



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 51
บริษัท บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา
เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม
อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี



บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา 683 หมู่ 11

ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี กรกฎาคม 2567

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 51

วันที่ 23 กรกฎาคม 2567

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
สหโคเจน ครั้งที่ 51 ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท ราชพัฒนา
เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

() อื่น ๆ (ระบุ)

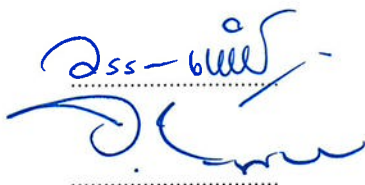
โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

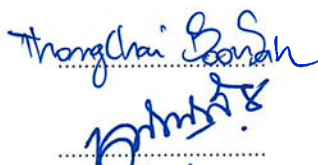
ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ



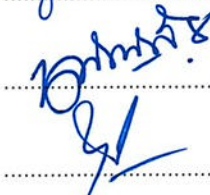
รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายกะวีร์ สุทธาทิตย์



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวนันท์ณภัฏ แปะขุนทด



ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

นางสาวพรณภา หลงคำหงษ์



นางสาวแพรว พลเสน



นางสาวนุกุล อารมศรี



นางสาวนิภาพร คำชมพู

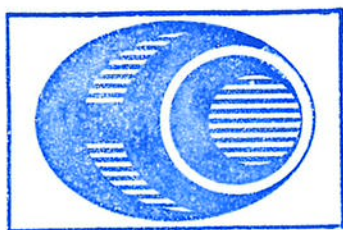


ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลิษา เลชะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 51

- | | |
|---|--|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 51 |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8
ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) |
| 4. สถานที่ติดต่อ | ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8
ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230
โทรศัพท์ 0-3848-1555 โทรสาร 0-3848-1551
E-mail. rpe-se@ratchpathana.com |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงาน
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และ/หรือเปลี่ยนแปลงรายละเอียด
โครงการ | หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10900
ลงวันที่ 10 กันยายน 2558 |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้าย | วันที่ 26 มกราคม 2567 |
| 8. รายละเอียดโครงการ
- ลักษณะ / ประเภทโครงการ | ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ควบคู่ไปกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) เพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ เท่ากับ 214.7 เมกะวัตต์ และผลิตไอน้ำปริมาณสูงสุด 95.5 ตัน/ชั่วโมง
ตั้งอยู่บนพื้นที่ 29.72 ไร่ |
| - ขนาดพื้นที่โครงการ | |

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	1
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป	1-2
1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-10
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-5
3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-5
3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-16
3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-34
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-45
3.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-45
3.2.2 การเก็บตัวอย่างน้ำ	3-45
3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-47
3.3 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}	3-65
3.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-65
3.3.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-69
3.4 การจัดการกากของเสีย	3-69
3.5 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-69
3.5.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567	3-69
3.5.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-70
3.5.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	3-76
3.6 สังคม-เศรษฐกิจ	3-77
3.7 สุขภาพ	3-77
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	2
1.1 มาตรการการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-11
1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567	1-16
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	2-2
2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	2-8
3.1 รายละเอียดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-2
3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#1) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-6
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#2) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-7
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-8
3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-9
3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (Auxiliary Boiler) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-10
3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-18
3.8 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-45
3.9 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-45
3.10 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-48
3.11 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-50

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.12 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	3-56
3.13 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-58
3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-66
3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-71
3.16 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-18 เมษายน 2567	3-76
4.1 สรุปผลมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	4-6

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
2.1	เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)	2-9
2.2	De-NO _x Water System	2-11
2.3	อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	2-15
2.4	ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)	2-16
2.5	บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)	2-17
2.6	ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 dB(A)	2-19
2.7	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง	2-20
2.8	อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ	2-20
2.9	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของโครงการ	2-22
2.10	ป้ายควบคุมความเร็วยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ	2-22
2.11	ถังขยะแยกประเภท	2-23
2.12	การคัดแยกประเภทขยะ	2-24
2.13	อาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย	2-25
2.14	การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ	2-26
2.15	วางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ	2-27
2.16	ชุดลอกตะกอนภายในวางระบายน้ำของโครงการ	2-27
2.17	ประตูกั้นน้ำของวางระบายน้ำฝน	2-28
2.18	ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ	2-31
2.19	แผงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ภายในห้องควบคุม	2-34
2.20	ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	2-35
2.21	อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ	2-37
2.22	ชุดป้องกันความร้อนและชุดผจญเพลิง	2-44
2.23	ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน	2-45
2.24	ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน	2-46
2.25	พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน	2-47

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2.26	อุปกรณ์ปฐมพยาบาล	2-50
2.27	เปลสนาม และเปลตัก	2-51
2.28	สถานีก๊าซ	2-53
2.29	Pressure Gauge	2-56
2.30	Blow down Valve	2-56
2.31	ฉนวนกันความร้อน	2-57
2.32	เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ	2-57
2.33	มาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง	2-58
2.34	บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ	2-58
2.35	ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ	2-59
2.36	กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ	2-66
2.37	พื้นที่สีเขียว	2-91
2.38	เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียว	2-93
3.1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา	3-47
3.2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา	3-47

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-5
1.2 แผนที่การเดินทาง	1-6
1.3 แผนผังแสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ	1-7
3.1 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1	3-11
3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2	3-11
3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-11
3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-12
3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง Auxiliary Boiler	3-12
3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1	3-12
3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2	3-13
3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-13
3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-13
3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง Auxiliary Boiler	3-14
3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1	3-14
3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2	3-14
3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-15
3.14 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-15
3.15 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง Auxiliary Boiler	3-15
3.16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO ₂ ในบรรยากาศ	3-29
3.17 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO ₂ ในบรรยากาศ	3-30
3.18 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ	3-32
3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการไหล เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก	3-35
3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการไหล เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านบ่อหิน	3-38
3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการไหล เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านเนินผาสู่	3-41
3.22 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ	3-46
3.23 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-54
3.24 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-54

สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
3.25 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-54
3.26 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-55
3.27 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-55
3.28 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-55
3.29 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-62
3.30 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-62
3.31 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-62
3.32 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-63
3.33 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-63
3.34 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-63
3.35 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)	3-68
3.36 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-73

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 เอกสารส่งรายงานฯ ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
ต่อ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 8 (ชลบุรี)
กรมโรงงานอุตสาหกรรม กองบริหารงานอนุญาตโรงงาน 2 กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กระทรวงอุตสาหกรรม และอุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรี
- ภาคผนวกที่ 3 หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
และใบอนุญาตเป็นผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้น
ของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษา
สารเคมีอันตราย ระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
- ภาคผนวกที่ 4 เอกสารการสอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 5 เอกสาร Detection Limit ของรายการทดสอบ
- ภาคผนวกที่ 6 ผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการด้าน
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3)
- ภาคผนวกที่ 7 สรุปการสอบเทียบเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS)
- ภาคผนวกที่ 8 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 9 แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)
ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 10 Noise Contour
- ภาคผนวกที่ 11 ช่องทาง ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 12 ปริมาณและการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม
- ภาคผนวกที่ 13 สรุปปริมาณส่งขยะมูลฝอย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
และใบอนุญาตเก็บขนสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย
- ภาคผนวกที่ 14 นโยบายสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและอนุรักษ์พลังงาน
- ภาคผนวกที่ 15 การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย / กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
- ภาคผนวกที่ 16 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ภาคผนวกที่ 17 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่โครงการ

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 18 แผนฉุกเฉิน และรูปประกอบการซ้อมดับเพลิง ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
- ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล
- ภาคผนวกที่ 20 แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ
- ภาคผนวกที่ 21 ทะเบียนวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกการใช้หม้อน้ำ และผู้ควบคุมหม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 22 เอกสารการตรวจสอบหม้อน้ำ ประจำปี 2567
และเอกสารตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 23 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2567
- ภาคผนวกที่ 24 ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ
- ภาคผนวกที่ 25 หนังสือตอบรับการส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
(ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงรีดถอน/ก่อสร้าง) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- ภาคผนวกที่ 26 จดหมายแจ้งยกเลิกการใช้งานเครื่องจักร (GTG3)
- ภาคผนวกที่ 27 หนังสือแจ้งการเปลี่ยนชื่อบริษัท

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหารเล่มนี้เป็นส่วนหนึ่งของรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

จากการตรวจติดตาม พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย การใช้น้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ สาธารณสุข และสุนทรียภาพ ครบถ้วนทุกมาตรการ และปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง กากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สภาพเศรษฐกิจ-สังคม และสุนทรียภาพ พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุกรายการมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน (ตารางที่ 1)

ซึ่งโครงการฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อให้ผลการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม- 18 เมษายน 2567 เป็นการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) (ระยะดำเนินการ) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบตามหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ 5502/7210 ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 และคณะผู้ชำนาญการจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10900 ลงวันที่ 10 กันยายน 2558 และโครงการได้ดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 และได้ปฏิบัติตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ระยะดำเนินการ) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 อย่างเคร่งครัด

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ*							
1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด							
- ปล่อง HRSG#1	2	NO _x as NO ₂	ppm	-	-	110	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
			g/s	-	-	22.463	
		SO ₂	ppm	-	-	18	
			g/s	-	-	5.114	
		TSP	mg/Nm ³	-	-	54	
			g/s	-	-	2.454	
- ปล่อง HRSG#2	2	NO _x as NO ₂	ppm	-	-	110	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
			g/s	-	-	21.018	
		SO ₂	ppm	-	-	18	
			g/s	-	-	4.785	
		TSP	mg/Nm ³	-	-	54	
			g/s	-	-	2.259	
- ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	-	-	108	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
			g/s	-	-	23.480	
		SO ₂	ppm	-	-	18	
			g/s	-	-	5.445	
		TSP	mg/Nm ³	-	-	54	
			g/s	-	-	2.592	

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) - ปล่อง HRSG#5	2	NO _x as NO ₂	ppm g/s	- -	- -	90 4.415	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm g/s	- -	- -	15 1.024	
		TSP	mg/Nm ³ g/s	- -	- -	45 1.173	
- ปล่อง Auxiliary Boiler	กรณีที่มี การใช้งาน ติดต่อกัน ตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป	NO _x as NO ₂	ppm g/s	- -	- -	90 4.415	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm g/s	- -	- -	15 1.024	
		TSP	mg/Nm ³ g/s	- -	- -	45 1.173	
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - บ้านห้วยเล็ก	2	NO ₂	ppm	-	-	0.17	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm	-	-	0.30	
		TSP	mg/m ³	-	-	0.33	
- บ้านบ่อหิน	2	NO ₂	ppm	-	-	0.17	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm	-	-	0.30	
		TSP	mg/m ³	-	-	0.33	
- บ้านเนินผาสุข	2	NO ₂	ppm	-	-	0.17	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm	-	-	0.30	
		TSP	mg/m ³	-	-	0.33	

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
2. คุณภาพน้ำ** 2.1 จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ม.ค.-เม.ย. 67	573.58	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ม.ค.-เม.ย. 67	7.0-8.0	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ม.ค.-เม.ย. 67	31-34	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ม.ค.-เม.ย. 67	776-1,344	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ม.ค.-เม.ย. 67	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ม.ค.-เม.ย. 67	< 0.05-0.15	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ม.ค.-เม.ย. 67	362.02	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ม.ค.-เม.ย. 67	7.3-7.8	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ม.ค.-เม.ย. 67	29-33	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ม.ค.-เม.ย. 67	644-988	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ม.ค.-เม.ย. 67	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ม.ค.-เม.ย. 67	< 0.05	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
3. ระดับเสียงในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชม. (L _{eq} 24 hr.) และ L ₉₀ * - ริมรั้วโครงการฝั่งอาคาร สำนักงาน - บ้านไร่หนึ่ง	2	L _{eq} 24 hr.	dB (A)	-	-	70	แผนดำเนินการในช่วงเดือน
		L ₉₀	dB (A)	-	-	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	เมษายน 2567 รายละเอียด
	2	L _{eq} 24 hr.	dB (A)	-	-	70	รายงานให้ทราบในรายงานผล
		L ₉₀	dB (A)	-	-	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	การปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับ ประจำเดือนมกราคม- มิถุนายน 2567

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
4. การจัดการกากของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ม.ค.-18 เม.ย. 67	-	-	ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกรับบริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำ ขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจาก เทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตราย รวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตราย ส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) (ภาคผนวกที่ 12 และ 13)

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
5.1 ตรวจสอบสภาพทั่วไป	1	- แอ็กชเรียปอด - การตรวจสอบสภาพ	-	SCG วันที่ 1 ส.ค. – 30 ก.ย. 67 OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 67	-	-	การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-30 กันยายน 2567 รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และบริษัท ออโปเรชั่นอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 - 31 พฤษภาคม 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
5.2 ตรวจสอบสภาพพิเศษ	1	- ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็นและการทำงานของปอด	-	OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 67	-	-	

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
5.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดต่อกับบุคคล (Noise Dose)*	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	-	-	83 100%	แผนดำเนินการในช่วงเดือนพฤษภาคม 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับ ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
5.4 บันทึกลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	-	-	ม.ค.-18 เม.ย. 67	-	-	บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท อปอเรชั่นนอลเอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6. สังคม-เศรษฐกิจ	รายงานปีละ 1 ครั้ง	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้ง การดำเนินการแก้ไขและผล ที่ได้รับและนำเสนอในรายงานผล การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ การฯ ให้สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม ทราบปีละ 1 ครั้ง	-	ม.ค.-18 เม.ย. 67	-	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคม รับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียน ตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียน ที่เกิดขึ้นจาก โครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอ ผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงมกราคม- 18 เมษายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน
	1	- สสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และ หน่วยงานราชการต่างๆ ที่ เกี่ยวข้อง และสภาพการ เปลี่ยนแปลง ปีละ 1 ครั้ง ให้สอดคล้องกับชุมชนที่ ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	-	**	-	-	การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ของประชาชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชนในเขต เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนคร- แหลมฉบัง และหน่วยงานราชการ วัด โรงเรียนในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ในปี 2567 ทางโครงการจะ ดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ ทราบในรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. สุขภาพ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- ตรวจสอบขนาดพื้นที่ สีเขียวของโครงการและ สัดส่วนของพื้นที่สีเขียว ต่อพื้นที่โครงการ	-	ม.ค.-18 เม.ย. 67	-	-	ทางโครงการได้มีการจัดภูมิทัศน์ในพื้นที่ โครงการให้สวยงาม โดยโครงการมีพื้นที่ ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น ประมาณ 2,402 ตารางเมตร คิดเป็น ร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด พร้อมทั้ง จัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแล รับผิดชอบต้นไม้และพื้นที่สีเขียวภายใน พื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม

หมายเหตุ : * = โครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

** = เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 รายงานในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป

*** = โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ)

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)) (ภาคผนวกที่ 27) เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรม เครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง บริษัทฯ ได้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) อย่างเคร่งครัด โดยได้จัดส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ฉบับล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2567 (ภาคผนวกที่ 2)

เพื่อให้การดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวเป็นไปอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอในการนี้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด เป็นผู้รับเหมาเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนรวมทั้งควบคุมดูแลการดำเนินการไม่ให้มลภาวะมีค่าเกินจากเกณฑ์ที่กำหนด

บริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการติดตามตรวจสอบตามมาตรการที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการที่มีการเปลี่ยนแปลง และจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติมในการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติให้มีความถูกต้องเหมาะสมไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

อนึ่ง รายงานฉบับนี้ยึดตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงดำเนินการ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการทั่วไป รวมถึงแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ของ “รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ฉบับเดือนเมษายน 2558” ซึ่งได้รับเห็นชอบตามหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ 5502/7210 ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558

และหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/10900 ลงวันที่ 10 กันยายน 2558 (ภาคผนวกที่ 6)

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอมาตรการที่เปลี่ยนแปลงและสภาพปัจจุบันของโครงการฯ

1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)) (ภาคผนวกที่ 27)
4. สถานที่ติดต่อ ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 ติดต่อ คุณวชิราภรณ์ เหลืองอ่อน โทรศัพท์ 0-3848-1555 โทรสาร 0-3848-1551 E-mail. rpe-se@ratchpathana.com
5. รายงานเล่มนี้จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
 - รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการครั้งแรก ตามหนังสือเลขที่ วว 0804/8290 ลงวันที่ 5 มิถุนายน 2540
 - รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ส่วนขยายระยะที่ 1 ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือเลขที่ วว 0804/8126 ลงวันที่ 24 กรกฎาคม 2544
 - รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/1935 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2547
 - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/6321 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2551

- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/7295 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2557

- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ได้รับเห็นชอบตามหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ 5502/7210 ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 และคณะผู้ชำนาญการจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10900 ลงวันที่ 10 กันยายน 2558

- ปัจจุบันโครงการได้รับการเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ซึ่งได้รับเห็นชอบตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 ซึ่งเป็นการปรับปรุงและเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดยได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ให้กับหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 25)

ทั้งนี้ ทางโครงการได้ดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 และได้ปฏิบัติตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 อย่างเคร่งครัด

7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2567

8. รายละเอียดโครงการ

1) สถานภาพการดำเนินการปัจจุบัน

ได้เปิดดำเนินการครั้งแรกตั้งแต่เดือนเมษายน 2542 มีกำลังการผลิต 130 เมกะวัตต์ต่อมา ได้ทำการขยายกำลังการผลิตในระยะที่ 1 อีก 10 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตรวมหลังขยายกำลังการผลิตระยะที่ 1 เท่ากับ 140 เมกะวัตต์ และได้เปิดดำเนินการส่วนขยายตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2545 ต่อมา ได้ทำการขยายกำลังการผลิตระยะที่ 2 อีก 46 เมกะวัตต์ รวมเป็น 186 เมกะวัตต์ และได้ทำการขอขยายกำลังการผลิตระยะที่ 3 ในปี 2558 อีก 28.7 เมกะวัตต์ ทำให้กำลังการผลิตรวมสูงสุดประมาณ 214.7 เมกะวัตต์

ตลอดเวลานับแต่เริ่มผลิตไฟฟ้าจนถึงปัจจุบันทางโครงการได้ให้ความเอาใจใส่และทำการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมอันอาจมีผลกระทบจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง จนส่งผลให้โครงการได้รับรางวัล “สถานประกอบการที่ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามข้อกำหนดรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดีเด่น โครงการประเภทโรงไฟฟ้า ประจำปี พ.ศ. 2543” และรางวัล “สถานประกอบการที่ปฏิบัติตามมาตรการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมีการจัดการสภาพแวดล้อมดีเด่น ประจำปี 2550 และปี 2551” จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและผ่านเกณฑ์ประเมินโครงการธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการปี 2553 ผ่านการยกระดับโรงงานอุตสาหกรรมตามตัวชี้วัดการเป็นเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ปีงบประมาณ 2562 และได้รับการรับรองอุตสาหกรรมสีเขียว ระดับที่ 3 (ระบบสีเขียว) ปี 2565 จากกระทรวงอุตสาหกรรม นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO14001 ตั้งแต่วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2545 ระบบการบริหารงานคุณภาพตามมาตรฐาน ISO9001 ตั้งแต่วันที่ 13 กันยายน 2545 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามมาตรฐาน มอก.18001 และ OHSAS 18001 ตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม 2551 และปรับเป็นระบบ ISO45001 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563

2) สถานที่ตั้งของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)) ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา โดยตั้งอยู่บนพื้นที่ 29.72 ไร่ โดยมีอาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้าสหโคเจนดังนี้

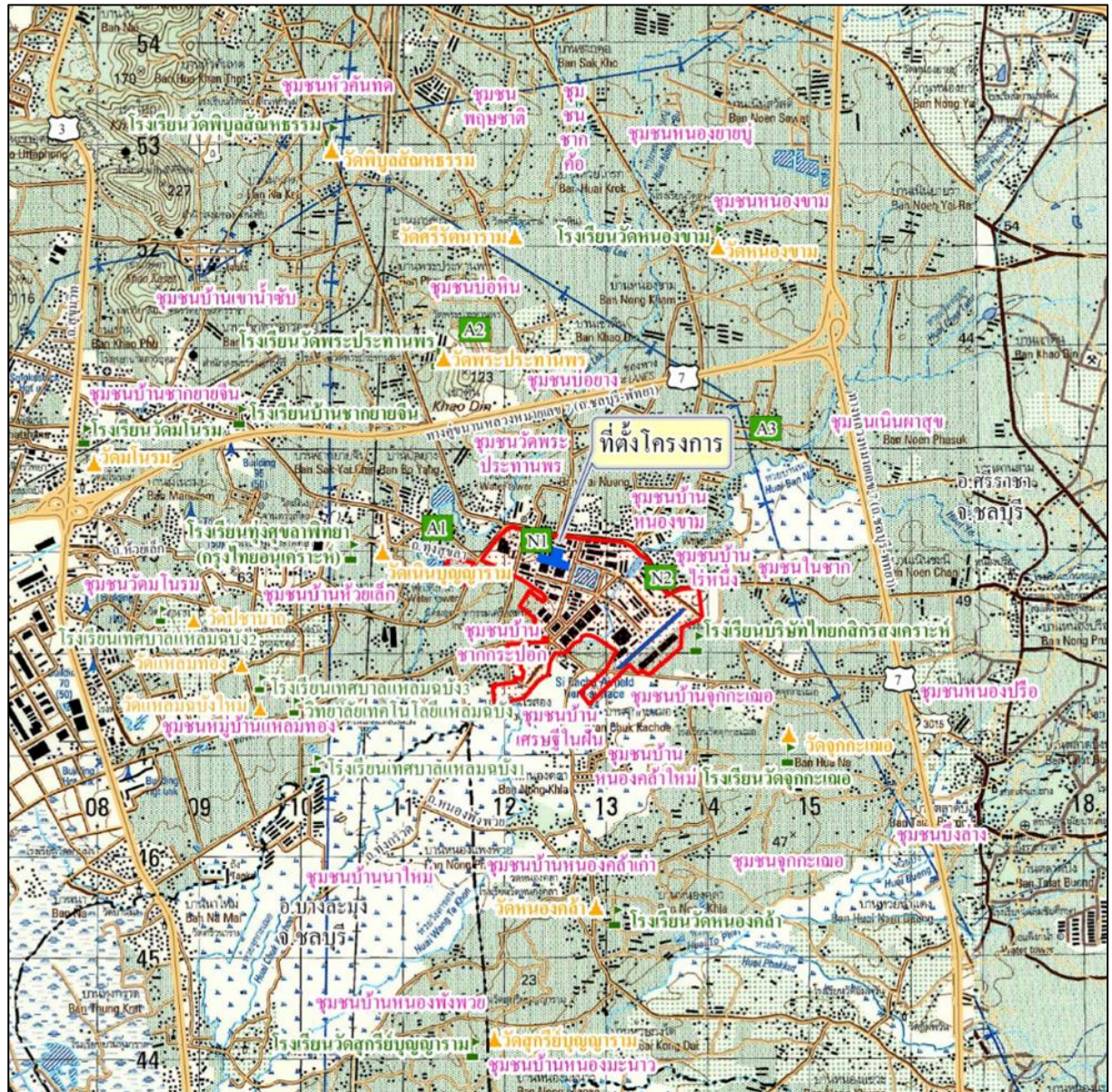
ทิศเหนือ	จรดพื้นที่บริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท โรฟุ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท สหผลผลิต จำกัด
ทิศใต้	จรดพื้นที่บริษัท ทีพีซีเอส จำกัด (มหาชน)-โรงงาน 2, โรงงาน 3, โรงงาน 5, บริษัท ราชอุชิโน จำกัด
ทิศตะวันออก	จรดถนนภายในสวนอุตสาหกรรม และอ่างเก็บน้ำ
ทิศตะวันตก	จรดพื้นที่บริษัท ไลอ้อน (ประเทศไทย) จำกัด

แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ ดังภาพที่ 1.1 และ 1.2 และภายในพื้นที่ดังกล่าวทางโครงการมีการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ เช่น เครื่องจักรอุปกรณ์ พื้นที่การผลิต พื้นที่สีเขียว เป็นต้น ดังภาพที่ 1.3

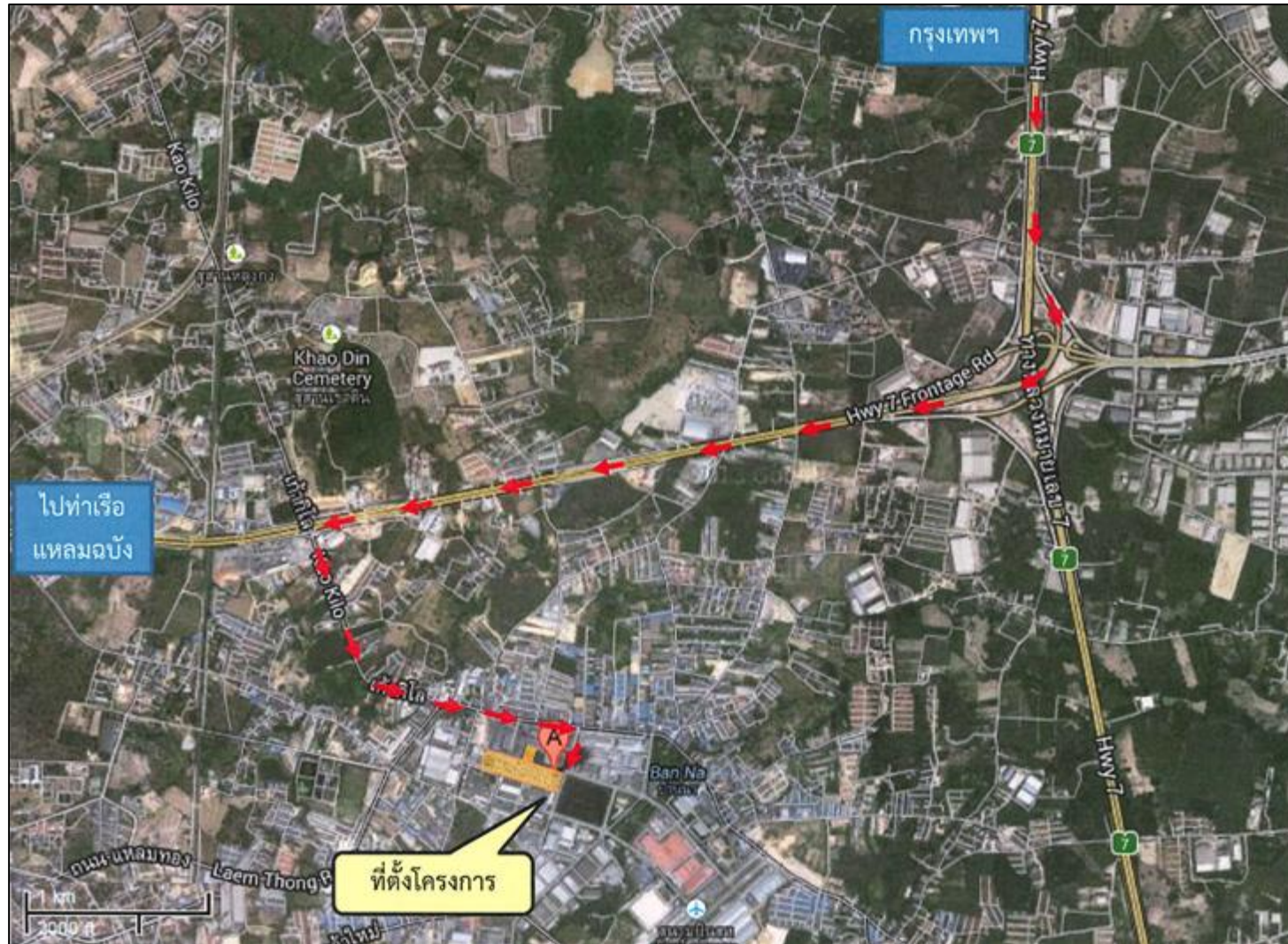
3) วัสดุที่ใช้

ก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นเชื้อเพลิง ปริมาณการใช้สูงสุด 1,695,269 ลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง

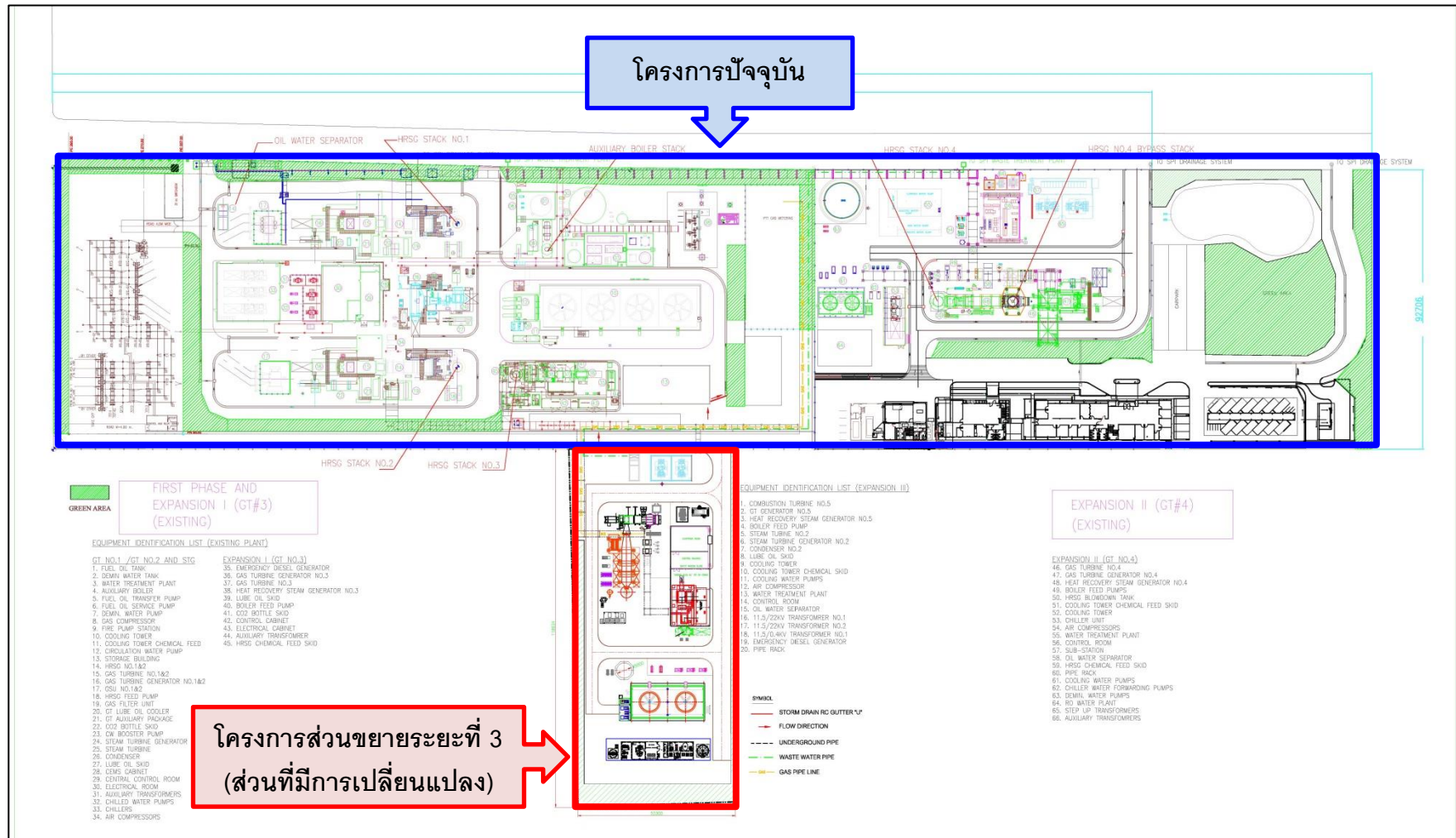
น้ำดิบจากบริษัท วงษ์สยามก่อสร้าง จำกัด ปริมาณการใช้สูงสุด 284.5 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 แผนที่การเดินทาง



