประชุมอยุธยา ชั้น ๓ อาคาร ๔ ชั้น ศาลากลางจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

มติที่ประชุม : ที่ประชุมได้พิจารณารับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ ๑/๒๕๕๔ เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๕๔ โดยไม่มีการแก้ไขเพิ่มเติมแต่อย่างใด

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่อง สิ่งเมือง (ไม่มี)

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่อง เสนอให้ที่ประชุมทราบ

๔.๑ นำเสนอรายละเอียดโครงการ (โดยบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด)

ผู้แทนบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (นางศิริพร อัมวิไลวรรณ) : นำเสนอรายละเอียดโรงไฟฟ้าโรงงานเพาเวอร์ ประกอบด้วย ที่ตั้งโครงการ กำลังการผลิต และกระบวนการการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยสังเขป รวมถึงที่มาของการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงงานเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๔)

๔.๒ นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ (โดยบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด)

ผู้แทนบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (นางศิริพร อัมวิไลวรรณ) : นำเสนอผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ผลการประชุม : ผลการประชุมคณะกรรมการพหุภาคี โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงงานเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๔) ครั้งที่ ๒/๒๕๕๔ วันพุธที่ ๗ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๔ เวลา ๐๙.๓๐ - ๑๐.๓๐ น. ณ ห้องประชุมอยุธยา ชั้น ๓ อาคาร ๔ ชั้น ศาลากลางจังหวัดพระนครศรีอยุธยา อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา สามารถสรุปรายละเอียดดังนี้

ผู้เข้าร่วมประชุม	ประเด็นการชักถาม และข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจง
<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้ว่าราชการจังหวัด พระนครศรีอยุธยา</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ก่อนดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทางบริษัทที่ปรึกษาได้มีการแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และประชาชนให้ทราบล่วงหน้าหรือไม่</li> <li>ขอเสนอแนะให้ทางบริษัทที่ปรึกษาดำเนินการติดประกาศประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในพื้นที่ทราบวัน เวลา และสถานที่ ในการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ที่สนใจ สามารถเข้าร่วมสังเกตการณ์ในการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการได้ และภายหลังดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จ ควรนำผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการมาชี้แจงให้ประชาชนในพื้นที่รับทราบด้วย โดยให้นำเสนอข้อชี้แนะที่ประชาชนสามารถเข้าใจง่าย หากประชาชนมีข้อสงสัยอยากซักถาม หรือมีข้อกังวัล ทางบริษัทที่ปรึกษาสามารถตอบชี้แจงประชาชนได้ทันที เพื่อแสดงความโปร่งใส และช่วยลดปัญหาเรื่องข้อร้องเรียนจากชุมชน</li> <li>โดยปกติแล้วหน่วยงานราชการส่วนท้องถิ่น จะมีการจัดประชุมประชาชนประจำเดือน ซึ่งจะมีตัวแทนภาคประชาชนเข้าร่วมด้วย จึงขอเสนอแนะให้ทางบริษัทที่ปรึกษาดำเนินการประสานงานผ่านหน่วยงานราชการส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง เพื่อขอทราบวาระการประชุมในการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการได้</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ผู้จัดการร่วมงานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งจัดวันเสาร์มา ก่อนดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทางบริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการส่งหนังสือเชิญหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อเข้าร่วมสังเกตการณ์การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ ส่งพื้นที่ไม่ต่ำกว่า ๑๕ วัน จำนวน ๑๔ หน่วยงาน ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ที่ว่าการอำเภออุทัย</li> <li>2. องค์การบริหารส่วนตำบลคานหาม</li> <li>3. องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านช้าง</li> <li>4. องค์การบริหารส่วนตำบลอนุ</li> <li>5. องค์การบริหารส่วนตำบลข้าวเม่า</li> <li>6. องค์การบริหารส่วนตำบลอุทัย</li> <li>7. องค์การบริหารส่วนตำบลเสนาเรือน</li> <li>8. องค์การบริหารส่วนตำบลดงลิ้น</li> <li>9. เทศบาลตำบลบ้านสร้าง</li> <li>10. เทศบาลตำบลบ้านกรวด</li> <li>11. องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านตรา</li> <li>12. เทศบาลเมืองไทรยา</li> <li>13. องค์การบริหารส่วนตำบลเกาะเรียน</li> <li>14. สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา</li> <li>15. สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา</li> <li>16. สำนักงานพลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา</li> <li>17. สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา</li> <li>18. โครงการชลประทานพระนครศรีอยุธยา</li> <li>19. โครงการชลประทานที่ปรึกษาฯ และจะดำเนินการติดต่อขอเสนอแนะไปให้พิจารณา และจะดำเนินการติดต่อขอประกาศประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในพื้นที่ที่รับทราบวัน เวลา และสถานที่ ในการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในครั้งต่อไป รวมถึงภายหลังจากการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จ จะประสานงานไปยังหน่วยงานราชการท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อขอทราบวาระการประชุมในการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ภาคประชาชนรับทราบต่อไป</li> </ol> </li> </ul>

ที่มา : การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ครั้งที่ ๒/๒๕๖๕ โดยบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด



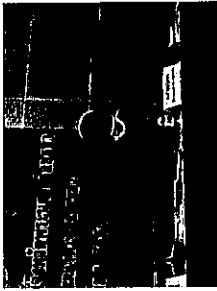





๔.๓ เชิญชวนคณะกรรมการติดตามตรวจสอบเข้าเยี่ยมชมพื้นที่การดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรง  
นะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๔) (โดยบริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด)

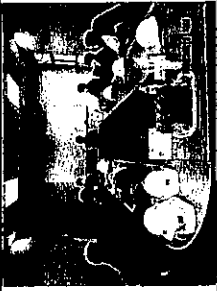
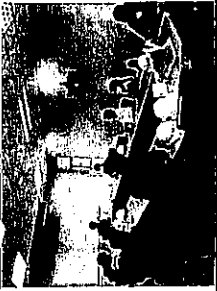






ผู้แทนบริษัท เอสซีเอส (นางสาวปาริณ พวงพันธุ์) : กล่าวเชิญชวนคณะกรรมการติดตามตรวจสอบเข้าเยี่ยมชมพื้นที่การ  
ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๔) ในช่วงเวลา ๑๑.๐๐-๑๒.๐๐ น.  
ณ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๔) สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ๑

มติที่ประชุม : รับทราบ

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่อง อื่นๆ (ไม่มี)

ปิดการประชุมเวลา ๑๐.๓๐ น.

	
บรรยากาศการลงพื้นที่	
	
	
	
บรรยากาศการประชุม	

	
	
	
	
บรรยากาศการเยี่ยมชมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงและเทอร์ ๓ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๔)	



ที่ ยอ ๐๑๔/๑๒๓๒



ศาลากลางจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ถนนสายเอเชีย ยอ ๑๑๐๐๐

๑๓๐ กันยายน ๒๕๖๔

เรื่อง แจ้งคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน ของโรงไฟฟ้าพลังงาน  
ความร้อนร่วมโรงนะพะพะเวอร์ ๑ ส่วยพะพะ (ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท โรงนะพะพะเวอร์ จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาคำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ ๒๖๓๐/๒๕๖๔  
ลงวันที่ ๓๐ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๔ จำนวน ๑ ฉบับ

ด้วยบริษัท โรงนะพะพะเวอร์ จำกัด ขอความอนุเคราะห์ให้จังหวัดพระนครศรีอยุธยา แต่งตั้งผู้แทน  
ภาคประชาชน ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง) ร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการ  
พหุภาคีเพื่อร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะพะพะเวอร์ ๑ ส่วยพะพะ  
(ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เนื่องจากกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชนฯ ได้ขอรับการดำรงตำแหน่ง ๒ ปี  
แล้วเมื่อวันที่ ๘ สิงหาคม ๒๕๖๔ และฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการพหุภาคี ได้เสนอรายชื่อผู้แทนภาคประชาชน  
ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง) นั้น

จังหวัดพระนครศรีอยุธยา จึงได้จัดทำคำสั่งแต่งตั้งผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนประชาชนในพื้นที่  
องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง) ร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อร่วมติดตามตรวจสอบการ  
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะพะพะเวอร์ ๑ ส่วยพะพะ (ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอส่งสำเนาคำสั่งดังกล่าว มาเพื่อทราบและปฏิบัติ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบและปฏิบัติ

ขอแสดงความนับถือ



ผู้แทนภาคประชาชนผู้แทนภาคประชาชน  
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดฯ

โทร./โทรสาร ๐ ๓๕๓๔ ๖๒๑๗

E-mail : ayuthaya.org@nare.go.th

นายวิทยา หาดพิภพ/๐๘ ๕๓๕๗ ๕๕๕๑

อยุธยาเมืองมรดกโลก เป็นแหล่งเรียนรู้ นันทนาการ น่ายุ น่ายุ



คำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ที่ ๒๖๓๐ /๒๕๖๔

เรื่อง แต่งตั้งผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง)  
ร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน  
ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะพะพะเวอร์ ๑ ส่วยพะพะ (ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ตามที่จังหวัดพระนครศรีอยุธยาได้มีคำสั่ง ที่ ๒๕๔๘/๒๕๖๒ ลงวันที่ ๘ สิงหาคม ๒๕๖๒ แต่งตั้ง  
คณะกรรมการพหุภาคีเพื่อร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะพะพะเวอร์ ๑  
ส่วยพะพะ (ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประกอบด้วย ผู้แทนส่วนราชการ ผู้แทนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น  
ผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง) ร่วมเป็นคณะกรรมการ  
โดยมีผู้แทนของบริษัท โรงนะพะพะเวอร์ จำกัด เป็นเลขานุการ นั้น

เนื่องจากกรรมการซึ่งเป็นผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรปกครอง  
ส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง) ตามคำสั่งดังกล่าวได้ครบวาระการดำรงตำแหน่ง ๒ ปีแล้ว ตั้งแต่วันที่ ๘ สิงหาคม ๒๕๖๔  
ฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการพหุภาคี จึงดำเนินการตามแนวทางการสรรหาตัวแทนประชาชน ซึ่งกำหนด  
ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะพะพะเวอร์ ๑ ส่วยพะพะ (ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
โดยไม่คำนึงถึงการคัดเลือกผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง)  
พื้นที่ละ ๑ คน จากพื้นที่ ๔ ตำบลของอำเภอดุสิต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แก่ ตำบลคานหมาน ตำบลบ้านช้าง  
ตำบลถนูน และตำบลข้าวมา รวมแล้วจำนวน ๔ คน ซึ่งจากการตรวจสอบแล้วพบว่าไม่คุณสมบัติถูกต้องครบถ้วน  
ดังนั้น เพื่อให้การร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะพะพะเวอร์ ๑ ส่วยพะพะ  
(ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เป็นไปอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพอาศัยอำนาจตามความในมาตรา  
๕๗ แห่งพระราชบัญญัติระเบียบบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ. ๒๕๓๔ และที่แก้ไขเพิ่มเติม ประกอบกับมติที่  
ประชุมคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อร่วมติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะ  
พะพะเวอร์ ๑ ส่วยพะพะ (ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ของบริษัท โรงนะพะพะเวอร์ จำกัด เมื่อวันที่  
๑๕ มิถุนายน ๒๕๖๔ และวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๔ จึงแต่งตั้งผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กร  
ปกครองส่วนท้องถิ่น ที่เกี่ยวข้อง) ร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อร่วมติดตามตรวจสอบการ  
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนะพะพะเวอร์ ๑ ส่วยพะพะ (ระยะที่ ๕) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ดังนี้



ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรบริหารส่วนตำบลคานหมาน  
ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรบริหารส่วนตำบลถนูน  
ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรบริหารส่วนตำบลบ้านช้าง  
ผู้แทนประชาชนในพื้นที่องค์กรบริหารส่วนตำบลข้าวมา

/ให้ผู้ได้รับ...

สำเนาถูกต้อง

นักวิชาการสิ่งแวดล้อมปฏิบัติการ

ให้ผู้ได้รับการแต่งตั้งข้างต้นมีวาระการดำรงตำแหน่ง ๒ ปี นับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง และให้มีอำนาจหน้าที่ตามคำสั่งจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ที่ ๒๑๔๔/๒๕๖๒ ลงวันที่ ๙ สิงหาคม ๒๕๖๒ ทุกประการ ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๐ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๔



ผู้ว่าราชการจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

อำนาจถูกต้อง



นักวิชาการสิ่งแวดล้อมปฏิบัติการ

\_\_\_\_\_

---

## เอกสารแนบ 22

รายงานสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

---

สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการ  
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1  
(SPP1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน  
บรรยากาศ ระหว่างวันที่ 19-26 กันยายน 2565 โดย  
กำหนดให้ตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็ก  
กว่า 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 อ่างเก็บน้ำดิบของ  
โครงการ

เมื่อนำผลตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่า  
มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศ  
คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)  
ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) และ  
ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ.  
2550) พบว่า คุณภาพอากาศที่ตรวจวัดได้ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่า  
มาตรฐานที่กำหนด

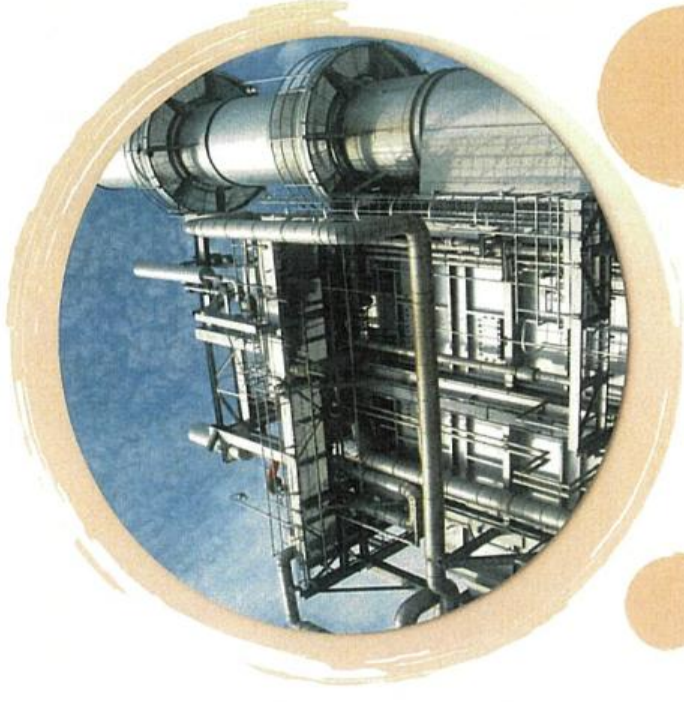


ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

โครงการได้กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก  
ปล่องระบาย 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 โดยทำการตรวจวัดระหว่าง  
วันที่ 19-30 กันยายน 2565 โดยตรวจวัดปริมาณก๊าซ  
ออกซิเจน (O<sub>2</sub>) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์  
(SO<sub>2</sub>) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub>) และก๊าซ  
คาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO)

โดยเมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง  
ทั้งหมด (TSP) ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub> as  
NO<sub>2</sub>) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ได้กับ  
เกณฑ์ค่ามาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.  
2547 เรื่อง กำหนดปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบาย  
ออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และ  
มาตรฐานอากาศเสียที่ระบายจากปล่อง HRSG อ้างอิงจาก  
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่  
ทส 1009.7/8360 ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 พบว่ามีค่า  
อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

สำหรับปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เมื่อ  
เปรียบเทียบกับปริมาณ CO กับค่ามาตรฐานปริมาณ CO ที่ระบาย  
จากปล่องโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.  
2549 พบว่า ปริมาณ CO ที่ตรวจวัดได้ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่า  
มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด





## 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 19-26 กันยายน 2565

เมื่อนำค่าระดับเสียงดังกล่าวมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานระดับความดังเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน 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) ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2565 พบว่า เมื่อนำค่าระดับความดังเสียงในสถานที่ตรวจวัดได้ดังกล่าวมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดเกณฑ์ค่ามาตรฐานของระดับความดังเสียงเฉลี่ย Leq 8 hr ไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบล (เอ) และระดับเสียงสูงสุด ไม่เกิน 140 เดซิเบล (เอ) พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

## ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม เดือนละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ อัตราการไหลของน้ำ พิเศษ อุณหภูมิ ของแข็งละลายทั้งหมด น้ำมันและไขมัน คลอรีนอิสระสังกะสี และทองแดง โดยโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำ บริเวณท่อรับน้ำเสียข้างป้อมยาม (Phase I) และบ่อรวมรับน้ำโครงการส่วนขยาย (Phase II) จากผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2565 พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่ามาตรฐานตามมาตรฐานน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมโรงงาน ตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/8360 วันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 และตามประกาศฉบับที่ 1/2559 เรื่อง การปล่อยน้ำเสียของโรงงานในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ (อยู่อยู่) วันที่ 31 สิงหาคม 2559



---

## เอกสารแนบ 23

เอกสารแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่  
ของคณะกรรมการพหุภาคีต่อสำนักงานคณะกรรมการ  
กำกับกิจการพลังงาน

---



ที่ กคท ๕๕๐๒/๖๓๘๘

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท  
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๕ มิถุนายน ๒๕๕๙

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) บริษัท โรจนะเพาเวอร์  
จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด ที่ RP๒๐๑๕/๐๕๕ วันที่ ๓๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด (บริษัท) ได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลง  
รายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) คือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน  
กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ความละเอียด  
แล้ว นั้น

สำนักงาน กกพ. ในฐานะเลขานุการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ขอแจ้งว่า กกพ.  
ในการประชุมครั้งที่ ๒๖/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๔๐๖) เมื่อวันที่ ๓ มิถุนายน ๒๕๕๙ มีมติดังนี้

๑. ให้บริษัทเสนอการเปลี่ยนแปลงรายการภายหลังได้รับอนุญาต โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ในประเด็นการเปลี่ยนแปลงการดำรงตำแหน่งของ  
คณะกรรมการผู้ทูลเกล้า ถวายฎีกาผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้าน  
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการต่อไป เนื่องจากถ่วงถึงผลกระทบที่จะเกิดขึ้น  
จากการผูกขาดของกรรมการ

๒. เห็นชอบให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงรายการภายหลังได้รับอนุญาต โครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน  
ความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) รายการเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการผู้  
ทูลเกล้า ถวายฎีกาผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังงาน  
ความร้อนพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการต่อไป หากมีการเปลี่ยนแปลงหรือเหตุฉุกเฉินให้ดำเนินการให้สอดคล้อง  
กับแผนรับเรื่องร้องเรียน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงานนโยบายและแผน  
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบด้วยแล้ว

ได้ขอความเห็นชอบจาก  
ประธาน กกพ. และ กรรมการ กกพ. แล้ว

ขอแสดงความนับถือ



ผู้ช่วยเลขาธิการ ปฏิบัติการแทน

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงาน กกพ. โทร ๐๒๖๐๓๓๓๓ ถึง ๓๓๓๔  
โทรสาร ๐๒๖๐๓๓๓๓

---

## เอกสารแนบ 24

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงอำนาจหน้าที่ของ  
คณะกรรมการพหุภาคีต่อสำนักงานนโยบายและแผน  
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)

---





ที่ ทท ๑๐๐๙.๗/ ๘ ๘ ๖ ๘๕๕

สำนักงานนโยบายและแผน  
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม  
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงดินแดนใหม่  
เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร ๑๐๕๐๐

ใต้ สิงหาคม ๒๕๕๙

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า  
พลังงานความร้อนร่วมโรงนพเทพวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ของบริษัท โรงนพเทพวอร์ จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โรงนพเทพวอร์ จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๒/๖๓๗๗ ลงวันที่  
๒๙ มิถุนายน ๒๕๕๙

ด้วยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้รับแจ้งจากสำนักงาน  
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ว่าบริษัท โรงนพเทพวอร์ จำกัด ได้แจ้งความประสงค์ขอ  
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน  
ความร้อนร่วมโรงนพเทพวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ของบริษัท โรงนพเทพวอร์ จำกัด ที่อยู่ในส่วนอุทกภาพกรรม  
โรงนพ เทียบคลองนาหม อำเภอดุสิต จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ต่อสำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้นำ  
รายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่  
๒๖/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๔๐๖) เมื่อวันที่ ๑ มิถุนายน ๒๕๕๙ ซึ่งที่ประชุมมีมติเห็นชอบให้บริษัทเปลี่ยนแปลงรายละเอียด  
ภายหลังได้รับอนุญาต โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมโรงนพเทพวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) รายงาน  
เปลี่ยนแปลงยวณงานนำฝ่ายของคณะกรรมการทรัพยากรในประเด็นการดำเนินการจาก ๔ เดือน เป็น ๖ เดือน  
เพื่อให้สอดคล้องกับระบบเวลาการเสนอรายงานการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ตาม หากมีกรณี  
เหตุหรือเงื่อนไขหรือเหตุฉุกเฉินที่ทำให้การดำเนินงานไม่สอดคล้องกับแผนรับเรื่องร้องเรียน รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเรื่อง ขอเปลี่ยนแปลง  
รายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม  
โรงนพเทพวอร์ ๑ ส่วนขยาย (ระยะที่ ๕) ของบริษัท โรงนพเทพวอร์ จำกัด เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการ

ได้รับ พ.ศ. ๒๕๕๙  
ผู้ว่าราชการจังหวัดนนทบุรี

พิจารณา

๕/๘/๕๙

พิจารณาความจำเป็นการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ ๒๗/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๓๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติรับทราบ ทั้งนี้ สำหรับประโยชน์ ภายใต้มูลนิธิเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนของคณะกรรมการทฤษฎี เนื่องจากสำนักงานนโยบายฯ ยังไม่ได้รับ รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานโครงการดังกล่าว จึงยังไม่ได้นำเสนอคณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานกระทรวงพลังงาน

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. ๐ ๒๖๖๕ ๖๖๖๕

โทรสาร ๐ ๒๖๖๕ ๖๖๓๖

---

## เอกสารแนบ 25

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2565

---

1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ ตำบลคานหาม อำเภอยุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13210

โทรศัพท์ 035-226816-22 โทรสาร 035-227845-6

เขียนที่ โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)

เลขที่ 1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ

ค. คานหาม อ. อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210

วันที่ 12 กันยายน พ.ศ.2565

เรื่อง รายงานผลการตรวจสอบสภาพลูกจ้าง ประจำปี 2565

เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แบบแจ้งผลการตรวจสอบสภาพที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย

การให้การรักษาพยาบาลและการป้องกันแก้ไข (แบบ จผส.1)

จำนวน 1 ฉบับ

เนื่องด้วย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด ประกอบกิจการรับเดินเครื่องและซ่อมบำรุงเครื่องจักร ให้กับ บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด หน่วยงานโรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1(SPP1) มีพนักงานจำนวนทั้งสิ้น 91 คน ได้ดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามที่กฎหมายกำหนด ตลอดจนจัดให้มีการตรวจสอบสภาพลูกจ้างและได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบสภาพลูกจ้าง ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งผลการตรวจสอบสภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือที่มีอาการ หรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข 2564 เสร็จสมบูรณ์เรียบร้อยแล้ว

ดังนั้น เพื่อให้เกิดความถูกต้องตามที่กฎหมายกำหนดไว้ บริษัทฯ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวข้างต้นมายังท่านเพื่อพิจารณาตรวจสอบความถูกต้องต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

นาย สวัสดิการ และคุ้มครองแรงงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ได้รับทราบแล้ว

[Redacted Signature]

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

03 ต.ค. 2565

นายอรรถกฤต ชาญชัยธรรม

ผู้ติดต่อประสานงาน โทร 035-226-816 ถึง 22 ต่อ 110

แบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือที่มีอาการหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษาพยาบาล และการป้องกันแก้ไข

วันที่ 31 เดือน สิงหาคม พ.ศ. 2565

๑. ข้าพเจ้า (นาย/นาง/นางสม)  นายจ้าง/ผู้มีอำนาจกระทำการแทน

๒. ชื่อสถานประกอบกิจการ... บริษัท ออโต้เบรชั่นนอลเอ็นแอนด์อี กรุป จำกัด (SPP) ... เลขทะเบียนนิติบุคคล... 0105539129554 ... ประกอบกิจการ... เดินเครื่องจักรและซ่อมบำรุงให้แก่มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ตั้งอยู่เลขที่ 1/73 หมู่ที่ 5 ตรอก/ซอย... ถนน... นิคมอุตสาหกรรมโรจนะ ตำบล/แขวง... อ่างทอง/เขต... อุทัย

จังหวัด... พระนครศรีอยุธยา รหัสไปรษณีย์... 13210 โทรศัพท์... โทรสาร... โทรศัพท์มือถือ...


๓. การดำเนินการตรวจสุขภาพของลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง

○ ตรวจสุขภาพครั้งแรก (ให้เสร็จสิ้นภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่ได้รับลูกจ้างเข้าทำงาน) ☒ ตรวจประจำปี ☐ ตรวจเมื่อเปลี่ยนงาน ☐ ตรวจเฝ้าระวังตามความจำเป็น

วันที่ตรวจสุขภาพ 18 เมษายน - 31 กรกฎาคม 2565

๔. แพทย์ผู้ทำการตรวจสุขภาพ

(แพทย์ซึ่งได้รับใบรับรองหรือหนังสืออนุมัติสาขาวิชาเวชศาสตร์ป้องกัน แขนงอายุรเวชศาสตร์/แพทยซึ่งผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ตามหลักสูตรที่กระทรวงสาธารณสุขรับรอง)

๔.๑ ชื่อ-นามสกุล...  เลขที่ใบประกอบวิชาชีพ...

๔.๒ ชื่อ-นามสกุล...  เลขที่ใบประกอบวิชาชีพ...

๕. ชื่อหน่วยบริการตรวจสุขภาพ... โรงพยาบาลราชธานี... เลขที่ใบประกอบวิชาชีพ...

ตั้งอยู่เลขที่ 111 หมู่ที่ 3 ตรอก/ซอย... ถนน... โรงพยาบาล... คลองสวนพสุ... อำเภอ/เขต... พระนครศรีอยุธยา

จังหวัด... พระนครศรีอยุธยา รหัสไปรษณีย์ 13000 โทรศัพท์... โทรสาร... โทรศัพท์มือถือ...

๖. ผลการตรวจสอบสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือที่มีอาการหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษายาบำบัด และการป้องกันแก้ไข

แผนก	งานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง <sup>๑</sup>	จำนวนลูกจ้างและแผนก ที่ได้รับการตรวจสอบสุขภาพ (คน)	จำนวนลูกจ้างที่ตรวจ		การดำเนินการ		
			ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)	การให้การรักษา (โปรดระบุรายละเอียด)	การแก้ไขสภาพแวดล้อม <sup>๒</sup> (โปรดระบุรายละเอียด)	การป้องกันที่ตัวลูกจ้าง <sup>๓</sup> (โปรดระบุรายละเอียด)
1. Admin	Audiometry	6	4	2	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	6	0	6	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
2. E&S Distribution	Audiometry	10	5	5	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	10	1	9	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
3. Electrical	Audiometry	6	1	5	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	6	2	4	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
4. Env./Safety/Training	Audiometry	4	0	4	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	4	0	4	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
5. Instrument & Control	Audiometry	7	5	2	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	7	3	4	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
6. Maintenance	Audiometry	2	0	2	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	8	1	7	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	8	3	5	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้
9. OEG Contractor	Audiometry	5	2	3	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff
	Occupation Vision Test	5	0	5	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้

แผนก	งานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง <sup>๓</sup>	จำนวนลูกจ้างแต่ละแผนก ที่ได้รับการตรวจสอบสุขภาพ (คน)	จำนวนลูกจ้างที่ตรวจ		การให้การปรึกษา <sup>๒</sup> (โปรดระบุรายละเอียด)	การดำเนินการ		การป้องกันตัวลูกจ้าง <sup>๔</sup> (โปรดระบุรายละเอียด)
			ปกติ (คน)	ผิดปกติ (คน)				
10. Operations Shift A	Audiometry	10	5	5	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff	
	Occupation Vision Test	10	2	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	1	8	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้	
12. Operations Shift C	Audiometry	8	2	6	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff	
	Occupation Vision Test	8	1	7	ตรวจสายตาทุกปี	แสงสว่างเพียงพอ	แว่นสายตา / แว่นเซฟตี้	
13. Operations Shift D	Audiometry	9	3	6	ตรวจการได้ยินทุกปี	Machine Cover Guard	Ear Plug / Ear Muff	
	Occupation Vision Test	9	2	7	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.....

ลงชื่อ.....

#### หมายเหตุ

๑. งานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง หมายถึง งานที่ลูกจ้างทำ ตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานการตรวจสอบสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. ๒๕๖๓
๒. การให้การปรึกษา (โปรดระบุรายละเอียด) เช่น การส่งตัวลูกจ้างเข้ารับการตรวจสุขภาพซ้ำ การส่งลูกจ้างเข้ารับการรักษายาบาล เป็นต้น
๓. การแก้ไขสภาพแวดล้อม (โปรดระบุรายละเอียด) เช่น การบำรุงรักษาเครื่องจักร การปรับปรุงแก้ไขเครื่องจักร เป็นต้น
๔. การป้องกันตัวลูกจ้าง (โปรดระบุรายละเอียด) เช่น จัดและควบคุมดูแลให้ลูกจ้างสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันหรือที่ครอบคลุมหูลดเสียง การเปลี่ยนงาน เป็นต้น

---

เอกสารแนบ 26

ข้อบัญญัติ 10 ประการด้านความปลอดภัย

---



## บัญญัติ 10 ประการความปลอดภัย

1. คิดทุกครั้งที่เริ่มทำงานว่า จะเกิดอุบัติเหตุได้บ้าง และเมื่อเกิดอุบัติเหตุจะแก้ไขได้อย่างไร
2. ถ้าสงสัยในงานให้ทำการสอบถามจากหัวหน้างานของ OEG ให้ชัดเจน
3. ถ้าทำงานในเขตผลิตให้แจ้งแก่ Control Room Operator เพื่อจัดเตรียมระบบและออกใบอนุญาต
4. ปฏิบัติตามกฎระเบียบและเครื่องหมายความปลอดภัย
5. ห้ามสูบบุหรี่ในทุกพื้นที่ ยกเว้น จุดที่กำหนดไว้
6. ให้สวมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล ได้แก่ หมวกนิรภัย แวนตาบริก และรองเท้านิรภัย (ผู้ติดต่อ  
อนุโลมให้สวมรองเท้าหุ้มส้น)
7. ห้ามเปิด-ปิดวาล์ว หรืออุปกรณ์อื่นใด โดยมิใช่น้ำที่
8. อุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ มิใช่เพื่อช่วยเหลือ อย่างนำไปใช้งานโดยไม่จำเป็น
9. เมื่อเกิดอุบัติเหตุให้รีบช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ และรีบแจ้งหัวหน้างานให้ทราบโดยทันที
10. เมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ ให้กดสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ 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 27

ตัวอย่างเอกสารประกอบการอบรม  
ด้านความปลอดภัย และรายชื่อผู้เข้าอบรม

---

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

Name of Trainee or Initiator of in-house course ชื่อผู้เข้าอบรมหรือผู้เสนอจัดอบรม

Department แผนก

Env./Safety/ Training

Topic of Training หัวข้ออบรม

ความปลอดภัยในการใช้สากเคมี

Objective Of Training วัตถุประสงค์ของการอบรม

เพื่อให้ทราบถึงความปลอดภัยในการใช้สากเคมี และนำไปใช้ตามกฎเกณฑ์ : อบรมการใช้ สากเคมีอย่างปลอดภัย

Content of Training เนื้อหาของการอบรม

ข้อควรปฏิบัติ, การจัด กลุ่มสากเคมีในงาน สากเคมี GHS ตามกรมโรงงานฯ

Expected Training Date วันที่คาดว่าจะจัด

17 ตุลาคม 65 ถึง 20 ตุลาคม 65

No. of Training Days จำนวนวันที่จัดอบรม

3 ชั่วโมง

Company or Institute arranges this training บริษัทหรือสถาบันที่จัดอบรมในครั้งนี้

Water Doctor

Training Place สถานที่จัดอบรม

OEG-RP (SPP1) ออนไลน์

Province จังหวัด

อยุธยา

Name of Trainer(s) ชื่อวิทยากรที่เป็นผู้อบรมในครั้งนี้

1. Water Doctor

2.

