

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 48
บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) 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 มกราคม 2566

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 48

วันที่ 25 มกราคม 2566







หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 48 ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ฉบับประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

() อื่น ๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายกะวีร์ สุธาทรัพย์		ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ
นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ		ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม
นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์		ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม
นางสาวแพรว พลเสน		หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1
นางสาวนุกุล อารศรี		หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2
นางสาวจุฑามาศ เจริญพรหม		เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ


(นางสาวมาลิเกะ เลขะวัจกุล)

รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 48

- | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 48 |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8
ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) |
| 4. สถานที่ติดต่อ | ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8
ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230
โทรศัพท์ 0-3848-1555 โทรสาร 0-3848-1551
E-mail. scg-se@sahacogen.com |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงาน
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และ/หรือเปลี่ยนแปลงรายละเอียด
โครงการ | หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10900
ลงวันที่ 10 กันยายน 2558 |
| 7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้าย | วันที่ 25 กรกฎาคม 2565 |
| 8. รายละเอียดโครงการ
- ลักษณะ / ประเภทโครงการ | ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ควบคู่ไปกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) เพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ เท่ากับ 214.7 เมกะวัตต์ และผลิตไอน้ำปริมาณสูงสุด 95.5 ตัน/ชั่วโมง |
| - ขนาดพื้นที่โครงการ | ตั้งอยู่บนพื้นที่ 29.72 ไร่ |

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	1
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป	1-2
1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-9
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-5
3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-5
3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-21
3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-58
3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-77
3.2.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-77
3.2.2 การเก็บตัวอย่างน้ำ	3-77
3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-79
3.3 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}	3-97
3.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}	3-98
3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-99
3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-104
3.3.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-104

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
3.3.5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-108
3.4 การจัดการกากของเสีย	3-108
3.5 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-108
3.5.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2565	3-108
3.5.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-112
3.5.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	3-121
3.6 สังคม-เศรษฐกิจ	3-122
3.7 สุนทรียภาพ	3-122
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	2
1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-10
1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565	1-15
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	2-2
2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	2-8
3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-9
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-10
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#1) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-12
3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#2) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-13
3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-14
3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-15
3.8 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-23
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-24
3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านบ่อหิน ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-26
3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) บริเวณบ้านเนินผาสู่ข ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-28
3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-31

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) บริเวณบ้านบ่อหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-33
3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) บริเวณบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-35
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-38
3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 และเปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด	3-41
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-58
3.18 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-59
3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านบ่อหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-60
3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-61
3.21 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	3-77
3.22 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-77
3.23 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-80
3.24 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-82
3.25 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-88
3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา	3-90
3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}	3-99
3.28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} บริเวณบ้านริมรั้วโครงการฝังอาคารสำนักงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-100
3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-102

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-105
3.31 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2565	3-109
3.32 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด ประจำปี 2565	3-111
3.33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-112
3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-115
3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา	3-116
3.36 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	3-121
4.1 สรุปผลการตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565	4-8

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
2.1	ตรวจวัดปล่อยระบายอากาศ	2-8
2.2	เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)	2-10
2.3	De-NO _x Water System	2-12
2.4	อุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	2-16
2.5	ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)	2-17
2.6	บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)	2-18
2.7	ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 dB(A)	2-20
2.8	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง	2-21
2.9	อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ	2-21
2.10	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของโครงการ	2-23
2.11	ป้ายควบคุมความเร็วยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ	2-23
2.12	ถังขยะแยกประเภท	2-24
2.13	การคัดแยกประเภทขยะ	2-25
2.14	อาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย	2-26
2.15	การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ	2-27
2.16	วางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ	2-28
2.17	ชุดลอกตะกอนภายในวางระบายน้ำของโครงการ	2-28
2.18	ประตูกั้นน้ำของวางระบายน้ำฝน	2-29
2.19	ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ	2-32
2.20	แผนสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ภายในห้องควบคุม	2-35
2.21	ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	2-36
2.22	อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ	2-38
2.23	ชุดป้องกันความร้อนและชุดผจญเพลิง	2-45
2.24	ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน	2-46
2.25	ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน	2-47
2.26	พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน	2-48
2.27	ฝักซ้อมแผนฉุกเฉิน	2-49
2.28	อุปกรณ์ปฐมพยาบาล	2-50

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
2.29	เปลสนาม และเปลตัก	2-52
2.30	สถานีก๊าซ	2-54
2.31	Pressure Gauge	2-57
2.32	Blow down Valve	2-57
2.33	ฉนวนกันความร้อน	2-58
2.34	เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ	2-58
2.35	มาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง	2-59
2.36	บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ	2-59
2.37	ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ	2-60
2.38	กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ	2-67
2.39	การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการฯ ครั้งที่ 2/2565	2-80
2.40	กิจกรรมส่งเสริมสุขภาพของชุมชน	2-89
2.41	พื้นที่สีเขียว	2-90
2.42	เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียว	2-92
2.43	Safety Week	2-53
2.44	กิจกรรมเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2565	2-79
3.1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#1	3-7
3.2	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#2	3-7
3.3	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#4	3-7
3.4	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#5	3-8
3.5	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านห้วยเล็ก	3-22
3.6	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านป่อหิน	3-22
3.7	การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านเนินผาสุข	3-22
3.8	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา	3-79
3.9	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา	3-79
3.10	การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน	3-98

รูปที่	สารบัญรูป (ต่อ)	หน้า
3.11	การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} บริเวณบ้านไร่หนึ่ง	3-98
3.12	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) Area 1 (คุณไผ่สุรีย์ อัมมจักร)	3-113
3.13	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) Area 2 (คุณกฤษดา สุขสบาย)	3-113
3.14	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) Area 3 (คุณทนาง สดชื่น)	3-113
3.15	การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) Area 4 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	3-114

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-5
1.2 แผนที่การเดินทาง	1-6
1.3 แผนผังแสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ	1-7
3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-6
3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1	3-16
3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2	3-16
3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-16
3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-17
3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO_2 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1	3-17
3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO_2 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2	3-17
3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO_2 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-18
3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO_2 จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-18
3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1	3-18
3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2	3-19
3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4	3-19
3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5	3-19
3.14 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-21
3.15 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_2 ในบรรยากาศ	3-52
3.16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO_2 ในบรรยากาศ	3-53
3.17 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ	3-55
3.18 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 บริเวณบ้านห้วยเล็ก	3-63
3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 บริเวณบ้านป่อหิน	3-64
3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 บริเวณบ้านเนินผาสุข	3-65

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก	3-67
3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านบ่อหิน	3-70
3.23 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านเนินผาสุข	3-73
3.24 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ	3-78
3.25 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-86
3.26 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-86
3.27 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-86
3.28 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่า pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-87
3.29 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่า Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-87
3.30 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่า Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 1	3-87
3.31 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-94
3.32 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-94
3.33 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-94
3.34 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่า pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-95
3.35 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่า Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-95
3.36 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดค่า Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 2	3-95
3.37 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}	3-97
3.38 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)	3-107
3.39 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-118

ภาคผนวก

- ภาคผนวกที่ 1 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ภาคผนวกที่ 2 เอกสารส่งรายงานฯ ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
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 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วยระบบ CEMS
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 และบันทึกสภาวะต่างๆ
ในการเดินเครื่องขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วยวิธี Stack Sampling
- ภาคผนวกที่ 9 บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- ภาคผนวกที่ 10 แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)
ประจำปี 2565
- ภาคผนวกที่ 11 Noise Contour
- ภาคผนวกที่ 12 ช่องทาง ขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวกที่ 13 ปริมาณและการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม
- ภาคผนวกที่ 14 สรุปปริมาณส่งขยะมูลฝอย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
และใบอนุญาตเก็บขนสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย
- ภาคผนวกที่ 15 นโยบายสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและอนุรักษ์พลังงาน
- ภาคผนวกที่ 16 การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย / กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
- ภาคผนวกที่ 17 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 18 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่โครงการ
- ภาคผนวกที่ 19 แผนฉุกเฉิน และรูปประกอบการซ้อมดับเพลิง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 และรูปประกอบการซ้อมแผนฉุกเฉิน ครั้งที่ 2/2565
- ภาคผนวกที่ 20 เอกสารการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล
- ภาคผนวกที่ 21 แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ
- ภาคผนวกที่ 22 ทะเบียนวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกใช้หม้อน้ำ และผู้ควบคุมหม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 23 เอกสารการตรวจสอบหม้อน้ำ ประจำปี 2565 และเอกสารตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำ
- ภาคผนวกที่ 24 แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2565
- ภาคผนวกที่ 25 ประกาศแต่งตั้งและเอกสารการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ
- ภาคผนวกที่ 26 จดหมายแจ้งเลื่อนการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงรื้อถอน/ก่อสร้าง)
- ภาคผนวกที่ 27 จดหมายแจ้งยกเลิกการใช้งานเครื่องจักร (GTG3)
- ภาคผนวกที่ 28 สรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี 2565
- ภาคผนวกที่ 29 เอกสารรับรองการตรวจสอบสุขภาพ

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหารเล่มนี้ เป็นส่วนหนึ่งของรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ประจำปีแผนกกฎาคม-ธันวาคม 2565 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของบริษัท

จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย การใช้น้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตรายร้ายแรง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ สาธารณสุข และสุนทรียภาพ ครบถ้วนทุกมาตรการ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง กากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สภาพเศรษฐกิจ-สังคม และสุนทรียภาพ พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกรายการมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน (ตารางที่ 1)

ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด เพื่อให้ผลการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

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	28 ต.ค. 65	72.38	110	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	7.89	22.463	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค. 65	0.21	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	0.03	5.114	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	28 ต.ค. 65	1.58	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	0.09	2.454	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ปล่อง HRSG#2	2	NO _x as NO ₂	ppm	28 ต.ค. 65	73.91	110	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	7.67	21.018	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค. 65	0.13	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	0.02	4.785	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	28 ต.ค. 65	2.60	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	0.14	2.259	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	27 ต.ค. 65	83.68	108	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 ต.ค. 65	8.88	23.480	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	27 ต.ค. 65	0.46	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 ต.ค. 65	0.07	5.445	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	27 ต.ค. 65	1.79	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 ต.ค. 65	0.10	2.592	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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	30 ต.ค. 65 30 ต.ค. 65	18.75 0.84	90 4.415	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm g/s	30 ต.ค. 65 30 ต.ค. 65	0.38 0.02	15 1.024	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³ g/s	30 ต.ค. 65 30 ต.ค. 65	2.26 0.05	45 1.173	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - บ้านห้วยเล็ก	2	NO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.001-0.008	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.001-0.002	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/m ³	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.043-0.097	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- บ้านบ่อหิน	2	NO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.002-0.016	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.002-0.006	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/m ³	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.054-0.178	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- บ้านเนินผาสุข	2	NO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.009-0.040	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.013-0.018	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/m ³	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.026-0.082	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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	ก.ค.-ธ.ค. 65	961.32	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	7.6-7.8	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 65	32-34	< 45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/l	ก.ค.-ธ.ค. 65	680-1,736	< 3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/l	ก.ค.-ธ.ค. 65	< 3.0	< 10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/l as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 65	< 0.05-0.07	< 1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 65	496.21	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	7.0-8.0	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 65	28-32	< 45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/l	ก.ค.-ธ.ค. 65	492-832	< 3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/l	ก.ค.-ธ.ค. 65	< 3.0	< 10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/l as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 65	< 0.05-0.05	< 1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
3. ระดับเสียงในบรรยากาศ							
เฉลี่ย 24 ชม. (L _{eq} 24 hr.) และ L ₉₀							
- ริมรั้วโครงการฝั่งอาคาร	2	L _{eq} 24 hr.	dB (A)	26-31 ต.ค. 65	59.8-61.5	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
สำนักงาน		L ₉₀	dB (A)	26-31 ต.ค. 65	56.0-61.6	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
- บ้านไร่หนึ่ง	2	L _{eq} 24 hr.	dB (A)	26-31 ต.ค. 65	56.3-57.3	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L ₉₀	dB (A)	26-31 ต.ค. 65	39.9-55.4	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
4. การจัดการกากของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	-	-	ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยได้ ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะ ภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดย ห้างหุ้นส่วนจำกัดเมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับ อนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสีย อันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด และบริษัท ยูซด์ ออยล์ เทรดิงส์ จำกัด ส่วนกาก ของเสียไม่อันตรายส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ชีปอर्ड เอนไวรอนเม้นทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 13 และ 14)

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
5.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	1	- แอ็กซีเรย์ปอด - การตรวจสอบสุขภาพ	-	SCG วันที่ 1 ส.ค. – 15 ก.ย. 65 OEG วันที่ 1 ก.ค. – 31 ส.ค. 65	-	-	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2565 ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม – 15 กันยายน 2565 และบริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด ดำเนินการ
5.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1	- ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็น และการทำงานของปอด	-	OEG วันที่ 1 ก.ค. – 31 ส.ค. 65	-	-	ในระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม – 31 สิงหาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 29)

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
5.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)							
- Area 1 (คุณไผ่สุริย อัมจักร)	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 ต.ค. 65	74.4 13.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 2 (คุณกฤษดา สุขสบาย)	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 ต.ค. 65	78.9 37.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 3 (คุณทนง สดชื่น)	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 ต.ค. 65	79.6 43.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 4 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 ต.ค. 65	75.5 17.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
5.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิด อุบัติเหตุ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	-	-	บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอลเอ็นเนอร์ยี กรุป จำกัด พบว่า ไม่มี อุบัติเหตุเกิดขึ้น

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. สังคม-เศรษฐกิจ	รายงานปีละ 1 ครั้ง	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้ง การดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับ และนำเสนอในรายงานผลการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ ให้สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบปีละ 1 ครั้ง	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	-	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคม รับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียน ตรวจสอบและ ติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียน ที่เกิดขึ้นจาก โครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอ ผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	1	- สำนักรวสสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของ ประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำ ท้องถิ่น และหน่วยงาน ราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลง ปีละ 1 ครั้ง ให้สอดคล้องกับ ชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัด คุณภาพสิ่งแวดล้อม	-	7-9 ต.ค. 65	-	-	การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ของประชาชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชน ในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขต เทศบาลนครแหลมฉบัง และหน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ในปี 2565 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 7-9 ตุลาคม 2565 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่า ในรอบ 1 ปีที่ ผ่านมา โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยัง เชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำเสนอแนะ จากผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม มาทำการ ปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 28)

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. สุขภาพ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- ตรวจสอบขนาดพื้นที่ สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่ สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	-	-	ทางโครงการได้มีการจัดภูมิทัศน์ในพื้นที่ โครงการให้สวยงาม โดยโครงการมีพื้นที่ ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น ประมาณ 2,402 ตารางเมตร คิดเป็น ร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด พร้อมทั้ง จัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแล รับผิดชอบต้นไม้และพื้นที่สีเขียวภายใน พื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรื้อถอนไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) เป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์-ศรีราชา ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง บริษัทฯ ได้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) อย่างเคร่งครัด โดยได้จัดส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ฉบับล่าสุดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 2)

เพื่อให้การดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวเป็นไปอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอในการนี้ บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด เป็นผู้รับเหมาเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนรวมทั้งควบคุมดูแลการดำเนินการไม่ให้มีผลกระทบมีค่าเกินจากเกณฑ์ที่กำหนด

บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการติดตามตรวจสอบตามมาตรการที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการที่มีการเปลี่ยนแปลง และจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อรับทราบผลการติดตามตรวจสอบและพิจารณาให้ข้อคิดเห็นเพิ่มเติมในการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติ ให้มีความถูกต้องเหมาะสมไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

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)

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ 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 สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)
4. สถานที่ติดต่อ ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 ติดต่อ คุณอุทุมพร สีนประจักษ์ผล โทรศัพท์ 0-3848-1555
โทรสาร 0-3848-1551 E-mail. scg-se@sahacogen.com
5. รายงานเล่มนี้จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 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

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (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

- ปัจจุบันโครงการได้รับการเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ซึ่งได้รับเห็นชอบตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 ซึ่งเป็นการปรับปรุงและเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโครงการได้เริ่มดำเนินการรื้อถอนและก่อสร้างในเดือนพฤษภาคม 2565 ซึ่งโครงการได้ทำหนังสือแจ้งต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 26)

7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2565

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

ตลอดเวลานับแต่เริ่มผลิตไฟฟ้าจนถึงปัจจุบันทางโครงการได้ให้ความสนใจใส่ใจและทำการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมอันอาจมีผลกระทบจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง 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 ยังได้รับการรับรองระบบการจัดการ

สิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน 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 สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่เลขที่ 636 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8 ตำบลหนองขาม อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา โดยตั้งอยู่บนพื้นที่ 29.72 ไร่ โดยมีอาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้า สหโคเจนดังนี้

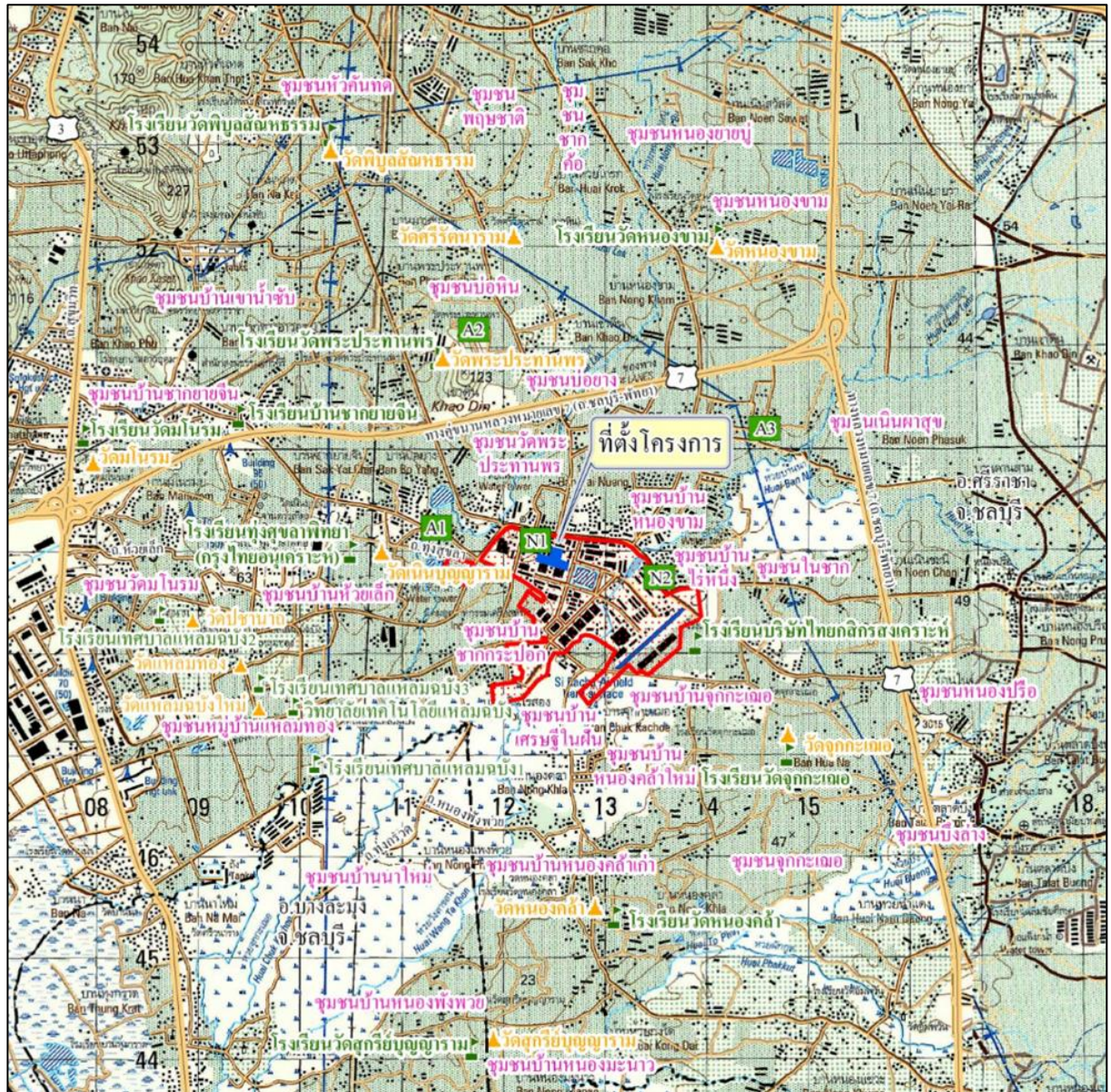
ทิศเหนือ	จรดพื้นที่บริษัท โลอ็อน (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท โรฟุ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท สหผลผลิต จำกัด
ทิศใต้	จรดพื้นที่บริษัท ทีพีซีเอส จำกัด (มหาชน)-โรงงาน 2, โรงงาน 3, โรงงาน 5, บริษัท ราชธานีโน จำกัด
ทิศตะวันออก	จรดถนนภายในสวนอุตสาหกรรม และอ่างเก็บน้ำ
ทิศตะวันตก	จรดพื้นที่บริษัท โลอ็อน (ประเทศไทย)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

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

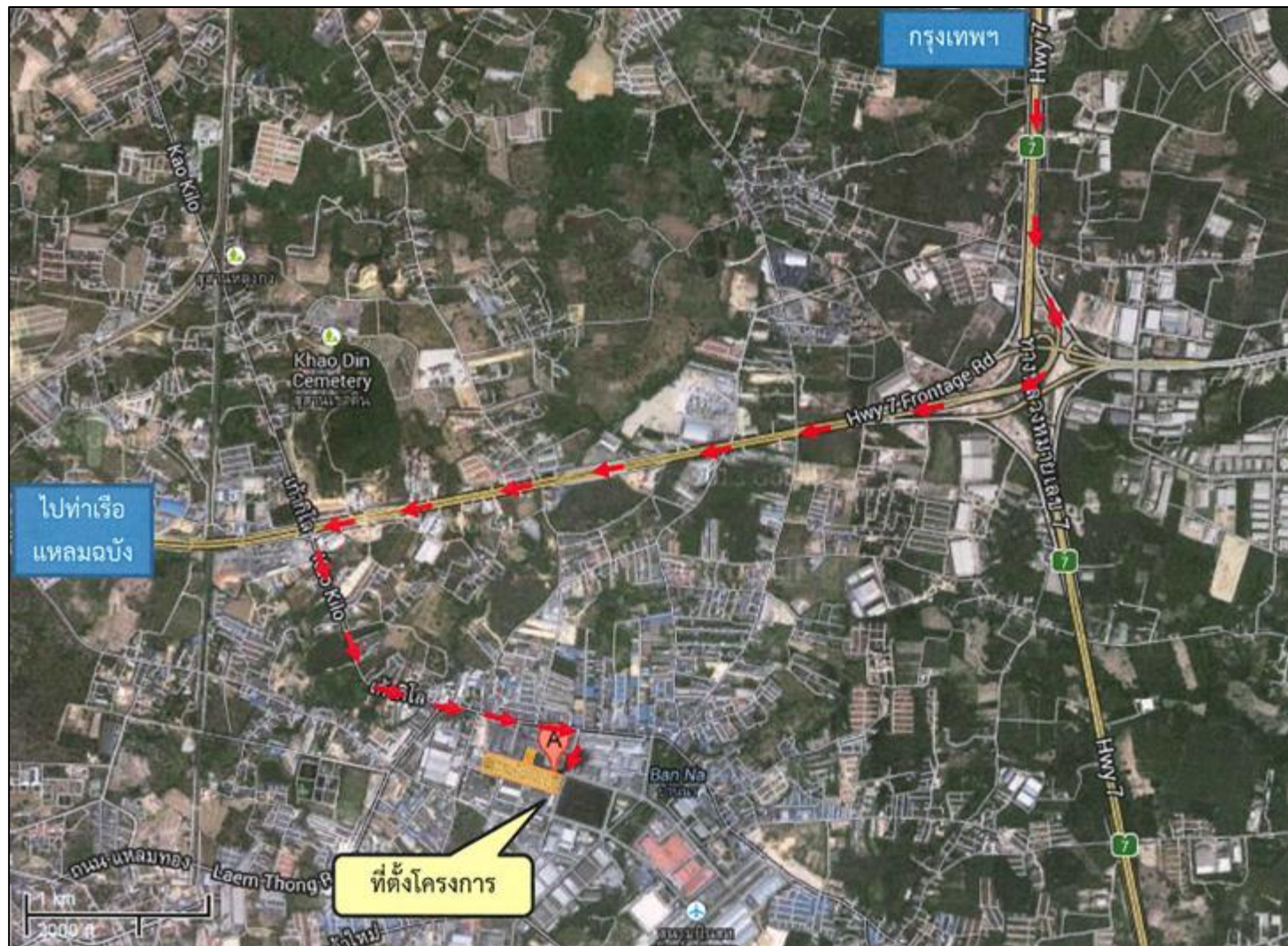
3) วัตถุดิบที่ใช้

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

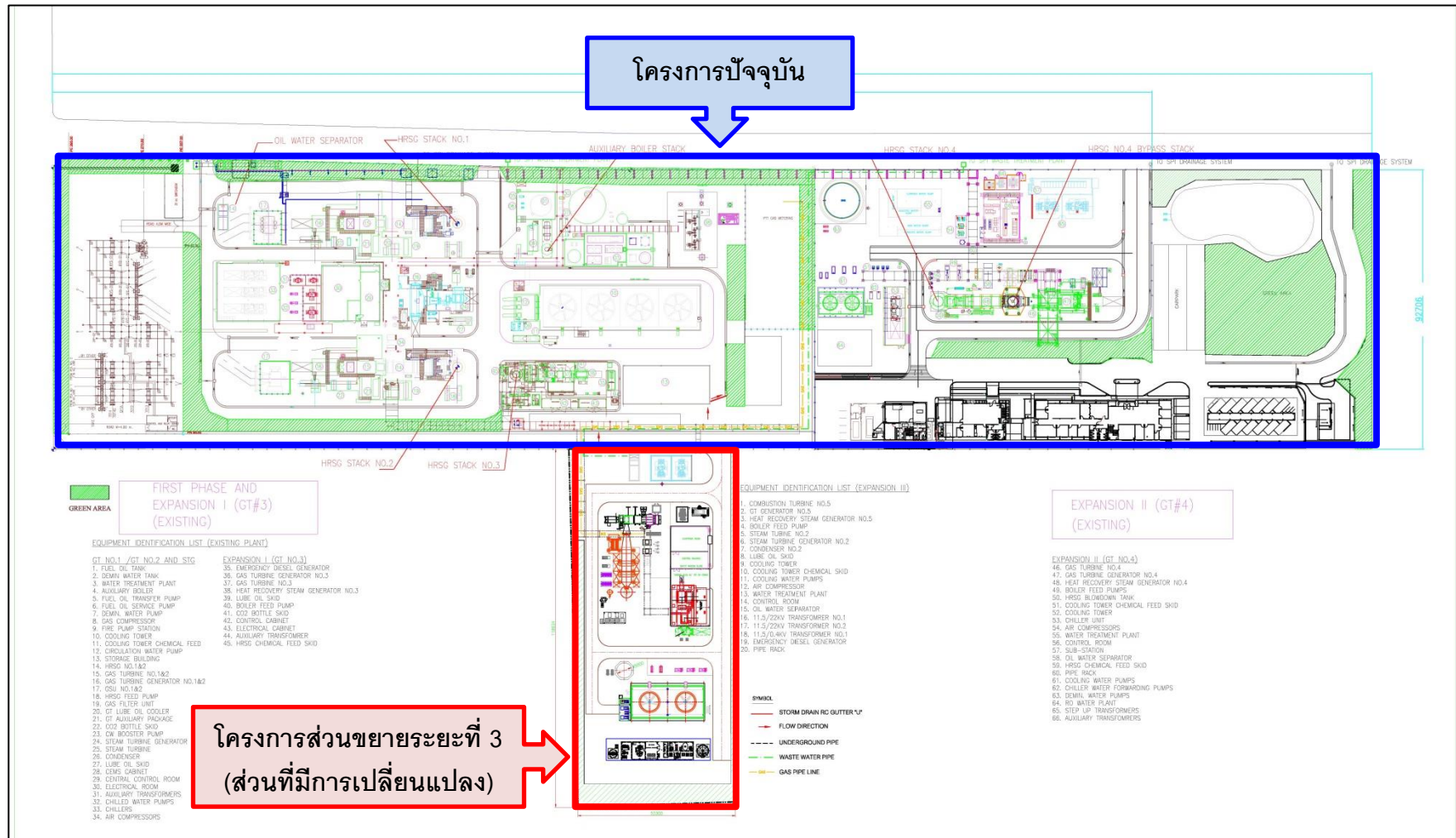
น้ำดิบจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) ปริมาณการใช้สูงสุด 284.5 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.2 แผนที่การเดินทาง



ภาพที่ 1.3 แผนผังแสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ

4) ผลิตรถยนต์

กระแสไฟฟ้ากำลังการผลิตตามค่าการออกแบบทั้งโครงการของเครื่องจักรเท่ากับ 214.7 เมกะวัตต์ และไอน้ำแรงดันต่ำ 95.5 ตันต่อชั่วโมง

5) การขนส่งวัตถุดิบและผลิตรถยนต์

การขนส่งวัตถุดิบ ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ส่งผ่านทางท่อจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และนำดิบส่งผ่านทางท่อจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)

กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยผ่านระบบสายส่งขนาด 115 กิโลโวลต์ 90.0 เมกะวัตต์ โรงงานต่าง ๆ ภายในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ผ่านระบบสายส่งขนาด 22 กิโลโวลต์ ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด 68.3 เมกะวัตต์ และส่งไอน้ำผ่านท่อไปยังผู้ใช้ไอน้ำในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ปริมาณสูงสุด 71.14 ตันต่อชั่วโมง (ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2565)

6) เครื่องจักร และอุปกรณ์หลัก

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

7) ภาวะมลพิษที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบควบคุม

มลพิษทางอากาศ

มลพิษทางอากาศเกิดจากการเผาไหม้ของอากาศจาก GTGs ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มี NO_x เป็นสารมลพิษหลักทางโครงการ ปัจจุบันได้มีระบบควบคุมโดยติดตั้ง De- NO_x Water System สำหรับหน่วยการผลิตที่ HRSG#1-4 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 ส่วนที่มีอุณหภูมิสูงและคุณภาพน้ำยังได้มาตรฐานใช้งานจะถูกส่งไประบายความร้อนที่หอหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำจะถูกปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง ให้เป็นกลางที่ Neutralization Tanks ก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

- น้ำเสียจากการปนเปื้อนน้ำมัน/น้ำฝนปนเปื้อน บำบัดด้วยถังแยกน้ำ-น้ำมันโดยน้ำมันที่แยกได้จะรวบรวมใส่ถังนำไปกำจัดโดยศูนย์กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรม ส่วนน้ำที่แยกได้จะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

กากของเสีย

- ขยะมูลฝอยทั่วไป ส่งให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้าที่ได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบังในการขนส่งรวบรวมและนำไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลในพื้นที่ฝังกลบของเทศบาล

- กากของเสียอุตสาหกรรม ส่งให้บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด บริษัท ยูซด์ ออยล์ เทรดดิงค์ จำกัด บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง

1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.1 และแผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2565 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 สหโคเจน (ชลบุรี) 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 (กรณีที่มีการใช้งาน ติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) 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 สหโคเจน (ชลบุรี) 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 สหโคเจน (ชลบุรี) 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	- สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)
4. กากของเสีย	- บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยสรุป ในรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน	- บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) 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 สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) 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 สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) - บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)
7. สุขทรียภาพ <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 สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2565

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 27)											
	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	กรณีที่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป											
	6.2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง	- NO _x												
		- SO ₂												
		- CO												
		- TSP												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2565 (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												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2565 (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												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2565 (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								SCG OEG				
5.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1. พนักงานที่มีโอกาสได้รับการสัมผัสเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ตลอดเวลา 2. พนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับความร้อนและงานเชื่อม	- การทดสอบการได้ยิน - การทดสอบการมองเห็นและการทำงานของปอด							OEG					
5.3 ตรวจวัดการได้รับสัมผัสระดับเสียงในสถานที่ทำงานแบบติดตัวบุคคล เพื่อหาปริมาณเสียงสะสม	- พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเสียงดังต่อเนื่อง	- TWA - Noise Dose												
5.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ/ ลักษณะของอุบัติเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน/ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ ข้อเสนอแนะ												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2565 (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												

ตารางที่ 1.2 แผนการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี 2565 (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												

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลงในปัจจุบัน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.1-2.2

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม 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 ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วนั้น ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับจัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ข้างต้นรับจดแจ้งไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อทราบ 	<p>สิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ช่วงรื้อถอน/ก่อสร้าง) ฉบับประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เป็นฉบับแรกให้กับหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบเรียบร้อยแล้ว</p> <p>สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/10900 ลงวันที่ 10 กันยายน 2558 (ภาคผนวกที่ 6) (กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 214.7 เมกะวัตต์) โดยทางโครงการได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และคณะกรรมการมีมติเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน.../</p>		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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</p>		



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
ช่วงดำเนินการ (ต่อ)	- หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการทางโครงการต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในรอบ ก.ค.-ธ.ค. 65 ไม่พบประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ	- ไม่พบปัญหา	-
	- บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- ทางโครงการดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้ดำเนินการจัดส่งรายงานฯ ไปยังหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบทุก 6 เดือน โดยโครงการได้เสนอรายงานฉบับล่าสุดฉบับเดือน ม.ค.-มิ.ย. 65 ในวันที่ 25 ก.ค. 65 (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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 ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565

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 โดยระหว่าง เดือน ก.ค.-ธ.ค. 65 ได้ทำการตรวจวัดปล่อง ระบายอากาศ รายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (รูปที่ 2.1) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ระหว่าง การเก็บตัวอย่างได้ทำการบันทึกสภาวะต่างๆ ในการเดินเครื่อง ขณะทำการเก็บตัวอย่างด้วย วิธี Stack Sampling และ CEMS (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ปล่อง HRSG#1</p>  <p>ปล่อง HRSG#2</p> <p>รูปที่ 2.1 ตรวจวัดปล่องระบายอากาศ</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

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



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (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	- มีการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อตรวจวัด NO_x , O_2 และ CO ที่ HRSG# 1, 2, 4, 5 (รูปที่ 2.2) สำหรับ HRSG#3 ปัจจุบันได้มีการยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 27) นอกจากนี้ ได้ทำการสอบเทียบ (Calibrate) เป็นประจำทุกเดือน ดังตารางสรุป (ภาคผนวกที่ 7) และสรุปผลการตรวจวัดประจำเดือน (ภาคผนวกที่ 8)	- ไม่พบปัญหา	  <p>CEMS ปล่อง HRSG#1,2 และ ปล่อง Auxiliary Boiler รูปที่ 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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 2.2 เครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงิน-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบ De-NO _x Water System ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 1-4 และติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x Combustion ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 5 เพื่อควบคุมปริมาณ NO _x ที่ระบายออกมา	- มีการติดตั้งและใช้งาน ระบบ De-NO _x Water System ในเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 1, 2, 4 (รูปที่ 2.3) เพื่อควบคุมค่า NO _x ที่ ระบายออกจากปล่อง ส่วนเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 5 ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x Combustion สำหรับเครื่องกังหันก๊าซชุดที่ 3 ปัจจุบันได้มีการยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 27)	- ไม่พบปัญหา	 <p>De-NO_x Water Meter</p>  <p>De-NO_x Water Pump</p> <p>รูปที่ 2.3 De-NO_x Water System</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องซึ่งต้องตรวจสอบ เช่น แนวโน้มของมลสารที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้ นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบควบคุมมลพิษทางอากาศให้มีสภาพปกติ • ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMS ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMS Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMS Service Provider มาทำการแก้ไข 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศเกินกว่าค่าควบคุมตามวิธีปฏิบัติงานเรื่อง การดำเนินการ เมื่อมลภาวะจากปล่องเกินค่าที่กฎหมายกำหนด (SCG-ESWI 04/14-O) 	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