ภาพที่ 1.3 แผนผังแสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ

4) ผลิตรภัณฑ์

กระแสไฟฟ้ากำลังการผลิตตามค่าการออกแบบทั้งโครงการของเครื่องจักรเท่ากับ 214.7 เมกะวัตต์ และไอน้ำแรงดันต่ำ 95.5 ตันต่อชั่วโมง

5) การขนส่งวัตถุดิบและผลิตรภัณฑ์

การขนส่งวัตถุดิบ ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ส่งผ่านทางท่อจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และนำดิบส่งผ่านทางท่อจาก บริษัท วงษ์สยามก่อสร้าง จำกัด

กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยผ่านระบบสายส่งขนาด 115 กิโลโวลต์ 90.0 เมกะวัตต์ โรงงานต่าง ๆ ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ผ่านระบบสายส่งขนาด 22 กิโลโวลต์ ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด 64.8 เมกะวัตต์ และส่งไอน้ำผ่านท่อไปยังผู้ใช้ไอน้ำในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ปริมาณสูงสุด 69.90 ตันต่อชั่วโมง (ข้อมูล ณ 18 เมษายน 2567)

6) เครื่องจักร และอุปกรณ์หลัก

- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators; GTGs)
- หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators; HRSGs)
- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG)
- หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
- ระบบหม้อแปลงไฟฟ้า สายส่งไฟฟ้าและระบบไฟฟ้าสำรอง

6) ภาวะมลพิษที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบควบคุม

มลพิษทางอากาศ

มลพิษทางอากาศเกิดจากการเผาไหม้ของอากาศจาก GTGs ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มี NO_x เป็นสารมลพิษหลักทางโครงการ ปัจจุบันได้มีระบบควบคุมโดยติดตั้ง De- NO_x Water System สำหรับหน่วยการผลิตที่ HRSG#1, 2, 4 และติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับหน่วยการผลิตที่ HRSG#5 นอกจากนี้ทางโครงการยังได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อตรวจวัด NO_x , CO และ O_2 ซึ่งเป็นเครื่องมือที่สามารถเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องได้อย่างมีประสิทธิภาพ

มลพิษทางน้ำ

- น้ำเสียจากกิจกรรมประจำวันของพนักงาน บำบัดขั้นต้นด้วยระบบถังเกรอะ-กรองไร้อากาศ ก่อนระบายลงสู่ท่อรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา เพื่อไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

- น้ำเสียจากกระบวนการผลิต ส่วนที่มีอุณหภูมิสูงและคุณภาพน้ำยังได้มาตรฐานใช้งาน จะถูกส่งไประบายความร้อนที่หอหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำจะถูกปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง ให้เป็นกลางที่ Neutralization Tanks ก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

- น้ำเสียจากการปนเปื้อนน้ำมัน/น้ำฝนปนเปื้อน บำบัดด้วยถังแยกน้ำ-น้ำมันโดยน้ำมัน ที่แยกได้จะรวบรวมใส่ถังนำไปกำจัดโดยศูนย์กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวง อุตสาหกรรม ส่วนน้ำที่แยกได้จะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรม เครือสหพัฒน์-ศรีราชา

กากของเสีย

- ขยะมูลฝอยทั่วไป ส่งให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้าที่ได้รับอนุญาตจาก เทศบาลนครแหลมฉบังในการขนส่งรวบรวมและนำไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาล ในพื้นที่ฝังกลบของเทศบาล

- กากของเสียอุตสาหกรรม ส่งให้บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากกระทรวง อุตสาหกรรมนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง

1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.1 และ แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 ดังตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด <ul style="list-style-type: none"> กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ฝุ่นละอองรวม (TSP) 	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) <ul style="list-style-type: none"> HRSG#1^{1/} HRSG#2^{1/} HRSG#3 (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)^{1/} HRSG#4^{1/} HRSG#5^{1/} ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป)^{1/} 	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ : ^{1/} = ในการรายงานผลการเก็บตัวอย่าง ให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

- ระหว่างการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องด้วยวิธี Stack Sampling ให้บันทึกค่าที่อ่านได้จาก CEMS ในช่วงเวลาเดียวกัน รวมถึงสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ประกอบด้วย กำลังการผลิต ปริมาณการใช้และองค์ประกอบของเชื้อเพลิง อัตราการฉีดน้ำด้วย De-NO_x Water System สำหรับปล่อง HRSG#1-4 เพื่อใช้ประกอบการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดด้วยวิธี Stack Sampling และระบบ CEMS ในเชิงเปรียบเทียบ
- สรุปข้อมูลเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x จากปล่องด้วยระบบ CEMS และ Stack Sampling นำเสนอผลต่อ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พร้อมจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุก 6 เดือน
- HRSG#3 ปัจจุบันได้ยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 27)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) <ul style="list-style-type: none"> - กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง <ul style="list-style-type: none"> * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) * ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) * ฝุ่นละอองรวม (TSP) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปล่อง Auxiliary Boiler (กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ความเร็วและทิศทางลม 	ตรวจวัด 3 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - บ้านห้วยเล็ก - บ้านบ่อหิน - บ้านเนินผาสุข 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง) (ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง) 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
2. คุณภาพน้ำ <ul style="list-style-type: none"> - อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ 	<ul style="list-style-type: none"> - จุดปล่อยน้ำทั้งจากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - เดือนละ 1 ครั้ง และจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. ระดับเสียง - ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	ตรวจวัด 2 จุด ได้แก่ - ริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน - บ้านใกล้เคียง	- ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
4. กากของเสีย	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยสรุปในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน	- บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป <ul style="list-style-type: none"> • สุขภาพทั่วไป • เอ็กซเรย์ปอด - ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ <ul style="list-style-type: none"> • การทดสอบการได้ยิน • การทดสอบการมองเห็นและการทำงานของปอด - ตรวจวัดการได้รับสัมผัสระดับเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดตัวบุคคลเพื่อหาปริมาณเสียงสะสม - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ <ul style="list-style-type: none"> • สาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ • ผลต่อสุขภาพพนักงาน/จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ • สภาพการเสียหาย/สูญเสีย • การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ 	<ul style="list-style-type: none"> - พนักงานทุกคน - พนักงานที่มีโอกาสได้รับการสัมผัสเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ตลอดเวลา - พนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องกับความร้อนและงานเชื่อม - พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเสียงดังต่อเนื่อง - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 2 ครั้ง - ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม <ul style="list-style-type: none"> - บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชน โดยรอบ รวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับ และนำเสนอในรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบปีละ 1 ครั้ง - สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลงปีละ 1 ครั้ง ให้สอดคล้องกับชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ - ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม 	<ul style="list-style-type: none"> - รายงานปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
7. สุขภาพ <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	1. HRSG#1	- NO _x , SO ₂ , TSP				*								
	2. HRSG#2	- NO _x , SO ₂ , TSP				*								
	3. HRSG#3	- NO _x , SO ₂ , TSP	ปัจจุบันได้ยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 26)											
	4. HRSG#4	- NO _x , SO ₂ , TSP				*								
	5. HRSG#5	- NO _x , SO ₂ , TSP				*								
	6. Auxiliary boiler													
	6.1 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	- NO _x , SO ₂ , TSP	กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกัน ตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป											
	6.2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง	- NO _x , SO ₂ , CO, TSP												

หมายเหตุ : * = โครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ*	1. บ้านห้วยเล็ก	- NO ₂				*								
		- SO ₂				*								
		- TSP				*								
		- WS/WD				*								
	2. บ้านบ่อหิน	- NO ₂				*								
		- SO ₂				*								
		- TSP				*								
		- WS/WD				*								
	3. บ้านเนินผาสุข	- NO ₂				*								
		- SO ₂				*								
		- TSP				*								
		- WS/WD				*								

หมายเหตุ : * = โครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. คุณภาพน้ำ**	- จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมฯ	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ												
3. ระดับเสียง	- ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	1. ริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน 2. บ้านไร่หนึ่ง				*								
						*								
4. กากของเสีย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและ การจัดการของเสียของ โครงการ												

หมายเหตุ : * = โครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

** = เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 จะรายงานในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย														
5.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - เอ็กซเรย์ปอด					**			***				
5.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1. พนักงานที่มีโอกาสได้รับการสัมผัสเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ตลอดเวลา 2. พนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับความร้อนและงานเชื่อม	- การทดสอบการได้ยิน - การทดสอบการมองเห็นและการทำงานของปอด					**			***				
5.3 ตรวจวัดการได้รับสัมผัสระดับเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดตัวบุคคล เพื่อหาปริมาณเสียงสะสม	- พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเสียงดังต่อเนื่อง	- TWA - Noise Dose					*							
5.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ/ ลักษณะของอุบัติเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน/ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ ข้อเสนอแนะ												

หมายเหตุ : * = โครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

** = การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 บริษัท ออปอเรชั่นอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 - 31 พฤษภาคม 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

*** = การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-30 กันยายน 2567 รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับ และนำเสนอในรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบ ปีละ 1 ครั้ง												
	- ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตรและชุมชนในพื้นที่ที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลงปีละ 1 ครั้ง ให้สอดคล้องกับชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม									***			

หมายเหตุ : *** = โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ)

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สุขภาพ	- พื้นที่โครงการ	- ตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ												

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบัน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- คุณภาพอากาศ
- คุณภาพน้ำ
- เสียง
- การคมนาคม
- การจัดการกากของเสีย
- การใช้น้ำ
- การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- อันตรายร้ายแรง
- สภาพสังคม-เศรษฐกิจ
- สาธารณสุข
- สุนทรียภาพ

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดังมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.1-2.2

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบ ของโครงการ ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ฉบับเดือนเมษายน 2558 (ภาคผนวกที่ 6) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของโครงการ ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหา	-
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทรับเหมา และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาการเดินเครื่องและซ่อมบำรุง โดยปัจจุบันโครงการได้กำหนดให้บริษัท ออปอเรชั่นอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาโครงการต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการต้องแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ปัจจุบันยังไม่เคยพบปัญหาทางด้านสิ่งแวดล้อมเกิดขึ้นแต่อย่างใด และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมไม่ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหา หากเกิดเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทางโครงการจะแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทันที	- ไม่พบปัญหา	-
	- ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้	- โครงการมีการเปลี่ยนแปลงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 โดยโครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม.../	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วนั้น ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดทะเบียนให้ไปเป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับจัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นรับจดทะเบียนแจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อทราบ 	<p>สิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงรีดถอน/ก่อสร้าง) ฉบับ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ให้กับหน่วยงาน อนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2567 (ภาคผนวกที่ 25)</p> <p>สำหรับรายงานฉบับนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม- 18 เมษายน 2567 เป็นการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) (ระยะ ดำเนินการ) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบตามหนังสือ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ 5502/7210 ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 และคณะ ผู้ชำนาญการจากสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบตามหนังสือ เลขที่ ทส 1009.7/10900 ลงวันที่ 10 กันยายน 2558 (ภาคผนวกที่ 6) (กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 214.7 เมกะวัตต์) โดยทางโครงการได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และคณะกรรมการมีมติเห็นชอบ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน.../</p>		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนการดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อทราบ 	<p>รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ตามหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ 5502/7210 ลงวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 (ให้ปรับลดกำลังการผลิตจากเดิม 228 เมกะวัตต์ เป็น 214.7 เมกะวัตต์) และจากนั้นทางสำนักงาน กกพ. ได้แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) มีมติคณะผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) รับทราบ ซึ่งโครงการได้ยึดถือและปฏิบัติของระยะดำเนินการอยู่ในปัจจุบัน (ถึงวันที่ 18 เม.ย. 67)</p>		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ (ต่อ)	- หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการทางโครงการต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในช่วงเดือนมกราคม-18 เมษายน 2567 ไม่พบประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	- บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- โครงการดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้ดำเนินการจัดส่งรายงานฯ ไปยังหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยโครงการได้เสนอรายงานฉบับล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ในวันที่ 26 มกราคม 2567 (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ (ต่อ)	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว	- หากการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่า ค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าทางโครงการจะใช้เป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตรา การระบายมลพิษ ทางปล่องระบาย อากาศ	- โครงการจะต้องควบคุมค่าความเข้มข้นและ อัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายออก จากปล่องของโครงการให้เป็นไปตามตารางที่ 1 โดยอ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะ แห้ง โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการ เผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือ มีปริมาตรอากาศที่เสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7	- ทางโครงการได้ควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตรา การระบายของสารมลพิษที่ระบายออกจากปล่อง ของโครงการให้เป็นไปตามที่กำหนด ทั้งนี้ โครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐ ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับ การตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบใน รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตรา การระบายมลพิษ ทางปล่องระบาย อากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง อย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) ที่ปล่อง HRSG# 1-4 ตรวจวัด NO _x , O ₂ และ CO ส่วนที่ปล่อง HRSG# 5 ตรวจวัด NO _x และ O ₂	- มีการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อตรวจวัด NO _x , O ₂ และ CO ที่ HRSG# 1, 2, 4, 5 (รูปที่ 2.1) สำหรับ HRSG#3 ปัจจุบันได้มีการยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 26) นอกจากนี้ ได้ทำการ สอบเทียบ (Calibrate) เป็นประจำทุกเดือน (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	  <p>CEMS ปล่อง HRSG#1,2 และ ปล่อง Auxiliary Boiler รูปที่ 2.1 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตรา การระบายมลพิษ ทางปล่องระบาย อากาศ (ต่อ)				 <p>CEMS ปล่อง HRSG#4</p>  <p>CEMS ปล่อง HRSG#5</p> <p>รูปที่ 2.1 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตรา การระบายมลพิษ ทางปล่องระบาย อากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบ De-NO _x Water System ในเครื่อง กังหันก๊าซชุดที่ 1-4 และติดตั้งระบบหัวฉีด เผาไหม้ แบบ Dry Low NO _x Combustion ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 5 เพื่อควบคุมปริมาณ NO _x ที่ระบายออกมา	- มีการติดตั้งและใช้งาน ระบบ De-NO _x Water System ในเครื่องกังหันก๊าซ ชุดที่ 1, 2, 4 (รูปที่ 2.2) เพื่อควบคุมค่า NO _x ที่ระบายออกจากปล่อง ส่วนเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 5 ติดตั้ง ระบบหัวฉีดเผาไหม้ แบบ Dry Low NO _x Combustion สำหรับเครื่องกังหัน ก๊าซชุดที่ 3 ปัจจุบันได้มีการยกเลิกการ ใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา	 <p>De-NO_x Water Meter</p>  <p>De-NO_x Water Pump</p> <p>รูปที่ 2.2 De-NO_x Water System</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ	<p>- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องซึ่งสิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น แนวโน้มของมลสารที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบควบคุมมลพิษทางอากาศให้มีสภาพปกติ • ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMS ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMS Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMS Service Provider มาทำการแก้ไข 	<p>- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงานเรื่อง การดำเนินการเมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (RPE-ESWI 04/14)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ามีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลดโดยการทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ทดสอบโดยการลดโหลดของเครื่องกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ กรณีเดินโหลดเครื่องกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้มีอำนาจตัดสินใจ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป 			



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง (ไม่รวมช่วง Start Up และ Shut Down) โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงวันที่ 1 มกราคม-18 เมษายน 2567 ไม่พบค่าควบคุมจาก CEMS สูงเกินกว่าค่าที่กำหนด กรณีที่ CEMS มีความผิดปกติหรือมีค่าสูงเกินค่าควบคุม โครงการจะทำการบันทึกผลดังกล่าวในรายงานผลการตรวจวัด CEMS ประจำวัน และปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- ทางโครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศ จำนวน 5 คน (ข้อมูลวันที่ 1 มกราคม-18 เมษายน 2567) และผู้ควบคุมระบบบำบัด มลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ทางโครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ และอะไหล่สำรอง (รูปที่ 2.3) สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศกรณีเกิดการขัดข้องโดยทันที และมีการบำรุงรักษาตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.3 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ</p>
	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- ทางโครงการได้กำหนดแผนบำรุงรักษาประจำปี 2567 (PM) เพื่อดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนปล่อยออกจากโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติตามมาตรการ โดยจัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks) 2 ถัง (รูปที่ 2.4) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนปล่อยออกจากโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>Neutralization Tank No.1</p>  <p>Neutralization Tank No.2</p> <p>รูปที่ 2.4 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีระบบรวบรวมน้ำที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator) 	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) จำนวน 3 บ่อ ซึ่งมีการใช้งานอย่างต่อเนื่อง (รูปที่ 2.5) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 1</p>  <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 2 รูปที่ 2.5 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)				 <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 3 รูปที่ 2.5 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) (ต่อ)</p>
	<p>- ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะปล่อยออกจากโครงการไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมกำหนด อาทิ</p> <ul style="list-style-type: none"> • อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรด-ด่าง 5.5-9.0 • ของแข็งละลายทั้งหมด ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร • น้ำมันและไขมัน ไม่เกิน 10 มิลลิกรัมต่อลิตร • คลอรีนอิสระ ไม่เกิน 1 มิลลิกรัมต่อลิตร 	<p>- ทางโครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียให้อยู่ในเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ - ศรีราชา กำหนด โดยได้ว่าจ้าง บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ให้ทำการเก็บตัวอย่างน้ำเสีย เพื่อตรวจวิเคราะห์เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือนมกราคม-เมษายน 2567 พบว่า ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ดังรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง	- จัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังเปิดดำเนินงานแล้ว	- ทางโครงการได้ดำเนินการจัดทำ Noise Contour ล่าสุด เมื่อวันที่ 11-12 มีนาคม 2564 (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มี ระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- ทางโครงการได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง เกิน 85 เดซิเบล (เอ) (รูปที่ 2.6)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.6 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 dB (A)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- การเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู	- โครงการกำหนดให้พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในบริเวณที่มีป้ายเตือนและเมื่อมีเสียงดัง (รูปที่ 2.7)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง
	- จัดและสำรองอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไว้อย่างเพียงพอ	- ทางโครงการได้จัดอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ให้พนักงาน และผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และสำรองอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหูไว้ อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.8 อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- จัดให้มีการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- ทางโครงการได้จัดทำแผน และทำการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	-
	- ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้ทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน	- หากมีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน ทางโครงการจะประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้ทราบล่วงหน้า พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 12) ทั้งนี้ ในช่วงวันที่ 1 มกราคม-18 เมษายน 2567 โครงการไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม	<ul style="list-style-type: none"> อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้อบรมพนักงานและผู้รับเหมาให้ขับรถตามกฎหมายจราจร และปฏิบัติตามข้อกำหนดของทางโครงการอย่างเคร่งครัด และสำหรับบุคคลภายนอก ที่จะผ่านเข้า-ออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการก่อน (รูปที่ 2.9) ซึ่งในบัตรผ่านได้ชี้แจงรายละเอียดในสิ่งที่พึงปฏิบัติภายในพื้นที่โครงการไว้ด้วย 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.9 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนกำหนดให้ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. (รูปที่ 2.10) 	<ul style="list-style-type: none"> 	 <p>รูปที่ 2.10 ป้ายควบคุมความเร็วยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม (ต่อ)	- กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุก ตาม กฎหมายกำหนด	- ทางโครงการได้กำหนดให้มีการควบคุม น้ำหนักบรรทุกทุกตามกฎหมายกำหนด อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า- ออก พื้นที่โครงการในช่วงเวลาด่วนเพื่อลดสภาพ การจราจรติดขัด	- ทางโครงการได้ขอความร่วมมือผู้ขนส่ง สารเคมีและผู้รับกำจัดกากของเสียให้ หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสีย เข้า-ออก พื้นที่โครงการในช่วงเวลาด่วน	- ไม่พบปัญหา	-
5. การจัดการ กากของเสีย	- จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไป ที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนติดต่อให้หน่วยงานเอกชนที่ได้รับอนุญาต ขนส่งจากเทศบาลนครแหลมฉบัง นำไปกำจัด อย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	- ทางโครงการได้จัดเตรียมถังขยะแยกประเภท เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปไว้เพียงพอ (รูปที่ 2.11) และมอบหมายให้ห้างหุ้นส่วน จำกัดเมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาต จากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดยัง หลุมฝังกลบของเทศบาลฯ ต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.11 ถังขยะแยกประเภท</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้ศูนย์กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับต่อไป	- โครงการมีการรวบรวมกากของเสียจากกระบวนการผลิต แยกประเภทไว้ และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย (รูปที่ 2.12) โดยกากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอลคอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.12 การคัดแยกประเภทขยะ
	- คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีการคัดแยกประเภทขยะโดยขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ส่วนใหญ่จะเป็นขยะจากอาคารสำนักงาน เช่น กระดาษ เป็นต้น โครงการได้พยายามลดการใช้ให้น้อยลง รวมทั้งนำกระดาษอีกด้านหนึ่งมาใช้ หรือใช้งานทั้งสองด้าน	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีสถานที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- ทางโครงการจัดให้มีอาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย (รูปที่ 2.13) ซึ่งมีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภทของเสีย และติดป้ายไว้อย่างชัดเจนเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.13 อาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย
	- บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- ทางโครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และบันทึกการขนส่งออกไปกำจัด/จำหน่ายนอกพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	-
	- ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศที่เกี่ยวข้อง	- ทางโครงการได้ทำการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกครั้งในการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการ ตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การใช้น้ำ	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการอนุรักษ์และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำของโครงการ เช่น การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพและพยายามนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่ให้ได้มากที่สุด 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้กำหนดนโยบายด้านสิ่งแวดล้อม และอนุรักษ์พลังงาน (ภาคผนวกที่ 15) เพื่อส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ และเหมาะสม โดยมีการนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่โดยการนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (รูปที่ 2.14) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	  <p>รูปที่ 2.14 การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- มีรางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.15) เชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.15 รางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ
	- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการมีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ ปีละ 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน ครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 9 มิถุนายน 2566 (รูปที่ 2.16) สำหรับประจำปี 2567 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนมิถุนายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.16 ขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออก ก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีระบบรวบรวมน้ำจากพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน นอกจากนี้ยังมีการจัดทำประตูกันน้ำ (รูปที่ 2.17) สำหรับเก็บกักน้ำ ในกรณีที่มีน้ำมัน/สารเคมีปนเปื้อนในน้ำฝน จะสูบน้ำไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ประตูกันน้ำ 1</p>  <p>ประตูกันน้ำ 2</p> <p>รูปที่ 2.17 ประตูกันน้ำของรางระบายน้ำฝน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- ทางโครงการได้ดำเนินการรวบรวมและปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยง	- ทางโครงการได้จัดอบรมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยงให้กับพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 15)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- การขนส่ง จัดเก็บ และใช้งานสารเคมีในกระบวนการผลิต ให้เป็นไปตามมาตรฐานความปลอดภัย	- ทางโครงการมีมาตรการและวิธีปฏิบัติงานในการขนส่ง จัดเก็บ และใช้งานสารเคมีในกระบวนการผลิต และควบคุมให้เป็นไปตามมาตรฐานความปลอดภัย	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัย ภายใต้การกำกับดูแลของโครงการโดยมีการประชุมทุก ๆ เดือน	- มีการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ภาคผนวกที่ 16) และจัดประชุมเพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2.18) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> อุปกรณ์ตรวจจับควัน (Smoke Detector) อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน (Heat Detector) สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ (Fire Alarm) สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Emergency Siren) อุปกรณ์ตรวจจับรังสียูวี (UV Detector) และได้จัดให้มีระบบ Online กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ให้แสดงผลไปยังห้องควบคุมทันที (รูปที่ 2.19)	- ไม่พบปัญหา	 <p>Smoke Detector</p>  <p>Heat Detector</p> <p>รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>Fire Alarm</p>  <p>Emergency Siren</p> <p>รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศมีกลิ่นและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>UV Detector</p> <p>บริเวณ Gas Turbine No.1, 2 และ 4 (Enclosure)</p> <p>รูปที่ 2.18 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.19 แผงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ภายในห้องควบคุม</p>

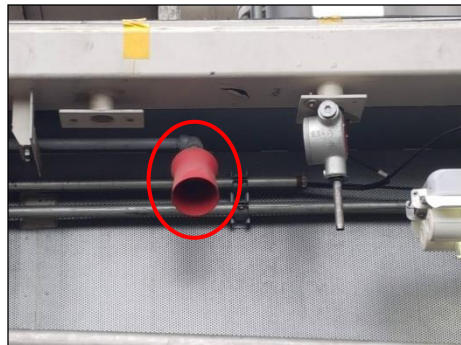
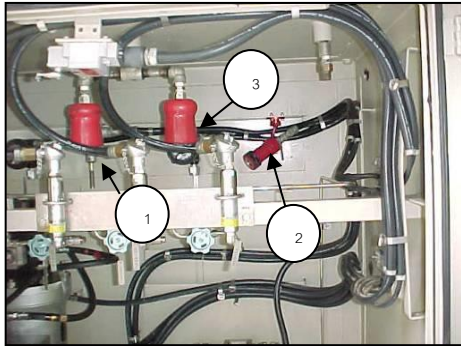
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- ทางโครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานและผู้รับเหมา (รูปที่ 2.20)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.20 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				  <p>รูปที่ 2.20 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- ทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (รูปที่ 2.21) อย่างเพียงพอ ติดตั้ง ณ จุดที่มีความเสี่ยง เช่น Gas Control Module Unit, Diesel Fire Pump, Auxiliary Boiler, Cooling Tower และ Steam Turbine และเตรียมชุดป้องกันความร้อน และชุดผจญเพลิงไว้ภายในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.22)	- ไม่พบปัญหา	 <p>กระบอกฉีด CO₂</p>  <p>1 = Heat Detector 2 = UV Detector 3 = กระบอกฉีด CO₂</p> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ</p>

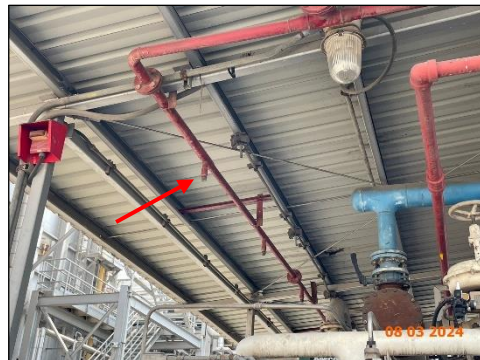

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ระบบ Foam Sprinkler ของ Diesel Fire Pump</p>  <p>ระบบ Foam Sprinkler ของ Auxiliary Boiler รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ระบบดับเพลิง Deluge Valve ของ Steam Turbine และ Steam Turbine Lube Oil</p>  <p>ระบบ Deluge Water ของ Cooling Tower</p> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>Sprinkler</p>  <p>ถังดับเพลิงชนิด ABC</p> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ถังดับเพลิงชนิด CO₂</p>  <p>ระบบดับเพลิง CO₂ อัตโนมัติ</p> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>หัวรับน้ำดับเพลิง</p>  <p>สายฉีดน้ำดับเพลิง หัวจ่ายน้ำดับเพลิง</p> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>บ่อน้ำดับเพลิงชนิดใช้มอเตอร์ขับเคลื่อน</p>  <p>บ่อน้ำดับเพลิงชนิดใช้เครื่องยนต์ดีเซลขับเคลื่อน</p> <p>รูปที่ 2.21 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				  <p>รูปที่ 2.22 ชุดป้องกันความร้อน และชุดผจญเพลิง</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงาน แก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู/ ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- ทางโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงานแก่พนักงาน โดยพนักงานทุกคนจะได้รับอุปกรณ์ป้องกันอันตรายขั้นพื้นฐาน ได้แก่ ที่ครอบหู/ ที่อุดหู แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย เมื่อเริ่มเข้าทำงาน และสามารถเบิกได้เมื่ออุปกรณ์ชำรุด ส่วนอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่ใช้เฉพาะงาน เช่น ชุดป้องกันสารเคมี ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น ทางโครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ ณ จุดใช้งาน (รูปที่ 2.23) และยังสามารถให้มีฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉินไว้ภายในพื้นที่โครงการด้วย (รูปที่ 2.24)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.23 ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อากาศอันมีและ ความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ฝักบัว</p>  <p>ที่ล้างตาฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.24 ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันที	- ทางโครงการได้จัดให้มียานพาหนะสำรองจำนวน 3 คัน สำหรับเตรียมพร้อมกรณีฉุกเฉินตลอดเวลา (รูปที่ 2.25)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.25 พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- ทางโครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เช่น ใบอนุญาตทำงานตัด เชื่อม และงานที่อาจก่อให้เกิดประกายไฟ ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ ใบอนุญาตทำงานที่สูง นั่งร้าน และค้ำยัน เป็นต้น โดยผู้ที่เข้าทำงานในพื้นที่โครงการจะต้องทำการขออนุญาตก่อนเริ่มทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา	-