Estimate Course Fee ประมาณราคาหลักสูตร

Baht บาท

Number of Trainees in our company จำนวนผู้เข้าอบรมในบริษัท

วันที่ 17/10/65 = 21 คน, วันที่ 20/10/65 = 21 คน

First Approved By หัวหน้างานอนุญาต

OEG

Date วันที่

4/10/22

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

Is correct as planned

☒ YES☐ NO

Any Requirement

- Room Reservation
- Transportation Fare
- Luncheon/Dinners
- Documents Prepare
- Training Equipment
- Examination Prepare
- Course Fee
- Other

☐ YES☐ YES☐ YES☐ YES☐ YES☐ YES☒ YES☒ YES

Estimate Cost ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

Estimate Cost	ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ	
-	Baht บาท	<input checked="" type="radio"/> NO
-	Baht บาท	<input checked="" type="radio"/> NO
-	Baht บาท	<input checked="" type="radio"/> NO
-	Baht บาท	<input checked="" type="radio"/> NO
-	Baht บาท	<input checked="" type="radio"/> NO
-	Baht บาท	<input checked="" type="radio"/> NO
-	Baht บาท	<input type="radio"/> NO
Allowance 26 x 300 = 7800	Baht บาท	<input type="radio"/> NO
Total รวม	7800 Baht บาท	

Verified by

Date

4/10/22

## APPROVAL (Filled By Plant Manager)

This Course is approved by

Date

4-10-22

รายชื่อพนักงานอบรม หลักสูตร ความปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้สารเคมี

วันที่ 17 ตุลาคม 2565 เวลา 09.00-12.00 (ออนไลน์)

No	Name	Department
1		E&S Distribution
2		E&S Distribution
3		Electrical
4		Instrument & Control
5		Mechanical
6		Mechanical
7		Env./Safety/Training
8		Operations Shift Day
9		Operations Shift C
10		Operations Shift C
11		Operations Shift C
12		Operations Shift C
13		Operations Shift C
14		Operations Shift C
15		Operations Shift D
16		Operations Shift D
17		Operations Shift D
18		Operations Shift D
19		Operations Shift D
20		Operations Shift D
21		Operations Shift D

รายชื่อพนักงานอบรม หลักสูตร ความปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้สารเคมี

วันที่ 20 ตุลาคม 2565 เวลา 09.00-12.00 (ออนไลน์)

No	Name	Department
1		E&S Distribution
2		Electrical
3		Instrument & Control
4		Instrument & Control
5		Mechanical
6		Mechanical
7		Env./Safety/Training
8		Operations Shift Day
9		Operations Shift A
10		Operations Shift A
11		Operations Shift A
12		Operations Shift A
13		Operations Shift A
14		Operations Shift A
15		Operations Shift A
16		Operations Shift B
17		Operations Shift B
18		Operations Shift B
19		Operations Shift B
20		Operations Shift B
21		Operations Shift B

# Training record for each course

17/10/22

Course title: การอบรมในอาชีพช่างเทคนิค Training date: 17 ตุลาคม 2565 Time: 09.00 - 12.00  
 Organization unit: OGG-RP (SPP1) ส่วนช่าง Trainer name: Walter Dacher  
 Purpose: เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน และนำไปใช้ในการปฏิบัติงาน  
 Content: ทัศนศึกษา, การจัดการความปลอดภัยในระบบงาน GHS. การตรวจประเมินความเสี่ยง

List of trainee names	Trainee's Signature	Training result			Training Time		Remark
		Score	Pass	Fail	Off	Day	
1.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
2.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
3.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
4.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
5.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
6.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
7.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
8.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
9.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
10.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
11.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
12.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
13.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
14.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
15.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
16.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
17.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
18.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
19.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
20.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			

Method used for evaluating training ☐ Test during the training ☐ Observe application in routine work  
 (May be more than one method) ☐ Test immediately after training ☐ Evaluate from special assigned task  
☒ Others (specify) \* No test

Recorded by: [Signature] Date: 27/10/22

Summary of course evaluation (if any):

Recorded by: Date:

Summary of trainer evaluation (if any):

Recorded by: Date:

# Training record for each course

20/10/22

Course title: การประเมินผลในโรงเรียน Training date: 20 ตุลาคม 2565 Time: 09.00-12.00  
 Organization unit: OG-RP (SPP1) ๑๐๖ Trainer name: Water Doctor  
 Purpose: เพื่อให้ทราบถึงผลการประเมินในโรงเรียน และนำไปพัฒนา  
 Content: ขั้นต้น ปฏิบัติ การวัดผลประเมินผลในระบบสากล GITS ตามความเป็นจริง

List of trainee names	Trainee's Signature	Training result			Training Time		Remark
		Score	Pass	Fail	Off	Day	
1.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
2.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
3.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
4.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
5.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
6.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
7.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
8.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
9.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
10.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
11.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
12.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
13.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
14.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
15.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓		
16.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	✓	✓	
17.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
18.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
19.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	
20.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		✓	

Method used for evaluating training ☐ Test during the training ☐ Observe application in routine work  
 (May be more than one method) ☐ Test immediately after training ☐ Evaluate from special assigned task  
☒ Others (specify) No test

Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: 20/10/22

Summary of course evaluation (if any): \_\_\_\_\_

Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_

Summary of trainer evaluation (if any): \_\_\_\_\_

Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_

---

## เอกสารแนบ 28

Check List การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

---



๐  
ก่อน

9967

**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	รายละเอียดการตรวจสอบอย่างเข้มงวด										หมายเหตุ			
				สภาพแวดล้อม		ความชื้นสัมพัทธ์		อุณหภูมิ		ลมพัด		ทิศทาง			บันทึกถึงระดับ CO <sub>2</sub> (%)		
				ไม่รุนแรง	รุนแรง	ไม่รุนแรง	รุนแรง	ไม่รุนแรง	รุนแรง	ไม่รุนแรง	รุนแรง	ไม่รุนแรง	รุนแรง		ไม่รุนแรง	รุนแรง	
				ไม่รุนแรง	รุนแรง	ไม่รุนแรง	รุนแรง	ไม่รุนแรง	รุนแรง	ไม่รุนแรง	รุนแรง	ไม่รุนแรง	รุนแรง		ไม่รุนแรง	รุนแรง	
1	RP-2-041	New Office Floor 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
2	RP-2-042	New Office Floor 1	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
3	RP-2-043	New Office Floor 1	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
4	RP-2-044	New Office Floor 2	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
5	RP-2-045	New Office Floor 2	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
6	RP-2-046	New Office Floor 2	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
7	RP-2-047	New Office Floor 3	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
8	RP-2-048	New Office Floor 3	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
9	RP-2-049	New Office Floor 3	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
10	RP-1-030	ข้างในอาคาร Warehouse Phase 1	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
11	RP-2-080	ข้างในห้องเก็บ Part (Warehouse)	CO <sub>2</sub> (Sigma) 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
12	RP-1-026	หน้าอาคาร Warehouse	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
13	RP-1-028	หน้าโรงอาหาร	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
14	RP-1-029	ตู้เก็บยาเสพติดในห้อง หน้า Warehouse	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
15	RP-1-038	ข้างใน Office Rojana	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
16	RP-2-074	ทางเข้าชั้น 2 Office Admin	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
17	RP-2-075	ภายในห้อง CB ชั้น 2 Office Admin	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
18	RP-2-076	ภายในห้อง CB ชั้น 2 Office Admin	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
19	RP-1-013	Workshop E&S	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
20	RP-1-018	บันได Cooling tower phase 1	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
21	RP-1-022	Fire pump phase 1	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
22	RP-1-021	Workshop	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
23	RP-1-020	ปั๊ม รพ.ก.1	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
24	RP-2-077	ห้องแผนก Safety	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
25	RP-2-078	ห้องอบรมผู้รับมอบ	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021
26	RP-2-079	ที่พักผู้รับมอบ	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มี	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	ไม่รุนแรง	Hydrotect 3/3/2021





แบบฟอร์มการตรวจเครื่องดับเพลิงประจำเดือน

ประจำเดือน ..... ปี 2566

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	รายละเอียดการตรวจสอบถังดับเพลิง												หมายเหตุ		
				สภาพถัง	ความดันถัง		สายหัวฉีด	ถังหัวฉีด	ถังนิรภัย	สภาพถัง	ถังหัวฉีด	ถังนิรภัย	ถังหัวฉีด	ถังนิรภัย	น้ำหนักถังดับเพลิง CO <sub>2</sub> (kg)			
					ชำรุด	ไม่ชำรุด											ชำรุด	ไม่ชำรุด
79	RP-2-017	Switch gear room LCR 1	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ใช้การถังดับเพลิงปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	10.9	✓	✓	
80	RP-1-036	Water treatment plant phase 2	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
81	RP-2-013	Chiller room phase 2	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ใช้การถังดับเพลิงปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
82	RP-2-014	Chiller room phase 2	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ใช้การถังดับเพลิงปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
83	RP-1-009	หน้า Store เก็บน้ำมัน phase 2	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
84	RP-1-024	Warehouse Phase 2	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
85	RP-1-033	ทางเดินข้าง Gen GTG 3	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
86	RP-2-087	MCC WTP 3	CO <sub>2</sub> (Argo) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ใช้การถังดับเพลิงปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
87	RP-1-047	Water treatment phase 3	เคมีแห้ง 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
88	RP-5-022	Water treatment phase 4	ไฮโดรเจน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
89	RP-1-045	Gas compressor phase 3	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
90	RP-1-048	Gas compressor phase 3	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
91	RP-1-049	Gas compressor phase 3	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
92	RP-5-008	Gas compressor phase 3	ไฮโดรเจน 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
93	RP-1-064	Gas Compressor. 8 (Phase 4)	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
94	RP-1-058	Gas Compressor. 7 (Phase 4)	เคมีแห้ง 20 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
95	RP-1-059	Gas Compressor. 7 (Phase 4)	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
96	RP-1-039	Cooling Tower Phase 4	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
97	RP-1-052	Air compressor 7.8	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
98	RP-1-056	52 STG 2	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
99	RP-2-057	STG 2 (1)	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ใช้การถังดับเพลิงปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
100	RP-2-058	STG 2 (2)	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ใช้การถังดับเพลิงปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
101	RP-2-059	STG 2 (3)	CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ใช้การถังดับเพลิงปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
102	RP-1-057	ทางเดิน GTG 5	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
103	RP-1-053	หน้าห้อง 52 G 5	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
104	RP-1-054	Gas Filter GTG 5	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	

ประจำเดือน ๑๑/๑๒/๕๕

ประจำเดือน ๑๑/๑๒/๕๕

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

[illegible]

แบบฟอร์มการตรวจเครื่องดับเพลิงประจำเดือน

ประจำเดือน 01/17/2566 ปี 2566

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	รายละเอียดการตรวจสอบถังดับเพลิง												หมายเหตุ
					สภาพแดง		ความดันที่เกจวัดได้		สายทวนวัด		มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สีฉัดบรรจุ		
					ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ชำรุด	ไม่ชำรุด					สี	ไม่สี	
131	RP-2-061	บนอาคาร UF Plant		CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	13.6	
132	RP-1-062	หน้า Chemical Feed UF Plant		เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี		ไม่มีการใช้งานหนัก
133	RP-1-037	Fire pump No.2		เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี		ไม่มีการใช้งานหนัก
134	RP-1-060	Back Start Diesel Gen.2		เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี		ไม่มีการใช้งานหนัก
135	RP-1-025	หน้าห้อง Chemical Store		เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี		ไม่มีการใช้งานหนัก
136	RP-1-027	หน้าห้อง Chemical Store		เคมีแห้ง 15 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี		ไม่มีการใช้งานหนัก
137	RP-1-046	De-nox pump GTG.4		เคมีแห้ง 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี		ไม่มีการใช้งานหนัก
138	RP-2-040	หน้าห้อง 52 G 4		CO <sub>2</sub> (Vintex) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	13.6	
139	RP-2-020	RMU 1		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
140	RP-2-021	RMU 2		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
141	RP-2-022	RMU 3		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
142	RP-2-023	RMU 4		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
143	RP-2-024	RMU 5		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
144	RP-2-025	RMU 6		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
145	RP-2-026	RMU 7		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
146	RP-2-030	RMU 8		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
147	RP-2-031	RMU 9		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
148	RP-2-032	RMU 10		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
149	RP-2-033	RMU 11		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
150	RP-2-051	RMU 12		CO <sub>2</sub> (Badger) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	10.9	
151	RP-2-063	Hitachi Compressor		CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	13.6	
152	RP-2-064	Thai Kokoku Rubber Factory.1		CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	13.6	
153	RP-2-065	Thai Kokoku Rubber Factory.2		CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	13.6	
154	RP-2-066	Shinsei Factory.1		CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	13.6	
155	RP-2-067	Z Kuroda		CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	13.6	
156	RP-2-069	Thaifoam		CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	ไม่มีถัง	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	มี	ไม่มี	ชำรุด	ไม่ชำรุด	สี	ไม่มี	13.6	

ตรวจสอบ 6/2/66

แบบฟอร์มการตรวจเครื่องดับเพลิงประจำเดือน

ประจำเดือน 07/11/2566 ปี 2566

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	สถานที่ตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	รายละเอียดการตรวจสอบถึงต้นเพลิง										หมายเหตุ	
				สภาพมองเห็น	ความดันเกจวัดได้	สายทวนวัด	ถังบรรจุ	ถังบรรจุ	ถังบรรจุ	ถังบรรจุ	ถังบรรจุ	ถังบรรจุ	ถังบรรจุ		
				ถังบรรจุ	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ชำรุด	ชำรุด	ไม่ชำรุด		
157	RP-2-070	Panasonic 1	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ไม่มีเครื่องหมาย	ไม่มีเครื่องหมาย
158	RP-2-071	Panasonic 2	CO <sub>2</sub> (Firekiller) 10 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
159	RP-1-063	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
160	Stand by-1-001	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
161	Stand by-1-002	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
162	Stand by-1-003	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
163	Stand by-1-004	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
164	Stand by-1-005	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
165	Stand by-1-006	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
166	Stand by-1-007	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
167	Stand by-1-008	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
168	Stand by-1-009	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
169	Stand by-1-010	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
170	RP-1-023	PTT Metering (ยกเลิก) Stand By	เคมีแห้ง 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ไม่มีเครื่องหมาย	ไม่มีเครื่องหมาย
171	Stand by-4-001	Stand By ที่ห้องอบรมผู้รับเหมา	CO <sub>2</sub> (Sigma) 15 ปอนด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		

\* หมายเหตุ : ตรวจสอบถึงระดับบนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) หากมีน้ำหนักที่อยู่ที่ถึง ผลลงต่ำกว่า 80 % ต้องนำไปอัดใหม่เพิ่มเติม

- ชีฟ Badger 10 lbs
- ชีฟ Badger 15 lbs
- ชีฟ Best, Argo, Anzen 10 lbs
- ชีฟ Firekiller, Vintex 10 lbs
- ชีฟ Vintex, Sigma 15 lbs

- น้ำหนักรวมห้ามต่ำกว่า 10.9 kg
- น้ำหนักรวมห้ามต่ำกว่า 14.6 kg
- น้ำหนักรวมห้ามต่ำกว่า 12.2 kg
- น้ำหนักรวมห้ามต่ำกว่า 13.6 kg
- น้ำหนักรวมห้ามต่ำกว่า 15.9 kg

แบบฟอร์มการตรวจเครื่องดับเพลิงประจำเดือน

ประจำเดือน ..... ปี 2565

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	รายละเอียดการตรวจสอบถังดับเพลิง										หมายเหตุ
				สภาพถัง	ความดันเข็มวัดได้	สายท่่วัด	สลักนิรภัย	สภาพถัง	ถังเต็มจริง	ถังว่าง	ถังเต็มจริง	ถังว่าง	ถังเต็มจริง	
				ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ชำรุด	ไม่ชำรุด	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	

ตรวจสอบ Mobile Foam														
ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ติดตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	สภาพถัง	ความดันเข็มวัดได้	สายท่่วัด	สลักนิรภัย	สภาพถัง	ถังเต็มจริง	ถังว่าง	ถังเต็มจริง	ถังว่าง	ถังเต็มจริง	หมายเหตุ
				ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ชำรุด	ไม่ชำรุด	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	

ตรวจสอบถังโฟม Stand By														
ลำดับ	หมายเลข	สถานที่ติดตั้ง	ชนิดเครื่องดับเพลิง	สภาพถัง	ความดันเข็มวัดได้	สายท่่วัด	สลักนิรภัย	สภาพถัง	ถังเต็มจริง	ถังว่าง	ถังเต็มจริง	ถังว่าง	ถังเต็มจริง	หมายเหตุ
				ชำรุด	ไม่ชำรุด	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ชำรุด	ไม่ชำรุด	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	

ลงชื่อ

ผู้ตรวจ

ลงชื่อ

หัวหน้าแผนกความปลอดภัยฯ

วันที่

28, 31 / 10 / 2022

วันที่

28, 31 / 10 / 22



---

เอกสารแนบ 29

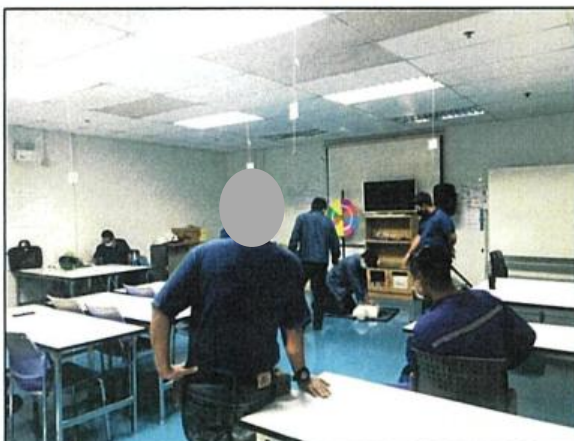
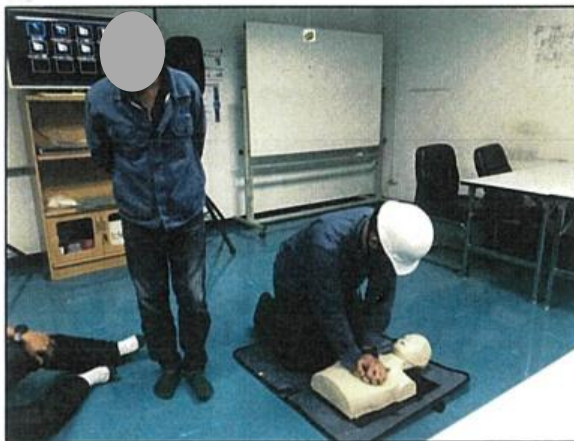
ตัวอย่างกิจกรรมด้านความปลอดภัย

---

## กิจกรรมด้านความปลอดภัย กิจกรรม Safety Talk / ประชุมงานด้านความปลอดภัย ผ่านทาง Online



## กิจกรรมซ้อมช่วยฟื้นคืนชีพ



---

เอกสารแนบ 30

นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย

---

นโยบายสิ่งแวดล้อม  
บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่กรุ๊ป จำกัด  
ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3

บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ซึ่งเป็นผู้ให้บริการเดินเครื่องและซ่อมบำรุง โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซขนาดเล็ก โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก มีนโยบายที่จะ ควบคุมและ ป้องกันปัญหามลภาวะให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งจะคงไว้ซึ่งการอนุรักษ์พลังงานและการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างมีประสิทธิภาพจึงได้ กำหนดแนวทางการปฏิบัติดังนี้

1. ควบคุมและป้องกันมลภาวะด้านอากาศ น้ำ เสียง จากกระบวนการผลิต รวมถึง อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
2. จัดระบบการจัดเก็บขยะและสิ่งปฏิกูลและดำเนินการส่งกำจัด ให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย
3. ส่งเสริมการใช้พลังงาน และทรัพยากรธรรมชาติ อย่างมีประสิทธิภาพ
4. พัฒนาและปรับปรุงผลระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมเพื่อเพิ่มผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง
5. อบรม สื่อสาร สร้างจิตสำนึก และสนับสนุน ให้พนักงาน รวมถึง suppliers และ subcontractors ให้มีส่วนร่วมในการอนุรักษ์พลังงาน และควบคุมมลภาวะ



กรรมการผู้จัดการ

21 มิถุนายน 2560


OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED



นโยบายคุณภาพ

บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์จี กรุ๊ป จำกัด  
ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3

OEG มุ่งมั่นและพัฒนาในความเป็นบริษัทชั้นนำในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ด้วยความไว้วางใจและความพึงพอใจ  
สูงสุดจากลูกค้า โดยปฏิบัติตามข้อกำหนดและมาตรฐานที่นำมาประยุกต์ใช้ รวมทั้งปรับปรุงระบบบริหารงานคุณภาพอย่าง  
ต่อเนื่อง



กรรมการผู้จัดการ

21 มิถุนายน 2560

---

เอกสารแนบ 31

รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

---

**AYUTTHAYA, THAILAND**

**YEAR: 2022**

[illegible]

---

## เอกสารแนบ 32

ตัวอย่างรายงานการประชุมคณะกรรมการ  
ความปลอดภัยอาชีวอนามัย  
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

---



คณะกรรมการความปลอดภัย อธิษมนัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน  
ครั้งที่ 11/2565 ประจำเดือนพฤศจิกายน 2565

วันที่ประชุม 25 พฤศจิกายน 2565 เวลา 13.30 - 15.30 น.

สถานที่ประชุม กลุ่มไลน์ OEG SAFETY TALK

ผู้เข้าร่วมประชุม

1.

2.

3.

4.

5.

6.

7.

8.

9.

10.

11.

12.

13.

14.

15.

16.

17.
- ประธานกรรมการ

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับบริหาร

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ

กรรมการระดับปฏิบัติการ




กรรมการและเลขานุการ

สรุป

1.1 งานที่ยังเหลือ

ไม่มี



1.2 งานที่อยู่ระหว่างดำเนินการ

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ
1	ห้องน้ำผู้รับเหมาบริเวณ STG2	<div><div><div>— ห้องนี้ผู้รับเหมาบริเวณ STG2 มีน้ำล้นบ่อยครั้ง ราคาน้ำไม่ลง น้ำเอ่อ ทำให้ต้องนำถุงดูดหัวมาดูดบ่อย</div><div>— ปี 64 ดูด จำนวน 6 ครั้ง 28/1/21, 9/4/21, 31/5/21, 12/7/21, 10/9/21, 27/9/21, 27/10/21</div><div>— ขวางระบบของห้องน้ำใหม่</div><div>— รื้อเสาอากาศ</div><div>— รื้อค้ำเนินการ</div><div>— เลื่อนการดำเนินการออกไปก่อน</div></div><div></div></div>		MM
2	ระบบ Deluge Valve Cooling Phase#1	<div><div><div>- คิดตั้ง Cover ให้อยู่กับเครื่องระบบไฟไม่ให้ละอองน้ำกระเด็นได้ หรือ เปลี่ยนตำแหน่งจุดติดตั้งเครื่องของระบบไฟเพื่อปกป้องไม่ให้โดนละอองน้ำจาก ระบบ Cooling และง่ายต่อการซ่อมบำรุง</div><div>- ทำสิ่งค้ำเนินการเสาอากาศ</div><div>- เลื่อนการดำเนินการเป็นปี 2566</div></div><div></div></div>	30/6/2022	C&I

ประชุมครั้งต่อไป

วันที่ 22 ธ.ค. 2565 เวลา 13.30 - 14.30 น.

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ
8	Aux Boiler steam drum pressure high	1. Modify หรือทำให้สามารถ Monitor Drum pressure จากบน CCR หรือใน Aux boiler control panel ถ้าทำได้ 2. Modify ให้มี Pre alarm Drum pressure high เมื่อมีแรงดันสูงผิดปกติทำได้ - C&I อยู่ระหว่างศึกษาข้อมูล		Opt.
9	Protection UV flame sensor of duct burner	ทำการบูม isolation ด้านแหล่งเชื้อ FUEL GAS เพื่อป้องกันความร้อนของ UV FLAME SENSOR สูงเกิน 65 C - MM ออก job ปรึกษากับทาง Supplier เกี่ยวกับแนวทางการต่อเซ็น UV flame sensor ออกมาให้ห่างจาก Duct burner ว่าเย็นไปหรือไม่ - รอผลของอุณหภูมิหลังจากหุ้ม isolation หากลดลง ไม่เพียงพอพิจารณาดำเนินการต่อ		C&I
10	Tie Line 22KV SWGR, TP304 To SWGR, TP501	จัดทำ Procedure การปรับ Voltage at Automatic Voltage Regulator (AVR)	ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว	E&S

ที่	หัวข้อ	รายละเอียด	กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ
3	Tank	- Tank เน้นตาม - ให้ดำเนินการสำรวจทั้งหมดและดำเนินการแก้ไข - อยู่ระหว่างการเสนอราคาทำสี - อยู่ระหว่างดำเนินการ 		MM
4	BDG 1,3	BDG 1, 2,3. แล้ว Fire Pump 1,2 तोड़ ไล่เสียเป็นสมัย - ทำสีใหม่ ทนความร้อนและกันสนิม - อยู่ระหว่างการเสนอราคาทำสี - รอดำเนินการวันที่ 4/6/21 - ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว Fire Pump 1,2 BDG 2,3 - รอดำเนินการของ BDG1 - อยู่ระหว่างการเสนอราคาทำสี - อยู่ระหว่างดำเนินการ 		MM
5	CIP EDI WTP 1, 3 & 4	- จัดทำขั้นตอนการทำงาน CIP EDI ที่เป็นภาษาไทย และครอบคลุม WTP ทั้ง 3 เฟส เพื่อมาเสนอเข้าใช้งาน, SOP (อยู่ในระหว่างดำเนินการ) - อยู่ระหว่างดำเนินการ	30/9/2022	Operation
6	HRSG#4 HP STEAM SUPPLY TO STG#1	- ให้ทำการเพิ่ม Function Auto Open-Close HP Start-up Vent Valve (โดยใช้ Pressure Header เป็นตัวควบคุม Open > 6900 KpaG Close < 6850 KpaG) - อยู่ระหว่างการศึกษาข้อมูล		Opt.
7	PM & CM work of Chiller pressure transducer	- ติดตั้ง Isolate Valve เพิ่มเดิมสำหรับงานซ่อมบำรุง - ดำเนินการการสำรวจแล้ว - อยู่ระหว่างการสั่งซื้อ		C&I

3) โครงการลดการใช้ไฟฟ้าโดยการเปลี่ยนเครื่องปรับอากาศเป็นแบบ Inverter (เมื่อชำรุด)

ตัวที่ 12 แอร์แบบติดผนัง 30,000 BTU ที่ ห้อง Control room LCR2 ติดตั้งเมื่อ 29 มิถุนายน 2565

	ลดปริมาณไฟฟ้า (kWh/วัน)	ลดปริมาณไฟฟ้า (kWh/เดือน)	ลดค่าไฟฟ้า (บาท/เดือน)	ลดการใช้แก๊สทั้งปี (SCF/เดือน)
ตัวที่ 1	59.04	1,771.20	5,313.60	13,800.41
ตัวที่ 2	63.36	1,900.80	5,702.4	14,810.20
ตัวที่ 3	14.25	427.68	1,283.04	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

4) การใช้ด้านชาร์จนวด 3.7V สำหรับ Cooling Blowdown Flow Meter Indicator เฟส1

และ Cooling Water Make Up Flow Meter Indicator เฟส2

เริ่มดำเนินการตั้งแต่ มิถุนายน 2563 เปลี่ยนเป็นด้านชาร์จนวด 3.7v ทำให้ประหยัดด้านชาร์จนวด 3.7 V แบบธรรมดาได้รวมทั้งสิ้น 20 ก้อน

3.2) รายงานผลการตรวจวัดสิ่งแวดล้อม

- ผลการตรวจวัดของ CEMS เดือนพฤศจิกายน 2565

HRSG 1 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 2 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 3 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 4 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

HRSG 5 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

- ผลการตรวจวัดค่าน้ำเสีย

ผลการตรวจวัด เดือนพฤศจิกายน 2565 ค่าไม่เกินค่ามาตรฐาน

1. ยัติบัญัติใหญ่

- เดือน ตุลาคม 2565 = ไม่มี
- ชั่วโมงการทำงานใน 1-31 ตุลาคม 2565 = 16,747 ชั่วโมง
- ชั่วโมงการทำงานสะสม ตั้งแต่ วันที่ 20 กรกฎาคม 2563 ถึง 31 ตุลาคม 2565 = 478,848.50 ชั่วโมง
- เป้าหมาย 600,000 ชั่วโมง พังงานจำนวน 84 คน

2. เรื่องสิ่งแวดล้อม และ ISO14001

3.1) Environmental Management Program

โครงการลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม (Environmental Management Plan) ดังต่อไปนี้

1) โครงการประหยัดค่าน้ำมันเชื้อเพลิงจากการยกล้าง Gas Turbine ของแผนก Mechanical

- เป้าหมาย คือ ใช้ค่าน้ำมันเชื้อเพลิงไม่เกิน 10 กก./ครั้ง
- เริ่มดำเนินการ โครงการ มีนาคม 2560
- ตั้งแต่เริ่มดำเนินการโครงการมีการยกเลิกเครื่อง Gas Turbine ที่สิ้น 24 เครื่องแต่ละครั้งใช้ค่าน้ำมันเชื้อเพลิงไม่เกิน 10 กก.
- ครั้งสุดท้าย เดือน ตุลาคม 2565 GTG#3 , GTG#5 ใช้ค่าน้ำมันเชื้อเพลิง 8 และ 6 กิโลกรัม ตามลำดับ

2) โครงการลดปริมาณวัสดุหล่อลื่นน้ำมัน จากการใช้ Lube oil ของ Circulating water pump and Condensate pump

STG#1 phase#1 ของแผนก Maintenance Electrical

- เริ่มต้นเป็น โครงการ กุมภาพันธ์ 2561
- เป้าหมาย คือ ลดปริมาณการใช้วัสดุหล่อลื่นน้ำมันจากการเปลี่ยน Lube oil ไม่ให้เกิน 2 กก./ครั้ง ในปี 2561
- เป้าหมาย คือ ลดปริมาณการใช้วัสดุหล่อลื่นน้ำมันจากการเปลี่ยน Lube oil ไม่ให้เกิน 1 กก./ครั้ง ในปี 2562 ซึ่งในปี 2561 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กรกฎาคม และ ธันวาคม
- ในเดือน กรกฎาคม 2561 ใช้วัสดุหล่อลื่นน้ำมัน 0.7 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
- ในเดือน ธันวาคม 2561 ใช้วัสดุหล่อลื่นน้ำมัน 0.6 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
- ซึ่งในปี 2562 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กรกฎาคม
- ในเดือน กรกฎาคม 2562 ใช้วัสดุหล่อลื่นน้ำมัน 0.55 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
- ซึ่งในปี 2563 มีแผนเปลี่ยน Lube oil ในเดือน กุมภาพันธ์
- ในเดือน กุมภาพันธ์ 2563 ใช้วัสดุหล่อลื่นน้ำมัน 0.20 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด
- ในเดือน กรกฎาคม 2563 ใช้วัสดุหล่อลื่นน้ำมัน 0.30 กก. ซึ่งไม่เกินเป้าหมายที่กำหนด

4) เรือแข่งเพื่อทราบ

Admin รมรศโครงการประยัตติการคาย

-เดือนพฤศจิกายน 2565>>เรียนรื้อแล้ว (เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2565)

-เดือนธันวาคม 2565 ประมาณช่วงถึงไคท์ที่ตั้งของเดือน  
(ระหว่างวันที่ 19 ถึง 23 ธันวาคม 2565)

ระดับน้ำ

ระดับ หมู่ จุดเดิน น้ำท่วม	อัตราการเดินเรือ (G) m/s <sup>3</sup> ความเร็ว 2.840 m/s <sup>3</sup>				อัตราการเดินเรือ (G) m/s <sup>3</sup> ความเร็ว 4.70 m.				อัตราการเดินเรือ (G) m/s <sup>3</sup> ความเร็ว 4.58 m.				หมายเหตุ
	ตาม Procedure	29 ค.ค.	29 ค.ค.	24 พ.ค.	ตาม Procedure	29 ค.ค.	29 ค.ค.	24 พ.ค.	ตาม Procedure	29 ค.ค.	29 ค.ค.	24 พ.ค.	
	มากกว่า 2500	1579	2100	368	+4.00	3.23	3.75	1.99	+3.80	4.00	4.83	1.83	
ระดับ 1	มากกว่า 2800				+5.00					+4.80			รับจากฝั่ง เดินตาม สวน อุโมงค์ โรงบะ
ระดับ 2	มากกว่า 3200				+5.50					+5.35			ชั้นใต้ดิน พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง + พื้นที่สูง +

ตารางการประเมินผลการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2565

ครั้งที่	วันที่	เวลา	สถานที่
1	27 มกราคม 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
2	24 กุมภาพันธ์ 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
3	24 มีนาคม 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
4	28 เมษายน 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
5	26 พฤษภาคม 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
6	23 มิถุนายน 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
7	27 กรกฎาคม 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
8	25 สิงหาคม 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
9	29 กันยายน 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
10	27 ตุลาคม 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
11	24 พฤศจิกายน 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk
12	23 ธันวาคม 2565	13.30-14.30	OEG Safety Talk

---

## เอกสารแนบ 33




Procedure แนวทางการปฏิบัติการฉุกเฉิน


3 ระดับ

---

OPERATIONAL ENERGY GROUP LIMITED.