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



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง (ไม่รวมช่วง Start Up และ Shut Down) โดยบันทึกสาเหตุ ระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 65 ไม่พบค่าควบคุมจาก CEMS สูงเกินกว่าค่าที่กำหนด กรณีที่ CEMS มีความผิดปกติ หรือมีค่าสูงเกินค่าควบคุม โครงการจะทำการบันทึกผลดังกล่าวในรายงานผลการตรวจวัด CEMS ประจำวัน และปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- ทางโครงการจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศ จำนวน 5 คน และผู้ควบคุมระบบบำบัด มลพิษทางอากาศ จำนวน 1 คน ซึ่งขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1.2 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- ทางโครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ และอะไหล่สำรอง (รูปที่ 2.4) สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง กับการควบคุมมลพิษทางอากาศ กรณีเกิดการขัดข้องโดยทันที และมีการบำรุงรักษาตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.4 อุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ</p>
	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- ทางโครงการได้กำหนดแผนบำรุงรักษา ประจำปี 2565 (PM) เพื่อดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	- จัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยจัดให้มีถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks) 2 ถัง (รูปที่ 2.5) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการฟื้นฟูคุณภาพน้ำของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- ไม่พบปัญหา	 <p>Neutralization Tank No.1</p>  <p>Neutralization Tank No.2</p> <p>รูปที่ 2.5 ถังปรับสภาพน้ำ (Neutralization Tanks)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- จัดให้มีระบบรวบรวมน้ำที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันไปบำบัดขั้นต้นยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separator)	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการได้จัดให้มี บ่อ แยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators) จำนวน 3 บ่อ ซึ่งมีการใช้งานอย่างต่อเนื่อง (รูปที่ 2.6)	- ไม่พบปัญหา	 <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 1</p>  <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 2 รูปที่ 2.6 บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil-Water Separators)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)				 <p>บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน 3 รูปที่ 2.6 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>- ทางโครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำเสียให้อยู่ในเกณฑ์ที่สวนอุตสาหกรรมเครือข่าย - ศรีราชา กำหนด โดยได้ว่าจ้าง บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ให้ทำการเก็บตัวอย่างน้ำเสีย เพื่อตรวจวิเคราะห์เป็นประจำทุกเดือน ซึ่งผลการตรวจวิเคราะห์ประจำปี เดือน ก.ค.-ธ.ค. 65 พบว่า ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ดังรายละเอียดในบทที่ 3 หัวข้อ 3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง	- จัดทำ Noise Contour บริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังเปิดดำเนินงานแล้ว	- ทางโครงการได้ดำเนินการจัดทำ Noise Contour เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 11-12 มี.ค. 64 (ภาคผนวก ที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มี ระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- ทางโครงการได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง เกิน 85 เดซิเบล (เอ) (รูปที่ 2.7)	- ไม่พบปัญหา	<p>รูปที่ 2.7 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 dB (A)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู 	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในบริเวณที่มีป้ายเตือนและเมื่อมีเสียงดัง (รูปที่ 2.8) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.8 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีเสียงดัง</p>
	<ul style="list-style-type: none"> จัดและสำรองอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ไว้อย่างเพียงพอ 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้จัดอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ให้พนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และสำรองอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหูไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.9) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.9 อุปกรณ์ป้องกันเสียง (Ear Plugs) ที่สำรองไว้ในคลังพัสดุ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	- จัดให้มีการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- ทางโครงการได้จัดทำแผน และทำการตรวจสอบ ดูแล และบำรุงรักษาเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร (ภาคผนวกที่ 10)	- ไม่พบปัญหา	-
	- ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้ทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน	- หากมีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน ทางโครงการจะประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้ทราบล่วงหน้า พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน (ภาคผนวกที่ 12) ทั้งนี้ ในช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 65 โครงการไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- ทางโครงการได้อบรมพนักงานและผู้รับเหมาให้ขับรถตามกฎหมายจราจร และปฏิบัติตามข้อกำหนดของทางโครงการอย่างเคร่งครัด และสำหรับบุคคลภายนอก ที่จะผ่านเข้า-ออกในพื้นที่โครงการจะต้องทำการแลกบัตรผ่านกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการก่อน (รูปที่ 2.10) ซึ่งในบัตรผ่านได้ชี้แจงรายละเอียดในสิ่งที่พึงปฏิบัติภายในพื้นที่โครงการไว้ด้วย	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.10 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของทางโครงการ
	- กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- ทางโครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนกำหนดให้ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการไม่เกิน 20 กม./ชม. (รูปที่ 2.11)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.11 ป้ายควบคุมความเร็วยานพาหนะภายในพื้นที่ควบคุมของโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคม (ต่อ)	- กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุก ตามกฎหมายกำหนด	- ทางโครงการได้กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกตามกฎหมายกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออก พื้นที่โครงการในช่วงโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- ทางโครงการได้ขอความร่วมมือผู้ขนส่งสารเคมีและผู้รับกำจัดกากของเสียให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในช่วงโมงเร่งด่วน	- ไม่พบปัญหา	-
5. การจัดการกากของเสีย	- จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนติดต่อให้หน่วยงานเอกชนที่ได้รับอนุญาตขนส่งจากเทศบาลนครแหลมฉบัง นำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	- ทางโครงการได้จัดเตรียมถังขยะแยกประเภทเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.12) และมอบหมายให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบังนำไปกำจัดยังหลุมฝังกลบของเทศบาลฯต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.12 ถังขยะแยกประเภท</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้ศูนย์กำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับต่อไป	- โครงการมีการรวบรวมกากของเสียจากกระบวนการผลิต แยกประเภทไว้ และจัดเก็บไว้ในอาคารเก็บรวบรวมกากของเสีย (รูปที่ 2.13) โดยกากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด และบริษัท ยูซด์ ออยล์ เทรตติ้ง จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัดกับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเม้นทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.13 การคัดแยกประเภทขยะ
	- คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีการคัดแยกประเภทขยะ โดยขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ส่วนใหญ่จะเป็นขยะจากอาคารสำนักงาน เช่น กระดาษ เป็นต้น โครงการได้พยายามลดการใช้ให้น้อยลง รวมทั้งนำกระดาษอีกด้านหนึ่งมาใช้ หรือใช้งานทั้งสองด้าน	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีสถานที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- ทางโครงการจัดให้มีอาคารเก็บขยะ (รูปที่ 2.14) ซึ่งมีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีตเพื่อจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยแยกประเภทของเสีย และติดป้ายไว้อย่างชัดเจนเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	
	- บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- ทางโครงการมีการบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และบันทึกการขนส่งออกไปกำจัด/จำหน่ายนอกพื้นที่โครงการ (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	-
	- ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศที่เกี่ยวข้อง	- ทางโครงการได้ทำการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกครั้งในการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกพื้นที่โครงการ ตามที่กฎหมายกำหนด (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. การใช้น้ำ	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการอนุรักษ์และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำของโครงการ เช่น การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพและพยายามใช้น้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่ให้ได้มากที่สุด 	<ul style="list-style-type: none"> ทางโครงการได้กำหนดนโยบายด้านสิ่งแวดล้อม และอนุรักษ์พลังงาน (ภาคผนวกที่ 15) เพื่อส่งเสริมการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ และเหมาะสม โดยมีการนำน้ำที่ใช้แล้วในกระบวนการผลิตกลับมาใช้ใหม่โดยการนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ (รูปที่ 2.15) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	  <p>รูปที่ 2.15 การนำน้ำมารดพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- มีรางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.16) เชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝนของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.16 รางระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ
	- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- โครงการมีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ ปีละ 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน ครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 27 พ.ค. 65 (รูปที่ 2.17)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.17 ขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงิน 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออก ก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ	- โครงการมีระบบรวบรวมน้ำจากพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน นอกจากนี้ยังมีการจัดทำประตูกันน้ำ (รูปที่ 2.18) สำหรับเก็บกักน้ำ ในกรณีที่มีน้ำมัน/สารเคมีปนเปื้อนในน้ำฝน จะสูบน้ำไปยังบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนอุตสาหกรรมฯ	- ไม่พบปัญหา	 <p>ประตูกันน้ำ 1</p>  <p>ประตูกันน้ำ 2 รูปที่ 2.18 ประตูกันน้ำของรางระบายน้ำฝน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- ทางโครงการได้ดำเนินการรวบรวมและปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยง	- ทางโครงการได้จัดอบรมทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เหมาะสมกับลักษณะงานและความเสี่ยงให้กับพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น ทบพวนการทำงานเกี่ยวกับปั้นจั่น เทคนิคการติดตั้งนั่งร้านและเทคนิคการตรวจสอบนั่งร้าน เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 16)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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 17) และจัดประชุมเพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2.19) 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 2.20)		 <p>Smoke Detector</p>  <p>Heat Detector</p> <p>รูปที่ 2.19 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี ๒๕๖๕-ธันวาคม ๒๕๖๕ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>17 11 2022</p> <p>Fire Alarm</p>  <p>17 11 2022</p> <p>Emergency Siren</p> <p>รูปที่ 2.19 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>UV Detector</p> <p>บริเวณ Gas Turbine No.1, 2 และ 4 (Enclosure)</p> <p>รูปที่ 2.19 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

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

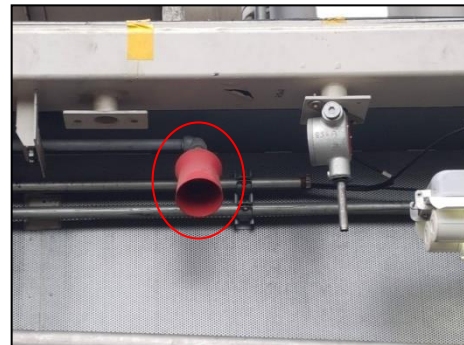
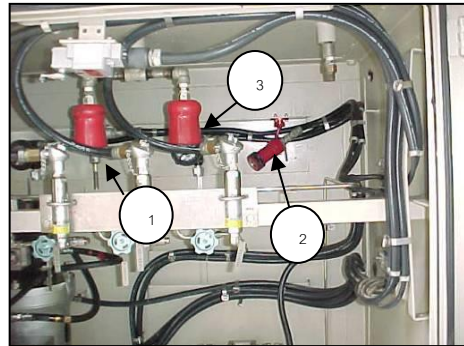
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- ทางโครงการได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานและผู้รับเหมา (รูปที่ 2.21)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.21 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				  <p>รูปที่ 2.21 ป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- ทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่างๆ (รูปที่ 2.22) อย่างเพียงพอติดตั้ง ณ จุดที่มีความเสี่ยง เช่น Gas Control Module Unit, Diesel Fire Pump, Auxiliary Boiler, Cooling Tower และ Steam Turbine และเตรียมชุดป้องกันความร้อน และชุดผจญเพลิงไว้ภายในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.23)	- ไม่พบปัญหา	 <p>กระบอกฉีด CO₂</p>  <p>1 = Heat Detector 2 = UV Detector 3 = กระบอกฉีด CO₂</p> <p>รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>Sprinkler</p>  <p>ถังดับเพลิงชนิด ABC รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี ๒๕๖๕-ธันวาคม ๒๕๖๕ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ถังดับเพลิงชนิด CO₂</p>  <p>ระบบดับเพลิง CO₂ อัตโนมัติ</p> <p>รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>

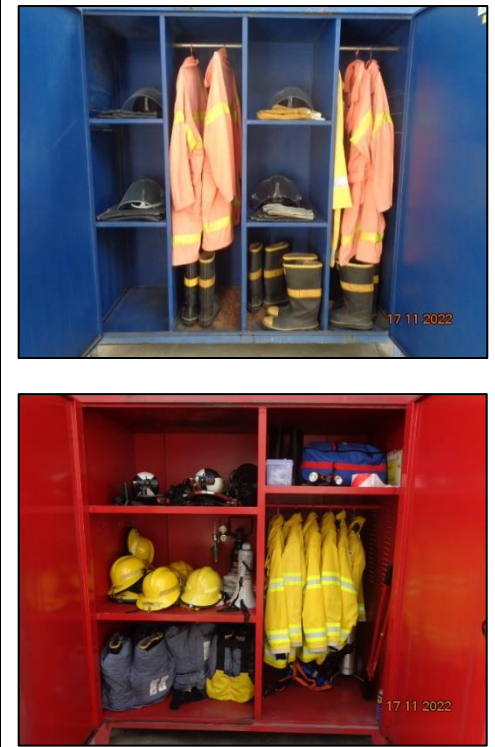
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี ๒๕๖๕-ธันวาคม ๒๕๖๕ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>หัวรับน้ำดับเพลิง</p>  <p>สายฉีดน้ำดับเพลิง หัวจ่ายน้ำดับเพลิง</p> <p>รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ปั้มน้ำดับเพลิงชนิดใช้มอเตอร์ขับเคลื่อน</p>  <p>ปั้มน้ำดับเพลิงชนิดใช้เครื่องยนต์ดีเซลขับเคลื่อน</p> <p>รูปที่ 2.22 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดต่าง ๆ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.23 ชุดป้องกันความร้อนและชุดเผชิญเพลิง</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทงาน แก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู/ ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- ทางโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงานแก่พนักงาน โดยพนักงานทุกคนจะได้รับอุปกรณ์ป้องกันอันตรายขั้นพื้นฐาน ได้แก่ ที่ครอบหู/ ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย เมื่อเริ่มเข้าทำงาน และสามารถเบิกได้เมื่ออุปกรณ์ชำรุด ส่วนอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่ใช้เฉพาะงาน เช่น ชุดป้องกันสารเคมี ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น ทางโครงการจะจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ ณ จุดใช้งาน (รูปที่ 2.24) และยังได้จัดให้มีฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉินไว้ภายในพื้นที่โครงการด้วย (รูปที่ 2.25)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.24 ตู้เก็บชุดป้องกันสารเคมี ณ จุดใช้งาน</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>ฝักบัว</p>  <p>ที่ล้างตาฉุกเฉิน</p> <p>รูปที่ 2.25 ฝักบัวและที่ล้างตาฉุกเฉิน</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันที	- ทางโครงการได้จัดให้มียานพาหนะสำรองจำนวน 3 คัน สำหรับเตรียมพร้อมกรณีฉุกเฉินตลอดเวลา (รูปที่ 2.26)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.26 พาหนะสำรองสำหรับกรณีฉุกเฉิน
	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- ทางโครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เช่น ใบอนุญาตทำงานตัด เชื่อม และงานที่อาจก่อให้เกิดประกายไฟ ใบอนุญาตทำงานในที่อับอากาศ เป็นต้น โดยผู้ที่เข้าทำงานในพื้นที่โครงการจะต้องทำการขออนุญาตก่อนเริ่มทำงานทุกครั้ง (ภาคผนวกที่ 18)	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมปฏิบัติการตามแผนฉุกเฉิน ปีละ 2 ครั้ง (รูปที่ 2.27) โดยครั้งที่ 2/65 ได้ดำเนินการฝึกซ้อม เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 65 (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	 
	- จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการได้จัดตั้งทีมดับเพลิงและมีการฝึกซ้อมร่วมกันปีละ 2 ครั้ง โดยสมาชิกภายในทีมจะแยกกันไปซ้อมตามแผนกต่าง ๆ เดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	-

รูปที่ 2.27 ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน


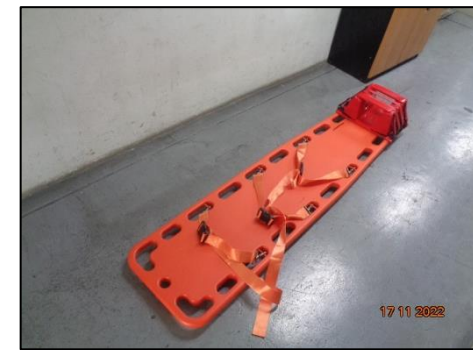
ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ทางโครงการมีแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักรตามแผนซ่อมบำรุง ประจำปี 2565 (PM) (ภาคผนวกที่ 10) และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2565 ได้ดำเนินการในวันที่ 22 ส.ค. 65 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลและบุคลากรเฉพาะสำหรับปฏิบัติหน้าที่ด้านการปฐมพยาบาล	- ทางโครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล, เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED) (รูปที่ 2.28) เปลสนาม และเปลดัก (รูปที่ 2.29) และมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาล (ภาคผนวกที่ 20) รวมทั้งมีการอบรม First Aid / CPR ให้แก่พนักงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2565 ดำเนินการในวันที่ 8 และ 20 ก.ย. 65 ผ่านระบบออนไลน์เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 <p>ตู้ยา กระเป๋าสนาม รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>เครื่องกระตุกไฟฟ้าหัวใจแบบอัตโนมัติ (AED)</p> <p>รูปที่ 2.28 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล (ต่อ)</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>เปลสนาม</p>  <p>เปลตัก</p> <p>รูปที่ 2.29 เปลสนามและเปลตัก</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพทุกคนเมื่อเกิดการเจ็บป่วย	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำบัตรประกันสุขภาพให้กับพนักงานทุกคน และกรณีพนักงานเกิดการเจ็บป่วยจะส่งพนักงานเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพที่ใกล้ที่สุด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- ทางโครงการจัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เช่น การอบรม "Safety talk" เป็นประจำ ให้ความรู้ด้านความปลอดภัยแก่พนักงาน และมีการจัดบอร์ดเผยแพร่ข่าวสารด้านความปลอดภัย และจัดนิทรรศการสัปดาห์ความปลอดภัยเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2565 ดำเนินการในวันที่ 19-21 ต.ค. 65 เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.43)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.43 Safety Week</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง	<ul style="list-style-type: none"> มาตรการลดความเสี่ยงกรณีวาล์วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่ว <ul style="list-style-type: none"> ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงหลังจากที่โครงการเปิดดำเนินการแล้ว เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเพิ่มเติม <ul style="list-style-type: none"> การเฝ้าระวังและตรวจสอบความผิดปกติของแนวท่อส่ง การบำรุงรักษาตามแผนงาน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรงจากกรณีวาล์วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบการรั่วไหลเป็นประจำทุกเดือน การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซ) (ภาคผนวกที่ 21) ดำเนินการโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	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 2.30) จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงานโดยเข้าสถานีก๊าซต้องขออนุญาตก่อน 	ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.30 สถานีก๊าซ</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * มีระบบท่อและระบบบวาล์วสำรองกรณีท่อหลักขัดข้อง * ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้ำในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน * ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ อย่างน้อย 1 ถัง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้ชัดเจน * จัดให้มีการตรวจสอบแนวท่อและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์ 	<ul style="list-style-type: none"> * มีการติดตั้งระบบท่อและระบบบวาล์วสำรอง * ติดตั้งท่อระบายก๊าซที่ค้ำในเส้นท่อ กรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน * ติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ขนาด 15 ปอนด์ จำนวน 4 ถัง บริเวณทางเข้าสถานีควบคุมก๊าซ * จัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบแนวท่อก๊าซและสถานีควบคุมก๊าซเป็นประจำทุกสัปดาห์ 		
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินเพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน อันอาจก่อให้เกิดอันตรายต่อบุคคล ทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางโครงการได้จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยในช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 65 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 29 พ.ย. 65 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 19) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (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 * หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งหลอดแก้ว แท่งแก้ว หรือแถบแม่เหล็กเพื่อแสดงระดับน้ำ * หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Check Valve 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge)	* หม้อน้ำทุกตัวของ โครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Gauge ครบ ทุกตัว (รูปที่ 2.31)	- ไม่พบปัญหา	
	* ติดตั้งลิ้นระบายไต้หม้อน้ำ (Blow down Valve)	* หม้อน้ำทุกตัวของ โครงการได้รับการติดตั้ง ลิ้นระบายไต้หม้อน้ำ (Blow down Valve) ครบ ทุกตัว (รูปที่ 2.32)	- ไม่พบปัญหา	



รูปที่ 2.31 Pressure Gauge

รูปที่ 2.32 Blow down Valve


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	* ติดตั้งฉนวนกันความร้อน	* หม้อน้ำทุกตัวของโครงการ ได้รับการติดตั้งฉนวนกัน ความร้อนครบทุกตัว (รูปที่ 2.33)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.33 ฉนวนกันความร้อน
	* ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ	* หม้อน้ำทุกตัวของโครงการ ได้รับการติดตั้งลิ้นจ่าย ไอน้ำครบทุกตัว	- ไม่พบปัญหา	-
	* ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำ อัตโนมัติ	* หม้อน้ำทุกตัวของโครงการ ได้รับการติดตั้งเครื่อง ควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ ครบทุกตัว (รูปที่ 2.34)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.34 เครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) * ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> * หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้ง Pressure Switch ครบทุกตัว * หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่องครบทุกตัว (รูปที่ 2.35) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.35 มาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง</p>
	<ul style="list-style-type: none"> * ติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ 	<ul style="list-style-type: none"> * หม้อน้ำทุกตัวของโครงการได้รับการติดตั้งบันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำครบทุกตัว (รูปที่ 2.36) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.36 บันไดและทางเดินบริเวณหม้อน้ำ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงินกุมภาพันธ์-ธันวาคม 2565 (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 * โครงการมีวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร ทำหน้าที่ทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งาน * โครงการได้ติดตั้งระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.37) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<p>-</p> <p>-</p>  <p>รูปที่ 2.37 ระบบ Distributed Control System (DCS) ในการควบคุมการทำงานของหม้อน้ำ</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	2) การดูแลหม้อน้ำ <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำ - จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม - จัดให้มีการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อน้ำเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเรีบร้อยแล้ว จำนวน 13 คน (ภาคผนวกที่ 22) - โครงการได้จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกให้หม้อน้ำ จำนวน 1 คน (ภาคผนวกที่ 22) - โครงการได้ทำการตรวจสอบหม้อน้ำโดยวิศวกรเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 23) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - - -

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงิน-ธันวาคม 2565 (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 23) - โครงการมีการตรวจสอบคุณสมบัติของหม้อน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำทุกวัน และบันทึกผลการตรวจสอบใน Log Sheet (ภาคผนวกที่ 23) - โครงการได้จัดทำแผนงานการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี 2565 และดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 10) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - - -

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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 โดยในช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 65 ได้ทำการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 23 พ.ย. 65 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 19) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - -

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565-ธันวาคม 2565 (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 2565 ไม่มีกิจกรรมการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำแต่อย่างใด - หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำ จะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา - ไม่พบปัญหา 	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดส่งรายงานผลการดำเนินงาน ช่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อความแข็งแรงของหม้อน้ำและความปลอดภัยในการใช้งาน ให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน หลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- หากมีการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อน้ำจะปฏิบัติตามมาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยจะส่งรายงานผลการดำเนินการซ่อมแซม ดัดแปลง และผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมทราบ	- ไม่พบปัญหา	-
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ	- พิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก	- ปฏิบัติตามมาตรการ โดยทางโครงการจะพิจารณาแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก ปัจจุบันบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงานจำนวน 26 คน จากทั้งหมด 44 คน คิดเป็นร้อยละ 59.09 ของพนักงานทั้งหมด และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด รับพนักงานในท้องถิ่นเข้ามาทำงานจำนวน 42 คน จากทั้งหมด 58 คน คิดเป็นร้อยละ 72.41 ของพนักงานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	-




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงิน-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- จัดให้มีหน่วยงานที่ดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์เข้าพบชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยต้องนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินการ เพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลกระทบต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชน	- ทางโครงการได้จัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมดูแลด้านชุมชนสัมพันธ์ประชุมร่วมกับชุมชนเพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ โดยได้นำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์และวางแผนในการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำแผนชุมชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผนพร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนชุมชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- ทางโครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน (ภาคผนวกที่ 24) พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไป ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด ตามที่มาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีกิจกรรมประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการ และสื่อสารข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการและสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ มากยิ่งขึ้น	- ทางโครงการได้จัดกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์ โดยจัดทำแผนพบปะประชาสัมพันธ์รายละเอียดการดำเนินงานของโครงการและการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานราชการ และองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร นอกจากนี้โครงการยังได้จัดให้มีการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร และนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2565 ดำเนินการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ ในวันที่ 7-9 ต.ค. 65 เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 28)	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<p>ทั้งนี้ได้มีส่วนร่วมในการดำเนินการและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของหน่วยงานราชการและชุมชน (รูปที่ 2.38) เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> ร่วมประชุมกับคณะกรรมการชุมชนและที่ปรึกษาชุมชน เพื่อรับฟังความคิดเห็นของชุมชนตามวาระ ในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง และเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ เพื่อรับทราบปัญหาอุปสรรคและข้อเสนอแนะของชุมชนในการพัฒนาชุมชน ตลอดจนผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาในรอบเดือน และร่วมประชุมกับคณะกรรมการกลุ่มพัฒนาสตรีเทศบาลนคร-แหลมฉบัง สภาวัฒนธรรมเทศบาลนคร-แหลมฉบัง ชมรมผู้สูงอายุ ชมรมผู้พิการ และตัวแทนชุมชน จำนวน 23 ชุมชน ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมประชุมคณะกรรมการกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1 ในช่วงเดือน ก.ค.-ธ.ค. 65 ต้อนรับคณะศึกษาดูงานจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พ.พ.) กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ ได้เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าสหโคเจน จังหวัดชลบุรี ชมกระบวนการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ตลอดจนการบริหารจัดการเครือข่ายอย่างเข้มแข็งและยั่งยืน เมื่อวันที่ 14 ก.ค. 65 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมสนับสนุนน้ำดื่ม พร้อมอุปกรณ์ทำความสะอาด ในกิจกรรมบำเพ็ญสาธารณประโยชน์ จิตอาสา “เราทำความดีเพื่อชาติ ศาสน์ กษัตริย์” เนื่องในวันคล้ายวันเฉลิมพระชนมพรรษา พระบาทสมเด็จพระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว ร่วมกับ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ ณ โรงเรียนผู้สูงอายุบ้านไร่หนึ่ง เมื่อวันที่ 27 ก.ค. 65 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงินกุมภาพันธ์-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมงานวันสาธิตชวนเด็กไทย ปลูกข้าวปลูกใจ สืบสานอาชีพการทำนาให้ยั่งยืน ประจำปี 2565 จัดโดยฝ่ายส่งเสริมและพัฒนาอาชีพงานเกษตร ชุมชน เทศบาลนครแหลมฉบัง เมื่อวันที่ 25 ส.ค. 65 ร่วมกิจกรรมมอบเกียรติบัตรปริญญาชีวิต โรงเรียนผู้สูงอายุชุมชนบ้านไร่หนึ่ง เมื่อวันที่ 21 ก.ย. 65 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> จัดโครงการวาดฝันวัยเยาว์กับการอนุรักษ์พลังงาน ปีที่ 14 ประจำปี 2565 ณ โรงเรียนบริษัทไทยกสิกรสงเคราะห์ ได้จัดโครงการวาดฝันวัยเยาว์กับการอนุรักษ์พลังงาน ประจำปี 2565 หัวข้อ “ก้าวสู่วิถีชีวิตปกติรูปแบบใหม่กับการใส่ใจอนุรักษ์พลังงาน” โดยบริษัทได้เล็งเห็นความสำคัญของการพัฒนาการศึกษาตลอดจนส่งเสริมความรู้ความสามารถของเยาวชนที่อาศัยอยู่ในท้องถิ่น การพัฒนาทักษะด้านศิลปะของเยาวชน และการใช้เวลาว่างให้เป็นประโยชน์ เมื่อวันที่ 22 ก.ย. 65 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงิน-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมกับชุมชนบ้านชากกระปอก ชุมชนบ้านไไร่หนึ่ง ชุมชนบ้านห้วยเล็ก ชุมชนบ้านหนองคล้าใหม่ และมูลนิธิสถาบันพระมหากษัตริย์ ได้จัดโครงการ “พัฒนาศักยภาพเยาวชนอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.น้อย)” ปีที่ 12 ประจำปี 2565 ให้กับ อสม.น้อย และแกนนำ อสม. จำนวน 50 คน ณ โครงการศูนย์บริการการพัฒนาปลวกแดง ตามพระราชดำริ ตำบลแม่น้ำคู้ อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง เพื่อส่งเสริมด้านองค์ความรู้และนำมาพัฒนางานด้านสาธารณสุขในชุมชนได้อย่างยั่งยืน เมื่อวันที่ 17 ต.ค. 65 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ร่วมโครงการเปิดโรงเรียนผู้สูงอายุชุมชนบ้านนาเก่า เมื่อวันที่ 17 พ.ย. 65 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> รับมอบใบประกาศเกียรติคุณด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของภาคธุรกิจ (CSR) จากสำนักงานพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์จังหวัดชลบุรี ซึ่งมอบให้กับหน่วยงานภาคเอกชนที่ให้การสนับสนุนศูนย์ส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคมของภาคธุรกิจ (CSR) จังหวัดชลบุรี ในการช่วยเหลือกลุ่มเปราะบางที่ประสบปัญหาทางสังคมในจังหวัดชลบุรี เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 65 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> ส่งมอบใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) ให้กับ บริษัท ไทย อาซาฮी คาเซอิ สเปเนดิกส์ จำกัด ช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนที่มีความยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม จำนวน 40,000 RECs เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 65 ร่วมงานเทศกาลวันข้าวใหม่ประเพณีลงแขกเกี่ยวข้าว ประจำปี 2565 ณ ศูนย์เรียนรู้เศรษฐกิจพอเพียง ชุมชนบ้านหนองคล้า เทศบาลนครแหลมฉบัง เพื่ออนุรักษ์สืบสานวัฒนธรรมประเพณีอันดีงามให้เด็กและเยาวชนในเขตเมืองได้เรียนรู้วิถีชีวิตชาวนา และคุณค่าของข้าวไทย และเป็นกิจกรรมที่ต่อเนื่องจากประเพณีปลูกข้าว และพิธีรับท่อน้ำข้าว อัญเชิญพระแม่โพสพคืนนา ซึ่งจัดขึ้นตั้งแต่ช่วงเดือน ส.ค. เป็นต้นมา เมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 65 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> สนับสนุนการจัดเทศกาลขนมไทยชุมชนบ้านชากยายจีน ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 4 ธ.ค. 65 จัดโครงการส่งเสริม สนับสนุน อาชีพในชุมชน โดยการฝึกอาชีพระยะสั้นหลักสูตร พวงมาลัยผ้า เพื่อพัฒนาต่อยอดให้ผู้เข้าร่วมโครงการมีความมั่นคงทางเศรษฐกิจและสังคม สามารถพึ่งพาตนเองได้อย่างยั่งยืน โดยจัดโครงการฯ ณ โรงเรียนผู้สูงอายุบ้านทุ่งกรด เมื่อวันที่ 8 ธ.ค. 65 และ ณ โรงเรียนผู้สูงอายุบ้านแหลมทอง เมื่อวันที่ 19 ธ.ค. 65 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> อวยพรและสวัสดีปีใหม่หน่วยงานราชการ ผู้นำชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าสหโคเจน ในระหว่างวันที่ 21-30 ธ.ค. 65 	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.38 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	- บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุปเสนอผู้บริหารทุกปี	- ทางโครงการจัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหารในที่ประชุมบริษัท ซึ่งในรอบ ก.ค.-ธ.ค. 65 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหา	-
	- เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ	- โครงการได้จัดกิจกรรมเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2565 ต้อนรับชุมชนและหน่วยงานองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง จำนวน 17 ชุมชน และในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ จำนวน 13 ชุมชน ณ ห้องประชุมบุษราคัม โดยมีผู้แทนชุมชนและเจ้าหน้าที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นให้เกียรติร่วมกิจกรรมในครั้งนี้ จำนวน 70 ท่าน เมื่อวันที่ 22-23 ธ.ค. 65	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.44 กิจกรรมเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (เปิดบ้าน) ประจำปี 2565</p>

ตาราง 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหา ร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชน และหน่วยงานต่าง ๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจหน้าที่ดังนี้ 	<ul style="list-style-type: none"> - มีการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) (ภาคผนวกที่ 25) และจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงาน โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ครั้งที่ 2/2565 เพื่อการมีส่วนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินงานของโครงการ และแก้ไขปัญหา ร่วมกันระหว่างโครงการ ชุมชนและหน่วยงานต่าง ๆ ในวันที่ 21 ธ.ค. 65 ณ ห้องประชุมบุศราคม บมจ. สหโคเจน (ชลบุรี) (รูปที่ 2.39) 	<ul style="list-style-type: none"> - Fไม่พบปัญหา 	  <p>รูปที่ 2.39 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานโครงการ ฯ ครั้งที่ 2/2565</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (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 ทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน จำนวน 14 คน ประกอบด้วย ตัวแทนจากชุมชนในเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง 8 คน และตัวแทนจากชุมชนในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ 6 คน</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (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 หรือองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น 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 ประจำปีงบการเงิน-ธันวาคม 2565 (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 ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด</p> <p>2.2 วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน)</p> <p>กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วน สามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ</p>			

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (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 ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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 ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (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 ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ต้องมีความเป็นกลาง ไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการหรือกิจการในเรื่องนั้น ๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วน ว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถเชี่ยวชาญและประสบการณ์ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น <p>คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหาหรือผลกระทบต่าง ๆ ในแต่ละด้านตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน</p>			




ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. สาธารณสุข	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพ	- ทางโครงการได้สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เช่น อสม. สาธารณสุขเทศบาล ทั้งในด้านส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา	-
	- สนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการ เพื่อคนในชุมชน	- ทางโครงการได้สนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการ เช่น ร่วมกับสมาคมอาสาสมัครสาธารณสุขนครแหลมฉบัง และงานส่งเสริมสุขภาพสำนักงานสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม เทศบาลนครแหลมฉบัง จัดประชุม อสม.สัญจร ครั้งที่ 1 จำนวน 6 ชุมชน ได้แก่ ชุมชนบ้านหนองขาม ชุมชนบ้านซากกระปอก ชุมชนหนองคล้าเก่า ชุมชนบ้านไร่หนึ่ง ชุมชนวัดพระประทานพร และชุมชนบ้านเศรษฐีในฝัน จำนวน 100 คน เพื่อพัฒนาศักยภาพอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ให้เป็นผู้นำชุมชนแบบใหม่ สร้างความเข้มแข็งให้กับ อสม. เมื่อวันที่ 18 ต.ค. 65 (รูปที่ 2.40)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.40 กิจกรรมส่งเสริมสุขภาพของชุมชน</p>


ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. สุขภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวอย่างน้อยร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ	- ทางโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.41) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรวนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.41 พื้นที่สีเขียว</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. สุนทรียภาพ (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.41 พื้นที่สีเขียว (ต่อ)</p>

ตารางที่ 2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงินกุมภาพันธ์-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหา/แนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. คุณภาพ (ต่อ)	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวทันทีที่เริ่มพัฒนาโครงการและไม่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ของพื้นที่สีเขียว	- ทางโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด (รูปที่ 2.41) ตามที่มาตรการกำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีสวนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว เพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ทางโครงการได้มีการทำสัญญาว่าจ้างบริษัท 9 เอ็น เซอร์วิส จำกัด เพื่อทำหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโครงการ (รูปที่ 2.42)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.42 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้และพื้นที่สีเขียว</p>

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนมาตรการที่ได้มีการเปลี่ยนแปลง ที่ได้รับความเห็นชอบ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 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
- สุขนทุรียภาพ

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

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)	27-28 และ 30 ต.ค. 65
1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	1. บ้านห้วยเล็ก 2. บ้านบ่อหิน 3. บ้านเนินผาสุข	- NO ₂ - SO ₂ - TSP - WS/WD	- Chemiluminescence Method - UV-Fluorescence - Isokinetic, Gravimetric - WS/WD Sensor	25 ต.ค. – 1 พ.ย. 65
2. คุณภาพน้ำ	1. จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา	- อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง - อุณหภูมิ - ของแข็งละลายทั้งหมด - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ	- ตาม Standard Method for the Examination of Water and Wastewater 23 rd Edition 2017. ของ APHA, AWWA and WEF	ก.ค.-ธ.ค. 65
3. ระดับเสียง				
- ระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. และ L ₉₀	1. รั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน 2. บ้านไร่หนึ่ง	- L _{eq} 24 hr., L ₉₀	- Integrated Sound Level Meter (International Standard ISO 1996-1 : 2003)	26-31 ต.ค. 65

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. กากของเสีย	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดปริมาณ และการจัดการ ของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ	-	ก.ค.-ธ.ค. 65
5. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย				
5.1 ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- เอกซเรย์ปอด - สุขภาพทั่วไป	- Chest X-ray - Physical Examination	} SCG วันที่ 1 ส.ค. – 15 ก.ย. 65 OEG วันที่ 1 ก.ค. – 31 ส.ค. 65
5.2 ตรวจสอบสุขภาพพิเศษ	1. พนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มี เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) 2. พนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับความร้อน และงานเชื่อม	- ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็นและการทำงานของ ปอด	- Hearing Test - Visual Test - Pulmonary Function Test	
5.3 ตรวจวัดการได้รับสัมผัส ระดับเสียงในสถานที่ ทำงานแบบติดตัวบุคคล เพื่อหาปริมาณเสียง สะสม	- พนักงานที่มีโอกาสได้รับสัมผัส เสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต่อเนื่อง	- ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (TWA) (เดซิเบล (เอ)) - ปริมาณเสียงสะสม (%Dose)	- Digital Noise dose Meter - IEC 61252 : 2002	5 ต.ค. 65
5.4 บันทึกสถิติการเกิด อุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน / จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา/ข้อเสนอแนะ	- บันทึกสถิติทุกครั้งที่มี อุบัติเหตุ	ก.ค.-ธ.ค. 65

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	1. ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับและนำเสนอในรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ) ทราบปีละ 1 ครั้ง	-	ก.ค.-ธ.ค. 65
	2. ชุมชนโดยรอบภายในรัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนในพื้นที่ที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลง ปีละ 1 ครั้ง ให้สอดคล้องกับชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	-	ต.ค. 65
7. สุนทรียภาพ	- พื้นที่โครงการ	- ตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ	-	ก.ค.-ธ.ค. 65

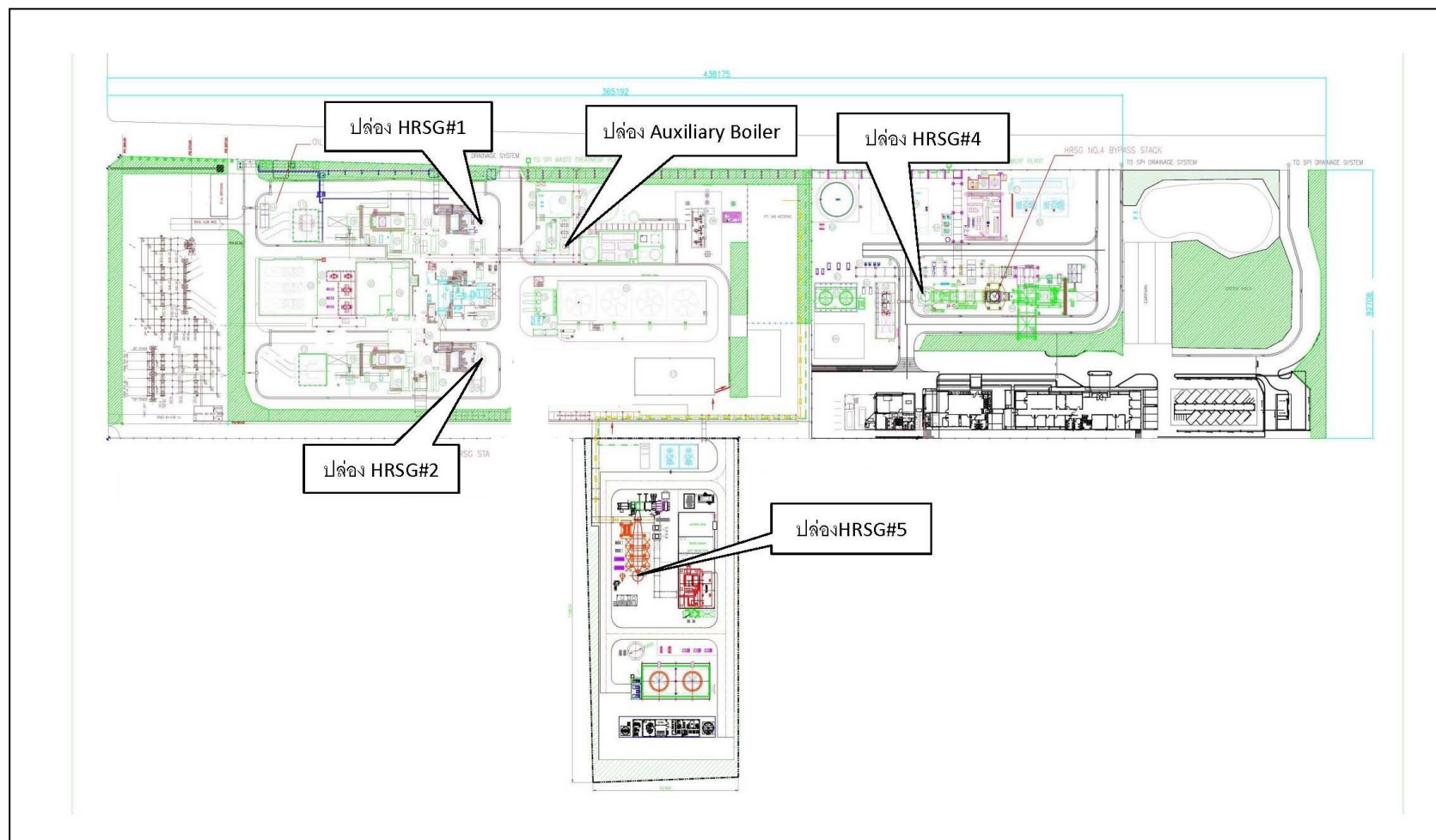
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 จำนวน 4 ปล่อย คือ บริเวณ HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4 และ HRSG#5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด แสดงดังรูปที่ 3.1-3.4

ทั้งนี้ ปล่อย HRSG#3 ปัจจุบันได้ยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 27) และ Auxiliary Boiler ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

รูปภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



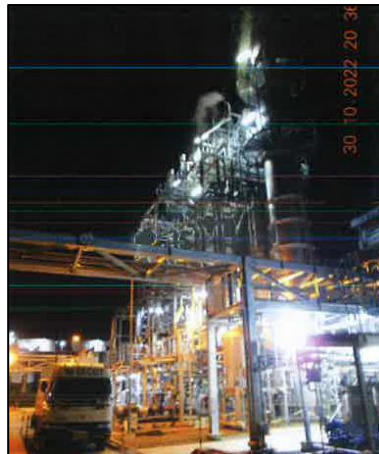
รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#1