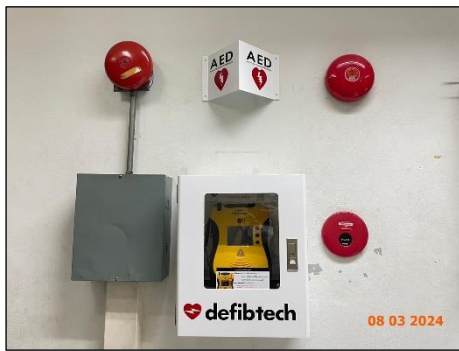
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉินปีละ 2 ครั้ง โดยครั้งที่ 1/2567 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนมิถุนายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการได้จัดตั้งทีมดับเพลิงและมีการฝึกซ้อมร่วมกันปีละ 2 ครั้ง โดยสมาชิกภายในทีมจะแยกกันไปซ้อมตามแผนกต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการมีแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรตามแผนซ่อมบำรุง ประจำปี 2567 (PM) (ภาคผนวกที่ 9) และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	จัดให้มีชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลและบุคลากรเฉพาะสำหรับปฏิบัติหน้าที่ด้านการปฐมพยาบาล	ทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล, เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) (รูปที่ 2.26) เปลสนาม และเปลดัก (รูปที่ 2.27) และมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล (ภาคผนวกที่ 19) รวมทั้งมีการอบรม First Aid / CPR ให้แก่พนักงาน ปีละ 1 ครั้ง จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)	ไม่พบปัญหา	 <p>ตุ๋ยา กระเป๋าสนาม</p>  <p>เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) รูปที่ 2.26 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>เปลสนาม</p>  <p>เปลตัก</p> <p>รูปที่ 2.27 เปลสนามและเปลตัก</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำบัตรประกันสุขภาพให้กับพนักงานทุกคน และกรณีที่พนักงานเกิดการเจ็บป่วยจะส่งพนักงานเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพที่ใกล้ที่สุด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- ทางโครงการจัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น การอบรม “Safety talk” เป็นประจำ ให้ความรู้ด้านความปลอดภัยแก่พนักงาน และมีการจัดบอร์ดเผยแพร่ข่าวสารด้านความปลอดภัย และจัดนิทรรศการสัปดาห์ความปลอดภัยเป็นประจำทุกปี โครงการจะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง	<ul style="list-style-type: none"> มาตรการลดความเสี่ยงกรณีว่าล่วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่ว <ul style="list-style-type: none"> ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงหลังจากที่โครงการเปิดดำเนินการแล้ว เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเพิ่มเติม <ul style="list-style-type: none"> การเฝ้าระวังและตรวจสอบความผิดปกติของแนวท่อส่ง การบำรุงรักษาตามแผนงาน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงจากกรณีว่าล่วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบการรั่วไหลเป็นประจำทุกเดือน การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซ) (ภาคผนวกที่ 20) ดำเนินการโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> การป้องกันและลดอุบัติเหตุบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ (Gas Metering Station) <ul style="list-style-type: none"> ล้อมรั้วโดยรอบพื้นที่ เพื่อป้องกันการเข้าถึงของบุคคลที่ไม่ได้รับอนุญาต 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการป้องกันและลดอุบัติเหตุบริเวณสถานีควบคุมก๊าซ (Gas Metering Station) <ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการล้อมรั้วสถานีควบคุมก๊าซ ทั้ง 4 ด้าน (รูปที่ 2.28) จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงานโดยเข้าสถานีก๊าซต้องขออนุญาตก่อน 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.28 สถานีก๊าซ</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * มีระบบท่อและระบบวาล์วสำรองกรณีท่อหลักขัดข้อง * ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้ำในเส้นท่อ ออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน * ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ อย่างน้อย 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้ชัดเจน * จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อ และสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์ 	<ul style="list-style-type: none"> * มีการติดตั้งระบบท่อและระบบวาล์วสำรอง * ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้ำในเส้นท่อ กรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน * ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ จำนวน 4 ถัง บริเวณสถานีควบคุมก๊าซ * จัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบแนวท่อก๊าซ และสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์ 		
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน เพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน อันอาจก่อให้เกิดอันตรายต่อบุคคล ทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหลตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคม-18 เมษายน 2567 ไม่มีแผนดำเนินการ ซึ่งจะดำเนินการในช่วงเดือนมิถุนายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) 	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของหม้อน้ำ 1) ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อน้ำ <ul style="list-style-type: none"> - ด้านวิศวกรรม <ul style="list-style-type: none"> * หม้อน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) * ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ * ติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve) * ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น * ติดตั้งลิ้นกันกลับ (Check Valve หรือ Non Return Valve) 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้ออกแบบและมีมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงในช่วงดำเนินการของหม้อน้ำอย่างเคร่งครัด <ul style="list-style-type: none"> * การออกแบบหม้อน้ำเป็นไปตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) * มีติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อน้ำ * หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Safety Valve * หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง หลอดแก้ว แท่งแก้ว หรือแถบแม่เหล็ก เพื่อแสดงระดับน้ำ * หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Check Valve 	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge)	* หม้อน้ำทุกตัวของโครงการ ได้รับการติดตั้ง Pressure Gauge ครบทุกตัว (รูปที่ 2.29)	- ไม่พบปัญหา	
	* ติดตั้งลิ้นระบายไต้หม้อน้ำ (Blow down Valve)	* หม้อน้ำทุกตัวของโครงการ ได้รับการติดตั้งลิ้นระบาย ไต้หม้อน้ำ (Blow down Valve) ครบทุกตัว (รูปที่ 2.30)	- ไม่พบปัญหา	



รูปที่ 2.29 Pressure Gauge

รูปที่ 2.30 Blow down Valve


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* ติดตั้งฉนวนกันความร้อน	* หม้อน้ำทุกตัวของโครงการ ได้รับการติดตั้งฉนวนกัน ความร้อนครบทุกตัว (รูปที่ 2.31)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.31 ฉนวนกันความร้อน
	* ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ	* หม้อน้ำทุกตัวของโครงการ ได้รับการติดตั้งลิ้นจ่าย ไอน้ำครบทุกตัว	- ไม่พบปัญหา	-
	* ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำ อัตโนมัติ	* หม้อน้ำทุกตัวของโครงการ ได้รับการติดตั้งเครื่อง ควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ ครบทุกตัว (รูปที่ 2.32)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.32 เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Switch ครบทุกตัว 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.33 มาตรการวัดอุณหภูมิปลายปล่อง</p>  <p>รูปที่ 2.34 บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่องครบทุกตัว (รูปที่ 2.33) 	- ไม่พบปัญหา	
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำครบทุกตัว (รูปที่ 2.34) 	- ไม่พบปัญหา	

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ด้านการจัดการ <ul style="list-style-type: none"> * ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ * ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน โดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร * ใช้ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับในหม้อน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อน้ำทันที 	<ul style="list-style-type: none"> * โครงการได้ตรวจและทดสอบการติดตั้งหม้อน้ำตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับก่อนรับมอบงานจากผู้ติดตั้ง * โครงการมีวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรทำหน้าที่ทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน * โครงการได้ติดตั้งระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.35) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<p>-</p> <p>-</p> <p>-</p> <div data-bbox="1688 809 2150 1155" data-label="Image">  </div> <p>รูปที่ 2.35 ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>2) การดูแลหม้อน้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำ - จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม - จัดให้มีการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเรีบบร้อยแล้ว จำนวน 13 คน (วันที่ 1 มกราคม- 18 เมษายน 2567) (ภาคผนวกที่ 21) - โครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อน้ำ จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 21) - โครงการได้ทำการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 22) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<p>-</p> <p>-</p> <p>-</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อน้ำ การตรวจสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด และจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ - ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำและในระบบหม้อน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อน้ำ - จัดทำแผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อน้ำ และดำเนินการจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 22) - โครงการมีการตรวจสอบคุณสมบัติของหม้อน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำทุกวัน และบันทึกผลการตรวจสอบใน Log Sheet (ภาคผนวกที่ 22) - โครงการได้จัดทำแผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567 และดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 9) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - - -

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม - ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดทำเอกสาร SOP08 Heat Recovery Steam Generator and Duct Burners เพื่อควบคุมหม้อน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุมอย่างสม่ำเสมอ - โครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิด ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนมิถุนายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - -

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<p>3) การซ่อมแซมหม้อน้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน - ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน ต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำหรือวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> - ในปี 2567 ไม่มีกิจกรรมการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำแต่อย่างใด - หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	-




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดส่งรายงานผลการดำเนินงาน ช่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการช่อมแซมและดัดแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งานให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากช่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจะส่งรายงานผลการดำเนินการช่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการช่อมแซมและดัดแปลงให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมทราบ	- ไม่พบปัญหา	-
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ	- พิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการจะพิจารณาแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก ปัจจุบันบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงานจำนวน 22 คน จากทั้งหมด 42 คน คิดเป็นร้อยละ 52.38 ของพนักงานทั้งหมด และบริษัท ออปอเรชั่นอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงานจำนวน 43 คน จากทั้งหมด 52 คน คิดเป็นร้อยละ 82.69 ของพนักงานทั้งหมด (ข้อมูล ณ วันที่ 18 เมษายน 2567)	- ไม่พบปัญหา	-




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- จัดให้มีหน่วยงานที่ดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์เข้าพบชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยต้องนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินการ เพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชน	- ทางโครงการได้จัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์ประชุมร่วมกับชุมชน เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยได้นำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำแผนชุมชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผนพร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้บทวนการทำงานแผนชุมชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- ทางโครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน (ภาคผนวกที่ 24) พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้บทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการ และสื่อสารข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการและสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่มากยิ่งขึ้น	- ทางโครงการได้จัดกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์โดยจัดทำแผ่นพับประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ และการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ และองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร และนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	-




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<p>ทั้งนี้ได้มีส่วนร่วมในการดำเนินการและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของหน่วยงานราชการและชุมชน (รูปที่ 2.36) เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> ร่วมประชุมกับคณะกรรมการชุมชนและที่ปรึกษาชุมชนกับคณะกรรมการชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นของชุมชนตามวาระในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เพื่อรับฟังความคิดเห็นในช่วงเดือนมกราคม-18 เมษายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> สวัสดิ์ปีใหม่ 2567 หน่วยงานราชการ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน คณะกรรมการชุมชน ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ในช่วงวันที่ 1-15 มกราคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> สนับสนุนของขวัญของรางวัล พร้อมร่วมกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2567 (หน่วยงานราชการ องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ชุมชน และหน่วยงานอื่น ๆ) ในช่วงวันที่ 9-27 มกราคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> มอบสิ่งของเครื่องใช้ที่จำเป็นต่อการดำรงชีวิต พร้อมเลี้ยงอาหารกลางวัน และมอบเงินสนับสนุนสำหรับในโครงการ “สหโคเจนรวมใจ มอบไออุ่น สร้างรอยยิ้ม ปีที่ 10 ณ โรงเรียนโสตศึกษา จังหวัดปราจีนบุรี” เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> มอบน้ำดื่ม เพื่อนำไปบริการให้กับประชาชนในโครงการเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์เคื่อนที่ ในช่วงเดือนมีนาคม-18 เมษายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> มอบน้ำดื่ม สนับสนุนโครงการฝึกอบรมและศึกษาดูงาน ด้านสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อมของแกนนำสุขภาพและผู้ที่เกี่ยวข้อง ในวันที่ 7 มีนาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมกิจกรรมบำเพ็ญประโยชน์กับกลุ่มพัฒนาสตรีเทศบาลนครแหลมฉบัง โดยได้จัดกิจกรรมเลี้ยงอาหารเย็นพร้อมมอบสิ่งของเครื่องใช้ที่จำเป็นในการดำรงชีวิตฯ เนื่องในโอกาสวันสตรีสากล ประจำปี 2567 ณ สถานสงเคราะห์เด็กชายบ้านบางละมุง จ.ชลบุรี ในวันที่ 8 มีนาคม 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมพิธีเจริญพระพุทธมนต์ถวายพระพรชัยมงคลพร้อมด้วยทำบุญตักบาตรข้าวสารอาหารแห้งแด่พระภิกษุสงฆ์จำนวน 70 รูป “เนื่องในวันคล้ายวันพระราชสมภพสมเด็จพระกนิษฐาธิราช เจ้ากรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี” ในวันที่ 2 เมษายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมงานวันอนุรักษ์มรดกไทย ประจำปี 2567 แห่ลมจับ Soft Power “สืบสาน รักษา ต่อยอด” ณ ศาลาประชาคม อ่าวอุดม อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ในวันที่ 2 เมษายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> สนับสนุนของขวัญของรางวัล เนื่องในโอกาสวันมหาสงกรานต์ ประจำปี 2567 ในช่วงวันที่ 9-18 เมษายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> มอบพัดลม ให้วัดพระประธานพร และวัดหนองปรือ เพื่อให้ไว้เป็นของรางวัล กิจกรรมตัดไม้การกุศล ในงานประจำปี 2567 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมงานสวดพระอภิธรรมบำเพ็ญกุศลศพ, ร่วมงานมงคลสมรส , ทำบุญขึ้นบ้านใหม่ , อุปสมบท ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ในช่วงเดือนมกราคม-18 เมษายน 2567 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.36 กิจกรรมการมีส่วนร่วม กับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การรับเรื่องร้องเรียน <ul style="list-style-type: none"> - ประชาสัมพันธ์ช่องทางทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ - กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน ภายใน 3 วัน 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดทำแผ่นพับประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ตลอดจน ความเป็นมาของการแก้ไขปัญหาต่างๆ โดยมีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการผ่านทางเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ พนักงาน โทรสาร โทรศัพท์ จดหมาย และ www.ratchpathana.com - โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนและตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - -

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุปเสนอผู้บริหารทุกปี	- ทางโครงการจัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหารในที่ประชุมบริษัท ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-
	- เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ	- ทางโครงการเปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจที่ประสงค์จะเข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการเข้าเยี่ยมชมโครงการ ผ่านการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยายระยะที่ 4) ของ บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โดยมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนมิถุนายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	-

ตาราง 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาาร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่าง ๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจหน้าที่ดังนี้	- มีการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) (ภาคผนวกที่ 24) ซึ่งมีวาระการดำรงตำแหน่งถึงปี 2566 และมีการแต่งตั้งคณะกรรมการชุดใหม่ โดยมีรายละเอียดตามที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ส่วนขยายระยะที่ 4 เรียบร้อยแล้ว และจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 1/2567 โดยมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนมิถุนายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการองค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน และตัวแทนจากภาคส่วนต่าง ๆ รวมทั้งสิ้น 27 คน ดังนี้</p> <p>1.1 ตัวแทนภาคประชาชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง หมายถึง ประชาชน ที่อาศัยอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ การได้มาของของตัวแทนเป็นการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กร ทางสังคม ในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน จำนวน 14 คน ประกอบด้วย ตัวแทนจากชุมชนในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง 8 คน และตัวแทนจากชุมชนในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ 6 คน</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>1.2 ตัวแทนของภาคส่วนต่าง ๆ ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง ผู้แทนนายกเทศมนตรี หรือองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ จำนวน 4 คน ประกอบด้วย ตัวแทนจากเทศบาลนครแหลมฉบัง 2 คน ตัวแทนจากเทศบาลเจ้าพระยาสุรศักดิ์ 1 คน และตัวแทนกำนัน/ผู้ใหญ่บ้าน 1 คน - ตัวแทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและหน่วยงานอื่น ๆ ให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กรมโรงงานอุตสาหกรรม หน่วยงานระดับจังหวัด และอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และด้านสาธารณสุข จำนวน 7 คน ประกอบด้วย นายอำเภอศรีราชาหรือผู้ได้รับมอบหมาย 1 คน ตัวแทนหน่วยงานพลังงานจังหวัด 1 คน ตัวแทนหน่วยงานอุตสาหกรรมจังหวัด 1 คน ตัวแทนหน่วยงานด้านทรัพยากรและสิ่งแวดล้อมจังหวัด 1 คน ตัวแทนหน่วยงานด้านสาธารณสุข 1 คน ตัวแทนหน่วยงานด้านการศึกษา/นักวิชาการ 1 คน และตัวแทนสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา 1 คน - ตัวแทนจากโครงการ จำนวน 2 คน 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>2) รูปแบบการประชุม</p> <p>2.1 วาระปกติ</p> <p>(ก) การประชุมคณะกรรมการฯ ต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง</p> <p>(ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีหนึ่งเสียงในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด</p> <p>2.2 วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน)</p> <p>กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วน สามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ</p> <p>3.1 กรณีการดำเนินการปกติ</p> <p>(ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการและให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน</p> <p>(ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ</p> <p>(ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน</p> <p>(ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>3.2 วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน)</p> <p>ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใด ๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคลนิติบุคคล องค์กรใด ๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วย อันเนื่องมาจากการก่อสร้าง และการดำเนินการผลิตของโครงการ</p> <p>(ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ</p> <p>ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใด ๆ นั้น เป็นความรับผิดชอบของโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหายโดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม ทั้งนี้หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการโครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) 			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุ หรือเหตุการณ์ที่มีได้คาดหมายใด ๆ ซึ่งกรรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ พายุ และผลกระทบของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมด ทั้งหมดโดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อผลกระทบหรือความเสียหายใด ๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตาม โครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหายในระหว่างการพิสูจน์ ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแลและรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นโดยการเยียวยาเบื้องต้น ทั้งด้านชีวิตค่ารักษาพยาบาล และความเสียหายต่อทรัพย์สินในช่วงก่อนที่ทางกรรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>(ข) กรณีไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่าง ๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณาคัดเลือกและแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบของโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กร หรือ สถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบ ไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ต้องมีความเป็นกลาง ไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการหรือกิจการในเรื่องนั้น ๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกวุฒิสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วน ว่ามีคุณสมบัติ ความรู้ ความสามารถเชี่ยวชาญและประสบการณ์ตามกรณี การร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น <p>คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหาหรือผลกระทบต่าง ๆ ในแต่ละด้านตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน</p>			




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<p>(ค) กรณีไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลแก่ผู้เกี่ยวข้อง</p> <p>(ง) กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการคณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหายรวมทั้งการเจรจาไกล่เกลี่ยหาข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่าง ๆ อย่างรอบด้าน</p> <p>หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นผลกระทบจากโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นตามหลักการข้อ ข) (กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น</p>			


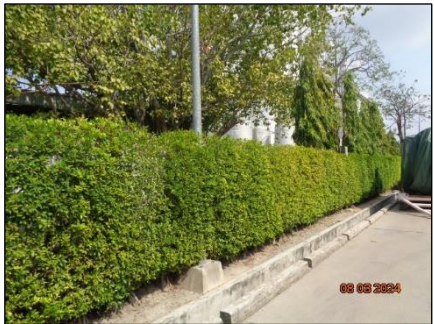
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สาธารณสุข	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพ	- ทางโครงการได้สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เช่น อสม. สาธารณสุข เทศบาล ทั้งในด้านส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	-
	- สนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการ เพื่อคนในชุมชน	- โครงการมีการสนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น สนับสนุนการงบประมาณการออกบุตรตรวจสอบสุขภาพ ในโครงการมหกรรมสุขภาพนครแหลมฉบัง ครั้งที่ 7 และมอบเครื่องดื่มเพื่อสนับสนุนการจัดโครงการแหลมฉบังสัมพันธ์ (กีฬาชุมชน) ประจำปี 2567 เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา	-

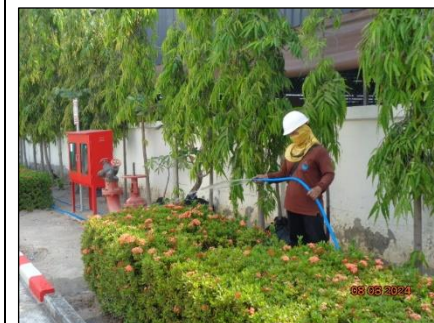
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. สุขทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวอย่างน้อยร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ	- ทางโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.37) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.37 พื้นที่สีเขียว</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. สุนทรียภาพ (ต่อ)				  <p>รูปที่ 2.37 พื้นที่สีเขียว (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. สุนทรียภาพ (ต่อ)	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวทันทีที่เริ่มพัฒนาโครงการและไม่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ของพื้นที่สีเขียว	- ทางโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.37) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีสวนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่งพรรณดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว เพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ทางโครงการได้มีการทำสัญญาว่าจ้างบริษัท 9 เอ็น เซอร์วิส จำกัด เพื่อทำหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ (รูปที่ 2.38)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.38 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ และพื้นที่สีเขียว</p>

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลง ที่ได้รับความเห็นชอบ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- คุณภาพอากาศ
 - คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
 - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- คุณภาพน้ำ
- ระดับเสียง
 - ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}
- กากของเสีย
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
 - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป
 - ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ
 - ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
 - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
- สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- สุขภาพ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด	1. HRSG#1 2. HRSG#2 3. HRSG#4 4. HRSG#5	- NO _x as NO ₂ - SO ₂ - TSP	- Chemiluminescence (U.S. EPA Method 7E) - UV Fluorescence (U.S. EPA Method 6C) - Pre-Post Weight Difference (U.S. EPA Method 5)	*
	5. Auxiliary Boiler	- NO _x as NO ₂ - SO ₂ - TSP	- Instrumental Analyzer (U.S. EPA Method 7E) - Instrumental Analyzer (U.S. EPA Method 6C) - Isokinetic, Gravimetric (U.S. EPA Method 5)	*
1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	1. บ้านห้วยเล็ก 2. บ้านบ่อหิน 3. บ้านเนินผาสู่ข	- NO ₂ - SO ₂ - TSP - WS/WD	- Chemiluminescence - UV-Fluorescence - Gravimetric - ASTM : D5741-96	*
2. คุณภาพน้ำ	1. จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของ ส่วนอุตสาหกรรมเครื่องสพัฒนา- ศรีราชา	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ	- Standard Method for the Examination of Water and Wastewater 23 rd Edition 2017. ของ APHA, AWWA and WEF	ม.ค.-เม.ย. 67**
3. ระดับเสียง	- ระดับเสียงในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชม. และ L ₉₀	1. ริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน 2. บ้านไร่หนึ่ง	- L _{eq} 24 hr., L ₉₀ - Integrated Sound Level Meter (International Standard ISO 1996-1 : 2016)	*

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. กากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสีย ของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ	-	ม.ค.-เม.ย. 67
5. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย				
5.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- เอกซเรย์ปอด - สุขภาพทั่วไป	- Chest X-ray - Physical Examination	1-31 ส.ค. 67
5.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1. พนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มี เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) 2. พนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับความร้อน และงานเชื่อม	- ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็นและการทำงานของ ปอด	- Hearing Test - Visual Test - Pulmonary Function Test	1-31 ส.ค. 67
5.3 ตรวจวัดการได้รับสัมผัส ระดับเสียงในสถานที่ ทำงานแบบติดตัวบุคคล เพื่อหาปริมาณเสียง สะสม	- พนักงานที่มีโอกาสได้รับสัมผัส เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต่อเนื่อง	- ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (TWA) (เดซิเบล (เอ)) - ปริมาณเสียงสะสม (%Dose)	- Digital Noise dose Meter	*
5.4 บันทึกสถิติการเกิด อุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน / จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ	- บันทึกสถิติทุกครั้งที่มี อุบัติเหตุ	ม.ค.-เม.ย. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	1. ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับและนำเสนอในรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบปีละ 1 ครั้ง	-	ม.ค.-เม.ย. 67
	2. ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลง ปีละ 1 ครั้ง ให้สอดคล้องกับชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	-	***
7. สุนทรียภาพ	- พื้นที่โครงการ	- ตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ	-	ม.ค.-เม.ย. 67

หมายเหตุ : * = โครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

** = มีผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนมกราคม-เมษายน 2567 เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 จะรายงานในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป

*** = มีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ)

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง คือ บริเวณ HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4, HRSG#5 และ Auxiliary Boiler เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ทั้งนี้ ปล่อง HRSG#3 ปัจจุบันได้ยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 26)

3.1.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ครั้งล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4, HRSG#5 และ Auxiliary Boiler เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.2-3.6

ตารางที่ 3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#1) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#1							มาตรฐาน
		20 ต.ค. 63	21 เม.ย. 64	14 ต.ค. 64	27 เม.ย. 65	28 ต.ค. 65	3 พ.ค. 66	25 ต.ค. 66	
ความสูงของปล่อง	m.	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	126.3	134.8	133.1	130.4	127.6	129.2	139.1	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	17.1	19.9	19.7	21.6	23.1	22.5	23.0	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	16.2	14.2	14.7	14.0	13.7	14.6	14.3	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	82.35	94.65	93.18	104.05	112.18	108.18	108.93	-
CEMS									
NO _x	ppm	60.69	79.78	69.76	71.05	80.89	76.89	64.17	110
Stack Sampling NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	59.97	71.40	58.11	73.79	72.38	83.56	70.99	110
	g/s	3.16	6.10	4.58	7.21	7.89	7.68	6.91	22.463
SO ₂	ppm ^{/1}	0.06	1.60	1.23	0.47	0.21	2.30	0.07	18
	g/s	0.004	0.19	0.13	0.06	0.03	0.29	0.01	5.114
TSP	mg/Nm ^{3/1}	5.60	8.30	1.67	6.05	1.58	2.57	2.67	54
	g/s	0.16	0.38	0.07	0.31	0.09	0.13	0.14	2.454

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

^{/1} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#2) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#2							มาตรฐาน
		20 ต.ค. 63	21 เม.ย. 64	14 ต.ค. 64	27 เม.ย. 65	28 ต.ค. 65	3 พ.ค. 66	25 ต.ค. 66	
ความสูงของปล่อง	m.	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	136.9	129.0	131.3	147.8	131.2	137.4	137.3	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	21.9	24.4	17.7	23.3	23.0	22.7	22.9	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.9	14.1	15.0	14.8	14.0	14.5	14.7	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	101.75	116.88	84.87	106.07	110.87	105.82	108.85	-
CEMS									
NO _x	ppm	68.77	79.63	73.51	67.10	77.37	78.59	40.17	110
Stack Sampling									
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	67.12	73.06	67.79	76.34	73.91	81.12	68.31	110
	g/s	5.58	7.87	4.57	6.74	7.67	7.38	6.21	21.018
SO ₂	ppm ^{/1}	0.05	1.59	0.27	0.44	0.13	1.92	0.35	18
	g/s	0.005	0.24	0.03	0.22	0.02	0.24	0.04	4.785
TSP	mg/Nm ^{3/1}	2.94	5.12	2.69	3.25	2.60	2.08	3.14	54
	g/s	0.13	0.29	0.10	0.15	0.14	0.10	0.15	2.259

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

^{/1} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#4							มาตรฐาน
		21 ต.ค. 63	22 เม.ย. 64	15 ต.ค. 64	27 เม.ย. 65	27 ต.ค. 65	2 พ.ค. 66	26 ต.ค. 66	
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	3.20	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	132.3	150.6	153.1	159.8	148.6	153.3	151.8	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.8	22.3	23.8	25.9	23.6	25.4	23.4	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.7	14.2	14.9	14.5	14.4	14.7	13.9	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	123.60	111.47	119.08	125.85	119.75	125.9	107.43	-
CEMS									
NO _x	ppm	57.00	68.00	74.00	76.00	79.00	77.00	82.00	108
Stack Sampling									
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	64.86	86.12	86.30	97.74	83.68	73.24	61.71	108
	g/s	6.71	8.73	8.30	10.58	8.88	7.79	6.28	23.480
SO ₂	ppm ^{/1}	0.02	0.86	0.43	0.87	0.46	0.24	0.61	18
	g/s	0.003	0.12	0.06	0.13	0.07	0.04	0.09	5.445
TSP	mg/Nm ^{3/1}	1.62	6.62	2.13	3.67	1.79	3.18	3.52	54
	g/s	0.09	0.36	0.11	0.21	0.10	0.18	0.19	2.592

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

^{/1} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	HRSG#5							มาตรฐาน
		21 ต.ค. 63	22 เม.ย. 64	14 ต.ค. 64	8 พ.ค. 65	30 ต.ค. 65	7 พ.ค. 66	28 ต.ค. 66	
พารามิเตอร์									
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	2.25	2.25	2.25	2.25	2.25	2.25	2.25	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	146.5	133.5	134.9	130.7	135.6	136.5	139.5	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	26.9	25.0	25.5	22.9	23.0	22.5	24.4	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.2	14.9	15.2	15.3	15.4	15.3	15.0	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	67.01	63.78	66.22	59.90	59.45	58.38	63.03	-
CEMS									
NO _x	ppm	6.00	7.00	10.00	24.00	20.00	27.00	24.00	90
Stack Sampling									
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	18.84	13.17	14.01	26.91	18.75	18.79	20.09	90
	g/s	0.98	0.68	0.72	1.22	0.84	0.84	1.01	4.415
SO ₂	ppm ^{/1}	0.02	0.66	0.26	0.70	0.38	0.25	0.09	15
	g/s	0.002	0.05	0.02	0.04	0.02	0.02	0.01	1.024
TSP	mg/Nm ^{3/1}	3.42	7.12	1.67	2.56	2.26	1.73	3.25	45
	g/s	0.09	0.20	0.05	0.06	0.05	0.04	0.09	1.173

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

^{/1} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (Auxiliary Boiler) เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

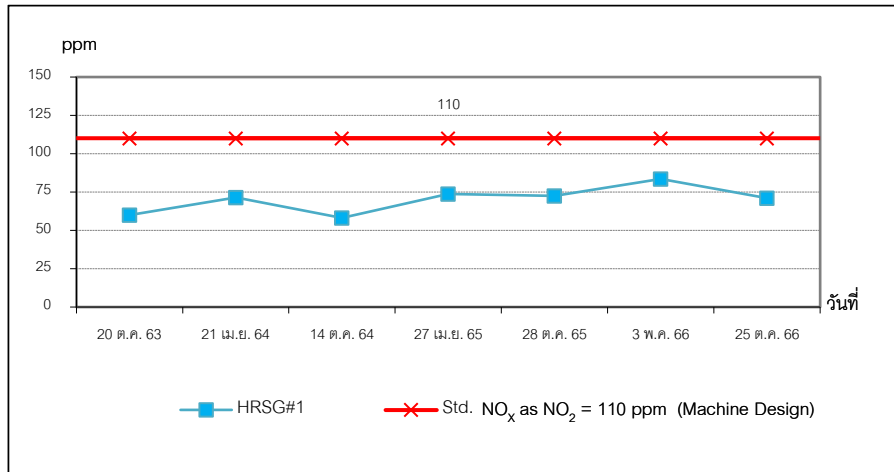
ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	Auxiliary Boiler			มาตรฐาน
		9 ก.พ. 61	10 ม.ค. 63	30 ส.ค. 66	
ความสูงของปล่อง	m.	20	20	20	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	1.15	1.15	1.15	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	76.4	108.0	122.0	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	3.0	2.75	15.86	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	4.5	9.74	7.00	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	2.61	116.53	11.77	-
CEMS					
NO ₂	ppm	67.46	59.29	31.55	99.5
Stack Sampling NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	62.33	59.12	30.5	99.5
	g/s	0.36	0.173	0.6803	2.266
SO ₂	ppm ^{/1}	0.41	ND	1.3	18
	g/s	0.003	ND	0.0412	0.570
TSP	mg/Nm ^{3/1}	8.52	3.29	0.4	54
	g/s	0.03	0.005	0.0047	0.285

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า, ND = Not Detected หรือไม่ตรวจพบทางห้องปฏิบัติการ, LOQ of SO₂ < 1.0 ppm (< 0.006 g/sec)

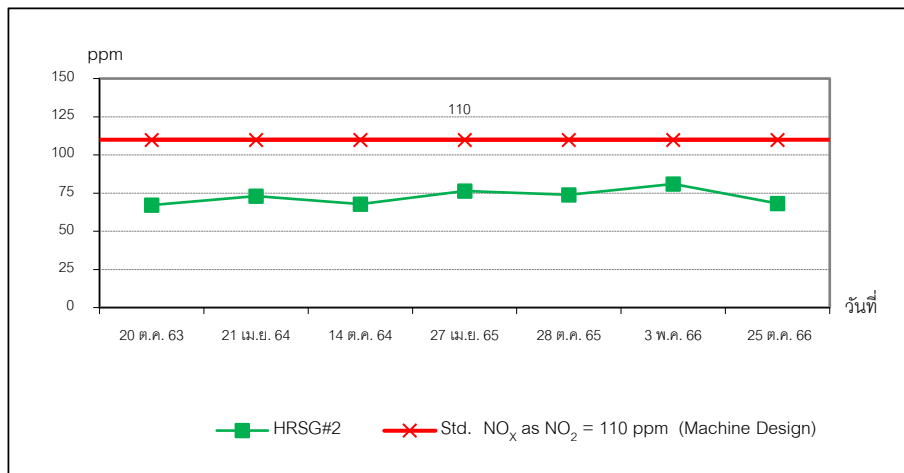
^{/1} = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