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

Page No.	Description of the last change
Page 6 of 12	เพิ่มข้อความ ตาราง 17.4.1 หน้าทีปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน(ข้อ4)
Page 7 of 12	เพิ่มข้อความ ตาราง 17.4.1 หน้าทีปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน(ข้อ5)
	 (Valid only this stamp in red color)

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

**แผนฉุกเฉินและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม  
บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กริป จำกัด โรงไฟฟ้าโรงนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)**

**17.1 วัตถุประสงค์**

เพื่อให้พนักงานทุกคนในโรงงานรู้ถึงบทบาทหน้าที่ของตนเอง เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น และป้องกันมิให้เกิดความสับสน อลม่าน และเพื่อให้เกิดความปลอดภัยแก่พนักงานในการปฏิบัติงานเมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น

**17.2 นโยบายและแนวคิด**

พนักงานทุกคนจะต้องทำตามแผน โดยห้ามทำการเสี่ยงโดยไม่จำเป็น ให้นึกว่า "ชีวิตคือสิ่งที่สำคัญที่สุด ให้ความสำคัญกับชีวิตให้มากที่สุด" พนักงานทุกคนต้องเข้าร่วมซ้อมแผนฉุกเฉินโดยการสมมุติเหตุการณ์ต่างๆที่อาจจะเป็นไปได้ในโรงงาน และพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุงและปฏิบัติการต้องฝึกอบรมวิธีการดับเพลิงในขั้นพื้นฐาน และทบทวนเป็นระยะ

**17.3 ขอบเขต**

**17.3.1 คำจำกัดความ**

สภาวะฉุกเฉิน หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่ทราบล่วงหน้า เป็นผลให้มีการเรียกคนเพื่อมาช่วยเหลือเบื้องต้น เหตุการณ์ดังต่อไปนี้จึงจะถือว่าเป็นสภาวะฉุกเฉิน และเริ่มปฏิบัติตามแผนนี้

- **เพลิงไหม้** ที่ไม่สามารถดับได้ด้วยเครื่องดับเพลิงชนิดพกพา ในการดับเพลิงขั้นต้น
- **ระเบิด** เนื่องจากอุปกรณ์หรือเครื่องจักรที่เป็นอันตรายทำให้เกิดเพลิงไหม้เกิดขึ้น เช่น หม้อแปลงระเบิด หรือการระเบิดในท่อที่เกิดจากปฏิกิริยาเคมีหรือการผสมกัน
- **สารเคมีรั่วไหล** (รวมถึงกากขยะอันตราย) ได้แก่ กรด ด่าง น้ำมัน รวมถึง กากอันตรายได้แก่ ผ้าเปียก น้ำมัน เป็นต้น เมื่อรั่วไหลออกมาข้างนอกเขื่อนกัน หรือลงรางระบายน้ำซึ่งสามารถไหลไปปนกับแหล่งน้ำสาธารณะได้ และปริมาณสารรั่วไหลถึง 200 ลิตร (หรือประมาณ 50 แกลลอน) ขึ้นไป
- **แก๊สรั่ว** แก๊สที่รั่วออกมาจนสามารถมองเห็นเป็นกลุ่มหมอก

**17.3.2 ระดับของเหตุฉุกเฉิน**

แบ่งได้เป็นสามระดับดังนี้

**ระดับที่ 1** สภาวะฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงานเอง

**ระดับที่ 2** สภาวะฉุกเฉินต้องให้หน่วยที่มาระวังจากภายนอก ได้แก่ รถดับเพลิงจากเทศบาล

**ระดับที่ 3** สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยระวังเหตุจากจังหวัดข้างเคียง หรือเรียกได้ว่าเป็น "แผนฉุกเฉินระดับจังหวัด"

**17.3.3 ระบบของสัญญาณเตือนภัย**

สัญญาณที่ใช้เพื่อเตือนพนักงานให้รับรู้ถึงสภาวะฉุกเฉินนั้นๆ ซึ่งสัญญาณจะแตกต่างกัน 2 แบบดังนี้

1. **สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ (Fire Alarm)** สัญญาณจะถูกกดเมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้นโดยพนักงานผู้พบเห็นเหตุการณ์ ทำให้พนักงานคนอื่นที่ได้ยินเสียงแล้วจะตื่นตัว และพร้อมในการเข้าสู่แผนฉุกเฉิน เสียงสัญญาณจะเป็นเสียงกระดิ่ง
2. **สัญญาณอพยพ (Evacuation Alarm)** หรือเรียกว่า ไซเรน สัญญาณนี้จะใช้เป็นสัญญาณ ที่สอง ซึ่งจะกดโดยพนักงานห้องควบคุมจากการตัดสินใจว่า ให้พนักงานผู้ไม่เกี่ยวข้องกับแผน หนี อพยพหนี หรือกดเมื่อเห็นว่าเหตุการณ์อาจลุกลาม เพื่อให้พนักงานอพยพไปยังที่จุดรวมพล เสียงสัญญาณนี้จะดังยาว จากศูนย์กลางของโรงงาน

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 หน้าที่ปฏิบัติเพื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

หน้าที่ตามแผน	ตำแหน่งงาน	การที่ต้องทำ
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 – ถ้าเป็นไปได้โดยไม่เสี่ยง ให้ทำการดับเพลิงด้วยเครื่องดับเพลิง</li> <li>• กรณีสารเคมีรั่วไหล(หรือก๊าซอันตรายรั่วไหล) หาทางกักมิให้สารลงสู่ระบบระบายน้ำ</li> <li>• กรณีแก๊สรั่ว ห้ามเปิดปิดสวิตซ์ไฟฟ้าอันจะทำให้เกิดประกายไฟ</li> <li>• กรณีสารเคมี พยายามอยู่ในระยะห่างที่ปลอดภัย</li> </ul> </li> <li>4. ถ้าไม่แน่ใจ ให้กระทำตามแผนฉุกเฉิน</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>



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>ทำการฉีดน้ำบริเวณข้างเคียงเพื่อป้องกันการลุกลามและสกัดเพลิงมิให้ลุกลาม</li> <li>เมื่อควบคุมเพลิงมิให้ลุกลามได้แล้ว ทำการดับเพลิงที่กำลังไหม้อยู่</li> </ul> <u>กรณีแก๊สรั่ว</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ห้ามเปิดปิดสวิตช์ไฟฟ้า หรือทำให้เกิดประกายไฟในบริเวณ</li> <li>พยายามอยู่ห่างจากหมอกที่รั่ว</li> <li>ต่อสายน้ำฉีดเป็นฝอยไปยังกลุ่มหมอกเพื่อกระจายและให้แก๊สไหลเบาบางมากที่สุด</li> <li>ห้ามคนหนีเข้าไปปิดวาล์วต้นทาง</li> <li>ทำการฉีดฝอยน้ำให้ทั่วพื้นที่จนแน่ใจว่าแก๊สได้กระจายตัวหมดแล้ว</li> </ul> <u>กรณีสารเคมีรั่วไหล รวมถึงกากอันตรายเป็นของเหลว</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ทำการล้อมพื้นที่ ป้องกันมิให้คนที่เกี่ยวข้องเข้าไป</li> <li>ใช้ถุงทรายหรือวัสดุดูดซับสกัดกั้น ณ จุดที่รั่วลงรางระบายน้ำสาธารณะ</li> <li>พยายามปิดวาล์ว หรือรอยรั่วต้นทางของจุดที่รั่วโดยห้ามยืนย่ำสารเคมีที่หกบนพื้น</li> <li>ถ้าปริมาณมากใช้ปั๊มดูดเข้าถัง 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>รอทีมดับเพลิงฉุกเฉินจากภายนอกมาและประสานเพื่อให้ทีมดับเพลิงนั้นไปตำแหน่งที่ต้องการ</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>เผื่อระวังไว้ ในโรงงานเพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุฉุกเฉิน</li> <li>ฝึกทบทวนการดับเพลิงและการช่วยเหลือเป็นประจำ</li> </ol>

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
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. แจ้งหน่วยดับเพลิงและหน่วยกู้ภัยจากภายนอก</li> <li>5. ถ้าเพลิงไหม้หรือแก๊สรั่ว แจ้งให้หน่วยดับเพลิงและออกไปยังจุดเกิดเหตุ (ถ้าสามารถมีหน่วยดับเพลิงตั้งชุดกันสารเคมี) และออกไปยังจุดเกิดเหตุ</li> <li>6. เรียกทีมดับเพลิง และจัดเป็นชุดอย่างน้อย 2 ชุด</li> <li>7. ปฏิบัติตามการระงับเหตุที่ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ นำทีมดับเพลิงเข้าปฏิบัติงานเหตุการณ์ดังกล่าว</li> </ol> <p><u>กรณีเพลิงไหม้</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ทำการใช้น้ำบริเวณข้างเคียงเพื่อหล่อเย็นและสกัดเพลิงไหม้ลุกลาม</li> <li>• เมื่อควบคุมเพลิงไหม้ให้ลุกลามได้แล้ว ทำการดับเพลิงที่กำลัังไหม้อยู่</li> </ul> <p><u>กรณีแก๊สรั่ว</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ห้ามเปิดปิดสวิตซ์ไฟฟ้า หรือทำให้เกิดประกายไฟในบริเวณ</li> <li>• พยายามให้ทีมอยู่ต้นลมและห่างจากหมอกที่รั่ว</li> <li>• สั่งให้ทีมต่อสายนำดับเพลิงฉีดเป็นฝอยไปยังกลุ่มหมอกเพื่อกระจายและให้แก๊สไหลเบาบางมากที่สุด</li> <li>• ทำม่านเพื่อเข้าไปปิดวาล์วต้นทาง</li> <li>• ทำการฉีดฝอยน้ำให้ทั่วพื้นที่จนแน่ใจว่าแก๊สได้กระจายตัว หายหมดแล้ว</li> </ul> <p><u>กรณีสารเคมีรั่วไหล รวมถึงกากอันตรายเป็นรั่วไหล</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>• เมื่อเหลือน้อย ทำการดูดซับด้วยดินหรือทรายหรือใช้น้ำทำความสะอาดภายหลังโดย เปิดให้ถัง 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>

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
3. หัวหน้าทีมดับเพลิง ( ต่อ)	พนักงานห้องควบคุม Control Board Operator	<p>หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน</li> <li>2. รวมซ้อมแผนฉุกเฉิน</li> <li>3. ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</li> <li>4. ฝึกระวังไฟ ในโรงงานเพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุฉุกเฉิน</li> <li>5. ฝึกทบทวนการดับเพลิงและการช่วยเหลือเป็นประจำ</li> <li>6. ตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉินต่างๆให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน</li> </ol>

Uncontrolled Copy

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 หลังจากร้องขอ จากจุดรวมพล) 3. รัปภ. ประจำจุด ภายในโรงไฟฟ้า	1. เมื่อได้ยินเสียงสัญญาณแจ้งเหตุ ให้ทำการหยุดเดิน เครื่องจักรตามคู่มือและวิธีการที่ถูกต้อง 2. ไปยังห้องควบคุมเพื่อแจ้งตัว กรณีเพลิงไหม้หรือแก๊สรั่ว – สวมชุดผจญเพลิง + BA กรณีสารเคมีรั่ว – สวมชุดป้องกันสารเคมี + หน้ากาก กันสารเคมี 3. ทีมสนับสนุน แบ่ง 2 ทีม ทีมละ 3 คน พร้อมแจ้งตัวให้พร้อม 4. แบ่งทีม สำหรับค้นหาผู้สูญหาย 5. รอฟังคำสั่งของหัวหน้าทีมดับเพลิง 6. เข้าผจญโดยไม่เสี่ยง ดังนี้ <u>กรณีเพลิงไหม้</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ทำการฉีดน้ำบริเวณข้างเคียงเพื่อหล่อเย็นและสกัดเพลิง มิให้ลุกลาม</li> <li>เมื่อควบคุมเพลิงมิลุกลามแล้วทำการดับเพลิงที่ไหม้อยู่</li> </ul> <u>กรณีแก๊สรั่ว</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ห้ามเปิดไฟหรือใช้ไฟฟ้า</li> <li>พยายามอยู่ให้ห่างจากกลุ่มหมอกที่รั่ว</li> <li>เมื่อกลุ่มหมอกดับเพลิงฉีดเป็นฝอยไปยังกลุ่มหมอกเพื่อ กระจายและให้แก๊สไหลเบาบางที่สุด</li> <li>ทำบันเพื่อเข้าไปปิดวาล์วต้นทาง</li> <li>ทำการฉีดฝอยน้ำให้ทั่วพื้นที่จนแน่ใจว่าแก๊สได้หาย หมดแล้ว</li> </ul> <u>กรณีสารเคมีรั่วไหล</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ทำการล้อมพื้นที่ ป้องกันมิให้คนที่เกี่ยวข้องเข้าไป</li> <li>ใช้ธงทรายหรือวัสดุดูดซับสกัดกั้น ณ จุดที่จะรั่วลงราง ระบายน้ำสาธารณะ</li> <li>พยายามปิดวาล์ว หรือรอยรั่วต้นทางของจุดที่รั่ว โดย ห้ามยืนย่ำสารเคมีที่หกบนพื้น</li> <li>ถ้าปริมาณมากใช้บันดูดเข้าถัง ห้ามใช้น้ำฉีดเพราะอาจ กัดกร่อนหรือระเบิดปะทุได้</li> <li>เมื่อเหลือน้อย ทำการดูดซับด้วยดินหรือทราย</li> <li>ใช้น้ำทำความสะอาดภายหลังโดย เปิดวาล์วให้ลง Neutralization Tank</li> <li>อพยพเมื่อเห็นจำเป็นโดยในการดูแลของหัวหน้าทีม</li> </ul> <u>กรณีระเบิด</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>รออยู่ในที่ปลอดภัย</li> <li>ห้ามบุคคลอื่นเข้าไป</li> <li>เมื่อมีคำสั่ง เมื่อการระเบิดยุติลงให้จัดการตามกรณี ดังกล่าวมาแล้วเป็น กรณีเพลิงไหม้ หรือ/และ กรณี สารเคมีรั่วไหล</li> </ul> <u>หน้าที่เมื่อเหตุการณ์ปกติ</u> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. ทำความเข้าใจหน้าที่ของตนในแผน</li> <li>2. รวมซ่อมแผนฉุกเฉิน</li> <li>3. ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</li> <li>4. เฝ้าระวังระไว ในโรงงานเพื่อป้องกันมิให้เกิดเหตุ ฉุกเฉิน</li> <li>5. ฝึกทบทวนการดับเพลิงและการช่วยเหลือเป็นประจำ</li> <li>6. ตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉินต่างๆให้อยู่สภาพพร้อมใช้งาน</li> </ol>

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
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 เพื่อทราบข้อคนหาย</li> <li>(ถ้ามี) แจ้งหัวหน้าทีมดับเพลิงให้มีการค้นหาผู้สูญหายระหว่างเกิดเหตุฉุกเฉิน</li> <li>ให้ข้อมูลและประสานงานกับทีมฉุกเฉินนอกดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- ข้อมูลของเครื่องจักรอุปกรณ์ที่เกิดเพลิงไหม้</li> <li>- แผนผังของโรงงาน อาคาร และทางออกต่างๆ</li> <li>- จำนวนของน้ำที่ใช้ในการดับเพลิงและอัตราไหลของปั๊มน้ำดับเพลิง</li> <li>- ขอกำลังเสริมเพื่อส่งไปพอ</li> </ul> </li> <li>มอบหมายและรับข้อมูลจากทีมที่ปรึกษาดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- Operation Mgr./ Section Head ข้อมูลเกี่ยวกับการผลิต</li> <li>- Maintenance Mgr. / Section Head ข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องจักรและอุปกรณ์รวมทั้งอุปกรณ์เสริมที่จะนำมาใช้</li> <li>- Safety Section Head ข้อมูลทางโรงพยาบาลและวิธีดับเพลิง</li> </ul> </li> <li>ติดต่อและแจ้งให้ Managing Director ทราบ</li> <li>ประกาศยุติเหตุฉุกเฉิน</li> <li>ส่งบรรเทาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม</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 รวมถึงการฝึกอบรมด้านผจญเพลิงและช่วยชีวิต</li> </ol>

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
6. ทีมที่ปรึกษา (Advisory Team)	- Operation Manager/ Operation Section Head - Maintenance Manager - Safety Section Head	<ol style="list-style-type: none"> <li>เมื่อได้รับแจ้งให้มายังที่จุดเกิดเหตุ</li> <li>รายงานต่อผู้ประสานงานแผนฉุกเฉิน</li> <li>รับคำสั่งและให้ข้อมูลดังนี้  <u>Operation Manager/ Section Head Operation</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>หาข้อมูลเกี่ยวกับการผลิตและสถานะของโรงงาน</li> <li>ติดต่อหาผู้ได้บังคับบัญชาเข้ามาช่วย</li> </ul> <u>Maintenance Manager</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>เตรียมเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับการแก้ไข</li> </ul> <u>Safety Section Head</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>ติดต่อโรงพยาบาลในการรักษาคนบาดเจ็บ และนำ MSDS ให้โรงพยาบาล (ถ้ามีคนเจ็บ)</li> <li>ให้ข้อแนะนำวิธีการดับเพลิงให้แก่ทีมดับเพลิง</li> <li>ช่วยงานตามแผนบรรเทาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม</li> </ul> </li> </ol> <p><u>หน้าที่เมื่อเกิดอุบัติเหตุ</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ทำการแจ้งให้เจ้าหน้าที่ของตนในแผน</li> <li>รับข้อมูลแผนฉุกเฉิน</li> <li>ให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลังการซ้อม</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 รวมทั้งรายชื่อของผู้รับเหมาจากพนักงานรักษาความปลอดภัย</li> <li>2. เรียกประชุมให้พนักงานไปพบกันที่จุดรวมพล</li> <li>3. ทำการตรวจนับรายชื่อพนักงาน ว่ามีคนสูญหายไปหรือไม่</li> <li>4. ทำการแจ้งยอดและรายชื่อผู้สูญหาย (ถ้ามี) แก่ผู้ประสานงานฉุกเฉิน</li> <li>5. ติดต่อรถมารับเพื่อนำพนักงานไปอยู่ที่ปลอดภัย</li> <li>6. ให้พนักงานเข้าไปใส่เสื้อชูชีพและอยู่ภายในออกมา</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. ผู้ควบคุมประตูเข้า-ออก (Main Gate Controller)	รปภ. ป้อม 1 และ 4 (Security Gate 1 and 4)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ปิดประตู และควบคุมประตูเข้า เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น</li> <li>2. จัดการเรื่องการรายงานตัวของผู้มาใหม่เช่น รถดับเพลิง, รถพยาบาล และควบคุมการจราจร</li> </ol>

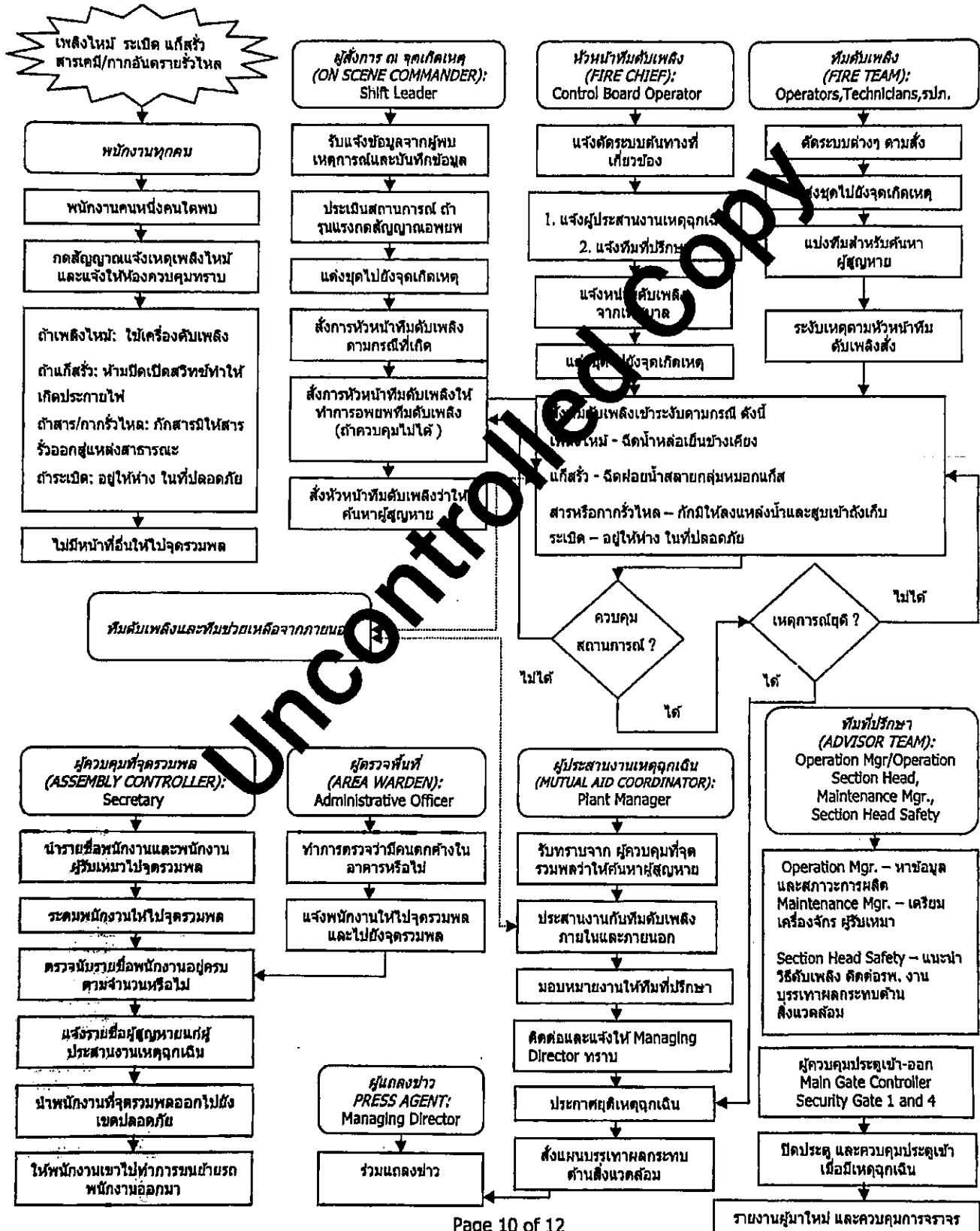
Title: Emergency and environmental Mitigation Plan  
(FIRE, EXPROSION, GAS LEAK, CHEMICAL LEAK)

Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

17.4.2 ลำดับขั้นตอนของแผนฉุกเฉิน





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 แผนบรรเทาด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Plan)

แผนนี้จะถูกใช้หลังจากการใช้แผนฉุกเฉินแล้ว เพื่อควบคุมสิ่งแวดล้อม มิให้มีการกระทบระหว่างและหลังการเกิดเหตุ

#### 17.5.1 ระหว่างเกิดเหตุ

1. ลดมลพิษจากเหตุฉุกเฉินเช่น แก๊ส หรือควัน หรือไอระเหยสารเคมี โดยวิธีการดังนี้  
**แก๊สรั่ว** - พยายามให้ไขหั่วฉีดดับเพลิงปรับเป็นฝอยน้ำฉีดเพื่อมิให้เกิดประกิระบิด แก๊สที่ใช้ในโรงงานเป็นแก๊สธรรมชาติ (มีเทน) ซึ่งจะไม่ม่ผลกระทบตอสิ่งแวดล้อมมากนัก ถ้าไม่ม่ประกิระบิด  
**ควันจากเพลิงไหม้**- ให้จำแนกว่าวัสดุที่ไหม้อยู่เป็นวัสดุชนิดที่ก่อให้เกิดประกิระบิดไหม้ไหม้หรือไม่ ถ้าไขก็ตอ้งทำการย้ายออกให้เท่าที่มากได้ และฉีดเป็นน้ำเป็นฝอยละเอียดเพื่อไม่ให้ควันไม่ม่เป็นควันดำ หรือให้น้ำจับเขม่าลงมา

**ไอระเหยจากสารเคมี**- จากการรั่วไหล เช่น กรดซัลฟูริก ในด้าไฟ ให้ทำการระบายอากาศโดยใช้พัดลมช่วย พัดไปทางที่ไม่มีผู้คนอยู่ และพนักงานอยู่ต้นลม

#### 2. ถ้าเป็นของเหลว โดยวิธีการดังนี้

**น้ำจากการดับเพลิง** เนื่องจากโรงงานอยู่ในสวนอุตสาหกรรมโรจนะ จะดูว่าน้ำจากการดับเพลิงมีการปนเปื้อนหรือไม่ เช่น น้ำมัน ถ้าไม่ปนเปื้อนจะปล่อยออกทางระบายสาธารณะ

**น้ำปนน้ำมัน** ต้องทำการกักโดยมีตารางระบบ ย้ายผ่าน และสูบจากรางระบายลง Oil/water Separator

**น้ำจากกากอันตราย** ซึ่งจะเป็นน้ำจากการชะล้างกากน้ำมันกับปฏิบัติเช่นเดียวกับน้ำปนน้ำมัน

#### 3. ถ้าเป็นของแข็ง โดยวิธีการดังนี้

**เรซิน หกพื้นหรือห้องรอง กวาด และนำ** การเก็บเข้าถัง 200 ลิตรแล้วทำการกรอง

#### 17.5.2 หลังเกิดเหตุ

1. ตรวจสอบว่าบริษัทในท้องถิ่น ได้รับผลกระทบหรือไม่จากการสอบถาม หรืออาจถึงการสุ่มตรวจวัด น้ำ อากาศ เมื่อมีควัน ไขเข้าเป็น

2. ตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมจนกว่าเหตุฉุกเฉินได้ขจัดหมดแล้ว

3. รับรองเรียนจวนบริษัทใกล้เคียง และหาวิธีการแก้ไขหรือป้องกัน

### 17.6 การซ้อมแผนฉุกเฉิน

การซ้อมแผนฉุกเฉิน จะทำการฝึกซ้อมเพื่อให้พนักงานรู้ถึงหน้าที่รวมถึงสมมุติสถานการณ์ที่อันอาจเกิดขึ้นในโรงงาน

การซ้อมจะกระทำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

หลังจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน จะมีการประชุมเพื่อหาข้อผิดพลาดและปัญหาระหว่างการซ้อม เพื่อนำมาแก้ไขเพื่อให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินหรือไม่

เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินจริง จะตอ้งมีการทบทวนว่าแผนฉุกเฉินได้ถูกปฏิบัติจริงหรือไม่และเป็นไปตามแผนที่ได้วางไว้หรือไม่

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

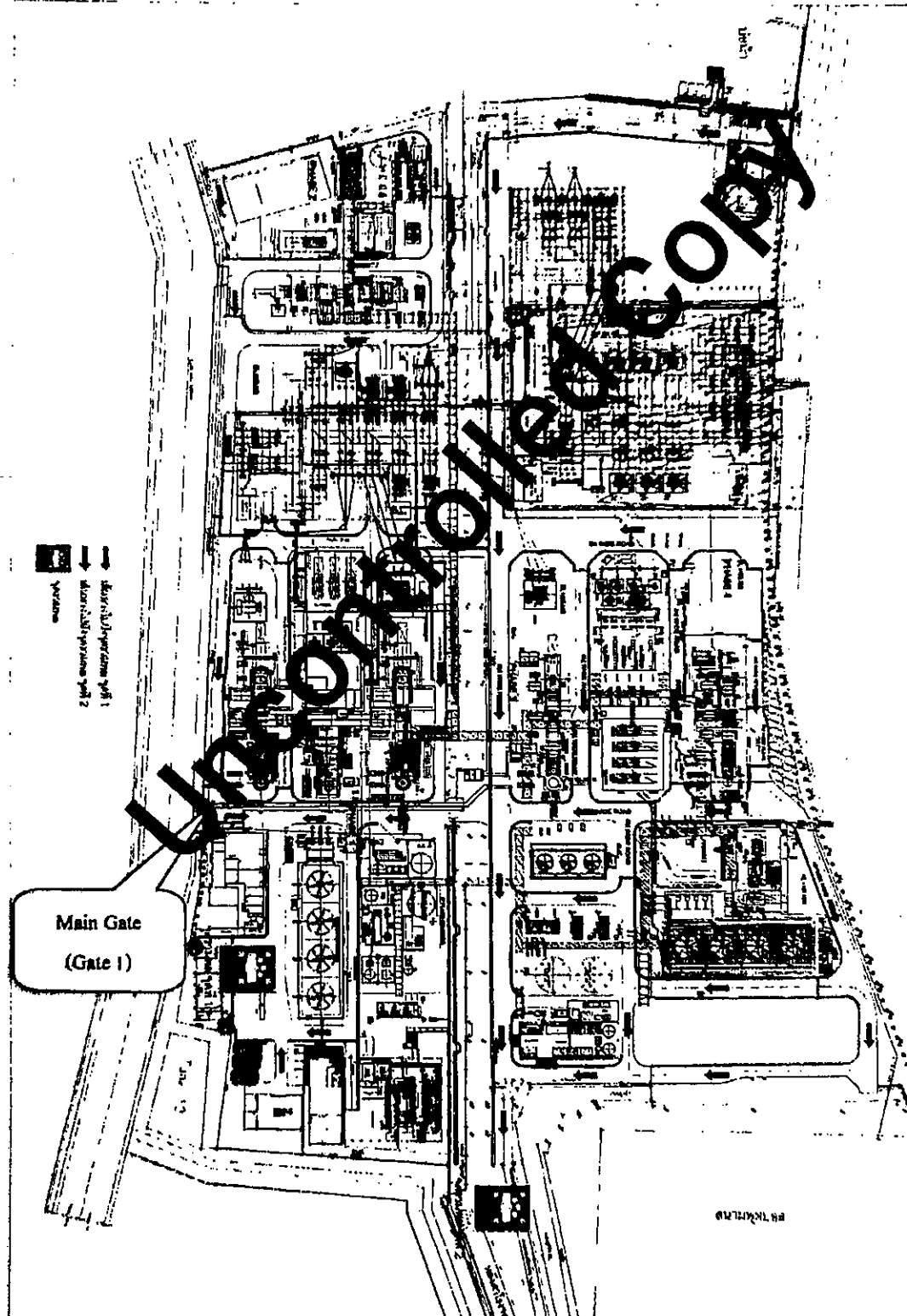
Doc. Code: OEG-RP-017

Effective Date: 15-11-2019

Rev. No. 11

17.7 ตารางทวน

17.7.1 แผนผังจุดรวมพล



---

เอกสารแนบ 34

การซ่อมแผนฉุกเฉิน

---

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

เขียนที่ โรงไฟฟ้าโรจนะเพาเวอร์ 1 (SPP1)  
เลขที่ 1/73 หมู่ 5 สวนอุตสาหกรรมโรจนะ  
ด. คานทาม อ. อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา 13210  
วันที่ 26 ธันวาคม 2565

เรื่อง ขอส่งเอกสารรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด (โรจนะเพาเวอร์1)  
เรียน สวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
เอกสารแนบ รายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

เนื่องด้วย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประกอบกิจการรับเดินเครื่อง และซ่อมบำรุงเครื่องจักร ให้กับ บริษัทโรจนะเพาเวอร์ จำกัด (โครงการ 1) ได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและ ฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2565 ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ โดยที่กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 ข้อ 30 จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานดังกล่าว บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ตามข้อ 30 ของประกาศกระทรวงดังกล่าวแล้วเสร็จเรียบร้อยแล้ว

ดังนั้น เพื่อให้เกิดความถูกต้องตามกฎหมายกำหนดไว้ บริษัทฯ จึงขอส่งรายงานดังกล่าวข้างต้นมายังท่านเพื่อพิจารณาตรวจสอบความถูกต้องต่อไป  
จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้า

แบบรายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ  
ชื่อหน่วยงานที่ได้รับภาระเขียนเอกสาร องค์การบริหารส่วนตำบลไทรยา  
นายเสขะเปียม ศพ. - ร ๐๔๔ นพทญ ๑๒ สิงหาคม ๒๕๖๖  
อ้างถึงหนังสือแจ้งการฝึกอบรม เลขที่ ...อ.ย. ๕๕๐๑/ ๐๙๙๐ ลงวันที่ ๒๒ ก.ย. ๒๕๖๕

ส่วนที่ ๑ รายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ

๑. ข้อมูลตามประกอบกิจการที่ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ  
ชื่อสถานที่ประกอบกิจการ ...บริษัท ... (หน่วยงานบริหารและพาณิชย์)

ประเภทกิจการ ... เครื่องจักรกลและซ่อมบำรุง ก่อสร้างทั่วไป

ที่ตั้ง เลขที่ 1/73 หมู่ที่ 5 ซอย ถนน จังหวัด ถนน ไทรยา

ตาม/แขวง ... อำเภอ/เขต ... ตำบล ... อำเภอ/เขต ... จังหวัด ...

โทรศัพท์ 035-226816-22 โทรสาร ...

๒. วัน เดือน ปี ที่ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ 16 พฤศจิกายน 2565

๓. จำนวนผู้เข้ารับการฝึกซ้อมดับเพลิง 45 คน หญิง 4 คน ชาย 41 คน

๔. จำนวนผู้เข้ารับการฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ 64 คน หญิง 20 คน ชาย 44 คน

๕. ระยะเวลาในการฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ 3.00 นาที (เริ่มต้นสัญญาณอพยพหนีไฟดังขึ้น จนถึงคนสุดท้ายมาถึงจุดรวมพล)

๖. ชื่อหัวหน้าผู้ทำการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

๖.๑. ...

๖.๒. ...

๖.๓. ...

๖.๔. ...

๖.๕. ...

๖.๖. ...

๖.๗. ...

๖.๘. ...

๖.๙. ...

๖.๑๐. ...

๖.๑๑. ...

๖.๑๒. ...

๖.๑๓. ...

๖.๑๔. ...

๖.๑๕. ...

๖.๑๖. ...

๖.๑๗. ...

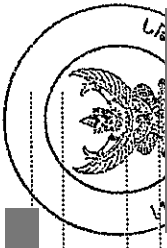
๖.๑๘. ...

๖.๑๙. ...

๖.๒๐. ...

๖.๒๑. ...

๖.๒๒. ...



นายทศพรมนตรีเมืองโยธยา

ส่วนที่ ๒ การรับรอง  
ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ได้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟตามรายละเอียดที่แนบมา

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

ลงชื่อ ...

คำชี้แจง การกรอกแบบรายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ  
๑. การกรอกแบบรายงานเป็นส่วนที่ ๑

ในกรณีที่เป็นการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ภายในสถานประกอบการเพียงแห่งเดียว ให้ผู้รายงานการกรอกข้อมูล  
ในส่วนที่ ๑ ตั้งแต่ข้อ ๑ ถึงข้อ ๗ ให้ครบถ้วน ในกรณีที่เป็นการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟให้กับอาคารขนาดใหญ่  
อาคารชุด ฯลฯ ที่สถานประกอบการกิจการเข้าร่วมการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟหลายสถานประกอบการกิจการ ให้  
ผู้รายงานแยกตามสถานประกอบการ

๒. ผู้รายงาน หมายถึง เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานฝึกซ้อม

๓. การรับรองในส่วนที่ ๒

เป็นการรับรองว่าได้มีการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ในส่วนที่ ๑ จริง โดยมายัง / เจ้าของสถานประกอบ  
กิจการที่ส่งลูกจ้าง เข้าฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ลงนามรับรอง ในกรณีที่เป็นการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อม  
อพยพหนีไฟ ให้กับลูกจ้างของสถานประกอบการหลายแห่งอาคารขนาดใหญ่ อาคารชุด ฯลฯ ให้นายจ้าง/เจ้าของสถาน  
ประกอบการที่ส่งลูกจ้างฝึกซ้อมลงนามรับรองลูกจ้างของตนเอง

๔. วิทยากรผู้ฝึกอบรมและฝึกซ้อม ตามข้อ ๖ และข้อ ๗ ต้องลงชื่อรับรองในส่วนที่ ๒ ในการฝึกซ้อมทุกครั้ง

๕. การส่งรายงาน

ให้หน่วยงานฝึกอบรมส่งรายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการฝึกซ้อม

โดยส่งไปที่สถาบันความปลอดภัยในการทำงาน ในกรณีที่ฝึกซ้อมไม่เขตกรุงเทพมหานคร และส่งมายังงานสวัสดิการและ

คุ้มครองแรงงานจังหวัดในพื้นที่ดำเนินการฝึกซ้อม โดยสำเนาแบบรายงานดังกล่าวให้สถาบันความปลอดภัยในการทางาน

ทราบด้วย

## แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

### ๑. ข้อมูลสถานประกอบการ

๑.๑ ชื่อสถานประกอบการ ..... บริษัท..... (กรณีเป็นกลุ่ม.....) (กรณีเป็นหน่วยงาน.....)