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#2



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#4



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่อง HRSG#5

3.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดจะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแสดงดังตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการเก็บตัวอย่าง/ มาตรฐานอ้างอิง	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Oxide of Nitrogen : NO _x as NO ₂	Instrumental Reference Method (U.S. EPA Method 7E)	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยนำตัวอย่าง อากาศเข้าเครื่องตรวจวิเคราะห์หาปริมาณ ความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ตามวิธี Chemiluminescence
2	Sulfur Dioxide; SO ₂	Instrumental Reference Method (U.S. EPA Method 6C)	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยนำตัวอย่างอากาศ เข้าเครื่องตรวจวิเคราะห์หาปริมาณความ เข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ตามวิธี UV Fluorescence
3	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic Stack Sampling Technique (U.S. EPA Method 5)	นำตัวอย่างฝุ่นละอองซึ่งน้ำหนักก่อน-หลัง เพื่อหาหนักที่เพิ่มขึ้นของฝุ่นละอองรวม โดยใช้หลักการ Pre-Post Weight Difference

3.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 ปล่อง
ได้แก่ บริเวณปล่อง HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4 และ HRSG#5 ในวันที่ 27-28 และ 30 ตุลาคม 2565 แสดงดัง
ตารางที่ 3.3

ทั้งนี้ ปล่อง HRSG#3 ปัจจุบันได้ยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 27) และปล่อง
Auxiliary Boiler ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการ ใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

พิกัด UTM	วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูง ปล่อง (ม.)	เส้นผ่าน ศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตราการ ระบายจริง (g/s)	ค่ากำหนดใน EIA			อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง	ชนิด เชื้อเพลิง
					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ °C	Actual %O ₂	พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัด ^{1/}			ppm	mg/Nm³	g/s			
										CEMS	Stack Sampling							
712518E, 1448859 N	28 ต.ค. 65	HRSG#1	30.5	3.05	23.1	112.18	127.6	13.7	NO _x as NO ₂ (ppm)	80.89	72.38 [®]	7.89	110	-	22.463	De-NO _x Water system	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.21 [®]	0.03	18	-	5.114			
									TSP (mg/Nm³)	-	1.58	0.09	-	54	2.454			
712530E, 1448905 N	28 ต.ค. 65	HRSG#2	30.5	3.05	23.0	110.87	131.2	14.0	NO _x as NO ₂ (ppm)	77.37	73.91 [®]	7.67	110	-	21.018	De-NO _x Water system	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.13 [®]	0.02	18	-	4.785			
									TSP (mg/Nm³)	-	2.60	0.14	-	54	2.259			
712349 E, 1448937 N	27 ต.ค. 65	HRSG#4	30.0	3.20	23.6	119.75	148.6	14.4	NO _x as NO ₂ (ppm)	79.00	83.68 [®]	8.88	108	-	23.480	De-NO _x Water system	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.46 [®]	0.07	18	-	5.445			
									TSP (mg/Nm³)	-	1.79	0.10	-	54	2.592			
712498 E, 1448988 N	30 ต.ค. 65	HRSG#5	30.0	2.25	23.0	59.45	135.6	15.4	NO _x as NO ₂ (ppm)	20.00	18.75 [®]	0.84	90	-	4.415	Dry Low NO _x Combustion	กลม	ก๊าซธรรมชาติ
									SO ₂ (ppm)	-	0.38 [®]	0.02	15	-	1.024			
									TSP (mg/Nm³)	-	2.26	0.05	-	45	1.173			

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

[@] = ผลการตรวจวัดจากค่าเฉลี่ย รายนาที 3 ช่วงเวลา

HRSG#1 : 10:30 AM - 12:32 PM

HRSG#2 : 11:30 PM - 13:00 PM

HRSG#4 : 10:45 PM - 12:32 PM

HRSG#5 : 18:30 PM - 19:40 PM

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 8

ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ค่ากำหนดใน EIA)

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : นายศุภกิจ ต๊ะมูกา / บริษัท ซีคอท จำกัด

อ้างอิง 220069 Emission_Sahacogen_Report/SECOT

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์ / นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ๑-239-๑-8183 / ๑-239-๑-5991

ชื่อผู้ควบคุม /ตรวจสอบ : นางสาวนริสา ภูวสรพ็ชญ์ / นางสาวปรีดา สมใจ

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9293600

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ บริเวณปล่อง HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4 และ HRSG#5 ในวันที่ 27-28 และ 30 ตุลาคม 2565 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า ทุกปล่องมีค่า NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ทั้งนี้ ปล่อง HRSG#3 ปัจจุบันได้ยกเลิกการใช้งานแล้ว (ภาคผนวกที่ 27) และปล่อง Auxiliary Boiler ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการใช้งานติดต่อกันตั้งแต่ 3 วันขึ้นไป

3.1.1.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4 และ HRSG#5 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.4-3.7

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#1)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#1							มาตรฐาน
		5 พ.ย. 62	23 เม.ย. 63	20 ต.ค. 63	21 เม.ย. 64	14 ต.ค. 64	27 เม.ย. 65	28 ต.ค. 65	
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	117.7	137.4	126.3	134.8	133.1	130.4	127.6	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	19.9	17.5	17.1	19.9	19.7	21.6	23.1	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.1	14.6	16.2	14.2	14.7	14.0	13.7	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	97.38	81.05	82.35	94.65	93.18	104.05	112.18	-
CEMS									
NO ₂	ppm	87.88	66.62	60.69	79.78	69.76	71.05	80.89	110
Stack Sampling									
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	76.60	75.70	59.97	71.40	58.11	73.79	72.38	110
	g/s	6.83	5.25	3.16	6.10	4.58	7.21	7.89	22.463
SO ₂	ppm ^{/1}	0.17	0.97	0.06	1.60	1.23	0.47	0.21	18
	g/s	0.02	0.09	0.004	0.19	0.13	0.06	0.03	5.114
TSP	mg/Nm ^{3/1}	1.62	2.22	5.60	8.30	1.67	6.05	1.58	54
	g/s	0.08	0.08	0.16	0.38	0.07	0.31	0.09	2.454

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#2)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#2							มาตรฐาน
		5 พ.ย. 62	23 เม.ย. 63	20 ต.ค. 63	21 เม.ย. 64	14 ต.ค. 64	27 เม.ย. 65	28 ต.ค. 65	
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	118.8	134.1	136.9	129.0	131.3	147.8	131.2	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	19.0	19.0	21.9	24.4	17.7	23.3	23.0	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.3	14.6	14.9	14.1	15.0	14.8	14.0	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	92.80	89.18	101.75	116.88	84.87	106.07	110.87	-
CEMS									
NO ₂	ppm	84.17	75.71	68.77	79.63	73.51	67.10	77.37	110
Stack Sampling									
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	77.37	79.72	67.12	73.06	67.79	76.34	73.91	110
	g/s	6.42	6.07	5.58	7.87	4.57	6.74	7.67	21.018
SO ₂	ppm ^{/1}	0.38	0.52	0.05	1.59	0.27	0.44	0.13	18
	g/s	0.04	0.06	0.005	0.24	0.03	0.22	0.02	4.785
TSP	mg/Nm ^{3/1}	2.09	1.38	2.94	5.12	2.69	3.25	2.60	54
	g/s	0.09	0.06	0.13	0.29	0.10	0.15	0.14	2.259

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#4)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง พารามิเตอร์	หน่วย	HRSG#4							มาตรฐาน
		5 พ.ย. 62	22 เม.ย. 63	21 ต.ค. 63	22 เม.ย. 64	15 ต.ค. 64	27 เม.ย. 65	27 ต.ค. 65	
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	146.3	153.3	132.3	150.6	153.1	159.8	148.6	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	20.6	23.3	23.8	22.3	23.8	25.9	23.6	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.5	14.9	14.7	14.2	14.9	14.5	14.4	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	103.35	113.93	123.60	111.47	119.08	125.85	119.75	-
CEMS									
NO ₂	ppm	85.00	49.00	57.00	68.00	74.00	76.00	79.00	108
Stack Sampling									
NO _x as NO ₂	ppm ^{/1}	86.18	61.77	64.86	86.12	86.30	97.74	83.68	108
	g/s	7.73	5.70	6.71	8.73	8.30	10.58	8.88	23.480
SO ₂	ppm ^{/1}	0.47	0.33	0.02	0.86	0.43	0.87	0.46	18
	g/s	0.06	0.04	0.003	0.12	0.06	0.13	0.07	5.445
TSP	mg/Nm ^{3/1}	2.65	2.46	1.62	6.62	2.13	3.67	1.79	54
	g/s	0.13	0.12	0.09	0.36	0.11	0.21	0.10	2.592

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า

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

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (HRSG#5)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

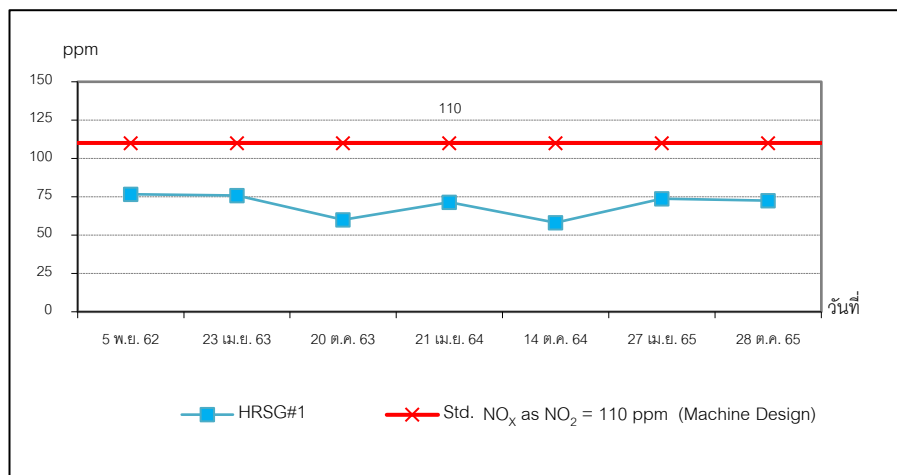
ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	HRSG#5							มาตรฐาน
		28 พ.ย. 62 [@]	22 เม.ย. 63	21 ต.ค. 63	22 เม.ย. 64	14 ต.ค. 64	8 พ.ค. 65	30 ต.ค. 65	
พารามิเตอร์									
ความสูงของปล่อง	m.	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	-
เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	m.	2.25	2.25	2.25	2.25	2.25	2.25	2.25	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	137.0	141.3	146.5	133.5	134.9	130.7	135.6	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	22.1	27.1	26.9	25.0	25.5	22.9	23.0	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	15.4	15.2	15.2	14.9	15.2	15.3	15.4	-
อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	57.27	66.47	67.01	63.78	66.22	59.90	59.45	-
CEMS									
NO ₂	ppm	13.00	8.00	6.00	7.00	10.00	24.00	20.00	90
Stack Sampling									
NO _x as NO ₂	ppm ¹	16.25	20.4	18.84	13.17	14.01	26.91	18.75	90
	g/s	0.69	1.05	0.98	0.68	0.72	1.22	0.84	4.415
SO ₂	ppm ¹	0.79	0.46	0.02	0.66	0.26	0.70	0.38	15
	g/s	0.05	0.03	0.002	0.05	0.02	0.04	0.02	1.024
TSP	mg/Nm ^{3/1}	3.80	2.26	3.42	7.12	1.67	2.56	2.26	45
	g/s	0.09	0.06	0.09	0.20	0.05	0.06	0.05	1.173

หมายเหตุ : - = ไม่กำหนดค่า, [@] = ตรวจวัดไม่อยู่ในช่วงเดียวกับคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เนื่องจากมีการส่งเครื่องจักรไปซ่อมบำรุงต่างประเทศ

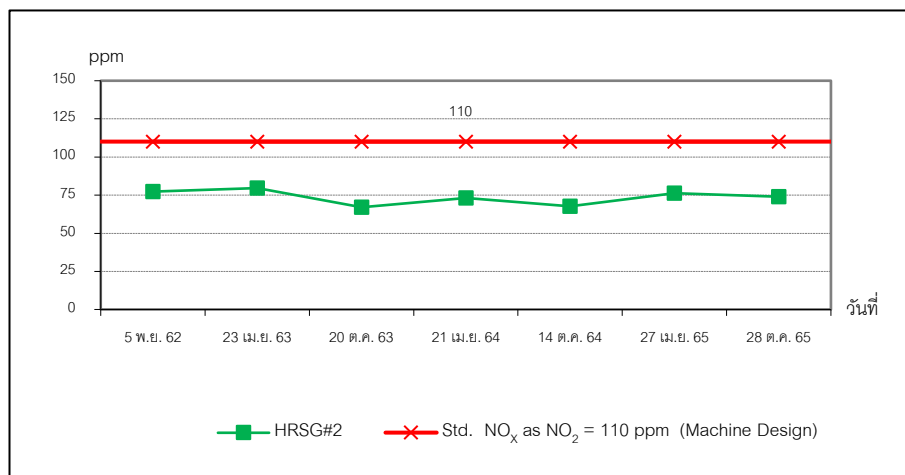
¹ = ที่สภาวะอากาศแห้งความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

มาตรฐาน : ค่าที่บริษัทผู้ออกแบบรับรอง ตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

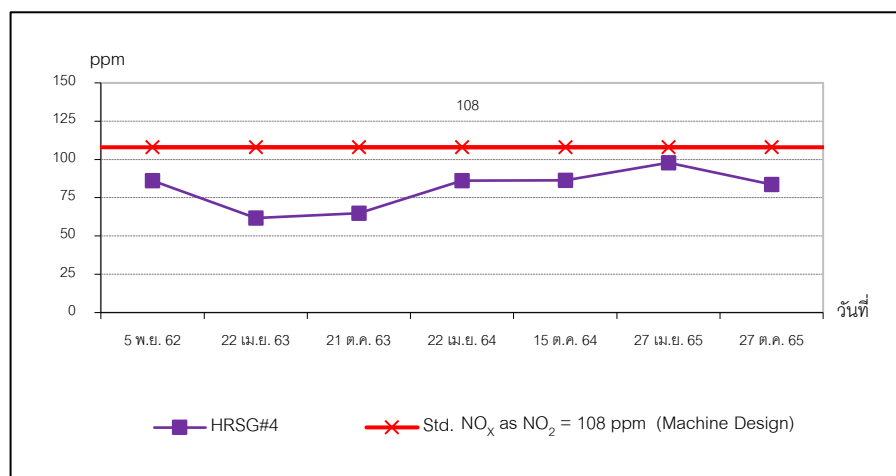
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด



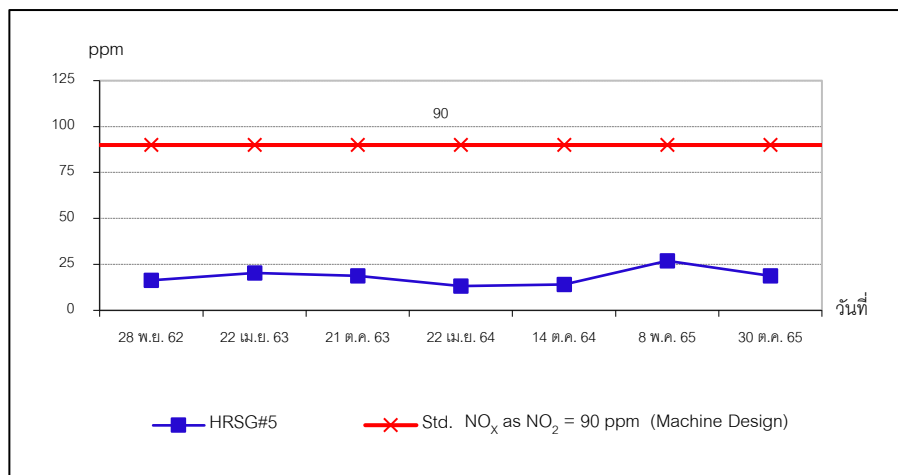
ภาพที่ 3.2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1



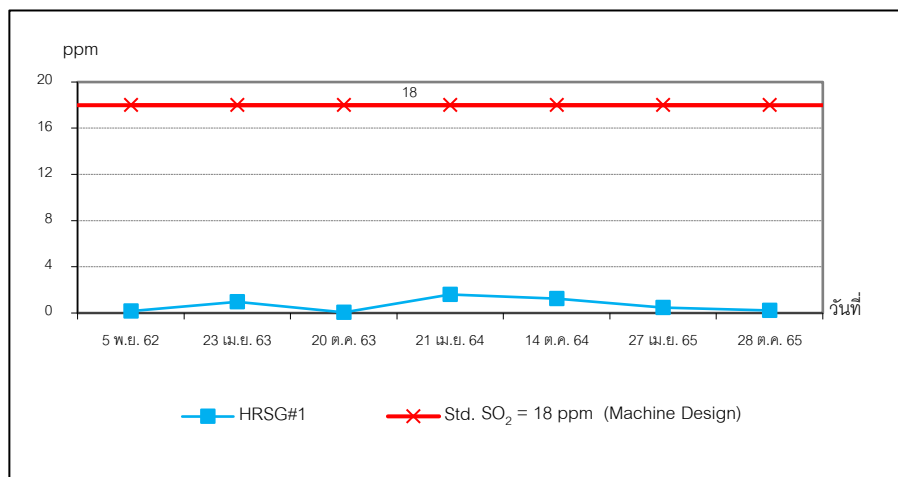
ภาพที่ 3.3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2



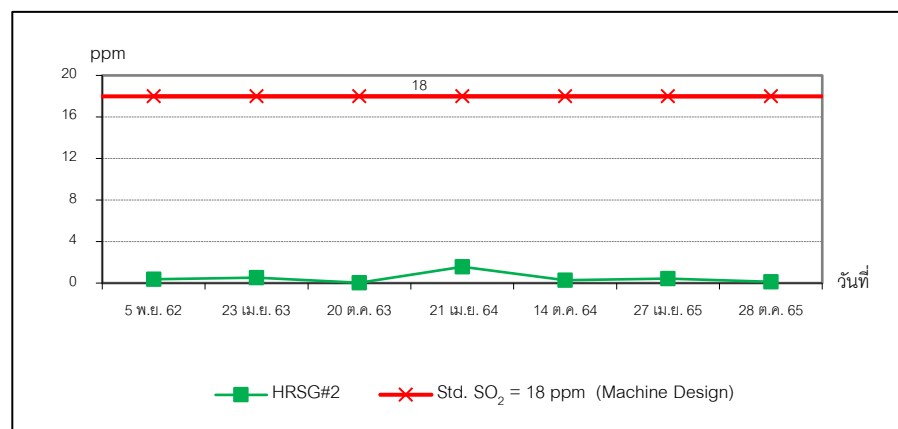
ภาพที่ 3.4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



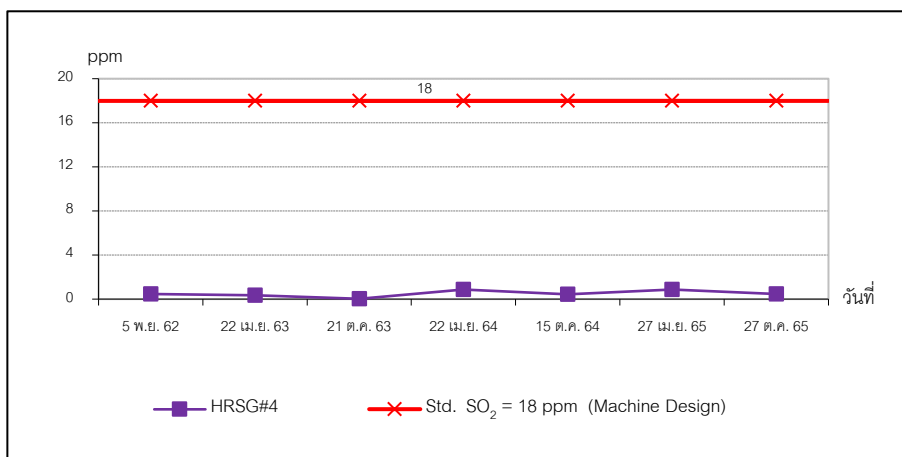
ภาพที่ 3.5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



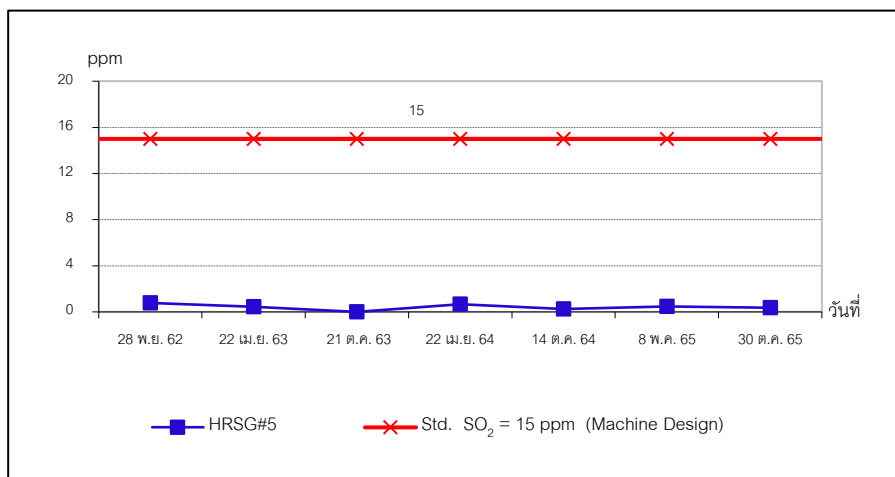
ภาพที่ 3.6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1



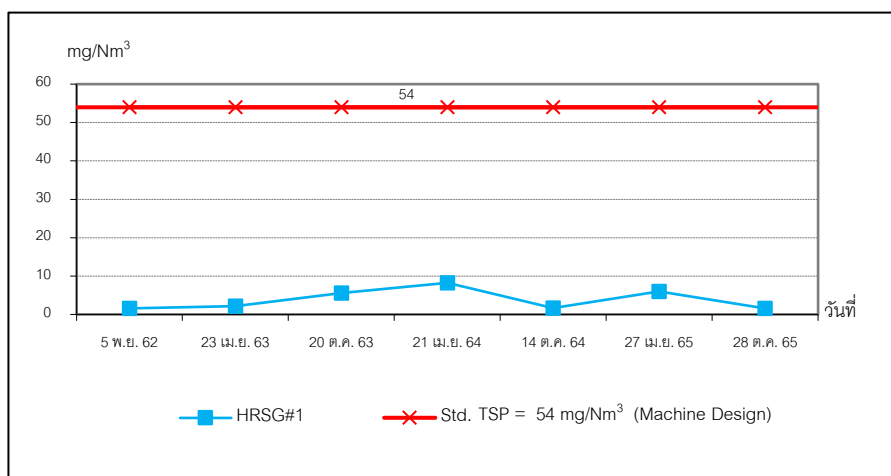
ภาพที่ 3.7 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2



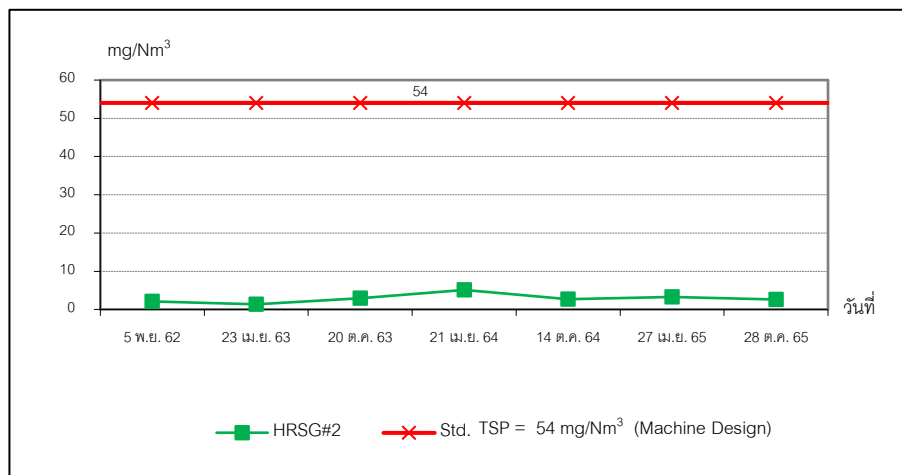
ภาพที่ 3.8 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



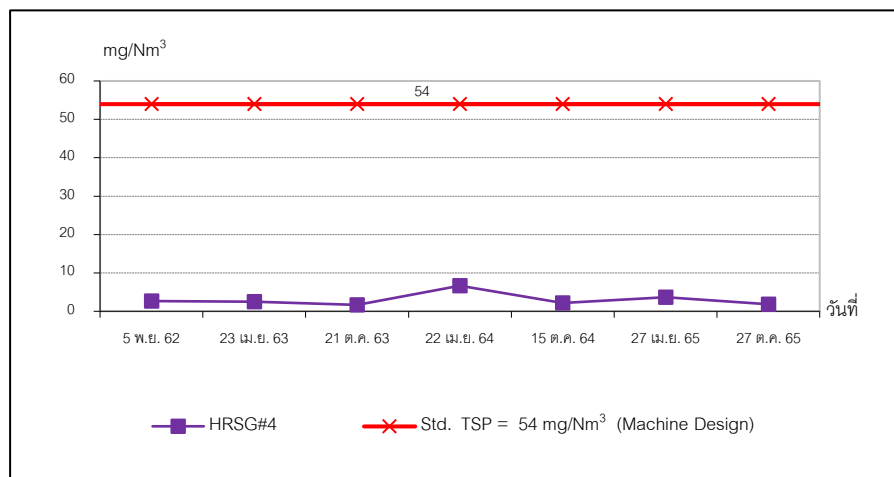
ภาพที่ 3.9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5



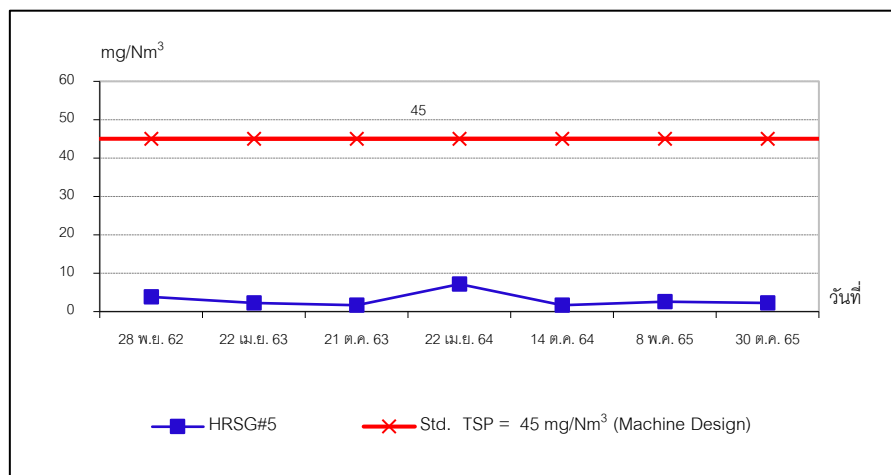
ภาพที่ 3.10 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#1



ภาพที่ 3.11 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#2



ภาพที่ 3.12 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#4



ภาพที่ 3.13 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP จากแหล่งกำเนิดของปล่อง HRSG#5

3.1.1.5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4 และ HRSG#5 ในวันที่ 27-28 และ 30 ตุลาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ความเข้มข้นที่สถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า

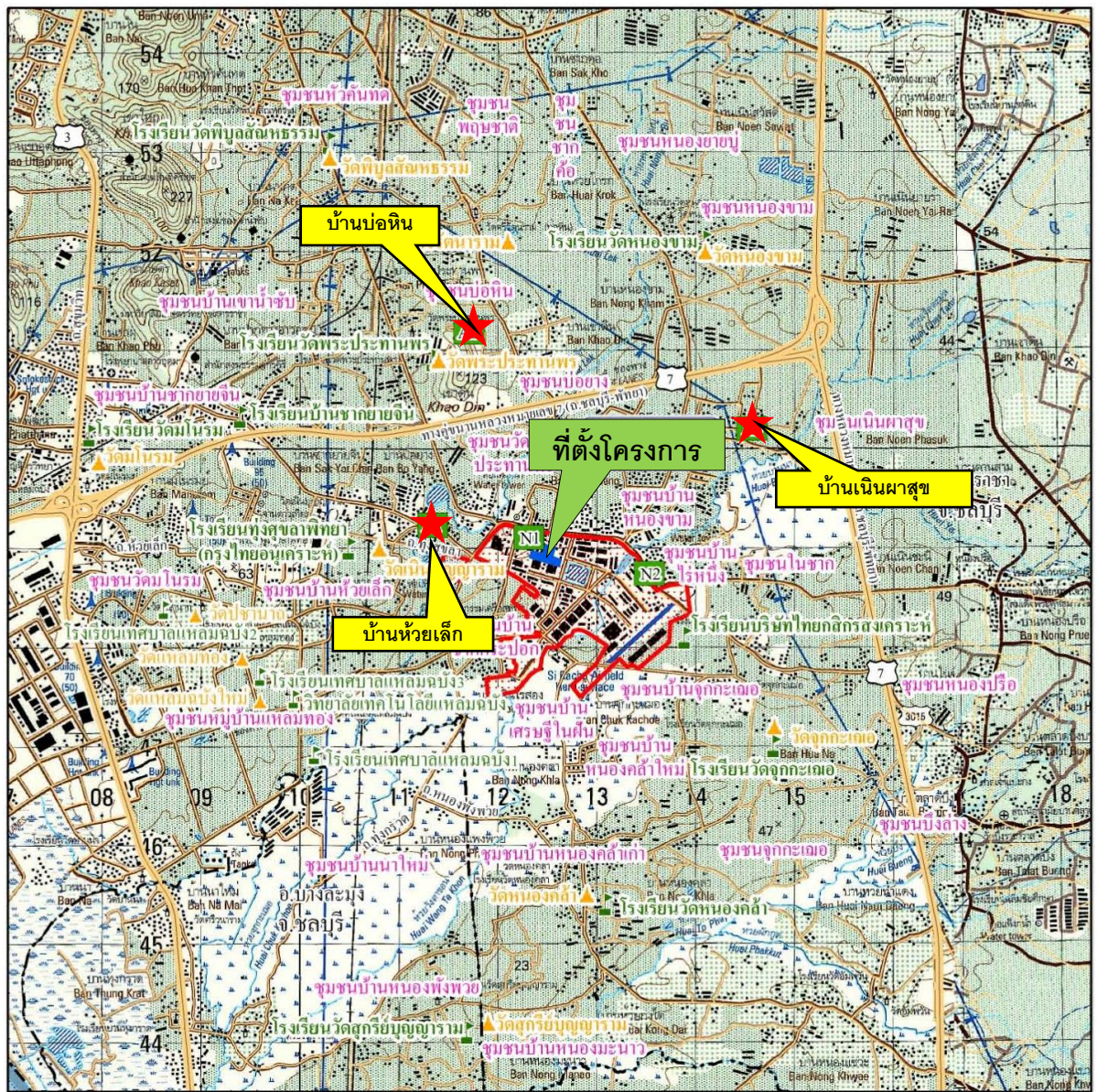
- ปล่อง HRSG#1 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#2 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#4 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#5 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

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

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 จำนวน 3 สถานี คือ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.14 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.5-3.7

แผนที่จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.14 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านห้วยเล็ก



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านบ่อหิน



รูปที่ 3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบ้านเนินผาสู่ข

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ โดยทั่วไป และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S.EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.8

ตารางที่ 3.8 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence	ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์โดยใช้ NO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence
2	Sulfur Dioxide ; SO ₂	UV - Fluorescence Method	ใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ SO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์ปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี UV Fluorescence Method
3	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างผ่านกระดาษกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณบ้านห้วยเล็ก บริเวณบ้านบ่อหิน และบริเวณบ้านเนินผาสู้ ในระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565 แสดงดังตารางที่ 3.9-3.15

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 710884E, 1448926N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APNA-370 S/N XXSSJ4FM

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppm)			
	25-26 ต.ค. 65	26-27 ต.ค. 65	27-28 ต.ค. 65	28-29 ต.ค. 65
09:00 – 10:00	0.002	0.003	0.003	0.008
10:00 – 11:00	0.001	0.007	0.006	0.007
11:00 – 12:00	0.002	0.007	0.007	0.007
12:00 – 13:00	0.004	0.006	0.006	0.006
13:00 – 14:00	0.007	0.006	0.006	0.005
14:00 – 15:00	0.008	0.006	0.002	0.006
15:00 – 16:00	0.008	0.005	0.006	0.004
16:00 – 17:00	0.007	0.005	0.007	0.005
17:00 – 18:00	0.007	0.006	0.006	0.006
18:00 – 19:00	0.006	0.007	0.008	0.008
19:00 – 20:00	0.005	0.002	0.002	0.008
20:00 – 21:00	0.005	0.008	0.006	0.003
21:00 – 22:00	0.001	0.006	0.005	0.006
22:00 – 23:00	0.001	0.006	0.003	0.003
23:00 – 00:00	0.005	0.005	0.002	0.004
00:00 – 01:00	0.005	0.006	0.002	0.006
01:00 – 02:00	0.005	0.004	0.002	0.005
02:00 – 03:00	0.005	0.008	0.001	0.004
03:00 – 04:00	0.002	0.005	0.003	0.006
04:00 – 05:00	0.003	0.006	0.002	0.007
05:00 – 06:00	0.004	0.006	0.002	0.007
06:00 – 07:00	0.004	0.005	0.003	0.007
07:00 – 08:00	0.003	0.008	0.005	0.007
08:00 – 09:00	0.002	0.002	0.002	0.004
ค่าเฉลี่ย	0.004	0.006	0.004	0.006
Min-Max	0.001-0.008	0.002-0.008	0.001-0.008	0.003-0.008
ค่ามาตรฐาน	0.17			

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1146 ถึง R6511-1152



ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 710884E, 1448926N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APNA-370 S/N XXSSJ4FM

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppm) (ต่อ)		
	29-30 ต.ค. 65	30-31 ต.ค. 65	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 65
09:00 – 10:00	0.005	0.004	0.008
10:00 – 11:00	0.006	0.006	0.002
11:00 – 12:00	0.005	0.004	0.004
12:00 – 13:00	0.004	0.004	0.006
13:00 – 14:00	0.004	0.005	0.003
14:00 – 15:00	0.004	0.004	0.003
15:00 – 16:00	0.004	0.004	0.005
16:00 – 17:00	0.005	0.003	0.005
17:00 – 18:00	0.005	0.004	0.006
18:00 – 19:00	0.007	0.005	0.001
19:00 – 20:00	0.001	0.002	0.002
20:00 – 21:00	0.001	0.005	0.002
21:00 – 22:00	0.004	0.005	0.002
22:00 – 23:00	0.004	0.002	0.001
23:00 – 00:00	0.008	0.008	0.001
00:00 – 01:00	0.008	0.004	0.001
01:00 – 02:00	0.008	0.004	0.005
02:00 – 03:00	0.007	0.004	0.006
03:00 – 04:00	0.006	0.004	0.003
04:00 – 05:00	0.007	0.003	0.005
05:00 – 06:00	0.007	0.004	0.004
06:00 – 07:00	0.005	0.004	0.006
07:00 – 08:00	0.005	0.003	0.006
08:00 – 09:00	0.005	0.004	0.006
ค่าเฉลี่ย	0.005	0.004	0.004
Min-Max	0.001-0.008	0.002-0.008	0.001-0.008
ค่ามาตรฐาน	0.17		

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1146 ถึง R6511-1152

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านบ่อหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านบ่อหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 711519E, 1451955N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7355

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านบ่อหิน (ppm)			
	25-26 ต.ค. 65	26-27 ต.ค. 65	27-28 ต.ค. 65	28-29 ต.ค. 65
11:00 – 12:00	0.006	0.005	0.008	0.005
12:00 – 13:00	0.006	0.005	0.008	0.005
13:00 – 14:00	0.006	0.005	0.008	0.006
14:00 – 15:00	0.006	0.005	0.008	0.004
15:00 – 16:00	0.006	0.005	0.008	0.006
16:00 – 17:00	0.006	0.005	0.008	0.004
17:00 – 18:00	0.006	0.005	0.008	0.006
18:00 – 19:00	0.006	0.005	0.008	0.007
19:00 – 20:00	0.007	0.006	0.008	0.004
20:00 – 21:00	0.006	0.006	0.007	0.004
21:00 – 22:00	0.006	0.006	0.008	0.005
22:00 – 23:00	0.007	0.007	0.008	0.004
23:00 – 00:00	0.006	0.008	0.008	0.003
00:00 – 01:00	0.006	0.008	0.008	0.007
01:00 – 02:00	0.007	0.009	0.008	0.004
02:00 – 03:00	0.007	0.009	0.008	0.003
03:00 – 04:00	0.007	0.016	0.009	0.005
04:00 – 05:00	0.007	0.008	0.009	0.007
05:00 – 06:00	0.007	0.010	0.009	0.004
06:00 – 07:00	0.007	0.010	0.009	0.007
07:00 – 08:00	0.006	0.010	0.010	0.005
08:00 – 09:00	0.006	0.009	0.010	0.006
09:00 – 10:00	0.006	0.009	0.010	0.005
10:00 – 11:00	0.006	0.008	0.010	0.006
ค่าเฉลี่ย	0.006	0.007	0.008	0.005
Min-Max	0.006-0.007	0.005-0.016	0.007-0.010	0.003-0.007
ค่ามาตรฐาน	0.17			

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1132 ถึง R6511-1138



ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านบ่อหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านบ่อหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 711519E, 1451955N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7355

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านบ่อหิน (ppm) (ต่อ)		
	29-30 ต.ค. 65	30-31 ต.ค. 65	31 ต.ค.- 1 พ.ย. 65
11:00 – 12:00	0.007	0.002	0.003
12:00 – 13:00	0.011	0.002	0.003
13:00 – 14:00	0.014	0.003	0.004
14:00 – 15:00	0.015	0.002	0.003
15:00 – 16:00	0.008	0.002	0.003
16:00 – 17:00	0.011	0.002	0.005
17:00 – 18:00	0.011	0.002	0.007
18:00 – 19:00	0.009	0.005	0.008
19:00 – 20:00	0.009	0.006	0.008
20:00 – 21:00	0.010	0.007	0.007
21:00 – 22:00	0.011	0.006	0.006
22:00 – 23:00	0.009	0.009	0.006
23:00 – 00:00	0.010	0.006	0.005
00:00 – 01:00	0.007	0.003	0.008
01:00 – 02:00	0.009	0.003	0.006
02:00 – 03:00	0.010	0.002	0.006
03:00 – 04:00	0.009	0.002	0.004
04:00 – 05:00	0.008	0.002	0.004
05:00 – 06:00	0.010	0.006	0.005
06:00 – 07:00	0.007	0.004	0.004
07:00 – 08:00	0.007	0.005	0.006
08:00 – 09:00	0.007	0.007	0.007
09:00 – 10:00	0.007	0.006	0.004
10:00 – 11:00	0.008	0.005	0.003
ค่าเฉลี่ย	0.009	0.004	0.005
Min-Max	0.007-0.015	0.002-0.009	0.003-0.008
ค่ามาตรฐาน	0.17		

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1132 ถึง R6511-1138



ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านเนินผาสุข ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 714400E, 1450413N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2005