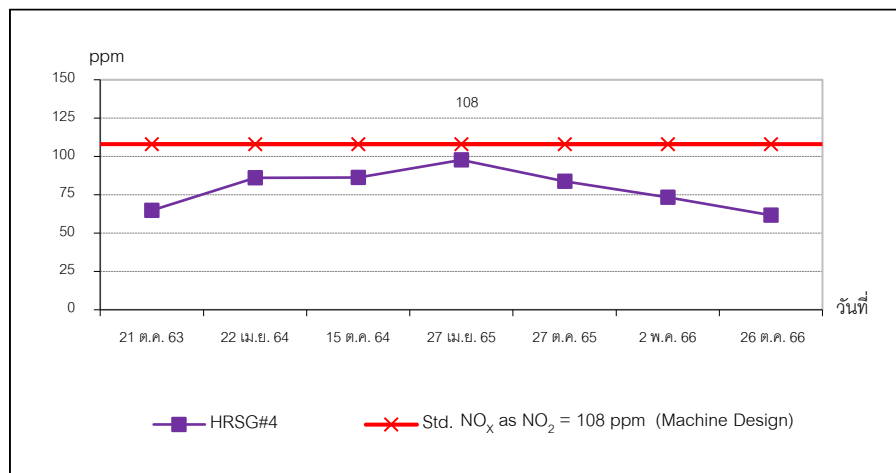
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



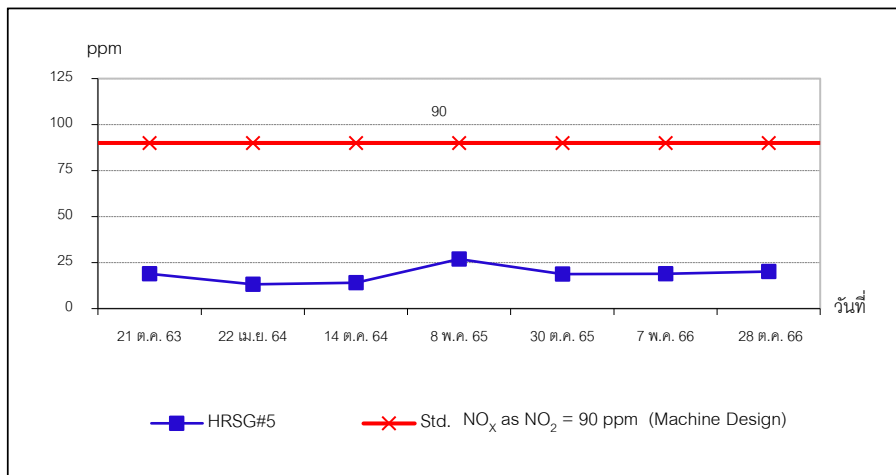
ภาพที่ 3.1 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1



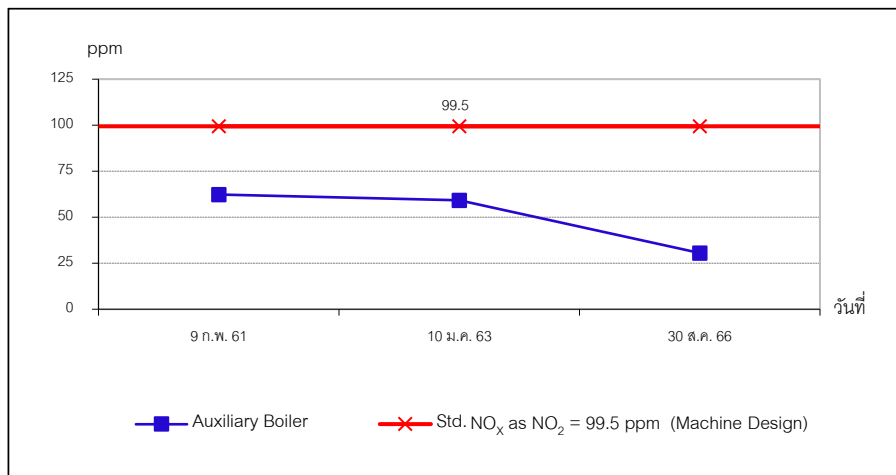
ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2



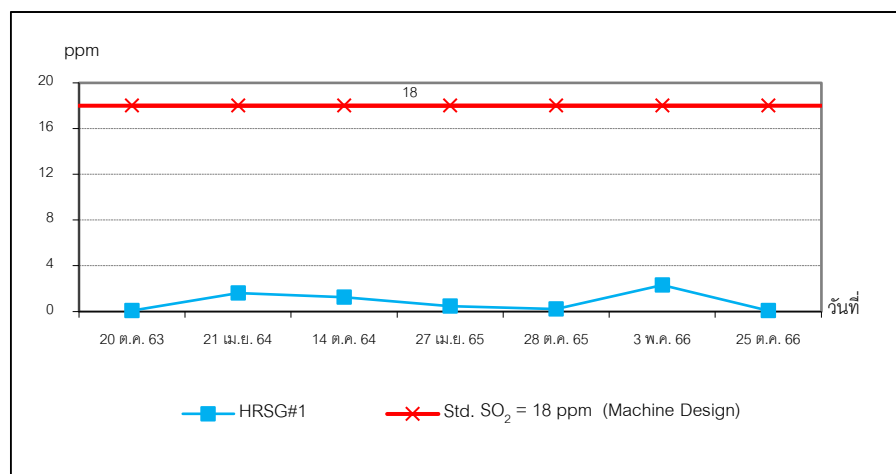
ภาพที่ 3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



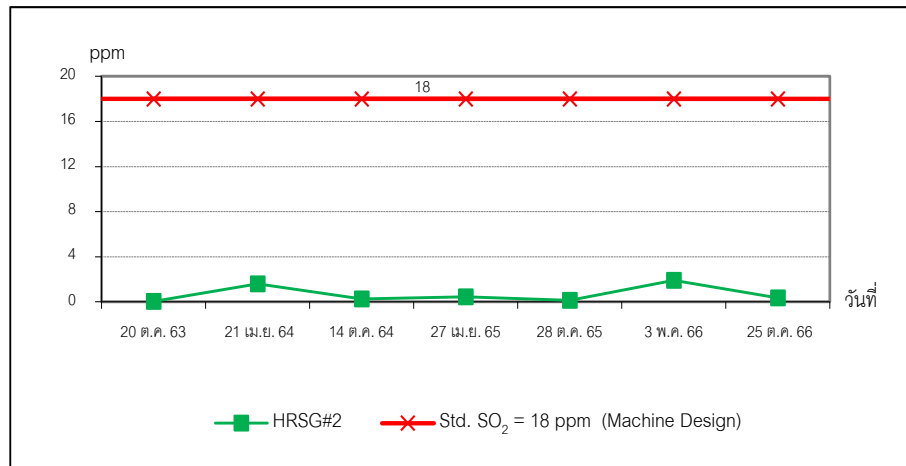
ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



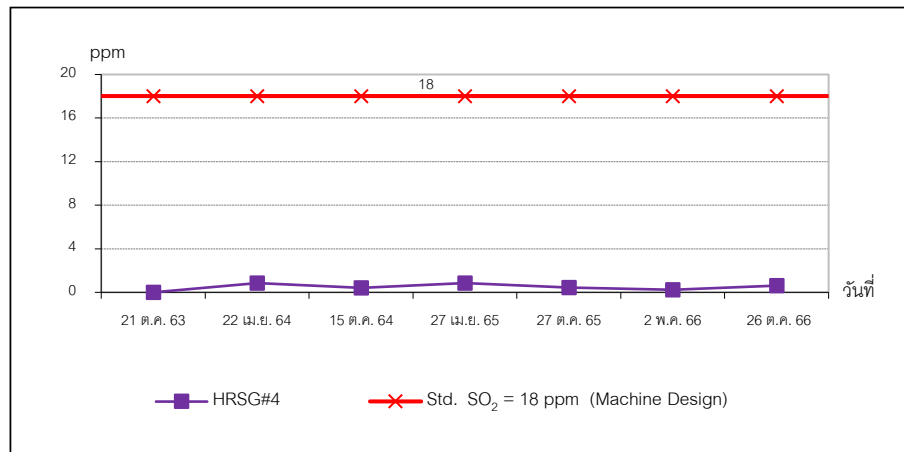
ภาพที่ 3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง Auxiliary Boiler



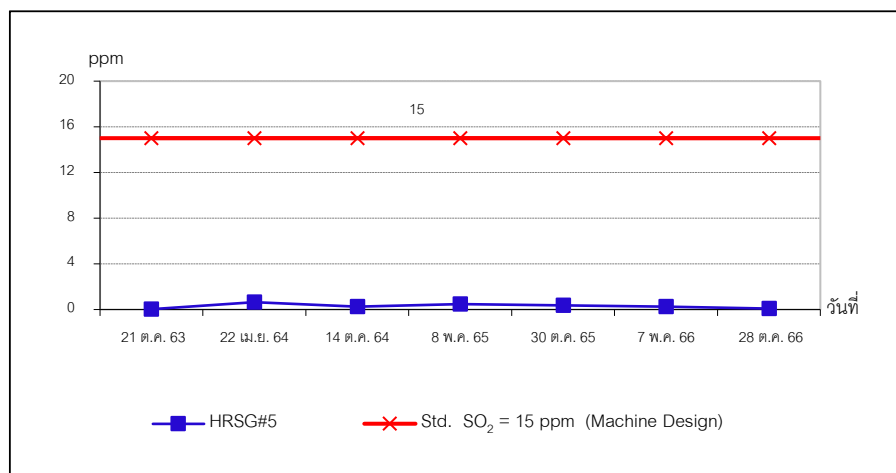
ภาพที่ 3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1



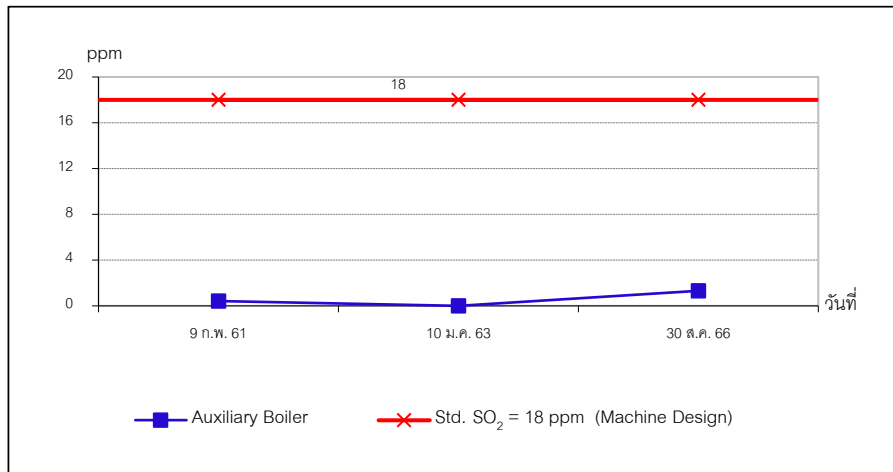
ภาพที่ 3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2



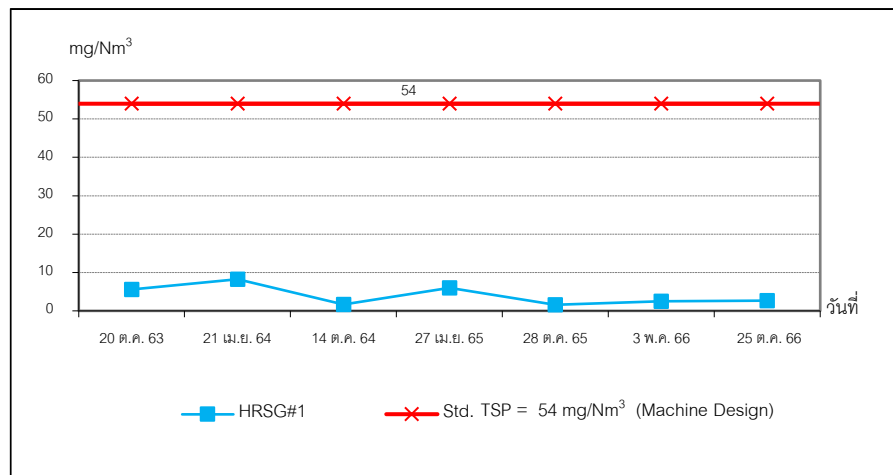
ภาพที่ 3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



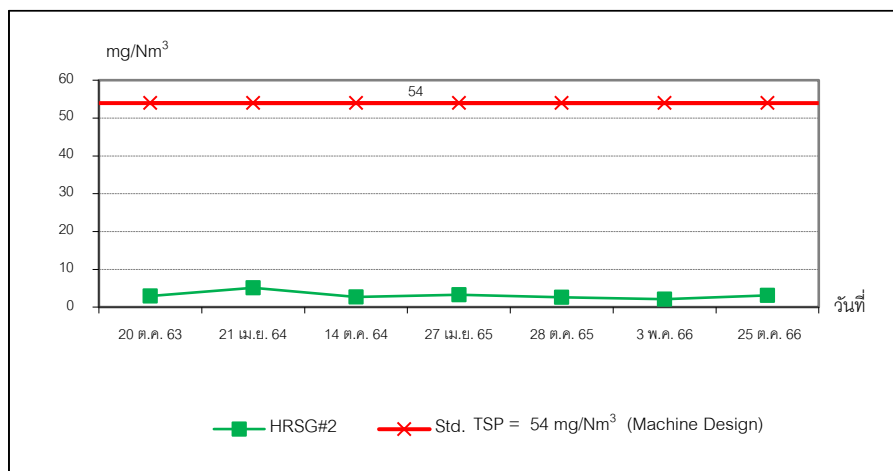
ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



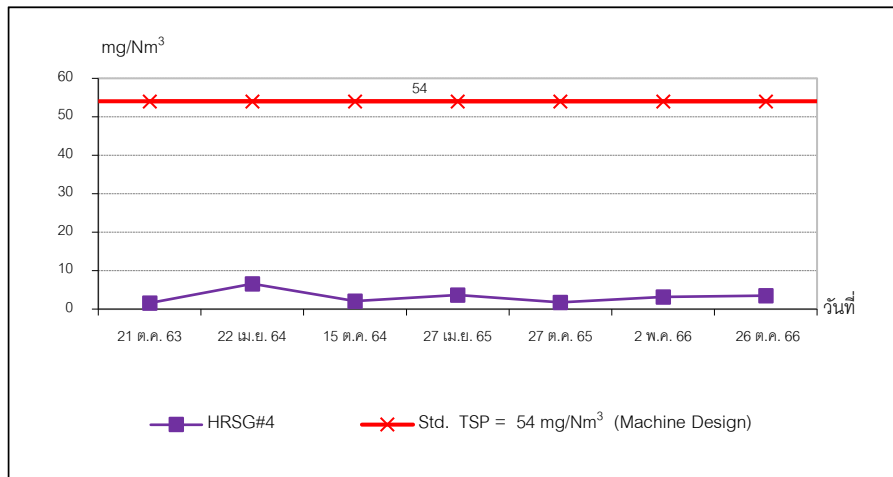
ภาพที่ 3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง Auxiliary Boiler



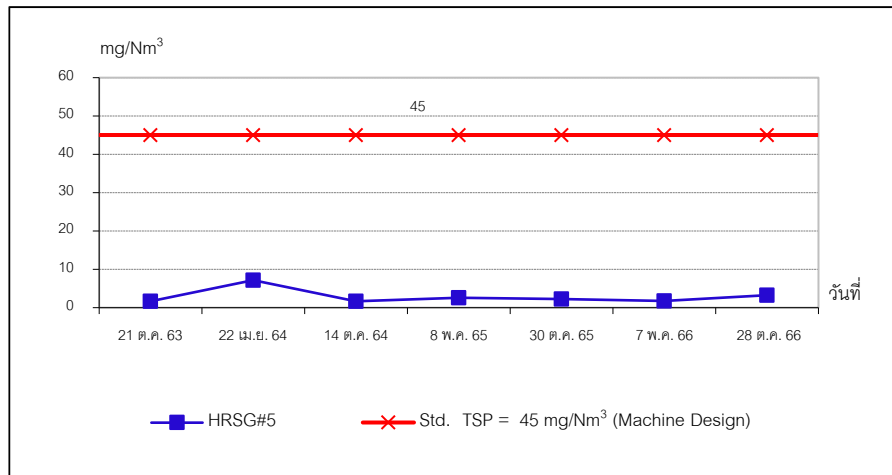
ภาพที่ 3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1



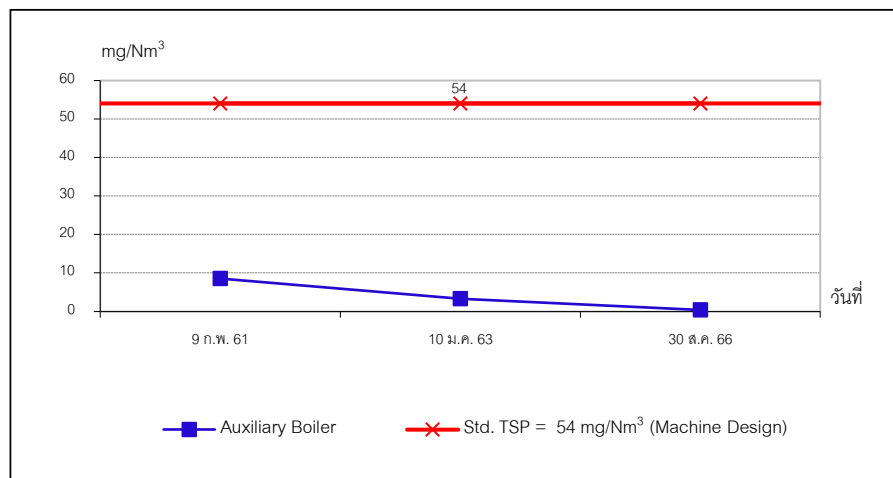
ภาพที่ 3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2



ภาพที่ 3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



ภาพที่ 3.14 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



ภาพที่ 3.15 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง Auxiliary Boiler

3.1.1.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ตรวจวัดครั้งล่าสุดประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4, HRSG#5 และ Auxiliary Boiler ในวันที่ 30 สิงหาคม, 25-26 และ 28 ตุลาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า

- ปล่อง HRSG#1 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 และ SO_2 มีค่าลดลง ส่วน TSP มีค่าเพิ่มขึ้น จากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#2 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 และ SO_2 มีค่าลดลง ส่วน TSP มีค่าเพิ่มขึ้น จากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#4 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 มีค่าลดลง ส่วน SO_2 และ TSP มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 และ TSP มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วน SO_2 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง Auxiliary Boiler ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 และ TSP มีค่าลดลง ส่วน SO_2 มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ทางโครงการฯ ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ โดยมีการติดตั้งระบบ CEMS เพื่อทำการเฝ้าระวังค่ามลสารอย่างต่อเนื่อง และมีการสอบเทียบระบบ CEMS เป็นประจำทุกเดือน นอกจากนี้โครงการได้ดำเนินการควบคุมปริมาณ NO_x ที่ระบายออกด้วย De- NO_x Water System สำหรับปล่อง HRSG#1, 2, 4 และติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับปล่อง HRSG#5 ซึ่งหากมีแนวโน้มสูงขึ้นจะมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดังกล่าวและมีการป้องกันต่อไป

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี คือ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินแสนสุข เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

3.1.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดกับครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ครั้งล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ได้ตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.7

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่	
NO ₂	ppm	19-20 ต.ค. 63	0.004-0.026	0.005-0.017	0.009-0.041	0.17 ^{1/}
		20-21 ต.ค. 63	0.007-0.020	0.004-0.015	0.011-0.039	
		21-22 ต.ค. 63	0.009-0.025	0.004-0.014	0.010-0.039	
		22-23 ต.ค. 63	0.007-0.025	0.003-0.017	0.003-0.035	
		23-24 ต.ค. 63	0.009-0.029	0.002-0.019	0.007-0.032	
		24-25 ต.ค. 63	0.010-0.030	0.003-0.022	0.004-0.049	
		25-26 ต.ค. 63	0.009-0.036	0.003-0.031	0.009-0.032	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.004-0.036	0.002-0.031	0.003-0.049	
		20-21 เม.ย. 64	< 0.001-0.007	0.004-0.025	0.004-0.028	
		21-22 เม.ย. 64	< 0.001-0.006	0.008-0.017	0.012-0.034	
		22-23 เม.ย. 64	0.001-0.008	0.007-0.027	0.014-0.032	
		23-24 เม.ย. 64	0.001-0.022	0.009-0.033	0.013-0.036	
		24-25 เม.ย. 64	0.002-0.013	0.013-0.030	0.012-0.042	
		25-26 เม.ย. 64	0.002-0.010	0.012-0.029	0.010-0.032	
		26-27 เม.ย. 64	0.001-0.016	0.014-0.036	0.013-0.043	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.001 – 0.022	0.004-0.036	0.004-0.043	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่	
NO ₂	ppm	12-13 ต.ค. 64	0.002-0.010	0.003-0.020	<0.001-0.010	0.17 ^{1/}
		13-14 ต.ค. 64	0.001-0.020	0.004-0.016	<0.001-0.008	
		14-15 ต.ค. 64	0.001-0.013	0.004-0.012	<0.001-0.004	
		15-16 ต.ค. 64	0.001-0.009	0.002-0.010	0.001-0.009	
		16-17 ต.ค. 64	0.003-0.028	0.001-0.007	<0.001-0.005	
		17-18 ต.ค. 64	0.005-0.018	0.002-0.013	0.001-0.019	
		18-19 ต.ค. 64	0.008-0.025	0.004-0.012	<0.001-0.021	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.028	0.001-0.020	<0.001-0.021	
		26-27 เม.ย. 65	0.003-0.015	0.007-0.014	0.002-0.010	
		27-28 เม.ย. 65	0.002-0.018	0.003-0.032	0.004-0.022	
		28-29 เม.ย. 65	0.003-0.032	0.005-0.017	0.004-0.025	
		29-30 เม.ย. 65	0.012-0.028	0.006-0.032	0.010-0.039	
		30 เม.ย. – 1 พ.ค. 65	0.011-0.023	0.006-0.031	0.007-0.035	
		1-2 พ.ค. 65	0.005-0.020	0.004-0.020	0.006-0.017	
		2-3 พ.ค. 65	0.011-0.027	0.004-0.012	0.004-0.016	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.002-0.032	0.003-0.032	0.002-0.039	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่ข	
NO ₂	ppm	25-26 ต.ค. 65	0.001-0.008	0.006-0.007	0.011-0.040	0.17 ^{1/}
		26-27 ต.ค. 65	0.002-0.008	0.005-0.016	0.012-0.026	
		27-28 ต.ค. 65	0.001-0.008	0.007-0.010	0.010-0.018	
		28-29 ต.ค. 65	0.003-0.008	0.003-0.007	0.009-0.020	
		29-30 ต.ค. 65	0.001-0.008	0.007-0.015	0.010-0.022	
		30-31 ต.ค. 65	0.002-0.008	0.002-0.009	0.010-0.025	
		31 ต.ค. – 1 พ.ย. 65	0.001-0.008	0.003-0.008	0.014-0.037	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.008	0.002-0.016	0.009-0.040	
		1-2 พ.ค. 66	< 0.001-0.020	0.001-0.024	0.004-0.014	
		2-3 พ.ค. 66	0.001-0.024	0.005-0.042	0.004-0.010	
		3-4 พ.ค. 66	< 0.001-0.006	0.004-0.034	0.004-0.011	
		4-5 พ.ค. 66	< 0.001-0.005	0.007-0.024	0.003-0.023	
		5-6 พ.ค. 66	< 0.001-0.007	0.008-0.022	0.002-0.014	
		6-7 พ.ค. 66	< 0.001-0.019	0.002-0.031	0.002-0.010	
		7-8 พ.ค. 66	< 0.001-0.004	0.005-0.050	0.002-0.012	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.001-0.024	0.001-0.050	0.002-0.023	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่ข	
NO ₂	ppm	24-25 ต.ค. 66	0.0112-0.0150	0.0130-0.0184	0.0093-0.0130	0.17 ^{1/}
		25-26 ต.ค. 66	0.0109-0.0151	0.0132-0.0189	0.0093-0.0129	
		26-27 ต.ค. 66	0.0109-0.0151	0.0130-0.0192	0.0090-0.0129	
		27-28 ต.ค. 66	0.0110-0.0149	0.0133-0.0191	0.0090-0.0130	
		28-29 ต.ค. 66	0.0108-0.0151	0.0132-0.0187	0.0092-0.0128	
		29-30 ต.ค. 66	0.0108-0.0151	0.0131-0.0189	0.0094-0.0129	
		30-31 ต.ค. 66	0.0108-0.0151	0.0130-0.0187	0.0091-0.0130	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.0108-0.0151	0.0130-0.0192	0.0090-0.0130	
SO ₂	ppm	19-20 ต.ค. 63	0.008-0.013	0.005-0.006	0.009-0.010	0.30 ^{2/}
		20-21 ต.ค. 63	0.012	0.005	0.009-0.010	
		21-22 ต.ค. 63	0.012-0.013	0.005	0.009-0.010	
		22-23 ต.ค. 63	0.012	0.005	0.009	
		23-24 ต.ค. 63	0.012-0.013	0.005	0.009	
		24-25 ต.ค. 63	0.012-0.013	0.005	0.009	
		25-26 ต.ค. 63	0.012-0.013	0.005	0.008-0.009	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.008-0.013	0.005-0.006	0.008-0.009	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
SO ₂	ppm	20-21 เม.ย. 64	0.001-0.002	0.006-0.008	0.001-0.002	0.30 ^{2/}
		21-22 เม.ย. 64	0.001	0.007-0.008	0.001-0.002	
		22-23 เม.ย. 64	0.001	0.007-0.009	0.001-0.002	
		23-24 เม.ย. 64	0.001	0.007-0.010	0.002	
		24-25 เม.ย. 64	<0.001-0.001	0.008-0.010	0.002-0.003	
		25-26 เม.ย. 64	<0.001-0.001	0.009-0.010	0.002	
		26-27 เม.ย. 64	<0.001-0.001	0.009-0.010	0.002-0.003	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<0.001-0.002	0.006-0.010	0.001-0.003	
		12-13 ต.ค. 64	0.021-0.026	0.011-0.014	0.017-0.021	
		13-14 ต.ค. 64	0.023-0.026	0.012-0.014	0.017-0.021	
		14-15 ต.ค. 64	0.025-0.026	0.009-0.013	0.017-0.021	
		15-16 ต.ค. 64	0.026-0.027	0.010-0.012	0.017-0.021	
		16-17 ต.ค. 64	0.026-0.028	0.010-0.014	0.018-0.021	
		17-18 ต.ค. 64	0.026-0.028	0.009-0.011	0.017-0.020	
		18-19 ต.ค. 64	0.026-0.028	0.009-0.016	0.017-0.020	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.021-0.028	0.009-0.016	0.017-0.021	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่ข	
SO ₂	ppm	26-27 เม.ย. 65	0.033-0.037	0.001-0.003	0.024-0.030	0.30 ^{2/}
		27-28 เม.ย. 65	0.035-0.037	0.002-0.004	0.017-0.030	
		28-29 เม.ย. 65	0.026-0.037	0.003-0.004	0.020-0.027	
		29-30 เม.ย. 65	0.036-0.038	0.003-0.004	0.023-0.026	
		30 เม.ย. – 1 พ.ค. 65	0.036-0.039	0.003-0.004	0.024-0.030	
		1-2 พ.ค. 65	0.035-0.038	0.003-0.004	0.024-0.031	
		2-3 พ.ค. 65	0.030-0.036	0.002-0.003	0.023-0.025	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.026-0.039	0.001-0.004	0.017-0.031	
		25-26 ต.ค. 65	0.001	0.002-0.006	0.013-0.018	
		26-27 ต.ค. 65	0.001	0.002-0.006	0.017-0.018	
		27-28 ต.ค. 65	0.001	0.003-0.005	0.017-0.018	
		28-29 ต.ค. 65	0.001	0.003-0.004	0.016-0.017	
		29-30 ต.ค. 65	0.001	0.003-0.004	0.016-0.017	
		30-31 ต.ค. 65	0.001-0.002	0.003-0.004	0.016-0.018	
		31 ต.ค. – 1 พ.ย. 65	0.001	0.003-0.004	0.017-0.018	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.001-0.002	0.002-0.006	0.013-0.018	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่	
SO ₂	ppm	1-2 พ.ค. 66	0.022-0.051	< 0.001-0.005	< 0.001-0.003	0.30 ^{2/}
		2-3 พ.ค. 66	0.039-0.050	< 0.001-0.004	< 0.001-0.003	
		3-4 พ.ค. 66	0.043-0.054	< 0.001-0.005	0.001-0.002	
		4-5 พ.ค. 66	0.051-0.057	< 0.001-0.004	0.001-0.002	
		5-6 พ.ค. 66	0.055-0.061	< 0.001-0.005	< 0.001-0.002	
		6-7 พ.ค. 66	0.057-0.059	< 0.001-0.010	< 0.001-0.005	
		7-8 พ.ค. 66	0.058-0.060	< 0.001-0.015	< 0.001-0.006	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.022-0.061	< 0.001-0.015	< 0.001-0.006	
		24-25 ต.ค. 66	0.0037-0.0067	0.0038-0.0080	0.0030-0.0065	
		25-26 ต.ค. 66	0.0035-0.0067	0.0043-0.0082	0.0001-0.0070	
		26-27 ต.ค. 66	0.0035-0.0067	0.0038-0.0080	0.0003-0.0056	
		27-28 ต.ค. 66	0.0036-0.0066	0.0042-0.0080	0.0013-0.0066	
		28-29 ต.ค. 66	0.0036-0.0066	0.0038-0.0080	0.0007-0.0073	
		29-30 ต.ค. 66	0.0038-0.0067	0.0039-0.0079	0.0030-0.0064	
		30-31 ต.ค. 66	0.0036-0.0065	0.0039-0.0082	0.0006-0.0061	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.0035-0.0067	0.0038-0.0082	0.0001-0.0073	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่	
TSP	mg/m ³	19-20 ต.ค. 63	0.084	0.038	0.071	0.33 ^{3/}
		20-21 ต.ค. 63	0.072	0.030	0.097	
		21-22 ต.ค. 63	0.085	0.040	0.081	
		22-23 ต.ค. 63	0.069	0.043	0.067	
		23-24 ต.ค. 63	0.090	0.048	0.066	
		24-25 ต.ค. 63	0.086	0.055	0.088	
		25-26 ต.ค. 63	0.108	0.084	0.089	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.069-0.108	0.030-0.084	0.066-0.097	
		20-21 เม.ย. 64	0.050	0.045	0.033	
		21-22 เม.ย. 64	0.045	0.045	0.039	
		22-23 เม.ย. 64	0.062	0.050	0.052	
		23-24 เม.ย. 64	0.063	0.042	0.053	
		24-25 เม.ย. 64	0.054	0.040	0.045	
		25-26 เม.ย. 64	0.054	0.039	0.044	
		26-27 เม.ย. 64	0.068	0.048	0.062	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.045-0.068	0.039-0.050	0.033-0.062	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่ข	
TSP	mg/m ³	12-13 ต.ค. 64	0.058	0.200	0.027	0.33 ^{3/}
		13-14 ต.ค. 64	0.039	0.086	0.033	
		14-15 ต.ค. 64	0.062	0.201	0.038	
		15-16 ต.ค. 64	0.059	0.115	0.040	
		16-17 ต.ค. 64	0.047	0.098	0.030	
		17-18 ต.ค. 64	0.014	0.012	0.020	
		18-19 ต.ค. 64	0.057	0.040	0.040	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.014-0.062	0.012-0.201	0.020-0.040	
		26-27 เม.ย. 65	0.058	0.157	0.031	
		27-28 เม.ย. 65	0.070	0.134	0.045	
		28-29 เม.ย. 65	0.075	0.143	0.045	
		29-30 เม.ย. 65	0.103	0.101	0.077	
		30 เม.ย. – 1 พ.ค. 65	0.067	0.096	0.046	
		1-2 พ.ค. 65	0.055	0.070	0.035	
		2-3 พ.ค. 65	0.021	0.023	0.018	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.021-0.103	0.023-0.157	0.018-0.077	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
TSP	mg/m ³	25-26 ต.ค. 65	0.097	0.100	0.067	0.33 ^{3/}
		26-27 ต.ค. 65	0.056	0.072	0.052	
		27-28 ต.ค. 65	0.043	0.054	0.040	
		28-29 ต.ค. 65	0.064	0.095	0.053	
		29-30 ต.ค. 65	0.055	0.165	0.034	
		30-31 ต.ค. 65	0.067	0.086	0.026	
		31 ต.ค. – 1 พ.ย. 65	0.082	0.178	0.082	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.043-0.097	0.054-0.178	0.026-0.082	
		1-2 พ.ค. 66	0.071	0.085	0.068	
		2-3 พ.ค. 66	0.090	0.105	0.090	
		3-4 พ.ค. 66	0.057	0.171	0.060	
		4-5 พ.ค. 66	0.073	0.201	0.061	
		5-6 พ.ค. 66	0.084	0.198	0.071	
		6-7 พ.ค. 66	0.088	0.147	0.078	
		7-8 พ.ค. 66	0.058	0.124	0.057	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.057-0.090	0.085-0.201	0.057-0.090	