ประเภทกิจการ ..... (กรณีมีโรงงานและคลังสินค้าให้ระบุประเภทกิจการให้ชัด)

ที่อยู่ เลขที่ ..... 1/73 หมู่ที่ ..... 5 ซอย ..... ถนน ..... ไร่หญ้า

แขวง/ตำบล ..... ตำบล ..... อำเภอ ..... จังหวัด ..... หรือเขตหรือเมือง

รหัสไปรษณีย์ ..... 13210 โทรศัพท์ ..... 035-226816-22

๑.๒ จำนวนลูกจ้าง/พนักงาน/ผู้เสียจ้าง รวม ..... 85 ..... คน

๑.๓ ลักษณะที่ของสถานประกอบการ

๑ เป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบการตั้งอยู่รวมกัน

ระบุชื่ออาคาร/สถานที่ 1. อาคารสำนักงาน บริษัท ..... (กรณีมีหลายอาคาร/สถานที่ ให้ระบุชื่ออาคาร/สถานที่)

๑.๔ กรณีเป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบการตั้งอยู่รวมกัน

๑ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกรายในสถานที่นั้น

ทำการฝึกซ้อมพร้อมกัน

๑ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกรายในสถานที่นั้น

ไม่ได้ทำการฝึกซ้อมร่วมกัน

๒. รายงานผลการดำเนินการ

๒.๑ วัน/เดือน/ปี ที่ทำการฝึกซ้อม ..... 16 พฤศจิกายน 2565

๒.๒ มีการฝึกซ้อมครั้งที่เข้ามา เมื่อ (วัน/เดือน/ปี) ..... 25 พฤศจิกายน 2564

๒.๓ จำนวนผู้เข้าร่วมในการฝึกซ้อม ..... 46 ..... คน

๒.๔ ผลการดำเนินงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

๑ ไม่ดี ๑ พอใช้ ๑ ดี ๑ ดีมาก

๓. คำแนะนำการฝึกซ้อมโดย

๑ ได้รับความเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟจากอธิบดี หรือผู้ซึ่งมีอำนาจ

ตามที่ขอเสนอ ..... เลขที่ ..... ลงวันที่ ..... โดยได้แนบเอกสารให้ความเห็นชอบมาด้วยแล้ว

๑ ผู้ที่ได้รับอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานดำเนินการฝึกซ้อมให้ชัด ..... (เฉพาะกรณีมีข้อสงสัย)

เลขที่ใบอนุญาต ..... ศพ. ๒-๖๐๔๕๐ โดยได้แนบสำเนาใบอนุญาตและหนังสือรับรองผลการฝึกซ้อม มาด้วยแล้ว

ลงชื่อ

วันที่ 22 พฤศจิกายน 2565



ที่ อย ๗๖๐๗/๒๔๕

สำนักงานเทศบาลเมืองโยธยา  
ถนนสายวัดประดู่ อ.ย ๑๓๐๐๐

### หนังสือรับรอง

หนังสือรับรองฉบับนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า บริษัท ออโปเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด  
ที่ตั้งที่ ๑/๗๓ หมู่ที่ ๕ ตำบลคานหาม อำเภออุทัย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ๑๓๒๑๐  
ได้จัดฝึกอบรมฝึกซ้อมดับเพลิงฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ให้แก่พนักงานในสถานประกอบการตามกฎกระทรวงแรงงาน  
เรื่อง กำหนดมาตรฐาน ในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม  
ในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๕ ข้อ ๓๐ ให้นายจ้างจัดให้ลูกจ้างทุกคนฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟพร้อมกัน  
อย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง โดยได้ให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ในวันที่ ๑๖ พฤศจิกายน พ.ศ.  
๒๕๖๕ ระหว่างเวลา ๑๓.๐๐-๑๖.๐๐ น. โดยใช้เวลาหนีไฟ ๓ นาที มาถึงจุดรวมพล มีพนักงานเข้ารับการฝึกซ้อม  
ทั้งสิ้น จำนวน ๖๔ คน (ตามบัญชีรายชื่อที่แนบมาพร้อมนี้)

ทั้งนี้ ได้ขอรับการสนับสนุนวิทยากรและครูฝึกอบรมจากเทศบาลเมืองโยธยา ดังนี้

๑. นายประทีป ฉากภาพ ตำแหน่ง ครูฝึกดับเพลิงขั้นมาตรฐาน  
สำหรับหลักสูตร การระงับอัคคีภัยขั้นสูง กระทรวงมหาดไทย
๒. นายชาติร ต้องประสงค์ ตำแหน่ง เจ้าหน้าที่ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย  
สำหรับหลักสูตร การดับเพลิงขั้นก้าวหน้า กระทรวงมหาดไทย
๓. นายสันติ งานซ้ำ ตำแหน่ง เจ้าหน้าที่ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย  
สำหรับหลักสูตร การดับเพลิงขั้นก้าวหน้า กระทรวงมหาดไทย

ผลการฝึกอบรม ปรากฏว่าผู้เข้ารับการอบรมมีความรู้ ความเข้าใจในหลักการ และวิธีการ  
เป็นอย่างดี เป็นไปตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่ประสงค์

จึงขอรับรองว่าข้อความดังกล่าวข้างต้นเป็นความจริง  
ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๓ เดือน พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๕



นายกเทศมนตรีเมืองโยธยา

งานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย สำนักงานเขตเทศบาล  
โทร. ๐-๓๕๔๘-๑๕๗๑ โทร.๐๔๑-๒๕๔๘๔๔๔  
Email : saraban@ayothaya.go.th  
Website : <http://www.ayothaya.go.th>



### สำนักงานเทศบาลเมืองโยธยา

อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน ใบอนุญาตเลขที่ ทพล-ร ๐๔๕  
วุฒิบัตรนี้มอบให้ไว้เพื่อรับรองว่า

บริษัท ออโปเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด  
ที่ตั้งที่ ๑/๗๓ หมู่ที่ ๕ ตำบลคานหาม อำเภออุทัย  
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ๑๓๒๑๐

ได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ (Fire Fighting and Fire Drill) ตามกฎกระทรวง  
กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการ  
ทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. ๒๕๕๕ ลงวันที่ ๗ ธันวาคม ๒๕๕๕ ข้อ ๓๐ ให้นายจ้างจัดให้  
ลูกจ้างทุกคนฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟพร้อมกันอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง ในกรณีที่นายจ้างไม่  
สามารถดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟตามวรรคหนึ่งได้เอง จะต้องให้ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตจาก  
กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานเป็นผู้ดำเนินการฝึกซ้อม

เมื่อวันที่ ๑๖ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๕ ระหว่างเวลา ๑๓.๐๐-๑๖.๐๐ น.

โดยมีผู้เข้ารับการฝึกซ้อมจำนวน ๖๔ คน

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๖ เดือน พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๕



นายกเทศมนตรีเมืองโยธยา





รายชื่อวิทยากรแบบท้ายใบอนุญาตต่ออาณานิคมหน่วยงานฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ  
เทศบาลเมืองโยธยา

ใบอนุญาตเลขที่ ดพผ. - 5 ๐๔๕

ใบอนุญาตต่ออาณานิคมหน่วยงานฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ใบอนุญาตเลขที่ ดพผ. - 5 ๐๔๕

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน  
ถนนมิตรไมตรี เขตดินแดง  
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

อนุญาตให้ เทศบาลเมืองโยธยา ตั้งอยู่เลขที่ ๒๒ หมู่ที่ ๔ ซอยวัดประดู่ทรงธรรม  
ถนนวัดประดู่ทรงธรรม ตำบลไผ่ลิง อำเภอพระนครศรีอยุธยา ได้รับการต่ออาณานิคม  
หน่วยงานฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ตามกฎกระทรวงการเป็นหน่วยงานฝึกอบรมการดับเพลิง  
ขั้นต้น และการเป็นหน่วยงานฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ พ.ศ. ๒๕๕๖ แห่งพระราชบัญญัติ  
ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๔ โดยมีวิทยากรฝึกซ้อมดับเพลิง  
และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ จำนวน ๗ ราย ดังรายชื่อแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๓ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๓ ถึงวันที่ ๑๒ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๖

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๒ กรกฎาคม พ.ศ. ๒๕๖๓

ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยแรงงาน

สำเนาถูกต้อง

ครุฑกับเพลิงขั้วมาตรฐาน

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๓ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๓ ถึงวันที่ ๑๒ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๖

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๒ กรกฎาคม พ.ศ. ๒๕๖๓

ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยแรงงาน

สำเนาถูกต้อง

ครุฑกับเพลิงขั้วมาตรฐาน

บัญชีรายชื่อผู้เข้ารับการอบรม หลักสูตร การฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

สถานฝึกอบรม โรงเรียนโศภนการ

วันที่ ๑๕ เดือน พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๕ เวลา ๙.๐๐ น. ถึงเวลา ๑๖.๐๐ น.

ที่	ชื่อ นามสกุล	แผนก/ฝ่าย	ลายมือชื่อ	หมายเหตุ
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				

ที่	ชื่อ นามสกุล	แผนก/ฝ่าย	ลายมือชื่อ	หมายเหตุ
31				
32				
33				
34				
35				
36				
37				
38				
39				
40				
41				
42				
43				
44				
45				
46				
47				
48				
49				
50				
51				
52				
53				
54				
55				
56				
57				
58				
59				
60				

ลงชื่อ..

เจ้าหน้าที่บริหารจัดการการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ



บัญชีรายชื่อผู้เข้ารับการอบรม หลักสูตร การฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ  
สถาบันปฐมนิเทศ กรม ฝึกอบรม (คือพี่) (เคยบอกแล้ว)

วันที่ ๒๕ เดือน พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๕ เวลา ๑๕.๐๐ น. ถึงเวลา ๑๕.๓๐ น.

Course title...ภาวีสัยวัฒนธรรมและอพยพชาติไทย..... Training date... 16/6/2565.....  
 Organization unit...OEG-RE SP21..... Trainer name.....สำนักงานพัฒนาสื่อวิทยุคมนาคม.....  
 Purpose...ภาวีสัยวัฒนธรรมและอพยพชาติไทย.....  
 Content...ผู้ต้องมาภาวีสัยวัฒนธรรมและอพยพชาติไทย.....

ที่	ชื่อ นามสกุล	แผนก/ฝ่าย	ลายมือชื่อ	หมายเลข
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				

Method used for evaluating training ☐ Test during the training ☐ Observe application in routine work

(May be more than one method) ☐ Test immediately after training ☐ ☐

Others (specify) ☐

Recorded by: .

Summary of course evaluation (if any):

Recorded by:..

Summary of trainer evaluation (if any):

Recorded by:..

**ครีตกัฒเพ็งขัณมาศรฐาน**

Date: .

Date: .

# Training record for each course

Course title: การฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต  
 Organization unit: OEG-RP SPP1  
 Purpose: การฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต  
 Content: ขั้นตอนการฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต

Course title: การฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต  
 Organization unit: OEG-RP SPP1  
 Purpose: การฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต  
 Content: ขั้นตอนการฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต

List of trainee names	Trainee's Signature	Training result			Training Time		Remark
		Score	Pass	Fail	Off	Day	
1.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
2.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
3.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
4.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
5.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
6.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
7.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
8.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
9.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
10.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
11.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
12.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
13.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
14.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
15.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
16.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
17.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
18.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
19.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
20.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			

Method used for evaluating training ☐ Test during the training ☐ Observe application in routine work  
 (May be more than one method) ☐ Test immediately after training ☐ Evaluate from special assigned task  
☐ Others (specify) \_\_\_\_\_

Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
 Summary of course evaluation (if any): \_\_\_\_\_  
 Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
 Summary of trainer evaluation (if any): \_\_\_\_\_  
 Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_

# Training record for each course

Course title: การฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต  
 Organization unit: OEG-RP SPP1  
 Purpose: การฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต  
 Content: ขั้นตอนการฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต

Course title: การฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต  
 Organization unit: OEG-RP SPP1  
 Purpose: การฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต  
 Content: ขั้นตอนการฝึกหัดขั้นต้นเพื่อเพิ่มผลผลิตและลดต้นทุนการผลิต

List of trainee names	Trainee's Signature	Training result			Training Time		Remark
		Score	Pass	Fail	Off	Day	
1.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
2.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
3.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
4.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
5.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
6.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
7.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
8.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
9.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
10.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
11.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
12.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
13.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
14.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
15.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
16.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
17.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
18.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
19.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
20.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			

Method used for evaluating training ☐ Test during the training ☐ Observe application in routine work  
 (May be more than one method) ☐ Test immediately after training ☐ Evaluate from special assigned task  
☐ Others (specify) \_\_\_\_\_

Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
 Summary of course evaluation (if any): \_\_\_\_\_  
 Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
 Summary of trainer evaluation (if any): \_\_\_\_\_  
 Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_

# Training record for each course

Course title...การฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ  
 Organization unit...OEG-RP SPP1  
 Purpose...การฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ  
 Content...ขั้นตอนการฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ

Course title...การฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ  
 Organization unit...OEG-RP SPP1  
 Purpose...การฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ  
 Content...ขั้นตอนการฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ

List of trainee names	Trainee's Signature	Training result			Training Time		Remark
		Score	Pass	Fail	Off	Day	
1.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
2.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
3.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
4.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
5.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
6.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
7.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
8.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
9.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
10.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
11.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
12.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
13.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
14.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
15.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
16.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
17.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
18.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
19.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
20.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			

Method used for evaluating training ☐ Test during the training ☐ Observe application in routine work  
 (May be more than one method) ☐ Test immediately after training ☐ Evaluate from special assigned task  
☐ Others (specify)

Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
 Summary of course evaluation (if any): \_\_\_\_\_  
 Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
 Summary of trainer evaluation (if any): \_\_\_\_\_  
 Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_

# Training record for each course

Course title...การฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ  
 Organization unit...OEG-RP SPP1  
 Purpose...การฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ  
 Content...ขั้นตอนการฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ

Course title...การฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ  
 Organization unit...OEG-RP SPP1  
 Purpose...การฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ  
 Content...ขั้นตอนการฝึกหัดขั้นต้นทฤษฎีและปฏิบัติ

List of trainee names	Trainee's Signature	Training result			Training Time		Remark
		Score	Pass	Fail	Off	Day	
1.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
2.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
3.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
4.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
5.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
6.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
7.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
8.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
9.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
10.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
11.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
12.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
13.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
14.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
15.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
16.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
17.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
18.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
19.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
20.			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			

Method used for evaluating training ☐ Test during the training ☐ Observe application in routine work  
 (May be more than one method) ☐ Test immediately after training ☐ Evaluate from special assigned task  
☐ Others (specify)

Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
 Summary of course evaluation (if any): \_\_\_\_\_  
 Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
 Summary of trainer evaluation (if any): \_\_\_\_\_  
 Recorded by: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_

---

เอกสารแนบ 35  
ตัวอย่าง Work Permit

---

**OPERATIONAL ENERGY GROUP  
PLANT SAFETY POLICIES AND PROCEDURES**

No. 04621 - 1

**CLEARANCE PERMIT**

Submittal No. 04621 Date 12/1/78 Company TRC  
 Permit No. 04621 Issued 12/1/78 Expires 12/31/78  
 Requested by TRC Location TRC  
 Work to be performed TRC  
 Proposed by TRC Approved by TRC  
 Date of issue 12/1/78 Date of expiration 12/31/78  
 Issued at TRC Location TRC  
 Issued by TRC Approved by TRC

Item	Work to be performed	Approved by	Approved by
1	TRC		
2	TRC		
3	TRC		
4	TRC		
5	TRC		
6	TRC		
7	TRC		
8	TRC		

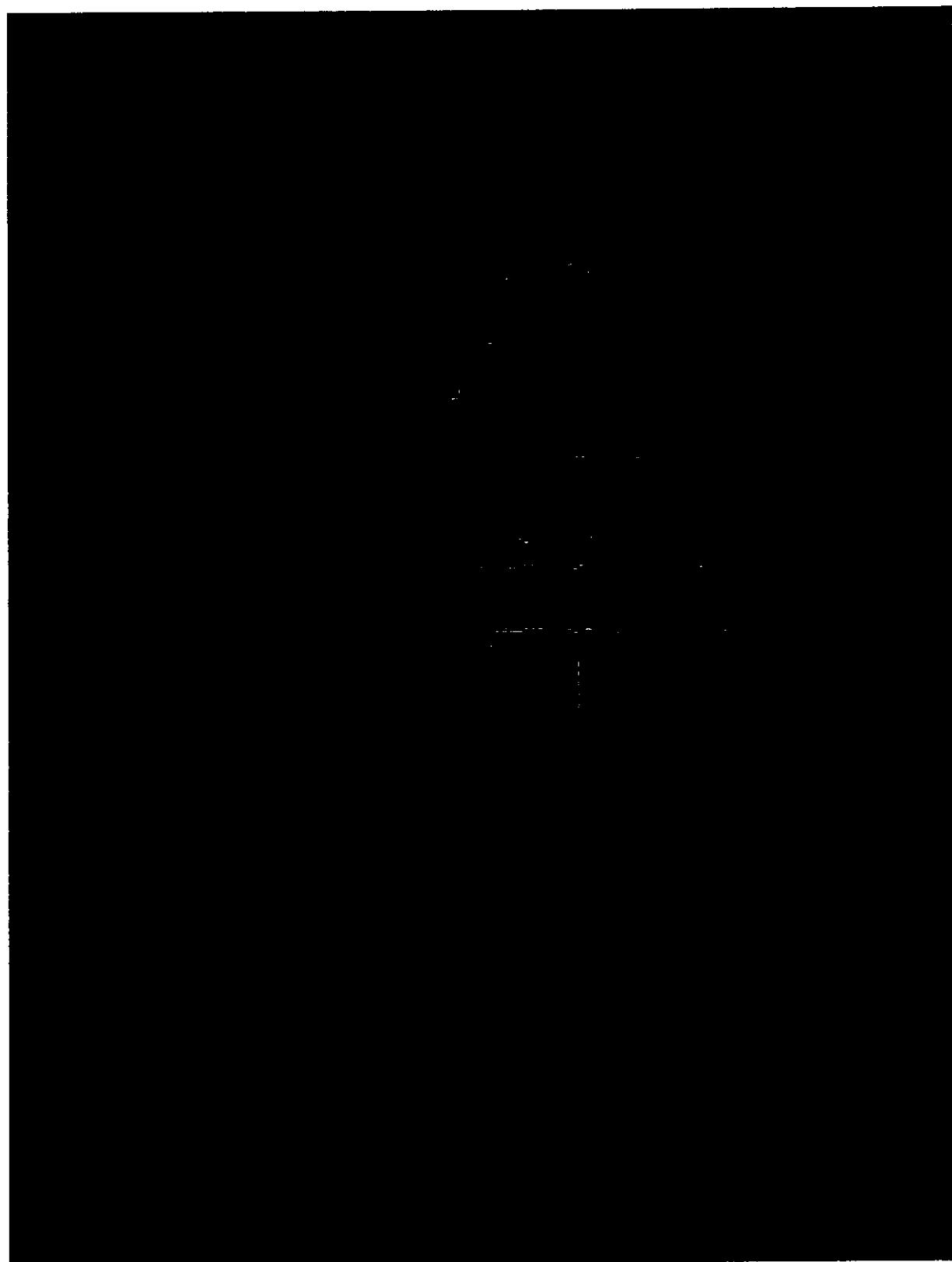
Permit is to be completed by TRC and submitted to TRC  
 and the following clearance must be obtained:

Area	Work to be performed	Approved by		Remarks
		TRC	TRC	
TRC	TRC			

Approved by TRC Date 12/1/78  
 Issued by TRC Date 12/1/78

Approved by TRC Date 12/1/78  
 Issued by TRC Date 12/1/78

Approved by TRC Date 12/1/78  
 Issued by TRC Date 12/1/78





---

เอกสารแนบ 36

ใบ Cert ผู้ควบคุมก๊าซธรรมชาติ

---



ที่ พน ๐๔๐๙/ ๗๒๐๗



กรมธุรกิจพลังงาน  
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๙  
๕๕๕/๒ ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร  
กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๑๔ มิถุนายน ๒๕๖๕

เรื่อง การออกบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ (ต่ออายุ)

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท โรจนะเพาเวอร์ จำกัด สาขา ๑

อ้างถึง คำขอต่ออายุ แบบ ธพ.พ.๓ผ เลขที่รับ ธพ. ๐๗๐๔๐ - ๐๗๐๔๑ ลงวันที่ ๒๕ พฤษภาคม ๒๕๖๕

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ จำนวน ๒ ใบ

๒. บัญชีรายชื่อบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ จำนวน ๑ แผ่น

ตามที่ท่านได้ยื่นคำขอต่ออายุบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ พร้อมเอกสารหลักฐานประกอบคำขอที่อ้างถึง นั้น

กรมธุรกิจพลังงาน ได้ตรวจพิจารณาเอกสารหลักฐานดังกล่าวข้างต้นแล้ว ปรากฏว่าถูกต้อง ครบถ้วนตามกฎหมายกระทรวงคุณสมบัติ และการฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๕๘ และประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์ แบบคำขอ แบบใบรับรอง แบบบัตรประจำตัว และหลักสูตรการฝึกอบรมของผู้ฝึกอบรม วิทยากร และผู้ปฏิบัติงาน พ.ศ. ๒๕๕๙ จึงได้ดำเนินการออกบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน และขอส่งบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานดังกล่าว จำนวน ๒ ใบ

อนึ่ง การขอต่ออายุบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตามกฎหมายกระทรวงคุณสมบัติ และการฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๕๘ กำหนดให้ต้องยื่นขอภายใน ๖๐ วันก่อนวันบัตรประจำตัวหมดอายุ และหากมีการเปลี่ยนแปลงสถานที่ปฏิบัติงาน ผู้ปฏิบัติงานต้องแจ้งให้กรมธุรกิจพลังงานทราบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



ผู้อำนวยการสถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน ปฏิบัติราชการแทน  
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน



บัญชีรายชื่อบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ (ต่ออายุ)  
ประกอบหนังสือ ที่ พน ๐๔๐๙/ ๗๒๐๗ ลงวันที่ ๑๔ มิถุนายน ๒๕๖๕

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	เลขที่บัตรเดิม	เลขที่บัตรใหม่
๑			
๒			

หมายเหตุ การขอบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ กำหนดให้ด้อยื่นขอภายใน ๖๐ วัน  
ก่อนวันบัตรประจำตัวหมดอายุ

กรมการคลัง  
กระทรวงพลังงาน

เลขที่บัตร 11 65 000491



บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน  
สถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ  
กิจการ ตามกฎกระทรวงฯ ข้อ 3 (21)



วันออกบัตร 25 พ.ค. 2565  
วันหมดอายุ 24 พ.ค. 2570

อธิบดีกรมการคลัง  
ผู้ออกบัตร

สีเทา ๑๑๑



กรมตุลาการแรงงาน  
กระทรวงพลังงาน

เลขที่บัตร 11 65 000490

บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน  
สถานศึกษาวิชาชีพ  
กิจกรรม ตามกฎกระทรวงฯ ร.อ. 3 (21)

วันออกบัตร 25 พ.ค. 2565  
วันหมดอายุ 24 พ.ค. 2570

ฉบับที่กรมฯ จัดทำ  
ผู้จัดทำ

สำนักงาน

---

## เอกสารแนบ 37

รายงานผลการสำรวจสภาพสังคม - เศรษฐกิจและความ  
คิดเห็นของประชาชน

---

1. หลักการและเหตุผล

ในการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด เป็นส่วนหนึ่งในมาตรการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ซึ่งโครงการจะต้องดำเนินการเป็นประจำทุกปี โดยปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ ระหว่างวันที่ 6-11 สิงหาคม 2565 เพื่อเป็นการเปิดโอกาสให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการให้ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ ข้อการดำเนินการกิจกรรมของโครงการ รวมทั้งรับทราบปัญหาความเดือดร้อนรำคาญที่อาจจะเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ในรอบปีที่ผ่านมา เพื่อผู้ประกอบการหรือเจ้าของโครงการฯ ได้รับทราบข้อมูลที่จะนำไปปรับปรุงการดำเนินงานของโครงการฯ ให้สอดคล้องกับสภาพความเป็นอยู่และความต้องการของประชาชนรอบพื้นที่โครงการ ทั้งนี้เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างปกติสุขระหว่างสถานประกอบการและชุมชนใกล้เคียง

2. วัตถุประสงค์ของการติดตามตรวจสอบ

การติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจและสังคม บริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการฯ มีวัตถุประสงค์ดังนี้

- 1. เพื่อศึกษาข้อมูลพื้นฐานเกี่ยวกับสภาพเศรษฐกิจและสังคม การประกอบอาชีพ สาธารณูปโภค สาธารณูปการ และสภาพความเป็นอยู่ของประชาชนในชุมชน
- 2. เพื่อรับทราบปัญหาเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในปัจจุบันจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ที่ต้องการดำเนินการแก้ไขของประชาชนในชุมชน

3. เพื่อสำรวจการรับรู้ข่าวสาร ผลกระทบจากกระแสนิยมการ รวมทั้งความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนจากภาคส่วนโครงการฯ

3. พื้นที่ดำเนินการศึกษา

พื้นที่สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ที่มีต่อโครงการฯ พิจารณาครอบคลุมบริเวณพื้นที่ชุมชนที่อยู่โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ในรัศมี 5 กิโลเมตร (รูปที่ 3-1) ที่อาจได้รับผลกระทบครอบคลุมพื้นที่ดังนี้

- 1. อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แก่ ตำบลพันธุรา ตำบลโนนสี และตำบลคลองสนทูล
- 2. อำเภอลำลูกเหล็ก จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แก่ ตำบลลำบัวมา ตำบลนุ ตำบลอภัย ตำบลคานาม และตำบลบ้านด่าง
- 3. อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แก่ ตำบลบ้านกรวด ตำบลสามเรือน เทศบาลตำบลบ้านสร้างและตำบลคูสำโรง

โดยสภาพสังคมและเศรษฐกิจของพื้นที่ศึกษาอำเภอพระนครศรีอยุธยา อำเภอลำลูกเหล็ก และอำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา (ที่มา: กลุ่มงานข้อมูลสารสนเทศและการสื่อสาร สำนักงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2565) และแผนพัฒนาจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2566- 2570)) มีรายละเอียดดังนี้

3.1 สภาพพื้นที่ทั่วไป

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

- ทิศเหนือ ติดต่อกับ อำเภอบางปะหันและอำเภอมโนครหลวง
- ทิศตะวันออก ติดต่อกับ อำเภอลำลูกเหล็ก
- ทิศใต้ ติดต่อกับ อำเภอบางปะอิน
- ทิศตะวันตก ติดต่อกับ อำเภอบางไทรและอำเภอบางบาล

2. อำเภอลำลูกเหล็ก จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมด 11 ตำบล รวม 107 หมู่บ้าน รวมทั้งสิ้นทั้งหมด 186.80 ตารางกิโลเมตร พื้นที่อำเภอลำลูกเหล็ก ประกอบด้วย องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น 12 แห่ง แบ่งเป็น เทศบาล 1 แห่ง และองค์การบริหารส่วนตำบล 11 แห่ง โดยมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

- ทิศเหนือ ติดต่อกับ อำเภอพนมทวนและอำเภอกาฬสินธุ์
- ทิศตะวันออก ติดต่อกับ อำเภอพนมดงรัก (จังหวัดสุรินทร์)
- ทิศใต้ ติดต่อกับ อำเภอบางปะอินและอำเภอลำลูกเหล็ก
- ทิศตะวันตก ติดต่อกับ อำเภอพระนครศรีอยุธยา

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

- ทิศเหนือ ติดต่อกับ อำเภอพระนครศรีอยุธยาและอำเภอลำลูกเหล็ก
- ทิศตะวันออก ติดต่อกับ อำเภอลำลูกเหล็ก
- ทิศใต้ ติดต่อกับ อำเภอคลองหลวงและอำเภอสานึก (จังหวัดปทุมธานี)
- ทิศตะวันตก ติดต่อกับ อำเภอบางไทร

3.2 สภาพเศรษฐกิจ

- 1. อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่ประกอบอาชีพหลัก ได้แก่ อาชีพเกษตรกรรม และประกอบอาชีพเสริม ได้แก่ รับจ้างทั่วไป โดยมีจำนวนประชากร 28 แห่ง และห้างสรรพสินค้า จำนวน 2 แห่ง
- 2. อำเภอลำลูกเหล็ก จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่ประกอบอาชีพหลัก ได้แก่ ทำนา เลี้ยงสัตว์ และประมงน้ำจืด และประกอบอาชีพเสริม ได้แก่ ปลูกให้พ่าง ทำดอกไม้จันทน์ และทำขนม โดยมีความหลากหลาย 6 แห่ง และห้างสรรพสินค้า จำนวน 3 แห่ง
- 3. อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ประชากรส่วนใหญ่ประกอบอาชีพหลัก ได้แก่ ทำนา รับจ้าง และค้าขาย และประกอบอาชีพเสริม ได้แก่ ผลิภัณฑ์แปรรูปเนื้อสัตว์ โดยมีความหลากหลาย 5 แห่ง และห้างสรรพสินค้า จำนวน 2 แห่ง

ที่มา : กลุ่มงานข้อมูลสารสนเทศและการสื่อสาร สำนักงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2565) และแผนพัฒนาจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2566- 2570)

### 3.3 ประชากร/ลักษณะประชากร

อำเภอพระนครศรีอยุธยา อำเภออุทัย และอำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา (ที่มา กลุ่มระบบสถิติทาง  
การทะเบียน 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

แต่อย่างไรก็ตามจำนวนประชากรตามทะเบียนบ้านหรือตามข้อมูลของส่วนราชการมีจำนวนน้อยกว่าประชากรจริง  
เนื่องจากมีประชากรแฝงซึ่งเป็นผู้ที่อพยพมาเพื่อทำงานในภาคอุตสาหกรรม

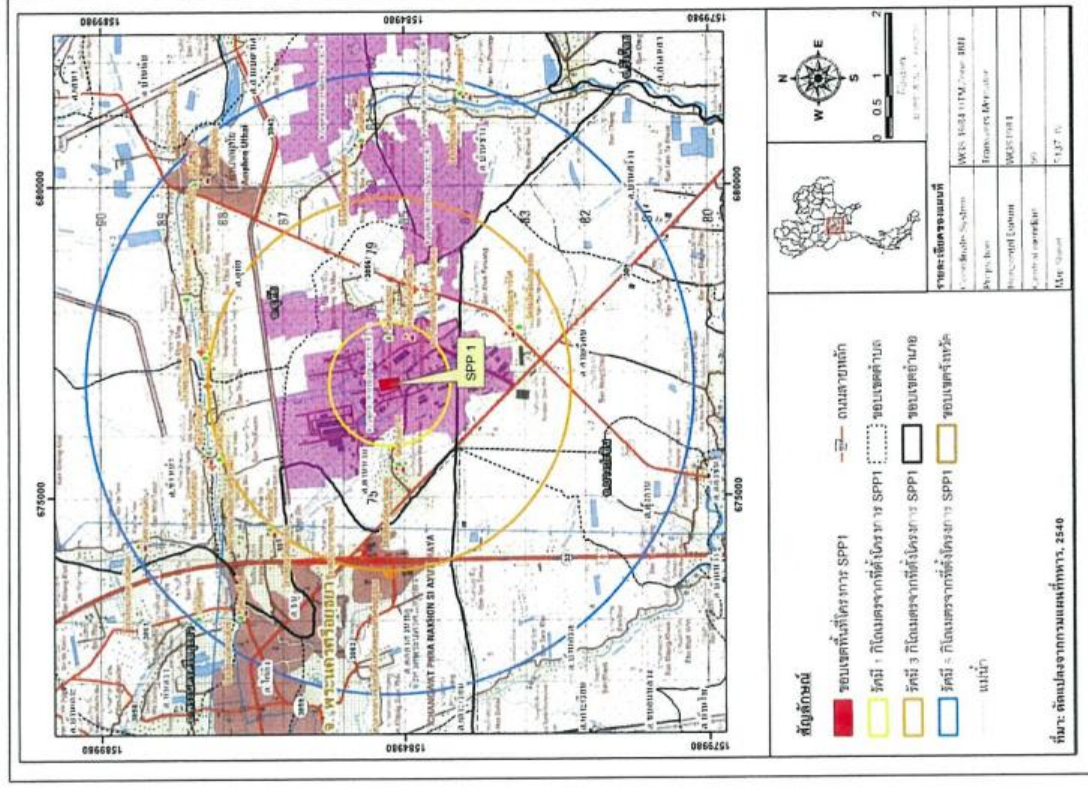
### 3.4 สภาพสังคม

1. **อำเภอพระนครศรีอยุธยา จังหวัดพระนครศรีอยุธยา** ประชากรส่วนใหญ่นับถือศาสนาพุทธ มีวัด จำนวน 78 แห่ง  
ที่พัสดัง 2 แห่ง มีสถิติ 22 แห่ง และมีคริสตจักร จำนวน 5 แห่ง ศูนย์บริการสาธารณสุข ประกอบด้วย โรงพยาบาลของรัฐบาล  
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** ประชากรส่วนใหญ่นับถือศาสนาพุทธ มีวัด จำนวน 30 แห่ง และมี  
คริสต์จักร จำนวน 1 แห่ง ศูนย์บริการสาธารณสุข ประกอบด้วย โรงพยาบาลของรัฐและเอกชน อย่างละ 1 แห่ง โรงพยาบาล  
ส่งเสริมสุขภาพตำบล 12 แห่ง และคลินิกทุกประเภท 5 แห่ง สำหรับสถานศึกษา ประกอบด้วย โรงเรียนระดับมัธยมศึกษา  
2 แห่ง และวิทยาลัย 2 แห่ง

3. **อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา** ประชากรส่วนใหญ่นับถือศาสนาพุทธ มีวัด จำนวน 31 แห่ง มีสถิติ  
8 แห่ง และมีคริสตจักร จำนวน 2 แห่ง ศูนย์บริการสาธารณสุข ประกอบด้วย โรงพยาบาลของรัฐและเอกชน อย่างละ 1 แห่ง  
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล 20 แห่ง และคลินิกทุกประเภท 17 แห่ง สำหรับสถานศึกษา ประกอบด้วย โรงเรียน  
ระดับมัธยมศึกษา 3 แห่ง

ที่มา : กลุ่มงานข้อมูลสารสนเทศและการสื่อสาร สำนักงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา (พ.ศ. 2565) และแผนพัฒนาจังหวัดพระนครศรีอยุธยา  
(พ.ศ. 2566- 2570)