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเนินผาสุข (ppm)			
	25-26 ต.ค. 65	26-27 ต.ค. 65	27-28 ต.ค. 65	28-29 ต.ค. 65
10:00 – 11:00	0.011	0.013	0.013	0.014
11:00 – 12:00	0.011	0.013	0.012	0.014
12:00 – 13:00	0.013	0.015	0.012	0.014
13:00 – 14:00	0.014	0.016	0.012	0.014
14:00 – 15:00	0.014	0.016	0.010	0.016
15:00 – 16:00	0.015	0.015	0.010	0.014
16:00 – 17:00	0.015	0.014	0.016	0.015
17:00 – 18:00	0.022	0.016	0.018	0.016
18:00 – 19:00	0.033	0.018	0.017	0.020
19:00 – 20:00	0.040	0.024	0.017	0.019
20:00 – 21:00	0.037	0.026	0.015	0.018
21:00 – 22:00	0.031	0.025	0.015	0.017
22:00 – 23:00	0.030	0.022	0.014	0.016
23:00 – 00:00	0.025	0.023	0.014	0.013
00:00 – 01:00	0.022	0.019	0.013	0.014
01:00 – 02:00	0.023	0.016	0.011	0.011
02:00 – 03:00	0.020	0.012	0.014	0.009
03:00 – 04:00	0.019	0.013	0.013	0.009
04:00 – 05:00	0.018	0.013	0.013	0.013
05:00 – 06:00	0.017	0.014	0.011	0.018
06:00 – 07:00	0.020	0.014	0.014	0.012
07:00 – 08:00	0.022	0.013	0.015	0.016
08:00 – 09:00	0.020	0.015	0.014	0.013
09:00 – 10:00	0.015	0.013	0.014	0.012
ค่าเฉลี่ย	0.021	0.016	0.014	0.014
Min-Max	0.011-0.040	0.012-0.026	0.010-0.018	0.009-0.020
ค่ามาตรฐาน	0.17			

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1118 ถึง R6511-1124



ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) บริเวณบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านเนินผาสุข ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 714400E, 1450413N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2005

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเนินผาสุข (ppm) (ต่อ)		
	29-30 ต.ค. 65	30-31 ต.ค. 65	31 ต.ค.- 1 พ.ย. 65
10:00 – 11:00	0.013	0.012	0.019
11:00 – 12:00	0.012	0.013	0.018
12:00 – 13:00	0.011	0.012	0.017
13:00 – 14:00	0.010	0.011	0.014
14:00 – 15:00	0.012	0.010	0.014
15:00 – 16:00	0.010	0.010	0.015
16:00 – 17:00	0.010	0.018	0.019
17:00 – 18:00	0.012	0.012	0.024
18:00 – 19:00	0.019	0.017	0.032
19:00 – 20:00	0.021	0.023	0.037
20:00 – 21:00	0.022	0.021	0.032
21:00 – 22:00	0.018	0.024	0.035
22:00 – 23:00	0.022	0.025	0.030
23:00 – 00:00	0.016	0.019	0.020
00:00 – 01:00	0.012	0.015	0.016
01:00 – 02:00	0.016	0.013	0.023
02:00 – 03:00	0.014	0.012	0.028
03:00 – 04:00	0.014	0.013	0.024
04:00 – 05:00	0.015	0.013	0.024
05:00 – 06:00	0.013	0.013	0.024
06:00 – 07:00	0.015	0.014	0.029
07:00 – 08:00	0.016	0.018	0.029
08:00 – 09:00	0.016	0.018	0.028
09:00 – 10:00	0.012	0.017	0.024
ค่าเฉลี่ย	0.015	0.015	0.024
Min-Max	0.010-0.022	0.010-0.025	0.014-0.037
ค่ามาตรฐาน	0.17		

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1118 ถึง R6511-1124

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่ามาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บ้านห้วยเล็ก บริเวณพื้นที่เป็นลานโล่ง มีรถเทนเดอร์จอดเพื่อซ่อมบำรุง บริเวณใกล้จุดตรวจวัดเป็นถนน มีรถสัญจรไป-มา - บ้านบ่อหิน บริเวณพื้นที่เป็นพื้นดิน ใกล้กับถนน มีรถเทนเดอร์วิ่งสัญจรไป-มาค่อนข้างมาก บริเวณใกล้จุดตรวจวัดมีการไถกลบหน้าดิน ขนย้ายดิน และมีรถบรรทุกดินวิ่งผ่านเข้า-ออก - บ้านเนินผาสู้ บริเวณพื้นที่เป็นสนามหญ้า บริเวณใกล้จุดตรวจวัดเป็นถนนคอนกรีต มีรถสัญจรไป-มาเล็กน้อย สภาพแวดล้อมโดยรวมเงียบสงบ

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 710884E, 1448926N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APSA-370 S/N 3XLWFYVJ

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppm)			
	25-26 ต.ค. 65	26-27 ต.ค. 65	27-28 ต.ค. 65	28-29 ต.ค. 65
09:00 – 10:00	0.001	0.001	0.001	0.001
10:00 – 11:00	0.001	0.001	0.001	0.001
11:00 – 12:00	0.001	0.001	0.001	0.001
12:00 – 13:00	0.001	0.001	0.001	0.001
13:00 – 14:00	0.001	0.001	0.001	0.001
14:00 – 15:00	0.001	0.001	0.001	0.001
15:00 – 16:00	0.001	0.001	0.001	0.001
16:00 – 17:00	0.001	0.001	0.001	0.001
17:00 – 18:00	0.001	0.001	0.001	0.001
18:00 – 19:00	0.001	0.001	0.001	0.001
19:00 – 20:00	0.001	0.001	0.001	0.001
20:00 – 21:00	0.001	0.001	0.001	0.001
21:00 – 22:00	0.001	0.001	0.001	0.001
22:00 – 23:00	0.001	0.001	0.001	0.001
23:00 – 00:00	0.001	0.001	0.001	0.001
00:00 – 01:00	0.001	0.001	0.001	0.001
01:00 – 02:00	0.001	0.001	0.001	0.001
02:00 – 03:00	0.001	0.001	0.001	0.001
03:00 – 04:00	0.001	0.001	0.001	0.001
04:00 – 05:00	0.001	0.001	0.001	0.001
05:00 – 06:00	0.001	0.001	0.001	0.001
06:00 – 07:00	0.001	0.001	0.001	0.001
07:00 – 08:00	0.001	0.001	0.001	0.001
08:00 – 09:00	0.001	0.001	0.001	0.001
ค่าเฉลี่ย	0.001	0.001	0.001	0.001
Min-Max	0.001	0.001	0.001	0.001
ค่ามาตรฐาน	0.30			

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1139 ถึง R6511-1145

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านห้วยเล็ก ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 710884E, 1448926N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Horiba Model APSA-370 S/N 3XLWFYVJ

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ppm) (ต่อ)		
	29-30 ต.ค. 65	30-31 ต.ค. 65	31 ต.ค. - 1 พ.ย. 65
09:00 – 10:00	0.001	0.001	0.001
10:00 – 11:00	0.001	0.001	0.001
11:00 – 12:00	0.001	0.001	0.001
12:00 – 13:00	0.001	0.001	0.001
13:00 – 14:00	0.001	0.001	0.001
14:00 – 15:00	0.001	0.001	0.001
15:00 – 16:00	0.001	0.001	0.001
16:00 – 17:00	0.001	0.001	0.001
17:00 – 18:00	0.001	0.001	0.001
18:00 – 19:00	0.001	0.001	0.001
19:00 – 20:00	0.001	0.002	0.001
20:00 – 21:00	0.001	0.002	0.001
21:00 – 22:00	0.001	0.001	0.001
22:00 – 23:00	0.001	0.001	0.001
23:00 – 00:00	0.001	0.001	0.001
00:00 – 01:00	0.001	0.001	0.001
01:00 – 02:00	0.001	0.001	0.001
02:00 – 03:00	0.001	0.001	0.001
03:00 – 04:00	0.001	0.001	0.001
04:00 – 05:00	0.001	0.001	0.001
05:00 – 06:00	0.001	0.001	0.001
06:00 – 07:00	0.001	0.001	0.001
07:00 – 08:00	0.001	0.001	0.001
08:00 – 09:00	0.001	0.001	0.001
ค่าเฉลี่ย	0.001	0.001	0.001
Min-Max	0.001	0.001-0.002	0.001
ค่ามาตรฐาน	0.30		

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1139 ถึง R6511-1145

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านบ่อหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านบ่อหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 711519E, 1451955N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 640

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านบ่อหิน (ppm)			
	25-26 ต.ค. 65	26-27 ต.ค. 65	27-28 ต.ค. 65	28-29 ต.ค. 65
11:00 – 12:00	0.003	0.004	0.004	0.003
12:00 – 13:00	0.003	0.002	0.004	0.004
13:00 – 14:00	0.004	0.006	0.004	0.004
14:00 – 15:00	0.002	0.005	0.004	0.004
15:00 – 16:00	0.003	0.004	0.004	0.004
16:00 – 17:00	0.003	0.005	0.004	0.004
17:00 – 18:00	0.003	0.005	0.004	0.004
18:00 – 19:00	0.003	0.005	0.004	0.004
19:00 – 20:00	0.003	0.004	0.004	0.004
20:00 – 21:00	0.003	0.004	0.004	0.004
21:00 – 22:00	0.003	0.004	0.004	0.004
22:00 – 23:00	0.003	0.004	0.004	0.004
23:00 – 00:00	0.003	0.004	0.004	0.004
00:00 – 01:00	0.004	0.003	0.005	0.003
01:00 – 02:00	0.004	0.004	0.004	0.003
02:00 – 03:00	0.004	0.004	0.005	0.003
03:00 – 04:00	0.004	0.004	0.004	0.003
04:00 – 05:00	0.004	0.004	0.005	0.004
05:00 – 06:00	0.004	0.004	0.004	0.004
06:00 – 07:00	0.004	0.004	0.004	0.004
07:00 – 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004
08:00 – 09:00	0.004	0.004	0.004	0.004
09:00 – 10:00	0.004	0.004	0.004	0.003
10:00 – 11:00	0.006	0.004	0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย	0.003	0.004	0.004	0.004
Min-Max	0.002-0.006	0.002-0.006	0.003-0.005	0.003-0.004
ค่ามาตรฐาน	0.30			

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1125 ถึง R6511-1131



ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านบ่อหิน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านบ่อหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 711519E, 1451955N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 640

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านบ่อหิน (ppm) (ต่อ)		
	29-30 ต.ค. 65	30-31 ต.ค. 65	31 ต.ค.- 1 พ.ย. 65
11:00 – 12:00	0.003	0.004	0.003
12:00 – 13:00	0.003	0.004	0.004
13:00 – 14:00	0.003	0.004	0.004
14:00 – 15:00	0.004	0.004	0.004
15:00 – 16:00	0.004	0.004	0.004
16:00 – 17:00	0.004	0.004	0.004
17:00 – 18:00	0.004	0.004	0.004
18:00 – 19:00	0.003	0.004	0.004
19:00 – 20:00	0.003	0.004	0.004
20:00 – 21:00	0.003	0.004	0.004
21:00 – 22:00	0.003	0.003	0.004
22:00 – 23:00	0.003	0.003	0.004
23:00 – 00:00	0.003	0.003	0.003
00:00 – 01:00	0.004	0.003	0.004
01:00 – 02:00	0.004	0.003	0.003
02:00 – 03:00	0.004	0.003	0.004
03:00 – 04:00	0.004	0.003	0.004
04:00 – 05:00	0.004	0.004	0.004
05:00 – 06:00	0.004	0.004	0.004
06:00 – 07:00	0.004	0.004	0.004
07:00 – 08:00	0.004	0.004	0.003
08:00 – 09:00	0.003	0.003	0.003
09:00 – 10:00	0.004	0.004	0.003
10:00 – 11:00	0.004	0.004	0.003
ค่าเฉลี่ย	0.003	0.003	0.004
Min-Max	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004
ค่ามาตรฐาน	0.30		

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1125 ถึง R6511-1131

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านเนินผาสู ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านเนินผาสู ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 714400E, 1450413N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 603

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเนินผาสู (ppm)			
	25-26 ต.ค. 65	26-27 ต.ค. 65	27-28 ต.ค. 65	28-29 ต.ค. 65
10:00 – 11:00	0.017	0.017	0.017	0.017
11:00 – 12:00	0.018	0.017	0.017	0.017
12:00 – 13:00	0.013	0.017	0.017	0.017
13:00 – 14:00	0.015	0.017	0.017	0.017
14:00 – 15:00	0.017	0.017	0.017	0.017
15:00 – 16:00	0.017	0.017	0.017	0.017
16:00 – 17:00	0.017	0.017	0.017	0.017
17:00 – 18:00	0.017	0.018	0.017	0.017
18:00 – 19:00	0.018	0.017	0.017	0.017
19:00 – 20:00	0.018	0.017	0.017	0.017
20:00 – 21:00	0.018	0.017	0.017	0.017
21:00 – 22:00	0.018	0.017	0.017	0.017
22:00 – 23:00	0.018	0.017	0.017	0.017
23:00 – 00:00	0.018	0.017	0.017	0.017
00:00 – 01:00	0.018	0.017	0.017	0.017
01:00 – 02:00	0.018	0.017	0.017	0.016
02:00 – 03:00	0.018	0.017	0.017	0.017
03:00 – 04:00	0.018	0.017	0.018	0.017
04:00 – 05:00	0.018	0.017	0.018	0.017
05:00 – 06:00	0.017	0.017	0.017	0.017
06:00 – 07:00	0.017	0.017	0.018	0.017
07:00 – 08:00	0.018	0.017	0.017	0.017
08:00 – 09:00	0.018	0.017	0.017	0.016
09:00 – 10:00	0.017	0.017	0.017	0.016
ค่าเฉลี่ย	0.017	0.017	0.017	0.017
Min-Max	0.013-0.018	0.017-0.018	0.017-0.018	0.016-0.017
ค่ามาตรฐาน	0.30			

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1111 ถึง R6511-1117



ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂) บริเวณบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านเนินผาสุข ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 714400E, 1450413N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 603

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : EB0062815 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม 2561, วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม 2569

เวลา	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเนินผาสุข (ppm) (ต่อ)		
	29-30 ต.ค. 65	30-31 ต.ค. 65	31 ต.ค.- 1 พ.ย. 65
10:00 – 11:00	0.016	0.016	0.017
11:00 – 12:00	0.016	0.016	0.017
12:00 – 13:00	0.016	0.016	0.017
13:00 – 14:00	0.016	0.017	0.017
14:00 – 15:00	0.017	0.017	0.018
15:00 – 16:00	0.017	0.017	0.018
16:00 – 17:00	0.017	0.017	0.018
17:00 – 18:00	0.017	0.017	0.018
18:00 – 19:00	0.017	0.018	0.018
19:00 – 20:00	0.017	0.018	0.018
20:00 – 21:00	0.017	0.018	0.018
21:00 – 22:00	0.017	0.017	0.018
22:00 – 23:00	0.017	0.018	0.018
23:00 – 00:00	0.017	0.018	0.018
00:00 – 01:00	0.017	0.018	0.018
01:00 – 02:00	0.017	0.018	0.018
02:00 – 03:00	0.017	0.018	0.018
03:00 – 04:00	0.017	0.018	0.018
04:00 – 05:00	0.017	0.018	0.018
05:00 – 06:00	0.017	0.018	0.018
06:00 – 07:00	0.017	0.018	0.018
07:00 – 08:00	0.017	0.017	0.018
08:00 – 09:00	0.017	0.017	0.018
09:00 – 10:00	0.016	0.017	0.018
ค่าเฉลี่ย	0.017	0.017	0.018
Min-Max	0.016-0.017	0.016-0.018	0.017-0.018
ค่ามาตรฐาน	0.30		

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1111 ถึง R6511-1117

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง		
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์	: ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2		
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บ้านห้วยเล็ก บริเวณพื้นที่เป็นลานโล่ง มีรถเทนเลอร์จอดเพื่อซ่อมบำรุง บริเวณใกล้จุดตรวจวัดเป็นถนน มีรถสัญจรไป-มา - บ้านบ่อหิน บริเวณพื้นที่เป็นพื้นดิน ใกล้กับถนน มีรถเทนเลอร์วิ่งสัญจรไป-มาค่อนข้างมาก บริเวณใกล้จุดตรวจวัดมีการไถกลบหน้าดิน ขนย้ายดิน และมีรถบรรทุกดินวิ่งผ่านเข้า-ออก - บ้านเนินผาสุข บริเวณพื้นที่เป็นสนามหญ้า บริเวณใกล้จุดตรวจวัดเป็นถนนคอนกรีต มีรถสัญจรไป-มาเล็กน้อย สภาพแวดล้อมโดยรวมเงียบสงบ		

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	หมายเหตุ
X	Y				TSP (mg/m³)	
710884E	1448926N	บ้านห้วยเล็ก	-	25-26 ต.ค. 65	0.097	เมฆน้อย แดดจ้า ลมปานกลาง
				26-27 ต.ค. 65	0.056	เมฆมาก แดดอ่อน ลมปานกลาง
				27-28 ต.ค. 65	0.043	เมฆมาก แดดอ่อน ลมน้อย
				28-29 ต.ค. 65	0.064	เมฆมาก แดดอ่อน ลมแรง
				29-30 ต.ค. 65	0.055	เมฆน้อย แดดจ้า ลมแรง
				30-31 ต.ค. 65	0.067	ฟ้าโปร่ง แดดร้อน ลมปานกลาง
				31 ต.ค. – 1 พ.ย. 65	0.082	ฟ้าโปร่ง แดดจ้า ลมแรง
711519E	1451955N	บ้านบ่อหิน	-	25-26 ต.ค. 65	0.100	ฟ้าโปร่ง เมฆน้อย แดดร้อน ลมเบา
				26-27 ต.ค. 65	0.072	เมฆมาก แดดจ้า ลมน้อย
				27-28 ต.ค. 65	0.054	เมฆมาก แดดอ่อน ลมน้อย
				28-29 ต.ค. 65	0.095	เมฆมาก แดดร้อน ลมเบา
				29-30 ต.ค. 65	0.165	เมฆน้อย ฟ้าโปร่ง ลมแรง
				30-31 ต.ค. 65	0.086	ฟ้าโปร่ง ลมแรง
				31 ต.ค. – 1 พ.ย. 65	0.178	ฟ้าโปร่ง แดดจ้า ลมเบา
มาตรฐาน					0.33	-

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (TSP) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	หมายเหตุ
X	Y				TSP (mg/m³)	
714400E	1450413N	บ้านเนินผาสุข	-	25-26 ต.ค. 65	0.067	เมฆน้อย แดดร้อน ลมเบา
				26-27 ต.ค. 65	0.052	เมฆมาก แดดอ่อน ลมนิ่ง
				27-28 ต.ค. 65	0.040	เมฆมาก ครึ้มฝน แดดอ่อน ลมนิ่ง
				28-29 ต.ค. 65	0.053	เมฆมาก แดดอ่อน ลมนิ่ง
				29-30 ต.ค. 65	0.034	ฟ้าโปร่ง แดดจ้า ลมนิ่ง
				30-31 ต.ค. 65	0.026	ฟ้าโปร่ง แดดจ้า ลมอ่อน
				31 ต.ค. – 1 พ.ย. 65	0.082	ฟ้าโปร่ง แดดจ้า ลมอ่อน
มาตรฐาน					0.33	-

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. 6511-0377 ถึง 6511-0390

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุภาพรชัย เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205

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

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565 พบว่า ปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

3.1.2.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.16

ตารางที่ 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
NO ₂	ppm	4-5 พ.ย. 62	< 0.001-0.027	0.002-0.019	< 0.001-0.019	0.17 ^{1/}
		5-6 พ.ย. 62	< 0.001-0.025	0.002-0.015	0.003-0.025	
		6-7 พ.ย. 62	< 0.001-0.032	0.002-0.015	0.003-0.015	
		7-8 พ.ย. 62	0.005-0.029	0.006-0.016	0.004-0.016	
		8-9 พ.ย. 62	0.004-0.040	0.001-0.015	0.003-0.018	
		9-10 พ.ย. 62	0.004-0.024	0.002-0.008	0.002-0.009	
		10-11 พ.ย. 62	0.004-0.033	0.002-0.012	0.002-0.020	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.001-0.040	0.001-0.019	< 0.001-0.025	
		21-22 เม.ย. 63	< 0.001-0.001	0.001-0.007	0.003-0.029	
		22-23 เม.ย. 63	< 0.001-0.001	0.002-0.025	0.003-0.039	
		23-24 เม.ย. 63	< 0.001-0.034	0.003-0.022	0.006-0.028	
		24-25 เม.ย. 63	0.001-0.028	0.005-0.023	0.004-0.029	
		25-26 เม.ย. 63	< 0.001-0.029	0.004-0.019	0.001-0.026	
		26-27 เม.ย. 63	0.001-0.031	0.002-0.016	< 0.001-0.036	
		27-28 เม.ย. 63	0.005-0.048	0.002-0.023	0.003-0.025	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.001-0.048	0.001-0.025	< 0.0001-0.039	

ตารางที่ 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
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 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
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 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
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	
SO ₂	ppm	4-5 พ.ย. 62	0.004-0.006	0.001-0.005	0.029-0.036	0.30 ^{2/}
		5-6 พ.ย. 62	0.005-0.006	0.002-0.008	0.029-0.030	
		6-7 พ.ย. 62	0.005-0.012	0.001-0.005	0.029-0.030	
		7-8 พ.ย. 62	0.005-0.007	0.001-0.005	0.029-0.030	
		8-9 พ.ย. 62	0.005-0.006	0.001-0.005	0.029-0.030	
		9-10 พ.ย. 62	0.006-0.007	0.002-0.005	0.029	
		10-11 พ.ย. 62	0.006-0.007	0.001-0.007	0.029-0.030	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.004-0.012	0.001-0.008	0.029-0.036	

ตารางที่ 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
SO ₂	ppm	21-22 เม.ย. 63	0.009-0.015	0.004-0.008	0.014-0.017	0.30 ^{2/}
		22-23 เม.ย. 63	0.009-0.014	0.005-0.009	0.012-0.021	
		23-24 เม.ย. 63	0.009-0.017	0.004-0.008	0.013-0.018	
		24-25 เม.ย. 63	0.009-0.021	0.004-0.008	0.013-0.017	
		25-26 เม.ย. 63	0.008-0.012	0.002-0.007	0.015-0.025	
		26-27 เม.ย. 63	0.009-0.011	0.004-0.011	0.015-0.020	
		27-28 เม.ย. 63	0.008-0.012	0.004-0.009	0.016-0.018	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.008-0.021	0.002-0.011	0.012-0.025	
		19-20 ต.ค. 63	0.008-0.013	0.005-0.006	0.009-0.010	
		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 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (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 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสุข	
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 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน
			บ้านห้วยเล็ก	บ้านบ่อหิน	บ้านเนินผาสู่	
TSP	mg/m ³	4-5 พ.ย. 62	0.082	0.082	0.051	0.33 ^{3/}
		5-6 พ.ย. 62	0.103	0.154	0.073	
		6-7 พ.ย. 62	0.097	0.172	0.058	
		7-8 พ.ย. 62	0.088	0.155	0.062	
		8-9 พ.ย. 62	0.097	0.097	0.082	
		9-10 พ.ย. 62	0.086	0.075	0.046	
		10-11 พ.ย. 62	0.092	0.125	0.063	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.082-0.103	0.075-0.172	0.046-0.082	
		21-22 เม.ย. 63	0.068	0.122	0.062	
		22-23 เม.ย. 63	0.074	0.124	0.067	
		23-24 เม.ย. 63	0.067	0.123	0.079	
		24-25 เม.ย. 63	0.080	0.111	0.080	
		25-26 เม.ย. 63	0.074	0.123	0.071	
		26-27 เม.ย. 63	0.070	0.069	0.068	
		27-28 เม.ย. 63	0.063	0.073	0.077	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	0.063-0.080	0.069-0.124	0.062-0.080	

ตารางที่ 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (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 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (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 3.16 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบข้อมูลทุกครั้งที่ตรวจวัด (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	

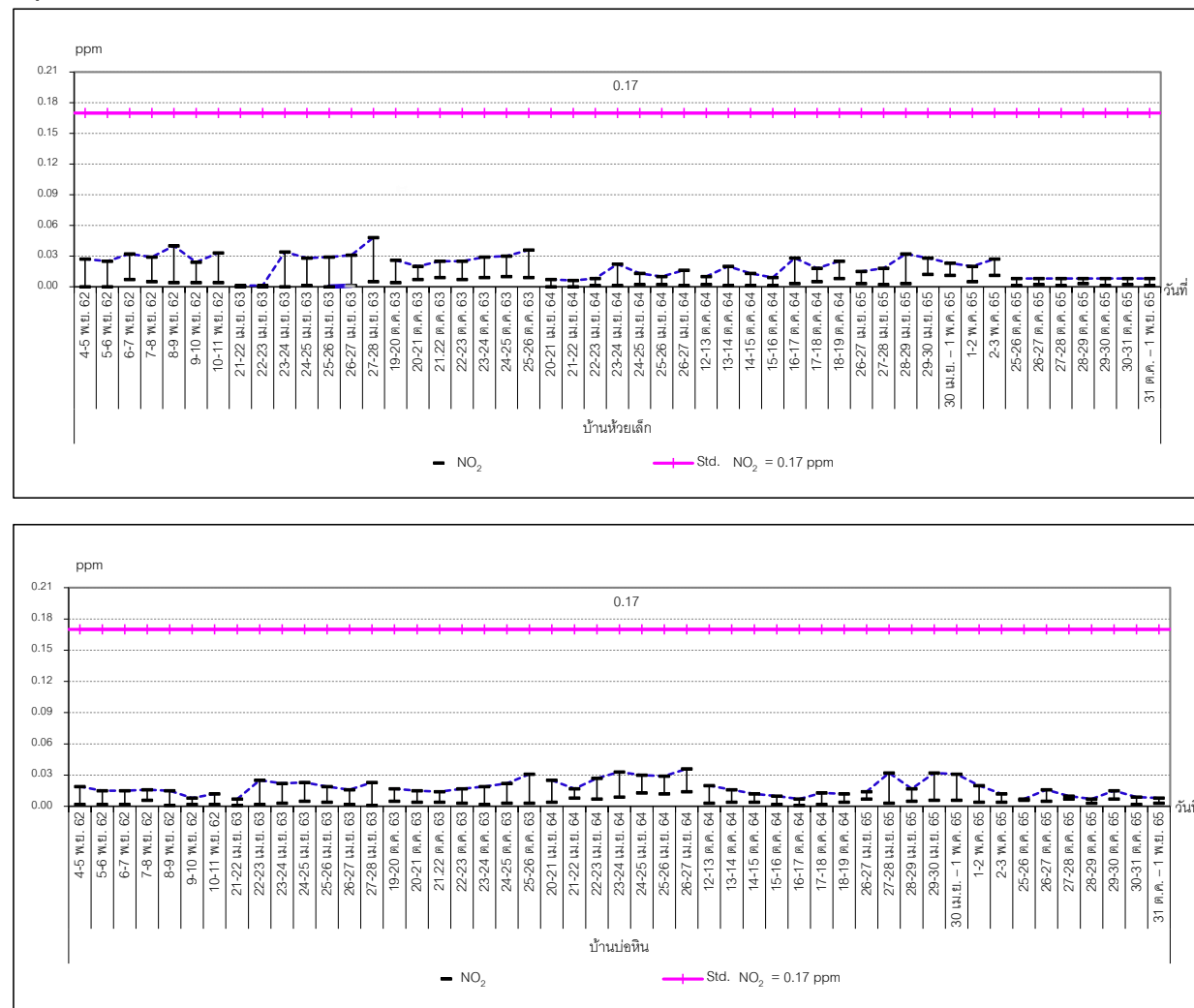
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

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

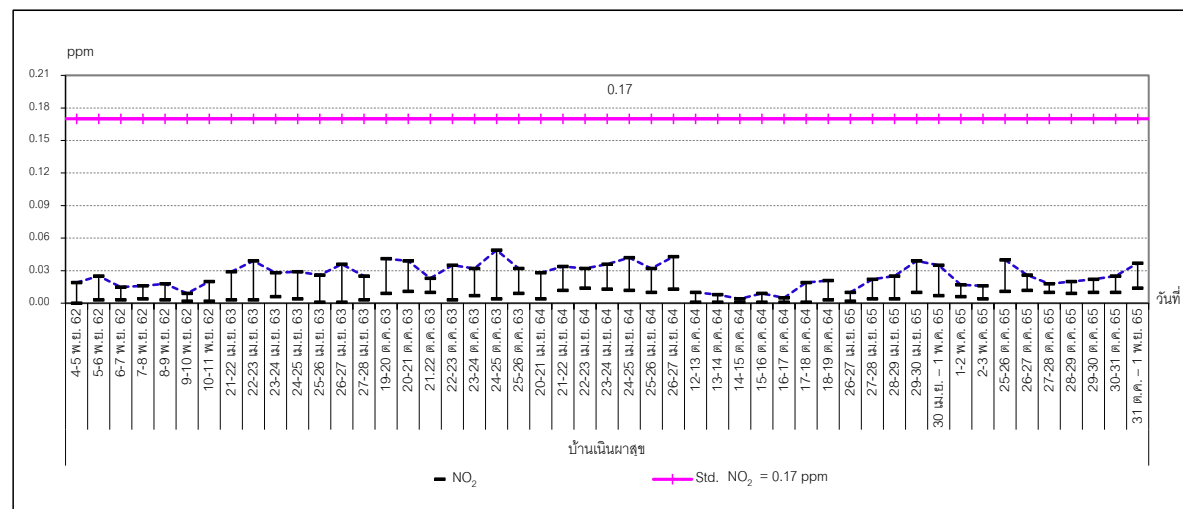
^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

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

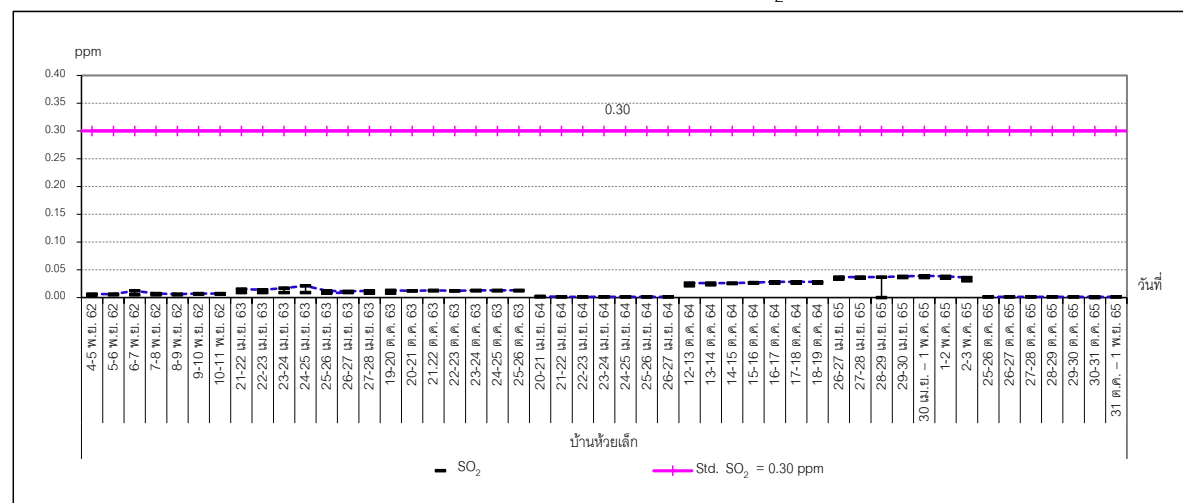
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



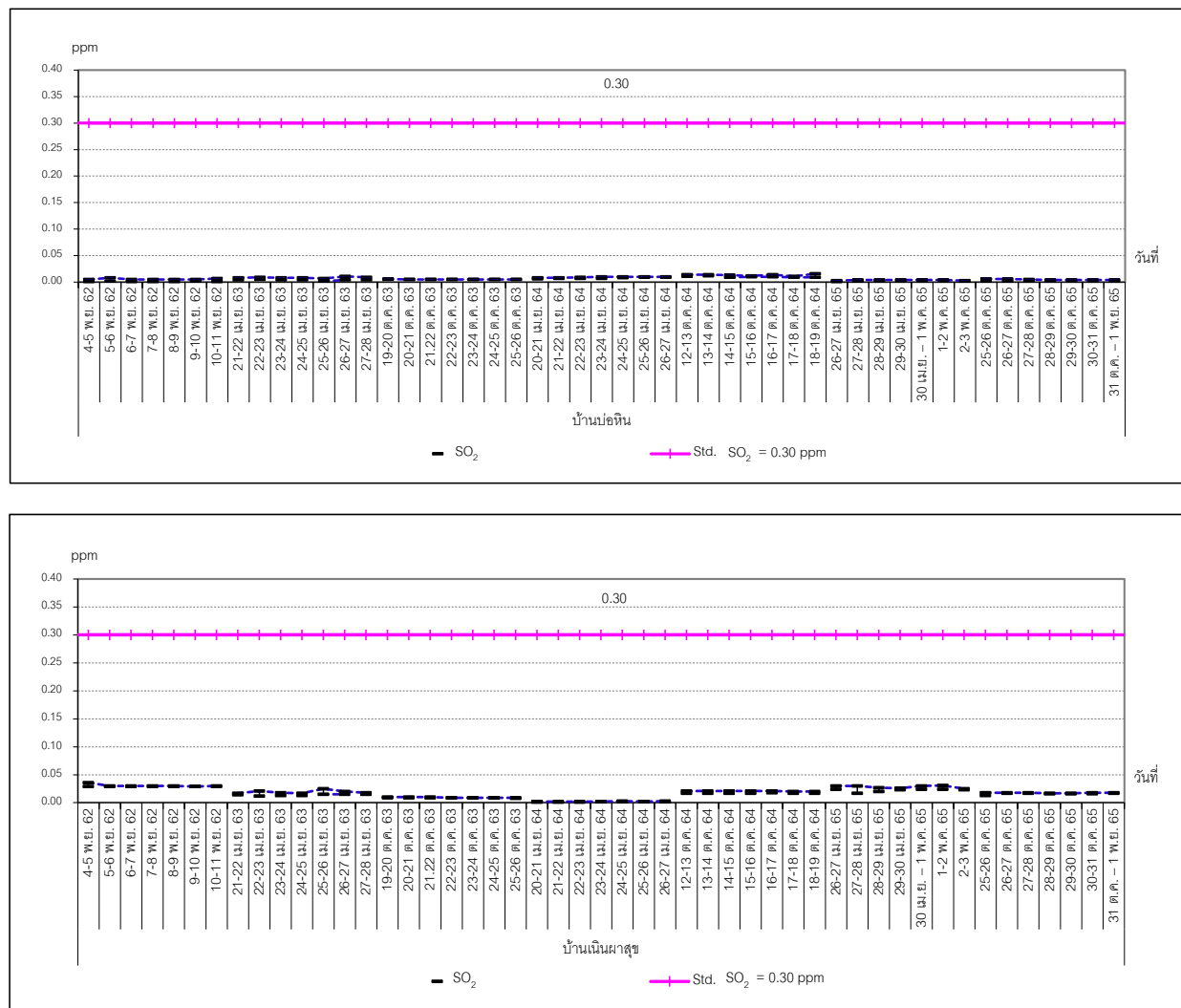
ภาพที่ 3.15 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ



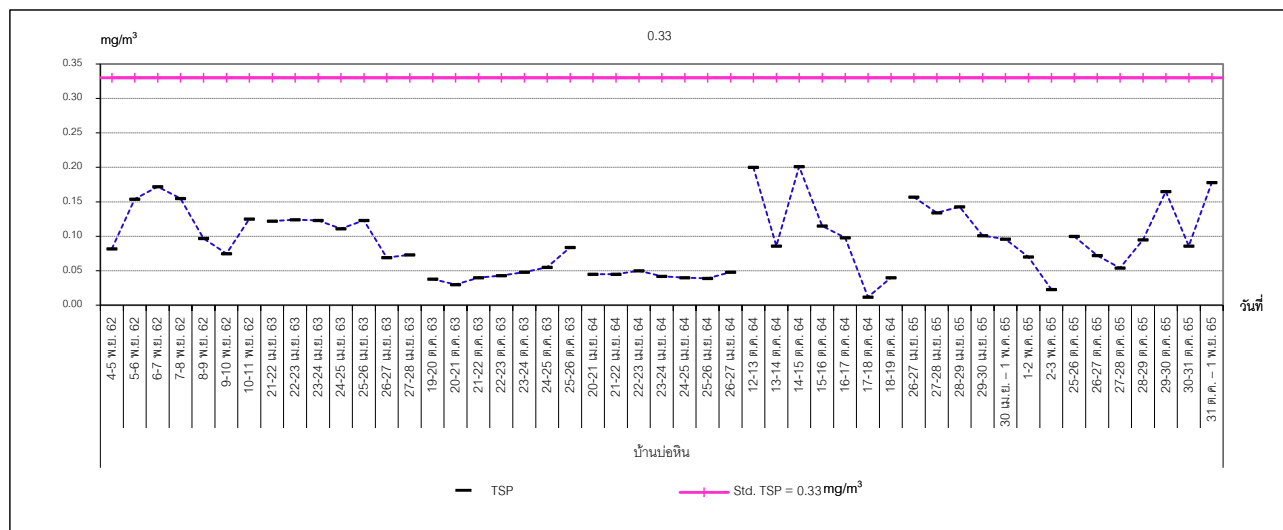
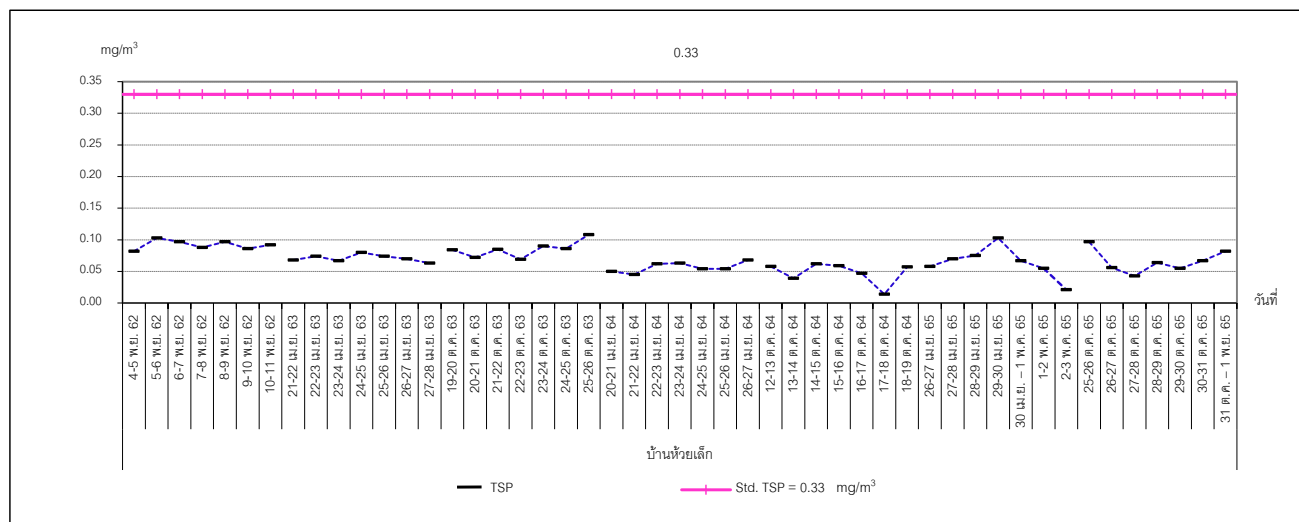
ภาพที่ 3.15 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)