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
TSP	mg/m ³	24-25 ต.ค. 66	0.051	0.038	0.069	0.33 ^{3/}
		25-26 ต.ค. 66	0.066	0.066	0.053	
		26-27 ต.ค. 66	0.066	0.097	0.050	
		27-28 ต.ค. 66	0.060	0.062	0.050	
		28-29 ต.ค. 66	0.030	0.031	0.029	
		29-30 ต.ค. 66	0.053	0.034	0.040	
		30-31 ต.ค. 66	0.030	0.028	0.047	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.030-0.066	0.028-0.097	0.029-0.069	

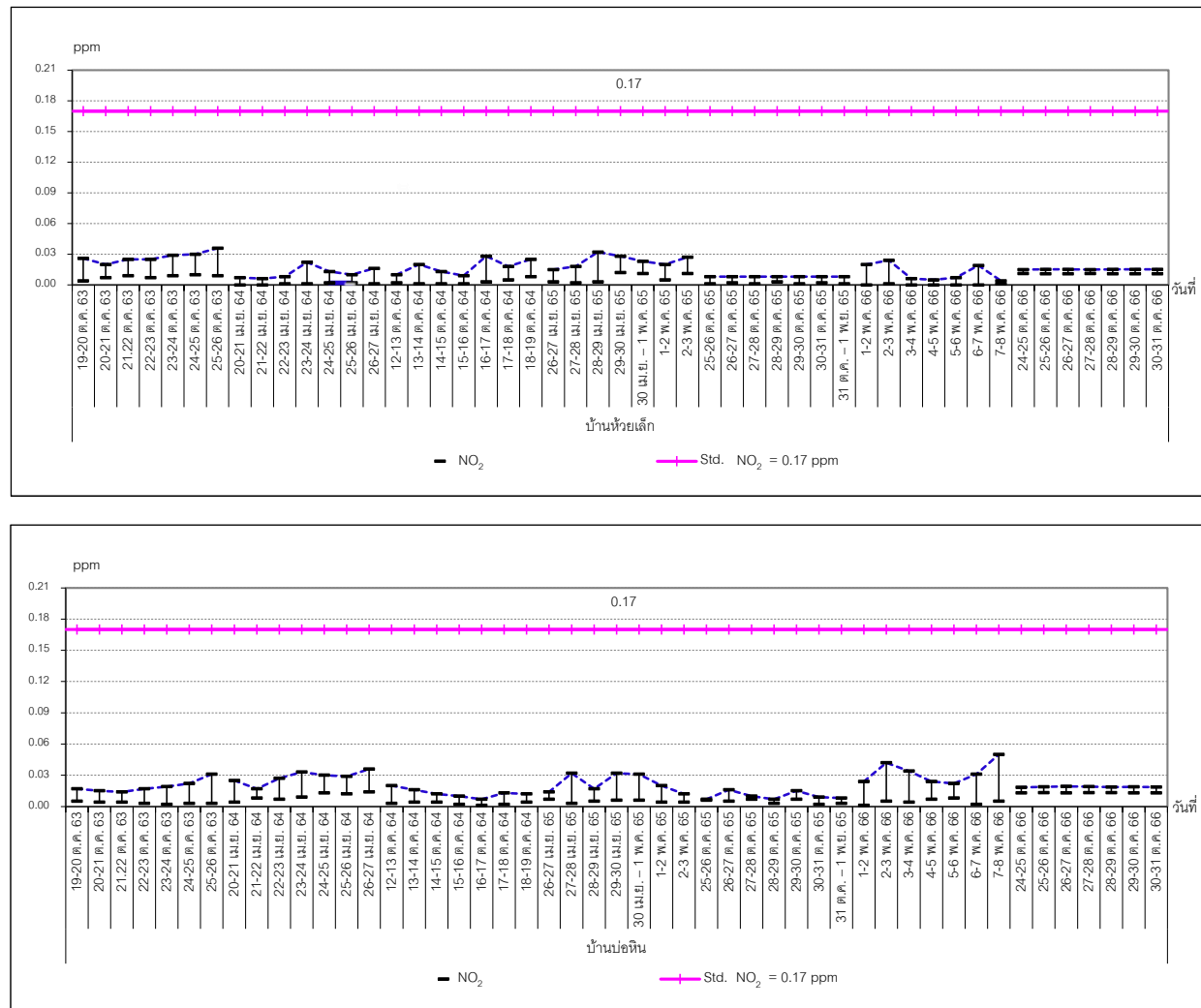
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

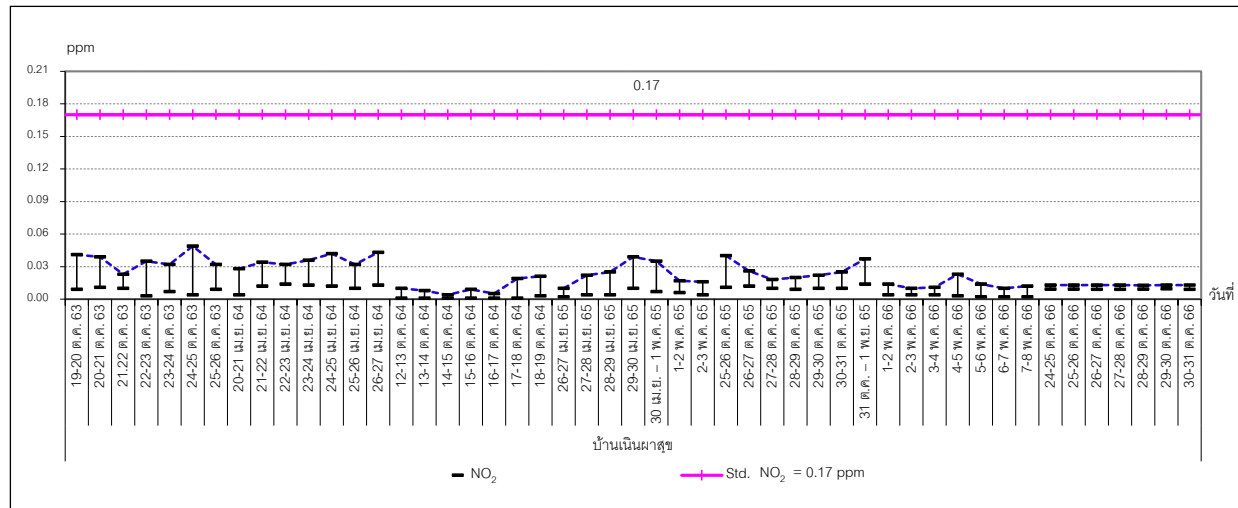
^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

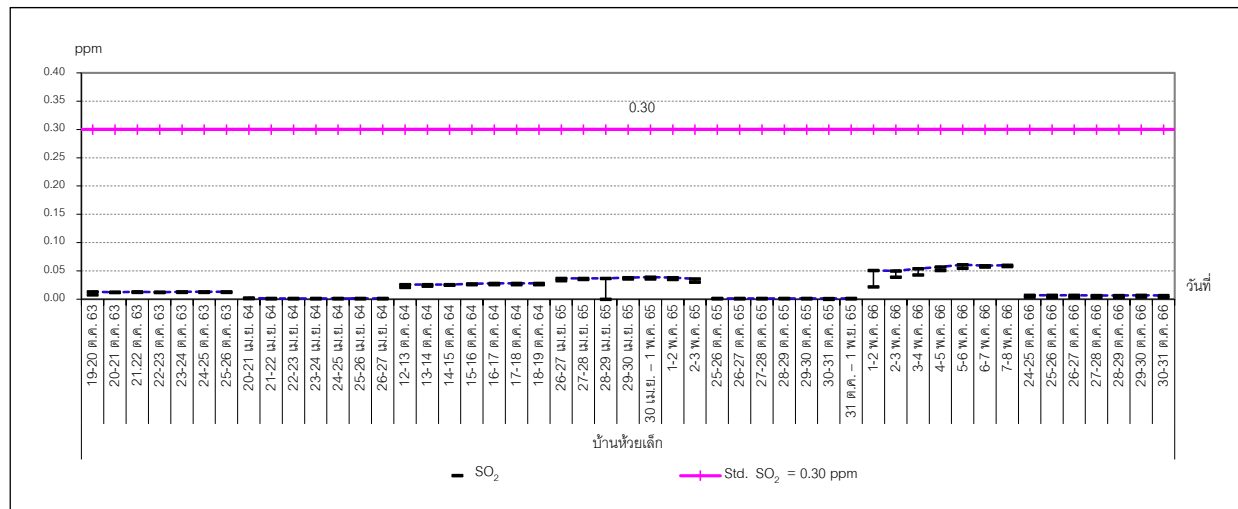
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



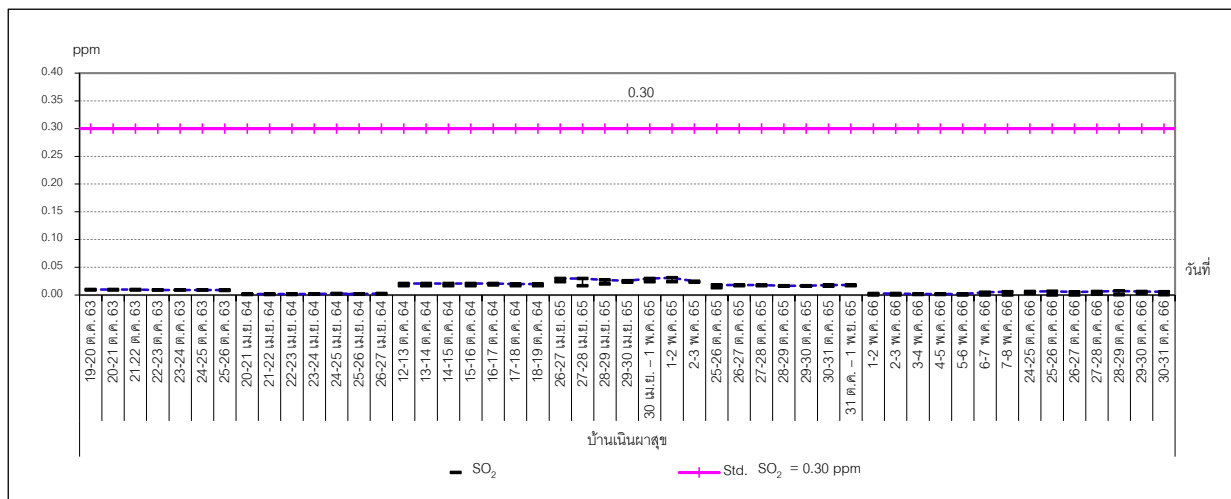
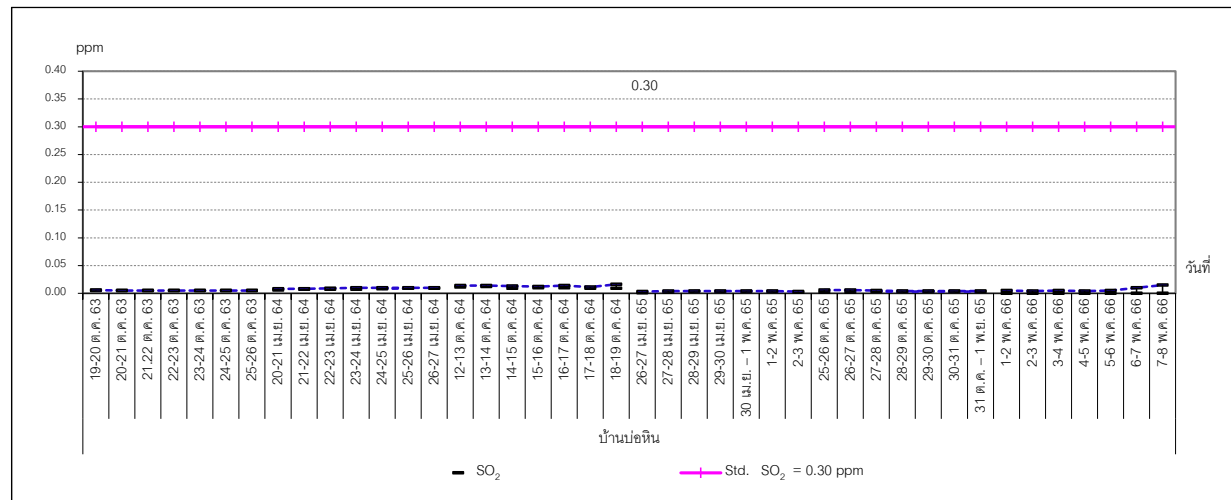
ภาพที่ 3.16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ



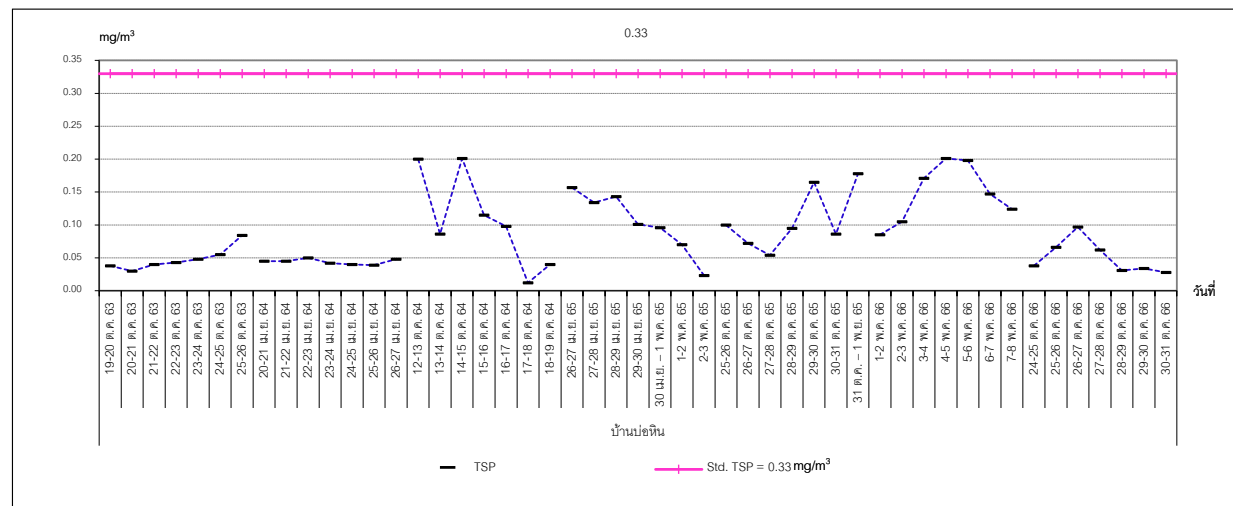
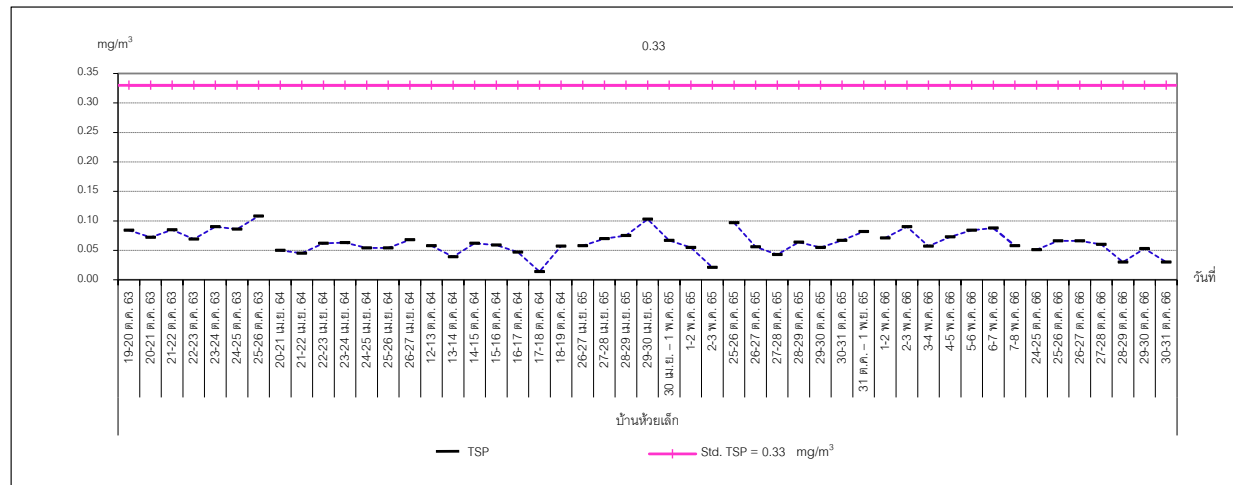
ภาพที่ 3.16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)



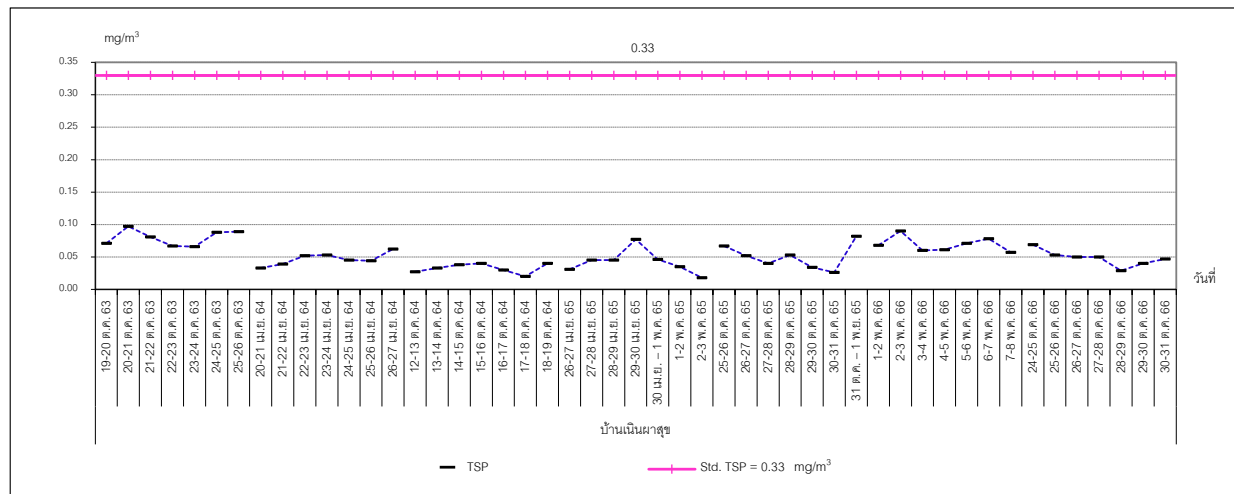
ภาพที่ 3.17 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.17 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.18 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.18 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และ บ้านเนินผาสูข ครึ่งล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และ ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง และยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณบ้านบ่อหิน ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง และยังคงมีค่าเป็นไปตาม เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณบ้านเนินผาสูข ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าเพิ่มขึ้น ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง และยังคงมีค่าเป็นไปตาม เกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

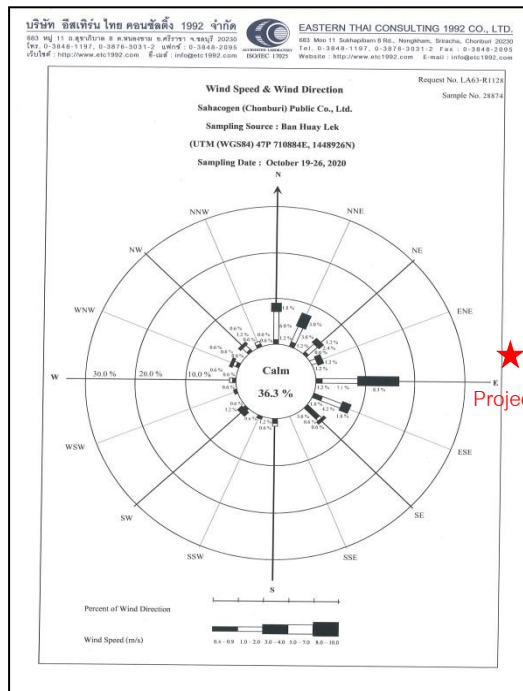
3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐ ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567

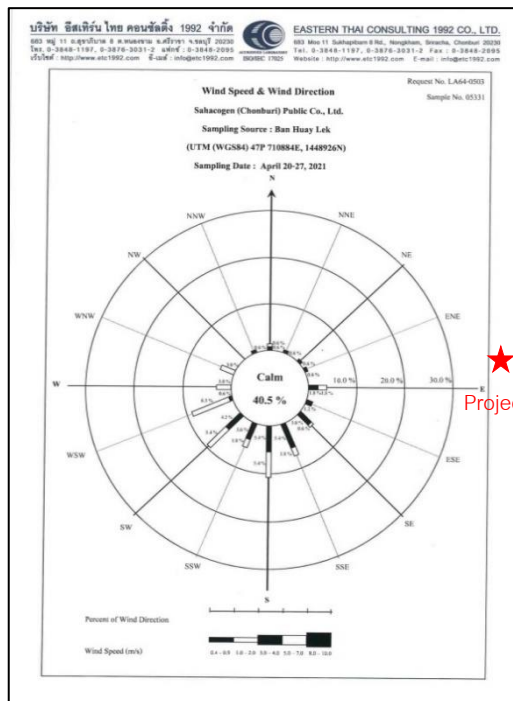
3.1.3.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมครั้งล่าสุด

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณบ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสูข ในระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม 2566 แสดงดังภาพที่ 3.19-3.24

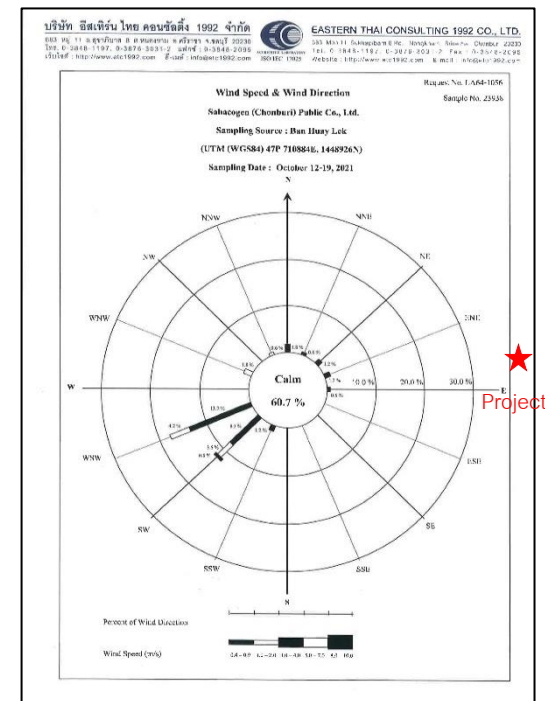
ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา



วันที่ 19-26 ตุลาคม 2563
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2563)

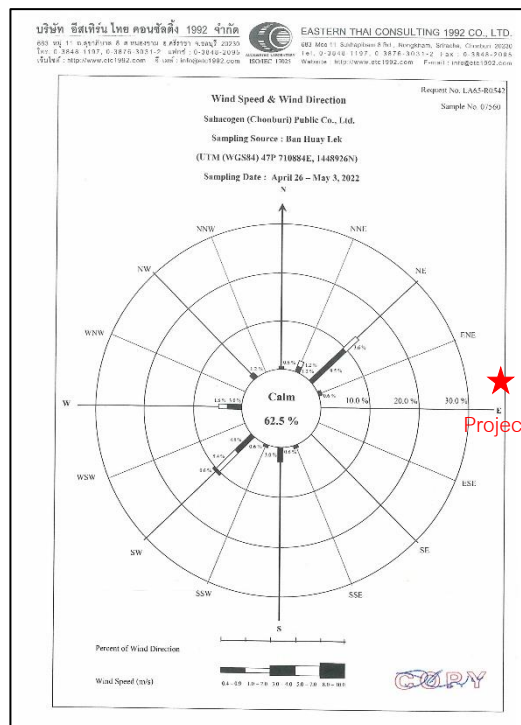


วันที่ 20-27 เมษายน 2564
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564)

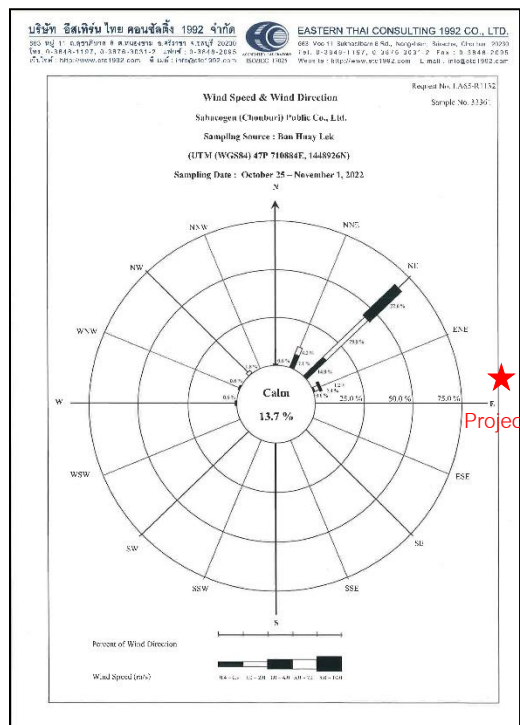


วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

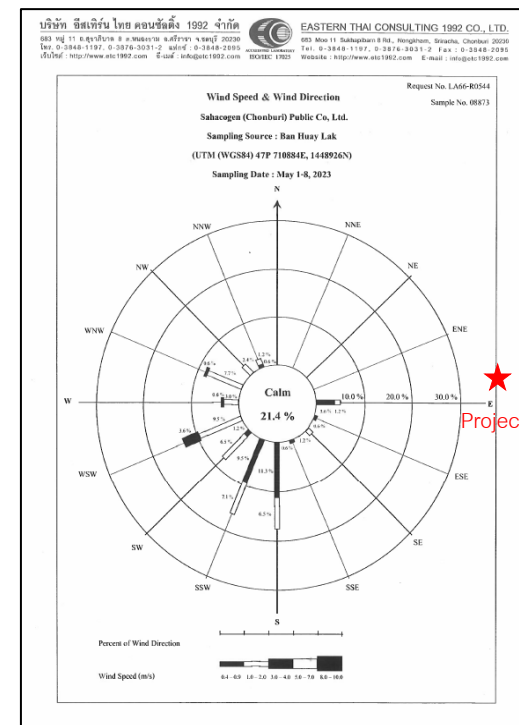
ภาพที่ 3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก



วันที่ 26 เมษายน – 3 พฤษภาคม 2565
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565)

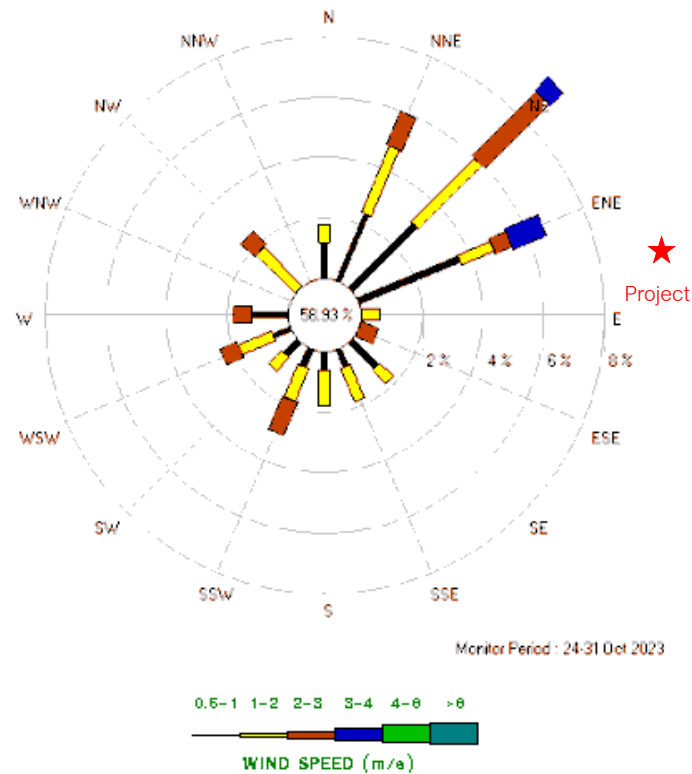


วันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565)



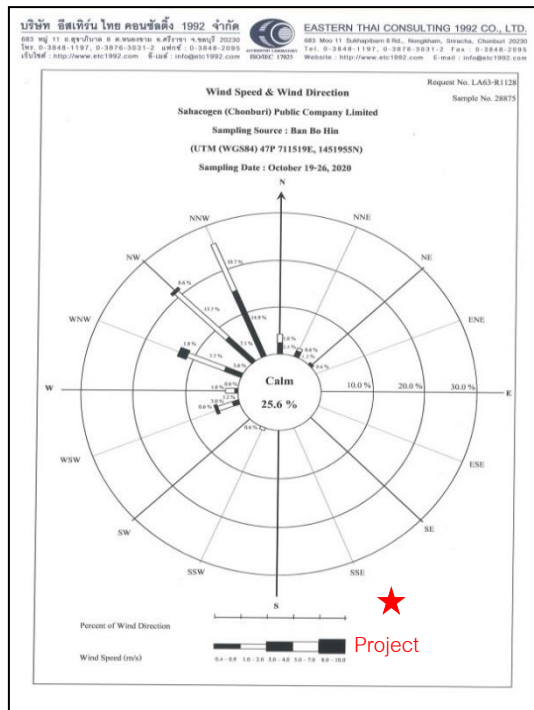
วันที่ 1-8 พฤษภาคม 2566
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566)

ภาพที่ 3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ต่อ)

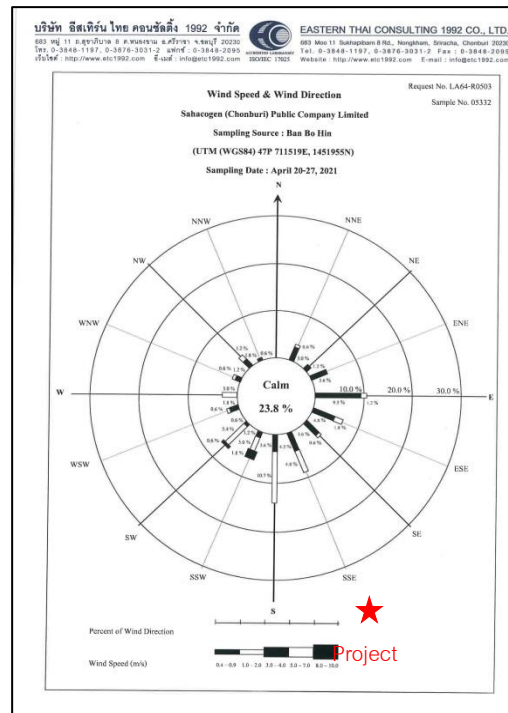


วันที่ 24-31 ตุลาคม 2566
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566)