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

4. วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคม

การศึกษาสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ทำโดยการสัมภาษณ์อย่างสัมภาษณ์ชุมชนที่อยู่อาศัย โดยรอบพื้นที่โครงการ ด้วยแบบสอบถาม ซึ่งครอบคลุมพื้นที่ชุมชนตามที่กำหนดในใบตอบการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสามารถแยกออกเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้

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

รายละเอียดวิธีการศึกษาของแต่ละกลุ่มตัวอย่างมีดังต่อไปนี้

1) วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของผู้นำชุมชน

1. รวบรวมข้อมูลพื้นฐาน เป็นการรวบรวมและหาพบข้อมูลเกี่ยวกับข้อมูลด้านเศรษฐกิจ สังคม ที่ตั้งชุมชนและสภาพแวดล้อมของชุมชนที่อยู่อาศัยโดยรอบพื้นที่โครงการ ซึ่งองค์ประกอบของแบบสอบถาม มีรายละเอียดดังนี้

- ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้อยู่แบบสอบถาม
- ส่วนที่ 2 ข้อมูลทั่วไปด้านเศรษฐกิจ สังคมของชุมชน
- ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณูปโภคของหน่วยงาน/ชุมชน
- ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน
- ส่วนที่ 5 การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการ
- ส่วนที่ 6 ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินโครงการ
- ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ

2. การกำหนดกลุ่มตัวอย่าง

ในการเก็บข้อมูลแบบสอบถามของผู้นำชุมชน โดยใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Sampling) โดยสำรวจให้ครอบคลุมชุมชนหลักในทุกตำบลในพื้นที่ที่สำรวจมี 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการฯ ซึ่งจะต้องทำการสำรวจรวมทั้ง 55 ตัวอย่าง แสดงดังตารางที่ 4-1

3. การประมาณผลการวิเคราะห์ข้อมูล

ในการวิเคราะห์ข้อมูลจะใช้โปรแกรมสำเร็จรูปทางสถิติ (Statistics Package for the Social Sciences) ซึ่งมีขั้นตอนโดยจัดเตรียมผู้การงรหัสเพื่อเปลี่ยนข้อมูลจากแบบสอบถามเป็นการบันทึกข้อมูล ก่อนที่จะทำการลงรหัสนั้น ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลแบบสอบถามได้ถูกต้อง เมื่อได้ทำการแปลผลและจัดทำตารางแสดงข้อมูลแล้ว จากนั้นทำการวิเคราะห์ผลข้อมูลและจัดทำรายงานต่อไป

ตารางที่ 4-1 แสดงจำนวนตัวอย่างของกลุ่มผู้นำชุมชน

อำเภอ/ตำบล	ตำแหน่งของผู้ตอบแบบสอบถาม	จำนวนตัวอย่าง
อำเภอพระนครศรีอยุธยา		
ตำบลหันตรา		
หมู่ 1 บ้านหันตรา	ผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 3 บ้านลาดใหญ่	ผู้ใหญ่บ้าน	1
ตำบลไผ่ลิง		
หมู่ 2 ชุมชนวัดคูสิด	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 5 ไผ่ลิง	ประธานชุมชน	1
หมู่ 6 ไผ่ลิง	ประธานชุมชน	1
ตำบลคลองสามพุด		
หมู่ 2 คลองสามพุด	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 3 บ้านคลองถนนตาล	ประธานชุมชน	1
อำเภออุทัย		
ตำบลข้าวเม่า		
หมู่ 1 บ้านหัวล้าน	ผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 2 บ้านลาดใหญ่	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 3 บ้านสามเงา	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 4 บ้านสามเงา	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 5 บ้านสามเงา	ผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 6 บ้านข้าวเม่า	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 7 บ้านข้าวเม่า	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 8 บ้านใหม่	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 9 บ้านใหม่	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
ตำบลอู่		
หมู่ 1 บ้านอู่	สวทกรทำนบ	1
หมู่ 2 บ้านหัวล้าน	ผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 3 บ้านท่าดิน	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 4 บ้านท่าดิน	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 5 บ้านสามเงา	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 6 บ้านสามเงา	ผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 7 บ้านสามเงา	กำนัน	1
หมู่ 8 บ้านท่ากรีน	ผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 9 บ้านโพธิ์ทอง	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 10 บ้านโพธิ์ทอง	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 11 บ้านโพธิ์ทอง	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 12 บ้านวัดคูมาพิสัย	ผู้ใหญ่บ้าน	1



ตารางที่ 4-1 แสดงจำนวนตัวอย่างของกลุ่มบ้านชุมชน (ต่อ)

อำเภอ/ตำบล	ตำแหน่งของผู้ตอบแบบสอบถาม	จำนวนตัวอย่าง
อำเภออุทัย (ต่อ)		
ตำบลอุทัย		
หมู่ 1 บ้านสวนร่วมวัดโคกช้าง	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 2 บ้านโป่งนก	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 3 บ้านไร่ไผ่	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 13 บ้านเขาสิงห์ใต้	ผู้ใหญ่น้ำ	1
ตำบลนาหม		
หมู่ 1 บ้านนาหม	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 2 บ้านโคกชะง	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 4 บ้านนาหม	กรรมการชุมชน	1
หมู่ 5 บ้านนา	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 6 บ้านโคกชะง	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 7 บ้านวัดนันท	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 8 วัดนาแก้ว	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 9 บ้านนา	กรรมการชุมชน	1
ตำบลบ้านช้าง		
หมู่ 1 บ้านโคกเดี๋ย	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 2 บ้านวัดโคกเหนือ	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 3 บ้านวัดโคกใต้	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 4 บ้านช้าง	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 5 บ้านช้าง	ผู้ใหญ่น้ำ	1
อำเภอบางปะอิน		
ตำบลบ้านกรวด		
หมู่ 2 บ้านนา	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 3 บ้านโคกชะง	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 5 บ้านนา	กำนัน	1
หมู่ 7 บ้านนา	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
หมู่ 9 บ้านนา	ผู้ใหญ่น้ำ	1
ตำบลนาหม		
หมู่ 2 บ้านนาหม	ผู้ใหญ่น้ำ	1
หมู่ 3 บ้านนาหม	กำนัน	1
หมู่ 6 บ้านไร่ไผ่	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
ตำบลบ้านนา		
หมู่ 7 ชุมชนเสริมสุข	ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน	1
ตำบลสุรน		
หมู่ 5 บ้านสุรน	กรรมการชุมชน	1
รวม		55

2) วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของครัวเรือน

1. รวบรวมข้อมูลพื้นฐาน เป็นการรวบรวมและทบทวนข้อมูลเกี่ยวกับข้อมูลด้านเศรษฐกิจ สังคม ที่ตั้งชุมชน และสภาพแวดล้อมของชุมชนที่อยู่อาศัยโดยรอบพื้นที่โครงการฯ

2. การกำหนดกลุ่มตัวอย่าง

กำหนดขนาดตัวอย่างครัวเรือนหรือครัวเรือนที่อยู่นั้นพื้นที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการจากระยะทางส่วนประชากรของชุมชนทั้ง 55 แห่ง โดยให้ความสำคัญกับกลุ่มเป้าหมายที่เป็นระดับหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ขนาดของกลุ่มตัวอย่าง จำนวนตามหลักสถิติของ Taro Yamane มีสูตรคำนวณดังนี้

$$n = \frac{N}{(1+N e^2)}$$

เมื่อ n คือ จำนวนตัวอย่าง หรือขนาดของกลุ่มตัวอย่าง  
N คือ จำนวนหน่วยทั้งหมดหรือขนาดของประชากรทั้งหมด  
e คือ ความคลาดเคลื่อนในการสุ่มตัวอย่าง (Sampling Error)

ในที่นี้กำหนดระดับความเชื่อมั่น ร้อยละ 95 หรือมีความคลาดเคลื่อนเท่ากับ ±0.05 เมื่อคำนวณจำนวนตัวอย่างโดยใช้สูตรของ Taro Yamane จากจำนวนครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ซึ่งทั้งหมด 38,803 ครัวเรือน พบว่าตัวอย่างครัวเรือนที่จะทำการสำรวจ มีจำนวนทั้งสิ้น 396 ตัวอย่าง โดยแทนค่าในสูตรได้ดังนี้

$$\begin{aligned} \text{แทนค่าสูตร } n &= \frac{38,803}{1+(38,803 (0.05)^2)} \\ &= 395.92 \approx 396 \text{ ตัวอย่าง} \end{aligned}$$

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

3. การจัดเตรียมแบบสอบถาม
- แบบสอบถามที่ให้สอบถามครัวเรือนมีรายละเอียดครอบคลุมข้อมูลที่ต้องการดังนี้
- ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม
- ส่วนที่ 2 ข้อมูลด้านเศรษฐกิจของครัวเรือน
- ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขในภาค
- ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน
- ส่วนที่ 5 การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ
- ส่วนที่ 6 ผลกระทบ และทัศนคติต่อการดำเนินงานโครงการฯ
- ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการฯ

ตารางที่ 4-2 จำนวนตัวอย่างครัวเรือนในการสำรวจ (ต่อ)

อำเภอ/ตำบล	จำนวนครัวเรือน*	จำนวนตัวอย่างจากการ คำนวณ**	จำนวนตัวอย่างที่เก็บจริง
อำเภออุทัย (ต่อ)			
ตำบลอุทัย			
หมู่ 1 บ้านสามต้น/วัดโคกช้าง	1,794	18.30	19
หมู่ 2 บ้านโรงนอก	95	0.97	1
หมู่ 3 บ้านไร่โนน	147	1.50	2
หมู่ 13 บ้านสายสิงห์ใต้	1,678	17.12	18
ตำบลคานวน			
หมู่ 1 บ้านคานวน	151	1.54	2
หมู่ 2 บ้านโคกขวาง	354	3.61	4
หมู่ 4 บ้านคานวน	1,821	18.58	19
หมู่ 5 ลาวบ้านโคกมะยม	572	5.84	6
หมู่ 6 ลาวบ้านโคกมะยม	158	1.61	2
หมู่ 7 บ้านวัดขันธ์	189	1.93	2
หมู่ 8 บ้านคาวัว	158	1.61	2
หมู่ 9 ลาวบ้านโคกมะยม	807	8.23	9
ตำบลบ้านวัง			
หมู่ 1 บ้านโคกคุด้อย	173	1.77	2
หมู่ 2 บ้านวัดเหนือ	94	0.96	1
หมู่ 3 บ้านศรีใต้	148	1.51	2
หมู่ 4 บ้านช้าง	143	1.46	2
หมู่ 5 บ้านช้าง	56	0.57	1
อำเภอบางปะอิน			
ตำบลบ้านกรวด			
หมู่ 2 บ้านหลวง	2,811	28.68	29
หมู่ 3 บ้านด่านเสือ	1,709	17.44	18
หมู่ 5 บ้านสามขา	1,796	18.33	19
หมู่ 7 บ้านเขาก	1,971	20.11	21
หมู่ 9 บ้านกรวด	140	1.43	2
ตำบลสนมเจริญ			
หมู่ 2 บ้านสามเรือน	4,756	48.53	49
หมู่ 3 บ้านสามเรือน	1,281	13.07	14
หมู่ 6 บ้านโรงเจ้า	1,193	12.17	13

ตารางที่ 4-2 จำนวนตัวอย่างครัวเรือนในการสำรวจ

อำเภอ/ตำบล	จำนวนครัวเรือน*	จำนวนตัวอย่างจากการ คำนวณ**	จำนวนตัวอย่างที่เก็บจริง
อำเภอพระนครศรีอยุธยา			
ตำบลหันตรา			
หมู่ 1 บ้านโพธิ์ตรา	890	9.08	10
หมู่ 3 บ้านลาด	624	6.37	7
ตำบลไผ่ลิง			
หมู่ 2 บ้านวัดคูขี้ด	802	8.18	9
หมู่ 5 ไผ่ลิง	802	8.18	9
หมู่ 6 ไผ่ลิง	1,199	12.23	13
ตำบลคลองสวนพูน			
หมู่ 2 คลองสวนพูน	195	1.99	2
หมู่ 3 บ้านคลองสวนพูน	4,731	48.27	49
อำเภออุทัย			
ตำบลบ้านไร่			
หมู่ 1 บ้านวัดบ้าน	47	0.48	1
หมู่ 2 บ้านไร่	84	0.86	1
หมู่ 3 บ้านสามขา	272	2.78	3
หมู่ 4 บ้านสามขา	47	0.48	1
หมู่ 5 บ้านสามขา	147	1.50	2
หมู่ 6 บ้านบ้านไร่	106	1.08	2
หมู่ 7 บ้านบ้านไร่	84	0.86	1
หมู่ 8 บ้านไร่	157	1.60	2
หมู่ 9 บ้านไร่	172	1.75	2
ตำบลสนม			
หมู่ 1 บ้านสนม	2,347	23.95	24
หมู่ 2 บ้านบ้านไร่	351	3.58	4
หมู่ 3 บ้านบ้านไร่	178	1.82	2
หมู่ 4 บ้านบ้านไร่	151	1.54	2
หมู่ 5 บ้านสามขา	106	1.08	2
หมู่ 6 บ้านสามขา	93	0.95	1
หมู่ 7 บ้านสามขา	145	1.48	2
หมู่ 8 บ้านบ้านไร่	97	0.99	1
หมู่ 9 บ้านบ้านไร่	110	1.12	2
หมู่ 10 บ้านบ้านไร่	103	1.05	2
หมู่ 11 บ้านบ้านไร่	59	0.60	1
หมู่ 12 บ้านบ้านไร่	255	2.60	3

ตารางที่ 4-2 จำนวนตัวอย่างครัวเรือนในการสำรวจ (ต่อ)

อำเภอ/ตำบล	จำนวนครัวเรือน <sup>1/</sup>	จำนวนตัวอย่างจากการคำนวณ <sup>2/</sup>	จำนวนตัวอย่างที่เก็บจริง
อำเภอบางปะอิน (ต่อ)			
ตำบลบ้านสร้าง			
หมู่ 7 ชุมชนเสริมสุข	98	1.00	1
ตำบลสีสุก			
หมู่ 5 บ้านสีงาม	156	1.59	2
รวม	38,803	395.92	422

ที่มา : <sup>1/</sup>ข้อมูลสถิติทางการทะเบียน กรมการปกครอง กระทรวงมหาดไทย พ.ศ. 2565  
<sup>2/</sup>การคำนวณหาสัดส่วนจำนวนตัวอย่างในกลุ่มพื้นที่ศึกษาให้มี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ตามนโยบายของสถิติ  
ที่ความเชื่อมั่นที่ 95% ตามสูตรการคำนวณของ Taro Yamane

3) วิธีการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน

1. รวบรวมข้อมูลทุติยภูมิ เป็นการรวบรวมและทบทวนข้อมูลเกี่ยวกับข้อมูลด้านเศรษฐกิจ สังคม ที่ตั้งชุมชน และสภาพแวดล้อมของชุมชนที่อยู่อาศัยโดยรอบพื้นที่โครงการ ซึ่งองค์ประกอบของแบบสอบถามมีรายละเอียด ดังนี้

- ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้อยู่แบบสอบถาม
- ส่วนที่ 2 ข้อมูลทั่วไปด้านเศรษฐกิจ สังคม ของชุมชน
- ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขหมู่บ้านของชุมชน
- ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน
- ส่วนที่ 5 การบริหารข้อมูล/ข่าวสารของโครงการฯ
- ส่วนที่ 6 ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินโครงการฯ
- ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการฯ
2. การกำหนดกลุ่มตัวอย่าง

ในการเก็บข้อมูลแบบสอบถามของผู้นำชุมชน หน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถานที่เกี่ยวข้อง โดยใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Sampling) โดยสำรวจให้ครอบคลุมชุมชนหลักทุกตำบลในพื้นที่ศึกษาที่มี 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการ ซึ่งทำการสำรวจรวมทั้งเขต 39 ตัวอย่าง แสดงดังตารางที่ 4-3

3. การประมวลผลการวิเคราะห์ข้อมูล

ในการวิเคราะห์ข้อมูลจะใช้โปรแกรมสำเร็จรูปทางสถิติ (Statistics Package for the Social Sciences) ซึ่งมีขั้นตอนโดยจัดเตรียมคู่มือการลงรหัสเพื่อนำข้อมูลจากแบบสอบถามเป็นรหัสสำหรับการบันทึกข้อมูล ก่อนที่จะทำการลงรหัสนั้น ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลแบบสอบถามให้ถูกต้อง เมื่อได้ทำการแปลผล และจัดทำตารางแสดงข้อมูลแล้ว จากนั้นทำการวิเคราะห์ผลข้อมูลและจัดทำรายงานต่อไป

ตารางที่ 4-3 แสดงจำนวนตัวอย่างของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน

ชื่อหน่วยงาน	ตำแหน่ง/หน่วยงาน/องค์กร	จำนวนตัวอย่าง
สำนักงานพลังงานจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	นักวิชาการพลังงานชำนาญการ	1
สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	นักวิชาการสาธารณสุข	1
สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดพระนครศรีอยุธยา	นักวิชาการสิ่งแวดล้อม	1
ที่ทำการปกครองอำเภอบางปะอิน	สมาชิกกองอาสารักษาดินแดน	1
ที่ทำการปกครองอำเภอมั่นขวัญน้อย	เจ้าหน้าที่ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย	1
สำนักงานพัฒนาชุมชนอำเภอมั่นขวัญน้อย	นักพัฒนาชุมชน	1
สำนักงานพัฒนาชุมชนอำเภอมั่นขวัญน้อย	พนักงานธุรการ	1
สำนักงานสาธารณสุขอำเภอมั่นขวัญน้อย	พยาบาลวิชาชีพ	1
สำนักงานสาธารณสุขอำเภอมั่นขวัญน้อย	นักวิชาการสาธารณสุข	1
สำนักงานสาธารณสุขอำเภอบางปะอิน	นักวิชาการสาธารณสุขชำนาญการ	1
สำนักงานเกษตรอำเภอบางปะอิน	นักวิชาการส่งเสริมการเกษตร	1
สำนักงานเกษตรอำเภอมั่นขวัญน้อย	เจ้าหน้าที่งานเทคนิคเกษตรชำนาญการ	1
เทศบาลตำบลมัญจาคีรี	เจ้าพนักงานเทศาภิบาลสุขาภิบาล	1
สำนักงานพัฒนาชุมชนอำเภอบางปะอิน	นักวิชาการ	1
เทศบาลเมืองโยธยา	หัวหน้าฝ่ายบริหารงานสาธารณสุข	1
องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านช้าง	พนักงานจ้างทั่วไป	1
องค์การบริหารส่วนตำบลจันทน์	นักพัฒนาชุมชน	1
องค์การบริหารส่วนตำบลคันทนา	พนักงานธุรการ	1
องค์การบริหารส่วนตำบลสามเรือน	พนักงานธุรการ	1
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลจันทน์	พยาบาลวิชาชีพ	1
โรงเรียนวัดจันทน์	ผู้อำนวยการ	1
โรงเรียนมัญจาคีรี	ครู	1
โรงเรียนวัดคันทนา	ผู้อำนวยการ	1
โรงเรียนเขมรวิทย์	ครู	1
โรงเรียนวัดตะแบก	ผู้อำนวยการ	1

ตารางที่ 4-3 แสดงจำนวนตัวอย่างของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน (ต่อ)

ชื่อหน่วยงาน	ตำแหน่ง/หน่วยงาน/องค์กร	จำนวนตัวอย่าง
โรงเรียนวัดบ้านช้าง	ผู้อำนวยการ	1
วัดสามหมาม	พระลูกวัด	1
วัดโคกมะยม	พระลูกวัด	1
วัดจุฬาราย	เจ้าอาวาส	1
วัดจุฬาทิพย์	เจ้าอาวาส	1
วัดเทพบุษรา	เจ้าอาวาส	1
วัดโคกตะเคียน	พระลูกวัด	1
วัดโคกช้าง	เจ้าอาวาส	1
วัดร่มโพธิ์ในธรรม	เจ้าอาวาส	1
วัดละแวก	เจ้าอาวาส	1
วัดเจติวัน	พระลูกวัด	1
วัดโมโหโรโกโส	พระลูกวัด	1
วัดกะสังข์	พระลูกวัด	1
วัดทับตรา	พระลูกวัด	1
รวม		39

4. การสำรวจข้อมูลแบบสอบถามในภาคสนาม

การสำรวจด้านสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความตึงเครียด ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 6-11 สิงหาคม 2565 ทั้งนี้ มีการเตรียมความพร้อมในส่วนของการดำเนินงานด้านภาคสนาม โดยที่บริษัทฯ ได้ทำการชี้แจงรายละเอียดของแบบสอบถาม วัตถุประสงค์และเป้าหมายในการสำรวจ ตลอดจนรายละเอียดเกี่ยวกับโครงการฯ ให้ความรู้และความเข้าใจในโครงการฯ ในระดับที่สามารถให้ข้อมูลเบื้องต้นแก่ผู้ตอบแบบสอบถามได้อย่างไรก็ตาม การเก็บข้อมูลของพนักงานซึ่งมีการปฏิบัติงานได้ดำเนินการภายใต้การควบคุมดูแลของผู้ประเมินซึ่งทำหน้าที่ตรวจสอบ แก้ไข ให้ข้อมูลมีความถูกต้องและสมบูรณ์ เพื่อยกข้อผิดพลาดที่อาจเกิดขึ้น โดยการสำรวจความคิดเห็นภาคสนามจากกลุ่มตัวอย่างจึงเป็นไปในแต่ละตำบล ในพื้นที่ศึกษา ในครั้งนี้ ได้เลือกกลุ่มตัวอย่างครัวเรือนเพื่อเป็นตัวแทนการศึกษา โดยใช้การเลือกกลุ่มตัวอย่างแบบสุ่มอย่างง่ายโดยอาศัยหลักความน่าจะเป็น (Probability Sampling) และใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างอย่างเป็นระบบ (Systematic Random Sampling) โดยจะกระจายการสุ่มตัวอย่างตามสัดส่วนครัวเรือนที่อยู่ในแต่ละพื้นที่ เพื่อให้ครอบคลุมด้านหลักในพื้นที่ ที่ ได้มีขั้นตอนดังนี้

- ขั้นตอนที่ 1 : จัดแบ่งครัวเรือนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการ ภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการฯ
- ขั้นตอนที่ 2 : ทำการสุ่มตัวอย่างครัวเรือนรายตำบล โดยทำการเก็บรวบรวมข้อมูลจากตู้เลขครัวเรือน ครัวเรือนละ 1 ราย โดยคำนึงถึงการกระจายของกลุ่มตัวอย่างให้สม่ำเสมอ จากนั้นจะทำการเก็บรวบรวมข้อมูลให้ได้ขนาดของจำนวนตัวอย่างครัวเรือนในแต่ละตำบลตามสัดส่วนจำนวนประชากร โดยมีวิธีการดังนี้
- (ก) การสุ่มตัวอย่างครัวเรือนจะสุ่มตัวอย่างครัวเรือนในตำบลที่ได้กำหนดไว้และจำนวนตัวอย่างขั้นต่ำต้องเป็นไปตามที่ได้คำนวณตามสัดส่วนของชุมชนนั้น ๆ
- (ข) การเลือกพื้นที่ที่เป็นหน่วยเบื้องต้นเพื่อสุ่มตัวอย่าง จะเลือกพื้นที่ที่มีจำนวนครัวเรือนหนาแน่นเป็นหลัก โดยพิจารณาจากแผนที่และการสำรวจเบื้องต้นและกำหนดให้สุ่มตัวอย่างกระจายอย่างทั่วถึงในพื้นที่นั้น ๆ หากชุมชนที่ทำการสำรวจมีพื้นที่ที่มีจำนวนครัวเรือนหนาแน่นอื่น ๆ จะทำการสำรวจให้ครอบคลุมทุก ๆ พื้นที่ในชุมชนนั้น ๆ ด้วยเพื่อให้ได้ผลการกระจายของตัวอย่างและให้ครอบคลุมพื้นที่ครอบคลุมทั้งตำบล

(ค) การเลือกครัวเรือนเป็นหน่วยเป็นตัวอย่าง จะไม่กำหนดว่าจะสุ่มตัวอย่างใด หรือครัวเรือนใด ทุก ๆ ครัวเรือนมีโอกาสที่จะถูกเลือกเช่นเดียวกัน แต่จะสุ่มตัวอย่างตามความเหมาะสมของสถานการณ์ที่เกิดขึ้นในการสำรวจ เช่น รับคำหรือบ้านเรือนที่สะดวกให้เข้าสัมภาษณ์และยินดีที่จะให้ความรู้เห็น แต่มีข้อกำหนดเรื่องค่าใช้จ่าย โดยต้องทำการสุ่มตัวอย่างให้ครอบคลุมทั้งพื้นที่เป้าหมาย ต้องไม่มีการเลือกตัวอย่างจากความรู้สึก และอคติส่วนตัว (Bias) เช่น การเลือกสุ่มตัวอย่างเพื่อทำการสัมภาษณ์เฉพาะเพศชายหรือช่วงอายุใดอายุหนึ่ง เป็นต้น

(ง) การตรวจสอบตัวอย่างครัวเรือนเป้าหมายเบื้องต้น เพื่อให้เป็นตัวแทนที่ดีของกลุ่มตัวอย่างครัวเรือน จะกำหนดให้พนักงานสัมภาษณ์แบบสอบถามผู้ตอบแบบสอบถามเป็นผู้ที่อยู่อาศัยในพื้นที่เป้าหมายหรือมี หากเป็นผู้ที่อยู่อาศัยในพื้นที่จริงจะดำเนินการสัมภาษณ์ในขั้นตอนต่อไป

5. การประมวลผลการวิเคราะห์ข้อมูล

ในการวิเคราะห์ข้อมูลจะใช้โปรแกรมสำเร็จรูปทางสถิติ (Statistics Package for the Social Sciences) ซึ่งมีขั้นตอนโดยจัดเตรียมข้อมูลการลงรหัสเพื่อเปลี่ยนข้อมูลจากแบบสอบถามเป็นรหัสสำหรับการบันทึกข้อมูล โดยก่อนที่จะทำการลงรหัสนั้นได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลแบบสอบถามให้ถูกต้อง เมื่อได้ทำการแปลผลและจัดทำตารางแสดงข้อมูลแล้ว จากนั้นทำการวิเคราะห์ผลข้อมูลและจัดทำรายงานต่อไป

ภาพถ่ายที่ 1 ประมวลภาพการศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินร่วมโรงเขื่อนเขื่อนวอ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ประจำปี พ.ศ. 2565 เมื่อวันที่ 6-11 สิงหาคม 2565

## 5. ผลการสำรวจสภาพสังคมและเศรษฐกิจ

การศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมที่อยู่อาศัยโดยรอบโครงการภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการเพื่อสอบถามทัศนคติ ความคิดเห็น และข้อเสนอแนะที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ ซึ่งได้ดำเนินการสำรวจเมื่อวันที่ 6-11 สิงหาคม 2565 โดยจำแนกกลุ่มตัวอย่างเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ 1) กลุ่มผู้นำชุมชน 2) กลุ่มครัวเรือน และ 3) หน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน แสดงตารางประมวลผลทางสถิติ แสดงถึงภาพรวม 4 ถึง ภาคผนวก 6 โดยมีรายละเอียดของผลการสำรวจแต่ละกลุ่มตัวอย่างที่ทำการศึกษาดังต่อไปนี้

ประมวลผลภาพการเก็บพื้นที่ศึกษาสภาพเศรษฐกิจและสังคมของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินร่วมโรงเขื่อนเขื่อนวอ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) แสดงถึงภาพถ่ายที่ 5-1

### 5.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของกลุ่มผู้นำชุมชน

ในการสำรวจสภาพสังคมและเศรษฐกิจของผู้นำชุมชน ที่อยู่โดยรอบโครงการภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นเห็นจากผู้นำชุมชน ทั้งหมด 55 ตัวอย่าง (แสดงรายละเอียดของกลุ่มตัวอย่างอ้างอิง ตารางที่ 4-1) ตารางแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของกลุ่มผู้นำชุมชน โดยรายละเอียดนำเสนอไว้ในภาคผนวก 4 และสามารถสรุปรายละเอียดของผลการศึกษาได้ดังนี้

#### ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เป็นเพศชาย ร้อยละ 54.5 และเป็นเพศหญิง ร้อยละ 45.5 มีอายุเฉลี่ย 54 ปี สำเร็จการศึกษา ระดับประถมศึกษาตอนปลาย (ป.6) ร้อยละ 30.9 รองลงมาสำเร็จการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนต้น (ม.3) และสำเร็จการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย (ม.6)/ปวช. หรือเทียบเท่า ไม่ติดส่วนที่เท่ากัน ร้อยละ 23.6 และสำเร็จการศึกษาระดับอนุบาล/ปวส. หรือเทียบเท่า ร้อยละ 9.1 ที่เหลือสำเร็จการศึกษาระดับประถมศึกษาตอนต้น (ป.4) และสำเร็จการศึกษาระดับปริญญาตรี ร้อยละ 7.3 และร้อยละ 5.5 ตามลำดับ ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีสถานภาพแต่งงาน/อยู่ด้วยกัน ร้อยละ 67.3 รองลงมาสถานภาพโสด และสถานภาพหม้าย ร้อยละ 21.8 และร้อยละ 10.9 ตามลำดับ โดยผู้นำชุมชนทั้งหมดนับถือศาสนาพุทธ

ผู้นำชุมชนที่ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ดำรงตำแหน่งเป็นกำนัน/ผู้ใหญ่บ้าน/ประธานชุมชน ร้อยละ 54.5 รองลงมาดำรงตำแหน่งเป็นผู้ช่วยกำนันหรือผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/รองประธานชุมชน/กรรมการหมู่บ้าน/สารวัตรกำนัน ร้อยละ 45.5 โดยมีระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งระหว่าง 1-5 ปี มากที่สุด ร้อยละ 49.1 ซึ่งผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ตั้งแต่เกิด ร้อยละ 89.1 และย้ายมาจากที่อื่น ร้อยละ 10.9 โดยย้ายมาจากจังหวัดอื่นในภาคกลางและภาคตะวันออกเฉียงเหนือสัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 50.0 ซึ่งส่วนใหญ่ระบุว่าย้ายมาอาศัยในพื้นที่มากกว่า 20 ปีขึ้นไป ร้อยละ 66.7

#### ส่วนที่ 2 ข้อมูลเศรษฐกิจและสังคม

จากการสอบถามผู้นำชุมชนเกี่ยวกับลักษณะทางสังคมของชุมชน พบว่าชุมชนมีระยะเวลาการก่อตั้งเฉลี่ย 98 ปี โดยผู้นำชุมชน ร้อยละ 70.9 ระบุว่าพื้นฐานของที่อยู่อาศัยในชุมชนส่วนใหญ่เป็นคนพื้นดั้งเดิม และร้อยละ 29.1 ระบุว่า เป็นคนที่ย้ายมาจากที่อื่น ซึ่งผู้นำชุมชน ร้อยละ 36.4 เห็นว่าชุมชนมีลักษณะเป็นชุมชนชนบท รองลงมา ร้อยละ 34.5 เห็นว่า เป็นชุมชนเมือง และร้อยละ 29.1 เห็นว่าเป็นชุมชนเมือง โดยเห็นว่าลักษณะบ้านเรือนในชุมชนเป็นบ้านเดี่ยว ร้อยละ 78.2 รองลงมาเห็นว่าเป็นบ้านจัดสรร ร้อยละ 18.2 ส่วนที่เหลือเห็นว่าเป็นบ้านอาคารพาณิชย์ ร้อยละ 3.6 โดยทั้งหมดระบุว่า ประชาชนในชุมชนส่วนใหญ่มีอาชีพทำนาปลูกพืช ซึ่งผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เห็นว่าคนในชุมชนมีความรัก สามัคคี ช่วยเหลือเกื้อกัน เป็นอย่างดี ร้อยละ 96.4 รองลงมาเห็นว่ามีความรัก สามัคคี ช่วยเหลือเกื้อกันเฉพาะบางคนบางกลุ่ม ร้อยละ 3.6





ผลกระทบด้านสังคม

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสังคมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน ดังแสดงใน ตารางที่ 5.1-2 โดยสามารถสรุปได้ 3 ข้อเด่น ดังนี้

อันดับ 1 ยาเสพติด เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 43.6 โดยได้รับผลกระทบจากวัยรุ่น/คนในชุมชน มั่วสุม ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ( $\bar{X}$  = 1.58, S.D. = 0.504)

อันดับ 2 การลักขโมย และประชากรณ่ง เป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมาเล็กน้อย คิดเป็นร้อยละ 36.4 โดยการลักขโมยได้รับผลกระทบจากคนต่างถิ่น ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ( $\bar{X}$  = 1.65, S.D. = 0.671) และ ประชากรณ่งได้รับผลกระทบจากการเข้ามาพักอาศัยในพื้นที่ของคณาถ์น ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับมาก ( $\bar{X}$  = 2.40, S.D. = 0.754)

อันดับ 3 การว่างงาน เป็นผลกระทบที่ได้รับ คิดเป็นร้อยละ 5.5 โดยได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด-19) ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับมาก ( $\bar{X}$  = 2.33, S.D. = 0.577)

ตารางที่ 5.1-2 ความเห็นของผู้นำชุมชนต่อผลกระทบทางด้านสังคมในบริเวณชุมชน

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>๑/</sup>	ค่า S.D. <sup>๒/</sup>	แปลค่า <sup>๓/</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก		
1. การลักขโมย	35 (63.6)	20 (36.4)	9 (45.0)	9 (45.0)	2 (10.0)	1.65	น้อย
2. การทะเลาะวิวาท ของคนในชุมชน	53 (96.4)	2 (3.6)	2 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	1.00	น้อย
3. ยาเสพติด	31 (56.4)	24 (43.6)	10 (41.7)	14 (58.3)	0 (0.0)	1.58	น้อย
4. ความยากจน	54 (98.2)	1 (1.8)	0 (0.0)	1 (100.0)	0 (0.0)	2.00	ปานกลาง
5. การว่างงาน	52 (94.5)	3 (5.5)	0 (0.0)	2 (66.7)	1 (33.3)	2.33	มาก
6. อาชญากรรม	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	ไม่มี
7. ราคาสินค้าตกต่ำ	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	ไม่มี
8. ประชากรน่ง	35 (63.6)	20 (36.4)	3 (15.0)	6 (30.0)	11 (55.0)	2.40	มาก