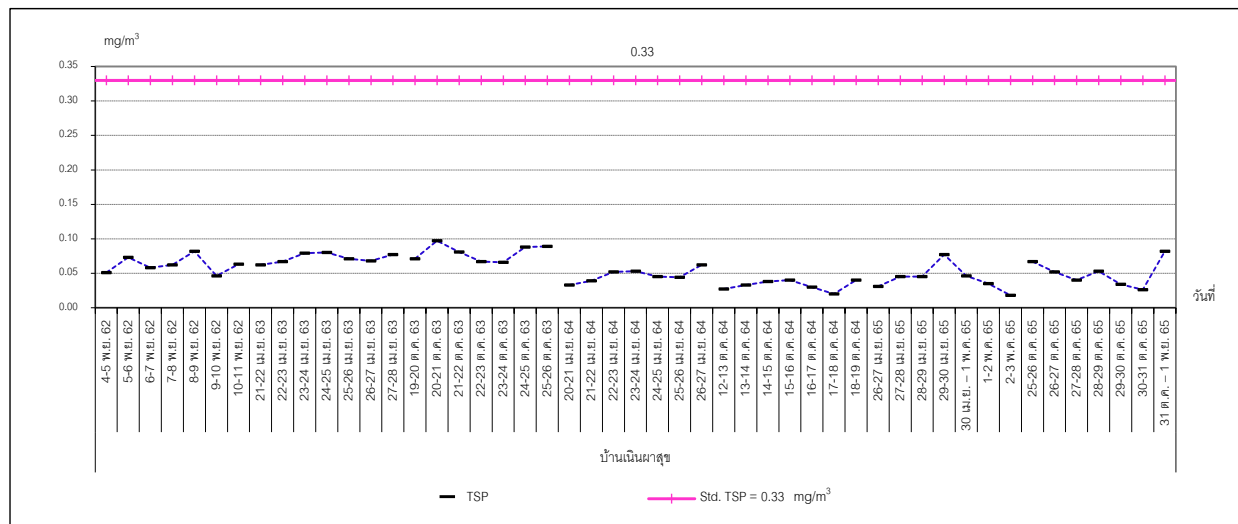
ภาพที่ 3.16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.16 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด SO₂ ในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3.17 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.17 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 บริเวณบ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณบ้านบ่อหิน ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง และยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- บริเวณบ้านเนินผาสุข ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลมในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565 จำนวน 3 สถานี คือ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลม มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.17

ตารางที่ 3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางการลม (Wind Speed and Wind Direction ; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางการลม โดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางการลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูล มาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางการลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณบ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข ดังตาราง ที่ 3.18-3.20 และภาพที่ 3.18-3.23

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านห้วยเล็ก

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านห้วยเล็ก ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 710884E, 1448926N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านห้วยเล็ก													
	25-26 ต.ค. 65		26-27 ต.ค. 65		27-28 ต.ค. 65		28-29 ต.ค. 65		29-30 ต.ค. 65		30-31 ต.ค. 65		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.4	NE	1.8	NE	2.2	NE	2.2	NE	4.0	NE	2.7	NE	3.6	NE
10:00-11:00	1.3	NE	2.2	NE	2.7	NE	2.2	NNE	3.6	NE	3.1	NE	3.6	NE
11:00-12:00	2.2	NE	1.3	NE	2.7	NE	2.2	NNE	3.6	NE	3.1	NE	3.6	NE
12:00-13:00	2.7	NE	2.2	NE	3.1	NE	2.2	NE	3.1	NE	3.1	NE	3.1	NE
13:00-14:00	2.2	NE	2.2	NE	2.2	NE	2.7	NE	2.7	NE	2.7	NE	2.7	NE
14:00-15:00	2.2	NW	2.7	NE	2.2	NE	2.2	NE	2.7	NE	2.7	NE	3.1	NE
15:00-16:00	1.8	NW	2.7	NE	1.3	ENE	2.7	NE	2.7	ENE	2.7	NE	2.7	NE
16:00-17:00	1.8	NE	1.8	NNE	2.7	NE	2.2	NE	2.7	NE	2.2	NE	2.2	NE
17:00-18:00	2.2	NE	1.8	NW	2.2	NE	1.8	NE	3.1	NE	2.2	NE	1.8	NNE
18:00-19:00	1.8	NNE	1.8	NE	2.2	NE	1.8	NE	2.2	NE	0.9	NE	0.9	NNE
19:00-20:00	0.4	NNE	0.9	NE	1.3	NE	0.4	NE	1.8	NE	0.4	NNE	0.4	NNE
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NE	0.0	-	1.8	NE	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NE	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-	0.9	NNE
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NE	0.4	NNE	0.9	NE	0.9	NE	1.3	NNE
23:00-00:00	0.0	-	0.4	NE	0.4	N	1.3	NE	0.9	NE	1.8	NE	0.9	NNE
00:00-01:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	2.2	NE	0.9	NE	1.3	NE	0.4	NNE
01:00-02:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	2.7	NE	0.4	NE	1.3	NE	0.9	NE
02:00-03:00	0.0	-	1.8	ENE	0.0	-	2.2	NE	0.4	WNW	0.9	NE	1.3	NE
03:00-04:00	0.4	NE	1.3	NE	0.0	-	0.9	NNE	0.4	W	1.8	NE	2.2	NE
04:00-05:00	0.4	NE	0.9	ENE	0.0	-	0.9	NE	0.9	NE	0.9	NE	2.2	NNE
05:00-06:00	0.0	-	2.2	NE	0.4	NNE	1.8	NE	0.9	NE	1.3	NE	2.7	NE
06:00-07:00	0.0	-	2.2	NE	0.0	-	1.8	ENE	1.3	NE	2.2	NE	2.7	NE
07:00-08:00	0.4	NE	1.3	NE	0.9	NNE	2.2	ENE	2.2	NE	2.7	NE	3.1	NE
08:00-09:00	0.9	NE	1.3	NE	1.8	NE	3.6	ENE	3.1	NE	2.7	NE	2.2	NE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.7	-	2.7	-	3.1	-	3.6	-	4.0	-	3.1	-	3.6	-

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านบ่อหิน

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านบ่อหิน ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 711519E, 1451955N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านบ่อหิน													
	25-26 ต.ค. 65		26-27 ต.ค. 65		27-28 ต.ค. 65		28-29 ต.ค. 65		29-30 ต.ค. 65		30-31 ต.ค. 65		31 ต.ค.-1 พ.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.4	ENE	1.3	ENE	2.2	NNE	1.8	NNW	3.1	NE	2.7	NE	3.1	N
12:00-13:00	2.2	ENE	1.3	ENE	2.2	NE	1.8	NW	3.1	NE	2.7	N	3.1	NNW
13:00-14:00	1.8	NNE	1.8	NNE	2.2	NNE	1.8	NE	2.7	NE	2.7	NE	2.7	NNW
14:00-15:00	2.2	SW	2.2	NNE	1.3	ENE	1.8	NNE	2.2	NE	2.2	NE	2.2	NW
15:00-16:00	1.3	NW	2.2	N	1.3	NE	1.8	N	2.2	N	2.2	NNE	3.1	NW
16:00-17:00	1.8	N	1.3	NW	1.8	NE	1.8	NE	2.2	NNE	1.8	NNE	2.7	NW
17:00-18:00	2.2	NNW	1.8	WNW	1.3	NNE	1.3	NNW	2.2	NE	0.9	NNE	1.8	NW
18:00-19:00	0.9	N	1.3	NNW	1.3	NNE	0.9	NE	1.8	N	0.4	NE	0.9	NW
19:00-20:00	0.4	NNW	0.4	NNE	0.9	NE	0.4	NE	0.9	NE	0.0	-	0.4	NNW
20:00-21:00	0.4	NNW	0.4	NW	0.9	NE	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.4	ENE
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.4	WNW	0.0	-	0.4	NE	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.9	NNE	0.4	NNE	0.4	NE	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	NNE	0.0	-	0.9	NE	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.4	N	0.0	-	1.8	NE	0.0	-	0.9	NNE	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	1.3	ENE	0.0	-	1.3	NE	0.4	SSW	1.3	NNE	0.9	NNE
03:00-04:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	1.3	N	0.4	NNW	0.9	NE	0.9	NNE
04:00-05:00	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.4	WNW	1.3	N	0.4	NE	1.3	N
05:00-06:00	0.0	-	1.3	NNE	0.0	-	0.9	NE	1.8	N	0.4	NE	2.2	N
06:00-07:00	0.0	-	1.3	NNE	0.0	-	0.4	NE	1.3	N	1.3	NE	3.1	N
07:00-08:00	0.0	-	1.3	NNE	0.9	NNW	1.8	ENE	1.8	N	2.2	NNE	3.6	N
08:00-09:00	0.4	N	1.8	N	1.8	N	1.8	ENE	2.2	NNE	2.7	N	3.1	N
09:00-10:00	0.9	N	2.2	NNE	1.8	N	2.2	ENE	2.2	NE	3.1	N	2.7	N
10:00-11:00	1.8	ENE	1.3	NE	2.2	NNW	2.7	ENE	3.1	NE	3.6	N	3.6	N
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	2.2	-	2.2	-	2.2	-	2.7	-	3.1	-	3.6	-	3.6	-

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณบ้านเนินผาสูข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

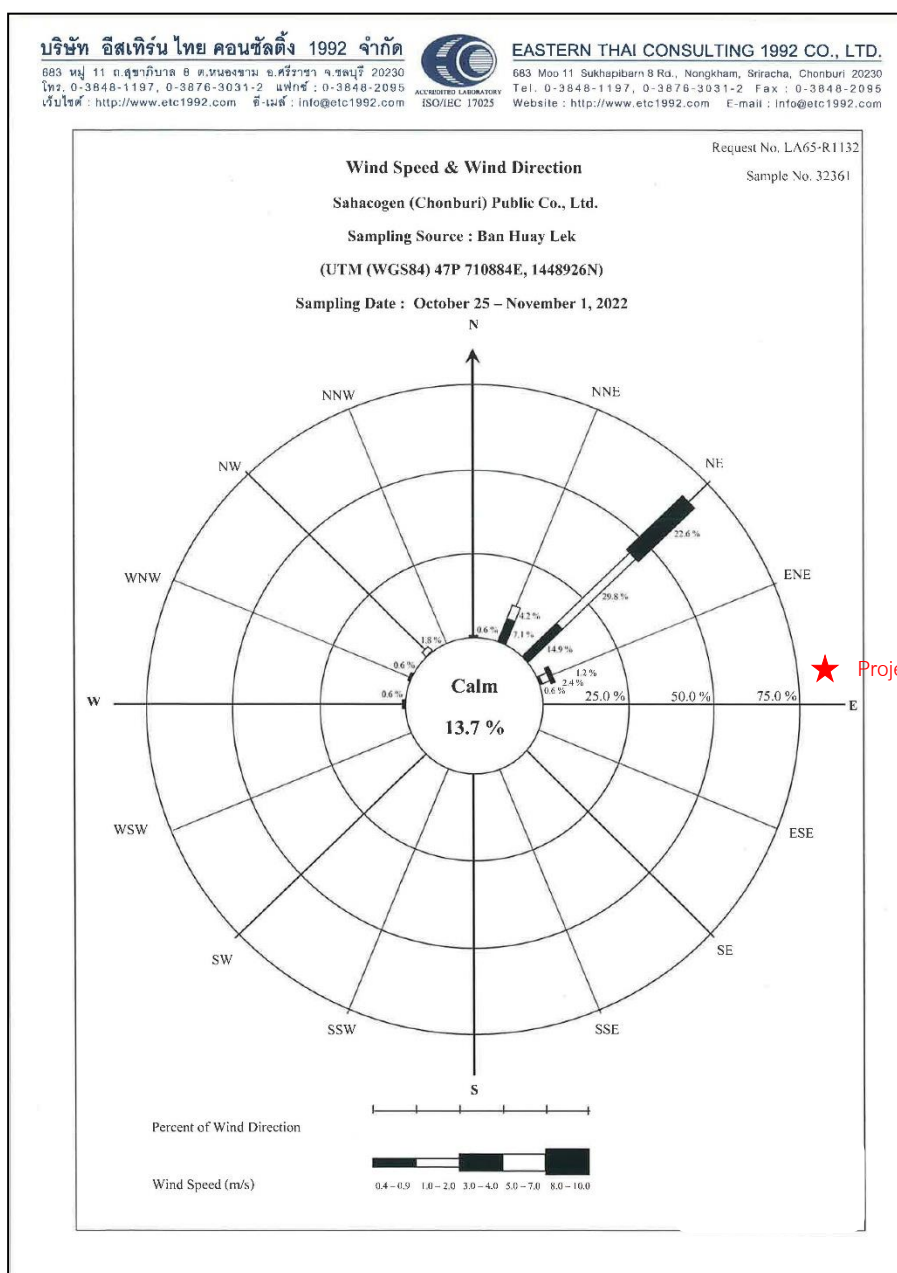
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

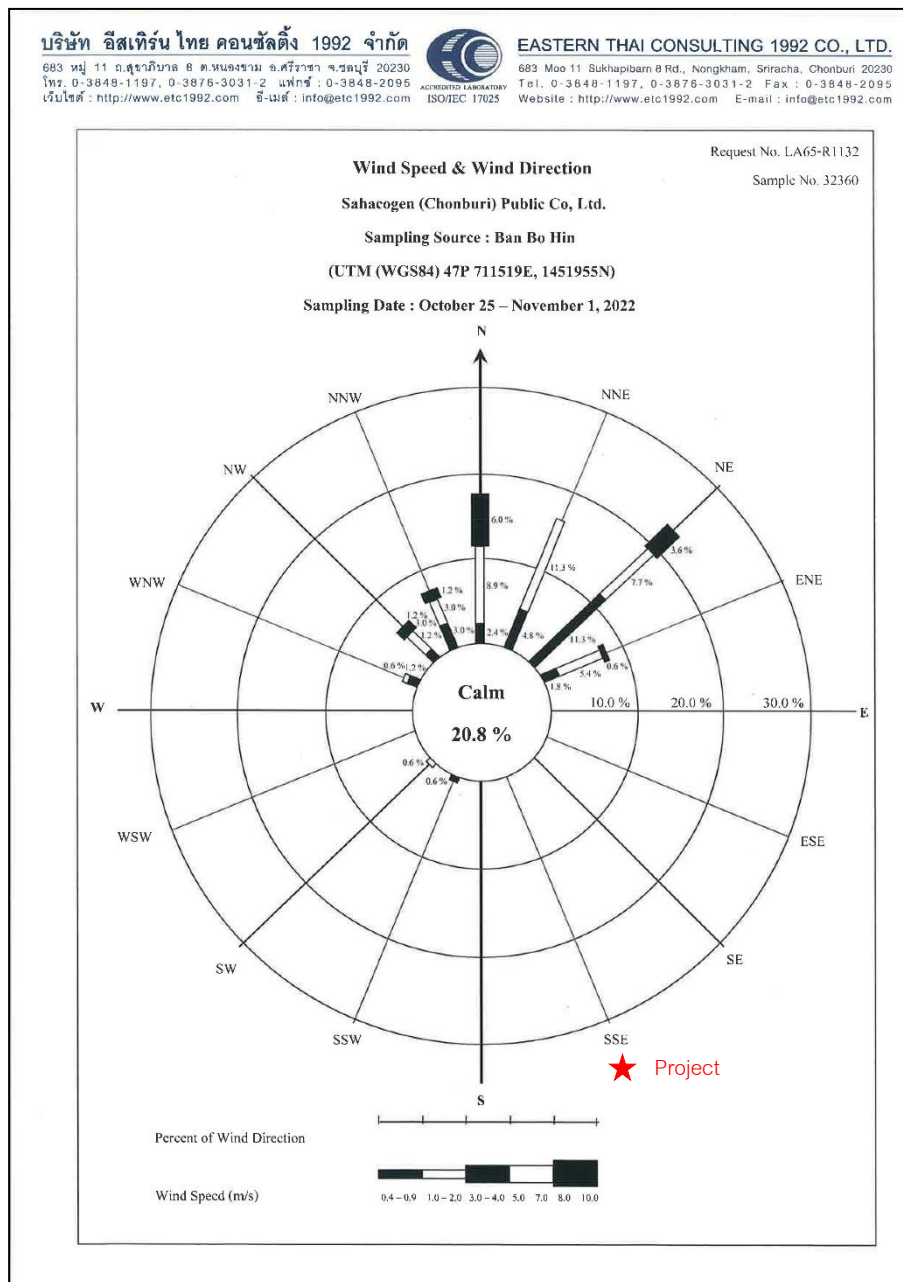
สถานีตรวจวัด บริเวณบ้านเนินผาสูข ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 714400E, 1450413N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณบ้านเนินผาสูข													
	25-26 ต.ค. 65		26-27 ต.ค. 65		27-28 ต.ค. 65		28-29 ต.ค. 65		29-30 ต.ค. 65		30-31 ต.ค. 65		31 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.4	NE	0.4	ENE	0.4	E	0.4	NNE	0.4	ENE	0.9	NE	0.9	E
11:00-12:00	0.4	NE	0.4	ENE	0.4	E	0.4	NE	0.4	E	0.9	NE	1.3	NNE
12:00-13:00	0.4	NNE	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.9	NNE	0.9	NNE
13:00-14:00	0.9	NNE	0.4	NNE	0.9	NNE	0.4	NE	0.9	NE	0.4	NE	0.9	NE
14:00-15:00	0.4	NNE	0.9	NNE	0.4	ENE	0.4	NE	0.9	NNE	0.9	NE	0.9	NNE
15:00-16:00	0.4	NNE	0.9	NNE	0.4	E	0.4	NNE	0.9	NNE	0.4	E	0.9	NNE
16:00-17:00	0.4	NNE	0.4	NNE	0.4	NE	0.4	NNE	0.4	E	0.4	ENE	0.4	NNE
17:00-18:00	0.4	NE	0.9	NNE	0.4	NNE	0.4	NNE	0.4	ENE	0.4	NE	0.4	NNE
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.9	NNE
19:00-20:00	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
20:00-21:00	0.4	NNE	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N	0.4	ENE	0.4	NNE	0.0	-	0.4	NNE
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	0.4	E	0.4	NNE
05:00-06:00	0.0	-	0.4	NE	0.0	-	0.4	N	0.0	-	0.4	E	0.4	NNE
06:00-07:00	0.0	-	0.4	NE	0.4	N	0.0	-	0.4	NNE	0.4	ENE	0.4	NE
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	0.4	E	0.4	NE	0.4	E	0.9	NE
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.4	ENE	0.4	ENE	0.4	ENE	0.9	NE
09:00-10:00	0.4	ENE	0.4	E	0.9	NNE	0.4	ENE	0.4	ENE	0.9	NE	0.9	NE
ความเร็วต่ำสุด	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด	0.9	-	0.9	-	0.9	-	0.4	-	0.9	-	0.9	-	1.3	-

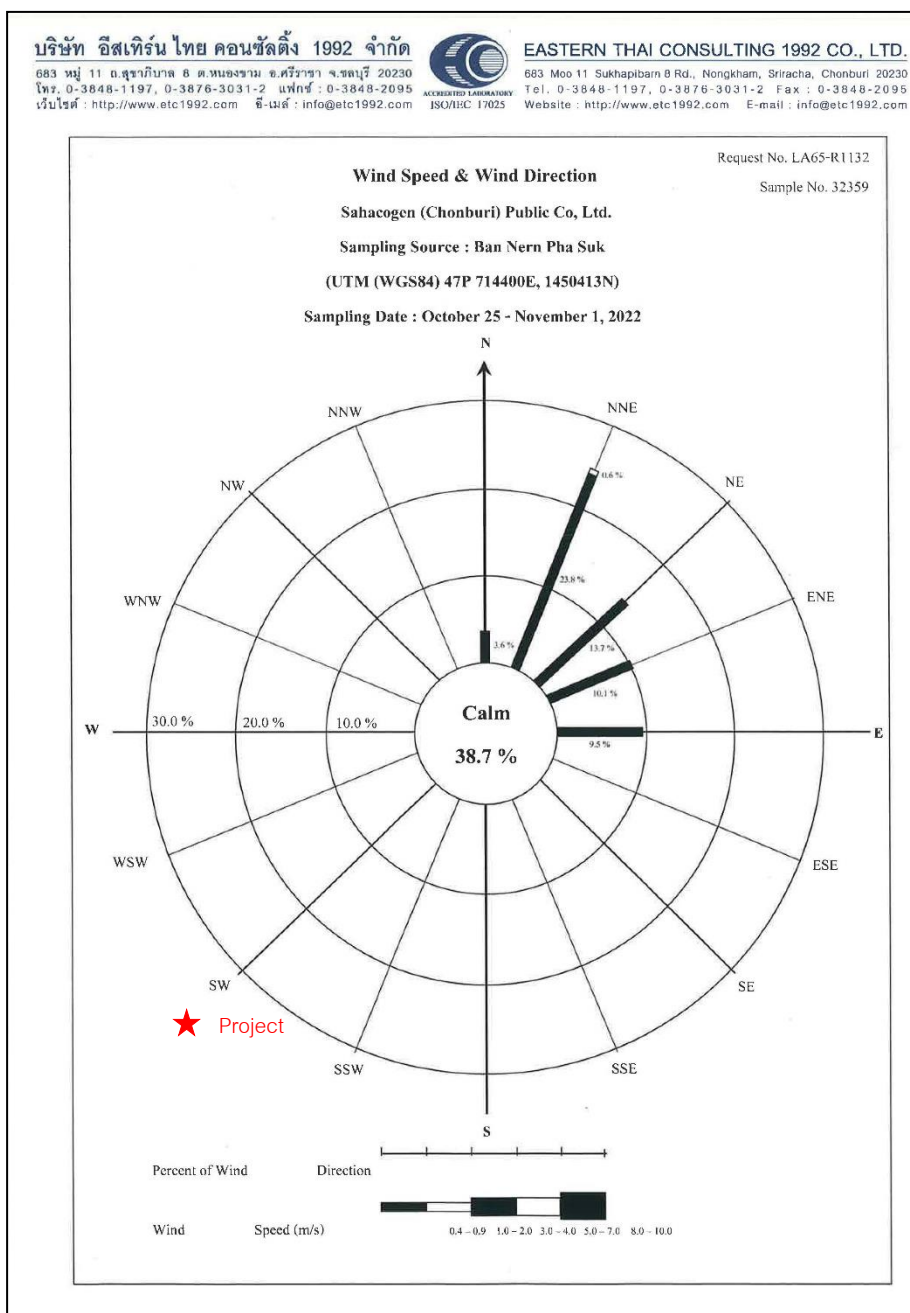
หมายเหตุ	:	WS = Wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction		
		N = 349-360-11	SE = 124-146	W = 259-270-281
		NNE = 12-33	SSE = 147-168	WNW = 282-303
		NE = 34-56	S = 169-180-191	NW = 304-326
		ENE = 57-78	SSW = 192-213	NNW = 327-348
		E = 79-90-101	SW = 214-236	
		ESE = 102-123	WSW = 237-258	
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	เลขทะเบียนผู้ควบคุม	: ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2		
ข้อสรุป	:	<p>- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.0 เมตรต่อวินาที เป็นลมสงบ 13.7 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 67.3 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อนไปทางทิศเหนือ 11.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 4.2 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย</p> <p>- บริเวณบ้านบ่อหิน ความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง 0.4-3.6 เมตรต่อวินาที เป็นลมสงบ 20.8 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 22.6 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ 17.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 16.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย</p> <p>- บริเวณบ้านเนินผาสุข ความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง 0.4-1.3 เมตรต่อวินาที เป็นลมสงบ 38.7 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 24.4 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 10.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย</p>		



ภาพที่ 3.18 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 บริเวณบ้านห้วยเล็ก



ภาพที่ 3.19 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 บริเวณบ้านบ่อหิน



ภาพที่ 3.20 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 บริเวณบ้านเนินผาสุข

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565 พบว่า

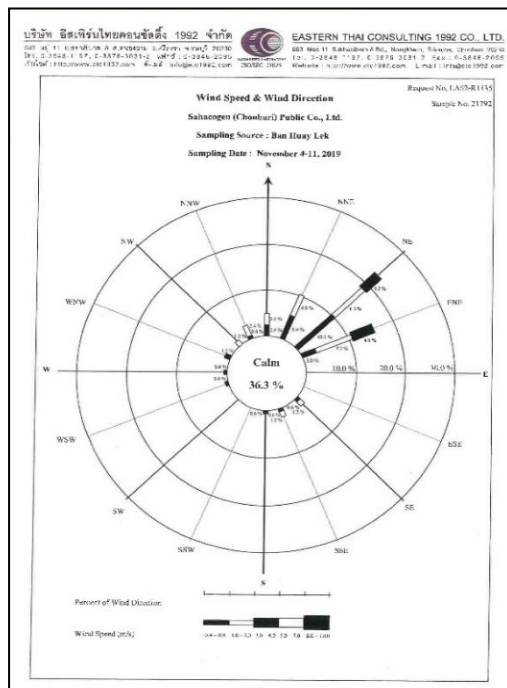
- บริเวณบ้านห้วยเล็ก พบว่า ความเร็วลมมีค่า 0.4-4.0 เมตรต่อวินาที เป็นลมสงบ 13.7 % ทั้งนี้ ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 67.3 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 11.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 4.2 % และพัดมาจาก ทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกของบริเวณบ้านห้วยเล็ก ดังนั้น บริเวณบ้านห้วยเล็ก จึงไม่มีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน

- บริเวณบ้านบ่อหิน พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง 0.4-3.6 เมตรต่อวินาที เป็นลมสงบ 20.8 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 22.6 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ 17.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 16.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางทิศใต้ของบริเวณบ้านบ่อหิน ดังนั้น บริเวณบ้านบ่อหิน จึงไม่มีโอกาสได้รับ ผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน

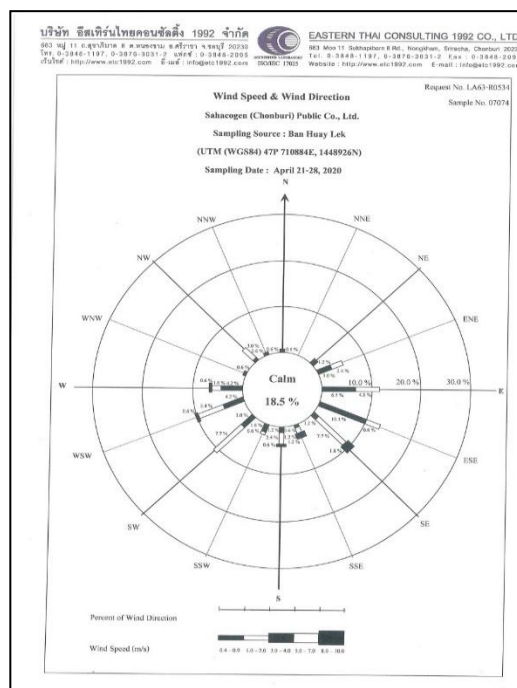
- บริเวณบ้านเนินผาสุข ความเร็วลมมีค่าอยู่ระหว่าง 0.4-1.3 เมตรต่อวินาที เป็นลมสงบ 38.7 % ทั้งนี้ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 24.4 % รองลงมา เป็นลมที่พัด มาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 10.1 % และพัดมาจาก ทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของบริเวณบ้านเนินผาสุข ดังนั้น บริเวณ บ้านเนินผาสุข จึงไม่มีโอกาสได้รับผลกระทบด้านอากาศจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากไม่มีลม จากโครงการพัดผ่าน

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พบว่า มีค่าเป็นไปตาม เกณฑ์มาตรฐานประกอบกับคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานเช่นกัน จึงอาจกล่าว ได้ว่าทั้ง 3 สถานี ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการหรือได้รับผลกระทบน้อยมาก

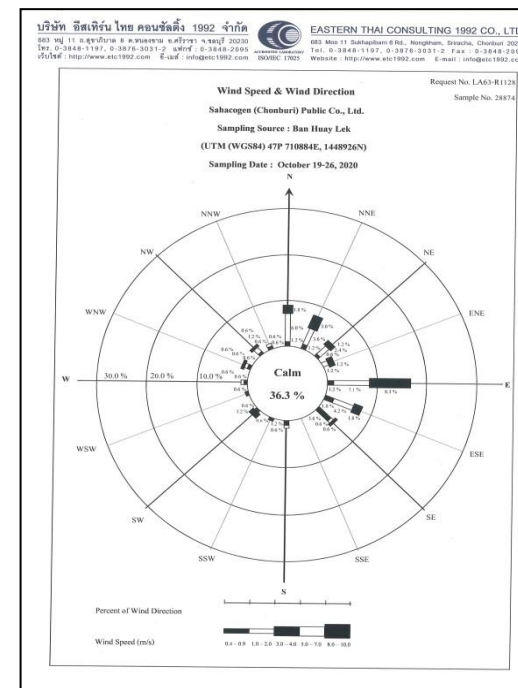
ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา



วันที่ 4-11 พฤศจิกายน 2562
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2562)

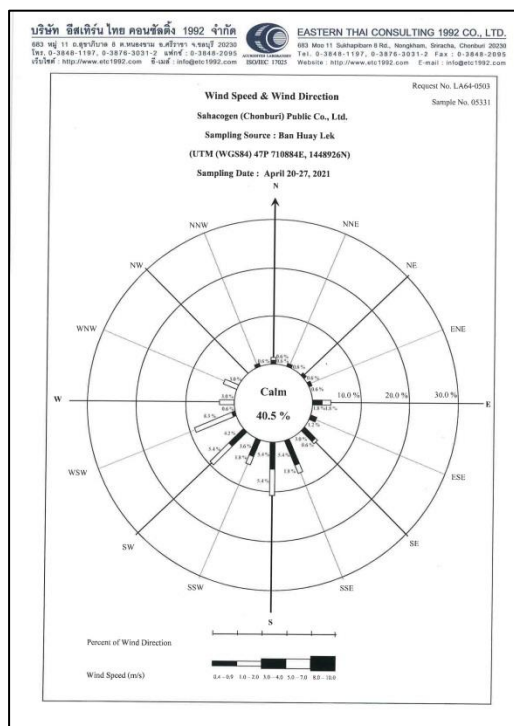


วันที่ 21-28 เมษายน 2563
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2563)

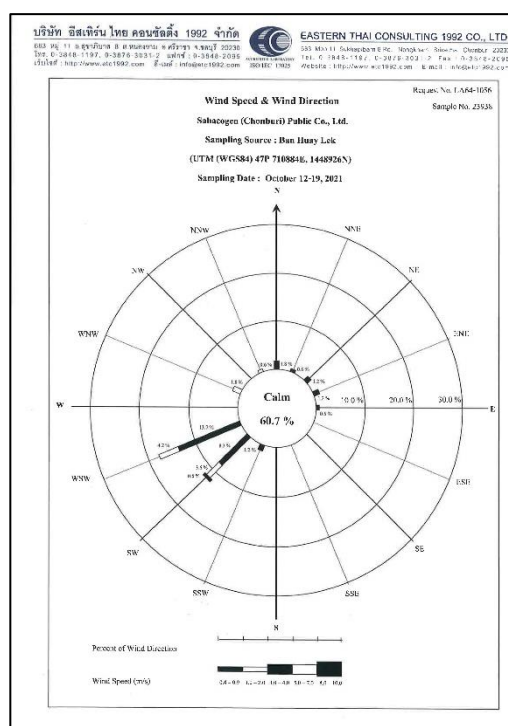


วันที่ 19-26 ตุลาคม 2563
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2563)

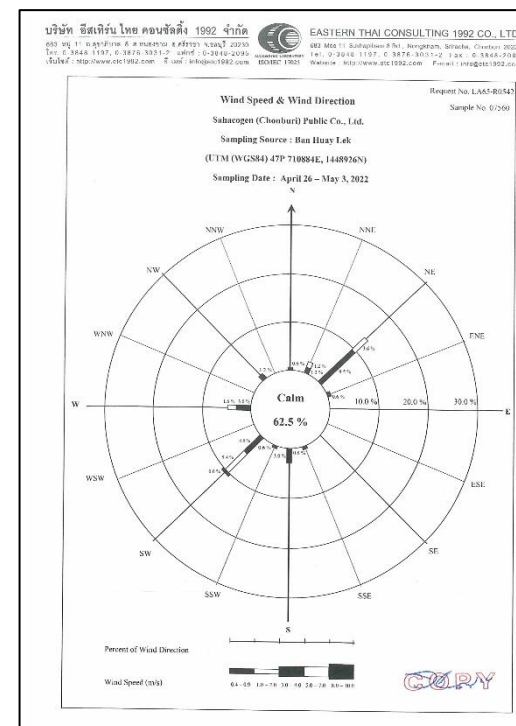
ภาพที่ 3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก



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

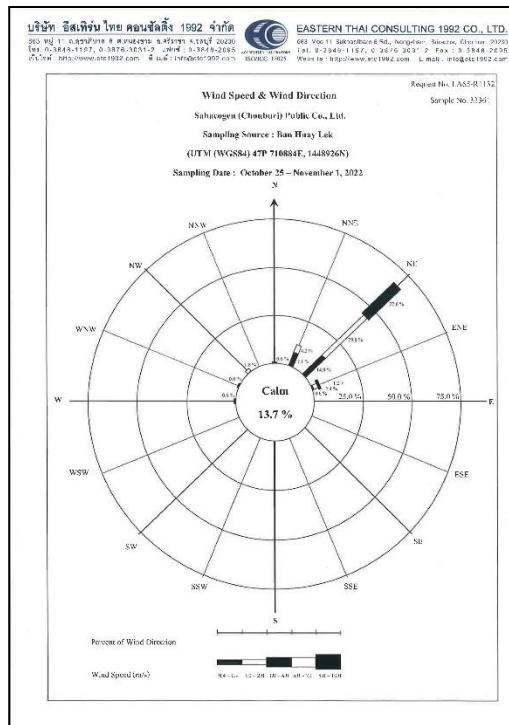


วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)



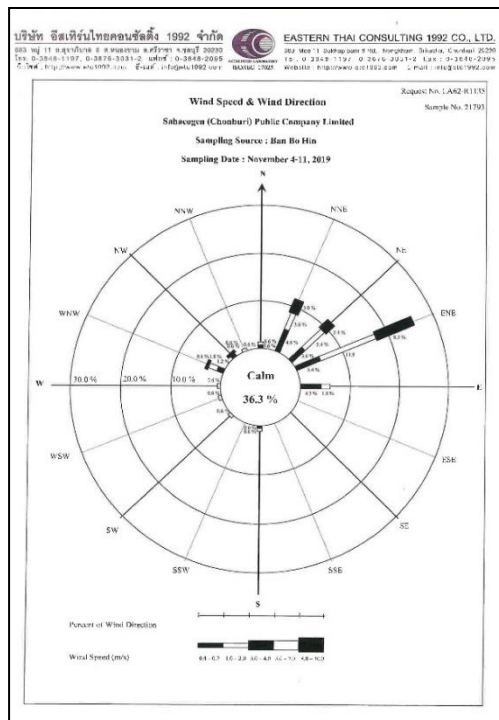
วันที่ 26 เมษายน - 3 พฤษภาคม 2565
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565)

ภาพที่ 3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ต่อ)

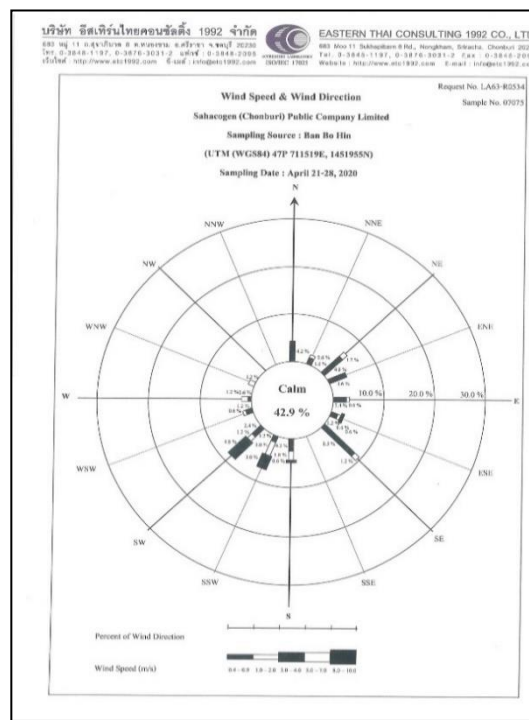


วันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565)

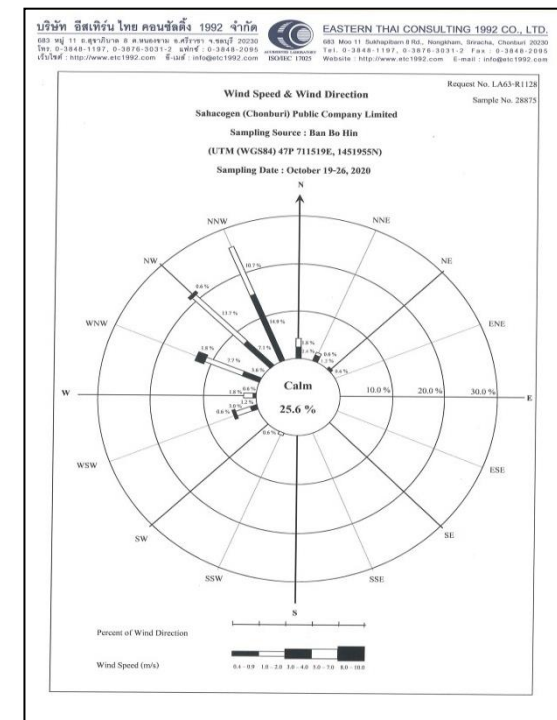
ภาพที่ 3.21 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านห้วยเล็ก (ต่อ)



วันที่ 4-11 พฤศจิกายน 2562
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2562)

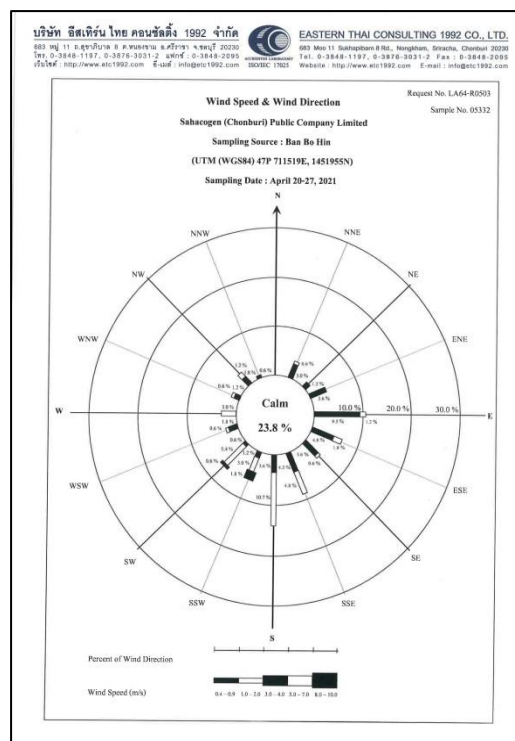


วันที่ 21-28 เมษายน 2563
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2563)

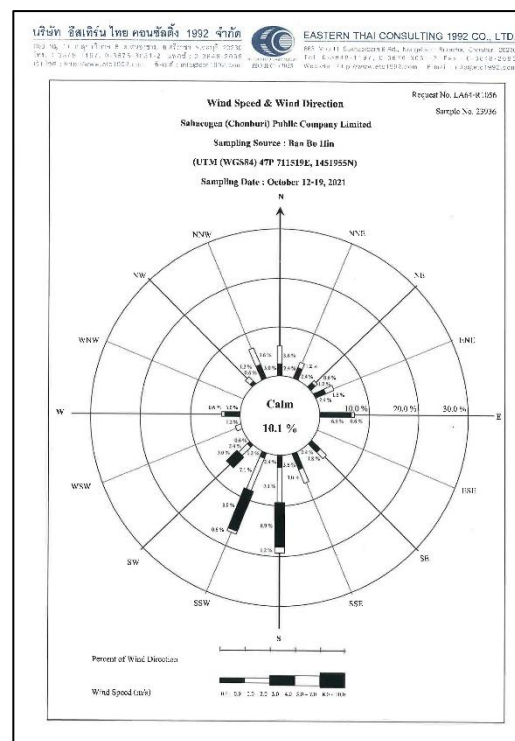


วันที่ 19-26 ตุลาคม 2563
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2563)