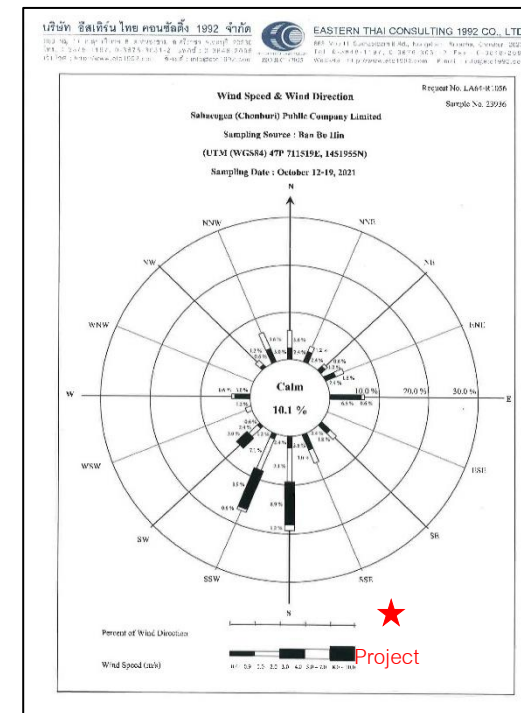
ภาพที่ 3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ต่อ)



วันที่ 19-26 ตุลาคม 2563
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2563)

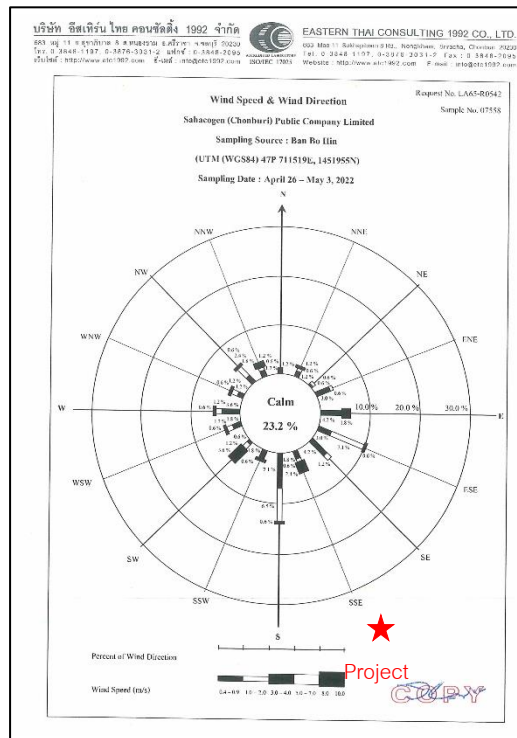


วันที่ 20-27 เมษายน 2564
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564)

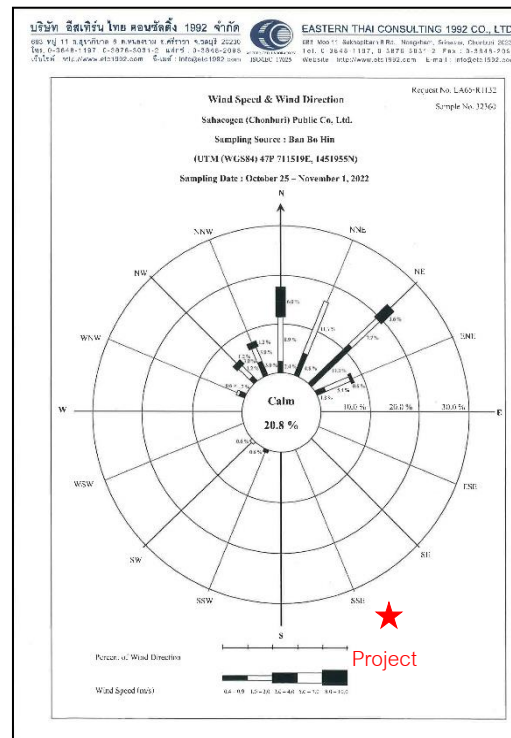


วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

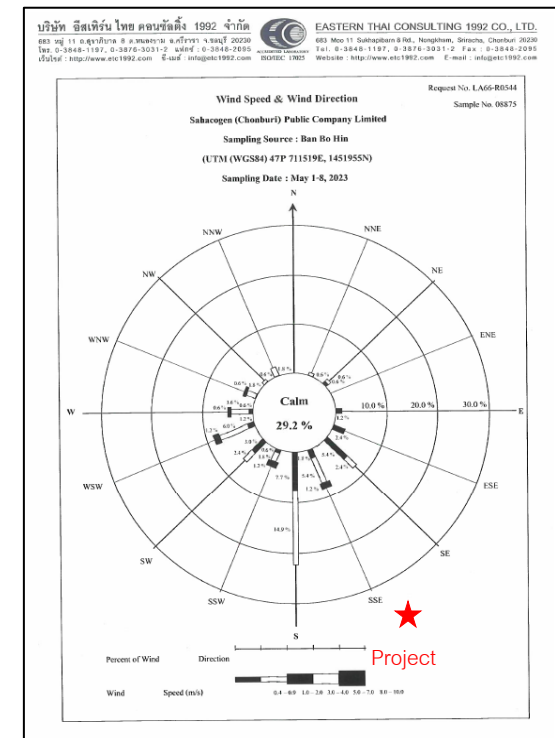
ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านป่อหิน



วันที่ 26 เมษายน - 3 พฤษภาคม 2565
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565)

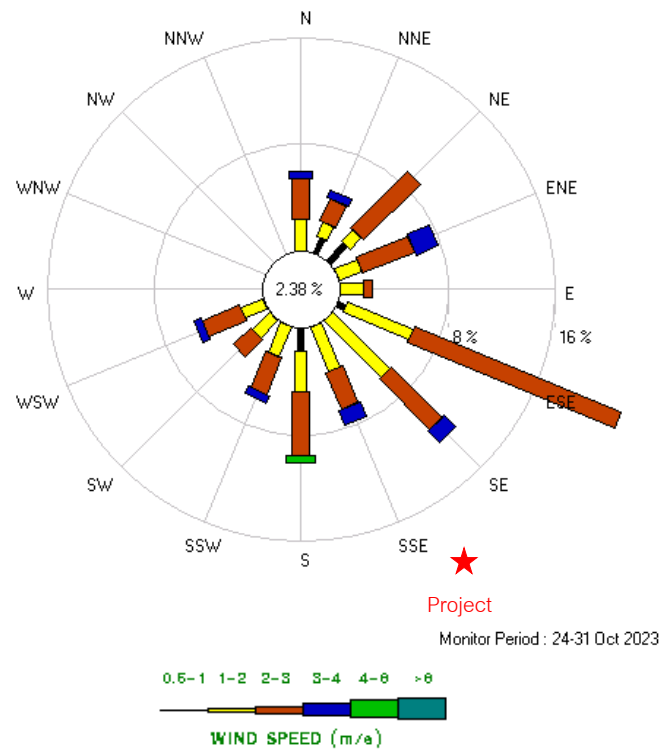


วันที่ 25 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2565
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565)



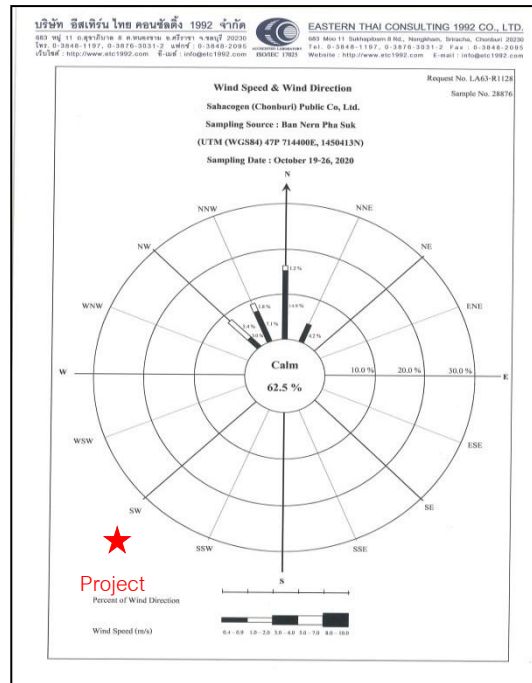
วันที่ 1-8 พฤษภาคม 2566
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566)

ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านบ่อหิน (ต่อ)

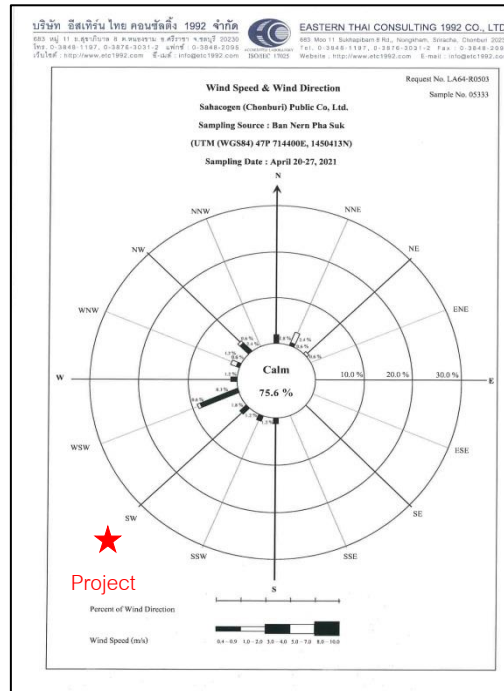


วันที่ 24-31 ตุลาคม 2566
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566)

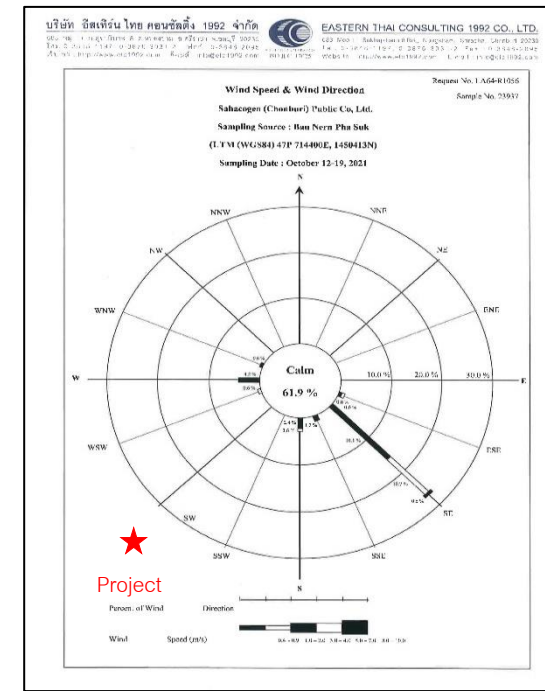
ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านบ่อหิน (ต่อ)



วันที่ 19-26 ตุลาคม 2563
(ประจำเดือนเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2563)

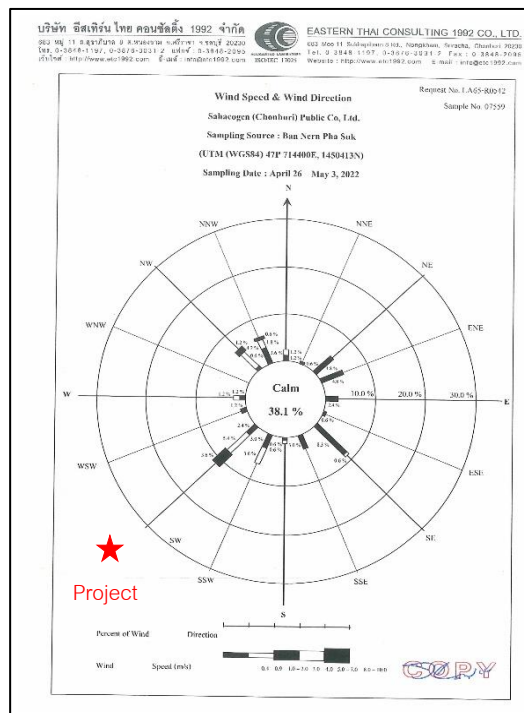


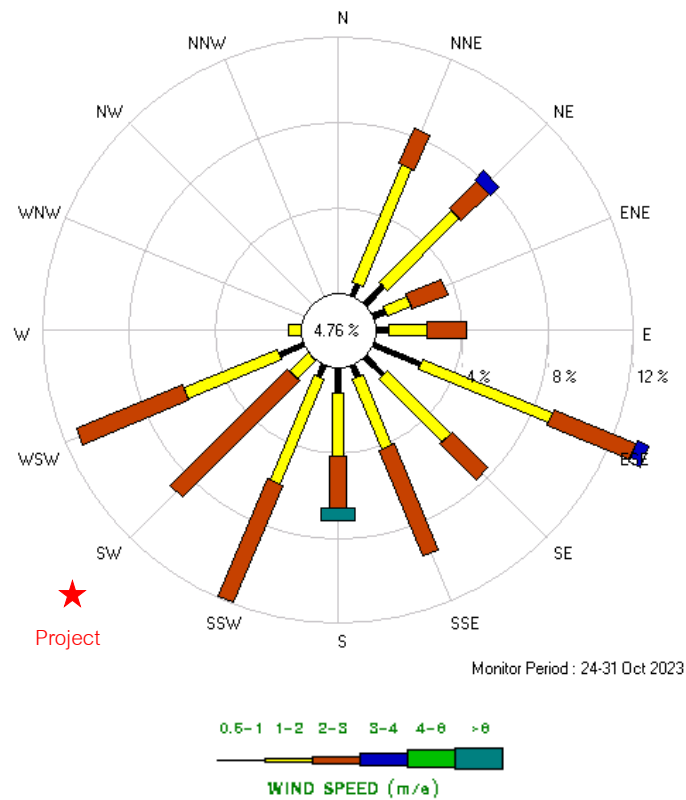
วันที่ 20-27 เมษายน 2564
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564)



วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564
(ประจำเดือนเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)

ภาพที่ 3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านเนินผาสุข





วันที่ 24-31 ตุลาคม 2566
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566)

ภาพที่ 3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านเนินผาสุข (ต่อ)

3.1.3.2 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ครึ่งล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณบ้านห้วยเล็ก บ้านเนินผาสุข และบ้านบ่อหิน เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- **บริเวณบ้านห้วยเล็ก** ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม 2566 พบว่า ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 9.52% รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 6.55% ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 5.95% และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งใกล้เคียงกับผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม วันที่ 25 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2565 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 67.3 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 11.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 4.2 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย

- **บริเวณบ้านบ่อหิน** ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม 2566 พบว่า ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 22.62% รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 12.50% ทิศใต้ 10.12% และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งแตกต่างจากผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม วันที่ 25 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2565 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 22.6 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ 17.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 16.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย

- **บริเวณบ้านเนินผาสุข** ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม 2566 พบว่า ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 13.69% รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 11.90% ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 11.31% และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งแตกต่างจากผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม วันที่ 25 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2565 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 24.4 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 10.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย

3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017 โดยวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำแสดงดังตารางที่ 3.8 และมีรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.9

ตารางที่ 3.8 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้
1. รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตร และเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่าง โดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2. รายการทดสอบ TDS เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Flow rate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง

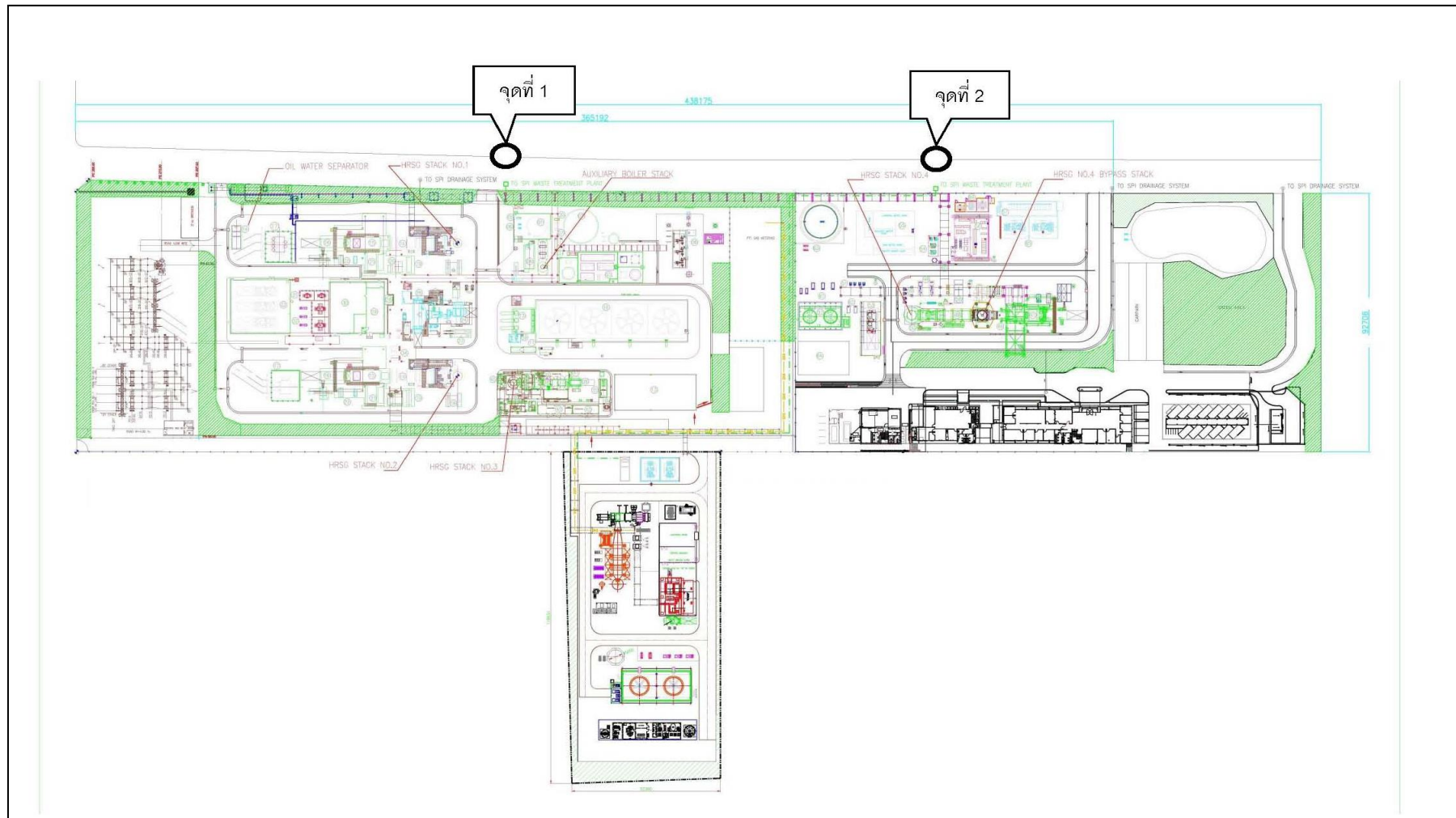
ตารางที่ 3.9 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Flow Rate	Calculation
2	pH	Electrometric
3	Temperature	Laboratory and Field
4	TDS	Dried at 180 degree celsius (SM:2540C)
5	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
6	Free Chlorine	DPD Colorimetric Method

3.2.2 การเก็บตัวอย่างน้ำ

การเก็บตัวอย่างน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-เมษายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ จุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังภาพที่ 3.22 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังรูปที่ 3.1-3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ



ภาพที่ 3.22 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างน้ำ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1
จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างน้ำ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2
จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แสดงดังตารางที่ 3.10 และ 3.12 ตามลำดับ และผลการตรวจวิเคราะห์ ประจำเดือนมกราคม-เมษายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.11 และ 3.13 ตามลำดับ

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-เมษายน 2567

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ตำแหน่งพิกัด UTM 712488E, 1448842N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1*				ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67		
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	<0.05	0.08	0.10	<0.05	< 0.05-0.10	< 1
TDS	mg/L	840	808	980	540	540-980	< 3,000
Oil and Grease	mg/L	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.3	7.3	7.6	7.5	7.3-7.6	5.5-9.0
Temperature	°C	34	35	34	34	34-35	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) **	m ³ /day	659.42	549.27	555.26	530.38	530.38-659.42	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

* = เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 รายงานในรายงานผลการปฏิบัติตาม
มาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป

**= ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายทรงพล ผิวอ่อน, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง
ชื่อผู้บันทึก : นายทรงพล ผิวอ่อน, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
อ้างอิง Report No. 6701-0980, 6702-1203, 6703-1253 และ 6704-1233

3.2.3.1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของ สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจ วิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรม เครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.11

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/L as Cl ₂)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	0.23	< 0.05	0.05	<0.05	<1.0
ก.พ.	0.15	< 0.05	0.06	0.08	
มี.ค.	< 0.05	0.08	< 0.05	0.10	
เม.ย.	< 0.05	< 0.05	0.06	< 0.05	
พ.ค.	0.12	< 0.05	< 0.05	@	
มิ.ย.	0.06	< 0.05	< 0.05	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05-0.23	< 0.05-0.08	< 0.05-0.06	<0.05-0.10	
ก.ค.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	@	
ส.ค.	< 0.05	0.06	0.08	@	
ก.ย.	0.06	< 0.05	0.10	@	
ต.ค.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	@	
พ.ย.	0.06	0.07	< 0.05	@	
ธ.ค.	< 0.05	0.06	0.15	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05-0.06	< 0.05-0.07	< 0.05-0.15	@	
ประจำเดือน	TDS (mg/L)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	704	752	908	840	<3,000
ก.พ.	792	896	932	808	
มี.ค.	912	1,000	788	980	
เม.ย.	850	780	928	540	
พ.ค.	940	948	828	@	
มิ.ย.	825	930	896	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	704-940	752-1,000	788-932	540-980	
ก.ค.	865	936	836	@	
ส.ค.	700	680	1,344	@	
ก.ย.	840	952	886	@	
ต.ค.	1,030	1,736	804	@	
พ.ย.	710	928	912	@	
ธ.ค.	690	876	776	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	690-1,030	680-1,736	776-1,344	@	

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

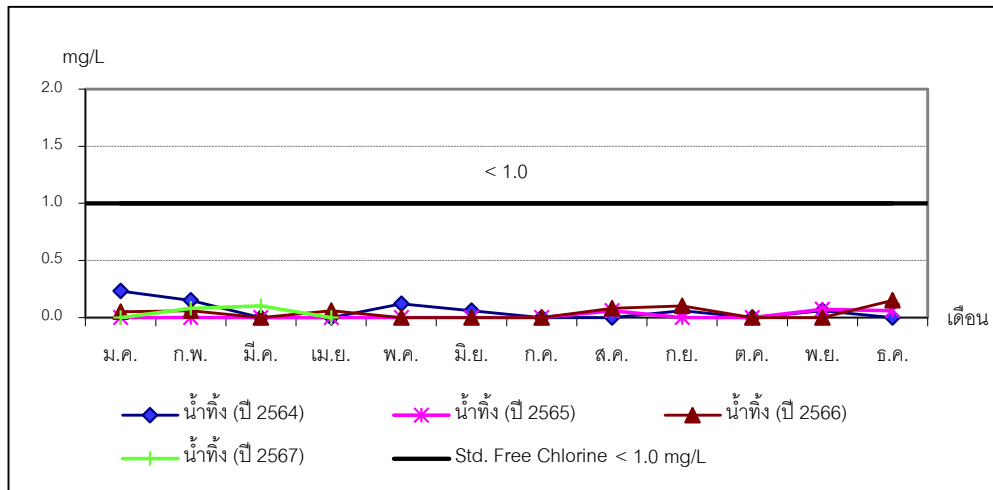
ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/L)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	<10
ก.พ.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
มี.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
เม.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
พ.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
มิ.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ก.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ส.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ก.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ต.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
พ.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ธ.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ประจำเดือน	pH				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	8.3	8.1	7.9	7.3	5.5-9.0
ก.พ.	7.6	7.3	7.5	7.3	
มี.ค.	7.6	7.5	7.5	7.6	
เม.ย.	7.5	7.3	7.8	7.5	
พ.ค.	7.7	7.6	7.5	@	
มิ.ย.	7.6	7.5	7.5	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.5-8.3	7.3-8.1	7.5-7.9	7.3-7.6	
ก.ค.	7.5	7.8	7.5	@	
ส.ค.	7.5	7.7	7.6	@	
ก.ย.	7.9	7.8	7.4	@	
ต.ค.	7.7	7.8	7.0	@	
พ.ย.	7.7	7.8	7.3	@	
ธ.ค.	7.4	7.6	8.0	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.4-7.9	7.6-7.8	7.0-8.0	@	

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา (ต่อ)

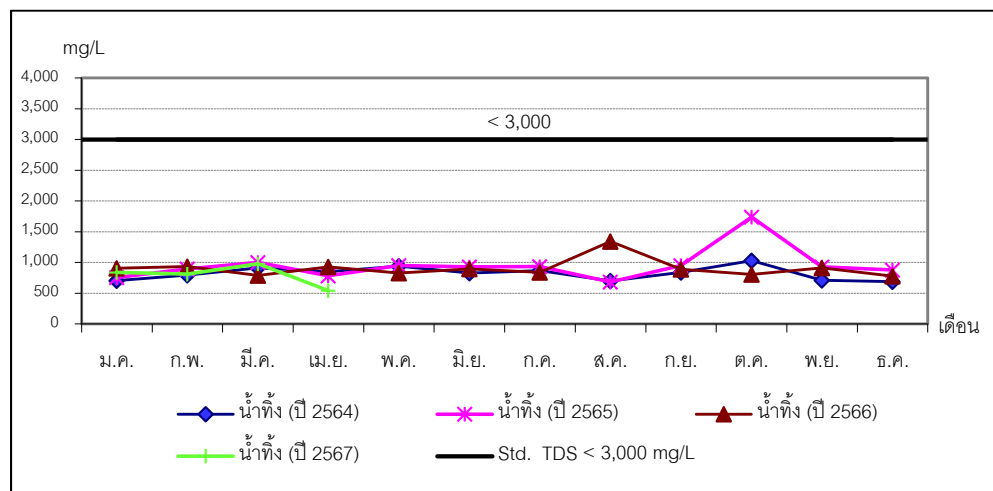
ประจำเดือน	Temperature (°C)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	32	33	30	34	<45
ก.พ.	32	33	32	35	
มี.ค.	33	34	32	34	
เม.ย.	33	33	32	34	
พ.ค.	34	32	33	@	
มิ.ย.	34	34	33	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	32-34	32-34	30-33	34-35	
ก.ค.	33	33	33	@	
ส.ค.	34	33	34	@	
ก.ย.	34	32	34	@	
ต.ค.	34	33	33	@	
พ.ย.	32	32	31	@	
ธ.ค.	32	34	34	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	30-35	32-34	32-34	@	
ประจำเดือน	Flow Rate (เฉลี่ย) * (m ³ /day)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	745.00	946.86	949.87	659.42	ไม่มีมาตรฐาน กำหนด
ก.พ.	681.89	933.63	1,013.28	549.27	
มี.ค.	769.86	978.72	985.95	555.26	
เม.ย.	735.48	824.44	821.37	530.38	
พ.ค.	761.00	887.83	1,039.09	@	
มิ.ย.	794.35	875.23	985.10	@	
ค่าเฉลี่ย	748.47	908.14	965.68	รอมผล	
ก.ค.	743.26	916.76	852.37	@	
ส.ค.	776.66	885.93	975.04	@	
ก.ย.	776.99	1,019.85	932.55	@	
ต.ค.	876.36	1,035.70	956.54	@	
พ.ย.	797.48	955.78	959.94	@	
ธ.ค.	895.58	955.59	509.53	@	
ค่าเฉลี่ย	811.31	961.32	863.44	@	

- หมายเหตุ :** < = น้อยกว่า, * = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ย เป็นรายวัน), MDL = Method Detection Limit [MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/l] / ND = Not Detected,
@ = เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 รายงานในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป
- มาตรฐาน :** มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม ส่วนอุตสาหกรรมเครื่องสพพัฒนา-ศรีราชา

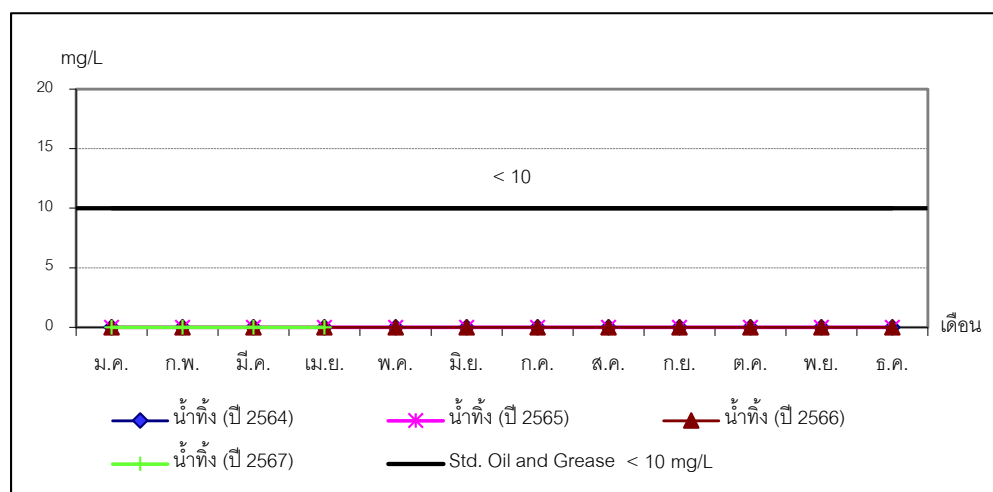
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1



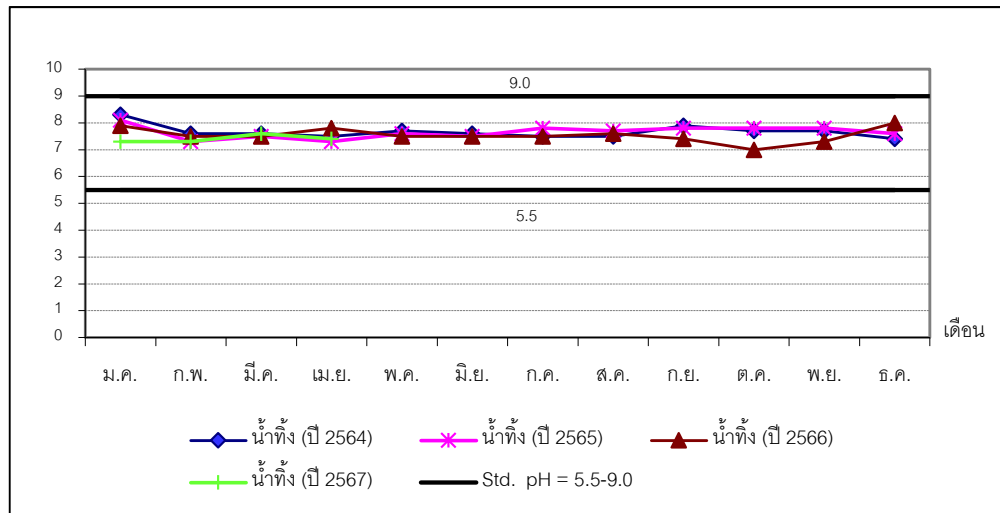
ภาพที่ 3.23 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