หมายเหตุ : <sup>๑/</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมด 55 ตัวอย่าง

<sup>๒/</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ใช้การรวมกันของข้อมูลทั้งหมดด้วยจำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ (รวมทั้งหมด 2551)

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

แตกต่างกัน

ขนาดของระดับผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยได้แก่วิธีคิดของ Likert (อ้างอิงจากหนังสือเทคนิคการวิจัยทางสังคมศาสตร์,

ศาสตราจารย์ ดร. สันติสุข

(1) ระดับน้อย 1.00-1.66

(2) ระดับปานกลาง 1.67-2.33

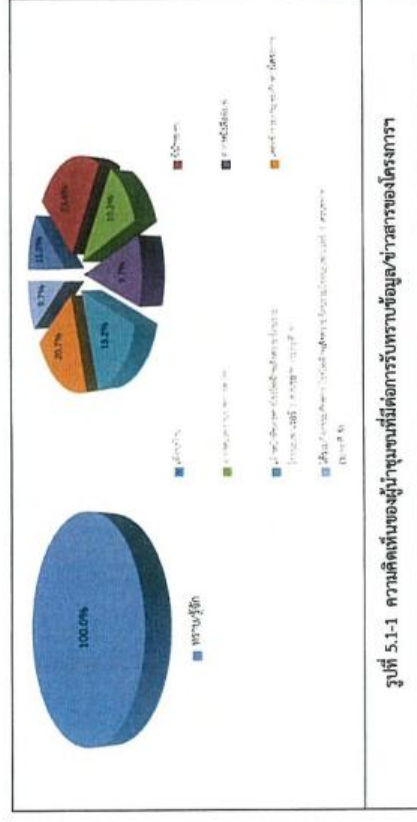
(3) ระดับมาก 2.34-3.00

ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2565

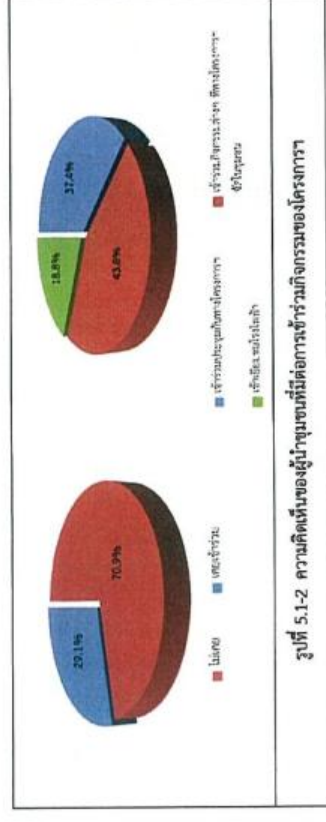
เมื่อสอบถามถึงลักษณะความสัมพันธของคณในชุมชนผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เห็นว่าประชาชนมีความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างเพื่อนบ้าน ร้อยละ 78.2 รองลงมาประชาชนให้ความร่วมมือกับชุมชนเป็นอย่างดี ร้อยละ 20.0 และเห็นว่าต่างคนต่างอยู่ไม่ยุ่งเกี่ยวกับ ร้อยละ 1.8 ซึ่งผู้นำชุมชนทั้งหมดเห็นวบายในชุมชนเป็นชุมชนที่น่าอยู่

ส่วนที่ 5 การรับทราบข้อมูล/ข่าวสาร และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

จากการสอบถามผู้นำชุมชนทั้งหมตทราบและรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) บริษัท โรงนะเพาวอร์ จำกัด ร้อยละ 100.0 โดยทราบจากผู้นำชุมชนด้วยกันเองมากที่สุด ร้อยละ 23.4 รายละเอียดดังรูปที่ 5.1-1 โดยช่วงที่ผ่านมาผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่เคยเข้าร่วมทำกิจกรรมกับทางโครงการ ร้อยละ 70.9 รองลงมา มีผู้นำชุมชนที่เคยเข้าร่วมทำกิจกรรมกับทางโครงการ ร้อยละ 29.1 โดยระบุว่าเคยเข้าร่วมกิจกรรมต่าง ๆ ที่ทางโครงการจัดในชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 43.8 รายละเอียดดังรูปที่ 5.1-2



รูปที่ 5.1-1 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนที่มีต่อการรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการ



รูปที่ 5.1-2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนที่มีต่อการเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ

ส่วนที่ 6 ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหยอาหาร 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)  
จากการสอบถามผู้นำชุมชนเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานในรอบ 1 ปีที่ผ่านมาพบว่า  
ผู้นำชุมชนให้ความเห็นว่าทำให้สารเคมีรั่วไหลออกสู่ชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 3.6 ส่วนผลกระทบด้านสุขภาพอนามัย ผู้นำชุมชน  
ให้ความเห็นว่าส่งผลให้เกิดโรคระบบทางเดินหายใจ, ส่งผลให้เกิดโรคเกี่ยวกับผิวหนัง ผด ผื่น คัน และทำให้เกิดอาการเจ็บป่วย  
ด้วยสารเคมีเนื่องมาจากมลพิษจากโครงการ สัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 1.8 รายละเอียดดังตารางที่ 5.1-3

ตารางที่ 5.1-3 ความเห็นของผู้นำชุมชนต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และผลกระทบด้านสุขภาพอนามัย จากการ  
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหยอาหาร 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			
ด้านสิ่งแวดล้อม								
1. ส่งผลกระทบด้าน ฝุ่นละอองต่อชุมชน	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	0.000	ไม่มี
2. ส่งผลกระทบด้านเสียงดัง จากการดำเนินการของ โครงการ	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	0.000	ไม่มี
3. ได้รับผลกระทบจาก น้ำเสียของโครงการ	54 (98.2)	1 (1.8)	0 (0.0)	1 (100.0)	0 (0.0)	2.00	0.000	ปานกลาง
4. ได้รับผลกระทบจากของ เสียจากกิจกรรมของ โครงการ	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	0.000	ไม่มี
5. ได้รับผลกระทบจากเคมี/ ควันจากกิจกรรมของ โครงการ	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	0.000	ไม่มี
6. ทำให้สารเคมีรั่วไหลออก สู่ชุมชน	53 (96.4)	2 (3.6)	1 (50.0)	1 (50.0)	0 (0.0)	1.50	0.707	น้อย

ตารางที่ 5.1-3 ความเห็นของผู้นำชุมชนต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และผลกระทบด้านสุขภาพอนามัย จากการ  
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหยอาหาร 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. ส่งผลให้เกิดโรคระบบทางเดินหายใจ	54 (98.2)	1 (1.8)	1 (10.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	1.00	0.000	น้อย
2. ส่งผลให้เกิดโรคเกี่ยวกับผิวหนัง ผด ผื่น คัน	54 (98.2)	1 (1.8)	1 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	1.00	0.000	น้อย
3. ทำให้เกิดอาการเจ็บป่วยด้วยสารเคมีเนื่องมาจากมลพิษจากโครงการ	54 (98.2)	1 (1.8)	1 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	1.00	0.000	น้อย
4. เกิดความเครียด โรคกังวล จากการดำเนินโครงการ	55 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	0.000	ไม่มี

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>จำนวนผู้รับภาคนี้นอกจากผู้จัดโครงการ 55 ตัวอย่าง

<sup>2/</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมตัวอย่างข้อมูลทุกตัวในชุดข้อมูลนี้ พรรณจำนวนร้อยละทั้งหมด (กรณี เช่นผล, 255)

<sup>3/</sup>S.D. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับหาค่าความแตกต่างด้วยวิธีของระดับผลกระทบจากค่าเฉลี่ยของข้อมูลที่มีความ

แตกต่างกันของระดับผลกระทบโดยเฉลี่ย

<sup>4/</sup>เพราะระดับผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยไม่แตกต่างกันโดยสิ้นเชิง (ซึ่งจึงควรนำเสียงความคิดเห็นกรรณียกมาสังเกตผล).

ค่าสถิติจายน์ ดร. ฮิลท์เช่ จีบีจี, 2554 : 152-153) ดังนี้

(1) ระดับน้อย ค่าคะแนน 1.00-1.66

(2) ระดับปานกลาง ค่าคะแนน 1.67-2.33

(3) ระดับมาก ค่าคะแนน 2.34-3.00

ที่มา : บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2565

ส่วนผลดีด้านเศรษฐกิจและสังคม จากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหยอาหาร 1 ส่วนขยาย  
(ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงระเหยอาหาร จำกัด ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เห็นว่าให้มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของ  
ชุมชนดีขึ้นมากที่สุด ร้อยละ 41.8 ซึ่งระดับของผลดีที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$  = 1.96, S.D. = 0.706) รายละเอียด  
ดังตารางที่ 5.1-4



ตารางที่ 5.1-4 ความเห็นของผู้นำชุมชนต่อผลด้านเศรษฐกิจ-สังคม จากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าถ่านหินร่วมโรงตะพานหวาย 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

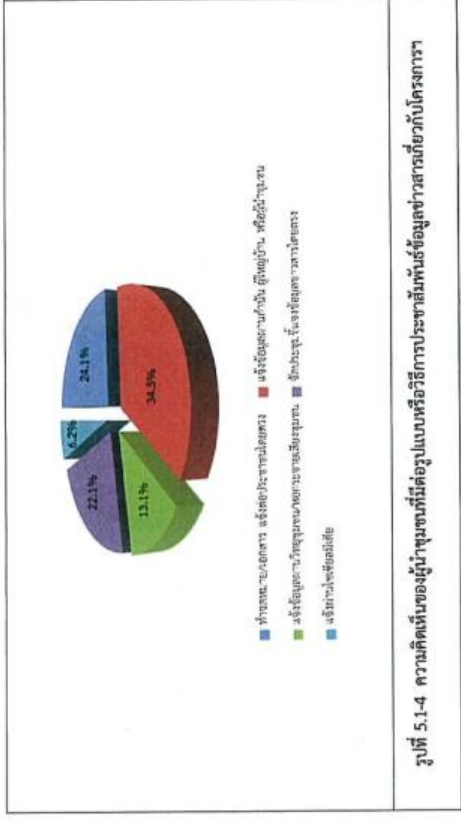
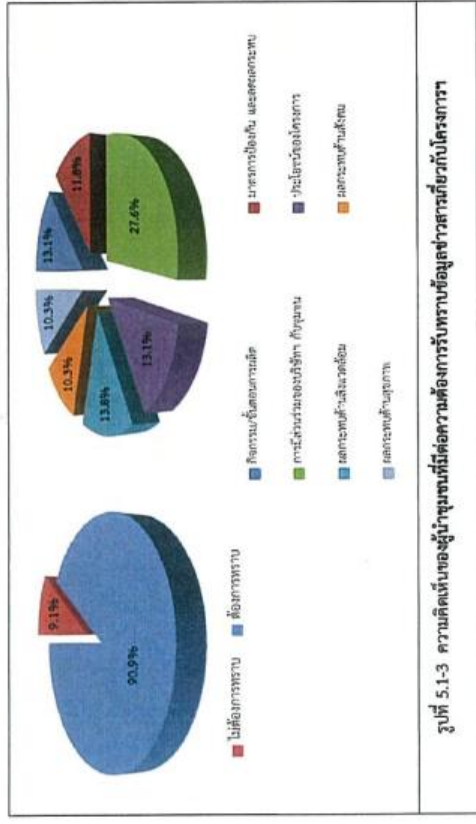
ประเภทของผลดี	ผลดี (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลดี (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>๖</sup>	ค่า S.D. <sup>๗</sup>	แปลค่า <sup>๘</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก		
1. มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น	32 (58.2)	23 (41.8)	6 (26.1)	12 (52.2)	5 (21.7)	1.96	ปานกลาง
2. มีความเจริญเข้าสู่ชุมชน	34 (61.8)	21 (38.2)	3 (14.3)	13 (61.9)	5 (23.8)	2.10	ปานกลาง
3. ทำให้ประชาชนในพื้นที่มีงานทำมากขึ้นจากการรับจ้างในโครงการ	37 (67.3)	18 (32.7)	3 (16.6)	10 (55.6)	5 (27.8)	2.11	ปานกลาง
4. ทำให้การค้าขายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ดีขึ้น	36 (65.5)	19 (34.5)	3 (15.8)	11 (57.9)	5 (26.3)	2.11	ปานกลาง
5. เศรษฐกิจโดยรวมของตำบลอำเภอดีขึ้น	34 (61.8)	21 (38.2)	4 (19.0)	12 (57.1)	5 (23.9)	2.05	ปานกลาง

หมายเหตุ : <sup>๖</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่ทราบข้อมูลโครงการ 55 ตัวอย่าง  
<sup>๗</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมกับข้อมูลทุกตัวในชุดข้อมูลนั้น หากมีจำนวนตัวอย่างที่ต่างกัน (กรณี เช่นขนาด, 2551)  
<sup>๘</sup>S.D. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับวัดความแตกต่างโดยเฉลี่ยของระดับผลกระทบจากตัวชี้วัดของข้อมูลที่มีความแตกต่างกัน  
 ผลการประเมินระดับผลกระทบโดยเฉลี่ย  
 ๑. ความรู้หรือประสบการณ์ที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยได้ใช้เป็นตัวชี้วัดของ Likert (ถ้ามีลักษณะเป็นเชิงบวกหรือการมีลักษณะเชิงลบ)  
 ศาสดาจารย์ ดร. สันติศักดิ์ พิชัย, 2554 : 152-153) 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, 2565

สำหรับความเชื่อมั่นในมาตรการการดำเนินงานและการจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าถ่านหินร่วมโรงตะพานหวาย 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงตะพานหวาย จำกัด ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่จะเห็นว่าเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีข้อติเตียนสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้ทันที) ร้อยละ 56.4 รองลงมาจะเห็นว่าไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 27.3 มีความเชื่อมั่นสูง ร้อยละ 14.5 และไม่มีความคิดเห็น (เมื่อมีข้อติเตียนไม่สามารถควบคุมได้) ร้อยละ 1.8

โดยผู้นำชุมชนส่วนใหญ่จะเห็นว่าในภาพรวมเห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 60.0 รองลงมาจะเห็นว่าไม่แน่ใจ ร้อยละ 21.8 และไม่เห็นความดีเห็นเกี่ยวกับประเด็นนี้ ร้อยละ 18.2

ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ  
 ซึ่งเมื่อสอบถามเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์/ให้ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ พบว่าผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ร้อยละ 90.9 โดยต้องการทราบการมีส่วนร่วมของประชาชน กับชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 27.6 รองลงมาคือต้องการทราบวิธีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารที่ควรค่าเป็นการรับทราบ เห็นว่าควรแจ้งข้อมูลผ่านกานัน ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้นำชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 34.5 รองลงมาคือต้องการทราบที่ 5.1-4





## 5.2 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของกลุ่มครัวเรือน

การสำรวจข้อมูลโดยใช้แบบสอบถามเกี่ยวกับสภาพเศรษฐกิจและสังคมเพื่อสอบถามความคิดเห็นของประชาชน  
ในด้านต่าง ๆ ตามลักษณะของการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงเขื่อนเขาหลวง 1 ส่วนขยาย  
(ระยะที่ 5) ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการฯ นั้น ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นจากตัวแทนครัวเรือนทั้งหมด  
3 อำเภอ 12 ตำบล จำนวนตัวอย่างทั้งหมด 422 ตัวอย่าง (แสดงรายละเอียดของกลุ่มตัวอย่างดังตารางที่ 4-2) ซึ่งได้  
ดำเนินการสำรวจเมื่อวันที่ 6-11 สิงหาคม 2565 ตารางแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของประชาชน  
โดยละเอียดแนบไว้ในภาคผนวก 5 และสามารถสรุปรายละเอียดของผลการศึกษาได้ดังนี้

### ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

จากการสอบถามกลุ่มครัวเรือน พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เป็นเพศหญิง ร้อยละ 58.8 เป็นเพศชาย  
ร้อยละ 41.2 มีอายุมากกว่า 60 ปี ร้อยละ 25.8 รองลงมาคืออายุในช่วง 51-60 ปี ร้อยละ 24.9 มีอายุอยู่ในช่วง 31-40 ปี  
ร้อยละ 21.8 มีอายุในช่วง 41-50 ปี ร้อยละ 21.3 และมีอายุในช่วง 21-30 ปี ร้อยละ 6.2 สำหรับการศึกษาระดับ  
ประถมศึกษาตอนต้น (ป.4) มากที่สุด ร้อยละ 23.9 รองลงมาคือเรื่งการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย (ม.6)/ปวช. หรือ  
เทียบเท่า ร้อยละ 21.8 สำหรับการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนต้น (ม.3) ร้อยละ 15.2 สำหรับการศึกษาระดับประถมศึกษา  
ตอนปลาย (ป.6) ร้อยละ 14.0 สำหรับการศึกษาระดับอนุบาล/ปวส. หรือเทียบเท่า ร้อยละ 13.3 การเรื่งการศึกษาระดับ  
ปริญญาตรี ร้อยละ 11.4 โดยสำหรับการศึกษาระดับสูงกว่าปริญญาตรีและไม่ได้เรียนหนังสือส่วนเท่ากัน ร้อยละ 0.2  
ส่วนใหญ่มีสถานภาพสมรส ร้อยละ 73.2 รองลงมาสถานภาพโสด ร้อยละ 18.5 สถานภาพหม้าย ร้อยละ 7.3 และสถานภาพ  
หย่า/แยกทางกัน ร้อยละ 0.9 ซึ่งเกือบทั้งหมดนับถือศาสนาพุทธ ร้อยละ 98.3 นับถือศาสนาคริสต์และศาสนาอิสลาม  
ร้อยละ 1.0 และร้อยละ 0.7 ตามลำดับ ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่ามีสถานภาพเป็นหัวหน้าครัวเรือน ร้อยละ 54.5  
และเป็นสมาชิกในครัวเรือน ร้อยละ 45.5 โดยเป็นคู่สมรส ร้อยละ 46.9 รองลงมาเป็นบุตร/หลาน ร้อยละ 32.3 เป็นบิดา/  
มารดา ร้อยละ 16.1 และเป็นญาติ ร้อยละ 4.7 ซึ่งส่วนใหญ่มีลักษณะการอยู่อาศัยแบบครอบครัวเดี่ยว (พ่อ แม่ และลูก)  
ร้อยละ 73.5 รองลงมาอยู่อาศัยแบบครอบครัวขยาย (อยู่รวมกันแบบญาติ) ร้อยละ 22.3 อาศัยอยู่คนเดียวและอาศัย  
อยู่ร่วมกันแบบไม่ใช่ญาติ ร้อยละ 2.5 และร้อยละ 1.7 ตามลำดับ โดยมีจำนวนสมาชิกในครัวเรือนเฉลี่ย 4 คน แบ่งเป็น  
เพศชายเฉลี่ย 2 คน และเพศหญิงเฉลี่ย 2 คน

สำหรับการรับรู้ถึงฐานะและภูมิฐานะของผู้ตอบแบบสอบถาม พบว่าส่วนใหญ่อยู่ในพื้นที่ทั้งแต่เกิด ร้อยละ 71.8  
และย้ายมาจากที่อื่น ร้อยละ 28.2 โดยย้ายมาจากจังหวัดอื่นในภาคกลาง ร้อยละ 43.7 ย้ายมาจากภาคตะวันออกเฉียงเหนือ  
ร้อยละ 41.2 ย้ายมาจากภาคเหนือ ร้อยละ 8.4 ย้ายมาจากภาคใต้และภาคตะวันออก ร้อยละ 4.2 และร้อยละ 2.5 ตามลำดับ  
ซึ่งย้ายมาอยู่ระหว่าง 6-10 ปี ร้อยละ 41.2 ย้ายมาอยู่ระหว่าง 11-15 ปี ร้อยละ 17.6 ย้ายมาอยู่ระหว่าง 1-5 ปี และย้ายมาอยู่  
มากกว่า 20 ปีขึ้นไปสัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 13.4 ย้ายมาอยู่ระหว่าง 16-20 ปี และน้อยกว่า 1 ปี ร้อยละ 12.6 และร้อยละ 1.7  
ตามลำดับ โดยส่วนใหญ่ย้ายมาเพื่อประกอบอาชีพ ร้อยละ 69.7 รองลงมาเพื่ออยู่อาศัยที่ซึ่งเดิมเคยย้ายตามญาติที่อาศัยส่วน  
เท่ากัน ร้อยละ 10.9 ย้ายเนื่องจากสมรสกับคนในพื้นที่และความแออัดของประชากร ร้อยละ 7.6 และร้อยละ 0.9  
ตามลำดับ

### ส่วนที่ 2 ข้อมูลเศรษฐกิจและสังคม

เมื่อสอบถามเกี่ยวกับอาชีพหลักของผู้ตอบแบบสอบถาม พบว่า 3 อันดับแรก ประกอบอาชีพพนักงานบริษัท/ลูกจ้าง/  
พนักงานโรงแรม ร้อยละ 47.9 รองลงมาประกอบอาชีพค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว ร้อยละ 24.6 และประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป  
ร้อยละ 21.1 ซึ่งสัดส่วนใหญ่ระบุว่าเป็นได้กับการประกอบอาชีพเสริมแต่อย่างใด ร้อยละ 78.4 รองลงมาระบุว่าการประกอบ  
อาชีพเสริม ร้อยละ 21.6 โดยประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไปมากที่สุด ร้อยละ 52.7 ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่า  
ไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพแต่อย่างใด ร้อยละ 96.9 และระบุว่ามีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 3.1 โดยมีปัญหา  
การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) และเศรษฐกิจไม่ดี

จากการสอบถามเกี่ยวกับรายได้ของครัวเรือน พบว่าครัวเรือนในชุมชนมีรายได้เฉลี่ย 38,000 บาทต่อเดือน และ  
มีรายจ่ายเฉลี่ย 27,000 บาทต่อเดือน และเมื่อสอบถามถึงความเพียงพอของรายได้เมื่อเทียบกับรายจ่าย พบว่า ผู้ตอบ  
แบบสอบถามระบุว่ามีรายได้เพียงพอ เหลือเก็บออม ร้อยละ 59.5 รองลงมาไม่มีรายได้เพียงพอ แต่ไม่มีเก็บออม ร้อยละ 24.3  
ระบุว่าไม่มีรายได้เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน และมีรายได้ไม่เพียงพอ มีหนี้สินสัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 8.1

### ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขในภาค

การเจ็บป่วย : ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา สมาชิกในครัวเรือนเคยเจ็บป่วย ร้อยละ 78.4  
โดย 3 อันดับแรก เจ็บป่วยเป็นโรคหวัดทางเดินหายใจ ร้อยละ 25.0 รองลงมาเป็นโรคความดันโลหิตเกี่ยวกับระบบไหลเวียนเลือด  
ร้อยละ 23.8 และโรคเบาหวาน ร้อยละ 14.8

การรักษาพยาบาล : พบว่าเมื่อสมาชิกในครัวเรือนมีการเจ็บป่วยส่วนใหญ่ 3 อันดับแรก จะเข้ารับการรักษา  
ที่โรงพยาบาลของรัฐบาล ร้อยละ 76.5 รองลงมาเข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาลเอกชน ร้อยละ 18.0 และเข้ารับการรักษา  
ที่คลินิก ร้อยละ 2.4 โดยผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดระบุว่าไม่ประสบปัญหาในการให้บริการด้านสาธารณสุขแต่อย่างใด  
หลังนับาริโรค : จากการสอบถามกลุ่มครัวเรือนถึงแหล่งน้ำดื่ม พบว่าในปัจจุบันครัวเรือนเกือบทั้งหมดมีน้ำดื่ม  
อย่างเพียงพอ ร้อยละ 99.8 โดยซื้อน้ำดื่มบรรจุถัง/ขวด ร้อยละ 92.2 รองลงมาต้มน้ำประปา ร้อยละ 7.3 ซึ่งทั้งหมดระบุว่า  
ไม่มีปัญหาเรื่องน้ำดื่มแต่อย่างใด ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ ร้อยละ 89.3 ไม่มีการนำไข่/หรือรับประทานไข่ปรุงสุกคุณภาพ  
ก่อนนำไปต้มแต่อย่างใด รองลงมามีการรับประทานไข่ปรุงสุกคุณภาพน้ำก่อนต้มโดยเครื่องกรองน้ำ ร้อยละ 10.7

หลังน้ำอุบิโรค (น้ำสำหรับซักล้าง น้ำใช้) ในครัวเรือน : ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าไม่นำใช้ในครัวเรือน  
อย่างเพียงพอ ร้อยละ 88.9 โดยใช้น้ำประปา ร้อยละ 78.2 มีบางส่วนใช้น้ำบาดาลและประปาหมู่บ้าน ร้อยละ 20.9 และ  
ร้อยละ 0.9 ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่ไม่มีปัญหาเรื่องน้ำใช้ ร้อยละ 94.8 และผู้ตอบแบบสอบถามที่ระบุว่ามีปัญหา ร้อยละ 5.2  
โดยมีปัญหานี้มีลักษณะของน้ำประปาขุ่น/มีกลิ่นเหม็น

การกำจัดมูลฝอยจากครัวเรือน : ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่กำจัดน้ำเสียหรือน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ ในครัวเรือน  
โดยระบบลงถังสาธารณะโดยตรง ร้อยละ 76.8 รองลงมากระป๋องถังใส่ถังบ้าน ร้อยละ 15.2 ระบบลงแม่น้ำ/ลำคลอง  
โดยตรง ร้อยละ 6.6 และนำไปปัดทิ้งไม่ ร้อยละ 1.4 ส่วนการกำจัดขยะมูลฝอย ผู้ตอบแบบสอบถามเกือบทั้งหมดระบุว่า  
รวบรวมแล้วนำไปทิ้งถังขยะของเทศบาล ร้อยละ 99.1 รองลงมาระบุว่าจะทิ้งถังบ้าน/ถังใส่ถังสาธารณะ ร้อยละ 0.9

จากการสอบถามปัญหาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือน พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามเกือบทั้งหมดระบุว่าไม่มีปัญหา  
การใช้ไฟฟ้าในครัวเรือนแต่อย่างใด ร้อยละ 94.8 มีบางส่วนที่ให้ความเห็นว่ามีปัญหาที่เกิดจากไฟฟ้าลัด/ตก/ลนหรือรั่วในช่วงฤดูฝน  
ร้อยละ 5.2 และเมื่อสอบถามถึงปัญหาเกี่ยวกับการใช้เส้นทางคมนาคม พบว่าเกือบทั้งหมดระบุว่าไม่ได้มีปัญหาแต่อย่างใด  
ร้อยละ 99.3 และระบุว่ามีปัญหาด้านจราจร ร้อยละ 0.7

ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมและสิ่งต่าง ๆ ในปัจจุบันของชุมชน

**ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม**

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน ดังแสดงในตารางที่ 5.2-1 โดยสามารถสรุปได้ 3 อันดับแรก ดังนี้

อันดับ 1 ผู้ระออง เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 16.4 โดยได้รับผลกระทบจากการจราจร ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.84, S.D.= 0.532)

อันดับ 2 กลิ่นเหม็น เป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 9.2 โดยได้รับผลกระทบจากโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.90, S.D.= 0.502)

อันดับ 3 เสียงดัง เป็นผลกระทบที่ได้รับ คิดเป็นร้อยละ 8.8 โดยได้รับผลกระทบจากการจราจร ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ =1.89, S.D.= 0.393)

ตารางที่ 5.2-1 ความเห็นของครัวเรือนต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่าง/ร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>ข</sup>	ค่า S.D. <sup>ข</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง มาก		
1. ผู้ละออง	353 (83.6)	62 (16.4)	16 (23.2)	48 (69.6)	5 (7.2)	1.84 ปานกลาง
2. ควัน/เขม่า	408 (96.7)	14 (3.3)	7 (50.0)	7 (50.0)	0 (0.0)	1.50 น้อย
3. กลิ่นเหม็น	383 (90.8)	32 (9.2)	7 (17.9)	29 (74.4)	3 (7.7)	1.90 ปานกลาง
4. เสียงดัง	385 (91.2)	32 (8.8)	5 (13.5)	31 (83.8)	1 (2.7)	1.89 ปานกลาง
5. ชะง่อนฝอย	414 (98.1)	8 (1.9)	0 (0.0)	6 (75.0)	2 (25.0)	2.25 ปานกลาง
6. น้ำเสีย	405 (96.0)	17 (4.0)	1 (5.8)	14 (82.4)	2 (11.8)	2.06 ปานกลาง
7. การจราจร/อุบัติเหตุ	417 (98.8)	5 (1.2)	2 (40.0)	3 (60.0)	0 (0.0)	1.60 น้อย

หมายเหตุ : <sup>ข</sup>จำนวนผู้รับแบบสอบถาม 422 ตัวอย่าง

<sup>ข</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมกันของข้อมูลทุกตัวในชุดข้อมูลนั้น หากจำนวนรวมกันอยู่ทั้งหมด (กรณี แบบมาก, 2551)

<sup>ข</sup>S.D. เป็นค่าที่วัดถึงเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับวัดความแตกต่างโดยเฉลี่ยของระดับผลกระทบจากค่าที่แสดงของข้อมูลเชิงคุณภาพ

นอกจากของระดับผลกระทบโดยตรง

<sup>ข</sup>วิเคราะห์ระดับของผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยโดยใช้มาตรา Likert (ใช้ถึงจำนวนสี่เหลี่ยมผืนผ้าที่มีการใช้มาตรา Likert).