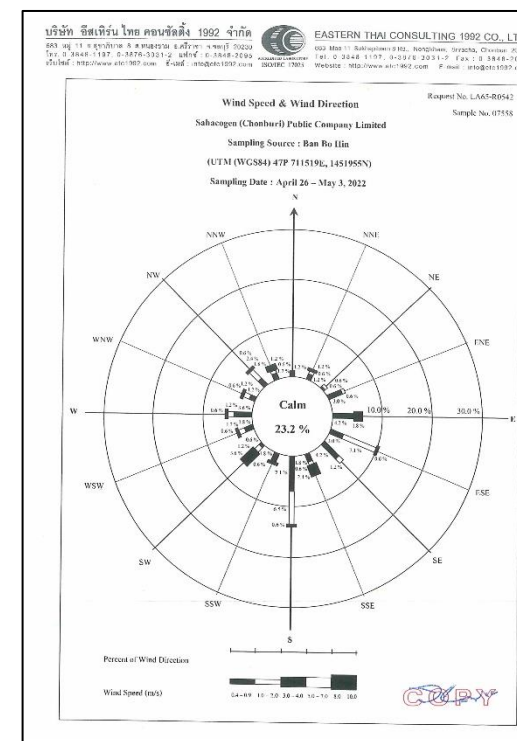
ภาพที่ 3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านป่อหิน



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

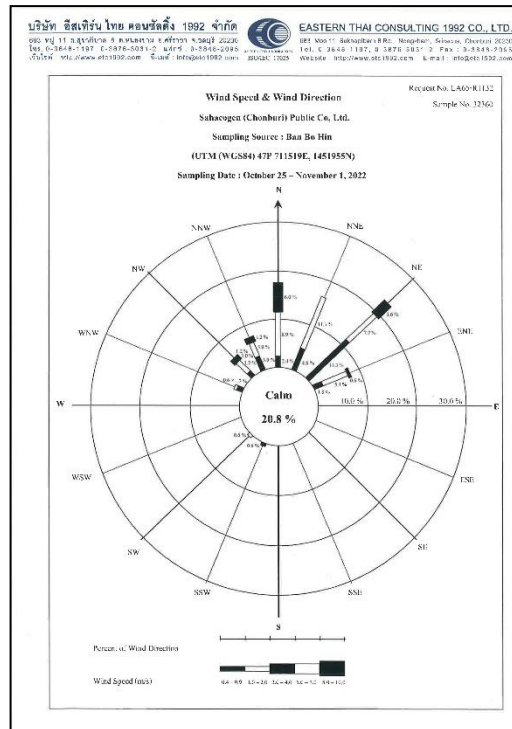


วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)



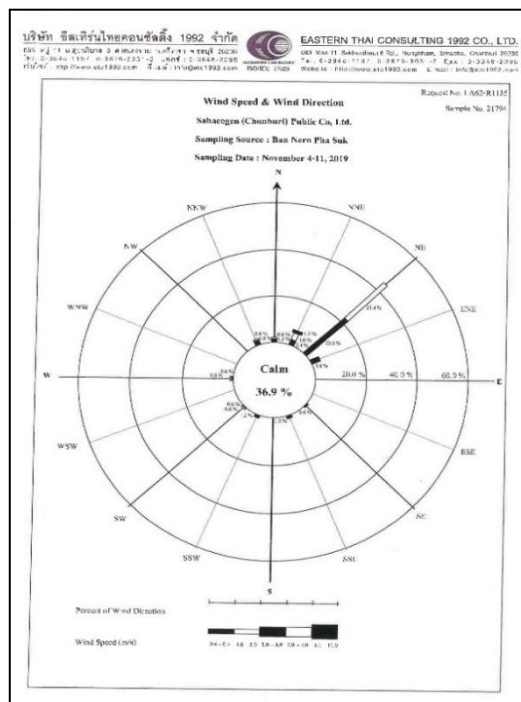
วันที่ 26 เมษายน – 3 พฤษภาคม 2565
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565)

ภาพที่ 3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านบ่อหิน (ต่อ)

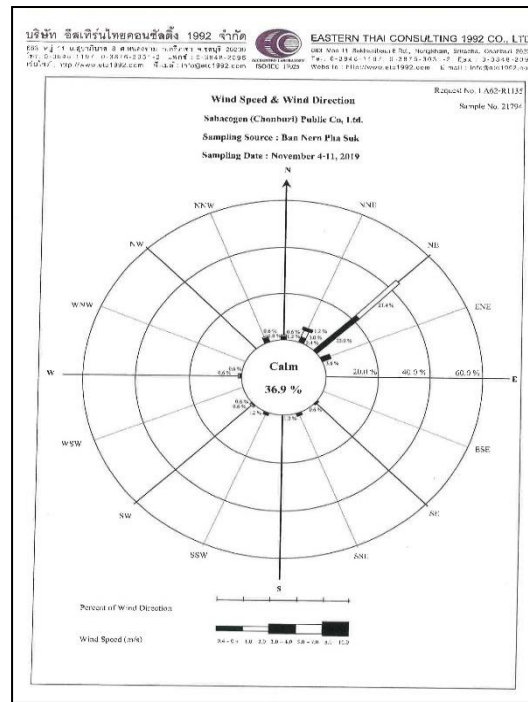


วันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565)

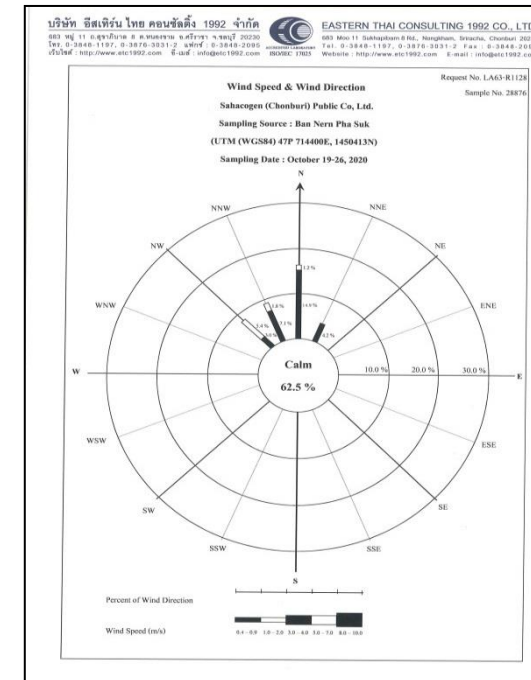
ภาพที่ 3.22 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านบ่อหิน (ต่อ)



วันที่ 4-11 พฤศจิกายน 2562
(ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2562)

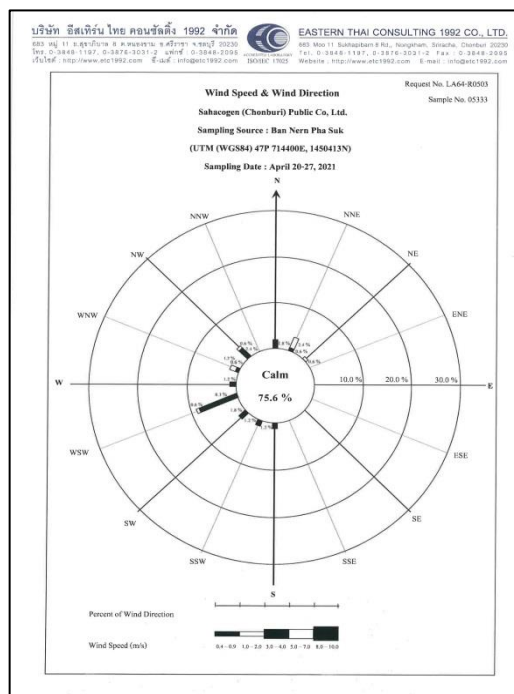


วันที่ 21-28 เมษายน 2563
(ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2563)

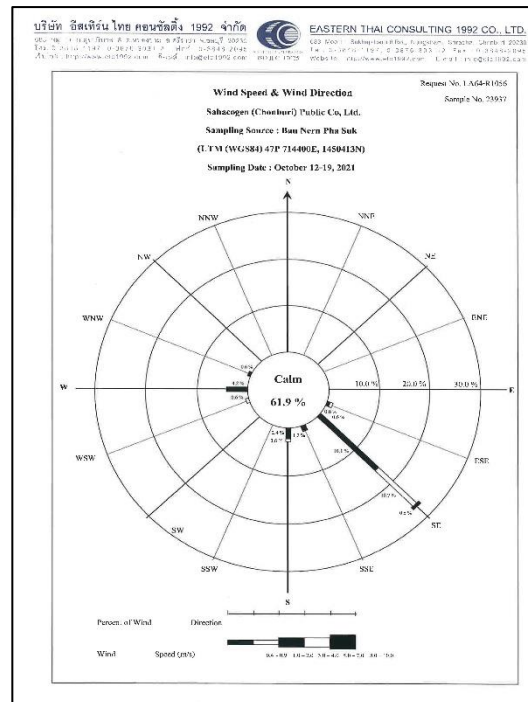


วันที่ 19-26 ตุลาคม 2563
(ประจำเดือนเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2563)

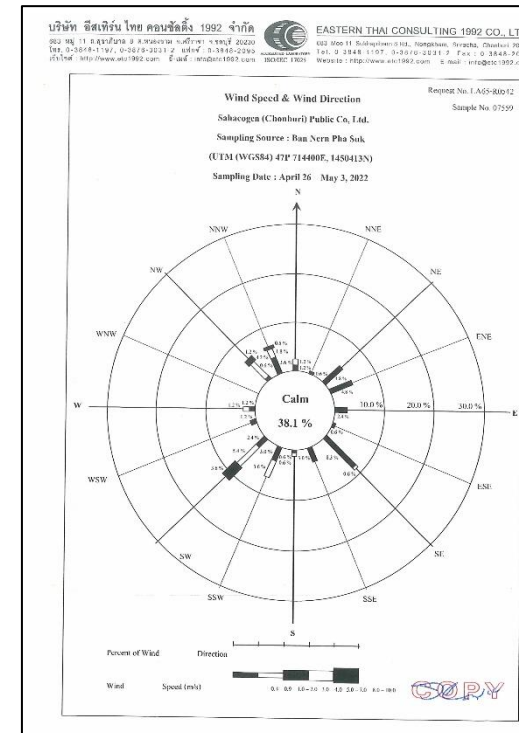
ภาพที่ 3.23 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านเนินผาสุก



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

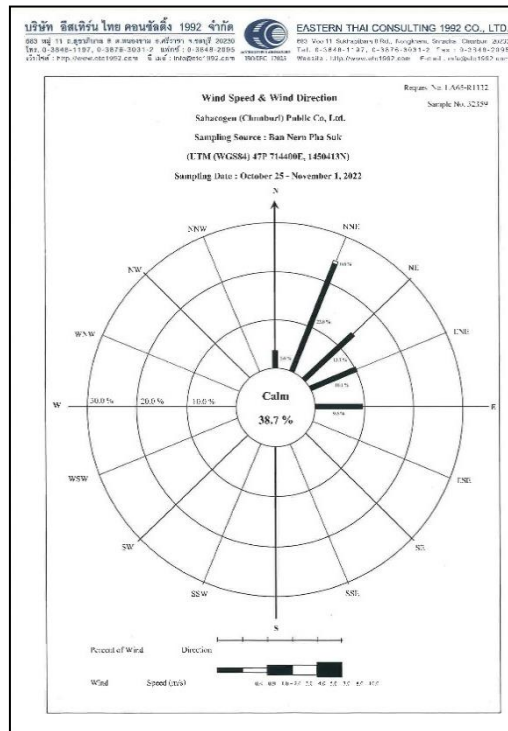


วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564
(ประจำเดือนเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564)



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

ภาพที่ 3.23 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านเนินผาสุข (ต่อ)



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

ภาพที่ 3.23 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา บริเวณบ้านเนินผาสุข (ต่อ)

3.1.3.4 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณบ้านห้วยเล็ก บ้านเนินผาสุข และบ้านบ่อหิน เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- **บริเวณบ้านห้วยเล็ก** ระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2565 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 67.3 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 11.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 4.2 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งแตกต่างกับผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 17.9 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 12.5 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก กับทิศเหนือ 1.8 % เท่ากัน และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย

- **บริเวณบ้านบ่อหิน** ระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2565 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 22.6 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศเหนือ 17.3 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 16.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งแตกต่างกับผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ 19.6 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 17.8 % ทิศตะวันออก 7.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย

- **บริเวณบ้านเนินผาสุข** ระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2565 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 24.4 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 13.7 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 10.1 % และพัดมาจากทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งแตกต่างกับผลการตรวจวัดความเร็วลม และทิศทางลม วันที่ 12-19 ตุลาคม 2564 ลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 27.4 % รองลงมา เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก 4.2 % ทิศใต้ 3.0 % 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 3.21 และมีรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.22

ตารางที่ 3.21 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

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

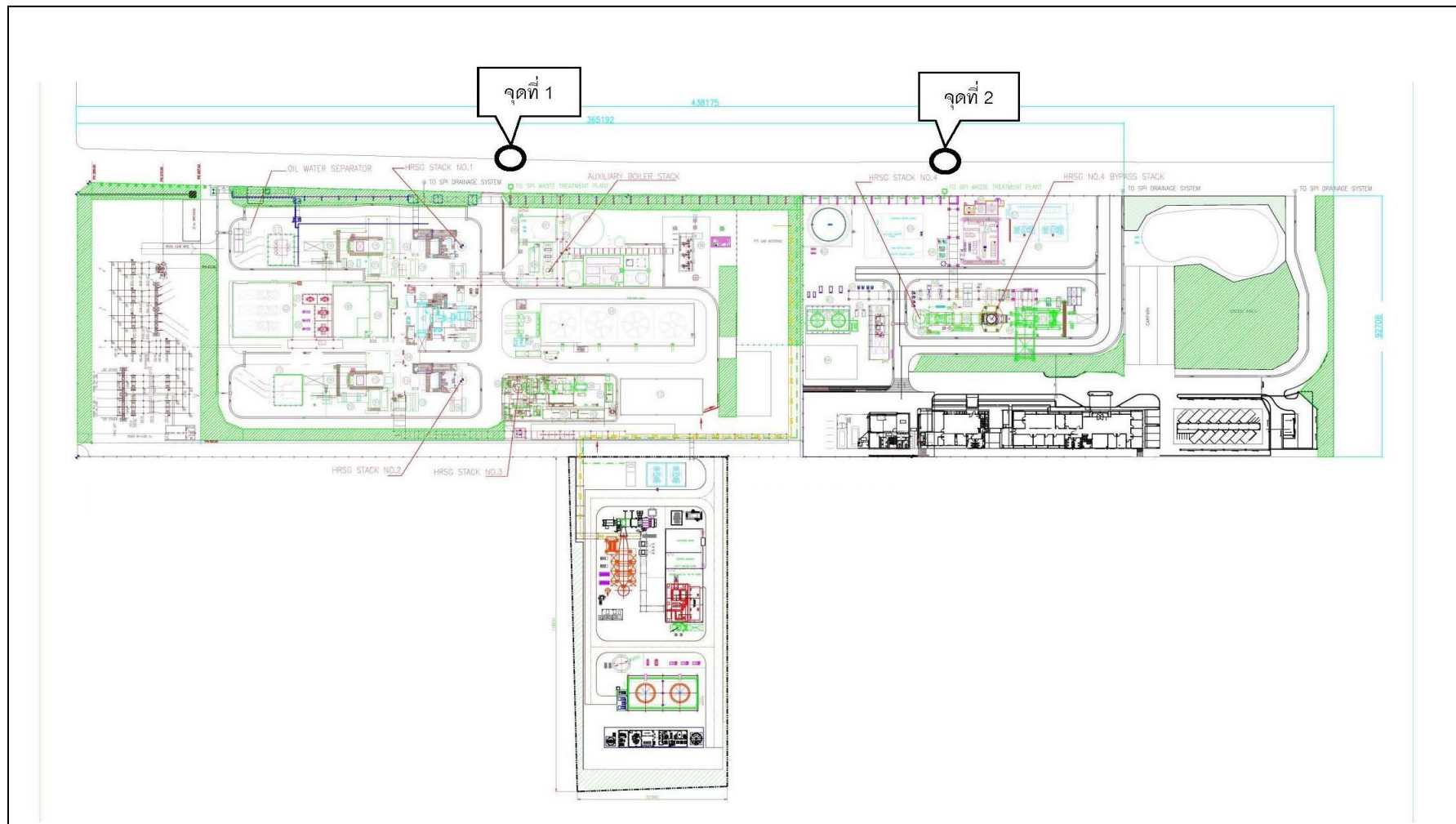
ตารางที่ 3.22 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

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 สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ จุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังภาพที่ 3.24 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ แสดงดังรูปที่ 3.8-3.9

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ



ภาพที่ 3.24 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างน้ำ



รูปที่ 3.8 การเก็บตัวอย่างน้ำ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1
จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา



รูปที่ 3.9 การเก็บตัวอย่างน้ำ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2
จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 และจุดที่ 2 แสดงดังตารางที่ 3.23 และ 3.25 ตามลำดับ และผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.24 และ 3.26 ตามลำดับ

ตารางที่ 3.23 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ตำแหน่งพิกัด UTM 712488E, 1448842N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1*						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ก.ค. 65	ส.ค. 65	ก.ย. 65	ต.ค. 65	พ.ย. 65	ธ.ค. 65		
Free Chlorine	mg/l as Cl ₂	< 0.05	0.06	< 0.05	< 0.05	0.07	0.06	< 0.05-0.07	< 1
TDS	mg/l	936	680	952	1,736	928	876	680-1,736	< 3,000
Oil and Grease	mg/l	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.8	7.7	7.8	7.8	7.8	7.6	7.6-7.8	5.5-9.0
Temperature	°C	33	33	32	33	32	34	32-34	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) **	m ³ /day	916.76	885.93	1,019.85	1,035.70	955.78	955.59	885.93-1,035.70	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

* = น้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของ บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียรวมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา
เพื่อทำการบำบัดให้ได้มาตรฐานที่กำหนดอีกครั้งก่อนปล่อยลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะหรือนำไปเป็นน้ำ Recycle ต่อไป

** = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นางสาวจันทิ สายพันธ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นายทรงพล ผิวอ้วน,
นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นางสาวจันทิ สายพันธ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นายทรงพล ผิวอ้วน,
นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

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

อ้างอิง Report No. 6507-1817, 6508-1791, 6509-1573, 6510-1588, 6511-1610 และ 6512-1123

3.2.3.1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของ สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจ วิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรม เครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.24

ตารางที่ 3.24 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/l as Cl ₂)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	0.60	ND	0.23	< 0.05	<1.0
ก.พ.	0.80	0.08	0.15	< 0.05	
มี.ค.	< 0.10	ND	< 0.05	0.08	
เม.ย.	< 0.10	< 0.05	< 0.05	< 0.05	
พ.ค.	0.24	0.25	0.12	< 0.05	
มิ.ย.	< 0.05	0.23	0.06	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	< 0.05-0.8	ND, < 0.05-0.25	< 0.05-0.23	< 0.05-0.08	
ก.ค.	ND	0.37	< 0.05	< 0.05	
ส.ค.	ND	0.08	< 0.05	0.06	
ก.ย.	ND	< 0.05	0.06	< 0.05	
ต.ค.	ND	0.05	< 0.05	< 0.05	
พ.ย.	ND	0.20	0.06	0.07	
ธ.ค.	ND	0.05	< 0.05	0.06	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ND	< 0.05-0.37	< 0.05-0.06	< 0.05-0.07	
ประจำเดือน	TDS (mg/l)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	696	772	704	752	<3,000
ก.พ.	812	684	792	896	
มี.ค.	1,082	659	912	1,000	
เม.ย.	1,196	1,504	850	780	
พ.ค.	844	1,056	940	948	
มิ.ย.	964	1,372	825	930	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	696-1,196	659-1,504	704-940	752-1,000	
ก.ค.	924	884	865	936	
ส.ค.	734	840	700	680	
ก.ย.	792	744	840	952	
ต.ค.	744	760	1,030	1,736	
พ.ย.	708	908	710	928	
ธ.ค.	892	768	690	876	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	708-924	744-908	690-1,030	680-1,736	

ตารางที่ 3.24 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

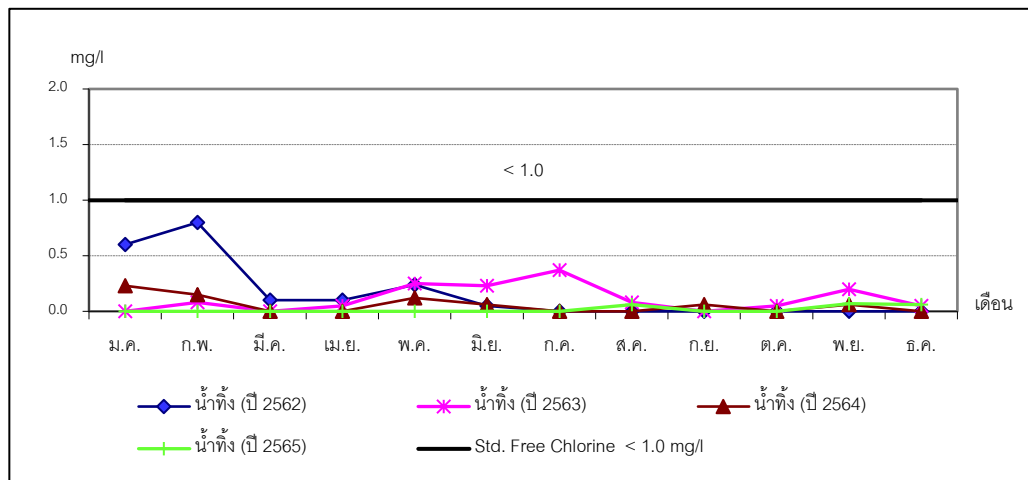
ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/l)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	ND	ND	< 3.0	< 3.0	<10
ก.พ.	ND	ND	< 3.0	< 3.0	
มี.ค.	ND	ND	< 3.0	< 3.0	
เม.ย.	ND	ND	< 3.0	< 3.0	
พ.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
มิ.ย.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ND	ND, < 3.0	< 3.0	< 3.0	
ก.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ส.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ก.ย.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ต.ค.	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
พ.ย.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ธ.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ND, < 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ประจำเดือน	pH				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	7.8	7.8	8.3	8.1	5.5-9.0
ก.พ.	7.8	8.0	7.6	7.3	
มี.ค.	7.6	8.7	7.6	7.5	
เม.ย.	7.9	7.9	7.5	7.3	
พ.ค.	8.1	8.1	7.7	7.6	
มิ.ย.	7.6	8.3	7.6	7.5	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.6-8.1	7.8-8.7	7.5-8.3	7.3-8.1	
ก.ค.	7.8	8.8	7.5	7.8	
ส.ค.	8.2	7.9	7.5	7.7	
ก.ย.	7.0	7.8	7.9	7.8	
ต.ค.	7.6	7.9	7.7	7.8	
พ.ย.	8.0	7.4	7.7	7.8	
ธ.ค.	7.8	7.9	7.4	7.6	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.0-8.2	7.4-8.8	7.4-7.9	7.6-7.8	

ตารางที่ 3.24 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

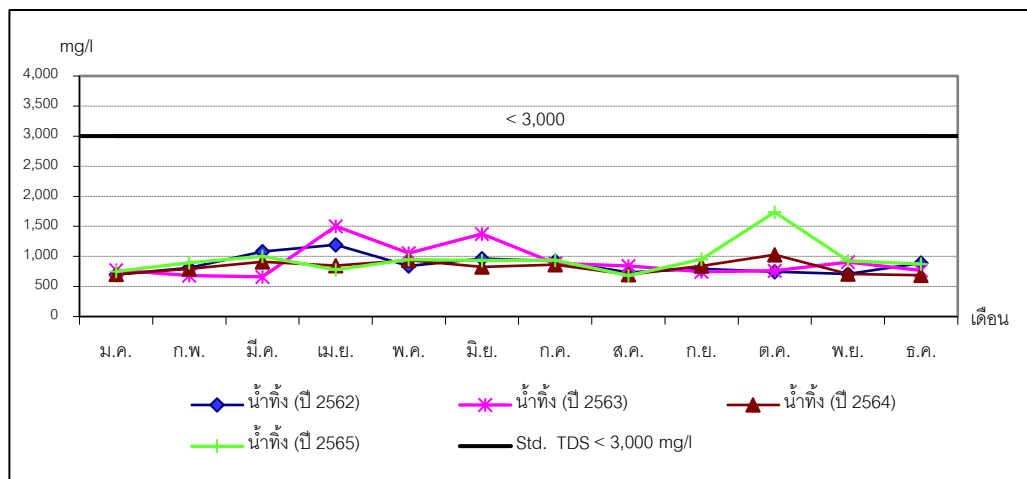
ประจำเดือน	Temperature (°C)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	33	35	32	33	<45
ก.พ.	34	35	32	33	
มี.ค.	35	34	33	34	
เม.ย.	36	36	33	33	
พ.ค.	36	36	34	32	
มิ.ย.	36	34	34	34	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	33-36	34-36	32-34	32-34	
ก.ค.	33	35	33	33	
ส.ค.	35	34	34	33	
ก.ย.	36	34	34	32	
ต.ค.	33	34	34	33	
พ.ย.	33	30	32	32	
ธ.ค.	34	30	32	34	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	33-36	30-35	32-34	32-34	
ประจำเดือน	Flow Rate (เฉลี่ย) * (m ³ /day)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	683.87	784.58	745.00	946.86	ไม่มีมาตรฐาน กำหนด
ก.พ.	712.69	762.83	681.89	933.63	
มี.ค.	805.87	744.67	769.86	978.72	
เม.ย.	813.25	942.77	735.48	824.44	
พ.ค.	836.16	1,060.83	761.00	887.83	
มิ.ย.	834.02	1,103.93	794.35	875.23	
ค่าเฉลี่ย	781.64	900.09	748.47	908.14	
ก.ค.	838.30	802.70	743.26	916.76	
ส.ค.	903.25	814.73	776.66	885.93	
ก.ย.	878.17	765.29	776.99	1,019.85	
ต.ค.	832.87	759.75	876.36	1,035.70	
พ.ย.	837.77	744.67	797.48	955.78	
ธ.ค.	806.21	742.97	895.58	955.59	
ค่าเฉลี่ย	849.33	771.87	811.31	961.32	

- หมายเหตุ** : < = น้อยกว่า, * = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ย เป็นรายวัน), MDL = Method Detection Limit [MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/l] / ND = Not Detected,
- มาตรฐาน** : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

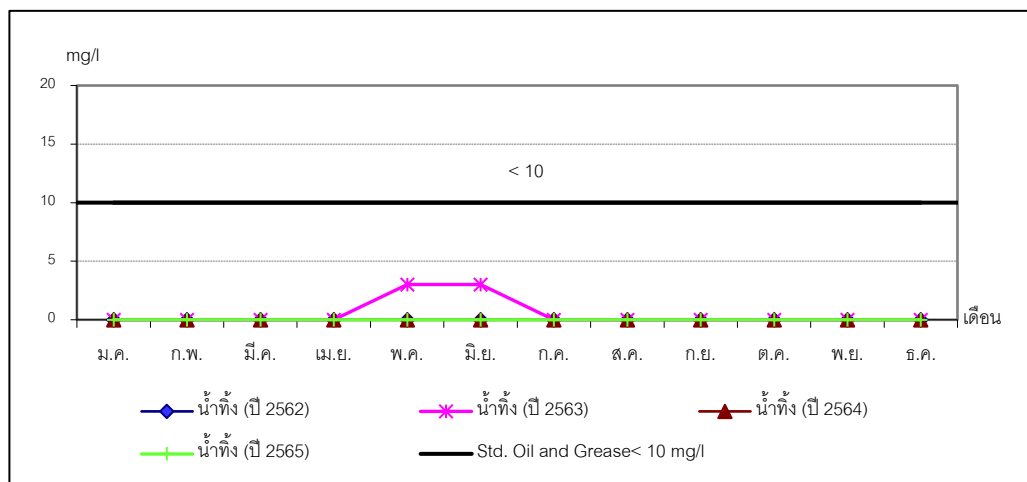
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 1



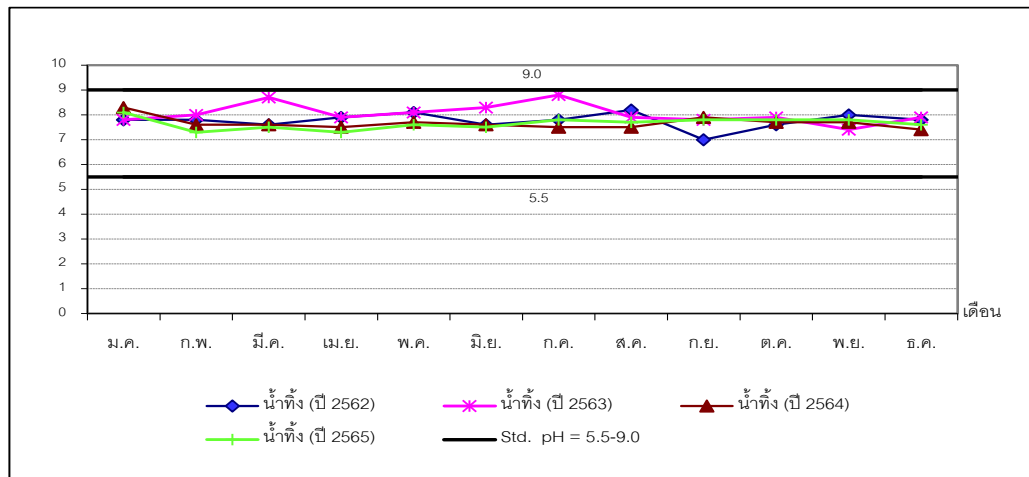
ภาพที่ 3.25 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



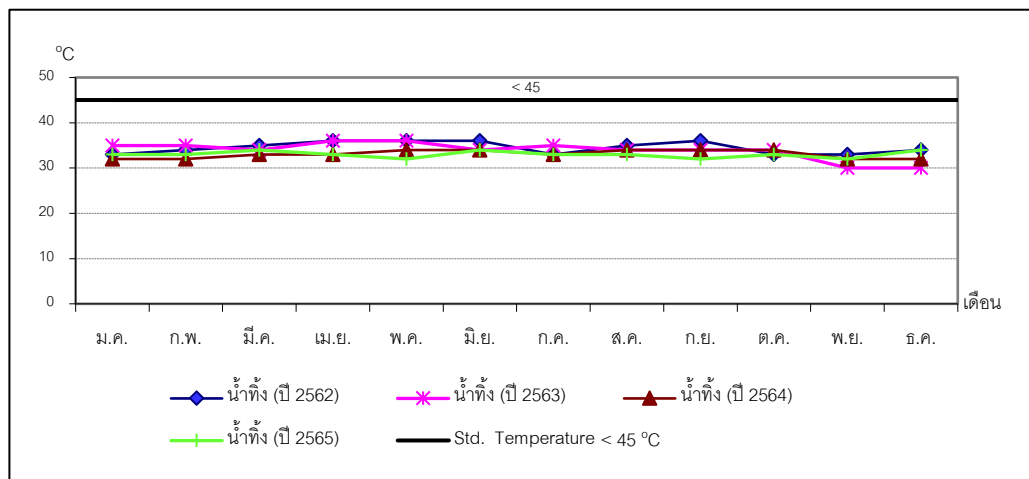
ภาพที่ 3.26 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



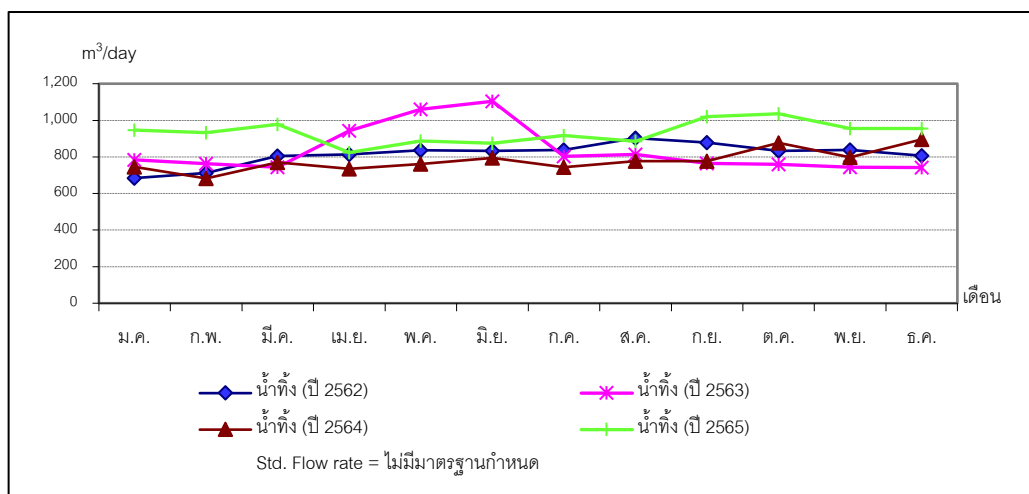
ภาพที่ 3.27 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.28 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.29 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 1



ภาพที่ 3.30 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 1

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ตำแหน่งพิกัด UTM 712333E, 1448886N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2						ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน
		ก.ค. 65	ส.ค. 65	ก.ย. 65	ต.ค. 65	พ.ย. 65	ธ.ค. 65		
Free Chlorine	mg/l as Cl ₂	< 0.05	< 0.05	< 0.05	< 0.05	0.05	< 0.05	< 0.05-0.05	< 1
TDS	mg/l	748	492	578	832	804	704	492-832	< 3,000
Oil and Grease	mg/l	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 10
pH	-	7.8	7.0	7.7	7.8	8.0	7.8	7.0-8.0	5.5-9.0
Temperature	°C	32	31	30	30	28	31	28-32	< 45
Flow Rate (เฉลี่ย) *	m ³ /day	512.50	476.31	557.66	483.41	455.83	492.22	455.83-557.66	ไม่มีมาตรฐานกำหนด

หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, * = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน)

มาตรฐาน : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นางสาวจันทน์ สายพันธ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นายทรงพล ผิวอ้วน, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นางสาวจันทน์ สายพันธ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นายทรงพล ผิวอ้วน, นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุทธทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

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

อ้างอิง Report No. 6507-1818, 6508-1792, 6509-1574, 6510-1589, 6511-1611 และ 6512-1124

3.2.3.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 จากโครงการเข้าสู่ระบบรวบรวม น้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนของ บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 พบว่า คุณภาพน้ำที่ทำการตรวจวิเคราะห์ ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

3.2.3.4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจนของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

ประจำเดือน	Free Chlorine (mg/l as Cl ₂)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	<0.50	ND	0.05	0.05	<1.0
ก.พ.	0.50	ND	< 0.05	< 0.05	
มี.ค.	<0.10	ND	< 0.05	0.05	
เม.ย.	<0.10	0.12	< 0.05	< 0.05	
พ.ค.	0.34	0.06	0.05	< 0.05	
มิ.ย.	ND	0.08	< 0.05	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ND, <0.10-0.5	ND, 0.06-0.12	< 0.05, 0.05	< 0.05, 0.05	
ก.ค.	ND	< 0.05	0.06	< 0.05	
ส.ค.	ND	< 0.05	< 0.05	< 0.05	
ก.ย.	ND	< 0.05	< 0.05	< 0.05	
ต.ค.	ND	0.05	< 0.05	< 0.05	
พ.ย.	ND	0.05	< 0.05	0.05	
ธ.ค.	ND	< 0.05	< 0.05	< 0.05	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ND	< 0.05, 0.05	< 0.05-0.06	< 0.05-0.05	
ประจำเดือน	TDS (mg/l)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	464	478	820	770	<3,000
ก.พ.	736	776	600	856	
มี.ค.	668	690	772	876	
เม.ย.	876	500	740	964	
พ.ค.	852	852	1,005	820	
มิ.ย.	828	704	730	868	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	464-876	500-852	600-1,005	770-964	
ก.ค.	788	468	790	748	
ส.ค.	746	494	840	492	
ก.ย.	676	592	515	578	
ต.ค.	470	724	685	832	
พ.ย.	432	708	723	804	
ธ.ค.	512	752	458	704	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	432-788	468-752	458-840	492-832	

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

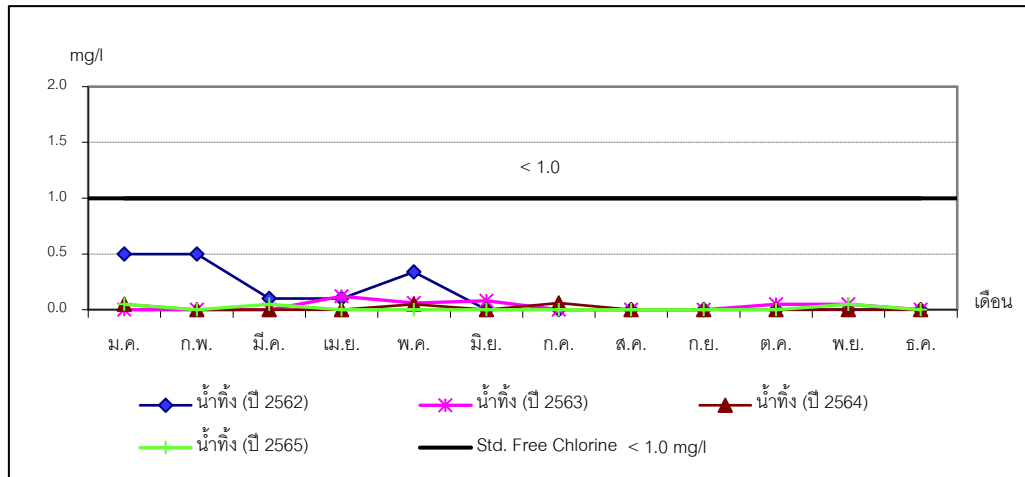
ประจำเดือน	Oil and Grease (mg/l)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	ND	ND	< 3.0	< 3.0	<10
ก.พ.	ND	ND	< 3.0	< 3.0	
มี.ค.	ND	ND	< 3.0	< 3.0	
เม.ย.	ND	ND	< 3.0	< 3.0	
พ.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
มิ.ย.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ND	ND, < 3.0	< 3.0	< 3.0	
ก.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ส.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ก.ย.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ต.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
พ.ย.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ธ.ค.	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	
ประจำเดือน	pH				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	8.0	7.6	8.2	8.1	5.5-9.0
ก.พ.	8.1	7.6	7.5	7.3	
มี.ค.	7.8	7.6	7.5	7.8	
เม.ย.	7.8	8.2	7.5	7.5	
พ.ค.	7.9	8.1	7.2	7.5	
มิ.ย.	7.7	7.5	7.5	7.9	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.7-8.1	7.5-8.2	7.2-8.2	7.3-8.1	
ก.ค.	7.8	7.7	7.6	7.8	
ส.ค.	8.0	7.8	7.6	7.0	
ก.ย.	7.2	8.0	7.7	7.7	
ต.ค.	7.4	8.0	7.9	7.8	
พ.ย.	7.9	7.6	7.8	8.0	
ธ.ค.	8.7	7.9	7.2	7.8	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	7.2-8.7	7.6-8.0	7.2-7.9	7.0-8.0	

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

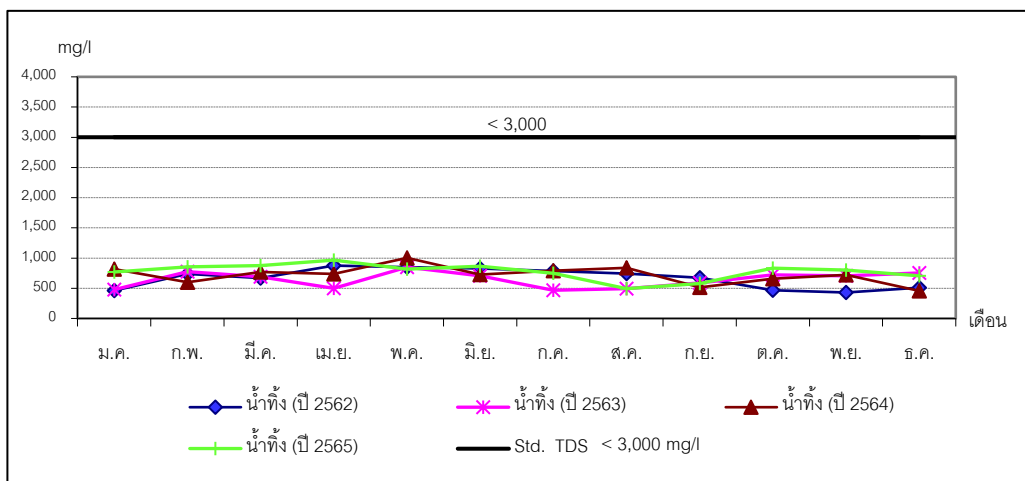
ประจำเดือน	Temperature (°C)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	29	34	25	31	<45
ก.พ.	32	35	31	31	
มี.ค.	32	35	30	31	
เม.ย.	33	30	33	30	
พ.ค.	32	32	34	31	
มิ.ย.	33	32	32	31	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	29-33	30-35	25-34	30-31	
ก.ค.	31	35	30	32	
ส.ค.	32	28	31	31	
ก.ย.	31	31	34	30	
ต.ค.	33	29	32	30	
พ.ย.	29	26	30	28	
ธ.ค.	29	26	30	31	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	29-33	26-35	30-34	28-32	
ประจำเดือน	Flow Rate (เฉลี่ย) * (m ³ /day)				มาตรฐาน
	2562	2563	2564	2565	
ม.ค.	535.20	639.44	660.78	569.59	ไม่มีมาตรฐาน กำหนด
ก.พ.	496.82	924.74	720.32	538.17	
มี.ค.	583.79	813.65	651.68	520.48	
เม.ย.	620.34	626.93	662.04	544.28	
พ.ค.	605.39	500.35	779.39	545.02	
มิ.ย.	587.83	555.29	751.07	681.41	
ค่าเฉลี่ย	572.44	674.95	704.01	566.29	
ก.ค.	495.40	651.42	762.73	512.50	
ส.ค.	376.27	521.62	733.26	476.31	
ก.ย.	408.00	573.02	750.02	557.66	
ต.ค.	625.81	524.57	601.75	483.41	
พ.ย.	619.61	510.69	546.31	455.83	
ธ.ค.	627.08	569.08	637.17	492.22	
ค่าเฉลี่ย	525.49	558.58	672.13	496.21	

- หมายเหตุ** : < = น้อยกว่า, * = ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ออโปเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด (ผลการตรวจวัด แต่ละเดือนเฉลี่ยเป็นรายวัน), MDL = Method Detection Limit [MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/l] / ND = Not Detected,
- มาตรฐาน** : มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม ส่วนอุตสาหกรรมเครื่องสพัตเม้น-ศรียาชา

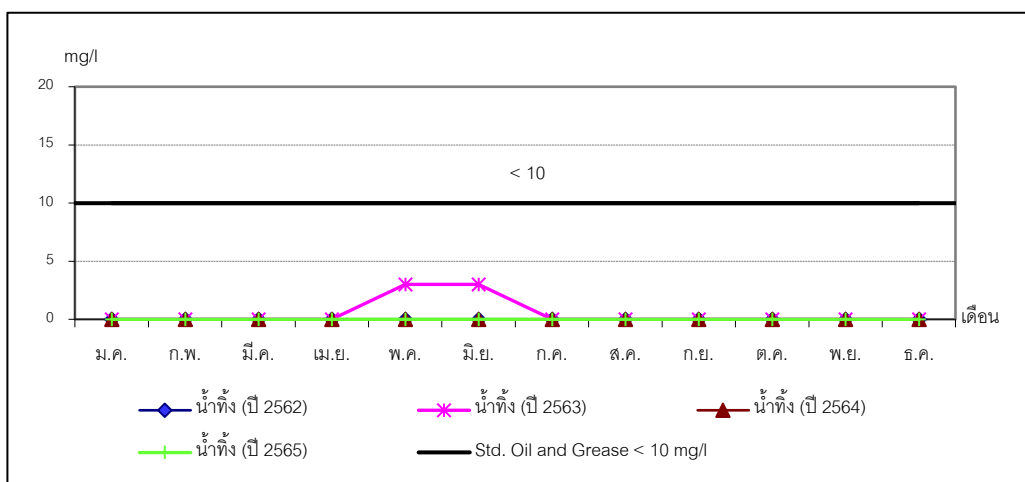
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำจุดที่ 2



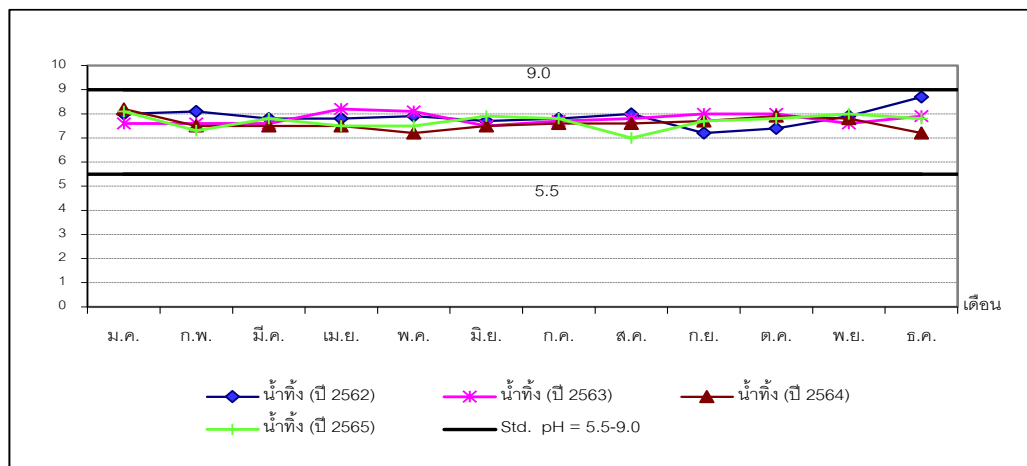
ภาพที่ 3.31 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



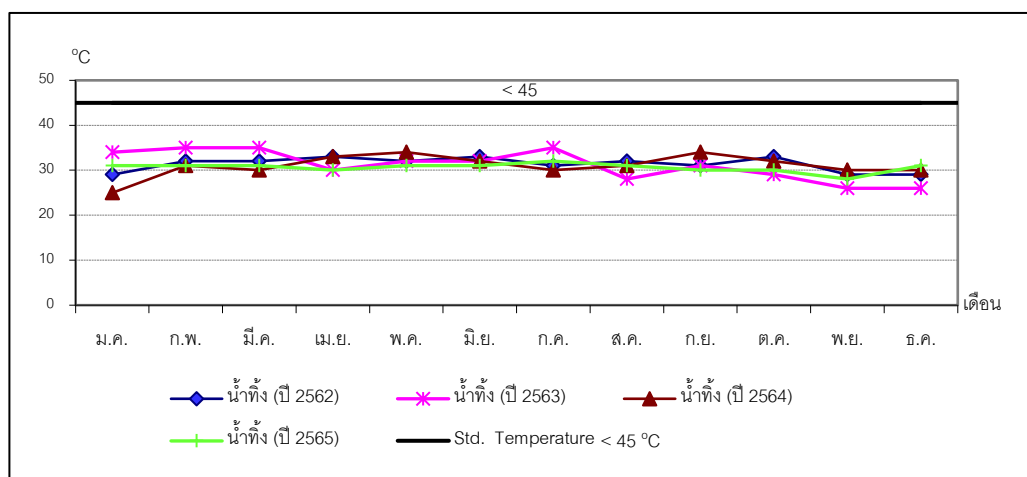
ภาพที่ 3.32 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ TDS ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



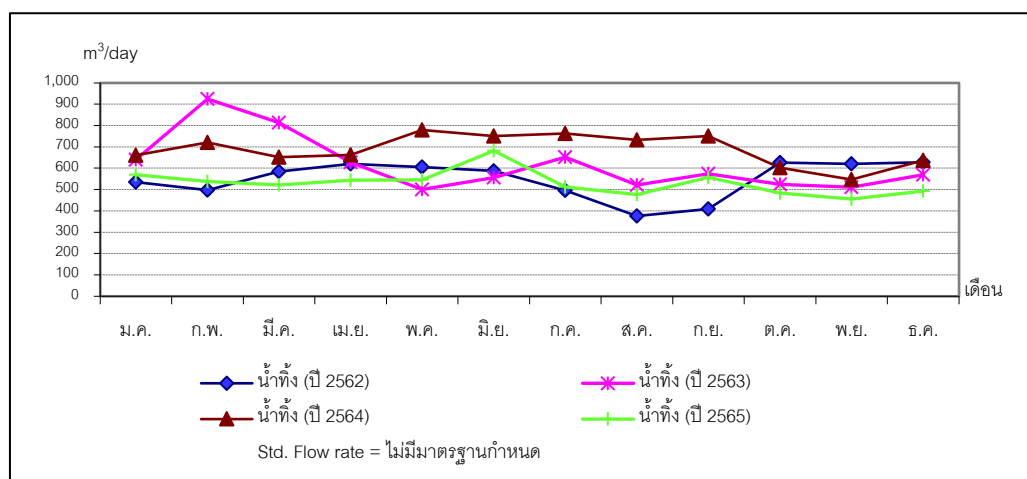
ภาพที่ 3.33 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



ภาพที่ 3.34 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด pH ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



ภาพที่ 3.35 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Temperature ในน้ำทิ้งจุดที่ 2



ภาพที่ 3.36 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัด Flow Rate (เฉลี่ย) ในน้ำทิ้งจุดที่ 2

3.2.3.5 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 และบริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา พบว่า

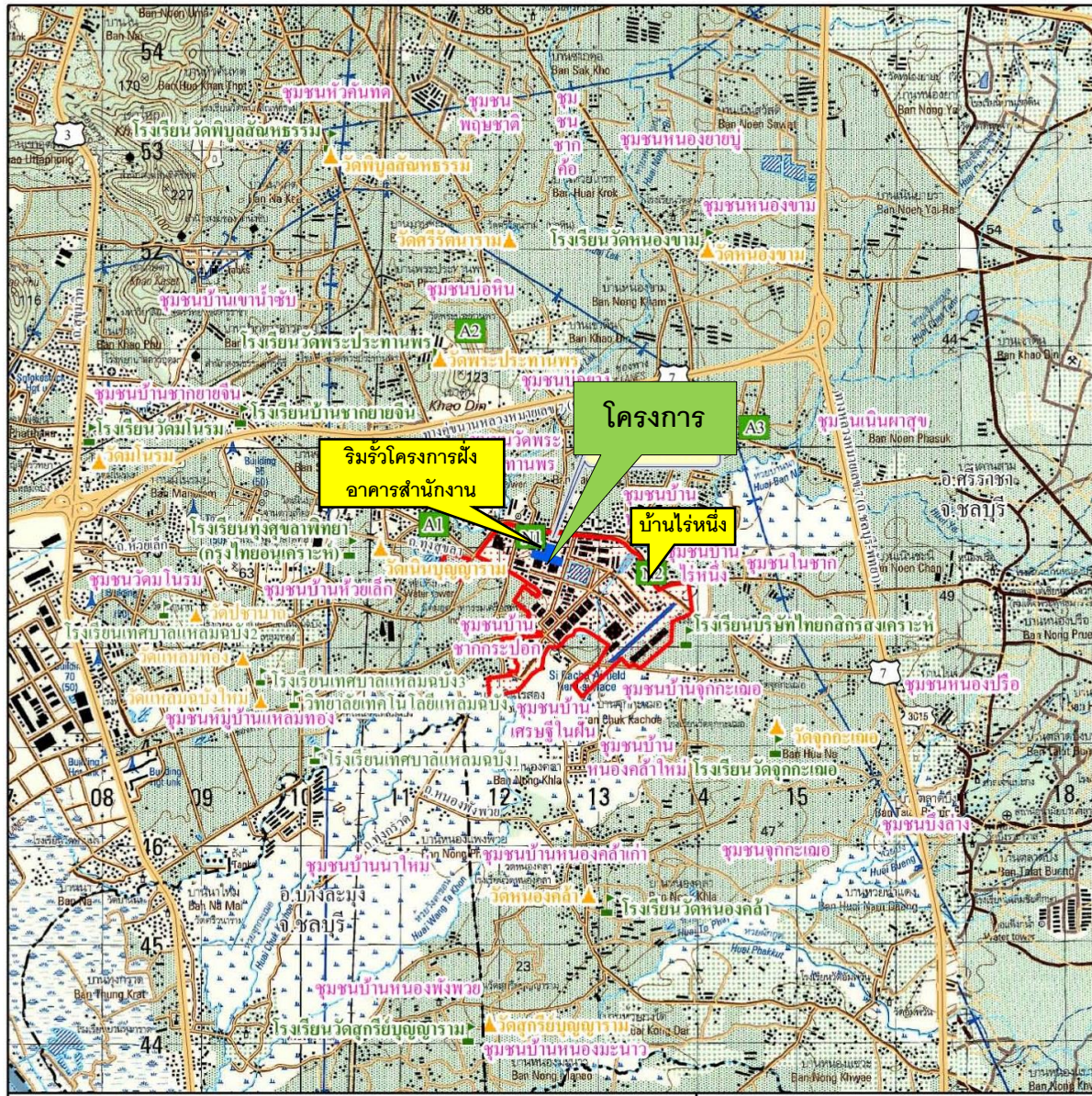
บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า Free Chlorine และ pH มีค่าลดลง ค่า TDS และ Flow rate มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า Oil and Grease และ Temperature มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งจุดที่ 2 ผลการตรวจค่า TDS, pH และ Flow rate มีค่าลดลง ค่า Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น 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 สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.37 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.10-3.11

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



ภาพที่ 3.37 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}

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

รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}
บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}
บริเวณบ้านไร่หนึ่ง

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

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียง แสดงดังตารางที่ 3.27

ตารางที่ 3.27 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2	L_{90}	Integrated Sound Level Meter	ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Organization of Standardization (ISO) 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่ เปอร์เซ็นต์ไทล์ 90 (L_{90})

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

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ในระหว่างวันที่ 26-31 ตุลาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3.28-3.29

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 712247E, 1448980N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 172052

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.04 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 พฤษภาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL. BP. 21/0565

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน [dB(A)]					
	26-27 ต.ค. 65		27-28 ต.ค. 65		28-29 ต.ค. 65	
	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}
14:55 – 15:55	66.3	60.5	62.5	60.1	62.6	60.7
15:55 – 16:55	64.1	58.0	61.1	59.1	61.4	59.8
16:55 – 17:55	61.9	59.6	58.8	57.2	62.0	60.1
17:55 – 18:55	62.0	60.5	59.9	58.9	60.9	59.7
18:55 – 19:55	60.1	59.0	59.7	58.7	60.2	58.9
19:55 – 20:55	59.8	58.4	59.3	58.3	59.0	57.7
20:55 – 21:55	58.5	57.5	57.6	56.6	57.2	56.5
21:55 – 22:55	58.6	57.5	57.2	56.5	57.2	56.1
22:55 – 23:55	58.7	57.7	57.3	56.5	57.0	56.1
23:55 – 00:55	58.3	57.6	57.2	56.4	57.0	56.1
00:55 – 01:55	58.3	57.6	57.6	56.9	56.9	56.1
01:55 – 02:55	58.1	57.5	57.6	56.9	56.8	56.0
02:55 – 03:55	58.1	57.5	57.6	56.9	57.1	56.5
03:55 – 04:55	58.4	57.7	58.0	57.2	57.6	57.0
04:55 – 05:55	59.2	58.1	58.6	57.5	58.2	57.2
05:55 – 06:55	59.0	57.9	60.6	59.5	59.4	58.1
06:55 – 07:55	61.0	59.3	61.2	59.9	62.3	60.5
07:55 – 08:55	65.6	60.6	61.9	60.1	62.7	60.2
08:55 – 09:55	64.2	61.6	62.6	60.2	62.9	60.1
09:55 – 10:55	64.0	60.7	64.6	61.2	63.5	61.1
10:55 – 11:55	61.3	59.1	61.3	59.4	63.0	60.1
11:55 – 12:55	59.4	57.8	60.4	59.0	59.5	58.2
12:55 – 13:55	60.8	59.0	61.2	59.5	61.7	59.7
13:55 – 14:55	61.5	59.8	62.4	60.7	61.4	59.2
L_{eq} 24 hr.	61.5	-	60.4	-	60.5	-
L_{dn}	65.8	-	65.1	-	64.8	-
L_{90}	-	57.5-61.6	-	56.4-61.2	-	56.0-61.1
ค่ามาตรฐาน L_{eq} 24 hr. = 70 ^{1,2)}						

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6511-1158 ถึง R6511-1162

ตารางที่ 3.28 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 712247E, 1448980N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 172052

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.04 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 พฤษภาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL. BP. 21/0565

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน [dB(A)]			
	29-30 ต.ค. 65		30-31 ต.ค. 65	
	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}
14:55 – 15:55	61.2	59.2	60.3	58.5
15:55 – 16:55	59.4	57.3	59.1	57.3
16:55 – 17:55	60.2	58.3	59.8	58.6
17:55 – 18:55	60.4	59.1	60.9	60.0
18:55 – 19:55	60.3	57.9	57.4	56.8
19:55 – 20:55	58.6	57.2	57.6	57.1
20:55 – 21:55	58.1	56.8	60.6	58.9
21:55 – 22:55	58.3	57.0	60.9	60.1
22:55 – 23:55	58.3	56.9	60.5	59.4
23:55 – 00:55	58.8	57.0	60.2	59.3
00:55 – 01:55	57.9	57.3	60.1	59.2
01:55 – 02:55	57.6	57.1	59.5	58.7
02:55 – 03:55	58.0	57.3	59.9	59.0
03:55 – 04:55	58.4	57.8	61.0	60.2
04:55 – 05:55	58.4	57.8	60.8	59.8
05:55 – 06:55	58.8	58.0	61.2	60.2
06:55 – 07:55	59.0	57.9	61.4	59.9
07:55 – 08:55	62.1	58.5	61.1	59.3
08:55 – 09:55	61.4	59.5	60.5	58.7
09:55 – 10:55	60.7	59.1	60.7	59.1
10:55 – 11:55	60.4	59.0	61.2	59.7
11:55 – 12:55	57.8	56.7	60.4	59.3
12:55 – 13:55	62.8	60.3	62.4	60.3
13:55 – 14:55	61.0	59.1	61.3	59.7
L_{eq} 24 hr.	59.8	-	60.5	-
L_{dn}	65.1	-	66.9	-
L_{90}	-	56.7-60.3	-	56.8-60.3
ค่ามาตรฐาน L_{eq} 24 hr. = 70 ^{1,2}				

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6511-1158 ถึง R6511-1162

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 713575E, 1448594N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 172056

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.04 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 พฤษภาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL. BP. 21/0565

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]					
	26-27 ต.ค. 65		27-28 ต.ค. 65		28-29 ต.ค. 65	
	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}
12:10 – 13:10	59.0	54.4	56.8	51.8	58.5	53.4
13:10 – 14:10	59.0	54.3	59.2	55.4	58.3	54.0
14:10 – 15:10	58.3	53.9	57.5	53.8	58.4	53.6
15:10 – 16:10	59.5	53.9	58.3	53.9	61.0	54.6
16:10 – 17:10	58.6	53.9	57.6	53.6	59.0	53.8
17:10 – 18:10	59.4	54.4	58.6	53.8	58.3	54.2
18:10 – 19:10	58.8	53.1	57.6	52.5	57.1	52.3
19:10 – 20:10	58.4	51.2	56.8	51.0	56.1	51.0
20:10 – 21:10	55.9	48.7	55.9	50.0	57.4	50.3
21:10 – 22:10	53.4	45.8	56.1	48.1	53.8	48.1
22:10 – 23:10	52.8	45.4	53.9	46.5	55.7	47.9
23:10 – 00:10	52.8	45.0	53.0	45.7	52.3	46.0
00:10 – 01:10	49.3	44.0	52.7	45.2	52.4	44.6
01:10 – 02:10	49.5	43.4	49.9	43.5	49.6	44.4
02:10 – 03:10	50.7	42.7	53.5	44.1	51.4	44.3
03:10 – 04:10	48.8	41.7	48.5	43.3	50.0	43.2
04:10 – 05:10	49.5	43.2	49.7	43.6	50.2	43.8
05:10 – 06:10	54.0	47.4	54.0	47.4	54.2	48.0
06:10 – 07:10	56.5	49.3	56.0	49.7	56.4	50.5
07:10 – 08:10	56.9	52.1	58.2	52.5	57.2	52.2
08:10 – 09:10	61.4	54.7	57.8	54.1	59.6	54.5
09:10 – 10:10	59.4	54.4	58.0	53.6	59.9	54.4
10:10 – 11:10	60.2	54.6	58.2	53.3	59.3	53.4
11:10 – 12:10	58.4	53.7	57.3	53.6	58.3	53.2
L_{eq} 24 hr.	57.3	-	56.4	-	57.1	-
L_{dn}	60.5	-	60.4	-	60.8	-
L_{90}	-	41.7-54.7	-	43.3-55.4	-	43.2-54.6
ค่ามาตรฐาน L_{eq} 24 hr. = 70 ^{1,2)}						

หมายเหตุ : อ้างถึง Report No. R6511-1153 ถึง R6511-1157

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} บริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

สถานีตรวจวัดบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 713575E, 1448594N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 172056

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 94.04 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 พฤษภาคม 2565 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL. BP. 21/0565

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณบ้านไร่หนึ่ง [dB(A)]			
	29-30 ต.ค. 65		30-31 ต.ค. 65	
	L_{eq}	L_{90}	L_{eq}	L_{90}
12:10 – 13:10	57.5	52.5	56.8	49.5
13:10 – 14:10	60.2	54.5	57.3	50.1
14:10 – 15:10	59.8	53.8	55.4	49.2
15:10 – 16:10	59.4	53.9	56.6	50.5
16:10 – 17:10	59.4	53.4	57.3	51.1
17:10 – 18:10	58.5	54.1	57.3	51.8
18:10 – 19:10	56.9	52.4	56.5	51.4
19:10 – 20:10	57.5	51.1	55.7	50.3
20:10 – 21:10	56.2	50.0	55.7	50.1
21:10 – 22:10	56.4	48.7	54.8	46.9
22:10 – 23:10	56.6	48.1	53.1	44.0
23:10 – 00:10	56.2	46.6	51.8	43.6
00:10 – 01:10	51.3	44.4	50.8	42.9
01:10 – 02:10	52.3	43.5	49.3	41.8
02:10 – 03:10	54.6	42.9	51.1	41.1
03:10 – 04:10	50.1	40.7	47.3	39.9
04:10 – 05:10	49.5	41.7	49.4	41.2
05:10 – 06:10	52.8	45.0	55.2	47.6
06:10 – 07:10	55.7	47.9	57.1	51.2
07:10 – 08:10	55.8	49.9	57.9	52.9
08:10 – 09:10	56.1	50.3	59.0	55.0
09:10 – 10:10	57.8	51.2	59.8	55.3
10:10 – 11:10	58.6	51.1	59.2	54.9
11:10 – 12:10	59.5	50.5	59.4	54.8
L_{eq} 24 hr.	57.0	-	56.3	-
L_{dn}	61.3	-	60.2	-
L_{90}	-	40.7-54.5	-	39.9-55.3
ค่ามาตรฐาน L_{eq} 24 hr. = 70 ^{1,2}				

หมายเหตุ : อ้างอิง Report No. R6511-1153 ถึง R6511-1157

มาตรฐาน	:	1/ = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
	:	2/ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	:	นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	:	- ริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน มีเสียงจากการทำงานของเครื่องจักร และกิจกรรมการก่อสร้างภายในพื้นที่โครงการ
จุดตรวจวัด	:	- บริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีรถสัญจรผ่านไป-มา และมีการก่อสร้างบริเวณภายในโรงเรียนใกล้เคียงจุดตรวจวัด

3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 26-31 ตุลาคม 2565 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) ทั้ง 2 สถานี มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ส่วนผลการตรวจวัด L_{90} ไม่ได้ระบุค่ามาตรฐานไว้

3.3.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3.30

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
	ริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน		บ้านไธหนึ่ง	
พารามิเตอร์	L_{eq} 24 hr. (dB(A))	L_{90} (dB(A))	L_{eq} 24 hr. (dB(A))	L_{90} (dB(A))
6-7 พ.ย. 62	61.3	54.4-68.8	58.2	46.3-59.2
7-8 พ.ย. 62	60.7	53.5-67.9	58.7	49.3-58.9
8-9 พ.ย. 62	59.5	53.6-65.4	57.2	42.8-59.4
9-10 พ.ย. 62	59.4	57.8-60.4	55.4	41.5-53.8
10-11 พ.ย. 62	59.4	57.3-59.9	56.2	40.0-58.0
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	59.4-61.3	53.5-68.8	55.4-58.7	40.0-59.4
22-23 เม.ย. 63	57.6	55.9-57.4	56.0	47.8-55.8
23-24 เม.ย. 63	58.3	56.3-58.2	56.5	46.4-55.9
24-25 เม.ย. 63	59.4	53.0-63.6	57.4	47.6-60.1
25-26 เม.ย. 63	58.8	52.3-65.5	64.9	48.0-69.7
26-27 เม.ย. 63	59.4	56.6-62.5	58.7	48.9-62.2
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	57.6-59.4	52.3-65.5	56.0-64.9	46.4-69.7
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
มาตรฐาน (L_{eq} 24 hr.)	70 ^{1/, 2/}			
มาตรฐาน (L_{90})	ไม่มีมาตรฐานกำหนด			

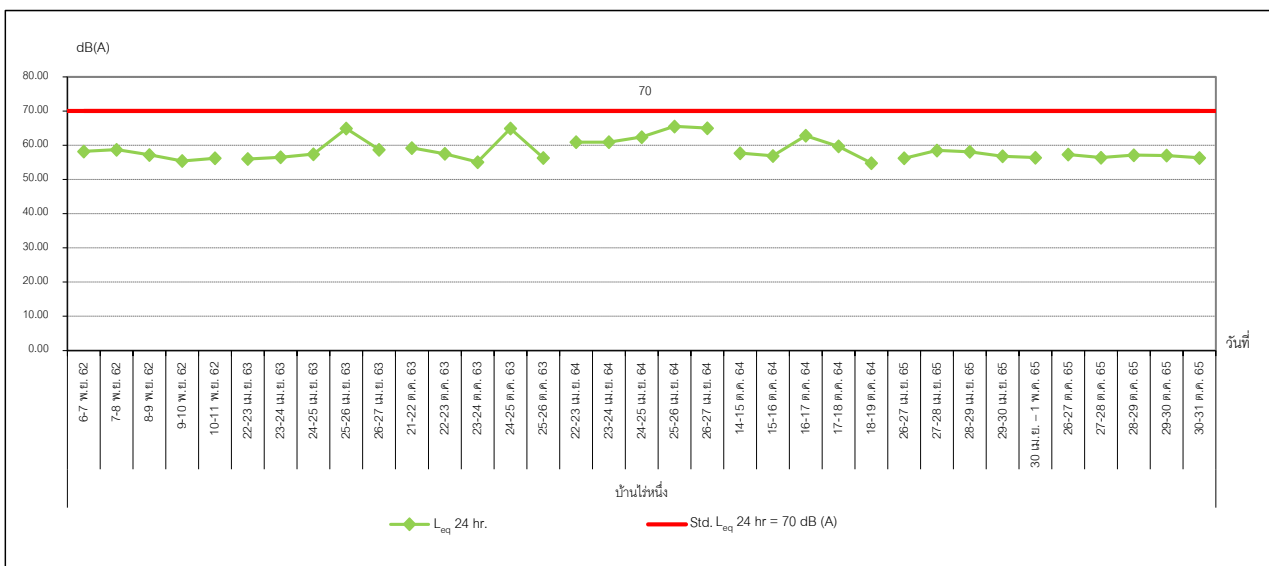
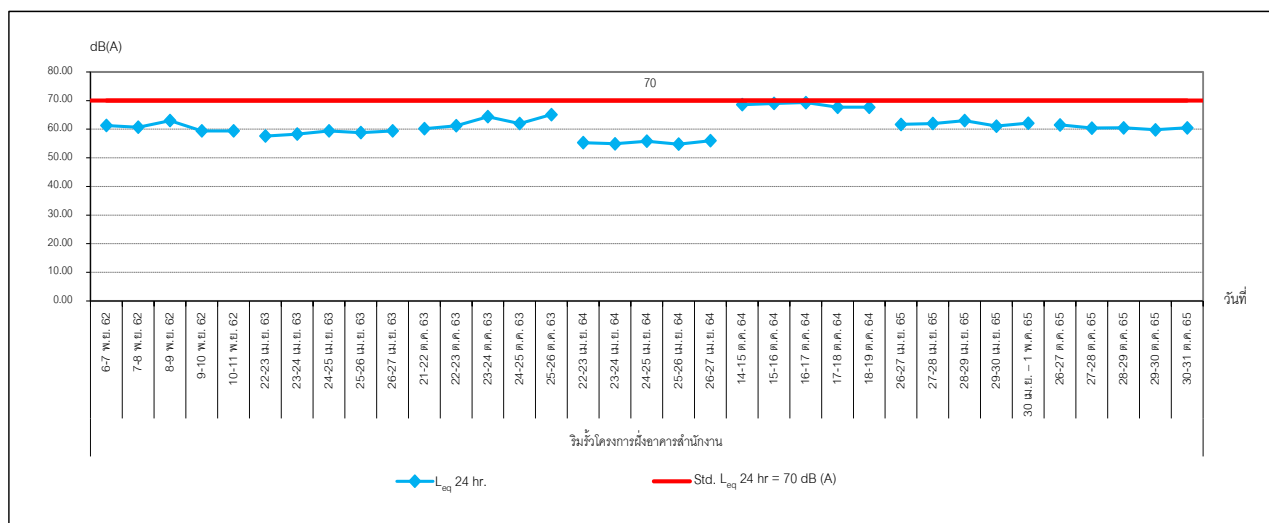
ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90}
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด			
	ริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน		บ้านไทรหนึ่ง	
พารามิเตอร์	L_{eq} 24 hr. (dB(A))	L_{90} (dB(A))	L_{eq} 24 hr. (dB(A))	L_{90} (dB(A))
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
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
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 3.38 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.)

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

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) และ L_{90} ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดของบริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าลดลง และยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.4 การจัดการกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการ ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกว่าบริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยทางขนส่งส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตรายรวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด และบริษัท ยูซด์ ออยล์ เทรดดิงส์ จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ดเอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 13 และ 14)

3.5 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.5.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2565

การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2565 ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 15 กันยายน 2565 และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม - 31 สิงหาคม 2565 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.31 และ 3.32

ตารางที่ 3.31 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือด ปัสสาวะ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติ เพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสุขภาพทั่วไป	ร่างกายทั่วไป	44	40 ¹⁾	1	39	ปฏิบัติตามแพทย์แนะนำ	1. ก้อนที่ไทรอยด์และตับขวาโต
เอ็กซเรย์ปอด	ทรวงอก	44	40 ¹⁾	3	37	ปฏิบัติตามแพทย์แนะนำ	1. พบคล้ายพังผืดเล็กน้อยที่ปอดด้านขวา 2. พบพังผืดเล็กน้อยที่ปอดด้านขวาและ ปอดด้านล่างซ้าย 3. พบพังผืดเล็กน้อยที่ซั้วปอดด้านขวา

หมายเหตุ : ข้อมูลเฉพาะพนักงานที่ปฏิบัติงานประจำสำนักงานศรีราชา เท่านั้น

¹⁾ = จำนวนพนักงานประจำ ยกเว้นพนักงานเข้าใหม่ ซึ่งรับการตรวจก่อนเข้างานแล้ว

3.5.1.1 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2565

จากผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2565 โดยโรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 15 กันยายน 2565 มีพนักงานทั้งหมด 44 คน เข้ารับการตรวจ 40 คน โดยแบ่งเป็น

1) การตรวจสอบสภาพทั่วไป พบผิดปกติ 1 คน

- ก่อนที่ไทรอยด์และตับขวาโต

2) เอ็กซเรย์ปอด พบผิดปกติ 3 คน

- พบคล้ายพังผืดเล็กน้อยที่ปอดด้านขวา

- พบพังผืดเล็กน้อยที่ปอดด้านขวาและปอดด้านล่างซ้าย

- พบพังผืดเล็กน้อยที่ซ้ปอดด้านขวา

ซึ่งทั้งหมดไม่เกี่ยวข้องกับปัจจัยเสี่ยงจากการทำงาน (ภาคผนวกที่ 29) สำหรับกรณีที่พบความผิดปกติ พนักงานได้ปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด

3.5.1.2 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด ประจำปี 2565

ผลการตรวจสอบสภาพพนักงานของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด ประจำปี 2565 โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม - 31 สิงหาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3.32

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด ประจำปี 2565

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติง 1992 จำกัด

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ (เลือด ปัสสาวะ เนื้อเยื่อ ฯลฯ)	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ		การดำเนินการ กรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติเพิ่มเติม
		ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ผิดปกติ (ราย)	ปกติ (ราย)		
ตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายทั่วไป	58	58 ¹	0	58	-	-
ตรวจเอ็กซเรย์ปอด (Chest X-ray)	ทรวงอก	58	57 ¹	0	57	-	- พนักงานอยู่ระหว่างตั้งครรภ์ 1 คน
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	หู	58	40 ²	12	28	ปฏิบัติตามคำแนะนำ ของแพทย์	- ผิดปกติที่ความถี่ 4,000 Hz จำนวน 9 ราย - ผิดปกติที่ความถี่ 6,000 Hz จำนวน 1 ราย - ผิดปกติที่ความถี่ 3,000 Hz จำนวน 1 ราย - ผิดปกติที่ความถี่ 500 Hz จำนวน 1 ราย
ตรวจการมองเห็น (Vision Test)	ตา	58	4 ²	0	4	-	-
ตรวจการทำงานของปอด (สมรรถภาพปอด) ³	ปอด	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : ข้อมูลจากรายงานผลตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2565 ของบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุป จำกัด โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี

¹ = จำนวนพนักงานประจำ ยกเว้นพนักงานเข้าใหม่ ซึ่งรับการตรวจก่อนเข้างานแล้ว

² = จำนวนพนักงานที่สัมผัสกับปัจจัยเสี่ยงนั้น ๆ

³ = งดตรวจสมรรถภาพปอด (เป่าปอด) เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

3.5.1.2.1 สรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2565

จากผลการตรวจสุขภาพพนักงานของ บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ประจำปี 2565 โดยโรงพยาบาลสมิติเวช ศรีราชา จังหวัดชลบุรี ในระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม - 31 สิงหาคม 2565 มีพนักงานทั้งหมด 58 คน เข้ารับการตรวจ 58 คน โดยแบ่งเป็น

- การตรวจสุขภาพทั่วไป (PE) ไม่พบความผิดปกติ
- การตรวจเอ็กซเรย์ปอด (Chest X-ray) ไม่พบความผิดปกติ
- การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram) พบพนักงานมีความผิดปกติ จำนวน 12 ราย คือ
 - ผิดปกติที่ความถี่ 4,000 Hz จำนวน 9 ราย
 - ผิดปกติที่ความถี่ 6,000 Hz จำนวน 1 ราย
 - ผิดปกติที่ความถี่ 3,000 Hz จำนวน 1 ราย
 - ผิดปกติที่ความถี่ 500 Hz จำนวน 1 ราย
- การตรวจการมองเห็น (Vision Test) ไม่พบความผิดปกติ

3.5.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ตรวจวัดพนักงานจำนวน 4 ท่าน แสดงดังรูปที่ 3.12-3.15

3.5.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตาม IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.33

ตารางที่ 3.33 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	Digital Noise dose Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Digital Noise dose Meter ติดที่ตัวบุคคล บริเวณไหล่ของผู้ปฏิบัติงาน หรือบริเวณปกเสื้อห่างจากหูออกมาในช่วง 0.1-0.3 ม. เมื่อครบกำหนดปิดเครื่องแล้วอ่านค่าที่วัดได้

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Area 1 (คุณไอศูรย์ อัมจักร)



รูปที่ 3.13 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Area 2 (คุณกฤษฎา สุขสบาย)



รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Area 3 (คุณทณง สดชื่น)



รูปที่ 3.15 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Area 4 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)

3.5.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (NoiseDose)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในวันที่ 5 ตุลาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3.34 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตาราง ที่ 3.35

ตารางที่ 3.34 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

วันที่ ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
5 ต.ค. 65	Area 1 (คุณไผ่สุรย์ อัฒจักร)	74.4	13.00
5 ต.ค. 65	Area 2 (คุณกฤษดา สุขสบาย)	78.9	37.00
5 ต.ค. 65	Area 3 (คุณทนน สดชื่น)	79.6	43.00
5 ต.ค. 65	Area 4 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	75.5	17.00
มาตรฐาน		83 ^{1/}	100 ^{2/}

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

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

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

และวิเคราะห์

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

3.5.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 4 ท่าน พบว่าพนักงานได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน 74.4-79.6 dB (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้ง 4 ท่าน

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) จำนวน 4 ท่าน พบว่า มีค่า 13.00-43.00 % (Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน

ทั้งนี้พนักงานได้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงขณะปฏิบัติงานทุกครั้ง รวมทั้งมีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ไว้ในพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดังแล้ว

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา

วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
7 ต.ค. 62	Area 1 (คุณวิษณุชา พรั่งพร้อม)	78.9	37.00
19 ก.ย. 62	Area 2 (คุณกฤษดา สุขสบาย)	80.4	52.00
7 ต.ค. 62	Area 3 (คุณพงศ์ศักดิ์ เพชรรัตน์)	80.3	51.00
19 ก.ย. 62	Area 4 (คุณอิทธิพล อุดมดี)	75.8	18.00
19 ก.ย. 62	Area 5 (คุณบรรเทิง คงประเสริฐ)	80.2	50.00
24 เม.ย. 63	Area 1 (คุณศิริพงศ์ ธีรวัฒน์วาทิ)	76.5	21.00
18 มิ.ย. 63	Area 2 (คุณนิวัฒน์ ไกรรินทร์)	81.0	60.00
18 มิ.ย. 63	Area 3 (คุณทง สดชื่น)	77.4	26.00
18 มิ.ย. 63	Area 4 (คุณอิทธิพล อุดมดี)	80.2	50.00
24 เม.ย. 63	Area 5 (คุณไศสุรย์ อัมจักร)	78.6	34.00
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 (คุณชนธิชา สุวรรณโชติ)	81.2	62.00
19 ต.ค. 63	Area 5 (คุณศิริพงษ์ ธีรวัฒน์วาทิ)	80.9	59.00
19 เม.ย. 64	Area 1 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	81.1	61.00
	Area 2 (คุณณัฐปราชย์ อากรณ์ธีรบุญ)	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 (คุณศิริพงศ์ ธีรวัฒน์วาทิ)	82.0	76.00
	Area 2 (คุณทง สดชื่น)	77.9	29.00
	Area 3 (คุณไพโรจน์ บุญเสียง)	82.0	76.00
	Area 4 (คุณกฤษดา สุขสบาย)	79.8	45.00
	Area 5 (คุณอิทธิพล อุดมดี)	77.2	25.00
มาตรฐาน (TWA 12 ชั่วโมง)		83 ^{1/}	100 ^{2/}

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

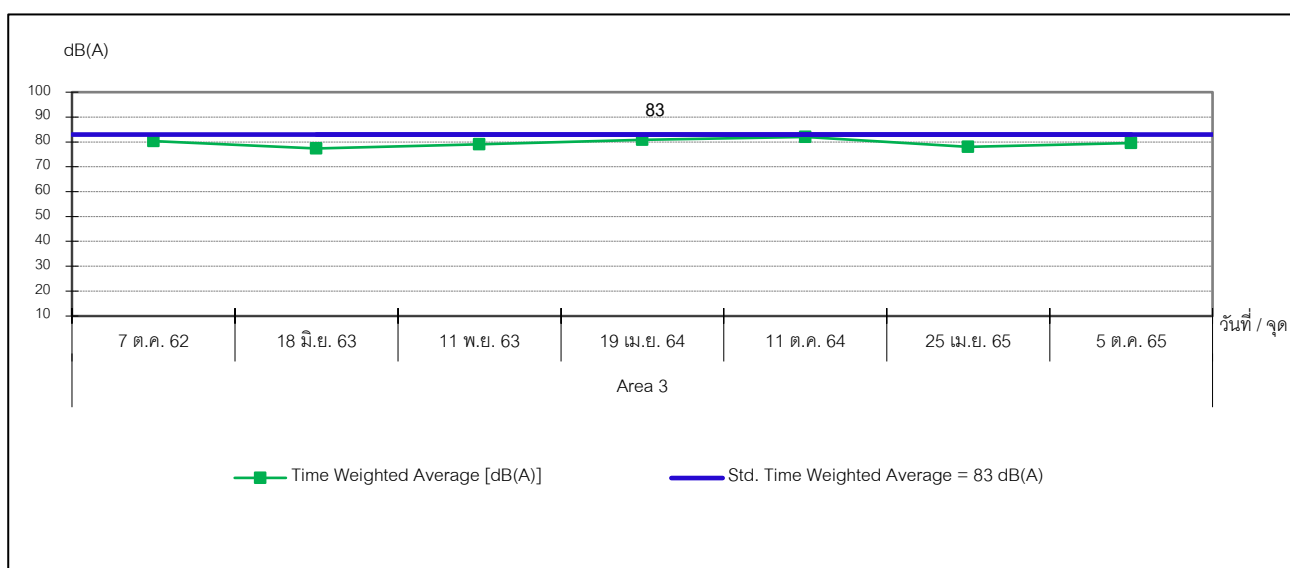
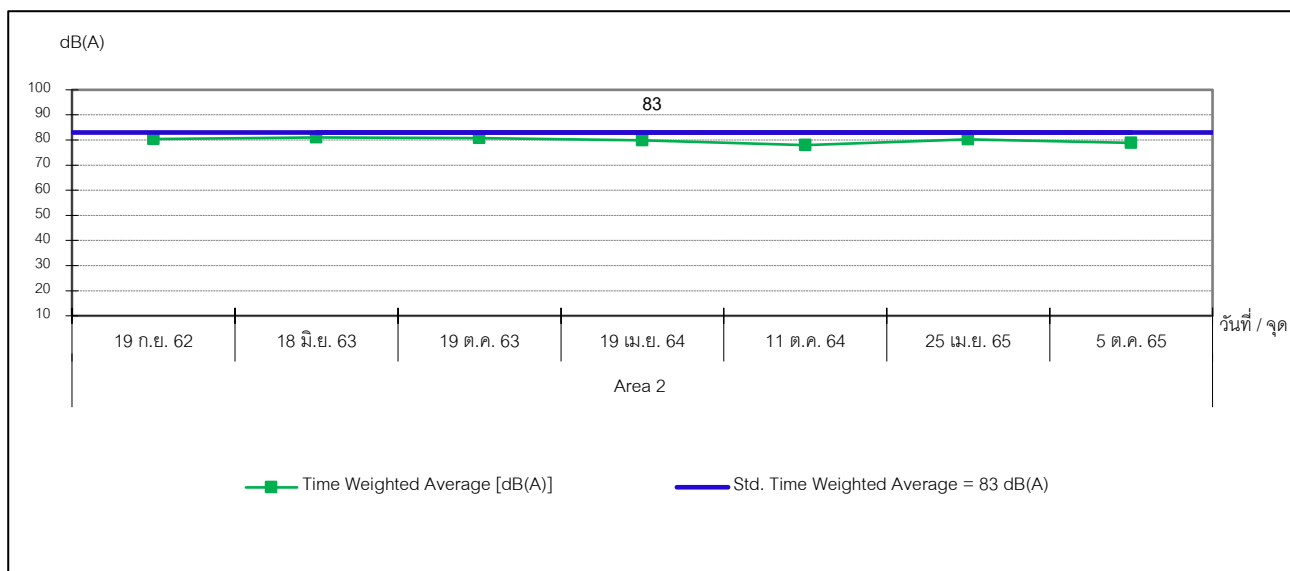
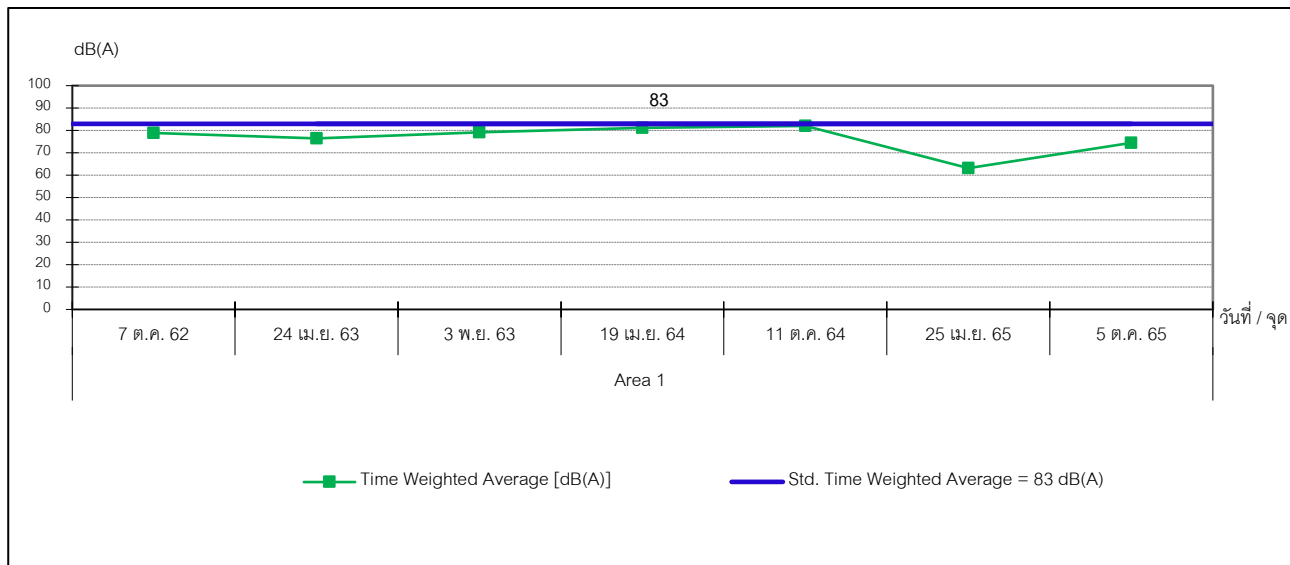
วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		Time Weighted Average [dB(A)]	Noise Dose (%)
25 เม.ย. 65	Area 1 (คุณวิเชียร เขียวดี)	63.2	1.00
	Area 2 (คุณพิรพงศ์ สิริณัฐวุฒิ)	80.3	51.00
	Area 3 (คุณพงษ์ทวี แนวชาลี)	78.0	30.00
	Area 4 (คุณนิวัฒน์ ไกรรินทร์)	76.0	19.00
5 ต.ค. 65	Area 1 (คุณไศสุรีย์ อัมฉจักร)	74.4	13.00
	Area 2 (คุณกฤษดา สุขสบาย)	78.9	37.00
	Area 3 (คุณทอง สดชื่น)	79.6	43.00
	Area 4 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	75.5	17.00
มาตรฐาน (TWA 12 ชั่วโมง)		83 ^{1/}	100 ^{2/}

หมายเหตุ : ในปี 2565 โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) จำนวน 4 พื้นที่ ตามการแบ่งโซนพื้นที่ปฏิบัติงานใหม่ ซึ่งยังคงครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดภายในโครงการ

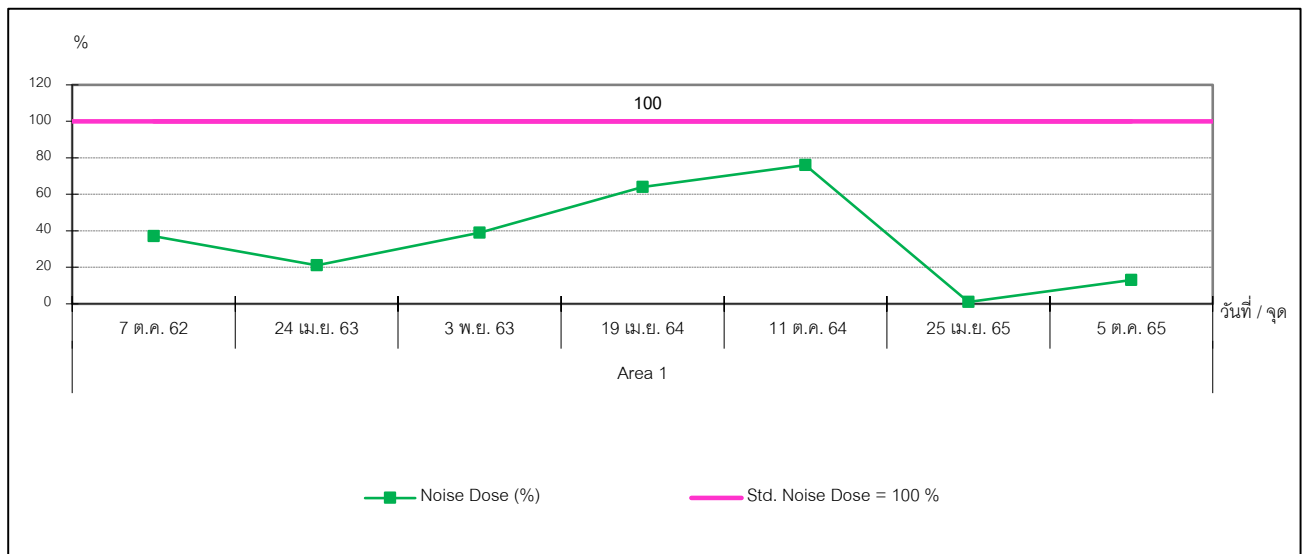
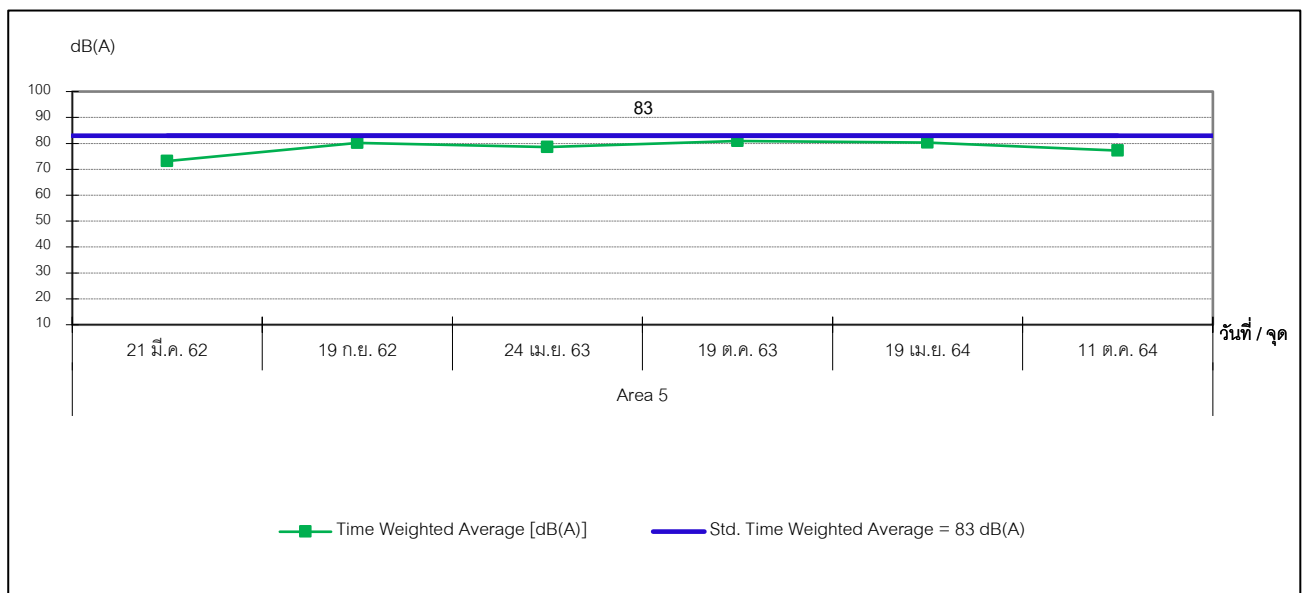
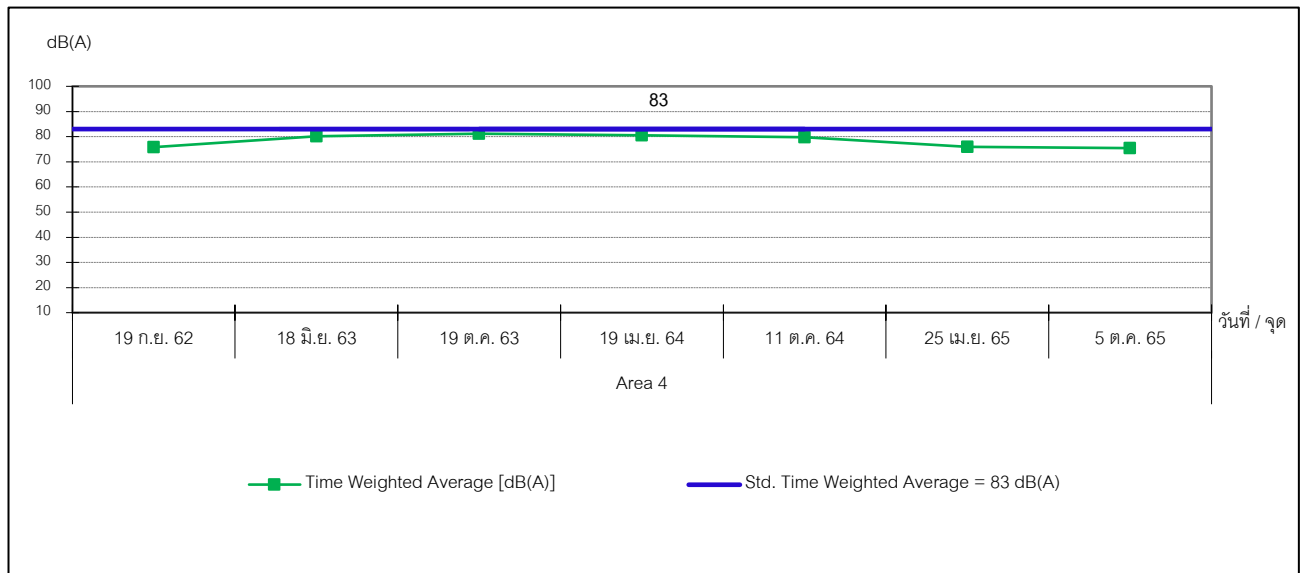
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

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

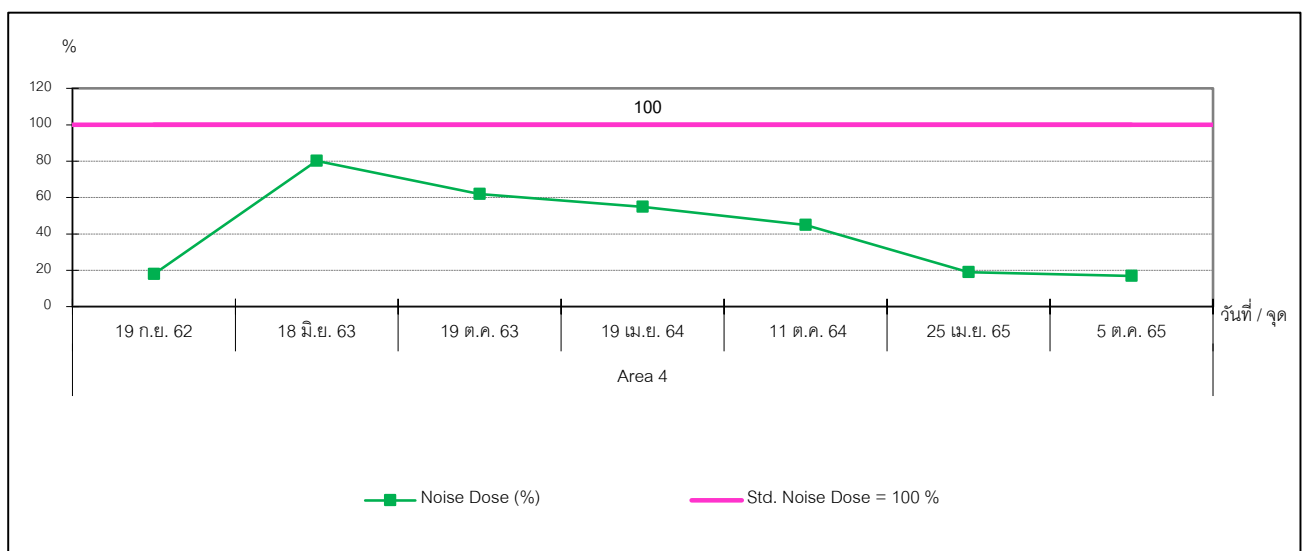
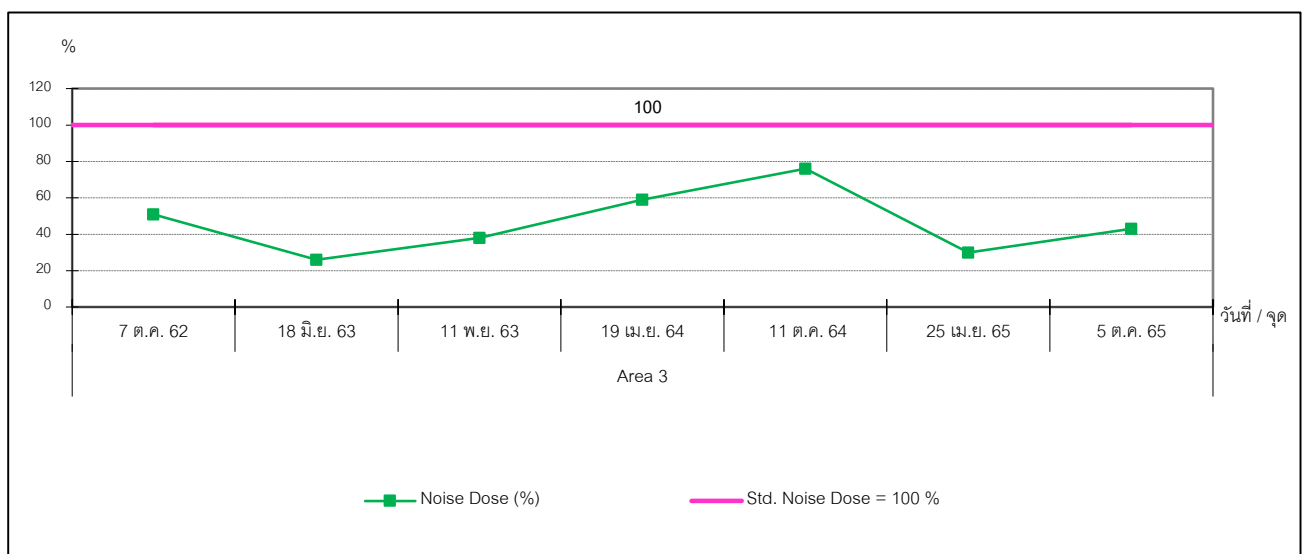
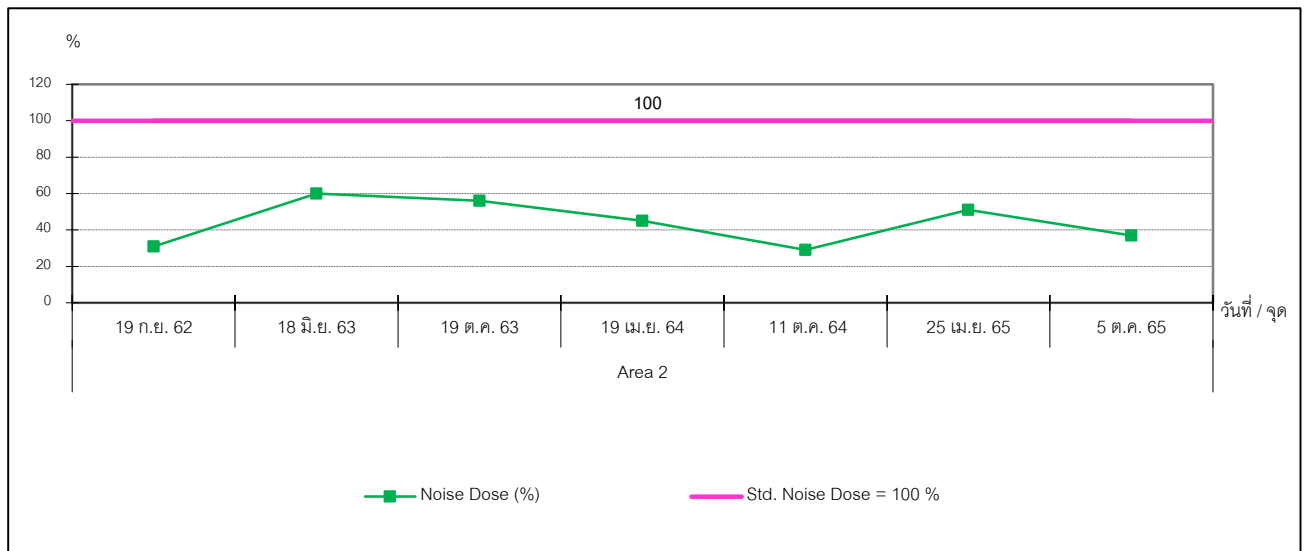
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



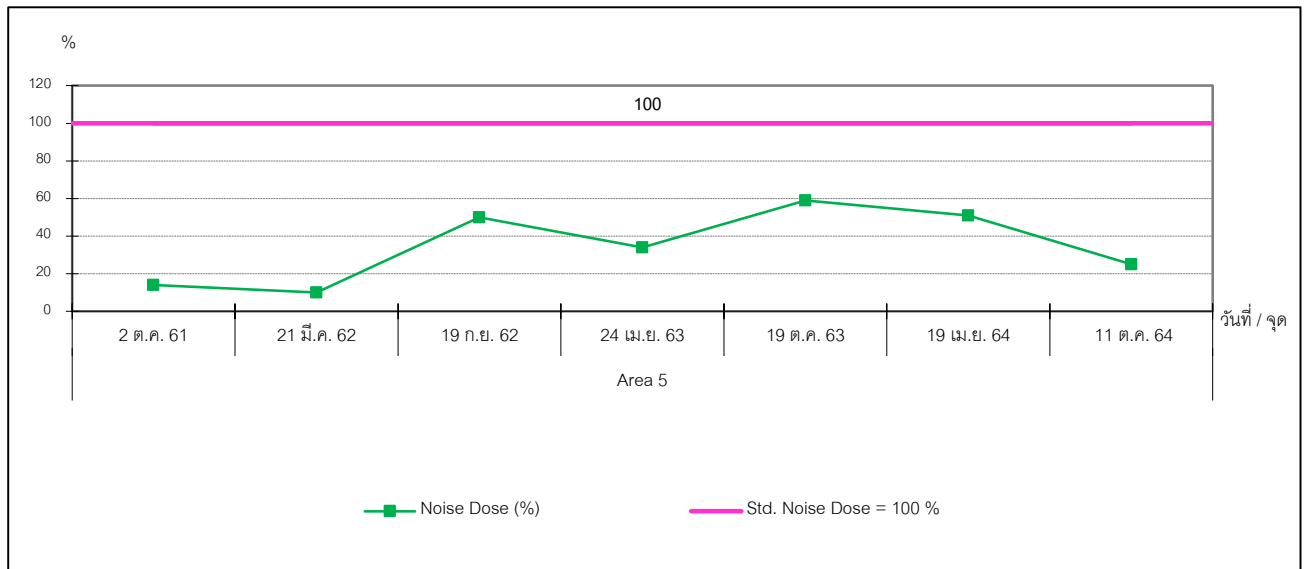
ภาพที่ 3.39 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



ภาพที่ 3.39 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)



ภาพที่ 3.39 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)



ภาพที่ 3.39 กราฟผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) (ต่อ)

3.5.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอลเอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น และรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.36

ตารางที่ 3.36 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ลำดับที่	รายการ	หน่วย	บริษัท	
			SCG	OEG
1.	จำนวนพนักงาน (ณ 31 ธันวาคม 2565)	(คน)	44	58
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 กรกฎาคม – 31 ธันวาคม 2565)	(คน x ชม.)	40,258.00	66,154.50
8.	ชั่วโมงทำงานหลังเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (ณ 31 ธันวาคม 2565)	(คน x ชม.)	1,071,222.00	134,768.50
9.	วันที่เกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานครั้งสุดท้าย	(วัน เดือน ปี)	7 ก.ย.50	28 ธ.ค.64

ที่มา : บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด

หมายเหตุ : SCG = บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน), OEG = บริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด

3.6 สังคม-เศรษฐกิจ

โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในรอบกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ประชานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำหนดผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง และหน่วยงานราชการ วัดโรงเรียนในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ในปี 2565 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 7-9 ตุลาคม 2565 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่า ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังคงเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 28)

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) ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 จากการตรวจติดตาม พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เสียง การคมนาคม การจัดการกากของเสีย การใช้น้ำ การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อันตราย ร้ายแรง สภาพสังคม-เศรษฐกิจ สาธารณสุข และสุนทรียภาพ ครบถ้วนทุกมาตรการ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด คุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพน้ำ ระดับ เสียงในบรรยากาศ กากของเสีย อาชีวอนามัย และความปลอดภัย สภาพสังคม-เศรษฐกิจ และสุนทรียภาพ พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุกรายการมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน โดยมี รายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.1 ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด เพื่อให้ผลการ ดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

บทสรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

4.1 คุณภาพอากาศ

4.1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม 2565 ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ HRSG#1, HRSG#2, HRSG#4 และ HRSG#5 ในวันที่ 27-28 และ 30 ตุลาคม 2565 เปรียบเทียบกับ ผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 พบว่า

- ปล่อง HRSG#1 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#2 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- ปล่อง HRSG#4 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

- ปล่อง HRSG#5 ผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 , SO_2 และ TSP มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

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

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 สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม – 1 พฤศจิกายน 2565 พบว่าปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บ้านห้วยเล็ก บ้านบ่อหิน และบ้านเนินผาสุข ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณบ้านห้วยเล็ก ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าลดลง ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- บริเวณบ้านบ่อหิน ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลง และยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
- บริเวณบ้านเนินผาสุข ผลการตรวจวัด พบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าลดลง ทั้งนี้ ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

การปฏิบัติของโครงการ

- โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ CEMS เพื่อเป็นการเฝ้าระวังไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกน้อยที่สุด

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรการกำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4.2 คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำของ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 1 และจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวม น้ำเสียของสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 พบว่า คุณภาพน้ำ ที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์ มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณลักษณะน้ำทิ้งที่ระบายออกจาก โรงงานอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา กำหนด

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า

- บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 1 ผลการตรวจค่า Free Chlorine และ pH มีค่าลดลง ค่า TDS และ Flow rate มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า Oil and Grease และ Temperature มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ ทุกพารามิเตอร์มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด
- บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งจุดที่ 2 ผลการตรวจค่า TDS, pH และ Flow rate มีค่าลดลง ค่า Temperature มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนค่า Free Chlorine และ Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา 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.) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ในระหว่างวันที่ 26-31 ตุลาคม 2565 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชม. (L_{eq} 24 hr.) ทั้ง 2 สถานี มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ส่วนผลการตรวจวัด L_{90} ไม่ได้ระบุค่ามาตรฐานไว้

เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ผลการตรวจวัดของบริเวณริมรั้วโครงการฝั่งอาคารสำนักงาน และบริเวณบ้านไร่หนึ่ง มีค่าลดลง และยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

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) บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด และบริษัท ยูซด์ ออยล์ เทรดิงค์ จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ดเอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 13 และ 14)

4.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.5.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2565

การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2565 ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 15 กันยายน 2565 และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม - 31 สิงหาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 29)

4.5.2 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA) ของจำนวน 4 ท่าน พบว่า พนักงาน ได้รับเสียงสะสมตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน 74.4-79.6 dB (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้ง 4 ท่าน

เมื่อพิจารณาเสียงสะสม (% Noise Dose) จำนวน 4 ท่าน พบว่า มีค่า 13.00-43.00 % (Threshold 80 dB, Criterion 85 dB ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน Standard of National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้เช่นกัน

การปฏิบัติของโครงการ

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

4.5.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการสำรวจสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

4.6 สังคม-เศรษฐกิจ

โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบต่อสังคมรับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียนตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในรอบกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของประชาชน ประธานชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร กำหนดผู้ใหญ่บ้านในเขตเทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนครแหลมฉบัง และหน่วยงานราชการ วัด โรงเรียน ในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ในปี 2565 ทางโครงการดำเนินการวันที่ 7-9 ตุลาคม 2565 โดยความคิดเห็นส่วนใหญ่คิดว่า ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อเศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากผลการสำรวจทัศนคติชุมชนมาทำการปรับแผนในด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 28)

4.7 สุนทรียภาพ

ทางโครงการได้มีการจัดภูมิทัศน์ในพื้นที่โครงการให้สวยงาม โดยโครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้นประมาณ 2,402 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด พร้อมทั้งจัดให้มีสวนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแลรับผิดชอบต้นไม้และพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรดน้ำต้นไม้ ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม

4.8 การจัดส่งรายงานให้หน่วยงานราชการ

รายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อส่งให้หน่วยงานราชการต่อไปเป็นผู้พิจารณาและตรวจสอบ

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

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก แหล่งกำเนิด - ปล่อง HRSG#1	2	NO _x as NO ₂	ppm	28 ต.ค. 65	72.38	110	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	7.89	22.463	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค. 65	0.21	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	0.03	5.114	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	28 ต.ค. 65	1.58	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	0.09	2.454	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ปล่อง HRSG#2	2	NO _x as NO ₂	ppm	28 ต.ค. 65	73.91	110	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	7.67	21.018	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	28 ต.ค. 65	0.13	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	0.02	4.785	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	28 ต.ค. 65	2.60	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	28 ต.ค. 65	0.14	2.259	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- ปล่อง HRSG#4	2	NO _x as NO ₂	ppm	27 ต.ค. 65	83.68	108	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 ต.ค. 65	8.88	23.480	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	27 ต.ค. 65	0.46	18	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 ต.ค. 65	0.07	5.445	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³	27 ต.ค. 65	1.79	54	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
			g/s	27 ต.ค. 65	0.10	2.592	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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	30 ต.ค. 65 30 ต.ค. 65	18.75 0.84	90 4.415	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm g/s	30 ต.ค. 65 30 ต.ค. 65	0.38 0.02	15 1.024	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/Nm ³ g/s	30 ต.ค. 65 30 ต.ค. 65	2.26 0.05	45 1.173	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (7 วันต่อเนื่อง) - บ้านห้วยเล็ก	2	NO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.001-0.008	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.001-0.002	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/m ³	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.043-0.097	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- บ้านป่อหิน	2	NO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.002-0.016	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.002-0.006	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/m ³	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.054-0.178	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- บ้านเนินผาสู้	2	NO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.009-0.040	0.17	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		SO ₂	ppm	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.013-0.018	0.30	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TSP	mg/m ³	25 ต.ค. - 1 พ.ย. 65	0.026-0.082	0.33	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (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	ก.ค.-ธ.ค. 65	961.32	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	7.6-7.8	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 65	32-34	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/l	ก.ค.-ธ.ค. 65	680-1,736	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/l	ก.ค.-ธ.ค. 65	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/l as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 65	< 0.05-0.07	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
2.2 จุดปล่อยน้ำทิ้งจากโครงการ จุดที่ 2 เข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสีย ของสวนอุตสาหกรรมฯ	12	Flow Rate (เฉลี่ย)	m ³ /day	ก.ค.-ธ.ค. 65	496.21	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
		pH	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	7.0-8.0	5.5-9.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Temperature	°C	ก.ค.-ธ.ค. 65	28-32	<45	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		TDS	mg/l	ก.ค.-ธ.ค. 65	492-832	<3,000	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Oil and Grease	mg/l	ก.ค.-ธ.ค. 65	< 3.0	<10	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		Free Chlorine	mg/l as Cl ₂	ก.ค.-ธ.ค. 65	< 0.05-0.05	<1.0	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
3. ระดับเสียงในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชม. (L _{eq} 24 hr.) และ L ₉₀ - ริมรั้วโครงการฝั่งอาคาร สำนักงาน - บ้านไธหนึ่ง	2	L _{eq} 24 hr.	dB (A)	26-31 ต.ค. 65	59.8-61.5	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L ₉₀	dB (A)	26-31 ต.ค. 65	56.0-61.6	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-
	2	L _{eq} 24 hr.	dB (A)	26-31 ต.ค. 65	56.3-57.3	70	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
		L ₉₀	dB (A)	26-31 ต.ค. 65	39.9-55.4	ไม่มีมาตรฐานกำหนด	-

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
4. การจัดการกากของเสีย	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	-	-	ทางโครงการได้มีมาตรการจัดการกากของเสีย โดยได้ทำการประเมินความเหมาะสมของการจัดการขยะภายในโครงการเป็นประจำทุกเดือน เลือกใช้บริการหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจาก กรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีความสามารถในการจัดการขยะของโครงการ โดยจัดให้มีการนำ ขยะมูลฝอยส่งกำจัดโดยห้างหุ้นส่วนจำกัด เมืองสะอาดการค้า ซึ่งได้รับอนุญาตจาก เทศบาลนครแหลมฉบัง กากของเสียอันตราย รวบรวมส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) บริษัท ทีเคเอสพี ออย จำกัด และบริษัท ยูซด์ ออยล์ เทรตติ้งส์ จำกัด ส่วนกากของเสียไม่อันตรายส่งกำจัด กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอน เมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด (ภาคผนวกที่ 13 และ 14)

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
5.1 ตรวจสอบสภาพทั่วไป	1	- แอ็กเซอเรย์ปอด - การตรวจสอบสภาพ	-	SCG วันที่ 1 ส.ค. – 15 ก.ย. 65 OEG วันที่ 1 ก.ค. - 31 ส.ค. 65	-	-	การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2565 ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 สิงหาคม - 15 กันยายน 2565 และบริษัท ออปอเรชั่นนอล เอ็นเนอร์ยี่ กรุ๊ป จำกัด ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม - 31 สิงหาคม 2565 (ภาคผนวกที่ 29)
5.2 ตรวจสอบสภาพพิเศษ	1	- ทดสอบการได้ยิน - ทดสอบการมองเห็นและการทำงานของปอด	-	OEG วันที่ 1 ก.ค. - 31 ส.ค. 65	-	-	

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
5.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล (Noise Dose)							
- Area 1 (คุณไศสุริย์ อัมจักร)	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 ต.ค. 65	74.4 13.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 2 (คุณกฤษดา สุขสบาย)	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 ต.ค. 65	78.9 37.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 3 (คุณทอง สดชื่น)	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 ต.ค. 65	79.6 43.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
- Area 4 (คุณณัฐพงศ์ กิมยิ่งยศ)	2	TWA Noise Dose	dB (A) (% Dose)	5 ต.ค. 65	75.5 17.00	83 100%	ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน ไม่เกินเกณฑ์มาตรฐาน
5.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	-	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	-	-	บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) และบริษัท ออปอเรชั่นนอลเอ็นเนอร์ยี กรุป จำกัด พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น
6. สังคม-เศรษฐกิจ	รายงานปีละ 1 ครั้ง	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับและนำเสนอในรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบปีละ 1 ครั้ง	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	-	-	โครงการจัดให้มีพนักงานส่วนความรับผิดชอบ ต่อสังคม รับฟังความคิดเห็นข้อร้องเรียน ตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนจากชุมชน จัดให้มีขั้นตอนการบันทึกข้อร้องเรียน ที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และสรุปเสนอผู้บริหาร ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชน

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/ วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
6. สังคม-เศรษฐกิจ (ต่อ)	1	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและ ความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงาน ราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และสภาพ การเปลี่ยนแปลง ปี ละ 1 ครั้ง ให้สอดคล้องกับชุมชนที่ดำเนินการ ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	-	7-9 ต.ค. 65	-	-	การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็น ของประชาชน กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน ประธานชุมชนในเขต เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ และเขตเทศบาลนคร- แหลมฉบัง และหน่วยงานราชการ วัด โรงเรียนในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ในปี 2565 ทางโครงการ ดำเนินการวันที่ 7-9 ตุลาคม 2565 โดยความคิดเห็น ส่วนใหญ่คิดว่า ในรอบ 1 ปีที่ผ่านมา โครงการ ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังส่งผลดีต่อ เศรษฐกิจโดยรวมของพื้นที่ และยังเชื่อมั่นในระบบการ จัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงมาตรการกำกับ ดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้วย ทั้งนี้ ทางโครงการจะนำข้อเสนอแนะจากการสำรวจสภาพ เศรษฐกิจ-สังคม มาทำการปรับแผนในด้านมวลชน สัมพันธ์เป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 28)

ตารางที่ 1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ความถี่ (ครั้ง/ปี)	พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่เก็บตัวอย่าง/ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด/วิเคราะห์	มาตรฐาน	สรุปผล
7. สุขภาพ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- ตรวจสอบขนาดพื้นที่ สีเขียวของโครงการและ สัดส่วนของพื้นที่สีเขียว ต่อพื้นที่โครงการ	-	ก.ค.-ธ.ค. 65	-	-	ทางโครงการได้มีการจัดภูมิทัศน์ในพื้นที่ โครงการให้สวยงาม โดยโครงการมีพื้นที่ ทั้งหมด 47,550.8 ตารางเมตร มีไม้ยืนต้น ประมาณ 2,402 ตารางเมตร คิดเป็น ร้อยละ 5.05 ของพื้นที่ทั้งหมด พร้อมทั้ง จัดให้มีส่วนงานที่ทำหน้าที่ในการดูแล รับผิดชอบต้นไม้และพื้นที่สีเขียวภายใน พื้นที่โครงการให้เจริญเติบโตและยั่งยืน โดยมีการรื้อถอนไม้ตัดแต่งกิ่ง พรุนดิน และใส่ปุ๋ยตามความเหมาะสม