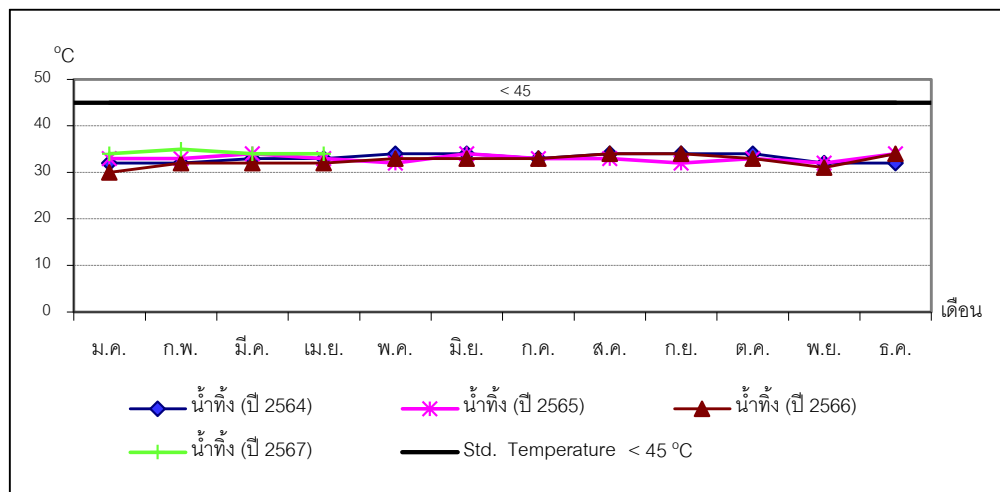
ภาพที่ 3.24 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



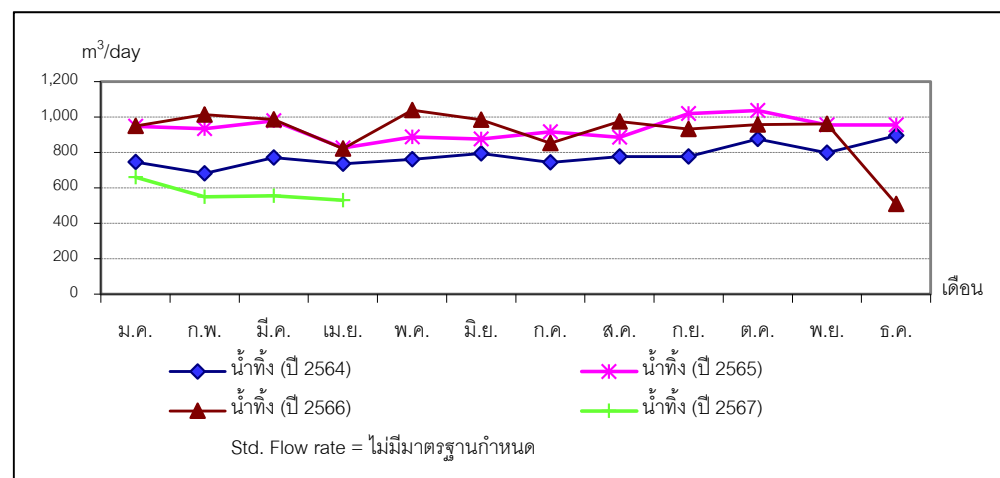
ภาพที่ 3.25 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.26 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.27 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.28 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 1

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-เมษายน 2567

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่อ่างเก็บน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ตำแหน่งพิกัด UTM 712333E, 1448886N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2*				ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ม.ค. 67	ก.พ. 67	มี.ค. 67	เม.ย. 67		
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	< 0.05	< 1
TDS	mg/L	1,090	680	934	912	680-1,090	< 3,000
Oil and Grease	mg/L	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.3	7.4	7.5	7.5	7.3-7.5	5.5-9.0
Temperature	°C	31	29	32	33	29-33	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) **	m ³ /day	369.92	339.18	334.96	404.03	334.96-404.03	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

* = เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 รายงานในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป

**= ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายทองพล ผิวอ้วน, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง

ชื่อผู้บันทึก : นายทองพล ผิวอ้วน, นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธาทิพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

อ้างอิง Report No. 6701-0981, 6702-1204, 6703-1254 และ 6704-0981

3.2.3.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนของ บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.13

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/L as Cl ₂)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	0.05	0.05	< 0.05	< 0.05	<1.0
ก.พ.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	< 0.05	
มี.ค.	< 0.05	0.05	< 0.05	< 0.05	
เม.ย.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	< 0.05	
พ.ค.	0.05	< 0.05	< 0.05	@	
มิ.ย.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05, 0.05	< 0.05, 0.05	< 0.05	< 0.05	
ก.ค.	0.06	< 0.05	< 0.05	@	
ส.ค.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	@	
ก.ย.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	@	
ต.ค.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	@	
พ.ย.	< 0.05	0.05	< 0.05	@	
ธ.ค.	< 0.05	< 0.05	< 0.05	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05-0.06	< 0.05-0.05	< 0.05	@	
ประจำเดือน	TDS (mg/L)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	820	770	812	1,090	<3,000
ก.พ.	600	856	836	680	
มี.ค.	772	876	638	934	
เม.ย.	740	964	684	912	
พ.ค.	1,005	820	780	@	
มิ.ย.	730	868	736	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	600-1,005	770-964	638-836	680-1,090	
ก.ค.	790	748	908	@	
ส.ค.	840	492	740	@	
ก.ย.	515	578	988	@	
ต.ค.	685	832	644	@	
พ.ย.	723	804	756	@	
ธ.ค.	458	704	892	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	458-840	492-832	644-988	@	

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา (ต่อ)

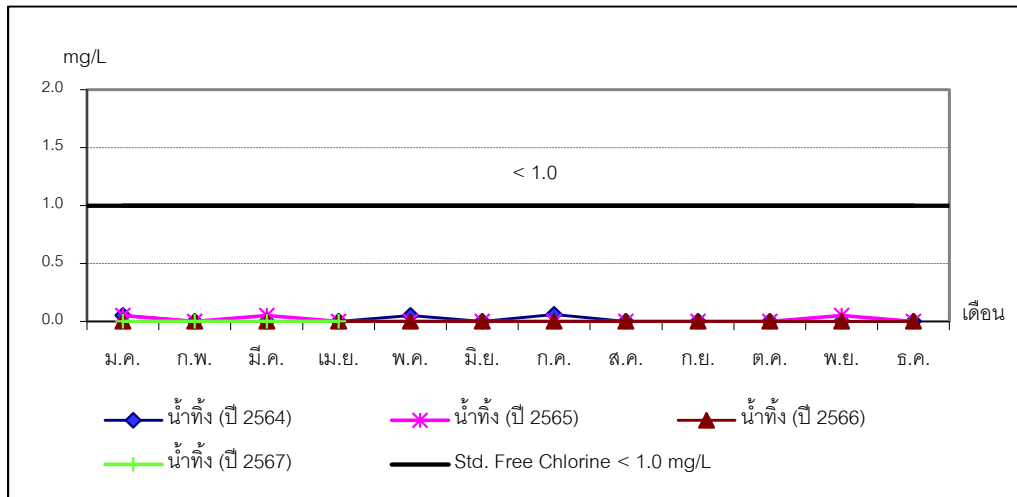
ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/L)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	<10
ก.พ.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
มี.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
เม.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
พ.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
มิ.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ก.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ส.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ก.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ต.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
พ.ย.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ธ.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 3.0	< 3.0	< 3.0	@	
ประจำเดือน	pH				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	8.2	8.1	7.9	7.3	5.5-9.0
ก.พ.	7.5	7.3	7.7	7.4	
มี.ค.	7.5	7.8	7.6	7.5	
เม.ย.	7.5	7.5	7.9	7.5	
พ.ค.	7.2	7.5	7.4	@	
มิ.ย.	7.5	7.9	7.5	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-8.2	7.3-8.1	7.4-7.9	7.3-7.5	
ก.ค.	7.6	7.8	7.4	@	
ส.ค.	7.6	7.0	7.6	@	
ก.ย.	7.7	7.7	7.8	@	
ต.ค.	7.9	7.8	7.3	@	
พ.ย.	7.8	8.0	7.5	@	
ธ.ค.	7.2	7.8	7.6	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-7.9	7.0-8.0	7.3-7.8	@	

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจืดที่ 2 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา (ต่อ)

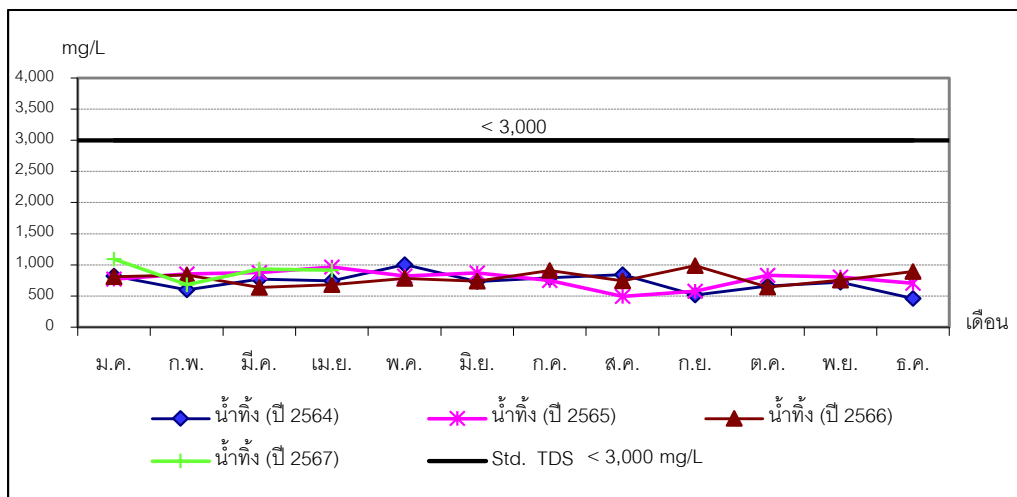
ประจำเดือน	Temperature (°C)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	25	31	29	31	<45
ก.พ.	31	31	31	29	
มี.ค.	30	31	30	32	
เม.ย.	33	30	30	33	
พ.ค.	34	31	32	@	
มิ.ย.	32	31	31	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	25-34	30-31	29-32	29-33	
ก.ค.	30	32	32	@	
ส.ค.	31	31	32	@	
ก.ย.	34	30	33	@	
ต.ค.	32	30	29	@	
พ.ย.	30	28	32	@	
ธ.ค.	30	31	30	@	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	30-34	28-32	29-33	@	
ประจำเดือน	Flow Rate (เฉลี่ย) * (m ³ /day)				มาตรฐาน
	2564	2565	2566	2567	
ม.ค.	660.78	569.59	402.65	369.92	ไม่มีมาตรฐาน กำหนด
ก.พ.	720.32	538.17	465.29	339.18	
มี.ค.	651.68	520.48	525.78	334.96	
เม.ย.	662.04	544.28	617.89	404.03	
พ.ค.	779.39	545.02	610.04	@	
มิ.ย.	751.07	681.41	626.17	@	
ค่าเฉลี่ย	704.01	566.29	541.67	รวมผล	
ก.ค.	762.73	512.50	611.69	@	
ส.ค.	733.26	476.31	708.04	@	
ก.ย.	750.02	557.66	774.91	@	
ต.ค.	601.75	483.41	562.96	@	
พ.ย.	546.31	455.83	741.49	@	
ธ.ค.	637.17	492.22	756.04	@	
ค่าเฉลี่ย	672.13	496.21	691.81	@	

- หมายเหตุ :** < = น้อยกว่า, * = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ย เป็นรายวัน), MDL = Method Detection Limit [MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/l] / ND = Not Detected,
- @ = เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 จะรายงานในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป
- มาตรฐาน :** มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม ส่วนอุตสาหกรรมเชื้อเพลิง-ครีราชา

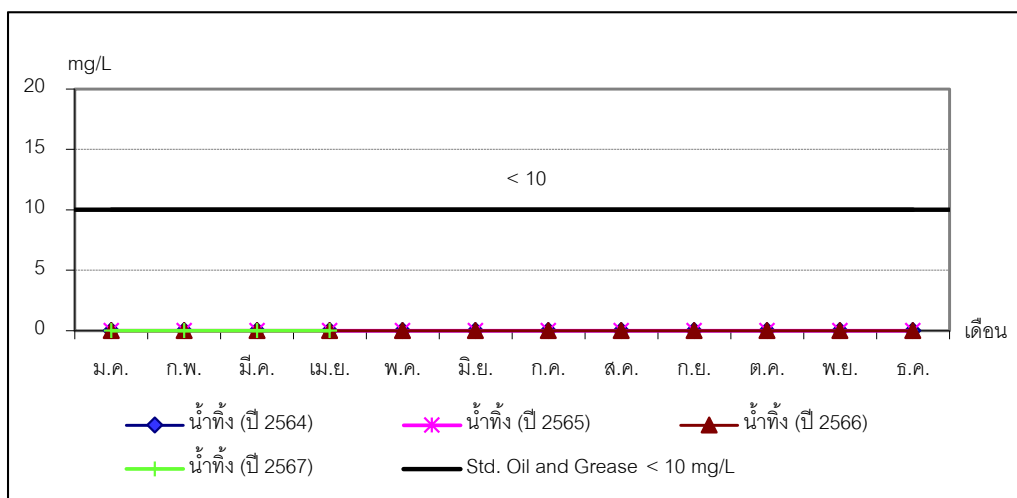
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2



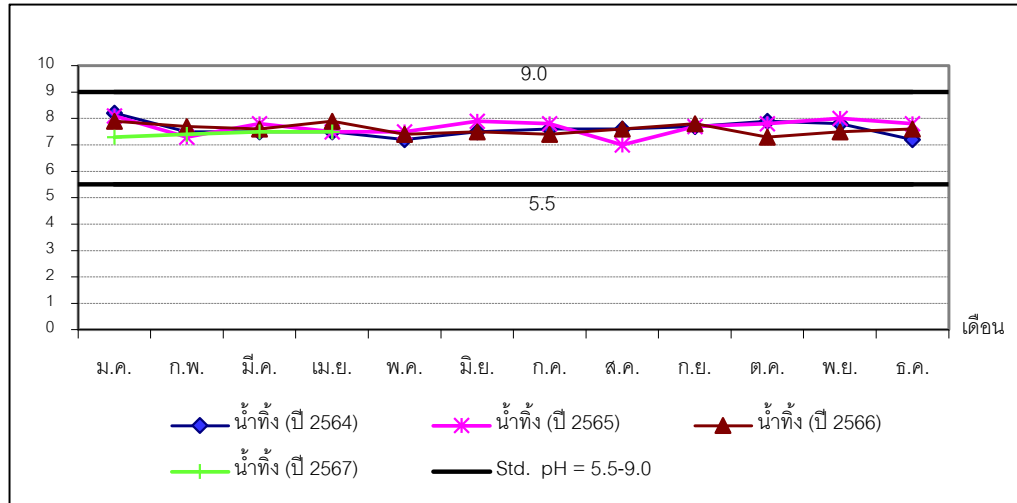
ภาพที่ 3.29 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



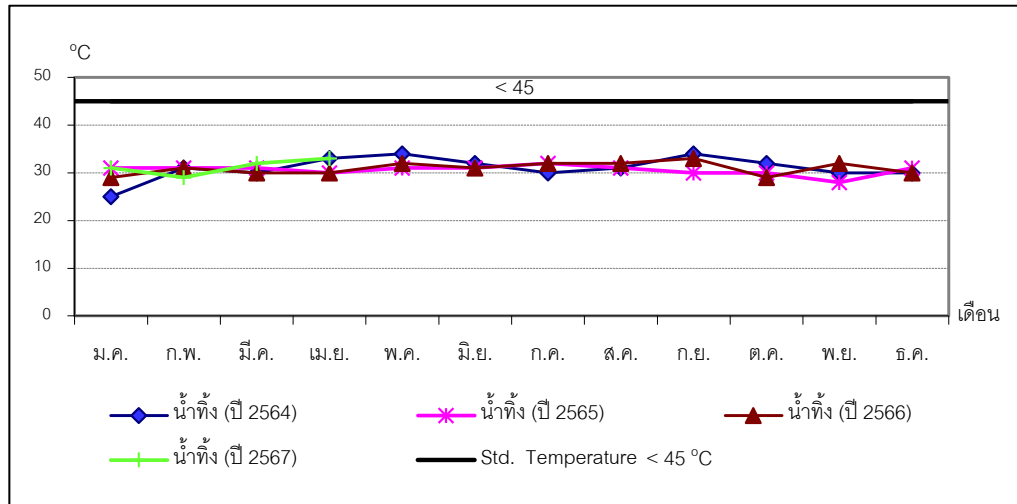
ภาพที่ 3.30 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



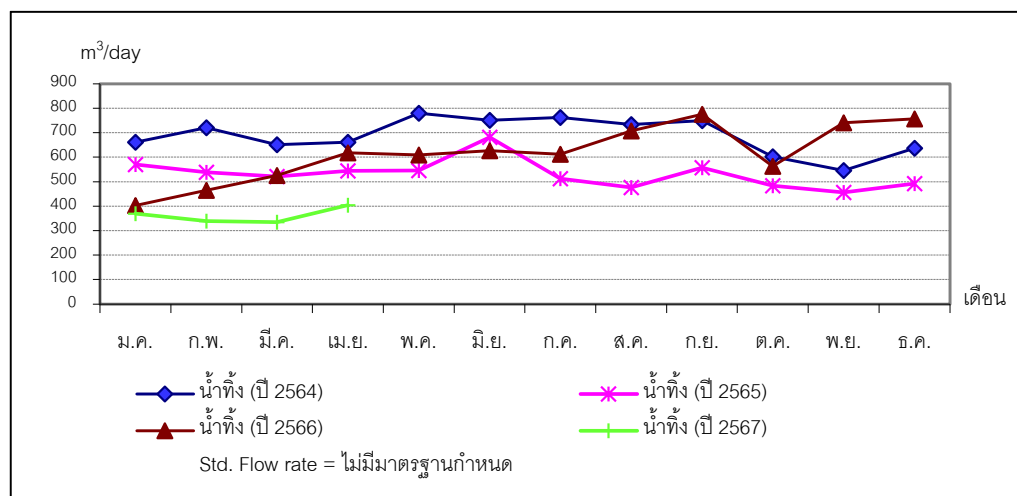
ภาพที่ 3.31 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



ภาพที่ 3.32 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



ภาพที่ 3.33 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



ภาพที่ 3.34 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 2

3.2.3.5 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 และบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เปรียบเทียบกับ ผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า Free Chlorine, TDS และ Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น ค่า pH และ Flow rate มีค่าลดลง ส่วนค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 ผลการตรวจค่า TDS และ Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น ค่า pH และ Flow rate มีค่าลดลง ส่วนค่า Free Chlorine และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

3.3 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}

การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการ ฝั่งอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

3.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี ครั้งล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.14

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
	ริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน		บ้านไรรื่น	
พารามิเตอร์	L_{eq} 24 hr. (dB(A))	L_{90} (dB(A))	L_{eq} 24 hr. (dB(A))	L_{90} (dB(A))
21-22 ต.ค. 63	60.2	56.5-62.1	59.2	44.8-60.8
22-23 ต.ค. 63	61.2	56.2-66.3	57.5	44.7-58.2
23-24 ต.ค. 63	64.4	56.3-66.2	55.1	45.8-53.5
24-25 ต.ค. 63	62.0	56.5-66.7	58.0	46.0-58.9
25-26 ต.ค. 63	65.1	56.6-66.8	56.3	41.8-59.2
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	60.2-65.1	56.2-66.8	55.1-59.2	41.8-60.8
22-23 เม.ย. 64	60.9	58.2-62.8	55.3	50.0-53.2
23-24 เม.ย. 64	60.9	58.2-64.3	54.9	49.1-53.4
24-25 เม.ย. 64	62.4	58.0-65.7	55.8	49.4-56.8
25-26 เม.ย. 64	65.5	58.2-67.6	54.8	48.0-53.0
26-27 เม.ย. 64	65.0	60.0-65.2	56.0	49.5-56.2
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	60.9-65.5	58.0-67.6	54.8-56.0	48.0-56.8
14-15 ต.ค. 64	68.6	63.0-66.6	57.7	41.8-59.6
15-16 ต.ค. 64	69.0	64.0-66.9	56.9	42.0-58.3
16-17 ต.ค. 64	69.3	63.1-68.8	62.8	43.7-70.2
17-18 ต.ค. 64	67.7	61.7-66.9	59.7	48.2-66.0
18-19 ต.ค. 64	67.7	62.2-66.3	54.8	41.9-51.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	67.7-69.3	61.7-68.8	54.8-62.8	41.8-70.2
26-27 เม.ย. 65	61.7	57.9-61.7	56.2	44.1-54.2
27-28 เม.ย. 65	62.0	59.3-61.4	58.5	46.1-61.1
28-29 เม.ย. 65	63.0	59.1-67.1	58.1	45.2-59.5
29-30 เม.ย. 65	61.1	57.6-61.3	56.8	44.0-54.1
30 เม.ย. – 1 พ.ค. 65	62.1	59.1-63.1	56.4	41.9-54.7
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	61.1-63.0	57.6-67.1	56.2-58.5	41.9-61.1
มาตรฐาน (L_{eq} 24 hr.)	70 ^{1/, 2/}			
มาตรฐาน (L_{90})	ไม่มีมาตรฐานกำหนด			

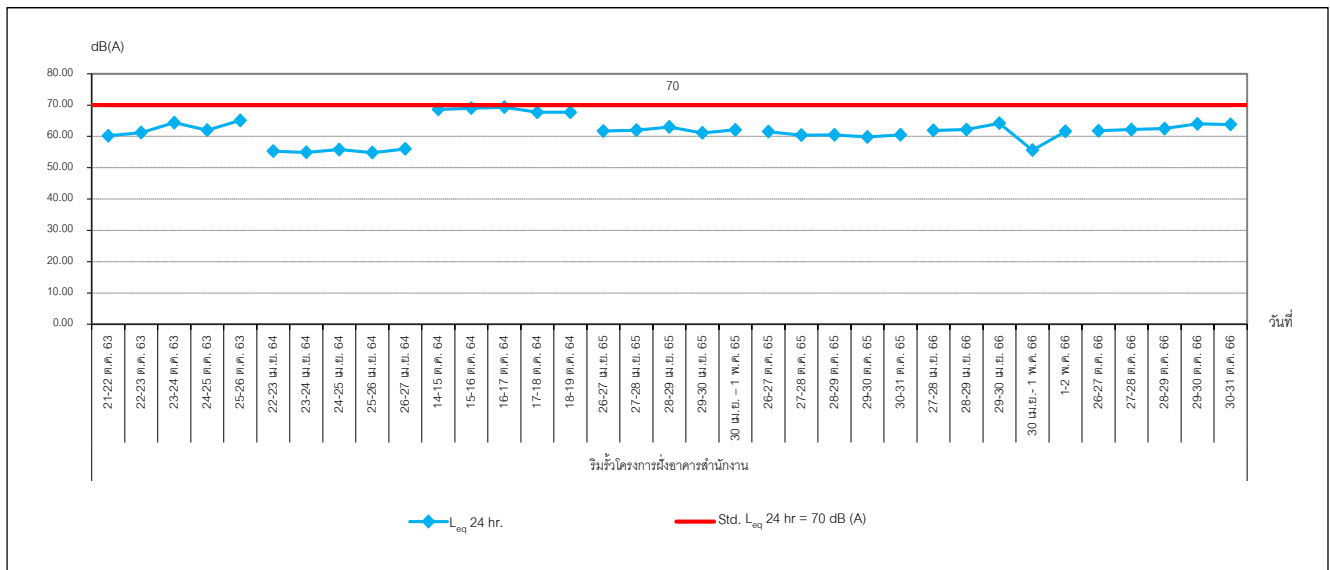
ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
	ริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน		บ้านไรรื่น	
พารามิเตอร์	L_{eq} 24 hr. (dB(A))	L_{90} (dB(A))	L_{eq} 24 hr. (dB(A))	L_{90} (dB(A))
26-27 ต.ค. 65	61.5	57.5-61.6	57.3	41.7-54.7
27-28 ต.ค. 65	60.4	56.4-61.2	56.4	43.3-55.4
28-29 ต.ค. 65	60.5	56.0-61.1	57.1	43.2-54.6
29-30 ต.ค. 65	59.8	56.7-60.3	57.0	40.7-54.5
30-31 ต.ค. 65	60.5	56.8-60.3	56.3	39.9-55.3
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	59.8-61.5	56.0-61.6	56.3-57.3	39.9-55.4
27-28 เม.ย. 66	61.9	53.1-65.5	57.0	43.9-55.7
28-29 เม.ย. 66	62.2	52.4-63.9	57.1	43.6-54.8
29-30 เม.ย. 66	64.2	52.1-72.0	64.7	43.3-73.8
30 เม.ย.- 1 พ.ค. 66	55.6	51.0-60.9	60.3	45.5-67.3
1-2 พ.ค. 66	61.6	49.3-69.6	59.2	41.4-63.4
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	55.6-64.2	49.3-72.0	57.0-64.7	41.4-73.8
26-27 ต.ค. 66	61.8	57.7-62.4	63.8	39.1-60.2
27-28 ต.ค. 66	62.2	52.9-66.5	63.5	41.2-60.5
28-29 ต.ค. 66	62.5	50.8-63.4	63.4	42.1-59.8
29-30 ต.ค. 66	64.0	51.8-67.0	64.0	40.2-60.0
30-31 ต.ค. 66	63.8	55.7-61.6	63.9	39.1-60.5
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	61.8-64.0	50.8-67.0	63.4-64.0	39.1-60.5
มาตรฐาน (L_{eq} 24 hr.)	70 ^{1/, 2/}			
มาตรฐาน (L_{90})	ไม่มีมาตรฐานกำหนด			

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)



ภาพที่ 3.35 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)

3.3.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี ครั้งล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดของบริเวณริมรั้วโครงการ ฝั่งอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าลดลง และยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ ที่กำหนดไว้

3.4 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) (ภาคผนวกที่ 12 และ 13)

3.5 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.5.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567

การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-30 กันยายน 2567 รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

3.5.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

3.5.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ครั้งล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.15

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average (12-hr TWA) [dB(A)]	Noise Dose (%)
3 พ.ย. 63	Area 1 (คุณศุภชัย สายแวว)	79.1	39.00
19 ต.ค. 63	Area 2 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)	80.7	56.00
11 พ.ย. 63	Area 3 (คุณวิษณุชา พรั่งพร้อม)	79.0	38.00
19 ต.ค. 63	Area 4 (คุณชนทิตา สุวรรณโชติ)	81.2	62.00
19 ต.ค. 63	Area 5 (คุณศิริพงษ์ ชีววัฒนวาที)	80.9	59.00
19 เม.ย. 64	Area 1 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	81.1	61.00
	Area 2 (คุณณัฐพรชัย อากรณ์หิรัญ)	79.8	45.00
	Area 3 (คุณวิษณุชา พรั่งพร้อม)	80.9	59.00
	Area 4 (คุณพงศ์ศักดิ์ เพชรรัตน์)	80.6	55.00
	Area 5 (คุณศุภชัย สายแวว)	80.3	51.00
11 ต.ค. 64	Area 1 (คุณศิริพงษ์ ชีววัฒนวาที)	82.0	76.00
	Area 2 (คุณทณง สดชื่น)	77.9	29.00
	Area 3 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	82.0	76.00
	Area 4 (คุณกฤษฎา สุขสบาย)	79.8	45.00
	Area 5 (คุณอิทธิพล อุดมดี)	77.2	25.00
25 เม.ย. 65	Area 1 (คุณวิเชียร เขียวดี)	63.2	1.00
	Area 2 (คุณพีรพงศ์ สิริรัฐภูมิ)	80.3	51.00
	Area 3 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)	78.0	30.00
	Area 4 (คุณนิวัฒน์ ไกรินทร์)	76.0	19.00
5 ต.ค. 65	Area 1 (คุณไอศุรีย์ อัฒจักร)	74.4	13.00
	Area 2 (คุณกฤษฎา สุขสบาย)	78.9	37.00
	Area 3 (คุณทณง สดชื่น)	79.6	43.00
	Area 4 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	75.5	17.00
มาตรฐาน (TWA 12 ชั่วโมง)		83 ^{1/}	100 ^{2/}