ผลการวิจัย ดร. ลินพันธุ์ จิรัช, 2564 : 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, 2565

จากการสอบถาม ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่า สภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันของชุมชนไม่มีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ร้อยละ 60.7 รองลงมาเห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมเปลี่ยนแปลงเล็กน้อย ร้อยละ 23.2 เห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมปานกลาง ร้อยละ 13.7 และเปลี่ยนแปลงมา ร้อยละ 2.4 ซึ่งสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไปมีหลายลักษณะ เช่น ประชากรในชุมชนเพิ่มขึ้น ชุมชนเจริญขึ้น และมีสิ่งปลูกสร้างเพิ่มมากขึ้น เป็นต้น

**ผลกระทบด้านสังคม**

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสังคมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน แสดงดังตารางที่ 5.2-2 โดยสามารถสรุปได้ 3 อันดับแรก ดังนี้

อันดับ 1 ประชากรแฝง เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 11.8 โดยได้รับผลกระทบจากการเข้ามาทำงานของแรงงานต่างถิ่น ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ( $\bar{X}$ = 1.62, S.D.= 0.602)

อันดับ 2 ยาเสพติด เป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 9.5 โดยได้รับผลกระทบจากยาเสพติด/ยาสูบ ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ = 2.00, S.D.= 0.599)

อันดับ 3 การลักขโมย เป็นผลกระทบที่ได้รับ คิดเป็นร้อยละ 9.2 โดยได้รับผลกระทบจากผู้ติดตามเสด็จ/ยาสูบในชุมชน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}$ = 1.67, S.D.= 0.621)



ตารางที่ 5.2-2 ความเห็นของครัวเรือนต่อผลกระทบทางด้านสังคมในบริเวณชุมชน

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนครัวเรือนร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)			ค่าเฉลี่ย <sup>2)</sup>	ค่า S.D. <sup>3)</sup>	แปลค่า <sup>4)</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก			
1. การลักขโมย	383 (90.8)	32 (9.2)	16 (41.0)	18 (61.3)	3 (7.7)	1.67	0.621	ปานกลาง
2. การทะเลาะวิวาท ของคนในชุมชน	417 (98.8)	5 (1.2)	4 (80.0)	1 (20.0)	0 (0.0)	1.20	0.447	น้อย
3. ยานสพติด	382 (90.5)	40 (9.5)	7 (17.5)	26 (65.0)	7 (17.5)	2.00	0.599	ปานกลาง
4. ความยากจน	421 (99.8)	1 (0.2)	0 (0.0)	0 (0.0)	1 (100.0)	3.00	0.000	มาก
5. การว่างงาน	418 (99.1)	4 (0.9)	0 (0.0)	4 (100.0)	0 (0.0)	2.00	0.000	ปานกลาง
6. ยาเสพติด	422 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	0.000	ไม่มี
7. ราคาสินค้าตกต่ำ	422 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.00	0.000	ไม่มี
8. ประชากรแฝง	372 (88.2)	50 (11.8)	22 (44.0)	25 (50.0)	3 (6.0)	1.62	0.602	น้อย

หมายเหตุ : <sup>1)</sup> จำนวนผู้รับสัมภาษณ์ทั้งหมด 422 ครัวเรือน

<sup>2)</sup> ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมกับข้อมูลเชิงคุณภาพด้วยวิธีหาค่าเฉลี่ยเลขคณิต (รวมมี และไม่มี)

<sup>3)</sup> S.D. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับหาค่าความแตกต่างที่มีนัยสำคัญระดับนัยสมมติฐานค่าตั้งของข้อมูลที่มีความ

แตกต่างกันอย่างมีนัยสำคัญ

<sup>4)</sup> หมายเหตุ ระดับผลกระทบที่ผู้วิจัยกำหนดขึ้นโดยอิงตาม Likert (อ้างอิงจากนัยเชิงสถิติการวิจัยทางสังคมศาสตร์,

ศาสตราจารย์ ดร. สันติสุข พิทธิบุรุษ, 2554 : 152-153) ดังนี้

(1) ระดับน้อย ค่าคะแนน 1.00-1.66

(2) ระดับปานกลาง ค่าคะแนน 1.67-2.33

(3) ระดับมาก ค่าคะแนน 2.34-3.00

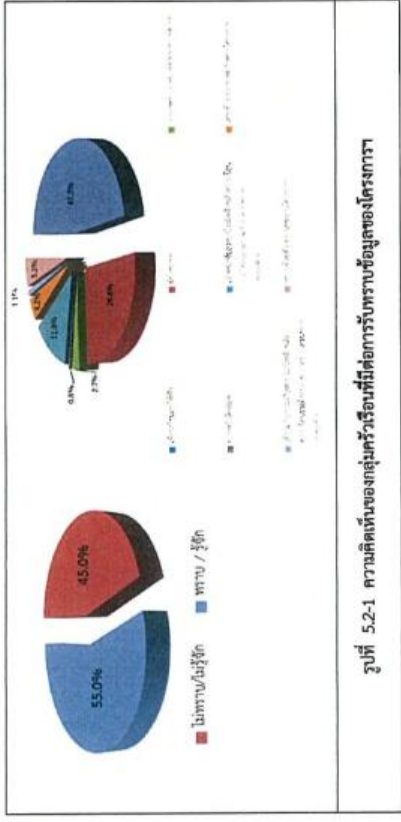
ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2565

เมื่อสอบถามถึงผลกระทบและความสัมพันธ์ของชุมชน ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าการขยายตัวของชุมชนสัมพันธ์  
ที่ระหว่างเพื่อนบ้าน ร้อยละ 83.6 รองลงมาเห็นว่าต่างคนต่างอยู่ ไม่ยุ่งเกี่ยวกับ ร้อยละ 14.0 และเห็นว่าประชาชนให้ความ  
ร่วมมือกับชุมชนเป็นอย่างดี ร้อยละ 2.4

ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามเกือบทั้งหมดเห็นว่าภายในชุมชนเป็นชุมชนที่น้อย ร้อยละ 98.8 และเห็นว่าไม่เป็นชุมชน  
ที่ไม่น่าอยู่ ร้อยละ 1.2 เนื่องจากจะพบว่ามีปัญหาด้านสังคม ได้แก่ ปัญหาด้านสุขภาพ ปัญหาด้านการศึกษา และปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม  
ได้แก่ ปัญหาล้างถัง ปัญหาน้ำเน่าเสีย

ส่วนที่ 5 การบริหารข้อมูล/ข่าวสาร และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
โรงแพนาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

จากการสอบถามผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าทราบและรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงแพนา  
เวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงแพนาเวอร์ จำกัด คิดเป็นร้อยละ 55.0 โดย 3 อันดับแรก พบจากเพื่อนบ้าน  
เล่าให้ฟัง ร้อยละ 47.5 รองลงมาทราบจากผู้มีชุมชน ร้อยละ 26.6 และทราบจากเจ้าหน้าที่ของทางโรงไฟฟ้าพลังความร้อน  
ร่วมโรงแพนาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ร้อยละ 11.8 ส่วนผู้ตอบแบบสอบถามที่ระบุว่าไม่ทราบ และไม่รู้จักรโครงการ  
ร้อยละ 45.0 รายละเอียดดังรูปที่ 5.2-1 โดยช่วงที่ผ่านมามีผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าไม่เคยเข้าร่วมทำกิจกรรมกับทาง  
โครงการฯ ร้อยละ 93.5 รองลงมาระบุว่าเคยเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการฯ ร้อยละ 6.5 โดยเข้าร่วมประชุมกับทาง  
โครงการฯ รายละเอียดดังรูปที่ 5.2-2



ส่วนที่ 6 ผลกระทบและทัศนคติต่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงแพนาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)  
จากการสอบถามผู้ตอบแบบสอบถามเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและผลกระทบทางด้านสุขภาพอนามัย จาก  
การดำเนินงานในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดเห็นว่าไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 100.0  
ดังตารางที่ 5.2-3

ตารางที่ 5.2-3 ความเห็นของครัวเรือนต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและผลกระทบด้านสุขภาพอนามัย จากการดำเนินงาน  
ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงเบญจเพศวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่าง/ร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่าง/ร้อยละ)			ค่า S.D. <sup>3/</sup>	แปลค่า <sup>4/</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก		
ด้านสิ่งแวดล้อม							
1. ส่งผลกระทบด้าน ผู้ละอองชุมชน	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
2. ส่งผลกระทบด้านเสียงดัง จากการดำเนินการของ โครงการ	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
3. ได้รับผลกระทบจาก น้ำเสียของโครงการ	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
4. ได้รับผลกระทบจากของ เสียจากกิจกรรมของ โครงการ	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
5. ได้รับผลกระทบจากแนว/ ควมยากกิจกรรมของ โครงการ	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
6. ทำให้สารเคมีรั่วไหลออก สู่ชุมชน	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
ด้านสุขภาพอนามัย							
7. ส่งผลให้เกิดโรคนระบบ ทางเดินหายใจ	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
8. ส่งผลให้เกิดโรคเกี่ยวกับ ผิวหนัง ผด ผื่น คัน	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
9. ทำให้เกิดอาการเจ็บป่วย ด้วยสาเหตุอื่นที่เนื่องมาจาก มลพิษจากโครงการ	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี
10. เกิดความเครียด วิตก กังวล จากการดำเนิน โครงการ	232 (100.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0 (0.0)	0.000	ไม่มี

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่ทราบข้อมูลโครงการ 232 ตัวอย่าง  
<sup>2/</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมกันของข้อมูลทุกตัวในชุดข้อมูลนั้น หากตัวจำนวนข้อมูลทั้งหมด (รวมมี แผนฯ, 2551)  
<sup>3/</sup>S.D. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับวัดค่าความแตกต่างของข้อมูลระหว่างพื้นที่ผลกระทบจากพื้นที่สุขภาพของชุมชน  
<sup>4/</sup>การวิเคราะห์ระดับผลกระทบที่ได้ใช้จากค่าเฉลี่ยที่ได้ใช้แบบทิศทาง Likert (อ้างอิงจากหนังสือเทคนิคการวิจัยทางสังคมศาสตร์,  
ศาสตราจารย์ ดร. สันติพงศ์ พึ่งบุญ ณ อยุธยา, 2554 : 152-153) 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, 2565

ส่วนผลดีด้านเศรษฐกิจและสังคม จากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงเบญจเพศวอร์ 1 ส่วนขยาย  
(ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงเบญจเพศวอร์ จำกัด ผู้ต้องแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าเศรษฐกิจโดยรวมของตำบล อำเภอดีขึ้น  
มากที่สุด ร้อยละ 48.3 ซึ่งระดับผลดีที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ( $\bar{X}=1.76$ , S.D.= 0.674) รายละเอียดดังตารางที่ 5.2-4  
ตารางที่ 5.2-4 ความเห็นของครัวเรือนต่อผลดีด้านเศรษฐกิจ-สังคม จากการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลัง  
ความร้อนร่วมโรงเบญจเพศวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

ประเภทของผลดี	ผลดี (จำนวนตัวอย่าง/ร้อยละ)		ระดับผลดี (จำนวนตัวอย่าง/ร้อยละ)			ค่าเฉลี่ย <sup>2/</sup>	ค่า S.D. <sup>3/</sup>	แปลค่า <sup>4/</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก			
1. มีการพัฒนาระบบ สาธารณูปโภคของชุมชน ดีขึ้น	136 (58.6)	96 (41.4)	21 (21.9)	64 (66.7)	11 (11.4)	1.90	0.571	ปานกลาง
2. มีความเจริญเข้าสู่ชุมชน	126 (54.3)	106 (45.7)	27 (25.5)	66 (62.3)	13 (12.3)	1.87	0.603	ปานกลาง
3. ทำให้ประชาชนในพื้นที่มี งานทำมากขึ้นจากการ รับจ้างในโครงการ	122 (52.6)	110 (47.4)	34 (30.9)	63 (57.3)	13 (11.8)	1.81	0.628	ปานกลาง
4. ทำให้การค้าขายของ ร้านค้าเล็กและธุรกิจ บริการต่าง ๆ ดีขึ้น	122 (52.6)	110 (47.4)	39 (35.5)	57 (51.8)	14 (12.7)	1.77	0.659	ปานกลาง
5. เศรษฐกิจโดยรวมของ ตำบล อำเภอดีขึ้น	120 (51.7)	112 (48.3)	42 (37.5)	55 (49.1)	15 (13.4)	1.76	0.674	ปานกลาง

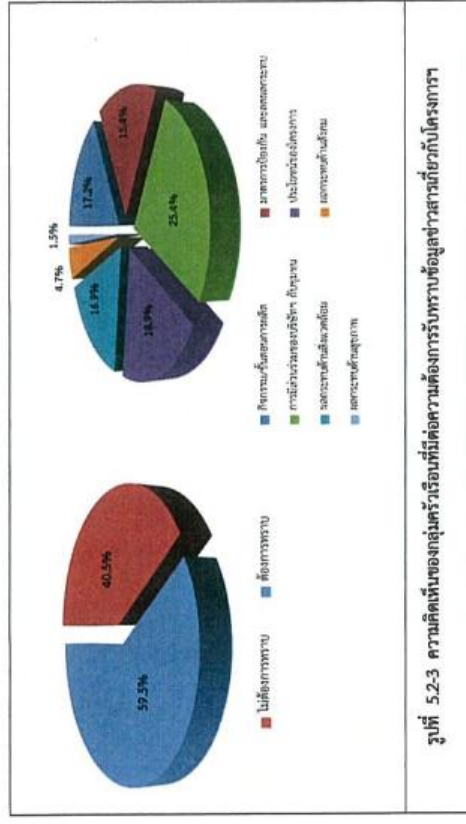
หมายเหตุ : <sup>1/</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่ทราบข้อมูลโครงการ 232 ตัวอย่าง  
<sup>2/</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมกันของข้อมูลทุกตัวในชุดข้อมูลนั้น หากตัวจำนวนข้อมูลทั้งหมด (รวมมี แผนฯ, 2551)  
<sup>3/</sup>S.D. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับวัดค่าความแตกต่างของข้อมูลระหว่างพื้นที่ผลกระทบจากพื้นที่สุขภาพของชุมชน  
<sup>4/</sup>การวิเคราะห์ระดับผลกระทบที่ได้ใช้จากค่าเฉลี่ยที่ได้ใช้แบบทิศทาง Likert (อ้างอิงจากหนังสือเทคนิคการวิจัยทางสังคมศาสตร์,  
ศาสตราจารย์ ดร. สันติพงศ์ พึ่งบุญ ณ อยุธยา, 2554 : 152-153) 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, 2565

สำหรับความเชื่อมั่นในมาตรฐานการดำเนินงานและการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
โรงเบญจเพศวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ผู้ตอบแบบสอบถามระบุว่ามีความเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีผู้ให้ข้อมูลสามารถแจ้งหรือ  
ความพึงพอใจ ร้อยละ 43.5 รองลงมาระบุว่าไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.3 ระบุว่าเชื่อมั่นสูง ร้อยละ 20.7 และที่ระบุว่าไม่มี  
ความเชื่อมั่น (เมื่อมีผู้ให้ข้อมูลสามารถแจ้งหรือ) ร้อยละ 0.4 โดยผู้ตอบแบบสอบถามไม่แสดงความเห็นเกี่ยวกับ  
ดำเนินการในภาพรวมของโครงการ ร้อยละ 45.7 รองลงมาระบุว่าเห็นด้วยและไม่แน่ใจ ร้อยละ 36.6 และร้อยละ 17.7  
ตามลำดับ

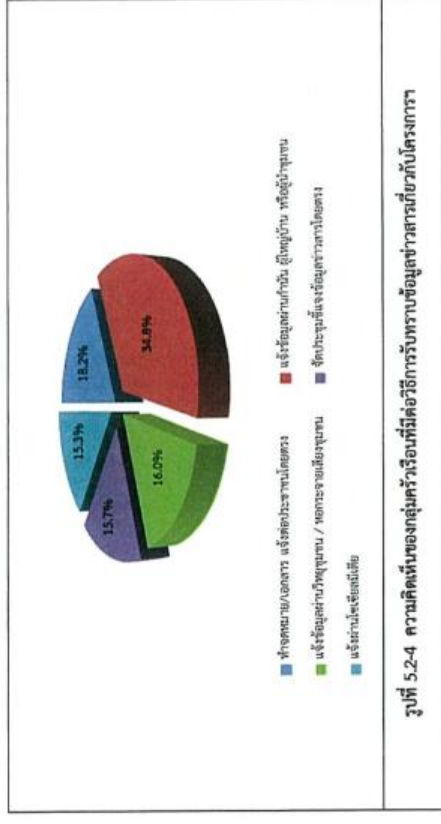
## ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ

ซึ่งเมื่อสอบถามเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์/ให้ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ร้อยละ 59.5 โดยต้องการทราบการมีส่วนร่วมของวิสาหกิจชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 25.4 รายละเอียดดังรูปที่ 5.2-3

สำหรับรูปแบบหรือวิธีการประชาสัมพันธ์ ให้ข้อมูลข่าวสารที่ความคิดเห็นการนั้น ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าควรประชาสัมพันธ์ผ่านก้นั้น ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้นำชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 34.8 รายละเอียดดังรูปที่ 5.2-4



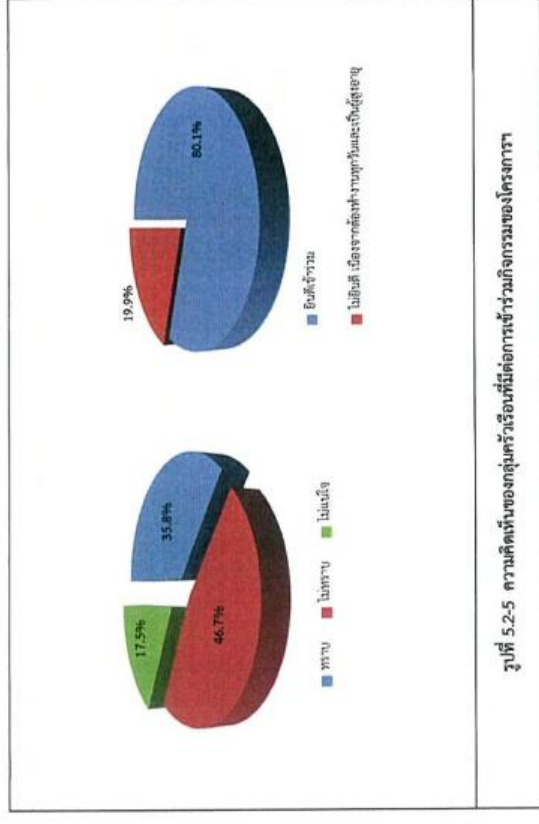
รูปที่ 5.2-3 ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ



รูปที่ 5.2-4 ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อวิธีการรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ

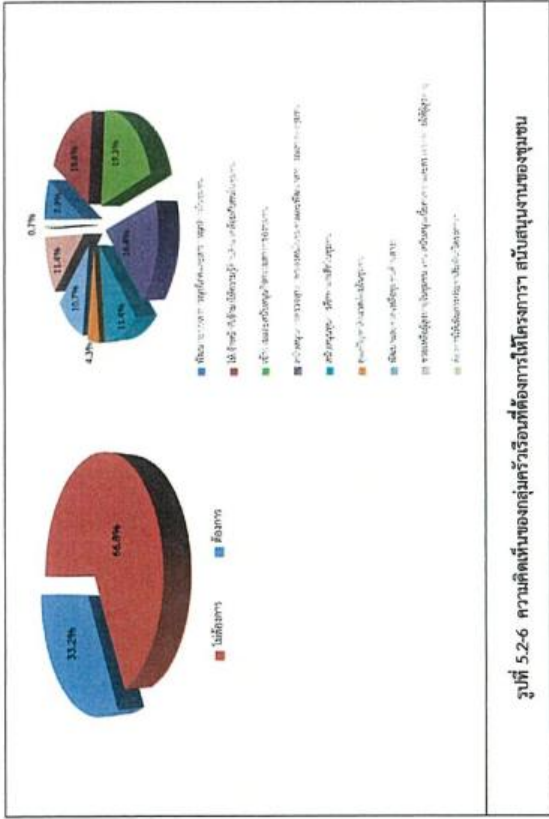
เมื่อสอบถามในส่วนของการดำเนินกิจกรรมเพื่อความร่วมมือทางสังคม (CSR) ในด้านต่าง ๆ ของโครงการ ผู้ตอบแบบสอบถามระบุว่าไม่ทราบ ร้อยละ 46.7 รองลงมาระบุว่ารับทราบเกี่ยวกับการดำเนินการเป็นกิจกรรม ร้อยละ 35.8 และระบุว่าไม่แน่ใจ ร้อยละ 17.5 อย่างไรก็ตามผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าหากทางโครงการ จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนอื่นดีเข้าร่วมกิจกรรม ร้อยละ 80.1 และระบุว่าไม่สะดวกเข้าร่วมกิจกรรมเนื่องจากต้องทำงานและเป็นผู้สูงอายุ ร้อยละ 19.9 รายละเอียดดังรูปที่ 5.2-5

ในด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนทางด้านชุมชนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรจนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ไม่ต้องการให้ทางโครงการ เข้ามาช่วยเหลือ ร้อยละ 66.8 รองลงมาต้องการให้เข้ามาช่วยเหลือ ร้อยละ 33.2 โดยต้องการให้ทางโครงการ เข้าร่วมและสนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 19.3 โดยมีรายละเอียดดังรูปที่ 5.2-6



รูปที่ 5.2-5 ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่มีต่อการเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการ





รูปที่ 5.2-6 ความคิดเห็นของกลุ่มครัวเรือนที่ต้องการให้โครงการ สนับสนุนของชุมชน

สำหรับข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) สามารถสรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ ดังนี้

- ต้องการให้จัดการปัญหาน้ำเสียในชุมชน
- ต้องการให้ช่วยเหลือและพัฒนาชุมชนในด้านต่าง ๆ ที่ชุมชนต้องการ
- ต้องการให้ตรวจสุขภาพคนแก่ในชุมชน
- ต้องการให้โครงการ มอบทุนการศึกษาแก่เด็กในชุมชน
- ต้องการให้ติดตั้งไฟส่องสว่างริมถนนในทุกชุมชนรอบโครงการ
- ต้องการให้ช่วยเหลือผู้สูงอายุและผู้พิการในชุมชน
- ต้องการให้ช่วยเหลือหรือส่งเสริมด้านอาชีพเสริมแก่คนในชุมชน

5.3 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน

ในการสำรวจสภาพสังคมและเศรษฐกิจของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่อยู่โดยรอบโครงการ ภายในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นจาก หน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ทั้งหมด 39 ตัวอย่าง (แสดงรายละเอียดของกลุ่มตัวอย่างข้างถึง ตารางที่ 4-3) ตารางแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน โดยละเอียดนำเสนอไว้ในภาคผนวก 6 และสามารถสรุปรายละเอียดของผลการศึกษาดังนี้

#### ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เป็นเพศชาย ร้อยละ 74.4 และเป็นเพศหญิง ร้อยละ 25.6 มีอายุเฉลี่ย 49 ปี ระดับการศึกษา 3 อันดับแรก สำหรับการศึกษาระดับปริญญาตรี ร้อยละ 51.3 รองลงมาสำหรับการศึกษาระดับสูงกว่าปริญญาตรี ร้อยละ 23.1 และสำหรับการศึกษาระดับอนุปริญญา/ปวส. หรือเทียบเท่า ร้อยละ 10.3 ส่วนใหญ่มีสถานภาพแต่งงาน/อยู่ด้วยกัน ร้อยละ 59.0 รองลงมาสถานภาพโสด ร้อยละ 38.5 และหย่า/แยกทางกัน ร้อยละ 2.5 โดยเกือบทั้งหมดนับถือศาสนาพุทธ ร้อยละ 97.4 และนับถือศาสนาอิสลาม ร้อยละ 2.6

ผู้ตอบแบบสอบถามดำรงตำแหน่งเป็นเจ้าอาวาส/พระลูกวัดมากที่สุด ร้อยละ 33.4 โดยมีระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง ระหว่าง 1-5 ปี ร้อยละ 28.2 ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ที่ตั้งเกิด ร้อยละ 59.0 และผู้ตอบแบบสอบถามที่ระบุว่าย้ายมาจากที่อื่น ร้อยละ 41.0 โดยส่วนใหญ่ย้ายมาจากจังหวัดอื่นในภาคกลาง ร้อยละ 56.3 ย้ายมาอยู่ในพื้นที่ระหว่าง 1-5 ปี ร้อยละ 31.3

#### ส่วนที่ 2 ข้อมูลเศรษฐกิจและสังคม

จากการสอบถามเกี่ยวกับอาชีพหลักของชุมชน พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าประกอบอาชีพทำนังงาน บริษัท/ลูกจ้าง/พนักงานโรงแรมมากที่สุด ร้อยละ 43.6 ในด้านของอาชีพเสริมส่วนใหญ่เห็นว่าในชุมชนมีการประกอบเสริม ร้อยละ 56.4 โดยประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไปมากที่สุด ร้อยละ 52.2

ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าปัญหาในการประกอบอาชีพแต่อย่างใด ร้อยละ 74.4 รองลงมาเห็นว่ามีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 25.6 โดยมีปัญหารายได้น้อย/ค่าครองชีพสูง, ปัญหาการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 และปัญหาราคาสินค้าเกษตรตกต่ำ ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าประชาชนในชุมชนมีฐานะทางเศรษฐกิจปานกลาง ร้อยละ 87.2 รองลงมาเห็นว่ามีความฐานะทางเศรษฐกิจไม่ดี และฐานะทางเศรษฐกิจดี ร้อยละ 10.3 และร้อยละ 2.5 ตามลำดับ

#### ส่วนที่ 3 ข้อมูลด้านสาธารณสุขโรคและบริการสาธารณสุข

ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าประชาชนในชุมชนไม่มีปัญหาสุขภาพ อนามัย และสาธารณสุข ร้อยละ 51.3 รองลงมาเห็นว่าป่วยด้วยโรคเบาหวานควบคู่กับโรคความดันโลหิต และการเจ็บป่วยทั่วไป เช่น ใช้ชีวิตสัปดาห์ที่มากมากที่สุด ร้อยละ 12.8 ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามระบุว่ามีการแก้ปัญหาโดยเข้ารับการรักษากับหน่วยงานสาธารณสุขของรัฐหรือเอกชน ใกล้บ้านมากที่สุด ร้อยละ 33.3

สำหรับระบบสาธารณสุขโรคภายในชุมชน ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ที่ไม่มีปัญหาแต่อย่างใด ร้อยละ 87.2 รองลงมาเห็นว่าไม่มีปัญหามั้ประหลาดใหญ่บ่อยครั้งมากที่สุด ร้อยละ 7.6 โดยทั้งหมดระบุว่าแก้ปัญหาโดยแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาดำเนินการแก้ไข



จากการสอบถาม ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมไม่มีเปลี่ยนแปลงจากเดิม ร้อยละ 35.9 รองลงมาเห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันของชุมชนเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมเล็กน้อย และเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมปานกลางเล็กน้อย ร้อยละ 23.1 และเห็นว่าสภาพสิ่งแวดล้อมเปลี่ยนแปลงจากเดิมมาก ร้อยละ 17.9 ซึ่งสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไปมีหลายลักษณะ เช่น จำนวนบ้านเรือน/บ้านจัดสรร/อพาร์ทเมนต์/สิ่งก่อสร้างเพิ่มขึ้น, จากชุมชนเกษตรเปลี่ยนเป็นชุมชนเมือง และมีปัญหามลพิษมากขึ้น เป็นต้น

ผลกระทบด้านสังคม

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสังคมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน แสดงดังตารางที่ 5.3-2 โดยสามารถสรุปปัญหาได้ 3 อันดับแรก ดังนี้

อันดับ 1 การว่างงาน เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 61.5 โดยได้รับผลกระทบจากไม่มีการจ้างงาน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$  = 1.33, S.D. = 0.482)

อันดับ 2 ประชากรแออัด เป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 59.0 โดยได้รับผลกระทบจากการเข้ามาทำงานและพักอาศัยของกลุ่มแรงงานต่างถิ่น ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$  = 2.22, S.D. = 0.795)

อันดับ 3 ยาเสพติด เป็นผลกระทบที่ได้รับ คิดเป็นร้อยละ 56.4 โดยได้รับผลกระทบจากยั่วยุในชุมชน ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$  = 1.68, S.D. = 0.839)

ส่วนที่ 4 ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมและสิ่งทั่วไปในปัจจุบันของชุมชน

ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องของผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมในชุมชนที่ได้รับในปัจจุบัน ดังแสดงในตารางที่ 5.3-1 โดยสามารถสรุปปัญหาได้ 3 อันดับแรก ดังนี้

อันดับ 1 ฝุ่นละออง เป็นผลกระทบที่ได้รับมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 59.0 โดยได้รับผลกระทบจากการจราจร ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$  = 1.39, S.D. = 0.583)

อันดับ 2 ครั่น/เขม่า เป็นผลกระทบที่ได้รับรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 51.3 โดยได้รับผลกระทบจากการจราจร ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$  = 1.45, S.D. = 0.605)

อันดับ 3 น้ำเสีย เป็นผลกระทบที่ได้รับ คิดเป็นร้อยละ 46.2 โดยได้รับผลกระทบจากคนในชุมชนทิ้งขยะและแหล่งน้ำ ซึ่งระดับของผลกระทบที่ได้รับอยู่ในระดับน้อย ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$  = 1.61, S.D. = 0.698)

ตารางที่ 5.3-1 ความเห็นของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน

ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่าเฉลี่ย <sup>๖</sup>	ค่า S.D. <sup>๗</sup>	แปลค่า <sup>๘</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก		
1. ฝุ่นละออง	16 (41.0)	23 (59.0)	15 (65.2)	7 (30.4)	1 (4.4)	1.39	น้อย
2. ครั่น/เขม่า	19 (48.7)	20 (51.3)	12 (60.0)	7 (35.0)	1 (5.0)	1.45	น้อย
3. กลิ่นเหม็น	24 (61.5)	15 (38.5)	9 (60.0)	5 (33.3)	1 (6.7)	1.47	น้อย
4. เสียงดัง	28 (71.8)	11 (28.2)	6 (54.5)	4 (36.4)	1 (3.9)	1.55	น้อย
5. ขยะมูลฝอย	24 (61.5)	15 (38.5)	5 (33.3)	8 (53.4)	2 (13.3)	1.80	ปานกลาง
6. น้ำเสีย	21 (53.8)	18 (46.2)	9 (50.0)	7 (38.9)	2 (11.1)	1.61	น้อย
7. การจราจร/อุบัติเหตุ	25 (64.1)	14 (35.9)	7 (50.0)	7 (50.0)	0 (0.0)	1.50	น้อย

หมายเหตุ : <sup>๖</sup> จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมด 39 ตัวอย่าง

<sup>๗</sup> ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมร้อยละผู้ตอบแต่ละด้านแล้วนำมาหาค่าเฉลี่ย (กรณี ขนาด 255)

<sup>๘</sup> SD เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับค่าความแตกต่างโดยเฉลี่ยของระดับผลกระทบจากด้านสิ่งแวดล้อมของชุมชน

นอกจากนี้ยังมีการประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยใช้แบบวัดของ Likert (อ้างถึงงานวิจัยของนักวิชาการด้านจิตวิทยา)

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ค่าเฉลี่ยของระดับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 5.3-2 ความเห็นของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ต่อผลกระทบทางด้านสังคมในบริเวณชุมชน

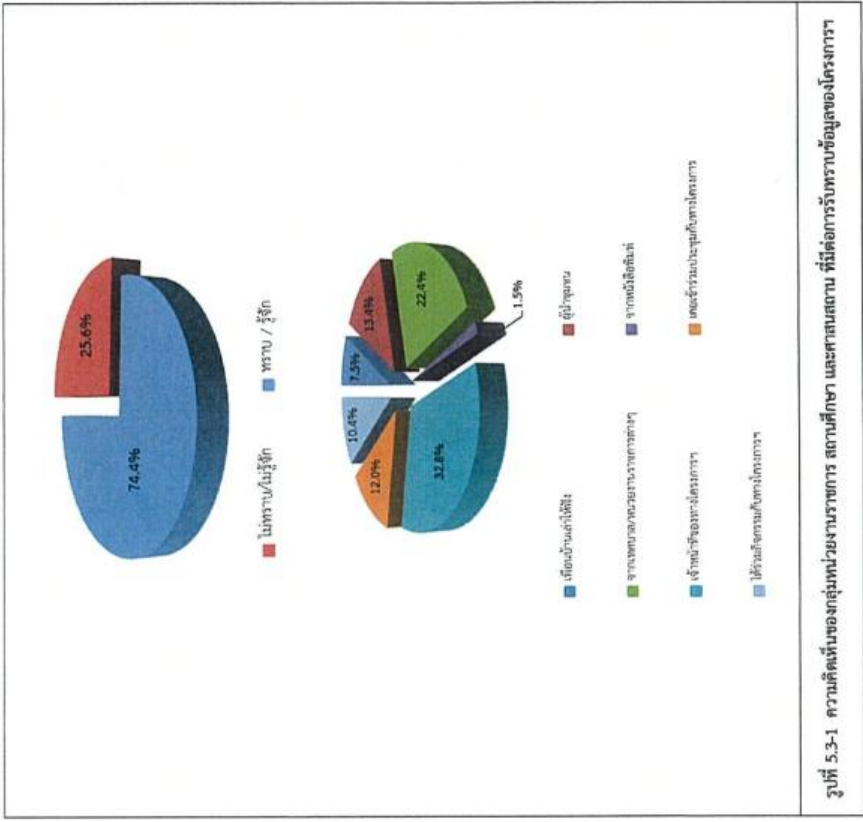
ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ (จำนวนตัวอย่าง/ร้อยละ)		ระดับผลกระทบ (จำนวนตัวอย่าง/ร้อยละ)			ค่าเฉลี่ย <sup>ข</sup>	ค่า S.D. <sup>ข</sup>	แปลค่า <sup>ค</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก			
1. การลักขโมย	20 (51.3)	19 (48.7)	12 (63.2)	2 (10.5)	5 (26.3)	1.63	0.895	น้อย
2. การทะเลาะวิวาท ของคนในชุมชน	24 (61.5)	15 (38.5)	12 (80.0)	2 (13.3)	1 (6.7)	1.27	0.594	น้อย
3. ยาเสพติด	17 (43.6)	22 (56.4)	12 (54.6)	5 (22.7)	5 (22.7)	1.68	0.839	ปานกลาง
4. ความยากจน	20 (51.3)	19 (48.7)	8 (42.1)	6 (31.6)	5 (26.3)	1.84	0.834	ปานกลาง
5. การว่างงาน	15 (38.5)	24 (61.5)	16 (66.7)	8 (33.3)	0 (0.0)	1.33	0.482	น้อย
6. อาชญากรรม	30 (76.9)	9 (23.1)	5 (55.6)	3 (33.3)	1 (11.1)	1.56	0.726	น้อย
7. ราคาสินค้าตกต่ำ	23 (59.0)	16 (41.0)	3 (18.8)	7 (43.8)	6 (37.4)	2.19	0.750	ปานกลาง
8. ประชากรแออัด	16 (41.0)	23 (59.0)	5 (21.7)	8 (34.8)	10 (43.5)	2.22	0.795	ปานกลาง

หมายเหตุ : <sup>ข</sup>จำนวนผู้ให้ข้อมูลทั้งหมด 39 ตัวอย่าง  
<sup>ค</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมกับของข้อมูลทุกตัวในชุดข้อมูลนั้น หากตัวส่วนคำนวณทั้งหมด (รวมนี้ รวมทุก, 2551)  
<sup>ข</sup>S.D. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับวัดค่าความแตกต่างโดยเฉลี่ยของระดับผลกระทบจากค่าที่สังเกตของข้อมูลที่มีความแตกต่างของระดับผลกระทบโดยเฉลี่ย  
<sup>ค</sup>วิเคราะห์ระดับผลกระทบที่ได้รับจากค่าเฉลี่ยโดยใช้สมมติฐาน Likert (อ้างอิงจากวิธีสังเกตการณ์การวิจัยทางสังคมศาสตร์, ศศพรจรรย์ ศร. สืบค้นที่ พิกิจ, 2554 : 152-153) 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, 2565

เมื่อสอบถามถึงลักษณะความสับสนของชุมชนในชุมชนผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าคนในชุมชนมีความสับสน  
ที่ระหว่างเพื่อนบ้าน ร้อยละ 61.5 รองลงมาเห็นว่าประชาชนให้ความร่วมมือกับชุมชนเป็นอย่างดี ร้อยละ 25.6 และเห็นว่า  
ต่างคนต่างอยู่ ไม่ยุ่งเกี่ยวกับ ร้อยละ 12.9 คนลำดับ  
ซึ่งผู้ตอบแบบสอบถามเกือบทั้งหมดเห็นว่าภายในชุมชนเป็นชุมชนที่น่าอยู่ ร้อยละ 97.4 และเห็นว่าชุมชน  
ที่ไม่น่าอยู่ เนื่องจากมีปัญหาด้านสังคม ร้อยละ 2.6

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

จากการสอบถามผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าการรับรู้ทราบและรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
โรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด คิดเป็นร้อยละ 74.4 โดย 3 อันดับแรก ทราบจาก  
เจ้าหน้าที่ของทางโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ร้อยละ 32.8 รองลงมาทราบจาก  
หน่วยงานราชการต่าง ๆ ร้อยละ 22.4 และทราบจากผู้นำชุมชน ร้อยละ 13.4 รายละเอียดดังรูปที่ 5.3-1 โดยช่วงที่ผ่านมา  
ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ ร้อยละ 62.1 รองลงมาระบุว่าเคยเข้าร่วม  
ประชุมและเข้าร่วมกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าจัดร่วมกับชุมชน ร้อยละ 37.9 โดยมีรายละเอียดดังรูปที่ 5.3-2



รูปที่ 5.3-1 ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่มีต่อการรับทราบข้อมูลของโครงการ





ส่วนผลดีด้านเศรษฐกิจและสังคม จากการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ของบริษัท โรงนะเพาเวอร์ จำกัด ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นว่าความเจริญเข้าสู่ชุมชนมากที่สุด ร้อยละ 89.7 ซึ่งระดับของผลดีที่ได้รับอยู่ในระดับปานกลาง ค่าเฉลี่ย ( $\bar{X}$  = 2.04, S.D. = 0.528) รายละเอียดดังตารางที่ 5.3-4

ตารางที่ 5.3-4 ความเห็นของหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ต่อผลดีด้านเศรษฐกิจ-สังคม จากการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5)

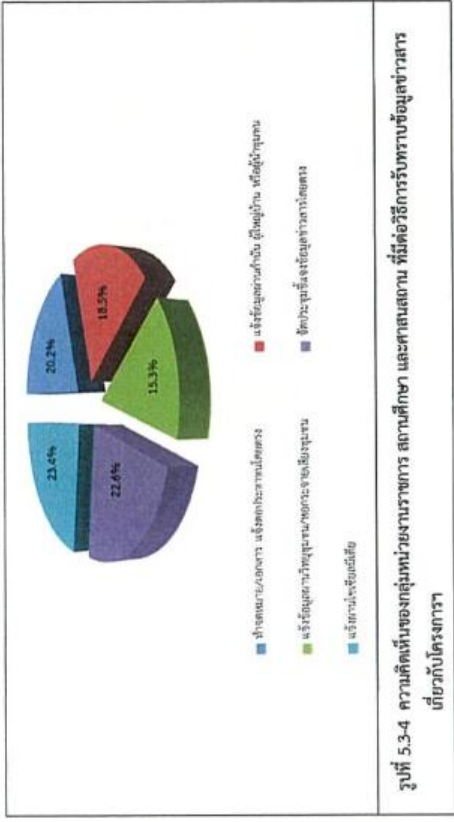
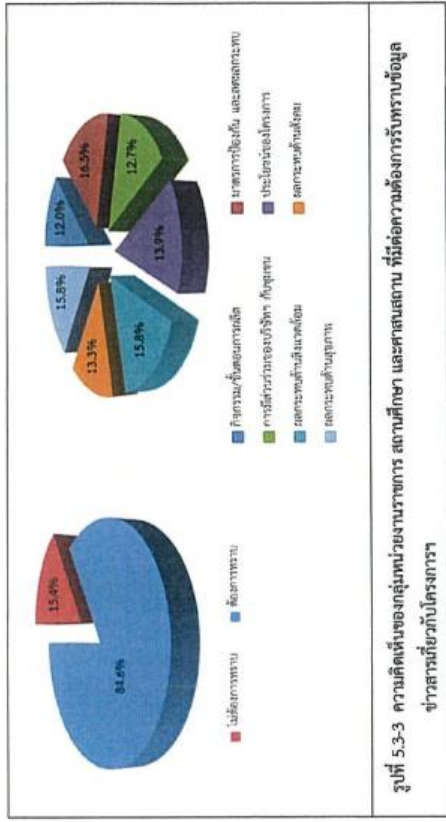
ประเภทของผลดี	ผลดี (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ระดับผลดี (จำนวนตัวอย่างร้อยละ)		ค่า S.D. <sup>3/</sup>	ค่าแปลค่า <sup>4/</sup>
	ไม่มี	มี	น้อย	ปานกลาง	มาก	
1) มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น	5 (17.2)	24 (82.8)	4 (16.7)	18 (75.0)	2 (8.3)	ปานกลาง
2) นำความเจริญเข้าสู่ชุมชน	3 (10.3)	26 (89.7)	3 (11.5)	19 (73.1)	4 (15.4)	ปานกลาง
3) ทำให้ประชาชนในพื้นที่มีงานทำมากขึ้นจากการรับจ้างในโครงการ	10 (34.5)	19 (65.5)	3 (15.8)	13 (68.4)	3 (15.8)	ปานกลาง
4) ทำให้มีการค้าขายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ที่ขึ้น	10 (34.5)	19 (65.5)	5 (26.3)	11 (57.9)	3 (15.8)	ปานกลาง
5) เศรษฐกิจโดยรวมของตำบล อำเภอดีขึ้น	10 (34.5)	19 (65.5)	4 (21.0)	12 (63.2)	3 (15.8)	ปานกลาง

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>จำนวนผู้ให้สัมภาษณ์เห็นการรับรู้โครงการ 29 ตัวอย่าง  
<sup>2/</sup>ค่าเฉลี่ย เป็นค่าที่ได้จากการรวมกับข้อมูลชุดอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น ขาดด้วยตัวแปรข้อมูลอื่น (รวมมี นามมต. 2551)  
<sup>3/</sup>S.D. เป็นค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard deviation) ใช้สำหรับวัดความแตกต่างของระดับผลกระทบจากทั้งข้อมูลเชิงคุณภาพและเชิงปริมาณ  
โดยค่าของระดับผลกระทบโดยเฉลี่ย  
<sup>4/</sup>การกระจายค่าของผลกระทบที่ได้รับจากตัวแปรได้ใช้เกณฑ์ของ Likert (อ้างอิงจากหนังสือทฤษฎีการวิจัยทางสังคมศาสตร์, ศศพรจารย์ ดร. สันติพันธุ์ พิธิย, 2554 : 152-153) ดังนี้  
ค่าคะแนน 1.00-1.66 (1) ระดับน้อย  
ค่าคะแนน 1.67-2.33 (2) ระดับปานกลาง  
ค่าคะแนน 2.34-3.00 (3) ระดับมาก  
ที่มา : บริษัท เอสซีเอส (ประเทศไทย) จำกัด, 2565

สำหรับความเชื่อมั่นในภาพรวมการดำเนินงานและการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงนะเพาเวอร์ 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่ามีความเชื่อมั่นพอสมควร (หากมีข้อผิดพลาดสามารถแก้ไขหรือควบคุมได้) ร้อยละ 75.9 รองลงมาระบุว่าเชื่อมั่นสูง ร้อยละ 17.2 และไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 6.9 อย่างไรก็ตามผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่เห็นด้วยกับการดำเนินการในการรวมของโครงการ ร้อยละ 72.5 รองลงมาไม่แสดงความเห็น และระบุว่าไม่แน่ใจ ร้อยละ 17.2 และร้อยละ 10.3 คนลำดับ

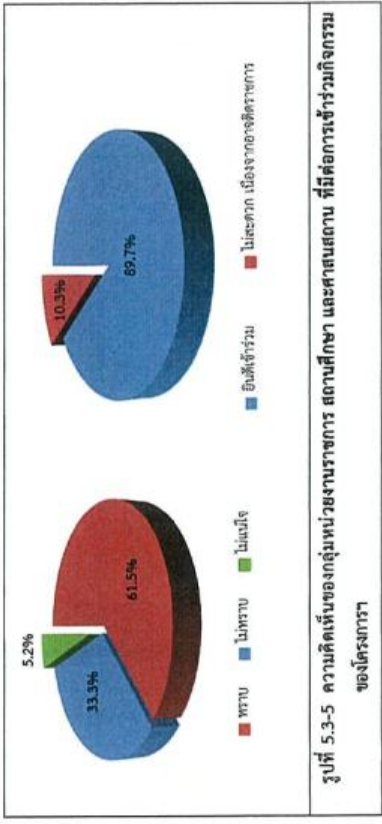
ส่วนที่ 7 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการฯ  
ซึ่งเมื่อสอบถามเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์/ให้ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการฯ พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการฯ ร้อยละ 84.6 โดยต้องการทราบมาตรการป้องกัน และลดผลกระทบมากที่สุด ร้อยละ 16.5 รายละเอียดดังรูปที่ 5.3-3

สำหรับรูปแบบหรือวิธีการประชาสัมพันธ์ ให้ข้อมูลข่าวสารที่ควรดำเนินการนั้น ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าการประชาสัมพันธ์ผ่านโซเชียลมีเดียมากที่สุด ร้อยละ 23.4 รายละเอียดดังรูปที่ 5.3-4

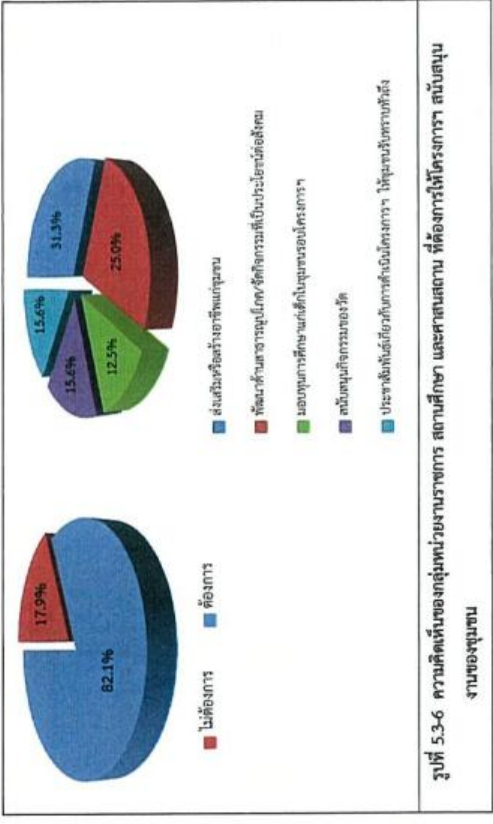


เมื่อสอบถามในส่วนของการดำเนินการด้านกิจกรรมเพื่อการพัฒนาสังคม (CSR) ในด้านต่าง ๆ ของโครงการฯ ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่ารับทราบเกี่ยวกับการดำเนินการด้านกิจกรรม ร้อยละ 61.5 รองลงมาระบุว่าไม่ทราบ ร้อยละ 33.3 และระบุว่าไม่แน่ใจ ร้อยละ 5.2 อย่างไรก็ตามผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าหากทางโครงการฯ จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนใกล้เคียงเข้าร่วมกิจกรรม ร้อยละ 89.7 และระบุว่าไม่สะดวกเข้าร่วมกิจกรรม เนื่องจากอาจติดราชการ ร้อยละ 10.3 รายละเอียดดังรูปที่ 5.3-5

ในด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหยเยล 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ต้องการให้เข้ามาช่วยเหลือ ร้อยละ 82.1 โดยต้องการให้พัฒนาด้านสาธารณูปโภค/จัดกิจกรรมที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมมากที่สุด ร้อยละ 25.0 โดยมีรายละเอียดดังรูปที่ 5.3-6



รูปที่ 5.3-5 ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่มีความเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการฯ



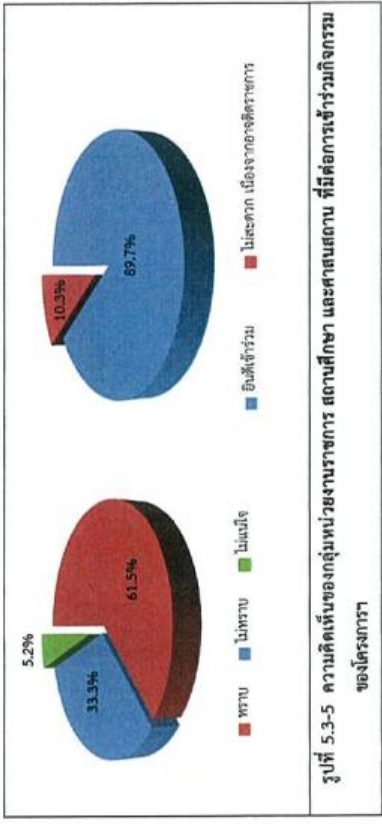
รูปที่ 5.3-6 ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่ต้องการให้โครงการฯ สนับสนุนงานของชุมชน

สำหรับข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหยเยล 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) สามารถสรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ ดังนี้

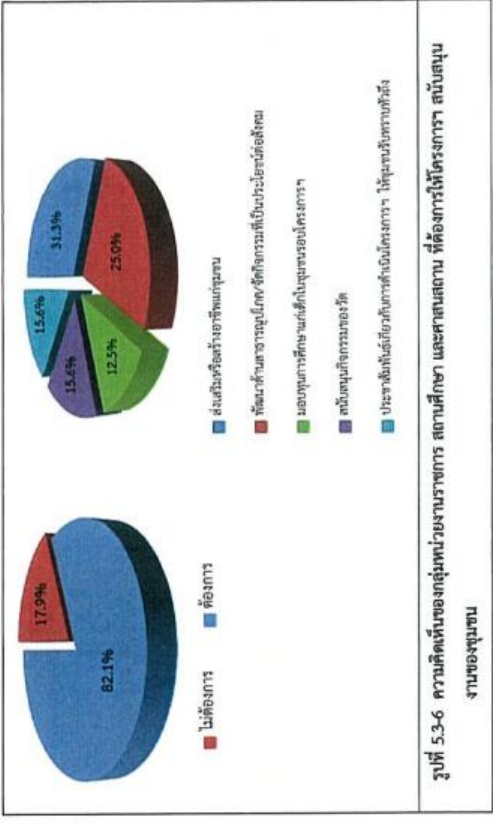
- ต้องการให้มีกิจกรรมเพื่อสังคม (Corporate Social Responsibility) ครอบคลุมทุกชุมชน
- ต้องการให้โครงการฯ สนับสนุนด้านสาธารณูปโภคแก่ชุมชน เช่น การตรวจสอบสุขภาพ เป็นต้น
- ต้องการให้โครงการฯ ประชาสัมพันธ์ด้านความรู้เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าให้ชุมชนรับทราบ
- ต้องการให้โครงการฯ จัดกิจกรรมการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม
- ต้องการให้โครงการฯ สนับสนุนการแก้ไขปัญหามลพิษของโครงการในชุมชนใกล้เคียงโรงไฟฟ้า
- ต้องการให้โครงการฯ เชิญโรงเรียนในพื้นที่เข้ามามีส่วนร่วมกับกิจกรรมต่างๆของโรงไฟฟ้า

เมื่อสอบถามในส่วนของการดำเนินการด้านกิจกรรมเพื่อการพัฒนาสังคม (CSR) ในด้านต่าง ๆ ของโครงการฯ ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่ารับทราบเกี่ยวกับการดำเนินการด้านกิจกรรม ร้อยละ 61.5 รองลงมาระบุว่าไม่ทราบ ร้อยละ 33.3 และระบุว่าไม่แน่ใจ ร้อยละ 5.2 อย่างไรก็ตามผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ระบุว่าหากทางโครงการฯ จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนใกล้เคียงเข้าร่วมกิจกรรม ร้อยละ 89.7 และระบุว่าไม่สะดวกเข้าร่วมกิจกรรม เนื่องจากอาจติดราชการ ร้อยละ 10.3 รายละเอียดดังรูปที่ 5.3-5

ในด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโรงระเหยเยล 1 ส่วนขยาย (ระยะที่ 5) ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่ต้องการให้เข้ามาช่วยเหลือ ร้อยละ 82.1 โดยต้องการให้พัฒนาด้านสาธารณูปโภค/จัดกิจกรรมที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมมากที่สุด ร้อยละ 25.0 โดยมีรายละเอียดดังรูปที่ 5.3-6



รูปที่ 5.3-5 ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่มีความเข้าร่วมกิจกรรมของโครงการฯ



รูปที่ 5.3-6 ความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน ที่ต้องการให้โครงการฯ สนับสนุนงานของชุมชน

เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของผู้ชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ

ประจำปี พ.ศ. 2564-2565

ผลการสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2564	ผลการสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2565
ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม	
ผู้นำชุมชนเป็นเพศหญิง ร้อยละ 60.0 มีอายุเฉลี่ย 55 ปี สำเร็จการศึกษา ระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย (ม.6)/ปวช. หรือเทียบเท่า ร้อยละ 36.4 มีภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ ร้อยละ 89.1	ผู้นำชุมชนเป็นเพศหญิง ร้อยละ 45.5 มีอายุเฉลี่ย 54 ปี สำเร็จ การศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย (ม.6) ร้อยละ 30.9 มีภูมิลำเนา อยู่ในพื้นที่ ร้อยละ 89.1
ข้อมูลเศรษฐกิจ และสังคม	
ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนประกอบอาชีพพนักงานบริษัท/ลูกจ้าง ร้อยละ 63.6 โดยไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 80.0 ซึ่งครัวเรือนในชุมชนมีรายได้น้อย 14,000 บาทต่อเดือน	ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนประกอบอาชีพพนักงานบริษัท/ลูกจ้าง ร้อยละ 60.0 โดยไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 54.5 ซึ่งครัวเรือนในชุมชนมีรายได้น้อย 16,000 บาทต่อเดือน
ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุข	
ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนเป็นโรคความดัน และโรคเบาหวาน ร้อยละ 21.8 ซึ่งทั้งหมดเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้บ้าน สำหรับระบบสาธารณสุขในคมีปัญหานี้ประชาชนไม่เพียงพอ/น้ำประปา ไหลอ่อน ร้อยละ 9.1 ซึ่งแก้ปัญหาโดยแจ้งไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบให้ดำเนินการแก้ไข ให้ความสำคัญเรื่องร้อยละ 66.7	ผู้นำชุมชนเห็นว่าคนในชุมชนเป็นโรคความดัน และโรคเบาหวาน ร้อยละ 9.1 ซึ่งทั้งหมดเข้ารับการรักษาที่สถานพยาบาลใกล้บ้าน สำหรับระบบสาธารณสุขในคมีปัญหานี้ประชาชนไม่เพียงพอ/น้ำประปา ไหลอ่อน ร้อยละ 9.1 ซึ่งแก้ปัญหาโดยแจ้งไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบให้ดำเนินการแก้ไข ให้ความสำคัญเรื่องร้อยละ 40.0
ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน	
ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่	ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ น้ำเสีย ร้อยละ 45.5	➢ ผู้ละอองและน้ำเสียที่ส่วนเท่ากัน ร้อยละ 30.9
➢ กลิ่นเหม็น ร้อยละ 27.3	➢ กลิ่นเหม็น ร้อยละ 12.7
➢ ผู้ละออง และขยะมูลฝอยสัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 23.6	➢ เสียงดัง ร้อยละ 10.9
ผลกระทบด้านสังคมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่	ผลกระทบด้านสังคมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ ประชากรแออัด ร้อยละ 34.5	➢ ยาเสพติด ร้อยละ 43.6
➢ ยาเสพติด ร้อยละ 27.3	➢ การลักขโมยและประชากรรมผิดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 36.4
➢ การลักขโมย ร้อยละ 21.8	➢ การว่างงาน ร้อยละ 5.5
การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการ	
➢ รู้จักโครงการ ร้อยละ 96.4	➢ รู้จักโครงการ ร้อยละ 100.0
➢ ไม่รู้จักโครงการ ร้อยละ 3.6	

เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของผู้ชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ

ประจำปี พ.ศ. 2564-2565 (ต่อ)

ผลการสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2564	ผลการสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2565
ผลกระทบที่ได้รับความเดือดร้อนจากการดำเนินการ	ผลกระทบที่ได้รับความเดือดร้อนจากการดำเนินการ
➢ ไม่ได้รับผลกระทบจากโครงการ	ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินการดำเนินโครงการ
ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินการดำเนินโครงการ 3 อันดับแรก ได้แก่	➢ ทำให้สารเคมีรั่วไหลเข้าสู่ชุมชน ร้อยละ 3.6
➢ ทำให้มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น ร้อยละ 52.8	➢ ผลที่ได้จากการดำเนินการดำเนินโครงการ 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ นำความเจริญเข้าสู่ชุมชน ร้อยละ 45.3	➢ ทำให้มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น ร้อยละ 41.8
➢ ทำให้การค้าขายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ดีขึ้น ร้อยละ 34.0	➢ นำความเจริญเข้าสู่ชุมชนและเศรษฐกิจโดยรวมของตำบล อำเภอขึ้นสัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 38.2
➢ เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 84.9	➢ ประชาชนในพื้นที่ซึ่งงานด้านกั้นจากการรับจ้างในโครงการ ร้อยละ 32.7
ความเชื่อมั่นในมาตรฐานการดำเนินงาน และการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ	ความเชื่อมั่นในมาตรฐานการดำเนินงาน และการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ
➢ เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 32.1	➢ เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 14.5
➢ เชื่อมั่นพอสมควร ร้อยละ 60.4	➢ เชื่อมั่นพอสมควร ร้อยละ 56.4
➢ ไม่มีความเชื่อมั่น ร้อยละ 7.5	➢ ไม่มีความเชื่อมั่น ร้อยละ 1.8
➢ เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 84.9	➢ ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 27.3
	➢ เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 60.0
การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ	
ความต้องกรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ	ความต้องกรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ
➢ ต้องการรับทราบร้อยละ 65.5	➢ ต้องการรับทราบร้อยละ 90.9
➢ ไม่ต้องการรับทราบร้อยละ 34.5	➢ ไม่ต้องการรับทราบร้อยละ 9.1
ช่องทางในการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ 3 อันดับแรก ได้แก่	➢ ช่องทางการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ แจ้งข้อมูลผ่านก้านับ ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้นำชุมชน ร้อยละ 30.0	➢ แจ้งข้อมูลผ่านก้านับ ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้นำชุมชน ร้อยละ 34.5
➢ ทางจดหมาย/เอกสารแจ้งประชาชนโดยตรง ร้อยละ 20.5	➢ ทางจดหมาย/เอกสารแจ้งประชาชนโดยตรง ร้อยละ 24.1
➢ แจ้งข้อมูลผ่านวิทยุชุมชน/หอกระจายเสียงชุมชน ร้อยละ 19.3	➢ จัดประชุมชี้แจงข้อมูลข่าวสารโดยตรง ร้อยละ 22.1
ความต้องกรด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน 3 อันดับแรก ได้แก่	ความต้องกรด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ พัฒนาสาธารณูปโภคต่างในชุมชน ร้อยละ 32.6	➢ สนับสนุนด้านทุนการศึกษาเด็กนักเรียนและกิจการต่าง ๆ ร้อยละ 30.6
➢ สนับสนุนด้านทุนการศึกษาเด็กนักเรียนและกิจการต่าง ๆ ร้อยละ 20.9	➢ ส่งเสริมอาชีพให้คนในชุมชน ร้อยละ 25.0
➢ ดูแลผู้สูงอายุในชุมชน ร้อยละ 18.2	➢ งบประมาณในการทำกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน ร้อยละ 18.2

เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มครูผู้สอนด้านการจัดการฯ

ประจำปี พ.ศ. 2564-2565 (ต่อ)

ผลการสำรวจความคิดเห็นตามแบบสอบถามผลการปฏิบัติงาน มาตรการ ปี 2564	การรับทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการฯ
รู้งitimโครงการ ร้อยละ 80.5	รู้งitimโครงการ ร้อยละ 55.0
ไม่รู้งitimโครงการ ร้อยละ 59.5	ไม่รู้งitimโครงการ ร้อยละ 45.0
ผลกระทบและทัศนคติต่อการทำงาน	ผลกระทบและทัศนคติต่อการทำงาน
ผลกระทบที่ได้รับจากการทำงานเป็นโครงการ	ผลกระทบที่ได้รับจากการทำงานเป็นโครงการ
ไม่ได้รับผลกระทบจากโครงการ	ไม่ได้รับผลกระทบจากโครงการ
ผลที่ได้รับความนิยมสูงสุด อันดับต้น ร้อยละ 67.3	ผลที่ได้รับความนิยมสูงสุด อันดับต้น ร้อยละ 48.3
เศรษฐกิจโดยรวมของตำบล อำเภอ ต้น ร้อยละ 63.2	เศรษฐกิจโดยรวมของตำบล อำเภอ ต้น ร้อยละ 48.3
ทำให้ประชาชนในพื้นที่มีงานทำมากขึ้นจากการจ้างในโครงการ ร้อยละ 61.4	ทำให้ประชาชนในพื้นที่มีงานทำมากขึ้นจากการจ้างในโครงการ และทำให้การค้าขายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ดีขึ้น ร้อยละ 47.4
ทำให้การค้าขายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ดีขึ้น ร้อยละ 61.4	ทำให้การค้าขายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ดีขึ้น ร้อยละ 47.4
ความเชื่อมั่นในมาตรฐานการทำงานเป็นงาน และการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ	ความเชื่อมั่นในมาตรฐานการทำงานเป็นงาน และการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ
ดีมาก ร้อยละ 10.5	ดีมาก ร้อยละ 20.7
ค่อนข้างดี ร้อยละ 51.5	ค่อนข้างดี ร้อยละ 43.5
ไม่มีความเชื่อมั่น ร้อยละ 2.9	ไม่มีความเชื่อมั่น ร้อยละ 0.4
ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.1	ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 35.3
เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 33.9	เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 36.6
การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ	การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกิจกรรมของโครงการ

ความต้องการบริหารข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ	ความต้องการบริหารร้อยละ 57.1	ไม่ต้องการบริหารร้อยละ 42.9	ช่องทางการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ 3 อันดับแรก	ได้แก่	แจ้งข้อมูลผ่านกัน ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้นำชุมชน ร้อยละ 35.9	ท่าลดทนาย/เอกสารแจ้งประชาชนโดยตรง ร้อยละ 27.4	แจ้งข้อมูลผ่านวิทยุชุมชน/หอกระจายเสียงชุมชน ร้อยละ 20.7	ความต้องการด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน 3 อันดับแรก ได้แก่	สนับสนุนทุนการศึกษาเด็กในชุมชน ร้อยละ 36.5	พิจารณาเปิดในชุมชนตามข้าทางาน/หรือส่งเสริมอาชีพใหม่ในชุมชนร้อยละ 25.4	ช่วยเหลือผู้สูงอายุในชุมชน เช่น สนับสนุนเบี้ยสงครา ร้อยละ 12.7
ความต้องการบริหารข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ	ต้องการบริหารร้อยละ 59.5	ไม่ต้องการบริหารร้อยละ 40.5	ช่องทางการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ 3 อันดับแรก	ได้แก่	แจ้งข้อมูลผ่านกัน ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้นำชุมชน ร้อยละ 34.8	ท่าลดทนาย/เอกสารแจ้งประชาชนโดยตรง ร้อยละ 18.2	แจ้งข้อมูลผ่านวิทยุชุมชน/หอกระจายเสียงชุมชน ร้อยละ 16.0	ความต้องการด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน 3 อันดับแรก ได้แก่	ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ร้อยละ 45.9	สร้างอาชีพให้กับคนในชุมชน ร้อยละ 29.4	ทำให้มีไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ ร้อยละ 10.6

เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน  
จากการดำเนินการของโครงการฯ ประจำปี พ.ศ. 2564-2565

ผลการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน มาตรการฯ ปี 2564	ผลการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน มาตรการฯ ปี 2565
ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม	ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม
ผู้ตอบแบบสอบถามเป็นชาย ร้อยละ 66.0 มีอายุเฉลี่ย 45 ปี สำเร็จการศึกษาระดับปริญญาตรี ร้อยละ 57.6 มีภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ ร้อยละ 36.2	ผู้ตอบแบบสอบถามเป็นชาย ร้อยละ 74.4 มีอายุเฉลี่ย 49 ปี สำเร็จการศึกษาระดับปริญญาตรี ร้อยละ 51.3 มีภูมิลำเนาอยู่ในพื้นที่ ร้อยละ 59.0
ข้อมูลพื้นฐานของหน่วยงาน	ข้อมูลพื้นฐานของหน่วยงาน
ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าการดำเนินงานของบริษัท/ลูกค้า ร้อยละ 66.0 ไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 66.0	ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าการดำเนินงานของบริษัท/ลูกค้า ร้อยละ 43.6 ไม่มีปัญหาในการประกอบอาชีพ ร้อยละ 74.4
ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสภาวะโรค	ข้อมูลด้านสุขภาพอนามัยและสภาวะโรค
ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าการดูแลสุขภาพของตนเองดี ร้อยละ 17.0 ซึ่งแก้ปัญหาโดยมีสิ่งเสริมให้ความรู้ในการดูแลสุขภาพ การออกกำลังกายและการบริโภคอาหาร ร้อยละ 31.2 ส่วนระบบสาธารณสุขโรคมีปัญหามาก ร้อยละ 6.3 ซึ่งแก้ปัญหาโดยแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาดำเนินการแก้ไข ร้อยละ 55.6	ผู้ตอบแบบสอบถามเห็นว่าการดูแลสุขภาพของตนเองดี ร้อยละ 17.0 ซึ่งแก้ปัญหาโดยแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาดำเนินการแก้ไข ร้อยละ 100.0
ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน	ข้อมูลด้านสภาพแวดล้อมในปัจจุบันของชุมชน
ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่	ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ ขยะมูลฝอยและการจราจร/อุบัติเหตุที่ผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ร้อยละ 68.1	➢ ผู้ละออง ร้อยละ 59.0
➢ ผู้ละออง ร้อยละ 66.0	➢ ครั่น/เขม่า ร้อยละ 51.3
➢ น้ำเสีย ร้อยละ 63.8	➢ น้ำเสีย ร้อยละ 46.2
ผลกระทบด้านสังคมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่	ผลกระทบด้านสังคมในปัจจุบัน 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ ยาเสพติด ร้อยละ 76.6	➢ การว่างงาน ร้อยละ 61.5
➢ ความยากจน ร้อยละ 72.3	➢ ประชากรณ่ง ร้อยละ 59.0
➢ การลักขโมย ร้อยละ 68.1	➢ ยาเสพติด ร้อยละ 56.4
การรับรู้ทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการ	การรับรู้ทราบข้อมูล/ข่าวสารของโครงการ
➢ รู้จักโครงการ ร้อยละ 78.7	➢ รู้จักโครงการ ร้อยละ 74.4
➢ ไม่รู้จักโครงการ ร้อยละ 21.3	➢ ไม่รู้จักโครงการ ร้อยละ 25.6

เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน  
จากการดำเนินการของโครงการฯ ประจำปี พ.ศ. 2564-2565 (ต่อ)

ผลการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน มาตรการฯ ปี 2564	ผลการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน มาตรการฯ ปี 2565
ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเดือดร้อนจากการดำเนินงานโครงการ	ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเดือดร้อนจากการดำเนินงานโครงการ
อันดับแรก ได้แก่	อันดับแรก ได้แก่
➢ น้ำเสียจากโครงการ ร้อยละ 58.8	➢ ผู้ละออง เสียงดังและน้ำเสียจากโครงการฯ สัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 13.8
ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยที่ได้รับจากการดำเนินงานโครงการ	ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยที่ได้รับจากการดำเนินงานโครงการ
อันดับแรก ได้แก่	อันดับแรก ได้แก่
➢ เจ็บป่วยด้วยสลายหลอดเลือดเนื่องจากมลพิษจากโครงการ ร้อยละ 18.9	➢ ส่งผลให้เกิดโรคระบบทางเดินหายใจ โรคเกี่ยวกับผิวหนัง ผื่น คัน และเจ็บป่วยด้วยสาเหตุอื่นเนื่องมาจากมลพิษจากโครงการฯ สัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 3.4
ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินงานโครงการ 3 อันดับแรก ได้แก่	ผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินงานโครงการ 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ น้ำความเจริญเข้าสู่ชุมชน ร้อยละ 67.6	➢ น้ำความเจริญเข้าสู่ชุมชน ร้อยละ 89.7
➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณสุขโรคของชุมชนดีขึ้น ร้อยละ 32.4	➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณสุขโรคของชุมชนดีขึ้น ร้อยละ 82.8
➢ ทำให้ประชาชนในพื้นที่ที่มีฐานะยากจนขึ้นจากการรับจ้างในโครงการฯ ทำให้การใช้จ่ายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ดีขึ้นและเศรษฐกิจโดยรวมของตำบล อำเภอดีขึ้น สัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 29.7	➢ ทำให้ประชาชนในพื้นที่ที่มีฐานะยากจนขึ้นจากการรับจ้างในโครงการฯ ทำให้การใช้จ่ายของร้านค้าปลีกและธุรกิจบริการต่าง ๆ ดีขึ้นและเศรษฐกิจโดยรวมของตำบล อำเภอดีขึ้น สัดส่วนเท่ากัน ร้อยละ 65.5
ความเชื่อมั่นในมาตรการด้านการดำเนินงาน และการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ	ความเชื่อมั่นในมาตรการด้านการดำเนินงาน และการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ
➢ เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 5.4	➢ เชื่อมั่นสูง ร้อยละ 17.2
➢ เชื่อมั่นพอสมควร ร้อยละ 86.5	➢ เชื่อมั่นพอสมควร ร้อยละ 75.9
➢ ไม่มีความเชื่อมั่น ร้อยละ 2.7	➢ ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 6.9
➢ ไม่ทราบ/ไม่แน่ใจ ร้อยละ 5.4	➢ เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 72.5
➢ เห็นด้วยกับการดำเนินการของโครงการ ร้อยละ 78.4	



เปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ สถานศึกษา และศาสนสถาน  
จากการดำเนินการของโครงการ ประจำปี พ.ศ. 2564-2565 (ต่อ)

ผลการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานผลการทำงานปี 2564	ผลการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานผลการทำงานปี 2565
การประชาสัมพันธ์และหาความร่วมมือโครงการ	
ความต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ	ความต้องการรับทราบข้อมูล/ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ
➢ ต้องการรับทราบ ร้อยละ 91.5	➢ ต้องการรับทราบ ร้อยละ 84.6
➢ ไม่ต้องการรับทราบ ร้อยละ 8.5	➢ ไม่ต้องการรับทราบ ร้อยละ 15.4
ช่องทางการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ 3 อันดับแรก	ช่องทางการประชาสัมพันธ์ข่าวสารของโครงการ 3 อันดับแรก
ได้แก่	ได้แก่
➢ แจ้งข้อมูลผ่านกันชน ผู้ใหญ่บ้าน หรือผู้นำชุมชน ร้อยละ 22.6	➢ แจ้งผ่านโซเชียลมีเดีย ร้อยละ 23.4
➢ จัดประชุมชี้แจงข้อมูลข่าวสารโดยตรง ร้อยละ 21.9	➢ จัดประชุมชี้แจงข้อมูลข่าวสารโดยตรง ร้อยละ 22.6
➢ ทำจดหมาย/เอกสารแจ้งประชาชนโดยตรง ร้อยละ 20.0	➢ ทำจดหมาย/เอกสารแจ้งประชาชนโดยตรง ร้อยละ 20.2
ความต้องการด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน 3 อันดับแรก ได้แก่	ความต้องการด้านการช่วยเหลือและสนับสนุนงานด้านชุมชน 3 อันดับแรก ได้แก่
➢ ส่งเสริมหรือสร้างอาชีพแก่ชุมชน ร้อยละ 36.4	➢ ส่งเสริมหรือสร้างอาชีพแก่ชุมชน ร้อยละ 31.3
➢ พัฒนาด้านสาธารณูปโภค/สวัสดิการในชุมชนรอบโครงการ ร้อยละ 27.2	➢ พัฒนาด้านสาธารณูปโภค/สวัสดิการในชุมชนรอบโครงการ ร้อยละ 25.0
➢ มอบทุนการศึกษาแก่เด็กในชุมชนรอบโครงการ และประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับการดำเนินโครงการ ให้ชุมชนรับทราบทั่วถึงส่วนเท่ากัน ร้อยละ 18.2	➢ สนับสนุนกิจกรรมของวัดและประชาชนในพื้นที่ได้ด้วยการดำเนินโครงการ ให้ชุมชนรับทราบทั่วถึงส่วนเท่ากัน ร้อยละ 15.6