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

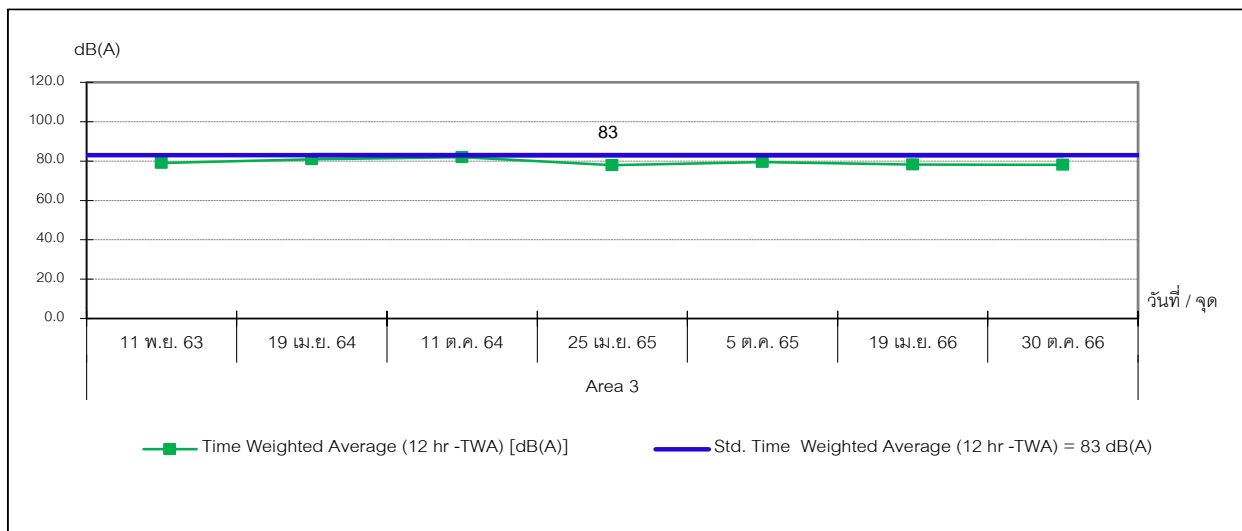
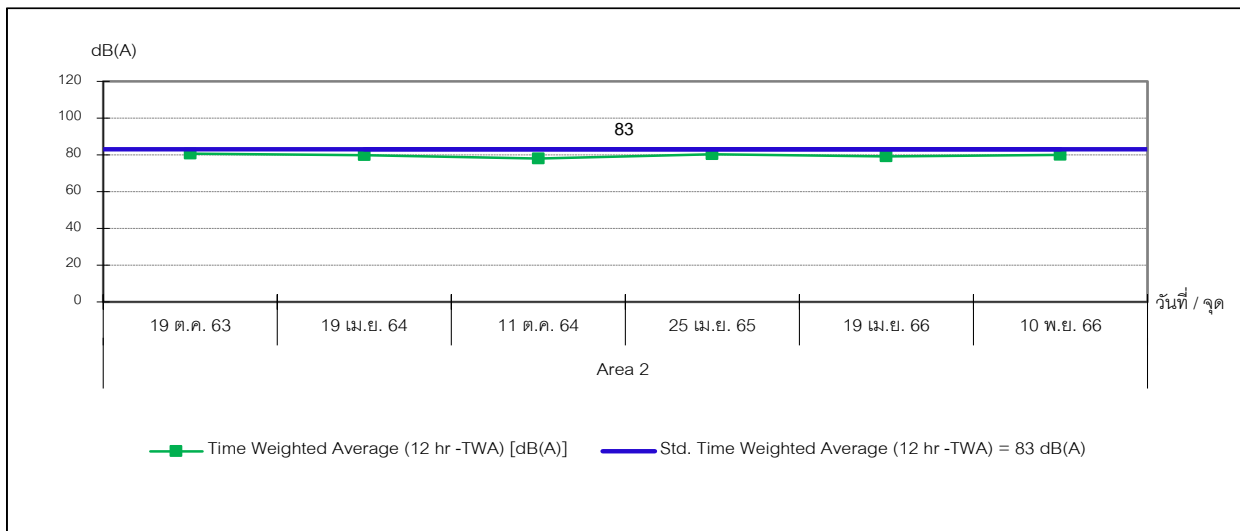
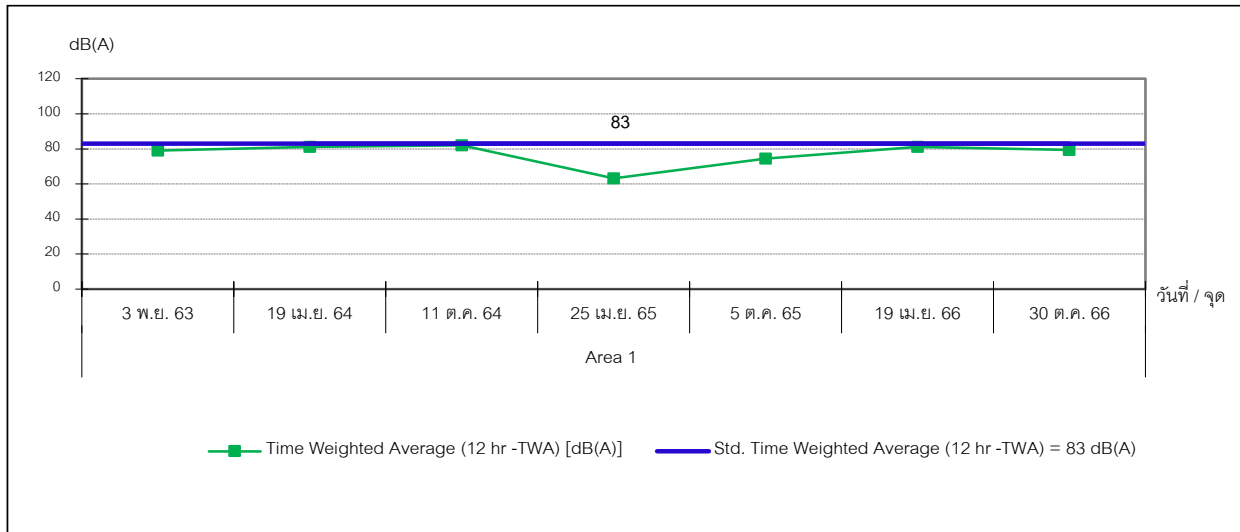
วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average (12-hr TWA) [dB(A)]	Noise Dose (%)
19 เม.ย. 66	Area 1 (คุณพงศ์ศักดิ์ เพชรรัตน์)	81.2	63.00
	Area 2 (คุณนิวัฒน์ ไกรรินทร์)	79.1	39.00
	Area 3 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)	78.3	32.00
	Area 4 (คุณวิเชียร เขียวดี)	82.7	88.00
30 ต.ค. 66	Area 1 (คุณพงศ์ศักดิ์ เพชรรัตน์)	79.4	41.4
10 พ.ย. 66	Area 2 (คุณนิวัฒน์ ไกรรินทร์)	79.9	46.5
30 ต.ค. 66	Area 3 (คุณศุภชัย สายแวว)	78.1	30.5
	Area 4 (คุณอำนาจ จันทะพา)	78.7	35.3
มาตรฐาน (TWA 12 ชั่วโมง)		83 ^{1/}	100 ^{2/}

หมายเหตุ : ตั้งแต่ปี 2565 โครงการได้เริ่มดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) จำนวน 4 พื้นที่ ตามการแบ่งโซนพื้นที่ปฏิบัติงานใหม่ ซึ่งยังคงครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดภายในโครงการ

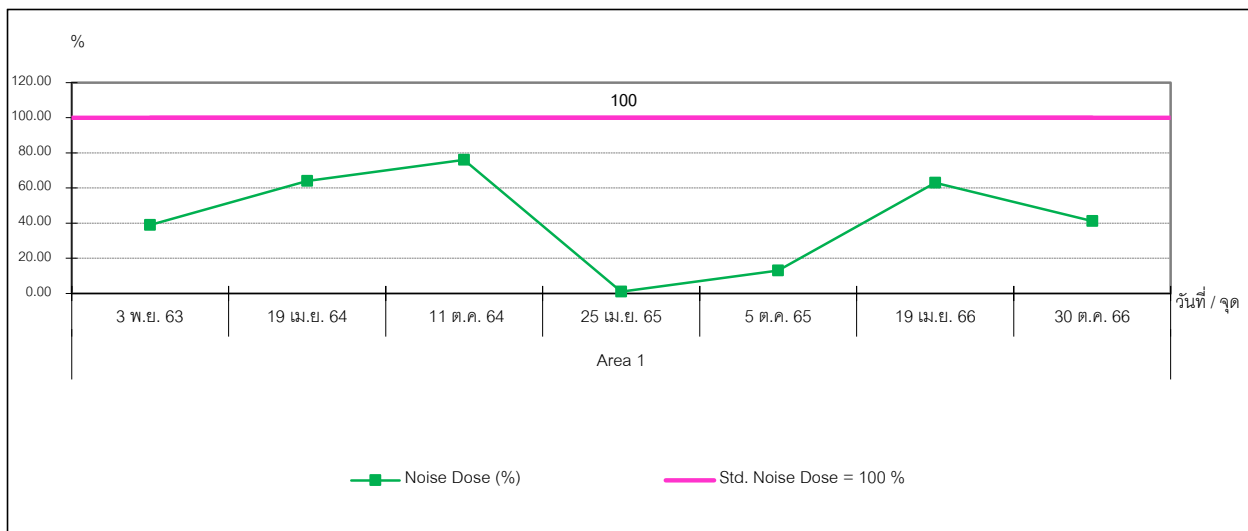
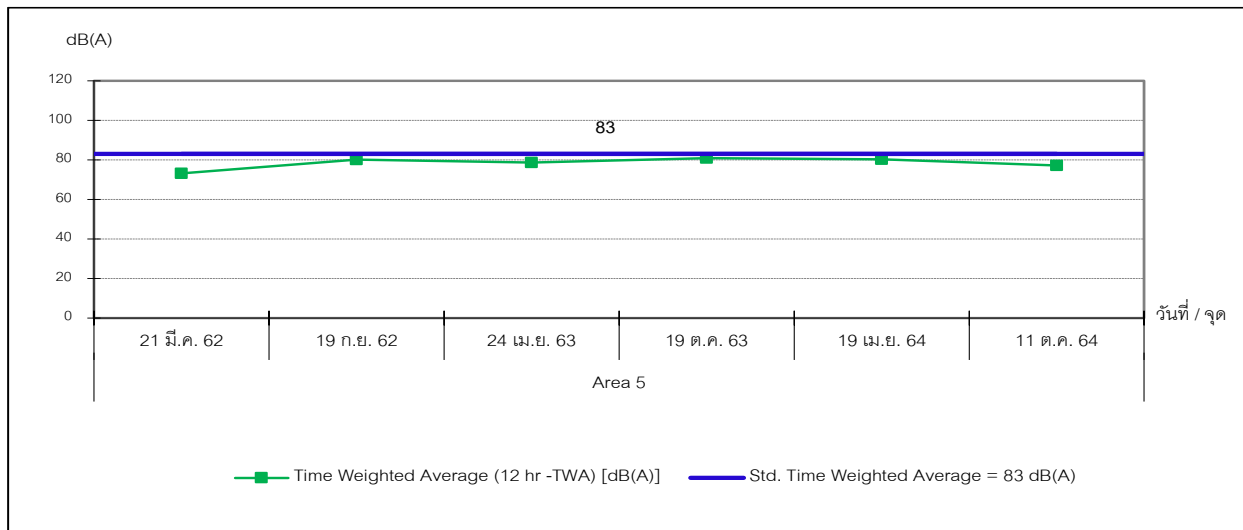
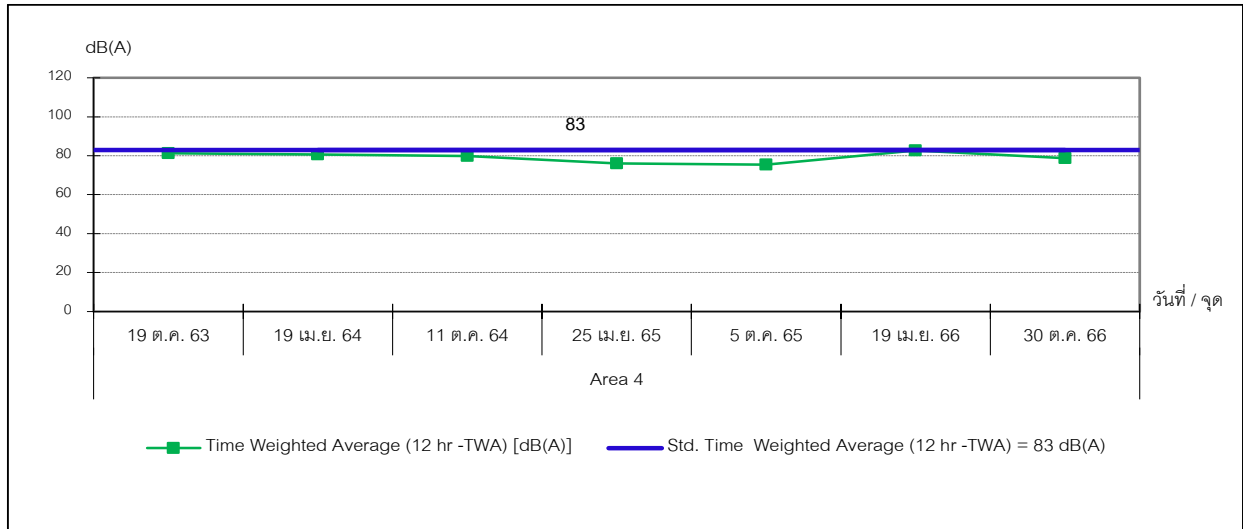
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (%Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ ตาม Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998

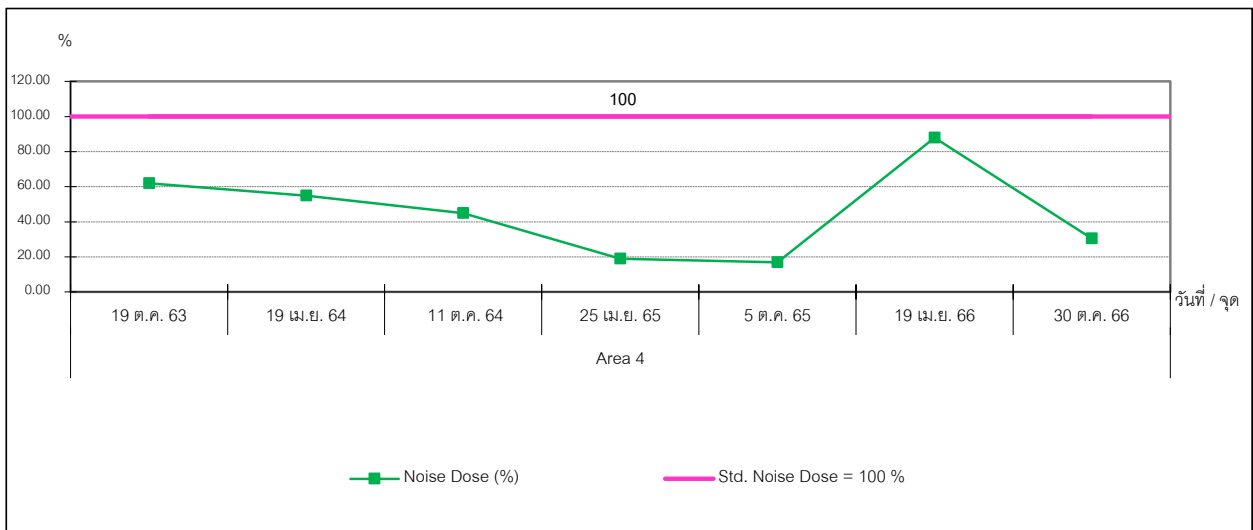
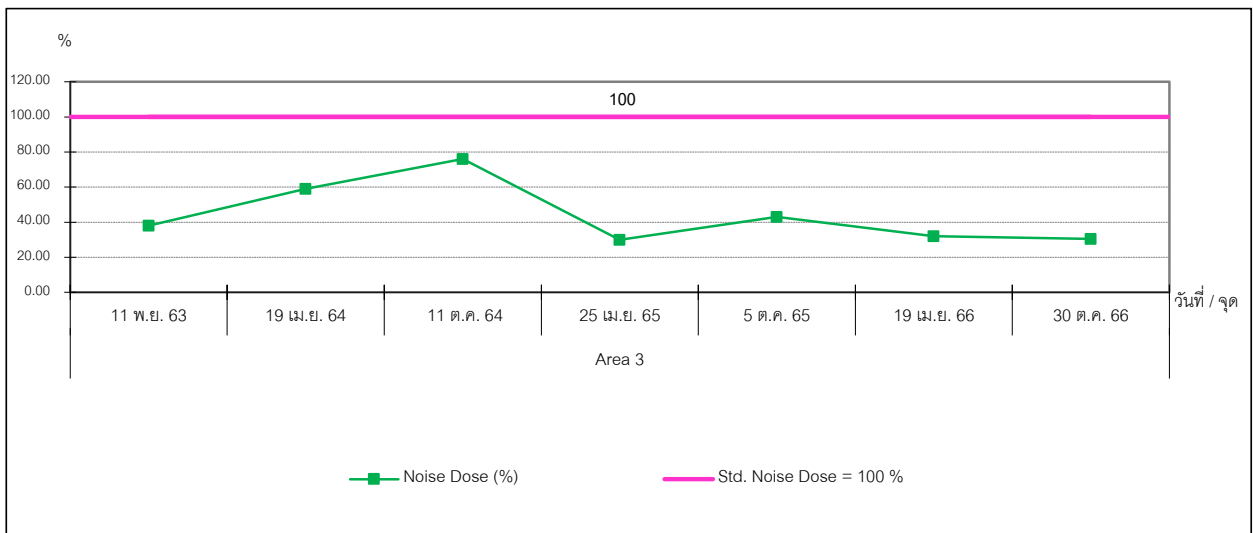
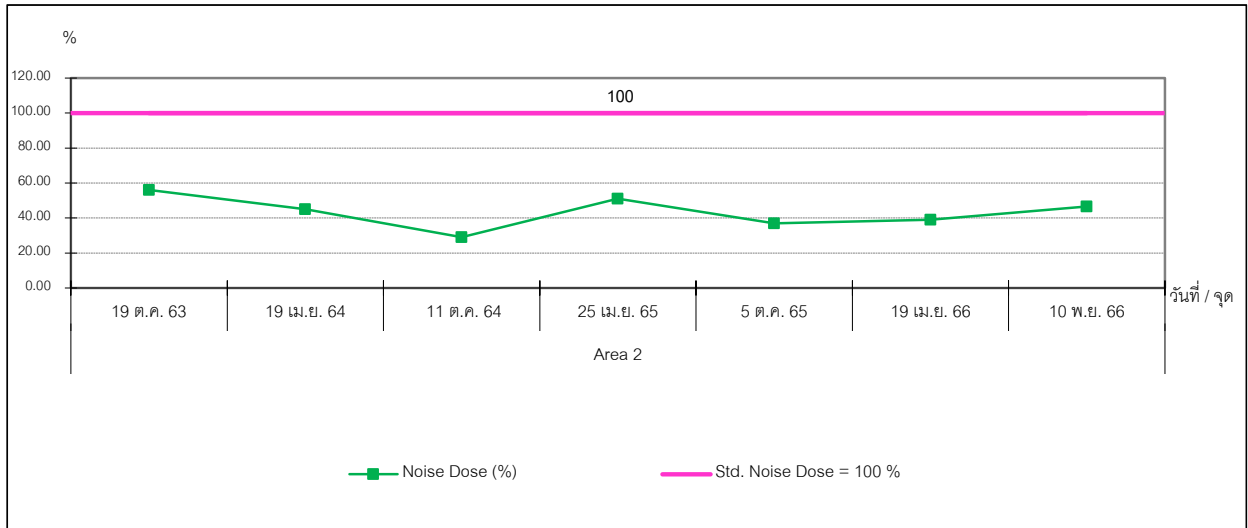
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



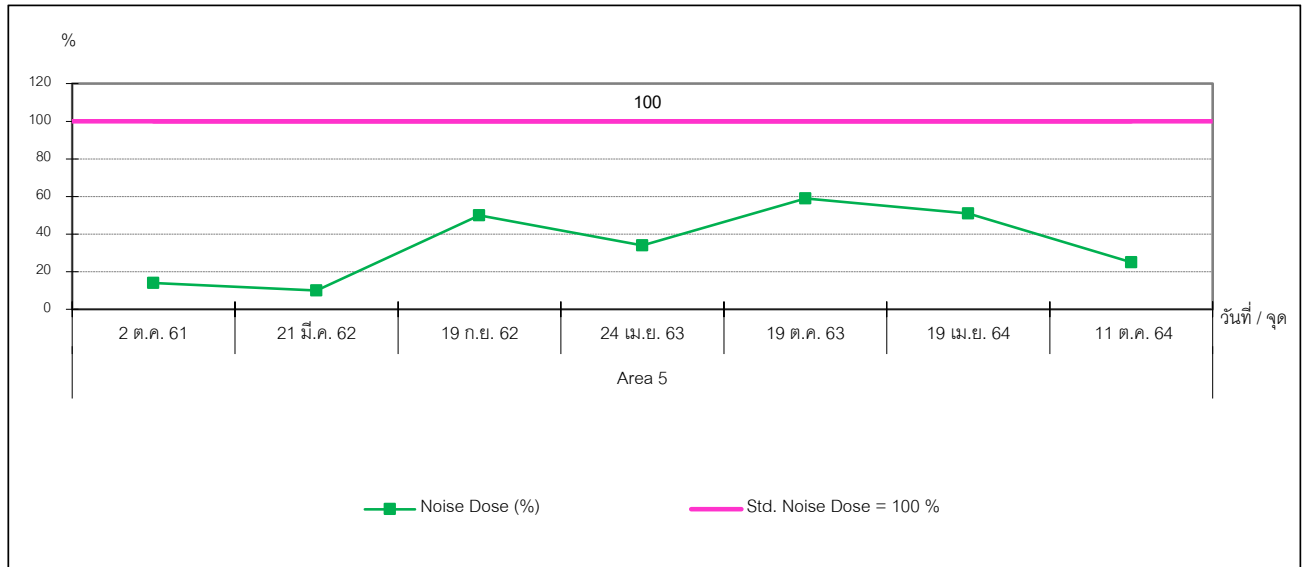
ภาพที่ 3.36 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



ภาพที่ 3.36 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)



ภาพที่ 3.36 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)



ภาพที่ 3.36 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)

3.5.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-18 เมษายน 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท อปอเรชั่นนอลเอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น และรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.16

ตารางที่ 3.16 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-18 เมษายน 2567

ลำดับที่	รายการ	หน่วย	บริษัท	
			RPE	OEG
1.	จำนวนพนักงาน (ณ 18 เมษายน 2567)	(คน)	42	38
2.	จำนวนพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บจากการทำงานโดยไม่หยุดงาน	(คน)	0	0
3.	จำนวนพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บจากการทำงานถึงขั้นหยุดงาน	(คน)	0	0
4.	จำนวนพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บถึงขั้นเสียชีวิต	(คน)	0	0
5.	จำนวนอุบัติเหตุที่ต้องเก็บข้อมูล (ข้อ 2+3+4)	(คน)	0	0
6.	จำนวนวันหยุดงานที่เกิดจากอุบัติเหตุจากการทำงาน	(วัน)	0	0
7.	ชั่วโมงทำงาน (1 มกราคม – 18 เมษายน 2567)	(คน x ชม.)	24,036.75	31,033.00
8.	ชั่วโมงทำงานหลังเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (ณ 18 เมษายน 2567)	(คน x ชม.)	1,176,576.25	317,439.50
9.	วันที่เกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานครั้งสุดท้าย	(วัน เดือน ปี)	7 ก.ย. 50	28 ธ.ค. 64

ที่มา : บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท อปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด

หมายเหตุ : RPE = บริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน), OEG = บริษัท อปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด

3.6 สังคม-เศรษฐกิจ

โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-18 เมษายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ประชานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำหนดผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง และหน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)

3.7 สุนทรียภาพ

ทางโครงการได้มีการจัดภูมิทัศน์ในพื้นที่โครงการให้สวยงาม โดยโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้นประมาณ 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด พร้อมทั้งจัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

สรุปผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ประจำปีเดือนมกราคม-เมษายน 2567 จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย การใช้น้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตราย ร้ายแรง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ สาธารณสุข และสุนทรียภาพ ครบถ้วนทุกมาตรการ และปฏิบัติตามมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียงในบรรยากาศ กากของเสีย อาชีวอนามัย และความปลอดภัย สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และสุนทรียภาพ พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากแหล่งกำเนิด คุณภาพอากาศในบรรยากาศ และระดับเสียงในบรรยากาศ เนื่องจากโครงการสิ้นสุด สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนจะดำเนินการ ในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดังแสดงในตารางที่ 4.1 ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้ผลการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4, HRSG#5 และ Auxiliary Boiler เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของระบบที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ
- มีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อทำการเฝ้าระวังค่ามลสารอย่างต่อเนื่อง และมีการสอบเทียบระบบ CEMS เป็นประจำทุกเดือน
- ดำเนินการควบคุมปริมาณ NO_x ที่ระบายออกด้วยระบบ De- NO_x Water System สำหรับปล่อง HRSG#1, 2, 4 และติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Combustion สำหรับปล่อง HRSG#5 ซึ่งหากมีแนวโน้มสูงขึ้นจะมีการตรวจสอบ แก้ไขและทำการป้องกันต่อไป

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจติดตามและเฝ้าระวังคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด
- โครงการควรทำการซ่อมบำรุงและตรวจเช็คประสิทธิภาพการทำงานของระบบควบคุมการเกิด NO_x แบบ De- NO_x Water System และ Dry Low NO_x Combustion เพื่อควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซไม่ให้เกิด NO_x เกินค่าควบคุม

4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข ครั้งล่าสุดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ CEMS เพื่อเป็นการเฝ้าระวังไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกน้อยที่สุด

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า Free Chlorine, TDS และ Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น ค่า pH และ Flow rate มีค่าลดลง ส่วนค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด
- บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 ผลการตรวจค่า TDS และ Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น ค่า pH และ Flow rate มีค่าลดลง ส่วนค่า Free Chlorine และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพน้ำอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ค่าดังกล่าวอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

4.3 ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการ ผังอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐ ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} อย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและดำเนินการป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานของโครงการส่งผลกระทบต่อประชาชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการ

4.4 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอย ส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) (ภาคผนวกที่ 12 และ 13)

4.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.5.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567

การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-30 กันยายน 2567 รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และบริษัท ออโปเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

4.5.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการได้จัดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง ได้แก่ Ear plugs หรือ Ear muffs ตลอดเวลาขณะปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง
- มีป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงสำหรับพื้นที่ที่มีโอกาสได้รับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ)
- ทำการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี เพื่อเฝ้าระวังการสูญเสียการได้ยินและประเมินผลการควบคุมเสียงที่ดำเนินการ
- กำหนดแผนในการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ที่อาจส่งผลกระทบทำให้เกิดเสียงดัง
- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน
- มีการจัดทำแผนผังพื้นที่เสียงดัง เพื่อให้พนักงานได้รับทราบ (Noise contour mapping)

4.5.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม - 18 เมษายน 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอลเอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

4.6 สังคม-เศรษฐกิจ

โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการ และการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ประชานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำหนด ผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง และหน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4)

4.7 สุนทรียภาพ

ทางโครงการได้มีการจัดภูมิทัศน์ในพื้นที่โครงการให้สวยงาม โดยโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้นประมาณ 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด พร้อมทั้งจัดให้มี ส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม

4.8 การจัดส่งรายงานให้หน่วยงานราชการ

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อส่งให้หน่วยงานราชการต่อไปนี้เป็นผู้พิจารณาและตรวจสอบ

1. สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. กรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. กองบริหารงานอนุญาตโรงงาน 2 กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม
4. สำนักงานอุตสาหกรรม จังหวัดชลบุรี

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ*							
1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด							
- ปล่อง HRSG#1	2	NO _x as NO ₂	ppm	-	-	110	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
			g/s	-	-	22.463	
		SO ₂	ppm	-	-	18	
			g/s	-	-	5.114	
		TSP	mg/Nm ³	-	-	54	
			g/s	-	-	2.454	
- ปล่อง HRSG#2	2	NO _x as NO ₂	ppm	-	-	110	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
			g/s	-	-	21.018	
		SO ₂	ppm	-	-	18	
			g/s	-	-	4.785	
		TSP	mg/Nm ³	-	-	54	
			g/s	-	-	2.259	
- ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	-	-	108	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
			g/s	-	-	23.480	
		SO ₂	ppm	-	-	18	
			g/s	-	-	5.445	
		TSP	mg/Nm ³	-	-	54	
			g/s	-	-	2.592	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) - ปล่อง HRSG#5	2	NO _x as NO ₂	ppm g/s	- -	- -	90 4.415	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm g/s	- -	- -	15 1.024	
		TSP	mg/Nm ³ g/s	- -	- -	45 1.173	
- ปล่อง Auxiliary Boiler	กรณีที่มี การใช้งาน ติดต่อกัน ตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป	NO _x as NO ₂	ppm g/s	- -	- -	90 4.415	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm g/s	- -	- -	15 1.024	
		TSP	mg/Nm ³ g/s	- -	- -	45 1.173	
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - บ้านห้วยเล็ก	2	NO ₂	ppm	-	-	0.17	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm	-	-	0.30	
		TSP	mg/m ³	-	-	0.33	
- บ้านบ่อหิน	2	NO ₂	ppm	-	-	0.17	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm	-	-	0.30	
		TSP	mg/m ³	-	-	0.33	
- บ้านเนินผาสุข	2	NO ₂	ppm	-	-	0.17	แผนดำเนินการในช่วงเดือน เมษายน 2567 รายละเอียด รายงานให้ทราบในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567
		SO ₂	ppm	-	-	0.30	
		TSP	mg/m ³	-	-	0.33	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
2. คุณภาพน้ำ** 2.1 จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ม.ค.-เม.ย. 67	573.58	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ม.ค.-เม.ย. 67	7.0-8.0	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ม.ค.-เม.ย. 67	31-34	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ม.ค.-เม.ย. 67	776-1,344	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ม.ค.-เม.ย. 67	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ม.ค.-เม.ย. 67	< 0.05-0.15	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ม.ค.-เม.ย. 67	362.02	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ม.ค.-เม.ย. 67	7.3-7.8	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ม.ค.-เม.ย. 67	29-33	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/L	ม.ค.-เม.ย. 67	644-988	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/L	ม.ค.-เม.ย. 67	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	ม.ค.-เม.ย. 67	< 0.05	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
3. ระดับเสียงในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชม. (L _{eq} 24 hr.) และ L ₉₀ * - ริมรั้วโครงการฝั่งอาคาร สำนักงาน - บ้านไทรหนึ่ง	2	L _{eq} 24 hr.	dB (A)	-	-	70	แผนดำเนินการในช่วงเดือน
		L ₉₀	dB (A)	-	-	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	เมษายน 2567รายละเอียด
	2	L _{eq} 24 hr.	dB (A)	-	-	70	รายงานให้ทราบในรายงานผล
		L ₉₀	dB (A)	-	-	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	การปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับ ประจำเดือนมกราคม- มิถุนายน 2567

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
4. การจัดการกากของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ม.ค.-18 เม.ย. 67	-	-	ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำ ขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจาก เทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตราย รวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตราย ส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) (ภาคผนวกที่ 12 และ 13)

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
5.1 ตรวจสอบภาพทั่วไป	1	- แอ็กเซอเรย์ปอด - การตรวจสอบสุขภาพ	-	SCG วันที่ 1 ส.ค. – 30 ก.ย. 67 OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 67	-	-	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567 ของบริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม-30 กันยายน 2567 รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และบริษัท ออโปเรชั่นฮอล เอนเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1-31 พฤษภาคม 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
5.2 ตรวจสอบภาพพิเศษ	1	- ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็นและการทำงานของปอด	-	OEG วันที่ 1-31 พ.ค. 67	-	-	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
5.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดต่อกัน (Noise Dose)*	2	Time Weighted Average (12-hr TWA) Noise Dose	dB (A) (% Dose)	-	-	83 100%	แผนดำเนินการในช่วงเดือนพฤษภาคม 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
5.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	-	-	ม.ค.-18 เม.ย. 67	-	-	บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ออปอเรชั่นนอลเอนเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6. สังคม-เศรษฐกิจ	รายงานปีละ 1 ครั้ง	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้ง การดำเนินการแก้ไขและผล ที่ได้รับและนำเสนอในรายงานผล การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ ให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบปีละ 1 ครั้ง	-	ม.ค.-18 เม.ย. 67	-	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคม รับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียน ตรวจสอบ และติดตามการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียน ที่เกิดขึ้นจาก โครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอ ผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในช่วงมกราคม- 18 เมษายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน
	1	- ตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงาน ราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และ สภาพการเปลี่ยนแปลง ปีละ 1 ครั้ง ให้ สอดคล้องกับ ชุมชน ที่ ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	-	**	-	-	การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ของประชาชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชนในเขต เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนคร- แหลมฉบัง และหน่วยงานราชการ วัด โรงเรียนในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) บริษัท ราชพัฒนา เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ในปี 2567 ทางโครงการจะ ดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ ทราบในรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. สุขภาพ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- ตรวจสอบขนาดพื้นที่ สีเขียวของโครงการและ สัดส่วนของพื้นที่สีเขียว ต่อพื้นที่โครงการ	-	ม.ค.-18 เม.ย. 67	-	-	ทางโครงการได้มีการจัดภูมิทัศน์ในพื้นที่ โครงการให้สวยงาม โดยโครงการมีพื้นที่ ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น ประมาณ 2,402 ตารางเมตร คิดเป็น ร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด พร้อมทั้ง จัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแล รับผิดชอบต้นไม้และพื้นที่สีเขียวภายใน พื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม

หมายเหตุ : * = โครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับการตรวจวัดมีแผนดำเนินการในช่วงเดือนเมษายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

** = เนื่องจากโครงการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับภาครัฐตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2567 เป็นต้นไป สำหรับผลการวิเคราะห์ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2567 รายงานในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป

*** = โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนกันยายน 2567 รายละเอียดรายงานให้ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงดำเนินการ)