



โครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
สถานที่ติดต่อ	ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง
	โทรศัพท์ : (0)27-710-3411

**ตำบลหนองขาม อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230**

แบบ ตต. 1

**หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3**

วันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง ฉบับประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

() อื่น ๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์


รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุราทรัพย์



รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัส แบนุนทด



ผู้จัดการแผนปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์


ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม


นางสาวแพรว พลเสน


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุกุล อามศรี


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวปวีศา เอสันเทียะ



เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิษา เลชะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
บทสรุปผู้บริหาร	
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป	1-3
1.3 แผนการติดตามตรวจสอบ	1-25
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-10
3.2 การตรวจวัดระดับเสียง	3-54
3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-65
3.4 การคมนาคม	3-78
3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย	3-78
3.6 สังคมและเศรษฐกิจ	3-80
3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-88
3.8 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ	3-89
3.9 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-90
3.10 พื้นที่สีเขียว	3-121
บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567	1-25
1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)	1-26
1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ระยะดำเนินการ)	1-35
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	2-2
3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)	3-13
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-15
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-16
3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-23
3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-25
3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO ₂) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-28
3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO ₂) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-33
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-38
3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-43
3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-44
3.12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-57
3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-58
3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-63

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-66
3.16 วิธีการเก็บรักษาตัวอย่างน้ำ	3-68
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-69
3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-70
3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT3) ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-72
3.20 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT3) ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-73
3.21 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-78
3.22 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-79
3.23 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-88
3.24 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-90
3.25 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-94
3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-95
3.27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-98
3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-100
3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-101
3.30 ตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-102
3.31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-106
3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-107
3.33 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-109
3.34 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-111

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.35 ผลการตรวจวัดสมรรถนะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-112
3.36 ผลการตรวจวัดสมรรถนะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-119

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.1 CEMS ปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	2-10
2.2 ระบบเตือน (Alarm) ควบคุมค่า NO _x	2-13
2.3 หัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x	2-15
2.4 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN)	2-15
2.5 ห้อง Control Room	2-15
2.6 ปล่อง HRSG 31	2-16
2.7 ปล่อง HRSG 32	2-16
2.8 สถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติ	2-17
2.9 อะไหล่สำรอง สำหรับงานซ่อม / เปลี่ยนระบบควบคุมมลพิษ	2-18
2.10 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	2-20
2.11 ห้องครอบเสียง	2-21
2.12 บ้ายเตือนพื้นที่เสียงดัง	2-21
2.13 Ear Plug และ Ear Muff	2-22
2.14 บ้ายรณรงค์ประหยัดน้ำ	2-26
2.15 รางระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน	2-27
2.16 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)	2-27
2.17 บ่อ CT Blow Down Pit	2-29
2.18 บ่อ Holding Pond ของ กนอ.	2-29
2.19 บ่อ Emergency CT Blow Down Pit	2-30
2.20 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)	2-31
2.21 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	2-31
2.22 บ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole)	2-32
2.23 วาล์วควบคุมการเปิดปิด บริเวณบ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole)	2-32
2.24 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit)	2-33
2.25 ระบบตรวจสอบคุณภาพแบบ Online บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	2-35
2.26 ระบบตรวจสอบคุณภาพแบบ Online บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit)	2-35

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.27 เบอร์โทร และป้ายเตือนบนรถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งของเสีย	2-39
2.28 พื้นที่จอดรถ	2-40
2.29 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก โครงการ	2-40
2.30 การทำความสะอาดรางระบายน้ำในโครงการ	2-42
2.31 ถึงขยะแบบแยกประเภท	2-43
2.32 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม	2-44
2.33 พื้นที่เก็บรวบรวมขยะรีไซเคิล	2-44
2.34 ป้ายแยกประเภทขยะ	2-47
2.35 การเข้าเยี่ยมชมโครงการ	2-49
2.36 ประชาชนเข้าเยี่ยมชมการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	2-58
2.37 เวชภัณฑ์, ยา และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2-68
2.38 รถรับส่งฉุกเฉิน	2-69
2.39 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-74
2.40 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	2-75
2.41 อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) บริเวณพื้นที่อันตราย	2-76
2.42 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower และ Eye Wash)	2-78
2.43 ป้ายเตือนอันตรายต่าง ๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ	2-79
2.44 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน	2-81
2.45 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง	2-81
2.46 ป้ายทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน	2-82
2.47 อุปกรณ์ดับเพลิง	2-83
2.48 อาคารปั้มน้ำดับเพลิง	2-84
2.49 แผ่นเอกสารข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (SDS) ภายในอาคารเก็บสารเคมี	2-86
2.50 อาคารเก็บสารเคมี	2-87
2.51 ช่อระบายอากาศในพื้นที่เก็บสารเคมี (อาคารเก็บสารเคมี)	2-88
2.52 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคารเก็บสารเคมี	2-88
2.53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในอาคารเก็บสารเคมี	2-89

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.54 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่	2-90
2.55 ป้ายห้ามสูบบุหรี่	2-91
2.56 อุปกรณ์สัญญาณเตือนภัย	2-92
2.57 Smoke Detector	2-93
2.58 ชุดผจญเพลิง	2-96
2.59 แผนผังทางหนีไฟ	2-96
2.60 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี	2-98
2.61 อุปกรณ์ดูดซับในพื้นที่เก็บสารเคมี	2-101
2.62 อุปกรณ์ควบคุมความเสี่ยง บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำ	2-104
2.63 ถุงลม (Win Sock) คู่มือทางลม	2-106
2.64 จุลรวมพล	2-106
2.65 สถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ	2-107
2.66 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซ	2-107
2.67 พื้นที่สีเขียว	2-113
3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 31	3-12
3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 32	3-12
3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง	3-22
3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดบ้านลาด	3-22
3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณชุมชนบ้านเบิก	3-22
3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณชุมชนหลักฟ้า	3-23
3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง	3-56
3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	3-56
3.9 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT3)	3-67
3.10 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT3)	3-68
3.11 รูปแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน	3-84

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3.12 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator	3-93
3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator	3-93
3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower	3-93
3.15 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Plant Operator	3-100
3.16 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Plant Operator	3-100
3.17 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Maintenance	3-101
3.18 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower	3-105
3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator	3-105
3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator	3-105
3.21 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-110

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า	
1.1	แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-5
1.2	แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2	1-7
1.3	แผนการรับเรื่องร้องเรียน	1-23
3.1	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-11
3.2	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO ₂ ในปล่องระบาย	3-18
3.3	กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO _x as NO ₂ ในปล่องระบาย	3-18
3.4	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย	3-19
3.5	กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM10 ในปล่องระบาย	3-19
3.6	กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM2.5 ในปล่องระบาย	3-19
3.7	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-21
3.8	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ	3-39
3.9	กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ	3-39
3.10	กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในบรรยากาศ	3-40
3.11	กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO ₂ ในบรรยากาศ	3-40
3.12	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ	3-41
3.13	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO ₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ	3-41
3.14	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-49
3.15	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-55
3.16	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{eq} 24 hr.)	3-63
3.17	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน - กลางคืน (L _{dn})	3-64
3.18	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L _{max})	3-64
3.19	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L ₉₀)	3-64
3.20	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง	3-67
3.21	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ BOD ₅ ในน้ำทิ้ง	3-74
3.22	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง	3-75
3.23	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH ในน้ำทิ้ง	3-75
3.24	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง	3-76
3.25	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง	3-76

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-76
3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้ง	3-77
3.28 แผนที่แสดงพื้นที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชน	3-81
3.29 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)	3-91
3.30 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-92
3.31 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	3-98
3.32 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-103
3.33 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-104
3.34 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน	3-109

ภาคผนวก

ภาคผนวก	1	หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ภาคผนวก	2	กฎระเบียบความปลอดภัยและข้อปฏิบัติสำหรับผู้รับเหมา
ภาคผนวก	3	หนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	4	แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
ภาคผนวก	5	รายงานผลการ Audit CEMs
ภาคผนวก	6	เอกสารการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center)
ภาคผนวก	7	บันทึกผล CEMs
ภาคผนวก	8	เอกสารการสมัครสอบเพื่อขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ
ภาคผนวก	9	ผลการตรวจวัดสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	10	Noise Contour
ภาคผนวก	11	เอกสารตรวจสอบวางระบายน้ำฝน
ภาคผนวก	12	เอกสารบันทึกการดูแลบำรุงรักษาบ่อแยกน้ำมัน
ภาคผนวก	13	เอกสารการอบรมพนักงานขับรถ
ภาคผนวก	14	เอกสารบันทึก ชนิด ปริมาณของเสียที่ส่งไปกำจัด
ภาคผนวก	15	เอกสารหลักฐานการจ้างแรงงานท้องถิ่นสัดส่วนแรงงานท้องถิ่น
ภาคผนวก	16	เอกสารเข้าเยี่ยมชมโครงการจากหน่วยงานภายนอก
ภาคผนวก	17	หนังสือเชิญเข้าร่วมการประชุมไตรภาคีของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง
ภาคผนวก	18	เอกสารจัดทำแผนประชาสัมพันธ์ / มวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	19	เอกสารการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน
ภาคผนวก	20	ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน
ภาคผนวก	21	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee)
ภาคผนวก	22	เอกสารการตรวจสอบสภาพพนักงาน และตรวจสอบสภาพพนักงานที่ปฏิบัติงาน ในพื้นที่เสี่ยง ประจำปีพ.ศ. 2567

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	23	เอกสารการทำกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับหน่วยงานสาธารณสุข
ภาคผนวก	24	สำเนาหนังสือแจ้งจำนวนพนักงานให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพ
ภาคผนวก	25	แผนอบรมพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	26	แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก	27	เอกสารการขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโครงการ
ภาคผนวก	28	สรุปสถิติอุบัติเหตุ
ภาคผนวก	29-1	เอกสาร Chemical List แสดงรายการอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในโครงการ
ภาคผนวก	29-2	เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)
ภาคผนวก	30	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก	31-1	เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก	31-2	แผนการฝึกซ้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	31-3	การซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	31-4	แผนผังการหนีไฟ
ภาคผนวก	32	เอกสารการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)
ภาคผนวก	33	เอกสารระเบียบข้อบังคับ และวิธีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และเครื่องผลิตไอน้ำ
ภาคผนวก	34	เอกสารบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซ
ภาคผนวก	35	เอกสารการตรวจสอบทางท่อก๊าซ
ภาคผนวก	36	รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	37	สถิติภาวะการเจ็บป่วยของประชาชน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	38	แผนดูแลรักษาพื้นที่สีเขียว
ภาคผนวก	39	ใบแสดงการตรวจเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก	40	เอกสารขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ภาคผนวก	41	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังที่ได้ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ส่วนผลการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด คุณภาพน้ำ ระดับเสียง โดยทั่วไป ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน และความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดไว้ทุกประการ

เพื่อให้ผลการปฏิบัติของโครงการอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด ทางโครงการจะปฏิบัติตามข้อเสนอแนะต่อไปนี้

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการ

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

- ตรวจติดตามและเฝ้าระวังค่ามลสารจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3. คุณภาพน้ำ

- ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำเสีย และเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งอย่างสม่ำเสมอ

4. ระดับเสียงโดยทั่วไป

- ทำการเฝ้าระวังและติดตามผลการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบ

5. ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงาน และตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ
- เฝ้าระวังจุดที่มีระดับเสียงสูง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานในระยะยาว

6. ระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

- เฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณพื้นที่ทำงานอย่างต่อเนื่องตามมาตรการที่กำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังมิให้มีความร้อนในบริเวณพื้นที่ทำงานสูงจนทำให้เกิดอันตรายต่อสุขภาพพนักงานได้
- ควรติดตามตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบข้อบังคับในการปฏิบัติงานบริเวณที่มีความร้อนสูงอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุในการทำงาน เนื่องมาจากการอ่อนเพลียในการทำงาน และป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพพนักงานในระยะยาวต่อไป

7. ความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- โครงการควรดำเนินการตรวจวัดความเข้มแสงในพื้นที่ทำงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

กลุ่มบริษัท บี.กริม มีแผนการพัฒนาโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP Cogeneration) ที่มีระบบผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังไฟฟ้า (Installation Capacity) ประมาณ 145 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง อำเภอสัตหีบ จังหวัดอ่าวทอง เพื่อสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้าของภาคกลางของประเทศไทย และแบ่งเบาภาระการลงทุนของภาครัฐในระบบการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด จะพัฒนา “โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3” และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด จะพัฒนา “โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2” และโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในช่วงปลายปีพ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด มีพื้นที่อยู่ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด โดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด ได้ตกลงกันที่จะให้โรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งมีการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน เช่น อาคารควบคุม (Electrical & Control Building) ลานไถไฟฟ้า สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (Gas Metering Regulation Station) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ เป็นต้น และการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งจะดำเนินการพร้อมกัน

ปีพ.ศ. 2563 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด ได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณา และ สผ. ได้แจ้งความเห็นชอบในรายงานฯ ดังหนังสือที่ ทส 1009.7/3364 ลงวันที่ 9 มีนาคม 2564

ปีพ.ศ. 2564 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด ได้แจ้งจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เป็นชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด” เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2564 ซึ่งบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้แจ้ง สผ. ให้ได้ทราบเรียบร้อยแล้ว ดังหนังสือที่ ทส. 1017.7/7158 ลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2564

ทั้งนี้ ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งที่ 1 โดยได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือพิจารณาเลขที่ ทส 1010.7/901 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)

จากการวางวัดที่ดินของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และจัดสรรที่ดินตามผังแม่บทตามที่ได้รับอนุญาตจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำให้เนื้อที่ดินโครงการโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ลดลงจากที่นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ประมาณ 0-3-57.5 ไร่ คงเหลือเนื้อที่ดินประมาณ 31-2-51 ไร่ ประกอบกับบริษัทฯ ได้ว่าจ้างให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) ออกแบบรายละเอียดโรงไฟฟ้า (Detail Design) เพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ใหม่ ให้เหมาะสมกับการดำเนินการมากขึ้น ซึ่งการทบทวนการออกแบบเดิมตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ ทำให้การใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อน และระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสีย และระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกันระดับอัคคีภัย และพื้นที่สีเขียว เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงข้างต้นมิได้มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าตามที่ออกแบบไว้แต่อย่างใด โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

(ต่อจากนี้ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3” จะเรียกว่า “โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3” และ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2” จะเรียกว่า “โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2”)

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบและพิจารณาให้ความเห็น ตลอดจนให้ข้อเสนอแนะในการดำเนินการปรับปรุงแก้ไข การปฏิบัติตามมาตรการให้มีความถูกต้องเหมาะสม เพื่อให้การดำเนินการของโครงการเกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

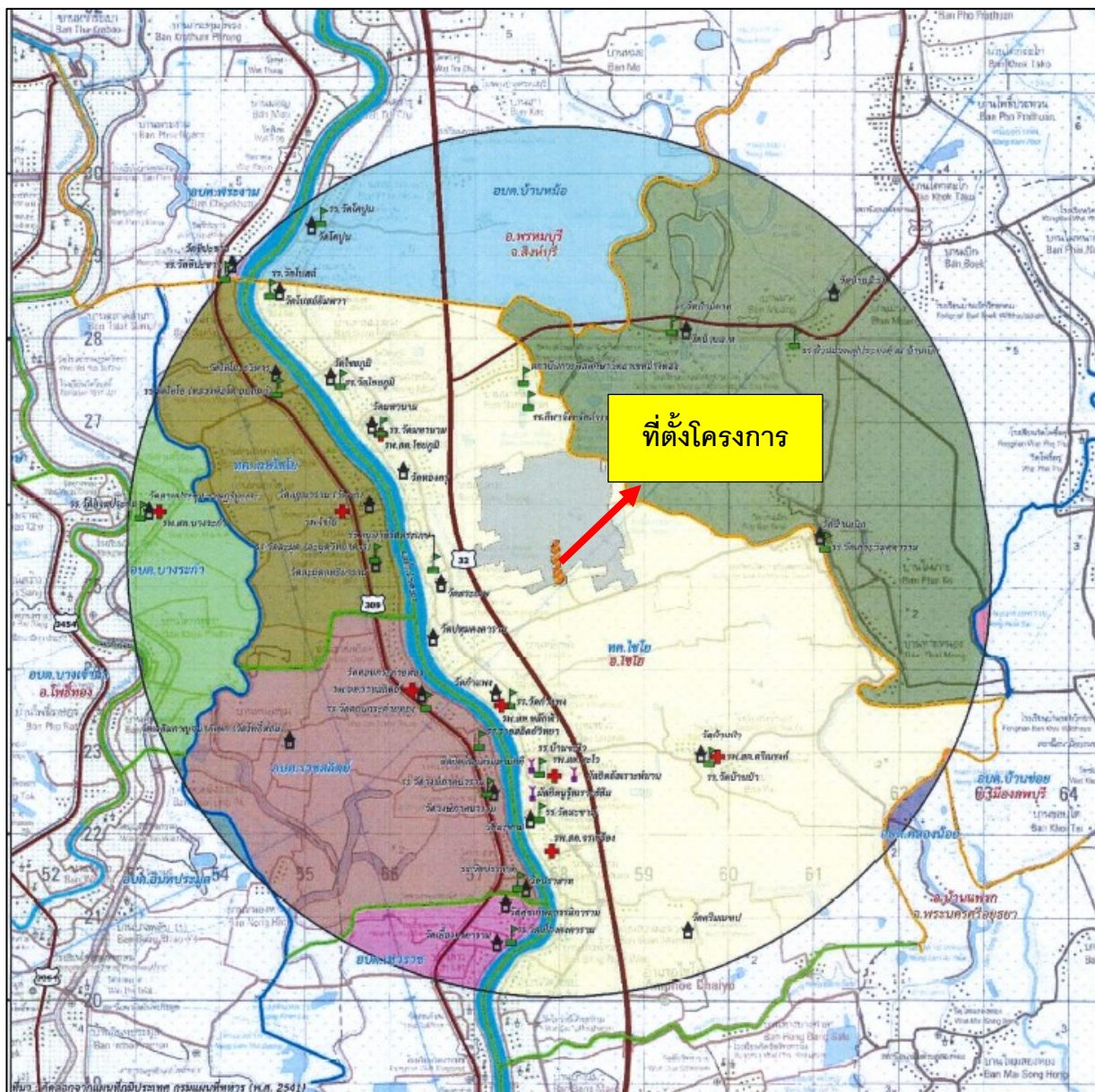
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง
ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกกา จังหวัดอ่างทอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
4. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด
5. สถานที่ติดต่อ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240
ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา
โทรศัพท์ 02-710 3411 แฟกซ์ 02-379 4245
E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.com
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/3364 ลงวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2564 และตามหนังสือพิจารณาเลขที่ ทส 1010.7/901 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ วันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุด
8. รายละเอียดโครงการ
 - 1) สถานภาพการดำเนินการ เปิดดำเนินการ เมื่อเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566
 - 2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

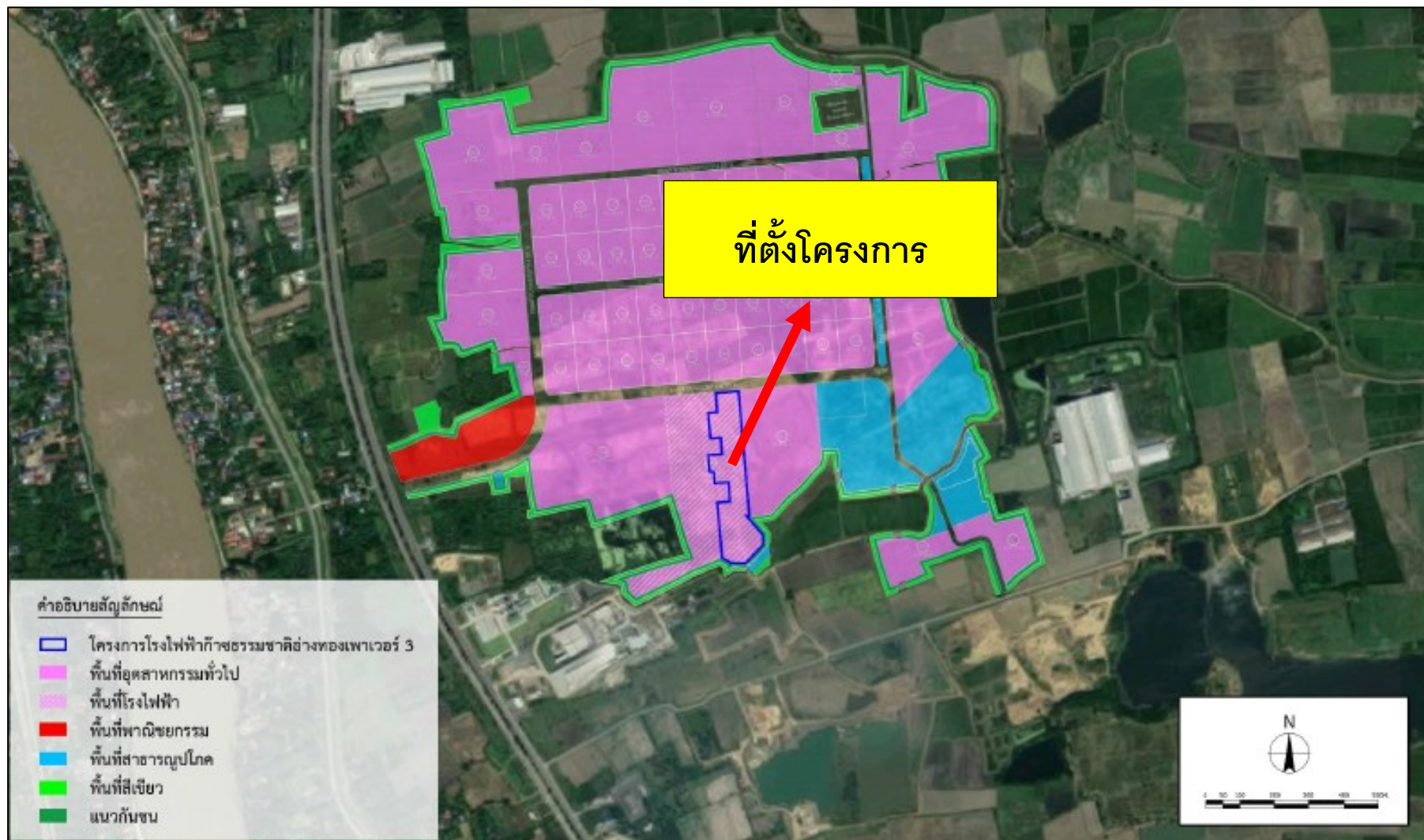
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 52,034 ตารางเมตร หรือประมาณ 31.63 ไร่ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกกา จังหวัดอ่างทอง ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3 จะตั้งอยู่ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 ซึ่งโครงการมีอาณาเขต ติดต่อกับพื้นที่โดยรอบ (ภาพที่ 1.1) ดังนี้



ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	พื้นที่ถนนสายหลักภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	พื้นที่ถนนสายหลักภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง
ทิศใต้	ติดต่อกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



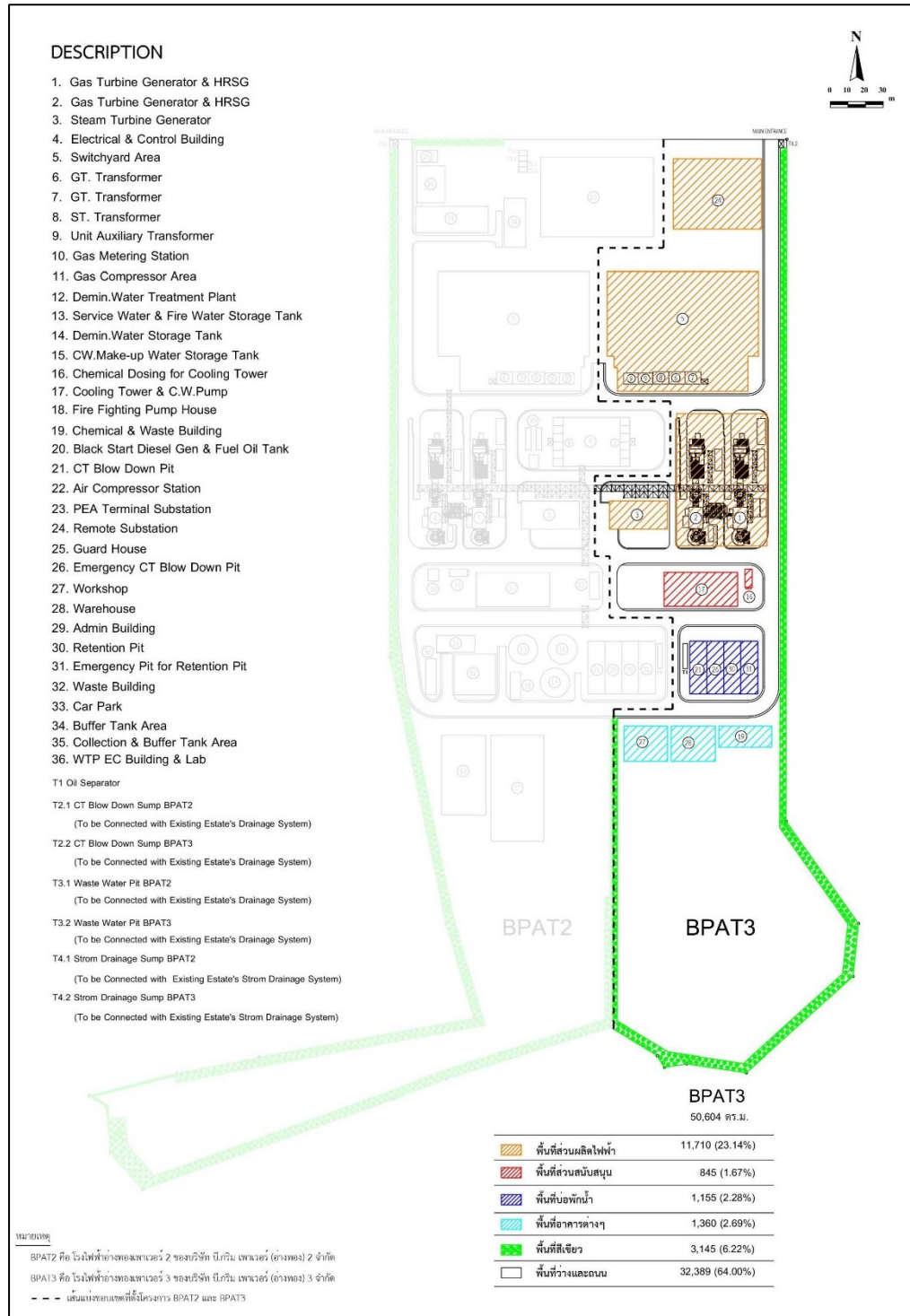
ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ (ต่อ)

3) การใช้ประโยชน์พื้นที่และผังองค์ประกอบโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีการใช้ประโยชน์ที่ดิน แบ่งออกเป็นพื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่บ่อบักน้ำ พื้นที่อาคารต่างๆ และพื้นที่สีเขียว รวมถึงพื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น (ภาพที่ 1.2)



ภาพที่ 1.2 แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

4) เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิต

โครงการได้ทำการออกแบบระบบความปลอดภัยของเครื่องจักรหลักในการผลิต ได้แก่ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) ลานไถไฟฟ้า (Switchyard) และสถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ (MRS) ออกแบบตามมาตรฐานสากล

(1) เครื่องจักร และอุปกรณ์

เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักสำหรับโรงไฟฟ้าของโครงการประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหัน เครื่องผลิตไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เครื่องควบแน่น และหอหล่อเย็น และรายละเอียดทางเทคนิคของเครื่องจักรและอุปกรณ์แต่ละประเภทดังนี้

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators: GTGs)

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชุดกังหันก๊าซ (GTGs จำนวน 2 ชุด ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งชุดละ 50 เมกะวัตต์ สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดชุดละ 48.887 เมกะวัตต์ โดยใช้พลังงานความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติมาเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อหมุนกังหันไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าส่วนก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ออกมาจาก GTGs จะถูกส่งไปยังหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators; HRSGs) เพื่อผลิตน้ำต่อไป โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดนี้จะมีการติดตั้งระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ (Dry Low NO_x (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในอากาศร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้เมื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน (ppm) ที่สัดส่วนของออกซิเจน ร้อยละ 7

- หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators: HRSGs)

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรงภายในติดตั้งแผงท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุด ก๊าซร้อนจากเครื่องกังหันก๊าซที่ไหลผ่านเข้ามาใน HRSG เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อ ซึ่งท่อภายใน HRSG สามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อเครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) แผงท่อเครื่องต้มระเหย (Evaporator) และแผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater)

- แผงท่อเครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) เป็นท่อที่เพิ่มอุณหภูมิแก่น้ำป้อนหม้อน้ำ (Feed Water)

- แผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ภายในท่อจะมีไอน้ำไหลอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับเข้าสู่ Drum เพื่อแยกน้ำและไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าแผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater) ผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่งหรือไอดง (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

- แผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง ลักษณะเป็นท่อที่แขวนไว้ภายใน HRSG ปลายแต่ละด้านจะต่อกับท่อที่เรียกว่า Header โดยด้านบนของ Header จะยึดติดกับโครงสร้าง HRSG ส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อให้ขยายตัวได้

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG)

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) มีกำลังการผลิตติดตั้ง 45 เมกะวัตต์ สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดประมาณ 44.940 เมกะวัตต์ จะทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam; HP) และไอน้ำแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam; LP) จากหน่วยผลิตไอน้ำจะใช้ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

- เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลงจะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดอุณหภูมิลงกลายเป็นน้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้เครื่องควบแน่นจะได้รับการออกแบบให้ทำงานที่ความดันประมาณ 0.0803-0.0950 บาร์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของกังหันไอน้ำ

- ระบบหล่อเย็น (Circulating Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นของโครงการ (Circulating Cooling Water System) เป็นระบบ Induced Draft Counter Flow Cooling Tower จำนวน 2 ชุด ลักษณะโครงสร้างเป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็กทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้า โดยมีหลักการทำงานคือน้ำที่หล่อเย็นเครื่องควบแน่นจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นและจะถูกส่งมาที่หอหล่อเย็น (Cooling Tower) ที่หอหล่อเย็นจะมีพัดลมดูดอากาศเข้ามาผ่านน้ำที่ตกลงมาจากหอหล่อเย็นทำให้เกิดกระบวนการระเหย อุณหภูมิน้ำจึงลดลง

(2) กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบผลิตไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Cogeneration Plant) โดยจะมีเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด เครื่องผลิตน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ

(3) กำลังผลิต

สำหรับแนวทางการดำเนินการ (Mode of Operation) ของโครงการในการผลิตกระแสไฟฟ้าประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 เครื่อง ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด เครื่องละ 50 เมกะวัตต์ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 45 เมกะวัตต์ จำนวน 1 เครื่อง รวมกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 145 เมกะวัตต์ การดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการต่อวัน แบ่งออกเป็นการดำเนินการที่สภาวะ 100% Load เป็นเวลา 14 ชั่วโมงต่อวัน (09.00-23.00 น.) และดำเนินการที่สภาวะ 60% Load เป็นเวลา 10 ชั่วโมงต่อวัน (23.00-09.00 น.)

(4) เชื้อเพลิง

แหล่งเชื้อเพลิงและการขนส่งเชื้อเพลิงเข้าสู่โรงไฟฟ้า

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น โดยจะรับก๊าซธรรมชาติจากสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (เป็นระบบสาธารณูปโภคที่ทั้ง 2 ใช้ร่วมกัน) โดยจะรับก๊าซธรรมชาติมีแหล่งที่มาจากท่อก๊าซธรรมชาติขนาด 28 นิ้ว ของ ปตท. (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก นครสวรรค์) ที่อยู่ริมถนนสายเอเชีย โครงการจะเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซด้วยท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว จากจุดเชื่อมต่อของท่อส่งก๊าซก่อนเข้าสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (Metering and Regulating Station; MRS) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ประมาณ 1,050 เมตร จากนั้นจะวางท่อผ่านพื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ และเข้าสู่สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณแก๊ส

ก๊าซธรรมชาติที่เข้าสู่โครงการจะถูกควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ ซึ่งตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 โดยภายในมีการติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมการขนส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น อุปกรณ์วัดอัตราการไหล อุปกรณ์ควบคุม และตรวจวัดแรงดันวาล์วฉุกเฉิน (Safety Shut Off Valve ; SSV) เป็นต้น ทั้งนี้ หากความดันในระบบท่อมีค่าผิดปกติหรือแสดงให้เห็นว่าระบบท่อขนส่งดังกล่าวอาจมีการรั่วไหล วาล์วฉุกเฉินที่ติดตั้งภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซจะตัดการจ่ายก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติภายใน 1 นาที อีกทั้งเครื่องมือวัดอัตราการไหลและความดันของระบบท่อจ่ายก๊าซธรรมชาติข้างต้นสามารถแสดงผลไปยังห้องควบคุมส่วนกลางของโครงการ ซึ่งพนักงานที่ต้องควบคุมส่วนกลางสามารถสั่งตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้เช่นกัน นอกจากนี้เครื่องมือวัดอัตราการไหลและความดันสามารถส่งสัญญาณเพื่อแสดงผลไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ศูนย์ปฏิบัติการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้เช่นกัน ซึ่งเป็นผู้ควบคุมการจ่ายก๊าซธรรมชาติที่ต้นทาง โดยสามารถควบคุมและผ่านระบบควบคุมระยะไกล (Remote terminal Units ; RTUs)

(5) สารเคมี

ชนิดและปริมาณการใช้สารเคมี

สารเคมีในกระบวนการผลิตส่วนใหญ่ของโครงการเป็นสารเคมีสำหรับปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เหมาะสมต่อการใช้งาน และป้องกันการเกิดตะกอนและตะกอนในท่อน้ำ ซึ่งไม่มีชนิดใดเป็นสารพิษ (Toxic Substance) สารเคมีทั้งหมดจะถูกจัดเก็บไว้ในบริเวณพื้นที่ใช้งาน ซึ่งมีการจัดแบ่งพื้นที่และจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ตามคุณสมบัติเพื่อความปลอดภัยจากการเกิดปฏิกิริยาระหว่างสารเคมีที่ไวต่อปฏิกิริยาโดยเฉพาะกลุ่มวัตถุไวไฟ ซึ่งต้องแยกพื้นที่อย่างชัดเจน

การกักเก็บสารเคมี

โครงการได้ออกแบบให้มีการใช้อาคารเก็บสารเคมีร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ซึ่งมีพื้นที่ติดกับโครงการโดยอาคารดังกล่าวตั้งอยู่ในพื้นที่และอยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ ซึ่งได้ออกแบบให้จัดเก็บสารเคมีที่ใช้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 รวมถึงมีการจัดเก็บกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ (โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 มีอาคารเก็บกากของเสียไม่รวมกับของโครงการ) โดยโครงการได้กำหนดให้สร้างกำแพงทึบระหว่างพื้นที่การจัดเก็บสารเคมี และกากของเสียเพื่อแยกพื้นที่ทั้งสองส่วนออกจากกันให้ชัดเจน

อาคารเก็บสารเคมีได้กำหนดให้มีคันคอนกรีตรอบถังเก็บกักสารเคมีที่สามารถรับรองหากเกิดสารเคมีรั่วไหลของสารเคมีที่มีความจุไม่น้อยกว่าร้อยละ 110 ตามที่ระบุในคู่มือการจัดการความปลอดภัยสารเคมี และคู่มือการจัดการสารเคมีอันตรายสูง (แนวทางทางปฏิบัติในการบริหารจัดการสารเคมีอย่างปลอดภัย และมีประสิทธิภาพทั้งระบบตั้งแต่การจัดเก็บ การใช้ การขนย้าย ขนถ่าย ขนส่ง และจัดการกากของเสียจากการใช้สารเคมีอันตราย) ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (2553) ซึ่งกำหนดให้ Lab Technician เป็นผู้รับผิดชอบการจัดเก็บสารเคมีในห้องปฏิบัติการ

5) ผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตของโครงการประกอบด้วย กระแสไฟฟ้าและไอน้ำ

กระแสไฟฟ้า

โครงการจะจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 90 เมกะวัตต์ ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ในพื้นที่โครงการ และบางส่วนจะใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (ชื่อเดิมนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง)

การจำหน่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในพื้นที่นิคมฯ เป็นกลุ่มลูกค้าที่โครงการจะจ่ายกระแสไฟฟ้าแรงดันไฟฟ้า 115 เควี และ 22 เควี โดยใช้ระบบสายทางอากาศ (Overhead Transmission Line) ที่มีการปักไปตามแนวถนนของนิคมฯ ซึ่งจัดตำแหน่งปักเสาไฟฟ้าแรงสูงจะออกแบบให้สอดคล้องเป็นไปตามมาตรฐานการไฟฟ้าภูมิภาค (กฟภ.)

ไอน้ำ

ปริมาณการผลิตไอน้ำเพื่อจำหน่ายของโครงการประมาณ 30 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ผ่านระบบท่อจำหน่ายโดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำ และมีความดันลดลงเท่ากับ 22 บาร์ ที่อุณหภูมิ 225 องศาเซลเซียส

โดยการจำหน่ายไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในพื้นที่นิคมฯ โดยกลุ่มลูกค้าไอน้ำของโครงการส่วนใหญ่จะเป็นกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมอาหารในนิคมฯ ที่อยู่รอบพื้นที่โครงการซึ่งนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ได้มีการจัดพื้นที่อุตสาหกรรม (Zoning) ให้โรงงานประเภทดังกล่าวอยู่โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อสะดวกต่อการส่งจ่ายไอน้ำ โดยท่อส่งจ่ายไอน้ำจากโครงการไปยังกลุ่มลูกค้าไอน้ำจะวางท่อ (Pipe Rack) และสะพานวางท่อ (Pipe bridge) ซึ่งเป็นโครงสร้างเหล็กและอยู่ในเขตของถนนภายในนิคมฯ

6) ระบบเสริมการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า

(1) ระบบระบายความร้อน

ระบบหล่อเย็นของโครงการ (Circulating Cooling Water System) เป็นระบบ Induced Draft Counter Flow Cooling Tower จำนวน 2 ชุด ลักษณะโครงสร้างเป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็กทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้าด้านบนติดตั้งพัดลมดูดอากาศสวนทางกับกระแสน้ำที่จะลดอุณหภูมิ ซึ่งถูกฉีดเป็นฝอยลงมาจากด้านบน และลงสู่อ่างเก็บน้ำด้านล่าง เพื่อให้เกิดการใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด โครงการจึงมีการหมุนเวียนน้ำในระบบ 6.25 รอบ ซึ่งการหมุนเวียนน้ำนั้นส่งผลให้น้ำมีความขุ่นและมีความเข้มข้นของสารต่างๆ เพิ่มขึ้น โครงการจึงต้องมีการระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Cooling Water Blowdown) เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำที่ใช้หมุนเวียนนอกจากนี้ น้ำส่วนหนึ่งจะสูญเสียไปในระบบ (Evaporation Loss และ Drift Loss) ดังนั้นจึงมีความจำเป็นต้องเติมน้ำเข้าไปทดแทน (Makeup Water) ทั้งนี้ น้ำที่ใช้ในระบบหล่อเย็นต้องมีการเติมสารเคมี เช่น โซเดียมไฮโปคลอไรด์ เพื่อป้องกันการสะสมของตะไคร่น้ำ (Biological Fouling) ในระบบ

(2) ระบบควบคุมการผลิต

โครงการมีห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room: CCR) ทำหน้าที่เป็นศูนย์ควบคุมการทำงานของอุปกรณ์และระบบต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้าในส่วนของ การสั่งเดินเครื่อง (Start up) การเพิ่มและลดกำลังการผลิต (Load and Unload) การหยุดเดินเครื่อง (Shut down) ตลอดจนทำการตรวจวัด ทดสอบการทำงานของอุปกรณ์การผลิตต่างๆ การเชื่อมโยงระบบควบคุมระหว่างโรงไฟฟ้าโดยใช้ระบบควบคุมจากส่วนกลาง (Distribution Control System; DCS)

(3) ระบบส่งกระแสไฟฟ้า

โครงการจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยก่อสร้างลานโกไฟฟ้า (Facilities Switchyard) 115 kV ภายในพื้นที่โครงการเพื่อส่งไฟฟ้าผ่านระบบส่งไฟฟ้าของสวนภูมิภาค (กฟภ.) โดยเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าบริเวณสถานีไฟฟ้าดอนพุด สำหรับกระแสไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่โครงการจะทำการปรับแรงดันจาก 115 kV เป็น 22 kV ก่อนการจำหน่ายเข้าสู่ระบบสายไฟฟ้าแรงสูง 22 kV นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ต่อไป

7) ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ ระยะดำเนินการ

7.1) น้ำใช้

(1) ปริมาณน้ำใช้

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยจะจัดสรรปริมาณน้ำจากระบบน้ำประปาทั้ง 2 ประเภทให้กับโรงไฟฟ้าในนิคมฯ ไว้ดังนี้

ก) น้ำประปา (Tab Water Type 1) ปริมาณสูงสุด 6,352 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ข) น้ำรีไซเคิล (Tab Water Type 2) ปริมาณสูงสุด 1,962 ลูกบาศก์เมตร/วัน

โดยส่งผ่านระบบท่อประปา และท่อปรับปรุงคุณภาพน้ำของการนิคมฯ มาเชื่อมต่อกับระบบท่อน้ำของ BPAT2 และจัดเก็บในถังเก็บน้ำก่อนที่จะส่งจ่ายไปยังส่วนต่างๆ ของโรงไฟฟ้าทั้ง 2 โครงการ โดยมีการพิจารณาปริมาณการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

- น้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปาของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (Tab Water Type 1) พบว่า กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีความต้องการใช้น้ำประปาสูงสุด 3,176.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน

- น้ำประปาจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (Tab Water Type 2) พบว่า กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตและจำหน่ายไอน้ำ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีความต้องการใช้น้ำประปา Tab Water Type 2 ประมาณ 976.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ประเภทน้ำใช้และรายละเอียดในการใช้น้ำของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

ก) น้ำบริการ

น้ำบริการ คือ น้ำที่นำมาใช้ประโยชน์เพื่อการอุปโภคของพนักงานรวมถึงน้ำที่ใช้ในการชดเชยระบบดับเพลิง โดยโครงการมีความต้องการใช้น้ำบริการสูงสุดประมาณ 28 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยน้ำใช้ในส่วนนี้จะรับมาจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรน (ระบบ Ultrafiltration (UF) และระบบ Membrane Multi Filter (MMF) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ซึ่งจะถูเก็บสำรองไว้ที่ Service Water Tank ก่อนนำมาใช้งาน

ข) น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด แม้ว่าจะจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล แต่ทั้ง 2 บริษัทเป็นบริษัทในเครือ บริษัท บี.กริมเพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ดังนั้น ในการดำเนินโครงการจึงได้จัดทำข้อตกลงร่วมกัน (MOU) ในการใช้ระบบสาธารณูปโภค ซึ่งจากข้อตกลงดังกล่าวและระบบสาธารณูปโภคที่ใช้ร่วมกัน คือระบบผลิตน้ำ และปรับปรุงคุณภาพน้ำและดึงเก็บน้ำใช้ในโรงงาน ซึ่งเป็นระบบสาธารณูปโภคที่ใช้ร่วมกันทั้ง 2 โครงการ

(ก) น้ำใช้สำหรับชุดเตาหม้อไอน้ำ

โครงการรับน้ำประปา (Tap Water Type 1) จากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และนำมาพักไว้ในถัง Buffer & Auto Strainer ขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะนำไปเก็บที่ถังเก็บน้ำหล่อเย็น (CT Make Up Tank) ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง โดยกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังผลิต (100%) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชุดเตาหม้อไอน้ำ 2,811.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชุดเตาหม้อไอน้ำ 3,176.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีเดินเครื่องบางส่วนของการกำลังการผลิต (60%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชุดเตาหม้อไอน้ำ 2,806.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ข) น้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank

โครงการรับน้ำประปา (Tap Water Type 2) จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ซึ่งเป็นน้ำรีไซเคิลของนิคมฯ นำมาพักไว้ใน Buffer Tank ขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร/วัน ก่อนจะส่งเข้า Blow Down Tank รวมกับน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกจากระบบผลิตไอน้ำโดยกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังผลิต (100%) พร้อมจำหน่ายไอน้ำโครงการมีความต้องการใช้น้ำส่งเข้า Blow Down Tank ประมาณ 455.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งเป็นน้ำประปาจากนิคมฯ 120.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ปริมาณ 335.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน

กรณีเดินเครื่อง (100%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank ประมาณ 422.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งเป็นน้ำประปาจากนิคมฯ 370.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ปริมาณ 52.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน ส่วนกรณีเดินเครื่องบางส่วนของการกำลังการผลิต (60%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank ประมาณ 334.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน

แบ่งเป็นน้ำประปาจากนิคมฯ 288.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ 46.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(ค) น้ำใช้ป้อนเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG)

กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังผลิต (100%) พร้อมจำหน่ายไอน้ำโครงการมีความต้องการน้ำใช้เพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ 484.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้เพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีการเดินเครื่องบางส่วนของการผลิต (60%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้เพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ 54.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำในส่วนนี้จะเป็นน้ำที่ผ่านระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit ; EDI Unit) ทั้งนี้ น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ผลิตได้จะถูกจัดเก็บไว้ในถังน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้งานโดยโครงการได้รับหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ลงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2563 เรียบร้อยแล้ว

(2) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่าวทอง เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำมาใช้งานในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดังกล่าวตั้งอยู่ในพื้นที่และความรับผิดชอบของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ก) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ (Membrane Multi Filter) ขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 รับน้ำปรับปรุงคุณภาพน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมผ่านถังพักน้ำ (Buffer Tank) จากนั้นจะนำมาปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ที่มีการผลิตสูงสุด 4,800 ลูกบาศก์เมตร/วัน (100 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง x 24 ชั่วโมง x 2 ชุด) ซึ่งจะใช้งาน 1 ชุด สำรอง 1 ชุด โดยโครงการออกแบบให้มีการกรอง 2 ชั้น คือ น้ำประปาจะจ่ายผ่านการกรองด้วยเยื่อบาง (Membrane Filter : MF) ก่อนจากนั้นจึงนำไปผ่านเยื่อบางที่มีรูขนาดเล็กมาก (Ultrafiltration : UF) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์แล้ว จะเรียกว่า น้ำบริการ (Service Water) ซึ่งจะสำรองไว้ในถังเก็บน้ำบริการ (Service Water Tank) ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และจ่ายให้กับโครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด เพื่อใช้เป็นน้ำบริการ

(น้ำใช้พนักงานและน้ำชะขยะระบบดับเพลิง) ประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตร/วัน (โครงการละประมาณ 28 ลูกบาศก์เมตร/วัน) สำหรับน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำโครงการ (Reject Water) จะรวบรวมสู่ Collectoin Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร/วัน แล้วจึงส่งไปยัง Blow Down Tank เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำต่อไป

ข) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

น้ำที่ผ่านการกรองจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนอัลติฟิลเตอร์ (UF/MF) สูงสุดประมาณ 1,533 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกส่งเข้าไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ที่มีอยู่จำนวน 2 ชุด ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit ; EDI Unit) ที่มีความสามารถในการผลิตสูงสุดประมาณ 2,400 ลูกบาศก์เมตร/วัน (50 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง x 24 ชั่วโมง x 2 ชุด) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำแล้วจะจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด เพื่อนำไปเป็นน้ำใช้ป้อนเครื่องผลิตไอน้ำ สำหรับน้ำระบายทิ้งที่เกิดขึ้นจากการกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (RO Reject Water & EDI Reject Water) จะถูกรวบรวมลงสู่ Collection Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร แล้วส่งไปยัง Blow Down Tank เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำต่อไป

(3) แหล่งน้ำใช้ของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง

แหล่งน้ำใช้ของโครงการ คือ น้ำจากระบบผลิตน้ำใช้ของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ได้แก่ ระบบผลิตน้ำประปา (Tap Water Type 1) และระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (น้ำรีไซเคิลของนิคมฯ (Tap Water Type 2)) ซึ่งโรงงานที่จะเปิดดำเนินการภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (กลุ่มนิคมอุตสาหกรรมอาหาร โรงไฟฟ้า รวมถึงระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของนิคมฯ) มีความต้องการใช้น้ำประปารวม 9,786.3 ลูกบาศก์เมตร/วัน และโรงงานอุตสาหกรรมทั่วไปที่จะเปิดดำเนินการภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (โรงงานที่ไม่ใช่กลุ่มอุตสาหกรรมอาหาร และพื้นที่พาณิชย์กรรม) มีความต้องการใช้น้ำประมาณจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำรวม 5,982.2 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ทั้งนี้ นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง จัดสรรน้ำประปา และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำสำหรับโรงไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด) ในปริมาณสูงสุด 6,352 ลูกบาศก์เมตร/วัน และ 1,962 ลูกบาศก์เมตร/วัน ตามลำดับ (รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง, รายงานฉบับสมบูรณ์เดือนมีนาคม พ.ศ. 2563) โดยผ่านระบบท่อประปา และท่อส่งน้ำปรับปรุงคุณภาพน้ำของนิคมฯ มาเชื่อมต่อกับระบบท่อน้ำโครงการ และจัดเก็บในถังเก็บน้ำก่อนที่จะส่งจ่ายไปยังส่วนต่าง ๆ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

อ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 โดยการใช้พื้นที่ของทั้ง 2 โครงการ ยังมีค่าอยู่ในความสามารถจ่ายน้ำของนิคมฯ

โดยโครงการได้รับหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ซึ่งเป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และเป็นผู้ดูแลระบบสาธารณูปโภคภายในนิคมฯ ตามที่กำหนดไว้และออกหนังสือรับรองความสามารถในการจัดหา น้ำ การรองรับน้ำฝน และน้ำทิ้งของโครงการเรียบร้อยแล้ว

8) ระบบระบายน้ำฝน

ระบบระบายน้ำฝนของโครงการแบ่งเป็น 2 ระบบ ได้แก่ ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-Contaminated Storm Water Drainage System) และระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) โดยน้ำฝนปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมและระบายเข้าสู่ระบบระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-Contaminated Storm Water Drainage System)

โครงการให้นิยามของน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน คือ น้ำฝนที่ตกจากพื้นที่ส่วนผลิตที่ถูกกำหนดว่าเป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ในช่วง 15 นาทีแรกที่ฝนตก ส่วนน้ำฝนที่เกิดขึ้นหลังจาก 15 นาทีแรก ถือว่าไม่มีการปนเปื้อน โดยโครงการจะระบายน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนลงรางระบายน้ำฝนซึ่งได้จากการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำแบบคอนกรีตแบบเปิด (Deep Area) แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลก ที่มีอยู่โดยรอบโครงการตามแนวนอนในพื้นที่โครงการก่อนที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ทางด้านทิศเหนือของโครงการ และไหลลงสู่บ่อหนองน้ำของนิคมต่อไป ซึ่งนิคมฯ ได้ออกแบบระบบรวบรวมน้ำฝนจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในนิคมฯ ไปเข้าบ่อหนองน้ำฝนเพื่อนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป

โดยการออกแบบบ่อหนองน้ำฝนของนิคมฯ ได้พิจารณาตามข้อกำหนดของ กนอ. และแนวทางการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการหรือกิจการประเภทนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม หรือโครงการจัดสรรที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรมของ สผ. ที่กำหนดให้บ่อหนองน้ำฝนจะต้องสามารถกักเก็บน้ำฝนส่วนเกินจากการพัฒนาโครงการได้ไม่น้อยกว่า 3 ชั่วโมง โดยค่าความเข้มข้นที่ใช้ในการออกแบบจะต้องไม่น้อยกว่า 100 มิลลิกรัม/ชั่วโมง ซึ่งนิคมฯ ได้ออกแบบให้มีบ่อหนองน้ำฝนจำนวน 2 บ่อ ได้แก่ บ่อหนองน้ำฝน 1 ขนาด 288,999.6 ลูกบาศก์เมตร และบ่อหนองน้ำฝน 2 ขนาด 28,085.5 ลูกบาศก์เมตร เพื่อกักเก็บน้ำฝนส่วนเกินในพื้นที่นิคมได้อย่างเพียงพอ

(2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)

น้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้น คือ น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก เป็นน้ำฝนที่ตกในบริเวณต่างๆ ที่กำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงภายในบริเวณลานโกไฟฟ้า และพื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้าลดระดับแรงดันไฟฟ้า (Unit Auxiliary) โดยปริมาณน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อนภายในช่วง 15 นาทีแรก จะมีประมาณ 0.0169 ลูกบาศก์เมตร/วินาที หรือประมาณ 15.3 ลูกบาศก์เมตร / 15 นาที

โดยน้ำฝนที่ตกในพื้นที่เหล่านี้จะถูกรวบรวมด้วยระบบท่อระบายน้ำคอนกรีตแบบเปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 23.8 ลูกบาศก์เมตร (ความกว้าง 2.14 เมตร ความยาว 10.7 เมตร ความลึกน้ำ 1.04 เมตร) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนแล้วปล่อยลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป สำหรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่หม้อแปลงหลังจากช่วง 15 นาทีแรก ถือว่าไม่เป็นน้ำฝนที่มีการปนเปื้อนจะถูกระบายลงรางระบายน้ำฝนของโครงการก่อนระบายเข้าระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ต่อไป

9) น้ำทิ้ง และการจัดการ

การดำเนินการของโครงการ จะมีน้ำระบายทิ้งที่เกิดขึ้น 5 ประเภทได้แก่ 1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน 2) น้ำระบายทิ้งจากหล่อเย็น 3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ 4) น้ำจาก Collection Pit และ Blow Down Tank (น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้า อ่าวทองเพาเวอร์ 2) และ 5) น้ำจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนของโครงการ

(1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน

อาคารสำนักงานของโครงการถูกออกแบบมาให้ใช้ร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริมเพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ดังนั้น น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจึงมาจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานทั้งหมด 60 คน พนักงานโครงการจำนวน 30 คน และพนักงานโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 30 คน จึงส่งผลให้มีน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานประมาณ 6.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกรอะ-กรองไร้อากาศ (Septic-Anaerobic Filter Tank) ของโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ซึ่งประสิทธิภาพในการกำจัด BOD ประมาณ ร้อยละ 65 โดยน้ำที่ผ่านการบำบัดขั้นต้นด้วยระบบถังเกรอะ-กรองอากาศ จะมีค่า BOD ที่ออกจากระบบไม่เกิน 90 มิลลิกรัม/ลิตร ซึ่งค่าดังกล่าวสอดคล้องกับข้อกำหนดของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ซึ่งกำหนดให้น้ำที่สามารถส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางได้ ต้องมีค่า BOD ไม่เกิน 350 มิลลิกรัม/ลิตร ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น

ปริมาณสูงสุด 506.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100 % ไม่จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งต่อไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ของโครงการ ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ซึ่งมีความสามารถในการรองรับน้ำทิ้งได้อย่างเพียงพอ

(3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ

น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำปริมาณ 64 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งไปยัง Blow Down Tank ก่อนที่จะระบายสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pit) ซึ่งมีขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(4) น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ประกอบด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณสูงสุด 671.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร แบ่งออกเป็น 2 ส่วน ส่งไปยัง Blow Down Tank ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด โครงการละประมาณ 335.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำ เมื่อรวมกับน้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำปริมาณ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำประปาที่นำมาใช้ลดอุณหภูมิจะมีน้ำระบายทิ้งจาก Blow Down Tank สูงสุดประมาณ 519.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะระบายออกสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร และส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(5) น้ำจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ

น้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการจะถูกรวบรวมและจัดการดังนี้

- น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน จะถูกรวบรวมและระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคารต่างๆ ก่อนระบายเข้าสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ เพื่อรวบรวมไปเข้าบ่อบำบัดน้ำฝน (Retention Pond) ก่อนนำไปใช้คือน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป

- น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนมีปริมาณเท่ากับ 15.3 ลูกบาศก์เมตร จะถูกรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ขนาด 23.8 ลูกบาศก์เมตร เพื่อให้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสีย ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ ขนาด 557 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

(6) การจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

น้ำเสียที่เกิดจากการดำเนินโครงการโดยโครงการออกแบบให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจำนวน 2 บ่อ ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งจากหอล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (ความกว้าง 9 เมตร ความยาว 29 เมตร และความลึก 3 เมตร) มีไว้เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอล่อเย็น และบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (ความกว้าง 9 เมตร ความยาว 29 เมตร ความลึก 3 เมตร) มีไว้เพื่อรองรับน้ำเสียจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกรอะ-กรองไร้อากาศ (Septic-Anaerobic Filter Tank) น้ำจาก Bolwdown Tank ซึ่งเป็นน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator และน้ำจาก Collection Pit และ Buffer Tank ของโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวไทยเฟส 3

นอกจากนี้โครงการยังจัดให้มีบ่อพักน้ำฉุกเฉินจำนวน 2 บ่อ โดยบ่อพักน้ำทิ้งจากหอล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (ความกว้าง 9 เมตร ความยาว 29 เมตร ความลึก 3 เมตร) มีไว้ในกรณีที่น้ำระบายทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งจากหอล่อเย็น (CT Blow Down Pit) มีค่าไม่เป็นไปตามค่าที่ควบคุม และบ่อน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (ความกว้าง 9 เมตร ความยาว 29 เมตร ความลึก 3 เมตร) มีไว้ในกรณีที่น้ำระบายทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) มีค่าไม่เป็นไปตามค่าที่ควบคุมซึ่งในการสูบน้ำของบ่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวโครงการได้จัดให้มีปั๊มสูบน้ำจำนวน 2 ชุด สำหรับใช้งาน 1 ชุดและสำรอง 1 ชุด

10) ระบบคมนาคม

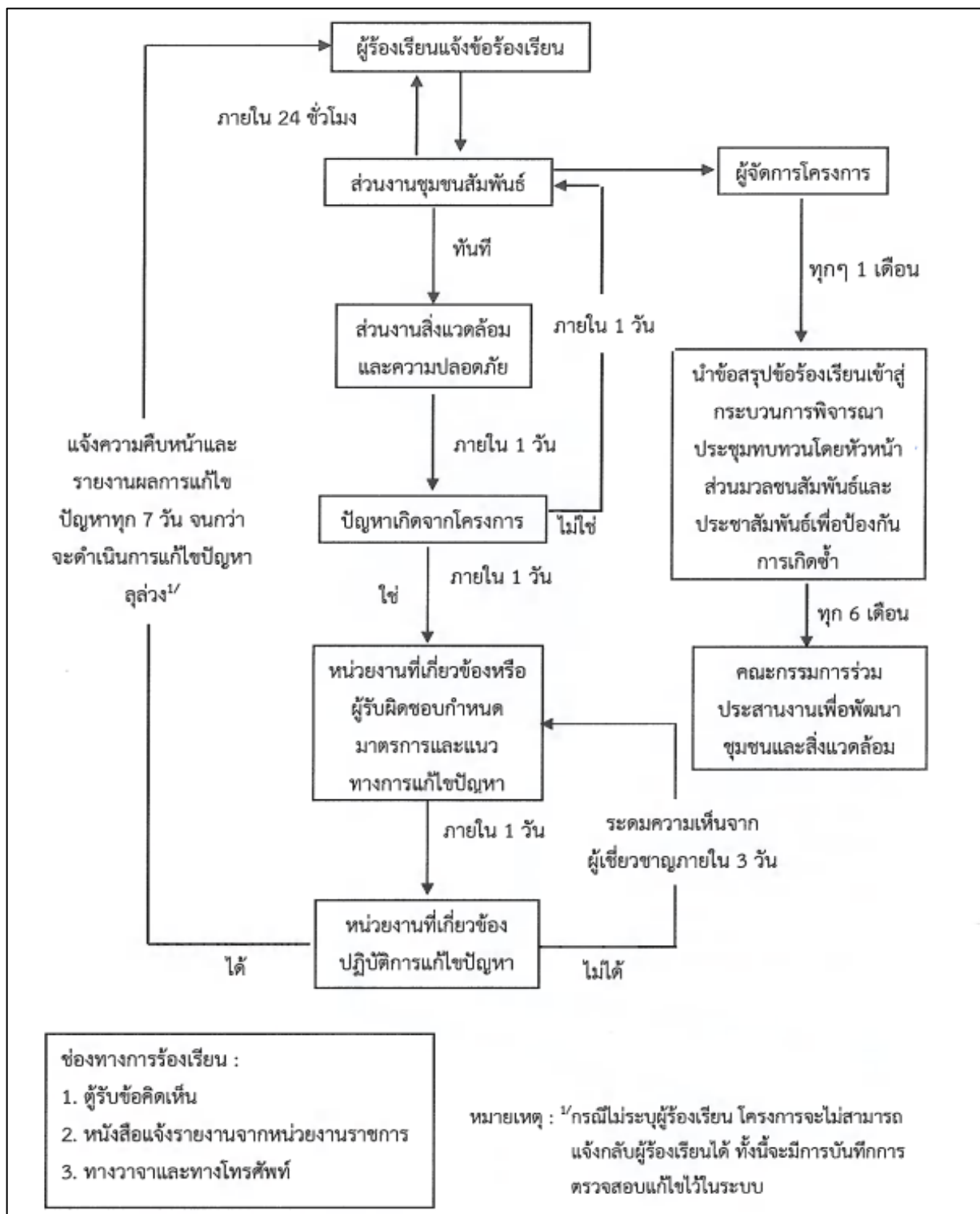
โครงการจะใช้เส้นทางคมนาคมเข้าสู่พื้นที่โครงการจะมีการคมนาคมทางบกเท่านั้น ซึ่งสามารถเดินทางได้อย่างสะดวก เนื่องจากเส้นทางสายต่าง ๆ มีความต่อเนื่องและเชื่อมโยงกัน โดยเส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการจะใช้เป็นเส้นทางหลัก ได้แก่ ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 32 (ถนนเอเชีย) และทางหลวงชนบท อท. 2038 (ถนนหลักฟ้า)

11) พนักงาน

อัตรากำลังพลในการดำเนินการของโครงการของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด คาดว่าจะมีจำนวนพนักงานประมาณ 30 คน ทั้งนี้ในส่วนของอาคารสำนักงานจะใช้ร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ซึ่งมีพนักงานประมาณ 30 คน ดังนั้น จึงมีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 60 คน

12) การรับเรื่องร้องเรียน

โครงการได้ตระหนักถึงผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนใกล้เคียงที่อาจเกิดขึ้นได้จากการดำเนินงานของโครงการ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้จัดเตรียมแผนดำเนินการกรณีที่มีการร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการจากชุมชน โดยผังรับเรื่องร้องเรียนแสดงดังภาพที่ 1.3 ทั้งนี้ หากเป็นปัญหาที่เกิดจากโครงการจะดำเนินการแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือผู้รับผิดชอบกำหนดมาตรการและแนวทางแก้ปัญหาทันทีเพื่อให้ดำเนินการแก้ไขปัญหาที่ได้รับเรื่องร้องเรียน เช่นเดียวกับหากไม่ใช่ปัญหาที่เกิดขึ้นจากโครงการจะดำเนินการแจ้งส่วนงานชุมชนสัมพันธ์ทันที และหากไม่สามารถตรวจสอบหาสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ



ภาพที่ 1.3 แผนการรับเรื่องร้องเรียน

13) พื้นที่สีเขียว

โครงการจะมีพื้นที่สีเขียวภายในโครงการประมาณ 3,145 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด และโครงการยังมีรายละเอียด วิธีการจัดการพื้นที่สีเขียวตามที่กำหนดไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสุนทรียภาพ ระยะดำเนินการดังนี้

- 1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.22 ของพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ
- 2) ปลูกต้นไม้ยืนต้นตามแนวรั้วของโครงการ โดยจะเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่น และเหมาะสมกับสภาพดินในบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น
- 3) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี
- 4) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืนและมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ไม้ต้นไม่ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์เพื่อให้เกิดความสวยงาม

1.3 แผนการติดตามตรวจสอบ

แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.1 และแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 ดังตารางที่ 1.3

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
ดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม												
- มาตรการทั่วไป												
- ด้านคุณภาพอากาศ												
- ด้านเสียง												
- ด้านการใช้น้ำ												
- ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน												
- ด้านคมนาคมขนส่ง												
- ด้านการระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม												
- ด้านการจัดการกากของเสีย												
- ด้านเศรษฐกิจ-สังคม												
- ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน												
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ												
- ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย												
- ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง												
- ด้านพื้นที่สีเขียว และ สุนทรียภาพ												

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMS	- ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อย	<u>ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง</u> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ระบบ CEMS : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศ	- ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อย	<u>ตรวจวัดแบบสุ่ม</u> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$) - ก๊าซออกซิเจน (O_2) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	จำนวน 4 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) - สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2) - สถานีที่ 3 ชุมชนบ้านเบิก (A3) - สถานีที่ 4 ชุมชนหลักฟ้า (A4)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
2. ด้านเสียง	จำนวน 1 สถานี ได้แก่ - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง (N1)	ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) - บันทึกสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอด ระยะเวลาดำเนินการ
	จำนวน 1 สถานี ได้แก่ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) ซึ่งมีแนวเขตอยู่ ใกล้กับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องตลอด ระยะเวลาดำเนินการ
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน 3.1 ด้านคุณภาพน้ำ ระบายทิ้งจาก โครงการ	จำนวน 2 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 (W1) ป่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) - สถานีที่ 2 (W2) ป่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ) 3.1 ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ (ต่อ)	จำนวน 2 สถานี - สถานีที่ 1 (W3) บ่อสำรวจน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT3) - สถานีที่ 2 (W4) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT3)	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - บีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
4. ด้านการคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
5. ด้านการจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม 6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชนสถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจและความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ
6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดระยะดำเนินการพร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
8. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ 8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขของพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง
8.1.2 พนักงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ เจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานและสุขภาพพนักงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ก่อนเข้างานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- รายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในที่ทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุสาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน 	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping / Noise Contour) เพื่อกำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	<p>ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower 	- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.)	- ปีละ 2 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)	ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (TWA)	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- อุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperator : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มข้นแสง	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
10. พื้นที่สีเขียว	- พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูกทดแทนเป็นประจำ	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ระยะดำเนินการ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	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. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศ โดย CEMs	- ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการ ทำงานระบบ CEMs	Plan :												
			Action :						✓						
1.2 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM _{2.5}) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	Plan :												
			Action :					✓							✓

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	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. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) - สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2) - สถานีที่ 3 ชุมชนบ้านเบิก (A3) - สถานีที่ 4 ชุมชนหลักฟ้า (A4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ 	Plan :												
			Action :					✓							✓
2. ด้านเสียง	ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1)	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) - บันทึกสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด 	Plan :												
			Action :					✓							✓

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	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. ด้านเสียง (ต่อ)	ตรวจระดับเสียงที่รั้วโครงการ - ด้านทิศใต้ (N2) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24$ ชม.)	Plan :												
			Action :					✓							✓
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน 3.1 ด้านคุณภาพน้ำ ระบายทิ้งจากโครงการ	- สถานีที่ 1 (W1) บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) - สถานีที่ 2 (W2) บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	- สถานีที่ 1 (W3) บ่อสำหรับน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3) - สถานีที่ 2 (W4) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3)	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - บีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4. ด้านการคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาค้างครั้ง	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5. ด้านการจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม 6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม และความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชนสถานประกอบการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจและความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นปัญหาและความต้องการรวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	Plan :												
			Action :								✓				

ตารางที่ 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	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. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ) 6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
8. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ															
8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ															
8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	Plan :												
			Action :												✓
8.1.2 พนักงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ เจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	Plan :												
			Action :												✓
8.2 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป															
8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น	Plan :												
			Action :	<div> <div>←</div> <div>โครงการจะทำการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานทุกคน</div> <div>→</div> </div>											
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น	Plan :												
			Action :									✓			

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาลงและข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในที่ทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุสาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน 	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping / Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	Plan :	<div>กำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี ครบกำหนดตรวจวัดรอบถัดไปในปี พ.ศ. 2570 (ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 27 พ.ค. 67)</div>											
			Action :												

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานตรวจวัด ที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักร ที่มีเสียงดัง ได้แก่ - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr)	Plan :												
			Action :					✓							✓
			Plan :												
			Action :					✓							✓
9.3 ความร้อนในสถานที่ ทำงาน	ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ย ตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละ วัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัว พนักงานที่ทำงานบริเวณ เครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน (TWA)	Plan :												
			Action :					✓							✓
			Plan :												
			Action :					✓							✓
9.3 ความร้อนในสถานที่ ทำงาน	บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	อุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperator : WBGT) พร้อม ทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่ง ตรวจวัดประกอบ	Plan :												
			Action :					✓							✓
			Plan :												
			Action :					✓							✓

ตารางที่ 1.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	การปฏิบัติ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 9.4 แสงสว่างในสถานที่ ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มข้นแสง	Plan :												
			Action :					✓					✓		
10. พื้นที่สีเขียว	- พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูก ทดแทนเป็นประจำ	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

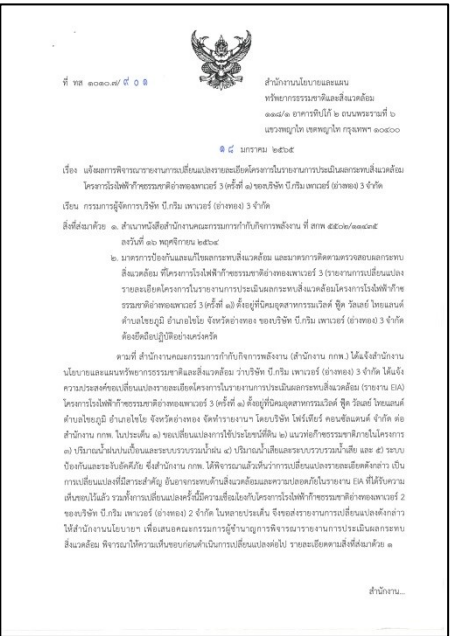
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ให้ความเห็นชอบ ของโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ


- มาตรการทั่วไป
- ด้านคุณภาพอากาศ
- ด้านเสียง
- ด้านการใช้น้ำ
- ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน
- ด้านคมนาคมขนส่ง
- ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม
- ด้านการจัดการกากของเสีย
- ด้านสภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ
- ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง
- ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงในตารางที่ 2.1

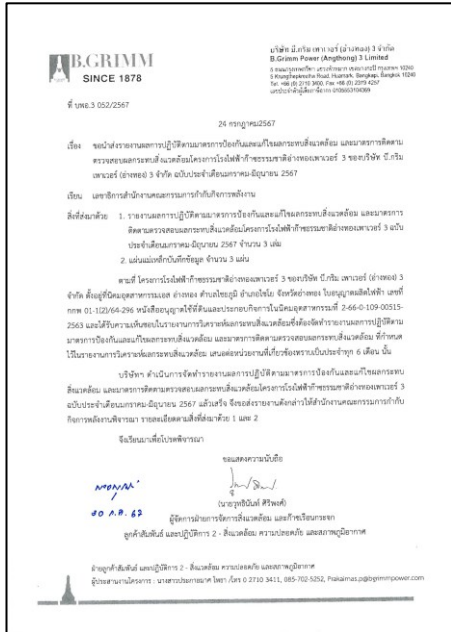
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	<p>- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วัลเลย์ ไทยแลนด์ ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง และใช้เป็นแนวทาง กำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p>	<p>- ปัจจุบันโครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด โดยได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/901 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)</p>	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 1 หนังสือเห็นชอบโครงการฉบับเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ</p>

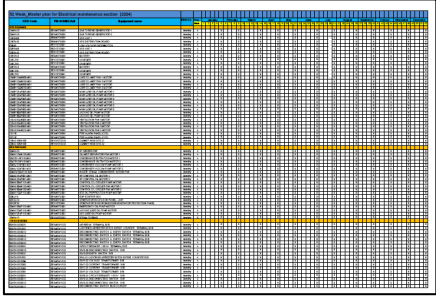
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมา และให้บริษัทผู้รับเหมาถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติต่อไป (ภาคผนวกที่ 2)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 2 กฎระเบียบความปลอดภัยและข้อปฏิบัติสำหรับผู้รับเหมา</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด รายงานผลปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่กำหนด	- โครงการได้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งล่าสุด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาตเรียบร้อยแล้วในวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 3 เอกสารนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</p>	<p>- โครงการได้มีการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (ภาคผนวกที่ 4) เพื่อดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน</p>
	<p>- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีมีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดอ่าวไทย ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา</p>	<p>- จากการดำเนินงานและผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบปัญหาสิ่งแวดล้อม และเรื่องร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรก็ตามหากพบปัญหาหรือได้รับเรื่องร้องเรียนดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามขั้นตอนที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ) 	<p>- ปัจจุบันโครงการยังไม่มีผลกระทบที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะดำเนินการแจ้งให้ทราบทันที</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(ต่อ) และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไข เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ (ต่อ)			



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตจัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไข (ต่อ) 			

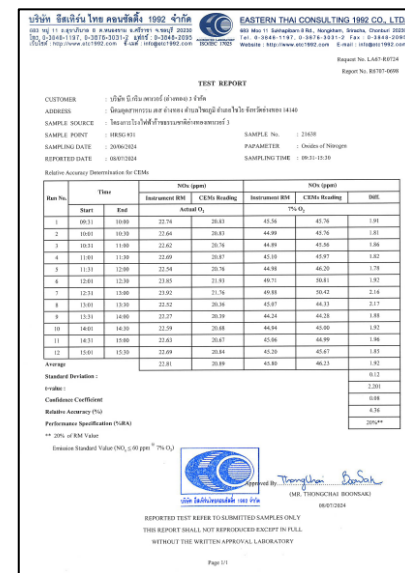
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(ต่อ) มาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย			
	- กรณีมีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางบริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและมีการบันทึกเป็นรายงานไว้ ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ แต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา	-

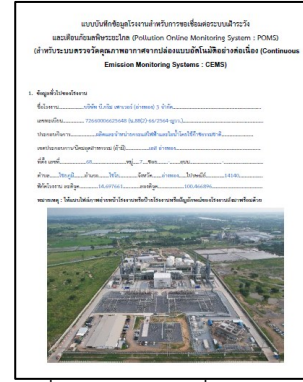
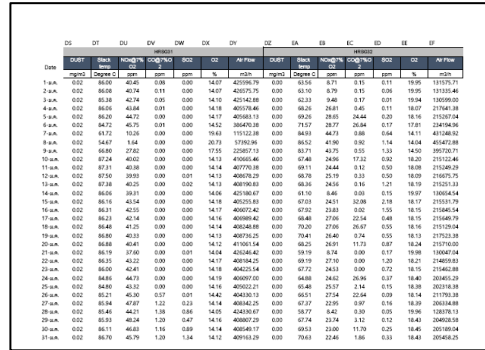
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ	<p>การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x, O₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศและปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs: Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x, O₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่องเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.1) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>CEMs ปล่อง HRSG 31</p>  <p>CEMs ปล่อง HRSG 32</p> <p>รูปที่ 2.1 CEMS ปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)</p>

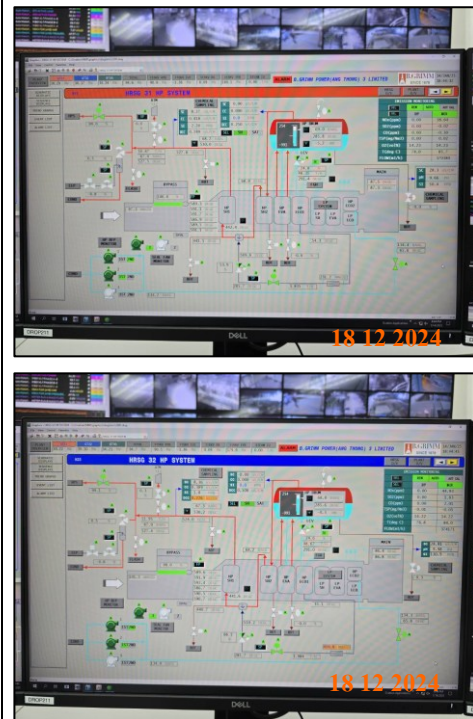
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ (ต่อ) - กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการพร้อมแจ้งผลการ Audit CEMs ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ	- โครงการได้ดำเนินการ Audit CEMs ประจำปี พ.ศ. 2567 ในวันที่ 18-19 มิถุนายน พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 5) และนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบด้วยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 5 รายงานผลการ Audit CEMs</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- เชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	- โครงการได้ทำการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเรียบร้อยแล้ว ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นมา (ภาคผนวกที่ 6)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 6 เอกสารการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center)</p>
	- บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่นิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ทราบทุกปี	- กรณี CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม โครงการจะบันทึกสถิติโดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่นิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ทราบเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว (ภาคผนวกที่ 7)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMs</p>


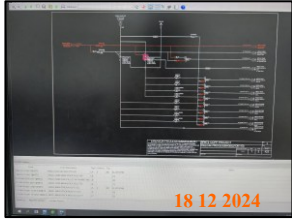

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม โดยมีการจัดการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะต้องตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขทันที 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมการระบาย NO_x ไว้ที่ร้อยละ 60 ของค่าควบคุม (รูปที่ 2.2) เมื่อผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งเจ้าหน้าที่จะทำการตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขโดยทันที โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.2 ระบบเตือน (Alarm) ควบคุมค่า NO_x</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> * เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม กรณีที่อยู่ระหว่างการตรวจสอบหาสาเหตุ และผลการตรวจวัดมีค่าความผิดปกติจากค่าที่ตั้งไว้ จะทำการลดโหลด และเร่งทำการแก้ไขปัญหานั้นที่พบความผิดปกติ * หากพบค่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ มีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องให้ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดเพื่อให้การทำงานกลับสู่สภาวะปกติ ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ (เกิดการแจ้งเตือน Alarm ที่ร้อยละ 100 ของค่าควบคุม) จะทำการลดกำลังการผลิตลง ก่อนแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shutdown) เพื่อแก้ไขตามความเหมาะสมต่อไป 			


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO _x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการได้ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO _x (รูปที่ 2.3) โดยมีการควบคุมระบบแบบอัตโนมัติ (รูปที่ 2.4) และมีเจ้าหน้าที่คอยตรวจสอบประจำที่ห้อง Control Room ตลอดเวลา (รูปที่ 2.5)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.3 หัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x</p>  <p>รูปที่ 2.4 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x (DLN)</p>  <p>รูปที่ 2.5 ห้อง Control Room</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่าควบคุมที่โครงการกำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.51 กรัม/วินาที/ปล่อง * ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่อง มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.50 กรัม/วินาที/ปล่อง * ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.15 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 31 (รูปที่ 2.6) ตรวจวัดในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า SO_2 มีค่า < 2.1 ppm หรือ < 0.0247 g/s NO_x มีค่า 49.9 ppm หรือ 4.6702 g/s TSP มีค่า 0.2 mg/m³ หรือ 0.0106 g/s - การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 32 (รูปที่ 2.7) ตรวจวัดในวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2567 SO_2 มีค่า < 2.0 ppm หรือ < 0.3222 g/s NO_x มีค่า 45.9 ppm หรือ 5.3418 g/s TSP มีค่า 0.2 mg/m³ หรือ 0.0124 g/s ซึ่งมีค่าเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมกำหนด 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.6 ปล่อง HRSG 31</p>  <p>รูปที่ 2.7 ปล่อง HRSG 32</p>

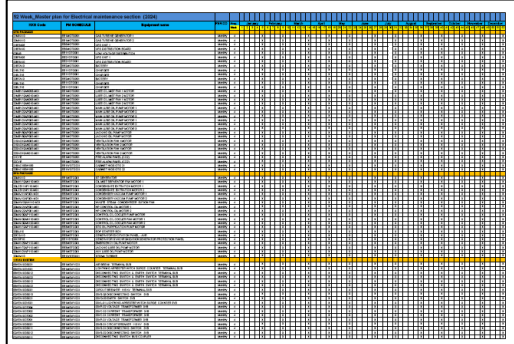
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง - กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวสำหรับกระบวนการผลิตภายในโครงการ เพื่อเป็นการลดผลกระทบมลพิษทางด้านคุณภาพอากาศ (รูปที่ 2.8)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.8 สถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติ
	การจัดการมลพิษทางอากาศ - กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่ได้อ่านจาก CEMsเกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMsโดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ * ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ * กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMsเกินค่าควบคุม โดยทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องและตรวจสอบระบบ Dry Low NO _x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ ทั้งนี้ หากเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติจะติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต่อไป ปัจจุบันไม่พบเหตุการณ์ผิดปกติ	- ไม่พบปัญหา	-


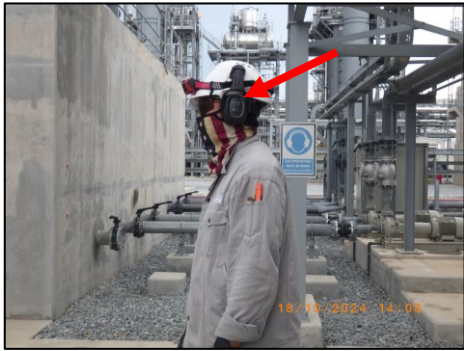
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดให้เจ้าหน้าที่สมัครสอบเพื่อขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ (ภาคผนวกที่ 8) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 8 เอกสารการสมัครสอบเพื่อขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างพอเพียงเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง (รูปที่ 2.9) สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างพอเพียง 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.9 อะไหล่สำรอง สำหรับงานซ่อม / เปลี่ยนระบบควบคุมมลพิษ</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้กำหนดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพโดยกำหนดเป็นแผนประจำปี (ภาคผนวกที่ 4)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน</p>
	- บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ และระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ทุกครั้งที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมโครงการได้กำหนดให้มีบันทึกสถิติทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ และระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้งไว้อย่างละเอียด โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว ในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้ตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) (ภาคผนวกที่ 10) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว ในวันที่ 27-29 พฤษภาคม 2567 และจะดำเนินการตรวจวัดในทุก ๆ 3 ปี ตามมาตรการกำหนด โดยครั้งต่อไปจะดำเนินการในปี 2570 โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังต้องสวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) อย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.10) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 10 Noise Contour</p>  <p>รูปที่ 2.10 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียงที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้กำหนดให้เครื่องจักร และอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้หากเครื่องจักรมีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ได้ดำเนินการติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง / จัดทำห้องครอบเสียงเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.11)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.11 ห้องครอบเสียง
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้ติดป้ายเตือนไว้ในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ) (รูปที่ 2.12) เพื่อเตือนให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.12 ป้ายเตือนพื้นที่เสียงดัง

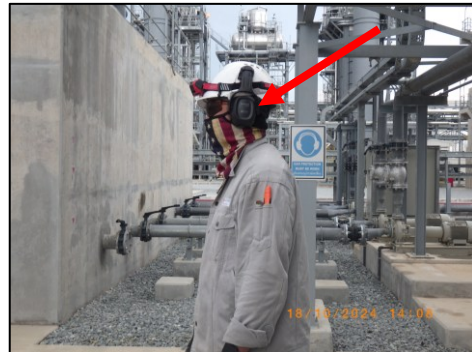

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างพอเพียง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดังสำรองไว้อย่างพอเพียง (รูปที่ 2.13) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.13 Ear Plug และ Ear Muff</p>


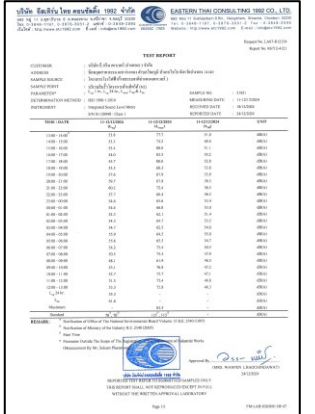
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการได้ดำเนินการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนการบำรุงและรักษาเครื่องจักรประจำปี (ภาคผนวกที่ 4) ทั้งนี้ ในพื้นที่ที่เครื่องจักรมีเสียงดังมาก โครงการได้ทำที่ครอบเสียงสำหรับเครื่องจักรไว้เพื่อลดความดังของเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียง (รูปที่ 2.11)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน  รูปที่ 2.11 ห้องครอบเสียง


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องทำงานติดต่อกันไม่เกิน 8 ชั่วโมง หากพนักงานจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดังโครงการกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งในการปฏิบัติงาน (รูปที่ 2.10) ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานในห้อง Control Room (รูปที่ 2.5)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.10 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง</p>  <p>รูปที่ 2.5 ห้อง Control Room</p>


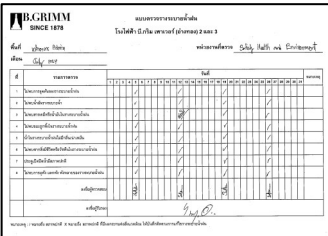

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ในกรณีที่มีระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงานมีค่ามากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour Map เพื่อค้นหาพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ซึ่งพบว่ามีจุดที่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) จำนวน 3 จุด ซึ่งเป็นพื้นที่ที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ ซึ่งได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง (รูปที่ 2.12) และอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.12 ป้ายเตือนพื้นที่เสียงดัง</p>
	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้ควบคุมระดับเสียงรบกวนไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวนในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งตรวจวัดเมื่อวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการตรวจวัดมีค่าดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • รบกวนที่วัดได้มีค่า 52.4-55.8 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 9) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 9 ผลการตรวจวัดเสียงรบกวน</p>

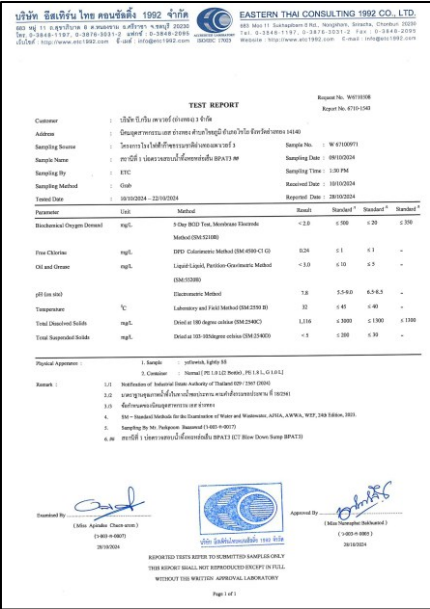
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. ด้านการใช้น้ำ	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำ และซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพท่อน้ำใช้ภายในโครงการเป็นประจำโดยตรวจสอบสภาพโดยทั่วไปและจากมาตรวัดความดันของท่อน้ำ รวมถึงตรวจสอบจุดต่าง ๆ เช่น ห้องน้ำ ห้องครัว หากพบการรั่วซึมของน้ำในบริเวณดังกล่าวจะทำการซ่อมแซมทันที	- ไม่พบปัญหา	-
	- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีนโยบายในการลดการใช้น้ำโดยมีป้ายรณรงค์ประหยัดน้ำ พร้อมทั้งจะทำการหมุนเวียนน้ำเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด (รูปที่ 2.14)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.14 ป้ายรณรงค์ประหยัดน้ำ</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- โครงการได้แยกระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกันอย่างชัดเจน (รูปที่ 2.15) และมีการตรวจสอบระบบระบายน้ำเป็นประจำตามแผนที่กำหนด (ภาคผนวกที่ 11) และมีบ่อแยกน้ำมันเพื่อป้องกันการปนเปื้อน (รูปที่ 2.16)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.15 รางระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน</p>  <p>ภาคผนวกที่ 11 เอกสารตรวจสอบรางระบายน้ำฝน</p>  <p>รูปที่ 2.16 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ควบคุมลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม เวสต์ ฟู้ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	- โครงการได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการก่อนปล่อยออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 9 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีบ่อบกน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร รองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นเพื่อพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนรวบรวมเข้าสู่บ่อบกน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ และจัดให้มีบ่อบกน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนีอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดให้มีบ่อบกน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2.17) ทั้งนี้เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นโดยพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนระบายน้ำเข้าสู่บ่อบก Holding Pond ของนิคมฯ (รูปที่ 2.18) - โครงการได้จัดให้มีบ่อบกน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2.19) เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนีอุณหภูมิ, ค่าความเป็นกรด และด่าง ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.17 บ่อ CT Blow Down Pit</p>  <p>รูปที่ 2.18 บ่อ Holding Pond ของ กนอ.</p>


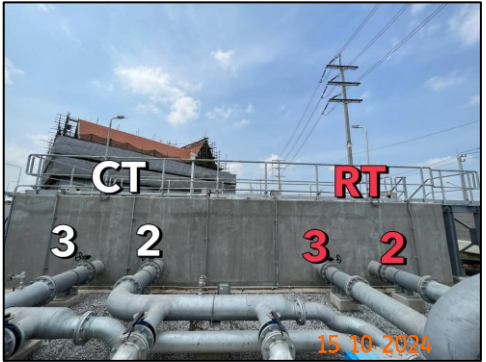
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.19 บ่อ Emergency CT Blow Down Pit</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- โครงการได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) (รูปที่ 2.20) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานเบื้องต้นก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ (รูปที่ 2.21) โดยบ่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการเป็นบ่อระบบปิด และแยกจากระบบระบายน้ำฝน	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.20 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)</p>  <p>รูปที่ 2.21 บึงพักน้ำ Retention Pit</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดให้มีบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole) (รูปที่ 2.22) และมีการติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด (รูปที่ 2.23) เพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.22 บ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole)</p>  <p>รูปที่ 2.23 วาล์วควบคุมการเปิดปิด บริเวณบ่อตรวจสภาพน้ำ (Inspection Manhole)</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มิได้เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (รูปที่ 2.21) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายน้ำลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ และได้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) (รูปที่ 2.24) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากโครงการในกรณีที่มิได้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานของน้ำเสียที่การนิคมฯ กำหนด ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.21 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)</p>  <p>รูปที่ 2.24 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit)</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	<p>- กรณีที่มีลักษณะสมบัติและคุณภาพน้ำที่ไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อกักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) ของโครงการขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำ และวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ</p>	<p>- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งอย่างเป็นประจำก่อนปล่อยลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคมฯ หากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่ทางนิคมฯ กำหนด โครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อกักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) (รูปที่ 2.24) พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งเพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุ และแก้ไขปัญหาภายในเวลา 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.24 บ่อกักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit)</p>

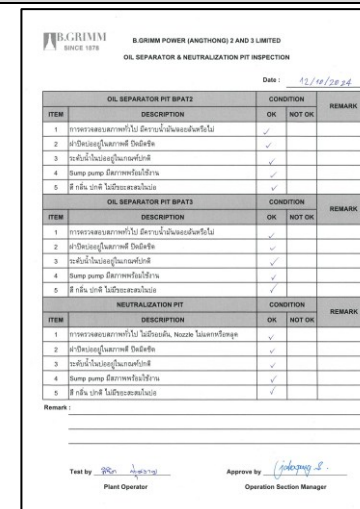
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	<p>- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และตรวจสอบน้ำระบายทิ้งจากระบบหล่อเย็นที่บ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) โดยมีการตรวจวัดมีตรวจวัดดัชนีต่างๆ ประกอบด้วย อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่านำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)</p>	<p>- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (รูปที่ 2.25) และบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) (รูปที่ 2.26) โครงการได้ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) โดยตรวจวัดค่าอุณหภูมิ, ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่าการนำไฟฟ้า เรียบร้อยแล้ว</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.25 ระบบตรวจสอบคุณภาพแบบ Online บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit)</p>  <p>รูปที่ 2.26 ระบบตรวจสอบคุณภาพแบบ Online บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit)</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียข้างต้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนที่จะรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) (รูปที่ 2.20) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานเบื้องต้นก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.20 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) (รูปที่ 2.16) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 12)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.16 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

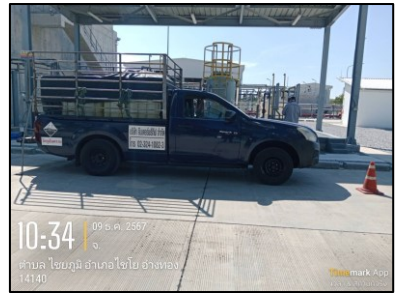

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)				 <p>ภาคผนวกที่ 12 เอกสารบันทึกการดูแลบำรุงรักษา บ่อแยกน้ำมัน</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง	- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร และข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้จัดอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดที่ทางกฎหมายกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 13)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 13 เอกสารการอบรมพนักงานขับรถ</p>
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06:00-08:00 น. และ 16:00-18:00 น.)	- ในพื้นที่ที่มีการจราจรคับคั่งทางโครงการได้แจ้งให้บริษัทขนส่งหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วนในช่วงเวลา 06:00-08:00 น. และ 16:00-18:00 น.	- ไม่พบปัญหา	-
	- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการได้มีการตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งที่เข้ามาภายในพื้นที่โครงการตามมาตรการกำหนดเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจากสภาพรถขนส่ง	- ไม่พบปัญหา	-


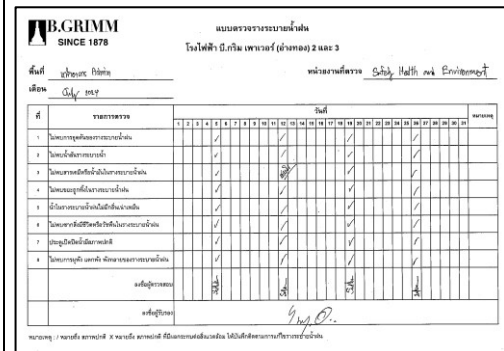
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมี และบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทขนส่งสารเคมี และบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียที่เข้ามาในโครงการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการได้กำหนดให้รถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งกากของเสียทุกคันที่เข้ามาภายในพื้นที่โครงการจะต้องแสดงหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง และชื่อบริษัทที่ทำการขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ (รูปที่ 2.27)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.27 เบอร์โทร และป้ายชื่อบนรถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งของเสีย</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างพอเพียง เพื่อไม่ให้กระทบกับชุมชนภายนอก	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่จอดรถสำหรับพนักงานและผู้รับเหมาอย่างเพียงพอภายในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.28)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.28 พื้นที่จอดรถ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- บริเวณด้านหน้าประตูทางเข้าโครงการจะมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกให้กับผู้ที่เข้ามาติดต่อภายในโครงการตลอด 24 ชั่วโมง (รูปที่ 2.29)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.29 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก โครงการ


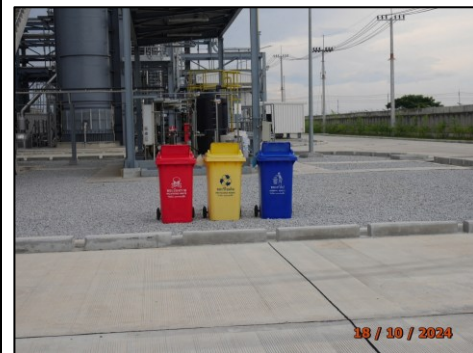
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม	<ul style="list-style-type: none"> - จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้สร้างระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.15) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.15 รางระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน ทั้งนี้ ได้กำหนดแผนการขุดลอกทำความสะอาดเป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 11) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 11 เอกสารตรวจสอบรางระบายน้ำฝน</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้กำหนดให้คนงานทำความสะอาดรางระบายน้ำตามแผนทำความสะอาดรางระบายน้ำของโครงการเป็นประจำทุกปี (รูปที่ 2.30) โดยแผนจะกำหนดไว้ในช่วงฤดูแล้ง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในหน้าฝนภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบ	 <p>รูปที่ 2.30 การทำความสะอาดรางระบายน้ำในโครงการ</p>
	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) (รูปที่ 2.16) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.16 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> - จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ โดยวิธีที่กฎหมายกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.31) โดยภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยได้จัดให้มีถึงแบบแยกประเภทอย่างชัดเจนเพื่อต่อการรวบรวม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	  <p>รูปที่ 2.31 ถึงขยะแบบแยกประเภท</p>


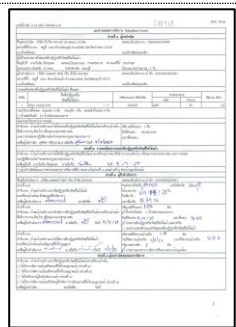
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- ขยะรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากภายในโครงการจะถูกคัดแยกและเก็บไว้ในพื้นที่รวบรวมขยะของโครงการ (รูปที่ 2.32) ซึ่งพื้นที่รวบรวมขยะจะแบ่งห้องเก็บโดยแยกประเภทขยะเอาไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2.33) ทั้งนี้ขยะรีไซเคิลจะรวบรวมไว้ให้มีปริมาณเพียงพอเพื่อนำขายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.32 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม</p>  <p>รูปที่ 2.33 พื้นที่เก็บรวบรวมขยะรีไซเคิล</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิต และรวบรวมไว้ในพื้นที่อาคารเก็บกากของเสีย (รูปที่ 2.32) ซึ่งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้นำส่งให้หน่วยงานที่รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.32 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสม และมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- โครงการได้จัดให้มีภาชนะสำหรับใส่ของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และเก็บรวบรวมไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2.32) ทั้งนี้ ของเสียอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นจากโครงการส่วนใหญ่จะเป็นน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว โดยจะเก็บรวบรวมให้มีจำนวนที่มากพอก่อนจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.32 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม
	- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- โครงการได้มีการจดบันทึกชนิด และปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการก่อนนำส่งกำจัด และจำหน่าย ซึ่งจะมีการจัดทำรายงานสรุปปริมาณกากของเสียในแต่ละเดือนโดยจะระบุสถานที่รับซื้อ / รับกำจัดของเสียจากโครงการอย่างละเอียดและครบถ้วน (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 14 เอกสารบันทึก ชนิด ปริมาณของเสียที่ส่งไปกำจัด



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นพื้นที่มีหลังคาปกคลุมและพื้นที่คอนกรีต แยกประเภทของเสีย และติดป้ายให้ชัดเจน 	<ul style="list-style-type: none"> บริเวณพื้นที่รวบรวมจัดเก็บมูลฝอย และกากของเสีย ภายในโครงการได้สร้างให้มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2.32) และเทพื้นเป็นคอนกรีตทั้งหมดแล้ว พร้อมทั้งมีการติดป้ายเพื่อแยกประเภทของเสียไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2.33) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.32 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม</p>
				 <p>รูปที่ 2.34 ป้ายแยกประเภทขยะ</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)				  <p>รูปที่ 2.34 บ้ายแยกประเภทขยะ (ต่อ)</p>
	- โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-

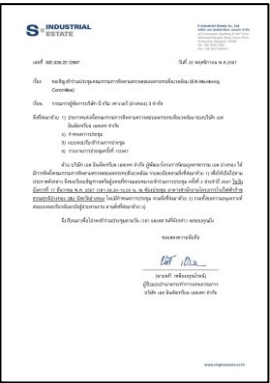

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการ โดยให้ทำงานตามความสามารถ และความเหมาะสมของลักษณะงานเป็นอันดับแรก	- โครงการได้พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเข้าทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงานเป็นอันดับแรก โครงการมีพนักงานประจำทั้งหมด 38 คน Outsource 14 คน ซึ่งเป็นคนในภูมิภาคจังหวัดอ่าวทอง มีพนักงานประจำ 4 คน และ Outsource 12 คน (ภาคผนวกที่ 15)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 15 เอกสารหลักฐานการจ้างแรงงานท้องถิ่นสัดส่วนแรงงานท้องถิ่น</p>
	- เปิดโอกาสให้ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไปเข้าเยี่ยมชมภายในโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีการเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการ จากสำนักงานพลังงานจังหวัดอ่าวทอง เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 และครั้งล่าสุดวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีการเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการจากคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งเข้าเยี่ยมชมการบรรยายขั้นตอนการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (รูปที่ 2.35) (ภาคผนวกที่ 16)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.35 การเข้าเยี่ยมชมโครงการ</p>

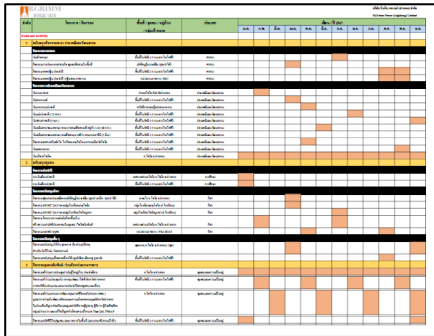

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)				 <p>ภาคผนวกที่ 16 เอกสารเข้าเยี่ยมชมโครงการจากหน่วยงานภายนอก</p>

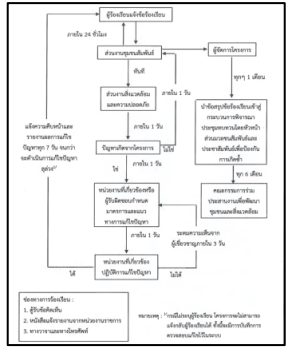

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้ และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ และมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่องเพื่อรับฟังปัญหา และผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เพื่อจัดทำกิจกรรมร่วมกับชุมชนและลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีการสื่อสารข้อมูลโครงการผ่านการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งจัดขึ้นปีละ 2 ครั้ง เพื่อหาแนวทางคลี่คลายปัญหา และหาทางออกร่วมกันหากชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากโครงการ โดยครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการในวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมสำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และครั้งที่ 2/2567 ดำเนินการในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้าบี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2, 3 จำกัด (ภาคผนวกที่ 17)	- ไม่พบปัญหา	  <p>ภาคผนวกที่ 17 หนังสือเชิญเข้าร่วมการประชุมไตรภาคีของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และเอกสารประกอบการบรรยายความก้าวหน้าของโครงการ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- จัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์ และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	- โครงการได้มีการจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการให้ชุมชนได้รับทราบ พร้อมทั้งจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์เพื่อลงพื้นที่ที่ชุมชนและให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ (ภาคผนวกที่ 18) พร้อมทั้งได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนอย่างต่อเนื่อง (ภาคผนวกที่ 19)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 18 เอกสารจัดทำแผนประชาสัมพันธ์ / มวลชนสัมพันธ์</p>  <p>ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน	<p>- โครงการจัดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียนและช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนและประชาสัมพันธ์ช่องทางดังกล่าวให้ชุมชนได้ทราบโดยสามารถแจ้งเรื่องเรียนได้ 3 ช่องทางได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ทางโครงการโดยตรงที่ บ่อม รพภ. หน้าโรงงาน 2) ทางจดหมาย 3) ทางโทรศัพท์ (035-943-744) <p>ทั้งนี้ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด (ภาคผนวกที่ 20)</p>	- ไม่พบปัญหา	  <p>ภาคผนวกที่ 20 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน</p>

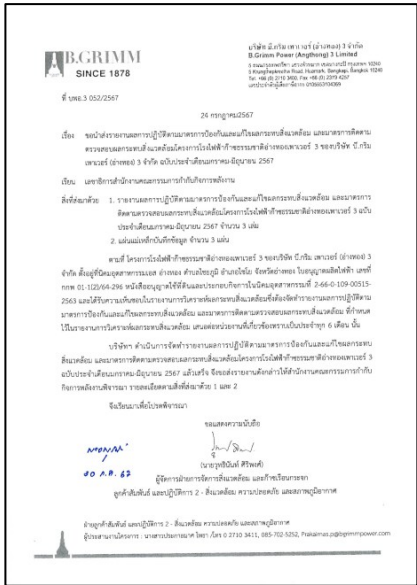
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการ จะต้องแจ้งให้ผู้ร้องเรียนได้รับทราบภายใน 3 วัน และต้องแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบ และแก้ไขข้อร้องเรียน (คณะทำงานดังกล่าวมาจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายต่างๆ ที่บริษัทแต่งตั้ง) เพื่อตรวจสอบสาเหตุ กำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากเกิดการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขจัดการ และแจ้งการรับทราบให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 3 วัน และแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อตรวจสอบสาเหตุ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขปัญหา และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ ทั้งนี้ ยังไม่พบเรื่องร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา	-
	- หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุ และให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- หากโครงการไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นได้ และแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะแจ้งให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ทั้งนี้ ยังไม่พบเรื่องร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการ และแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และสรุปผลให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากมีข้อร้องเรียนโครงการจะมีการเรียกประชุม คณะทำงานเป็นวาระเร่งด่วนเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ ที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน พร้อมทั้งหาแนวทาง ป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และดำเนินการทำรายงาน สรุปผลการแก้ไขให้คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- ไม่พบปัญหา	-
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับ ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็น ผลกระทบมาจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการ จะต้องให้การดูแล และรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- หากประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับ ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบ ว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินงาน ของโครงการ ทั้งนี้โครงการจะให้การดูแล และ รับผิดชอบตามความเหมาะสมต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-
	- เจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์แจ้งไปที่ฝ่าย สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ซึ่งมีเจ้าหน้าที่ดูแล จัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้งหน่วยงาน หรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงจาก ข้อร้องเรียนที่ได้รับ	- การแจ้งข่าวเรื่องร้องเรียนจะเป็นของเจ้าหน้าที่ ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์ โดยจะแจ้งไปที่ฝ่าย สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย จากนั้นฝ่าย สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่ ดูแลจัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้ง หน่วยงานหรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริง จากข้อร้องเรียนที่ได้รับเพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และอบต.) เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบ ทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดส่งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาตเรียบร้อยแล้วในวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 3)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 3 เอกสารนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567</p>

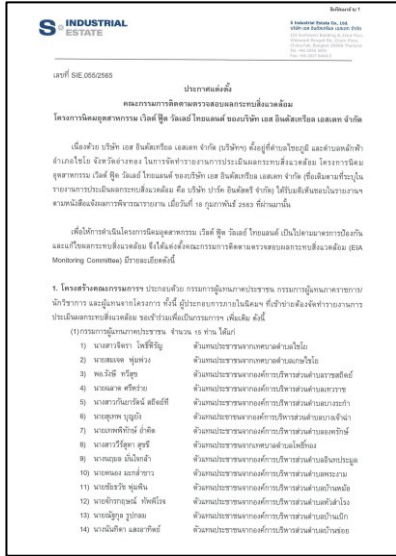
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	<ul style="list-style-type: none"> - ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน โดยมีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • วันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ. 2567 สนับสนุนน้ำดื่ม จำนวน 300 แพ็ค ในงานเทศกาลกินผักไทย ไหว้พระสมเด็จเกษไชโย • วันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ร่วมสนับสนุนทุนในการจัดการแข่งขันกีฬากลุ่มโรงเรียนไชโยบุรพา และสนับสนุนน้ำดื่ม จำนวน 80 แพ็ค • ร่วมกิจกรรมถวายเทียนพรรษาเนื่องในวันเข้าพรรษาและมอบเครื่องเขียนสำหรับนักเรียนศาสนาที่มีสยิด • วันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ร่วมบริจาคโลหิต โดยสภากาชาดไทย และสนับสนุนน้ำดื่มให้กับผู้มาร่วมบริจาคโลหิต • วันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 จัดกิจกรรม B.Grimm School Camp ในหัวข้อ พลังงานน้ำ ให้กับนักเรียนระดับชั้น ป.5 และป. 6 ที่โรงเรียนวัดมหานาม • วันที่ 24-26 กันยายน พ.ศ. 2567 จัดกิจกรรมมอบกระเป๋าสื่อสุขภาพ เพื่อช่วยลดการใช้ถุงพลาสติกในการจ่ายยาให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไชโย จ. อ่างทอง (ภาคผนวกที่ 19) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 19 เอกสารการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยการทำน้ำแข็งไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่างๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- โครงการได้จัดกิจกรรมให้เยี่ยมชมการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทย เฟส 3 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (รูปที่ 2.36)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.36 ประชาชนเยี่ยมชมการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>- การแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการมีมติเห็นชอบข้อ 1 ในกรณีนี้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ให้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่างทอง เพาเวอร์ 3 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2 เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกัน และแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จ ภายใน 60 วัน หลังจากที่ยื่นรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ฯ (ครั้งที่1) ได้รับความเห็นชอบ (ต่อ)</p>	<p>- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง เรียบร้อยแล้ว โดยได้มีประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการฯ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 21)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee)</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(ต่อ) โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>1) โครงสร้างคณะกรรมการฯ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย ตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ ผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนภาคราชการ และผู้แทนจากโครงการ โดยกำหนดสัดส่วนตัวแทนจากภาคประชาชนมากกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนคณะกรรมการฯ ทั้งหมด มีรายละเอียดดังนี้</p> <p>(1) ตัวแทนประชาชน (ต้องไม่เป็นผู้บริหารหรือผู้นำชุมชน) ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นตัวแทนจากเขตการปกครองท้องถิ่น ดังต่อไปนี้ ทต. ไชโย ทต. เกษ-ไชโย อบต. ราชสถิต อบต. เทวราช อบต. บางระกำ อบต. บางเจ้าฉ่า อบต. องค์รักษ์ ทต. โพธิ์ทอง อบต. อินทประมูล อบต. พระงาม อบต. บ้านหม้อ อบต. หัวสำโรง อบต. บ้านเบิก อบต. บ้านข่อย และ อบต. คลองน้อย</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(2) ตัวแทนจากภาคราชการ ได้แก่ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องจำนวน 3 ท่าน เช่น ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดอ่าวไทย ผู้แทนจากกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเทศไทย ผู้แทนจากหน่วยงานด้านสาธารณสุขของจังหวัดอ่าวไทย เป็นต้น และผู้แทนจากหน่วยงานด้านการปกครองในจังหวัดอ่าวไทย (จังหวัด อำเภอก และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น) เป็นต้น</p> <p>(3) ผู้แทนจากโครงการ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 จำนวน 1 ท่าน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 จำนวน 1 ท่าน ซึ่งทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการ</p> <p>ทั้งนี้ คณะกรรมการฯ จากตัวแทน 3 ฝ่าย จะดำเนินการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ โดยความเห็นชอบของที่ประชุม</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>การคัดเลือกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ในส่วนของตัวแทนจากภาคประชาชน ควรมีการจัดกระบวนการคัดเลือกตัวแทน โดยดำเนินการดังนี้</p> <p>ก) หน่วยงานท้องถิ่นจัดให้ประชาชนเป็นผู้คัดเลือกตัวแทนประชาชนในเขตเทศบาล/อบต.</p> <p>ข) ส่งรายชื่อตัวแทนประชาชนของเทศบาล/อบต. ต่อโครงการหรือคณะกรรมการฯ เพื่อดำเนินการต่อไป</p> <p>2) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ พิจารณาออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยอาจจะระบุข้อกำหนดไว้ ดังนี้</p> <p>(1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกโดยมีระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระติดต่อกัน</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(2) เมื่อครบกำหนดวาระตามวาระหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการที่ได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น</p> <p>(3) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้ง ให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน</p> <p>(4) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และให้คณะกรรมการประกอบด้วย กรรมการเท่าที่เหลืออยู่</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(5) นอกจากการพันตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ</p> <p>ก) ลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ เช่น เจ็บป่วย หรือเสียชีวิต เป็นต้น</p> <p>ข) ไม่เข้าร่วมประชุมตามข้อกำหนดของคณะกรรมการติดต่อกัน 4 ครั้ง หรือตามที่คณะกรรมการกำหนด</p> <p>ค) คณะกรรมการมีมติสองในสามให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือไม่สุจริตต่อหน้าที่</p> <p>ง) ย้ายภูมิลำเนาออกจากพื้นที่ที่มีภูมิลำเนาโดยรอบพื้นที่ศึกษาเกินกว่า 90 วัน</p> <p>จ) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ความผิดลหุโทษ หรือความผิดอันเกิดจากการกระทำโดยประมาท</p> <p>ฉ) วิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถหรือเสมือนไร้ความสามารถ</p> <p>(6) หากมีกรรมการท่านใดประสงค์จะลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ ให้มีหนังสือแจ้งต่อประธานหรือฝ่ายเลขานุการอย่างน้อย 15 วัน ก่อนที่จะมีการกำหนดการประชุมครั้งต่อไป และให้ฝ่ายเลขานุการนำรายชื่อคณะกรรมการท่านใหม่แจ้งต่อที่ประชุมในวาระต่อไป</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการฯ</p> <p>(1) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>(2) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานโครงการให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(3) มีส่วนร่วมในการติดตามการดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหา และผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>(4) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชนพิจารณามาตรการในการชดเชยเยียวยากรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการ หากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการรวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการชดเชยเยียวยาจนเสร็จแล้ว</p>			



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>4) องค์ประชุมและมติในการประชุม กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p> <p>ข้อ 2 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ ได้แต่งตั้ง คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ร่วมเป็นกรรมการ ตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) เรียบร้อยแล้ว ให้ยกเลิก คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ ตามข้อ 1</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ มีรายละเอียดมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังหนังสือที่ ทส 1010.3/2204 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563			

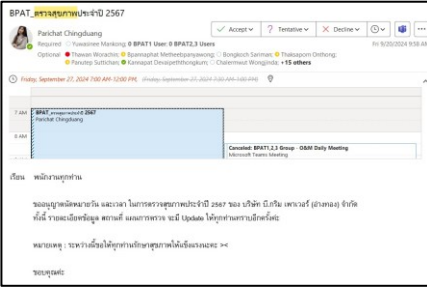

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์ไว้สำหรับปฐมพยาบาลกรณีที่พนักงานมีอาการบาดเจ็บ หรือเจ็บป่วยเล็กน้อย (รูปที่ 2.37) ทั้งนี้ หากมีอาการหนักเกินขีดจำกัดการปฐมพยาบาลของเจ้าหน้าที่ภายในโครงการ ได้มีการจัดเตรียมยานพาหนะสำหรับนำส่งพนักงานไปยังสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงได้ทันที (รูปที่ 2.38)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.37 เวชภัณฑ์, ยา และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.37 เวชภัณฑ์, ยา และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (ต่อ)</p>  <p>รูปที่ 2.38 รถรับส่งฉุกเฉิน</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสอบสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนได้มีการตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำ และพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยการกำหนดตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์อย่างเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีในวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 22) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	  <p>ภาคผนวกที่ 22 เอกสารการตรวจสุขภาพพนักงาน และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง ประจำปีพ.ศ. 2567</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม พื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- โครงการได้ช่วยเหลือและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียงและโดยรอบโครงการ เช่น ร่วมบริจาคโลหิต สนับสนุนวัสดุ อุปกรณ์ สำหรับปรับปรุงป้ายและรั้ว ให้กับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลไชยภูมิ เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา	 <p>Empowering the world compassionately</p> <p>ภาคผนวกที่ 23 เอกสารการทำกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับหน่วยงานสาธารณสุข</p>
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริม และป้องกันสุขภาพของชุมชน	- โครงการมีมาตรการเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของประชาชนในชุมชนร่วมกับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโครงการอย่างเต็มความสามารถ	- ไม่พบปัญหา	


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบ เพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	- โครงการได้ดำเนินการแจ้งจำนวนพนักงาน และช่วงอายุของแรงงานในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 24)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 24 สำเนาหนังสือแจ้งจำนวนพนักงานให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพ</p>
	- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมีการเป็นประจำปี	- โครงการมีการซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย เป็นประจำปีและจะดำเนินการประสานหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อเข้าร่วมการซ้อมแผนตามมาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแล และเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการได้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนใกล้เคียงอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปด้วยกัน	- ไม่พบปัญหา	-






ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน - ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น อย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด และให้มีการ ตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- โครงการได้ระบุชนิดและจำนวนของอุปกรณ์ ความปลอดภัยต่างๆ ในพื้นที่โครงการให้เป็นไปตาม มาตรฐานที่กำหนด และให้มีการตรวจสอบสภาพ ความพร้อมของการใช้งานของอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ในขณะที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น (รูปที่ 2.39) และได้จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลไว้สำหรับให้พนักงานอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.40) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.39 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล</p>

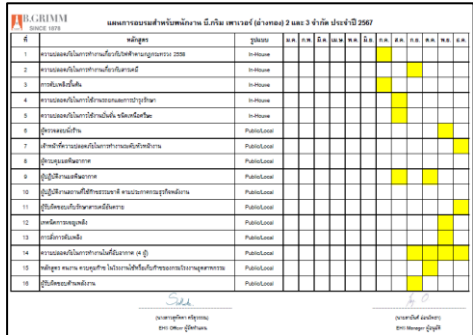
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			      <p>รูปที่ 2.40 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล</p>

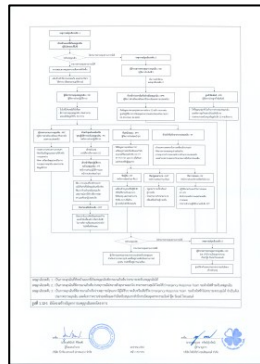

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ ภายในโครงการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งก่อนการใช้งาน และหลังจากที่ใช้งานเสร็จแล้ว เพื่อป้องกันการชำรุดเสียหาย และยืดอายุการใช้งานตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	-
	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบป้องกัน และเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดให้มีการติดตั้งระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) เพื่อป้องกัน และเตือนภัยหากมีการรั่วไหล โดยได้ติดตั้งบริเวณ Gas Turbine รวมทั้งจัดให้มีอุปกรณ์จับก๊าซแบบพกพา (รูปที่ 2.41) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.41 อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) บริเวณพื้นที่อันตราย</p>




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน * การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้า และความร้อน * การใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล * วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการจัดให้มีการอบรมให้ความรู้ให้กับพนักงานในโครงการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานก่อนเข้าปฏิบัติงานกับทางโครงการโดยจะมีแผนการอบรมไว้สำหรับอบรมให้ความรู้แก่พนักงานเป็นประจำทุกปีตามแผนฝึกอบรมพนักงาน (ภาคผนวกที่ 25) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 25 แผนอบรมพนักงานประจำปี</p>




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) - กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 3 ระดับ	- โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน รวมทั้งจะมีการทบทวนแผนให้มีความเหมาะสมกับปัจจุบันอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 26)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 26 แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน
	- จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) (รูปที่ 2.42) ไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ต้องการทำงานสัมผัสกับสารเคมี เช่น บริเวณพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.42 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower และ Eye Wash)


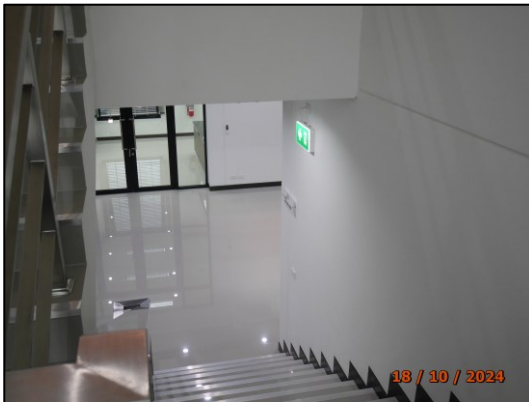
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือนและป้ายบอกข้อกำหนดในพื้นที่ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 2.43) เช่น บริเวณพื้นที่ผลิต บริเวณคลังเก็บวัตถุดิบทั่วไป บริเวณอาคารเก็บวัตถุดิบอันตราย <ul style="list-style-type: none"> ➢ การติดป้ายห้ามสูบบุหรี่ ป้ายสวมหมวกนิรภัย ป้ายสวมรองเท้านิรภัย ป้ายให้สวมใส่น้ำยากันสเปรย์ ➢ การติดป้ายกำหนดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โรงงานทั้งหมด ➢ การติดป้ายให้สวมถุงมือป้องกันสารเคมีขณะการขนถ่ายหรือเคลื่อนย้ายสารเคมี ➢ ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง 	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.43 ป้ายเตือนอันตรายต่าง ๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			   <p>รูปที่ 2.43 ป้ายเตือนอันตรายต่าง ๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ (ต่อ)</p>




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - ในพื้นที่การทำงานเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับพนักงานโครงการได้จัดให้มีการติดตั้งหลอดไฟเพื่อให้แสงสว่างอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.44) และบริเวณทางเดินห้ามไม่ให้เกิดการวางสิ่งของหรือสิ่งกีดขวางไว้อย่างเด็ดขาด (รูปที่ 2.45) พร้อมทั้งจัดทำทางออกฉุกเฉิน และติดป้ายไว้อย่างชัดเจน (รูปที่ 2.46) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.44 ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน</p>  <p>รูปที่ 2.45 ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 <p>รูปที่ 2.46 ป้ายทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน</p>

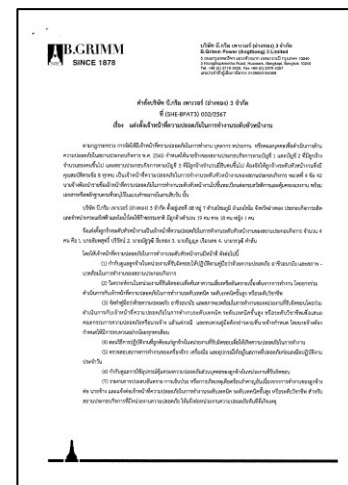

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงที่เป็นชนิดผงเคมีแห้ง ถึงดับเพลิงแบบมือถือ และหัวจ่ายน้ำดับเพลิงพร้อมอุปกรณ์สายฉีดน้ำดับเพลิงชุดผจญเพลิง (รูปที่ 2.47) พร้อมทั้งมีอาคารปั้มน้ำดับเพลิงไว้ในพื้นที่โครงการ (รูปที่ 2.48) และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ (รูปที่ 37) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	   <p>รูปที่ 2.47 อุปกรณ์ดับเพลิง</p>

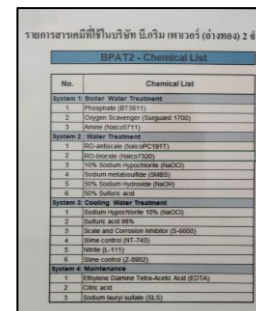
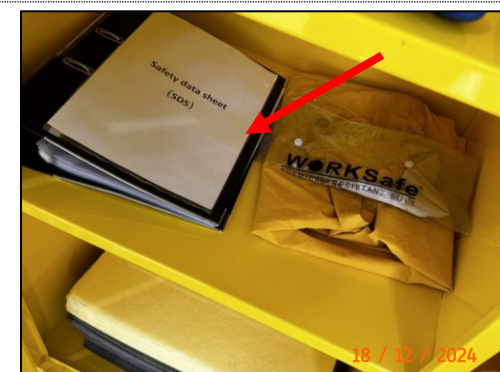
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 <p>รูปที่ 2.48 อาคารปั๊มน้ำดับเพลิง</p>  <p>รูปที่ 2.37 เวชภัณฑ์, ยา และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน ระดับบริหารงาน และระดับวิชาชีพ ที่ดูแลในเรื่องด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งทำหน้าที่ในการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ให้แกพนักงานในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 27 เอกสารการขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโครงการ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกัน และแก้ไขต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้กำหนดให้มีการจัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ หากเกิดอุบัติเหตุขึ้นภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป (ภาคผนวกที่ 28) ทั้งนี้ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 28 สรุปสถิติอุบัติเหตุ</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดทำ Chemical List (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดทำรายการสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการโดยเรียงตามตัวอักษรเพื่อให้ง่ายต่อการค้นหา และได้แสดงคุณสมบัติข้อควรระวังระดับความอันตรายของสารเคมีที่อยู่ในโครงการเป็นต้น (ภาคผนวกที่ 29-1) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 29-1 เอกสาร Chemical List แสดงรายการอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในโครงการ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - รวบรวม และจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานตาม Chemical List และจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดทำแฟ้มเอกสารบันทึกข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานในโครงการตามรายการสารเคมีที่จัดทำไว้ และได้จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บสารเคมีเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.49) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.49 แฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (SDS) ภายในอาคารเก็บสารเคมี</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> จำแนกพื้นที่จัดเก็บสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยแบ่งจากคุณสมบัติตาม SDS โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> ภายในอาคารเก็บสารเคมีของโครงการได้ทำการจำแนกประเภทของสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกัน โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ (รูปที่ 2.50) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.50 อาคารเก็บสารเคมี</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่างๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในอาคารเก็บสารเคมีโครงการจัดให้มีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ (รูปที่ 2.51) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.51 ช่องระบายอากาศในพื้นที่เก็บสารเคมี (อาคารเก็บสารเคมี)</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือน / ป้ายข้อห้ามต่าง ๆ ถึงอันตรายที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายภายในอาคารเก็บสารเคมี (รูปที่ 2.52) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.52 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคารเก็บสารเคมี</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			
	<ul style="list-style-type: none"> จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างพอเพียง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ในอาคารเก็บสารเคมีอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.53) เพื่อป้องกัน และระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี และพื้นที่ใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในอาคารเก็บสารเคมี</p>
	<ul style="list-style-type: none"> จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 30) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 30 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			
	<ul style="list-style-type: none"> หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการไม่มีการใช้สารเคมีในระบบน้ำหล่อเย็นที่เป็นสารก่อให้เกิดโรคมะเร็งหากมีความจำเป็นต้องใช้พนักงานที่สัมผัสจะต้องสวมใส่ชุดป้องกันสารเคมีอย่างเคร่งครัดห้ามสัมผัสโดยตรงหรือสูดดมโดยจะมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับสารเคมีเป็นประจำ และมีการตรวจสอบสภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โครงการไม่อนุญาตให้พนักงานหรือผู้รับเหมาสูบบุหรี่ภายในพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด นอกจากพื้นที่ที่ทางโครงการได้จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น (รูปที่ 2.54) โดยจะมีป้ายเตือนไว้ในบริเวณพื้นที่ต่างๆ ภายในโครงการ (รูปที่ 2.55) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา ไม่พบปัญหา 	<p>-</p>  <p>รูปที่ 2.54 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.54 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่ (ต่อ)</p>  <p>รูปที่ 2.55 ป้ายห้ามสูบบุหรี่</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12.ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) เรียบร้อยแล้ว - โครงการได้มีการติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยไว้ตามจุดต่างๆ ภายในโครงการ เช่น กรังกอดสัญญาณฉุกเฉิน กริ่งสัญญาณเตือนภัย (รูปที่ 2.56) Heat Detectors หรือ Smoke Detectors เป็นต้น (รูปที่ 2.57) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.56 อุปกรณ์สัญญาณเตือนภัย</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 <p>รูปที่ 2.57 Smoke Detector</p>


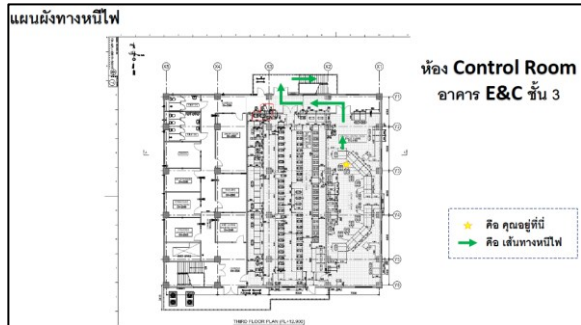
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <p>* ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> • ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) • ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) • เครื่องดับเพลิงชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA • หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด • ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น 	<p>- สำหรับระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ โครงการได้จัดให้มีระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณจุดเสี่ยงที่อาจเกิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) โดยทำการติดตั้งไว้โดยรอบพื้นที่โครงการทั้งนอกอาคาร และภายในอาคาร และหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ควบคู่กับการติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguishers) โดยจะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA (รูปที่ 2.47) ทั้งนี้ โครงการยังได้จัดเตรียมชุดผจญเพลิง (รูปที่ 2.57) หรือชุดป้องกันความร้อนไว้หากเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นภายในโครงการ</p>		 <p>ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)</p>  <p>ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) รูปที่ 2.47 อุปกรณ์ดับเพลิง</p>


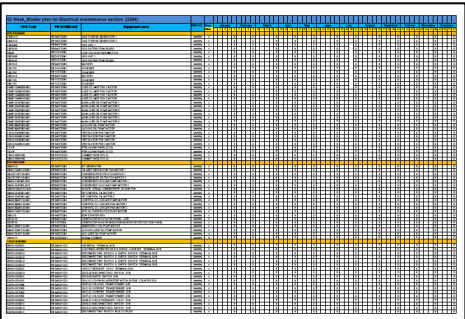
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 <p>หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants)</p>  <p>ถังดับเพลิงชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers)</p> <p>รูปที่ 2.47 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 <p>รูปที่ 2.58 ชุดผจญเพลิง</p>  <p>รูปที่ 2.59 แผนผังทางหนีไฟ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนดำเนินการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 31-1) และมีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี พร้อมทั้งอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานอย่างเป็นประจำ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 31-1 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลาและดำเนินการแก้ไข หากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี (ภาคผนวกที่ 4) เพื่อซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักรที่ใช้งานภายในโครงการให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลาและดำเนินการแก้ไขทันทีหากพบว่าการชำรุดเสียหาย 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ 	<p>- โครงการได้จัดให้มีมาตรการปฏิบัติในการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุโดยจะเน้นเฉพาะสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 31-1) และมีการอบรมให้ความรู้กับพนักงาน และจัดทำแผนซ้อมเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดสารเคมีรั่วไหลภายในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.60)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>รูปที่ 2.60 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี</p>  <p>ภาคผนวกที่ 31-1 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน</p>

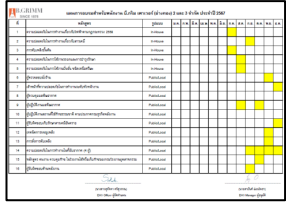


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) - ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ	- ภาชนะที่ใช้สำหรับบรรจุสารเคมีโครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนอย่างสม่ำเสมอ หากพบว่าการชำรุดเสียหายจะดำเนินการซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้งานได้ตามปกติ	- ไม่พบปัญหา	-
	- ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- ไม่พบปัญหา	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีปฏิบัติงานตามปกติ 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องกับสัมผัสกับสารเคมีจะต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม และโครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์อื่น ๆ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีปฏิบัติงานตามปกติ (รูปที่ 2.60) 	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.60 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี</p>

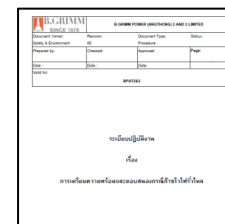


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้กำหนดให้มีการจัดอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้องตามแผนการฝึกอบรมประจำปี เพื่อให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี (ภาคผนวกที่ 25) ซึ่งมีการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 31-3) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 25 แผนอบรมพนักงานประจำปี</p>  <p>ภาคผนวกที่ 31-3 เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567</p>
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์และวัสดุดูดซับกรณีสารเคมีหกรั่วไหล (รูปที่ 2.61) และอุปกรณ์ดับเพลิง เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ (รูปที่ 2.47) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.61 วัสดุดูดซับในพื้นที่เก็บสารเคมี</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 <p>หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants)</p>  <p>ถังดับเพลิงชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers)</p> <p>รูปที่ 2.47 อุปกรณ์ดับเพลิง (ต่อ)</p>

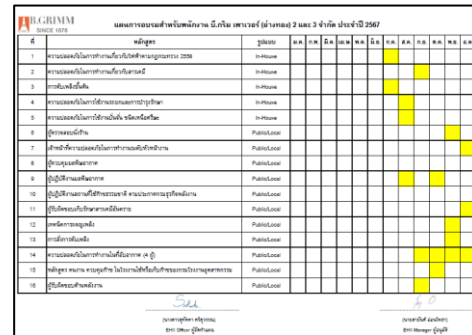
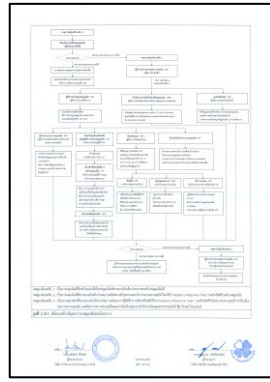
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> จัดทำแผนระงับเหตุกรณีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดทำแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล และแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ (ภาคผนวกที่ 31-1) และได้กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2567 มีการฝึกซ้อมแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหลเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 และซ้อมอพยพหนีไฟวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 31-3) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 31-1 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน</p>  <p>ภาคผนวกที่ 31-3 เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567</p>
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีเกิดการรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีภายในอาคารเก็บสารเคมี (รูปที่ 2.61) ไว้เพียงพอ เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีเกิดการรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้ทันที 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.61 วัสดุดูดซับในพื้นที่เก็บสารเคมี</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยง และอันตรายร้ายแรง ตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและรับเหตุฉุกเฉิน และอัคคีภัย ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * จัดทำ และบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ * จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น * จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด * กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกัน และควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> - มาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรง ของโครงการได้มีการออกแบบทางเทคนิค ด้านวิศวกรรมในการป้องกันความปลอดภัย ตลอดจนถึงแผนป้องกัน และรับเหตุฉุกเฉิน และอัคคีภัยภายในโครงการ โดยการจัดทำกฎระเบียบ และวิธีการในการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัย พร้อมทั้งมีการบังคับใช้อย่างเคร่งครัด รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกัน และควบคุมไว้ในพื้นที่โครงการ / พื้นที่เสี่ยง เช่น วาล์วนิรภัย, มาตรวัดปริมาณน้ำ/ความดันต่าง ๆ (รูปที่ 2.62) สำหรับน้ำที่ใช้ในการป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำจะต้องผ่านการตรวจสอบคุณภาพน้ำ ก่อนดำเนินการป้อนน้ำเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และได้กำหนดให้มีการตรวจสอบบำรุงรักษา เครื่องอุปกรณ์ต่างๆ ให้มีสภาพดี และพร้อมใช้งานอยู่เสมอ 	- ไม่พบปัญหา	 <p>วาล์วนิรภัย</p>  <p>มาตรวัดปริมาณน้ำ รูปที่ 2.62 อุปกรณ์ควบคุมความเสี่ยง บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำ</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> ส่งเสริม และจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทักษะที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดให้มีการส่งเสริมให้ความรู้ความเข้าใจ และจัดอบรมแก่พนักงานทุกคนภายในโรงไฟฟ้าเพื่อให้มีความรู้ ทักษะที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 25) เพื่อเสริมสร้างจิตสำนึก และให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานอยู่เสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 25 แผนอบรมพนักงานประจำปี</p>
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระดับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงานผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระดับเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นพร้อมวิธีแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำและสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งกำหนดมาตรการชดเชยค่าเสียหายกรณีที่พนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ (ภาคผนวกที่ 26) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>ภาคผนวกที่ 26 แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน</p>


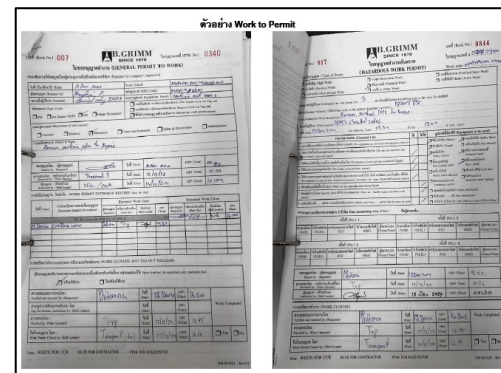
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตทิศทางลม ก่อนอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้ดำเนินการติดตั้งถุงลม (Wind Sock) (รูปที่ 2.63) เพื่อสังเกตทิศทางลม ก่อนอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน (รูปที่ 2.64) 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.63 ถุงลม (Win Sock) ดูทิศทางลม</p>  <p>รูปที่ 2.64 จุดรวมพล</p>

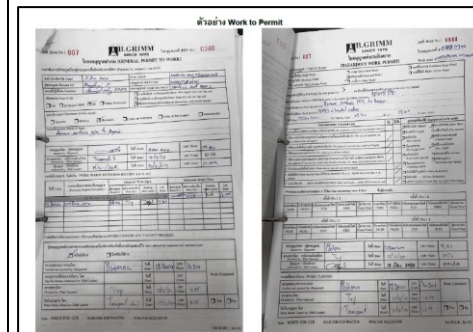
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ เป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบ และควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้กำหนดบริเวณสถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ(รูปที่ 2.65) โดยห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ และได้จัดทำป้ายเตือนไว้โดยรอบพื้นที่สถานีควบคุมความดัน และปริมาณก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.66) และกำหนดให้เฉพาะบุคคลเท่านั้นที่สามารถเข้าพื้นที่ได้โดยจะไม่อนุญาตให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าโดยเด็ดขาด หากมีความจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่สถานี จะต้องมีการตรวจสอบ และควบคุมอย่างเคร่งครัดพร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง (ภาคผนวกที่ 32) 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหา 	 <p>รูปที่ 2.65 สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ</p>  <p>รูปที่ 2.66 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซ</p>

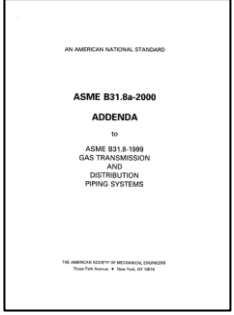
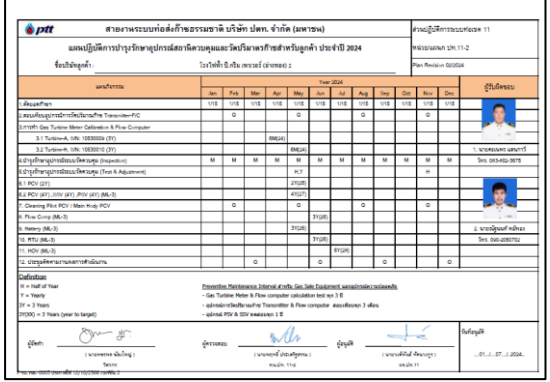
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.66 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซ (ต่อ)</p>  <p>ภาคผนวกที่ 32 เอกสารขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)</p>

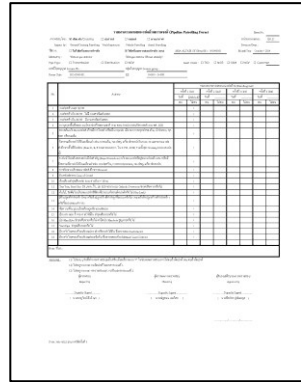
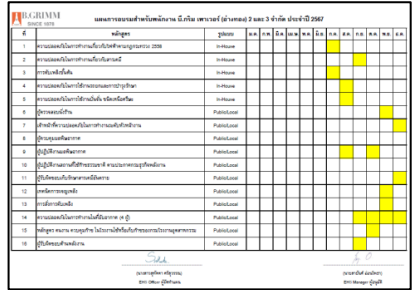
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดเขตอันตราย และมาตรการควบคุม และป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดเขตพื้นที่อันตราย และกำหนดให้มีมาตรการควบคุมและป้องกันความปลอดภัยในการปฏิบัติงานในพื้นที่อันตราย ซึ่งจะต้องมีการขออนุญาตทำงาน (ภาคผนวกที่ 32) ก่อนเข้าปฏิบัติในพื้นที่ก่อนทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 32 เอกสารการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง Work Permit</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดทำ และบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และเครื่องผลิตไอน้ำ	- โครงการได้จัดทำระเบียบ และวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และเครื่องผลิตไอน้ำ พร้อมกำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 33)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 33 เอกสารระเบียบข้อบังคับและวิธีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ</p>
	- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งาน และมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้มีแผนการซ่อมบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอตามแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันเป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 34)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 34 เอกสารบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซ</p>




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการตรวจสอบหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อเป็นประจำเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ก่อนเปิดใช้งานได้ตรวจสอบหารอยรั่วเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 35)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 35 เอกสารการตรวจสอบทางท่อก๊าซ
	- กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและความคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและความคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอหากมีการชำรุดเสียหายจะทำการซ่อมแซมทันที	- ไม่พบปัญหา	
	- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตราย และหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- โครงการได้กำหนดให้มีการฝึกอบรมพนักงาน (ภาคผนวกที่ 25) และผู้ที่เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 25 แผนอบรมพนักงานประจำปี


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของบริษัทฯ และการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต ไทยแลนด์ และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉิน และอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปีตามแผนการอบรมประจำปี โดยในปีพ.ศ. 2567 มีการฝึกซ้อมแผนระดับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหลเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 และซ้อมอพยพหนีไฟวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 31-3) และจะเข้าร่วมการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่าวทอง และหน่วยงานภายนอก เพื่อให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา	 <p>ซ้อมอพยพประจำปี 2567 วันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แผนก๊าซรั่ว แผนไฟไหม้</p> <p>ภาคผนวกที่ 31-3 เอกสารการซ้อมแผน ฉุกเฉิน ประจำปี 2567</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
14. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่โครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ ให้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.67 พื้นที่สีเขียว</p>
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่น และเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถว และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจะทำการปลูกต้นไม้ในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าโดยปลูกเป็นต้นไม้ และพื้นที่ปลูกปาล์มยาวากิ (รูปที่ 2.67)	- ไม่พบปัญหา	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ)
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
14. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการได้มีแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวและจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) จากห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา สำหรับดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวโดยมีการจัดจ้างเป็นรายปี	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการรณรงค์ให้พนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนเพื่อให้เกิดความสวยงาม	- ไม่พบปัญหา	-
	- เลือกปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น ไซโกอินเดียน เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียวประชิดกับแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack)	- บริเวณด้านหลังโครงการที่เป็นแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) มีการปลูกต้นไม้ตลอดแนว และมีการจำกัดความสูงของต้นไม้ (รูปที่ 2.67)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.67 พื้นที่สีเขียว</p>

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

- ด้านคุณภาพอากาศ
- ด้านเสียง
- ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
- ด้านการคมนาคม
- ด้านการจัดการกากของเสีย
- ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ
- ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- พื้นที่สีเขียว

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ โดย CEMS	<u>ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง</u> - ปล่อง HRSG 31 - ปล่อง HRSG 32	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่อง HRSG โดยตรวจวัด NO_x , O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า	ก.ค.-ธ.ค. 67
		- ก๊าซออกซิเจน (O_2)		
		- อุณหภูมิปลายปล่อง		
		- อัตราการไหลของก๊าซ		
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMS	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานและสรุปรายงานผล	20-21 มี.ย. 67
1.2 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ	<u>ตรวจวัดแบบสุ่ม</u> - ปล่อง HRSG 31 - ปล่อง HRSG 32	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	- Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 7E)	16-17 ธ.ค. 67
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	- Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C)	
		- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	- Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10})	- U.S. EPA Method 201 A	
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ($\text{PM}_{2.5}$)	- U.S. EPA Method 201 A	
		- ก๊าซออกซิเจน (O_2)	- U.S. EPA Method 2	
		- อุณหภูมิปลายปล่อง	- U.S. EPA Method 2	
		- อัตราการไหลของก๊าซ	- U.S. EPA Method 2	

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)				
1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- A1 : วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวไทย - A2 : วัดบ้านลาด - A3 : ชุมชนบ้านเบิก - A4 : ชุมชนหลักฟ้า	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลม และทิศทางลม - อุณหภูมิ	- Gravimetric Method - Gravimetric Method - Chemiluminescence Method - UV Fluorescence Method - WS/WD Equipment - Thermometer Sensor	11-18 ธ.ค. 67
2. ด้านเสียง	<u>ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว</u>			
2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	- N1 : สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย	- L _{eq} 24 hr. - L ₉₀ - L _{dn} - L _{max} - บันทึกสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด	- Integrated Sound Level Meter	11-18 ธ.ค. 67
	<u>ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ</u>	- L _{eq} 24 hr.	Integrated Sound Level Meter	11-18 ธ.ค. 67
	- N2 : บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้			

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน 3.1 ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ	ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง - W1 : บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Pit) - W2 : บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	- Online Monitoring - Online Monitoring - Online Monitoring	ก.ค.-ธ.ค. 67
	ตรวจวัดคุณภาพแบบสุ่ม - W3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT 3 (CT Blow DOWN Sump BPAT3) - W4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT 3 (Waste Water Pit BPAT3)	- อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - บีโอดี (BOD) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- ต าม Standard Method for The Examination of Water and Wastewater ของ APHA, AWWA and WEF 24 th Edition, 2023	ก.ค.-ธ.ค. 67
4. ด้านการคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดซ้ำ	- ดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้ง และจัดทำสรุปเป็นรายเดือน	ก.ค.-ธ.ค. 67
5. ด้านการจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- สำรวจและบันทึก	ก.ค.-ธ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบการเงินกุมภาพันธ์-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
6. สังคม และเศรษฐกิจ 6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจและความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการพร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติพร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	ส.ค. 67
6.2 บันทึกปัญหาเรื่องร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการระยะดำเนินการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการแก้ไข	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- บันทึกข้อร้องเรียนตามดัชนีที่กำหนดทุกครั้งที่มีการร้องเรียน	ก.ค.-ธ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ - สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ 	ก.ค.-ธ.ค. 67
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ 	17 ธ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
8. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ 8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ 8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่	ธ.ค. 67
8.1.2 พนักงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และสุขภาพพนักงาน	- รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	ก.ค.-ธ.ค. 67
8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป 8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่ 8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานใหม่ของโครงการ - พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอ็กซเรย์ปอด และสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ - รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำที่ปฏิบัติงานในโครงการ	27 ก.ย. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี ๒๕๖๗ (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา และข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน - กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ - ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับปรุงทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ - บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน 	ก.ค.-ธ.ค. 67
9.1 จัดทำแผนผังเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping / Noise Contour) เพื่อกำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- Integrated Sound Level Meter	27-29 พ.ค. 67
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower 	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.) - ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาในการทำงานในแต่ละวัน (TWA) 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Meter - Noise Dosimeter 	17 ธ.ค. 67

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 9.3 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	- บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	- อุณหภูมิเวทบัลโบกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ	- Wet Bulb Globe Temperature	29 ต.ค. 67
9.4 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มของแสง	- Lux Meter	29 ต.ค. 67
10. พื้นที่สีเขียว	- พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูกทดแทนเป็นประจำ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูกทดแทนเป็นประจำ	ก.ค.-ธ.ค. 67

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

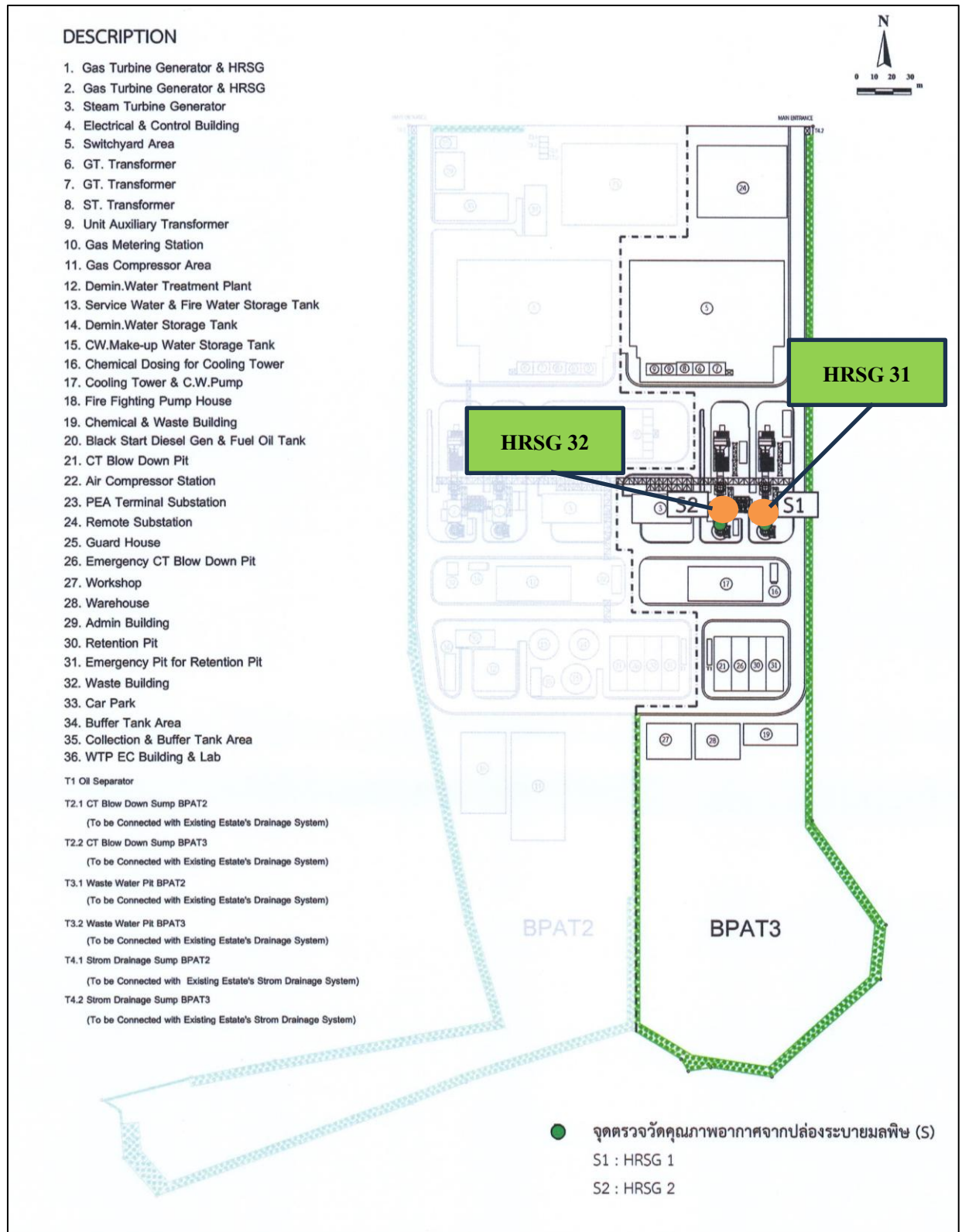
การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 7

โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยในปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 20-21 มิถุนายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 5

3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 31 และปล่อง HRSG 32 โดยเก็บแบบสุ่ม (Stack Sampling) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1 - 3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 31



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 32

3.1.1.3 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1	Oxide of Nitrogen ; NO _x	Chemical Absorption, Colorimetric Method (U.S.EPA Method 7)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ทั้งตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่างอย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO ₂ ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
2	Sulfur Dioxide ; SO ₂	Barium Thorin titration (U.S. EPA Method 6)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกของกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glass wool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี Barium Thorin titration ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 6
3	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้หลักการ Isokinetic (คือความเร็วลมของอากาศที่เข้ามายัง nozzle เก็บตัวอย่างอากาศเท่ากับความเร็วลมของอากาศเสียในปล่องที่ระบายออก) ปริมาณฝุ่นจะถูกเก็บอยู่บน Glass Fiber Filter นำไปทดสอบโดยการอบที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส และชั่งน้ำหนักหาปริมาณฝุ่นที่ได้ ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
4	Particulate matter less than of Equal 10 micrometers ; PM 10	U.S. EPA Method 201 A	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Stack Sampling ดูดอากาศในปล่องระบายผ่านหัวคัดฝุ่นละอองขนาด 10 ไมครอน ด้วยอัตราการไหลคงที่และดักฝุ่นละอองขนาด 10 ไมครอนด้วยกระดาศกรองจากนั้นจึงนำไปวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Gravimetric ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 201A

ตารางที่ 3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
5	Particulate matter less than of Equal 2.5 micrometers ; PM 2.5	U.S. EPA Method 201 A	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Stack Sampling ดูดอากาศในปล่องระบายผ่านหัวคัดฝุ่นละอองขนาด 2.5 ไมครอนด้วยอัตราการไหลคงที่และคัดฝุ่นละอองขนาด 2.5 ไมครอนด้วยกระดาดทรงกรวยจากนั้นจึงนำไปวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Gravimetric ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 201A
6	ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	Electrochemical method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Flue Gas Analyzer ดูดอากาศจากปล่องระบายมาทำการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Electrochemical ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 3A
7	อัตราการไหลของก๊าซ	Type S Pitot tube and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Type S Pitot tube วัดค่าความเร็วเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2
8	อุณหภูมิปลายปล่อง	Thermocouple and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Thermocouple วัดค่าอุณหภูมิเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2

3.1.1.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 31 และปล่อง HRSG 32 ในวันที่ 16-17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) แสดงดังตารางที่ 3.3 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.4

ตารางที่ 3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

พิกัด UTM		จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตรา การระบายจริง (g/s) (Actual %O ₂)	มาตรฐาน ^{1/}	ค่ากำหนดใน EIA ^{2/}			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (7%O ₂)			mg/m³	ppm	g/s			
657937.63	1625372.59	HRSG 31	17 ธ.ค. 67	39.722	3.057	19.05	105.66	98.00	14.35	SO ₂	ppm	< 2.1	< 0.2747	20	-	10	1.51	Natural gas	Steam Injection	กลม
										NO _x as NO ₂	ppm	49.9	4.6702	120	-	60	6.50			
										TSP	mg/m³	0.2	0.0106	60	20	-	1.15			
						19.14	104.13	98.00	14.40	PM10	mg/m³	0.4	-	-	-	-	-			
						19.06	103.68	98.00	14.30	PM 2.5	mg/m³	0.1	-	-	-	-	-			
657962.12	1625374.13	HRSG 32	16 ธ.ค. 67	39.722	3.057	21.97	123.94	94.00	13.97	SO ₂	ppm	< 2.0	<0.3222	20	-	10	1.51	Natural gas	Steam Injection	กลม
										NO _x as NO ₂	ppm	45.9	5.3418	120	-	60	6.50			
										TSP	mg/m³	0.2	0.0124	60	20	-	1.15			
						21.93	121.32	94.00	14.00	PM10	mg/m³	0.2	-	-	-	-	-			
						21.91	121.13	94.00	14.00	PM 2.5	mg/m³	0.2	-	-	-	-	-			

มาตรฐาน

:

^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง

:

นายเมธี สุขประเสริฐ

ชื่อผู้บันทึก

:

นายเมธี สุขประเสริฐ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

:

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด

:

ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม

:

นายกะวีร์ สุทธทรัพย์

เลขทะเบียนผู้ควบคุม

:

ว-003-ค-0004

เบอร์โทรศัพท์

:

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

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2567

จุดตรวจวัด	รายการตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน	
			9 พ.ค. 67	17 ธ.ค. 67	1/	2/
HRSG 31	SO ₂	ppm	< 2.2	< 2.1	20	10
		g/s	< 0.3085	< 0.2747	-	1.51
	NO _x as NO ₂	ppm	38.7	49.9	120	60
		g/s	3.9992	4.6702	-	6.50
	TSP	mg/m ³	1.1	0.2	60	20
		g/s	0.0593	0.0106	-	1.15
	PM10	mg/m ³	0.5	0.4	-	-
	PM 2.5	mg/m ³	0.5	0.1	-	-
	Actual %O ₂	-	14.47	14.35	-	-
	อุณหภูมิ	°C	99.00	98.00	-	-
	อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	118.67	105.66	-	-

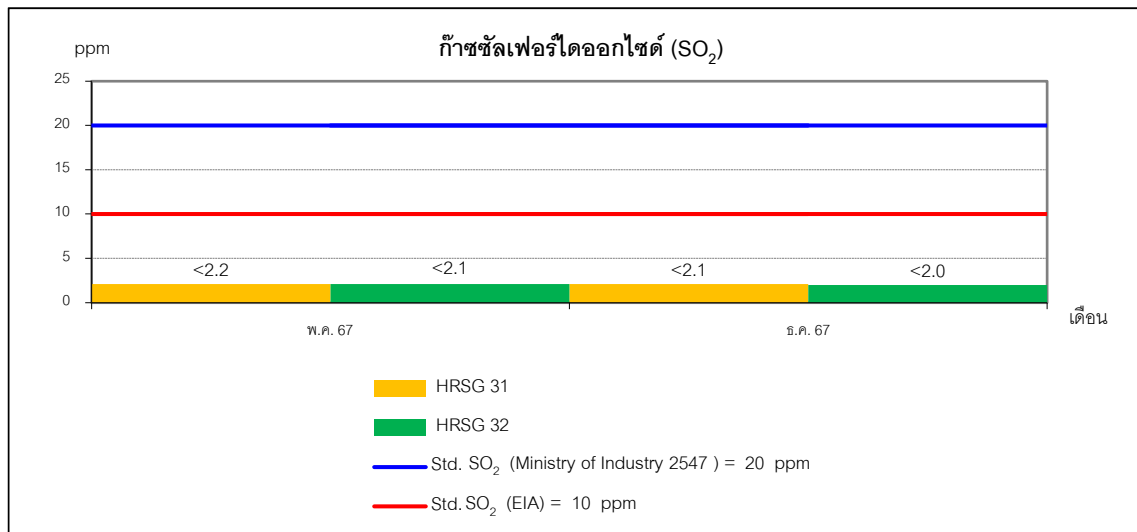
ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	รายการตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน	
			10 พ.ค. 67	16 ธ.ค. 67	1/	2/
HRSG 32	SO ₂	ppm	< 2.1	< 2.0	20	10
		g/s	< 0.3197	< 0.3222	-	1.51
	NO _x as NO ₂	ppm	32.5	45.9	120	60
		g/s	3.5167	5.3418	-	6.50
	TSP	mg/m ³	0.6	0.2	60	20
		g/s	0.0369	0.0124	-	1.15
	PM10	mg/m ³	0.4	0.2	-	-
	PM 2.5	mg/m ³	0.1	0.2	-	-
	Actual %O ₂	-	14.39	21.97	-	-
	อุณหภูมิ	°C	94.00	94.00	-	-
	อัตราการไหลก๊าซ	m ³ /s	122.96	123.94	-	-

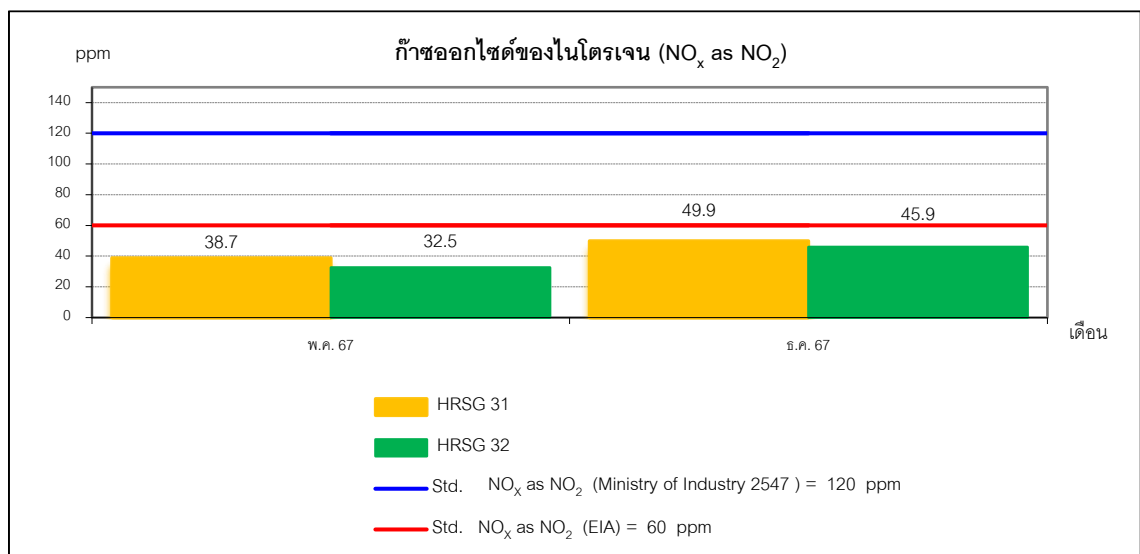
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

^{2/} = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

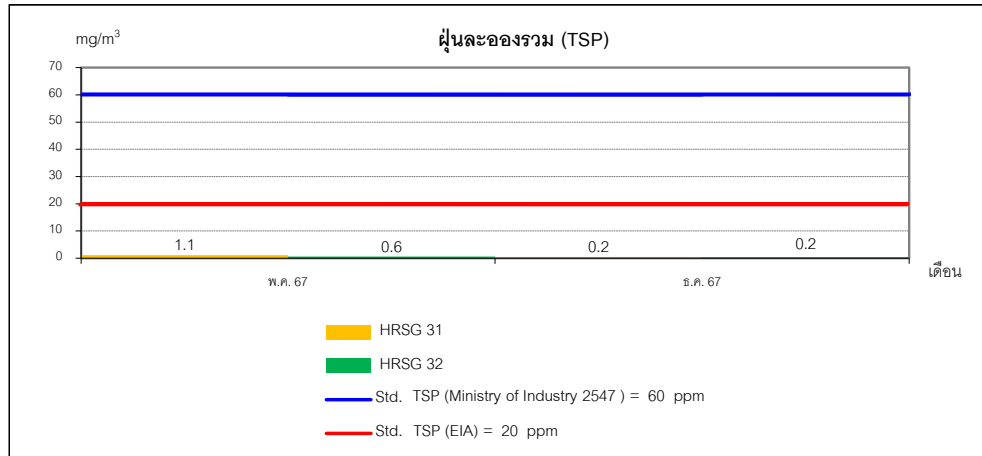
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



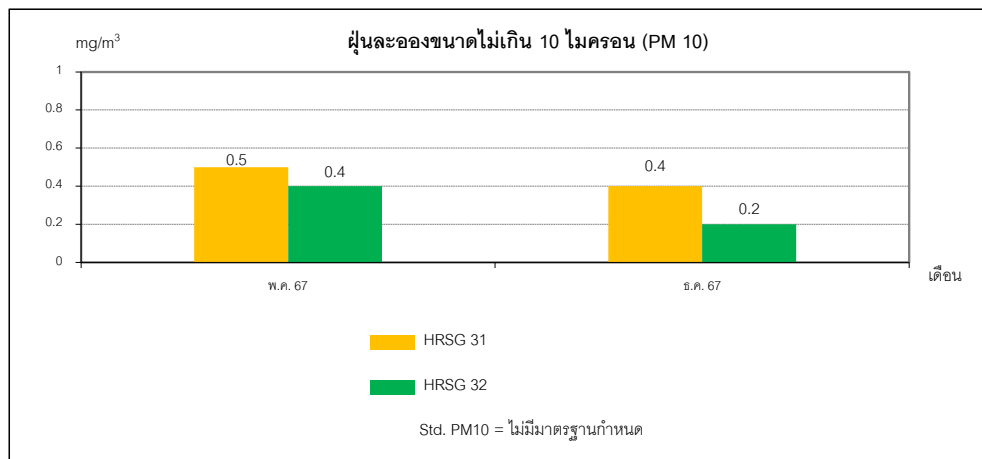
ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ ในปล่องระบาย



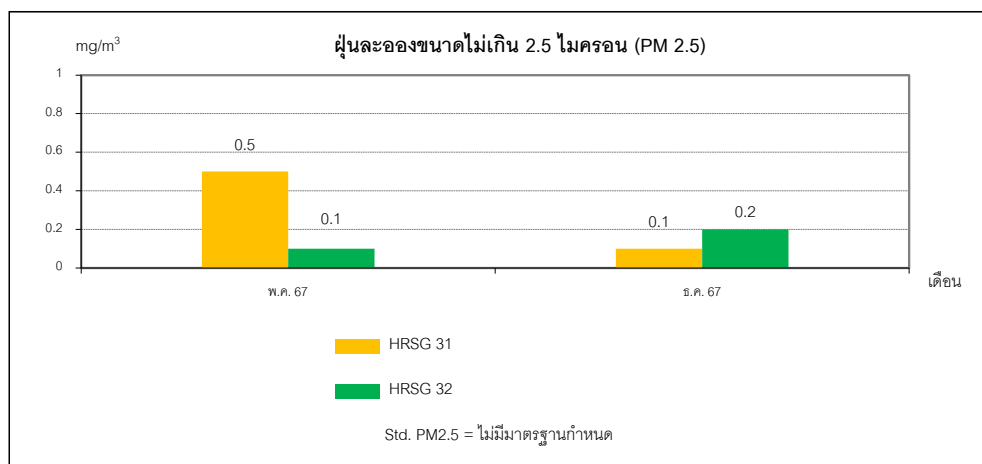
ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_x as NO₂ ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.5 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM10 ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM2.5 ในปล่องระบาย

3.1.1.5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 16-17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 31 และปล่อง HRSG 32 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณปล่อง HRSG 31 รายการตรวจวัด NO_x as NO_2 มีค่าเพิ่มขึ้น และ TSP, PM 10, PM 2.5 และ SO_2 มีค่าลดลง จากครั้งที่ผ่านมา

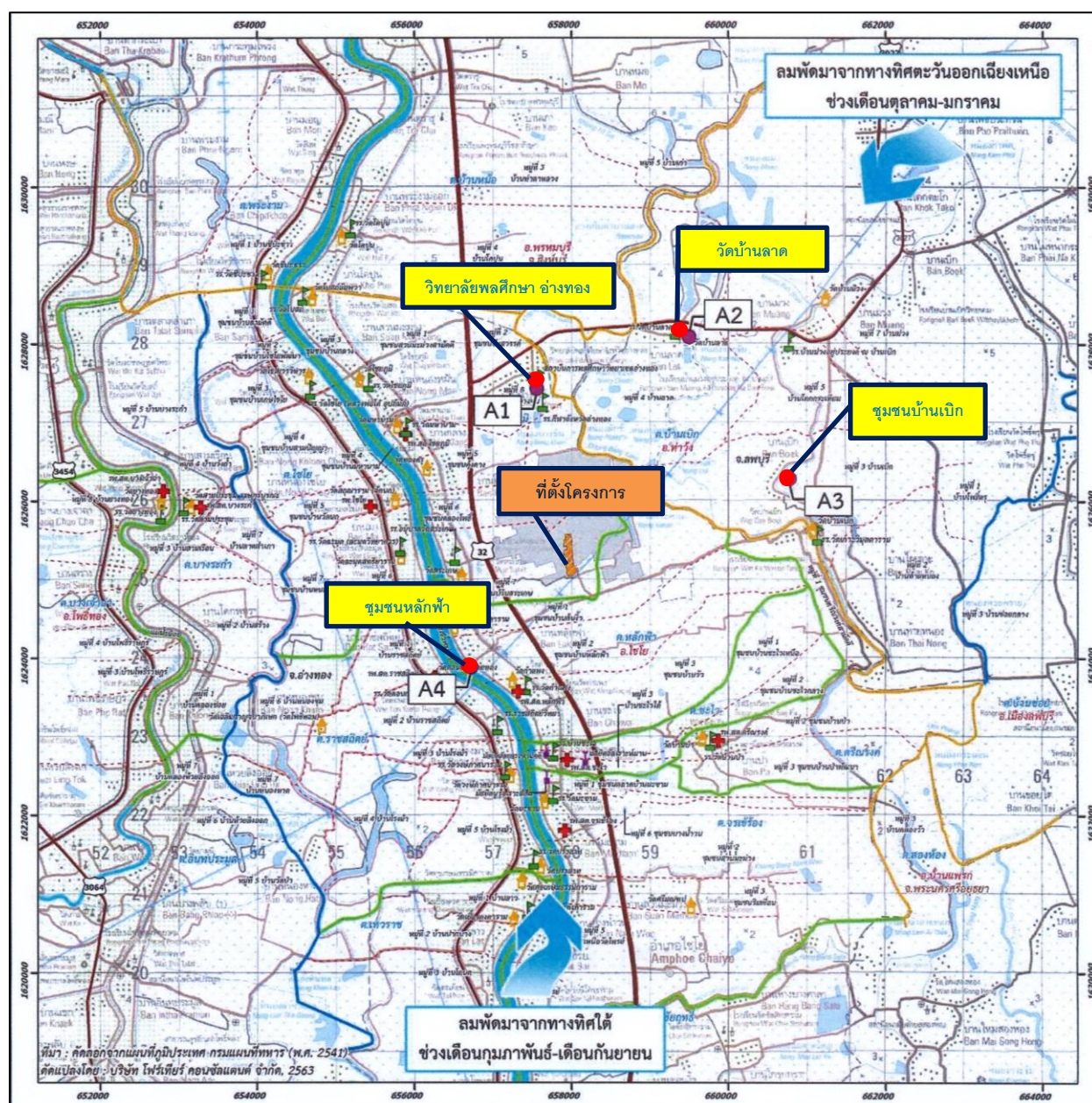
- บริเวณปล่อง HRSG 32 รายการตรวจวัด NO_x as NO_2 และ PM 2.5 มีค่าเพิ่มขึ้น และ TSP, PM10 และ SO_2 มีค่าลดลง จากครั้งที่ผ่านมา

ทุกรายการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ค่า PM10 และ PM 2.5 ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

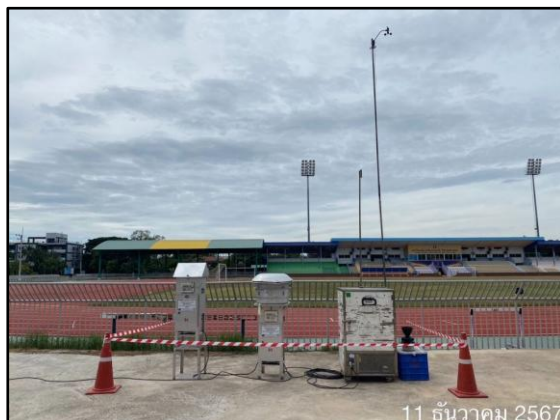
การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณชุมชนบ้านเบิก และบริเวณชุมชนหลักฟ้า แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.7 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3 - 3.6

แผนที่แสดงจุดเกิดตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.7 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดบ้านลาด



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 และ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.5

ตารางที่ 3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1.	Total Suspended Particulate; TSP	Gravimetric	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass fiber filter ด้วย flow rate 1.1-1.7 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละออง ตามวิธี Gravimetric
2.	Particulate matter less than or Equal 10 micrometers ; PM10	Gravimetric	เก็บตัวอย่าง โดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Quartz Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.13 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA

ตารางที่ 3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
3.	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
4.	Sulfur Dioxide; SO ₂	UV-Fluorescence	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ UV-Fluorescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
5.	Temperature	Thermometer	ทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ เป็นระยะเวลา 7 วัน และนำข้อมูลมาประมวลผล

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก และบริเวณ ชุมชนหลักฟ้า แสดงดังตารางที่ 3.6 - 3.8 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.9

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10)

และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m ³)	PM 10 (mg/m ³)	Temperature (°C)	
657590	1627639	วิทยาลัยพลศึกษาอ่างทอง	11-12 ธ.ค. 67	0.061	0.042	31.8	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			12-13 ธ.ค. 67	0.042	0.022	31.6	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			13-14 ธ.ค. 67	0.034	0.020	29.1	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			14-15 ธ.ค. 67	0.059	0.035	28.5	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			15-16 ธ.ค. 67	0.056	0.031	28.4	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมแรง
			16-17 ธ.ค. 67	0.059	0.039	27.8	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			17-18 ธ.ค. 67	0.051	0.045	28.5	แดดปานกลาง / ไม่มีเมฆ / ลมเบา
659441	1628166	วัดบ้านลาด	11-12 ธ.ค. 67	0.085	0.054	32.7	แดดปานกลาง / เมฆมาก/ ลมเบา
			12-13 ธ.ค. 67	0.070	0.035	31.3	แดดปานกลาง / เมฆมาก/ ลมเบา
			13-14 ธ.ค. 67	0.059	0.029	29.7	ไม่มีแดด / เมฆมาก/ ลมเบา
			14-15 ธ.ค. 67	0.082	0.035	28.8	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมเบา
			15-16 ธ.ค. 67	0.064	0.028	29.3	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			16-17 ธ.ค. 67	0.069	0.039	28.9	แดดจัด / เมฆมาก/ ลมปานกลาง
			17-18 ธ.ค. 67	0.081	0.045	29.4	แดดปานกลาง / ไม่มีเมฆ / ลมเบา
มาตรฐาน				0.33	0.12	-	-

ตารางที่ 3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM 10 (mg/m³)	Temperature (°C)	
661097.16	1625706.41	ชุมชนบ้านเบิก	11-12 ธ.ค. 67	0.104	0.066	30.1	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			12-13 ธ.ค. 67	0.078	0.041	30.7	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			13-14 ธ.ค. 67	0.053	0.019	29.2	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			14-15 ธ.ค. 67	0.070	0.037	28.3	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมเบา
			15-16 ธ.ค. 67	0.067	0.031	28.2	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			16-17 ธ.ค. 67	0.072	0.037	27.5	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			17-18 ธ.ค. 67	0.094	0.049	27.4	แดดปานกลาง / ไม่มีเมฆ / ลมปานกลาง
656827.82	1624125.68	ชุมชนหลักฟ้า	11-12 ธ.ค. 67	0.066	0.041	28.5	แดดจัด / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			12-13 ธ.ค. 67	0.056	0.035	27.9	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			13-14 ธ.ค. 67	0.038	0.021	26.1	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมแรง
			14-15 ธ.ค. 67	0.072	0.029	25.8	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมแรง
			15-16 ธ.ค. 67	0.073	0.040	25.5	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			16-17 ธ.ค. 67	0.053	0.036	24.7	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
			17-18 ธ.ค. 67	0.074	0.040	24.6	แดดปานกลาง / ไม่มีเมฆ / ลมปานกลาง
มาตรฐาน				0.33	0.12	-	-

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ จุดตรวจวัด	: - บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา จังหวัดอ่าวทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา ไม่อยู่ใกล้ชุมชน มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา - บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัด มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา มีการก่อสร้างกฎในช่วงเวลาทำการตรวจวัด อาจมีส่งผลกระทบต่อผลการตรวจวัด - บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างกำแพงโบสถ์วัดบ้านเบิก ซึ่งอยู่ ใกล้ถนนประมาณ 10 เมตร มีรถขับผ่านไปมาปานกลาง กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัดมีรถบัส จอดทุกวันในช่วงเวลาทำการตรวจวัด อาจมีส่งผลกระทบต่อผลการตรวจวัด - บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ในโรงสูบน้ำริมแม่น้ำเจ้าพระยาในชุมชน หลักฟ้า ซึ่งเป็นของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 1 จำกัด เป็นพื้นที่ส่วนบุคคล มีความเงียบ สงบไม่มีคนหรือสัตว์เลี้ยงพลุกพล่าน

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657590E, 1627639N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 8727

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 <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวไทย (ppm)						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
14:00 - 15:00	0.004	0.003	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.004	0.002	0.004	0.005	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.005	0.004	0.005	0.005	0.003	0.005	0.004
17:00 - 18:00	0.006	0.004	0.008	0.006	0.004	0.004	0.007
18:00 - 19:00	0.006	0.005	0.009	0.007	0.004	0.007	0.007
19:00 - 20:00	0.007	0.005	0.010	0.005	0.003	0.007	0.008
20:00 - 21:00	0.006	0.005	0.010	0.003	0.003	0.007	0.009
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.011	0.003	0.003	0.007	0.009
22:00 - 23:00	0.008	0.006	0.009	0.004	0.003	0.005	0.009
23:00 - 00:00	0.008	0.006	0.010	0.004	0.003	0.005	0.008
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.009	0.003	0.003	0.004	0.009
01:00 - 02:00	0.005	0.005	0.010	0.003	0.003	0.004	0.006
02:00 - 03:00	0.005	0.003	0.009	0.002	0.003	0.004	0.005
03:00 - 04:00	0.004	0.003	0.004	0.002	0.003	0.004	0.004
04:00 - 05:00	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.005
05:00 - 06:00	0.005	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004	0.005
06:00 - 07:00	0.004	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004
07:00 - 08:00	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
08:00 - 09:00	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
09:00 - 10:00	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.004
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004
11:00 - 12:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004
12:00 - 13:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.004
Min-Max	0.002-0.008	0.002-0.006	0.003-0.011	0.002-0.007	0.003-0.004	0.003-0.007	0.003-0.009
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.004	0.006	0.004	0.003	0.004	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657590E, 1627639N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7866

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 <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณวัดบ้านลาด (ppm)						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
14:00 - 15:00	0.010	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
15:00 - 16:00	0.010	0.007	0.009	0.011	0.008	0.009	0.008
16:00 - 17:00	0.010	0.005	0.008	0.012	0.009	0.009	0.009
17:00 - 18:00	0.010	0.006	0.008	0.009	0.007	0.010	0.007
18:00 - 19:00	0.011	0.005	0.010	0.009	0.008	0.010	0.010
19:00 - 20:00	0.010	0.006	0.010	0.008	0.007	0.011	0.011
20:00 - 21:00	0.010	0.010	0.010	0.007	0.008	0.011	0.012
21:00 - 22:00	0.011	0.010	0.011	0.006	0.007	0.010	0.011
22:00 - 23:00	0.011	0.010	0.011	0.005	0.005	0.009	0.011
23:00 - 00:00	0.011	0.010	0.008	0.005	0.005	0.006	0.011
00:00 - 01:00	0.007	0.008	0.006	0.006	0.006	0.005	0.010
01:00 - 02:00	0.005	0.006	0.005	0.006	0.004	0.006	0.010
02:00 - 03:00	0.005	0.005	0.004	0.005	0.005	0.006	0.007
03:00 - 04:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.005	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.005	0.005	0.004	0.004	0.005	0.006	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.005	0.004	0.005	0.006	0.006
06:00 - 07:00	0.005	0.006	0.005	0.004	0.006	0.008	0.008
07:00 - 08:00	0.005	0.006	0.006	0.004	0.007	0.007	0.008
08:00 - 09:00	0.006	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007	0.009
09:00 - 10:00	0.007	0.007	0.008	0.006	0.008	0.008	0.009
10:00 - 11:00	0.007	0.007	0.008	0.006	0.008	0.007	0.009
11:00 - 12:00	0.008	0.007	0.009	0.006	0.008	0.007	0.009
12:00 - 13:00	0.009	0.008	0.008	0.007	0.010	0.007	0.009
13:00 - 14:00	0.008	0.009	0.009	0.007	0.009	0.007	0.009
Min-Max	0.005-0.011	0.004-0.010	0.004-0.011	0.004-0.012	0.004-0.010	0.005-0.011	0.006-0.012
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.008	0.007	0.008	0.006	0.007	0.008	0.009
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 6610997.16E, 1625706.41N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 7874

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 <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณชุมชนบ้านเบิก (ppm)						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
14:00 - 15:00	0.002	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.004	0.005	0.004	0.005	0.005
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005	0.006	0.005
18:00 - 19:00	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004	0.006	0.005
19:00 - 20:00	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004	0.005	0.006
20:00 - 21:00	0.004	0.004	0.007	0.004	0.004	0.005	0.006
21:00 - 22:00	0.005	0.005	0.007	0.004	0.004	0.005	0.006
22:00 - 23:00	0.006	0.005	0.005	0.004	0.004	0.006	0.006
23:00 - 00:00	0.003	0.005	0.006	0.004	0.004	0.005	0.006
00:00 - 01:00	0.003	0.003	0.004	0.005	0.004	0.005	0.006
01:00 - 02:00	0.003	0.002	0.003	0.006	0.003	0.004	0.006
02:00 - 03:00	0.003	0.002	0.003	0.006	0.004	0.004	0.005
03:00 - 04:00	0.003	0.002	0.004	0.005	0.004	0.004	0.005
04:00 - 05:00	0.002	0.002	0.004	0.005	0.004	0.004	0.006
05:00 - 06:00	0.003	0.002	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005
06:00 - 07:00	0.002	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005
07:00 - 08:00	0.002	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005
08:00 - 09:00	0.002	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005
09:00 - 10:00	0.002	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.002	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003	0.005
11:00 - 12:00	0.002	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.005
12:00 - 13:00	0.002	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003	0.005
13:00 - 14:00	0.002	0.003	0.004	0.003	0.004	0.004	0.005
Min-Max	0.002-0.006	0.002-0.005	0.003-0.007	0.003-0.006	0.003-0.005	0.003-0.006	0.004-0.006
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.003	0.003	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656827.82E, 1624125.68N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 2004

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 <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า (ppm)						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
12:00 - 13:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
13:00 - 14:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
14:00 - 15:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
15:00 - 16:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
16:00 - 17:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
17:00 - 18:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
18:00 - 19:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
19:00 - 20:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
03:00 - 04:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 - 08:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
08:00 - 09:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
09:00 - 10:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
10:00 - 11:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
11:00 - 12:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
Min-Max	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: <ul style="list-style-type: none">- บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา จังหวัดอ่าวทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา ไม่อยู่ใกล้ชุมชน มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา- บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ในวัด มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา มีการก่อสร้างกุฏิในช่วงเวลาทำการตรวจวัด อาจมีส่งผลต่อผลการตรวจวัด- บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างกำแพงโบสถ์วัดบ้านเบิก ซึ่งอยู่ใกล้ถนนประมาณ 10 เมตร มีรถขับผ่านไปมาปานกลาง กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัดมีรถบรรทุกทุกวันในช่วงเวลาทำการตรวจวัด อาจมีส่งผลต่อผลการตรวจวัด- บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ในโรงสูบน้ำริมแม่น้ำเจ้าพระยาในชุมชนหลักฟ้า ซึ่งเป็นของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 1 จำกัด เป็นพื้นที่ส่วนบุคคล มีความเงียบสงบไม่มีคนหรือสัตว์เลี้ยงพลุกพล่าน

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657590E, 1627639N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5700

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 พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวไทย (ppm)						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
14:00 - 15:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
15:00 - 16:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
16:00 - 17:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
17:00 - 18:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
18:00 - 19:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
19:00 - 20:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
20:00 - 21:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
21:00 - 22:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
22:00 - 23:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
23:00 - 00:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
00:00 - 01:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
01:00 - 02:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
02:00 - 03:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
03:00 - 04:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
04:00 - 05:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
05:00 - 06:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
06:00 - 07:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
07:00 - 08:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
08:00 - 09:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
09:00 - 10:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
10:00 - 11:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
11:00 - 12:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
12:00 - 13:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
13:00 - 14:00	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
Min-Max	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ¹						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 ²						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657590E, 1627639N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6459

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 พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณวัดบ้านลาด (ppm)						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
14:00 - 15:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
15:00 - 16:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
16:00 - 17:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
17:00 - 18:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
18:00 - 19:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
19:00 - 20:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
20:00 - 21:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
21:00 - 22:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
22:00 - 23:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
23:00 - 00:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
00:00 - 01:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
01:00 - 02:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
02:00 - 03:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
03:00 - 04:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
04:00 - 05:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
05:00 - 06:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
06:00 - 07:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
07:00 - 08:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
08:00 - 09:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
09:00 - 10:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
10:00 - 11:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
11:00 - 12:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
12:00 - 13:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
13:00 - 14:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Min-Max	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ¹						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 ²						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 661097.16E, 1625706.41N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 5701

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 พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ ชุมชนบ้านเบ็ก (ppm)						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
14:00 - 15:00	0.012	0.012	0.013	0.015	0.015	0.016	0.016
15:00 - 16:00	0.013	0.012	0.014	0.015	0.015	0.016	0.016
16:00 - 17:00	0.013	0.013	0.014	0.016	0.016	0.016	0.016
17:00 - 18:00	0.013	0.013	0.013	0.015	0.016	0.016	0.016
18:00 - 19:00	0.013	0.013	0.013	0.015	0.015	0.016	0.016
19:00 - 20:00	0.012	0.013	0.013	0.015	0.015	0.015	0.015
20:00 - 21:00	0.013	0.013	0.013	0.015	0.015	0.015	0.015
21:00 - 22:00	0.013	0.012	0.013	0.015	0.015	0.015	0.015
22:00 - 23:00	0.012	0.012	0.013	0.015	0.015	0.015	0.015
23:00 - 00:00	0.011	0.012	0.013	0.015	0.015	0.015	0.015
00:00 - 01:00	0.012	0.012	0.013	0.015	0.015	0.015	0.015
01:00 - 02:00	0.012	0.012	0.012	0.015	0.014	0.015	0.015
02:00 - 03:00	0.011	0.012	0.012	0.014	0.014	0.015	0.015
03:00 - 04:00	0.011	0.012	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014
04:00 - 05:00	0.012	0.012	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014
05:00 - 06:00	0.012	0.012	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014
06:00 - 07:00	0.012	0.012	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014
07:00 - 08:00	0.011	0.012	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014
08:00 - 09:00	0.011	0.012	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014
09:00 - 10:00	0.010	0.012	0.014	0.014	0.014	0.014	0.015
10:00 - 11:00	0.011	0.012	0.014	0.014	0.014	0.015	0.015
11:00 - 12:00	0.011	0.012	0.015	0.014	0.015	0.015	0.015
12:00 - 13:00	0.011	0.013	0.015	0.015	0.015	0.016	0.015
13:00 - 14:00	0.012	0.013	0.015	0.015	0.016	0.016	0.015
Min-Max	0.010-0.013	0.012-0.013	0.012-0.015	0.014-0.016	0.014-0.016	0.014-0.016	0.014-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.012	0.012	0.013	0.015	0.015	0.015	0.015
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ¹						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 ²						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656827.82E, 1624125.68N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6458

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 พ.ศ. 2561 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 13 มีนาคม พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัด SO ₂ บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า (ppm)						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
12:00 - 13:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
18:00 - 19:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 - 20:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 - 21:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
21:00 - 22:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
22:00 - 23:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
23:00 - 00:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
00:00 - 01:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
01:00 - 02:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 - 04:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 - 05:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 - 06:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
07:00 - 08:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
08:00 - 09:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
09:00 - 10:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
11:00 - 12:00	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
Min-Max	0.002-0.004	0.003-0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 ¹						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 ²						

มาตรฐาน	:	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (SO ₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวงษ์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	<ul style="list-style-type: none">- บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา จังหวัดอ่างทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา ไม่อยู่ใกล้ชุมชน มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา- บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัด มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา มีการก่อสร้างกุฏิในช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด อาจมีส่งผลกระทบต่อผลการตรวจวัด- บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างกำแพงโบสถ์วัดบ้านเบิก ซึ่งอยู่ใกล้ถนนประมาณ 10 เมตร มีรถขับผ่านไปมาปานกลาง กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัดมีรถบัสจอดทุกวันในช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด อาจมีส่งผลกระทบต่อผลการตรวจวัด- บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในโรงสูบน้ำริมแม่น้ำเจ้าพระยาในชุมชนหลักฟ้า ซึ่งเป็นของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 1 จำกัด เป็นพื้นที่ส่วนบุคคล มีความเงียบสงบไม่มีคนหรือสัตว์เลี้ยงพลุกพล่าน

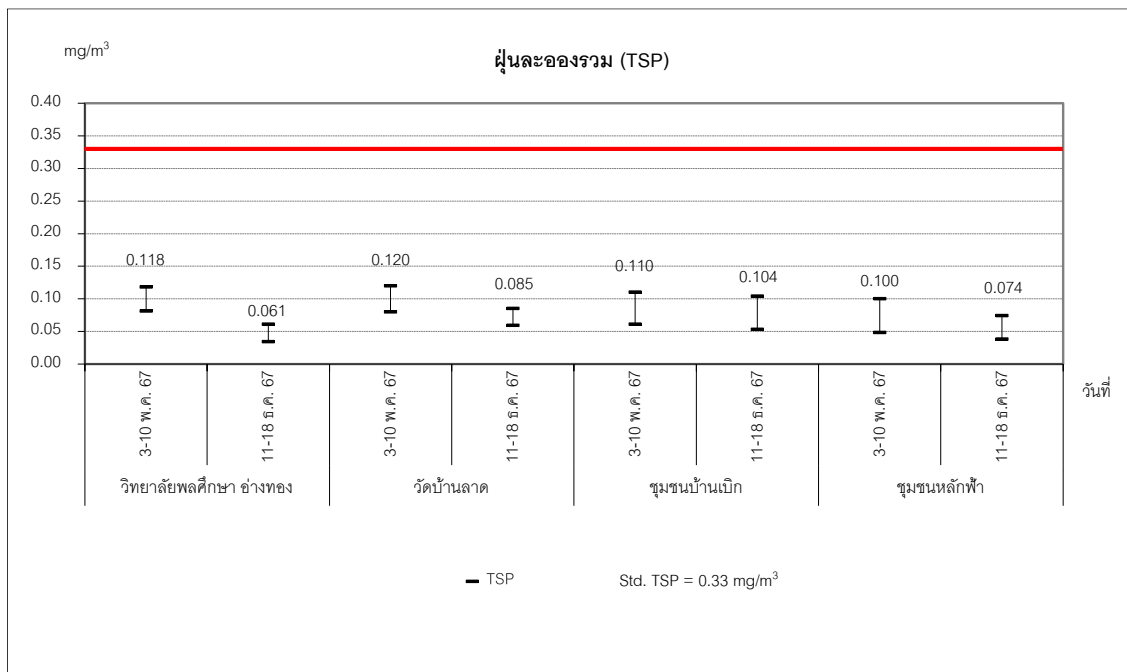
ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2567

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด					
		TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) (mg/m ³)	PM 10 (เฉลี่ย 24 ชม.) (mg/m ³)	Temperature (°C)	NO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) (ppm)	SO ₂ (เฉลี่ย 1 ชม.) (ppm)	SO ₂ (เฉลี่ย 24 ชม.) (ppm)
วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง	3 - 10 พ.ค. 67	0.081 - 0.118	0.044 - 0.083	25.6 - 41.7	0.006 - 0.051	0.005 - 0.011	0.008 - 0.009
	11 - 18 ธ.ค. 67	0.034 - 0.061	0.020 - 0.045	27.8 - 31.8	0.002 - 0.011	0.008	0.008
วัดบ้านลาด	3 - 10 พ.ค. 67	0.080 - 0.120	0.044 - 0.075	26.4 - 42.2	0.005 - 0.019	0.023 - 0.028	0.023 - 0.025
	11 - 18 ธ.ค. 67	0.059 - 0.085	0.028 - 0.054	28.8 - 32.7	0.004 - 0.012	0.007	0.007
ชุมชนบ้านเบิก	3 - 10 พ.ค. 67	0.061 - 0.110	0.033 - 0.086	25.8 - 46.4	0.002 - 0.018	0.004 - 0.004	0.004 - 0.004
	11 - 18 ธ.ค. 67	0.053 - 0.104	0.019 - 0.066	27.4 - 30.7	0.002 - 0.007	0.010 - 0.016	0.012 - 0.015
ชุมชนหลักฟ้า	3 - 10 พ.ค. 67	0.048 - 0.100	0.037 - 0.076	24.9 - 42.2	0.002 - 0.021	0.005 - 0.007	0.006 - 0.006
	11 - 18 ธ.ค. 67	0.038 - 0.074	0.021 - 0.041	24.6 - 28.5	0.002	0.002 - 0.004	0.003
มาตรฐาน		0.33 ¹ mg/m ³	0.12 ¹ mg/m ³	-	0.17 ppm ²	0.30 ppm ³	0.12 ppm ¹

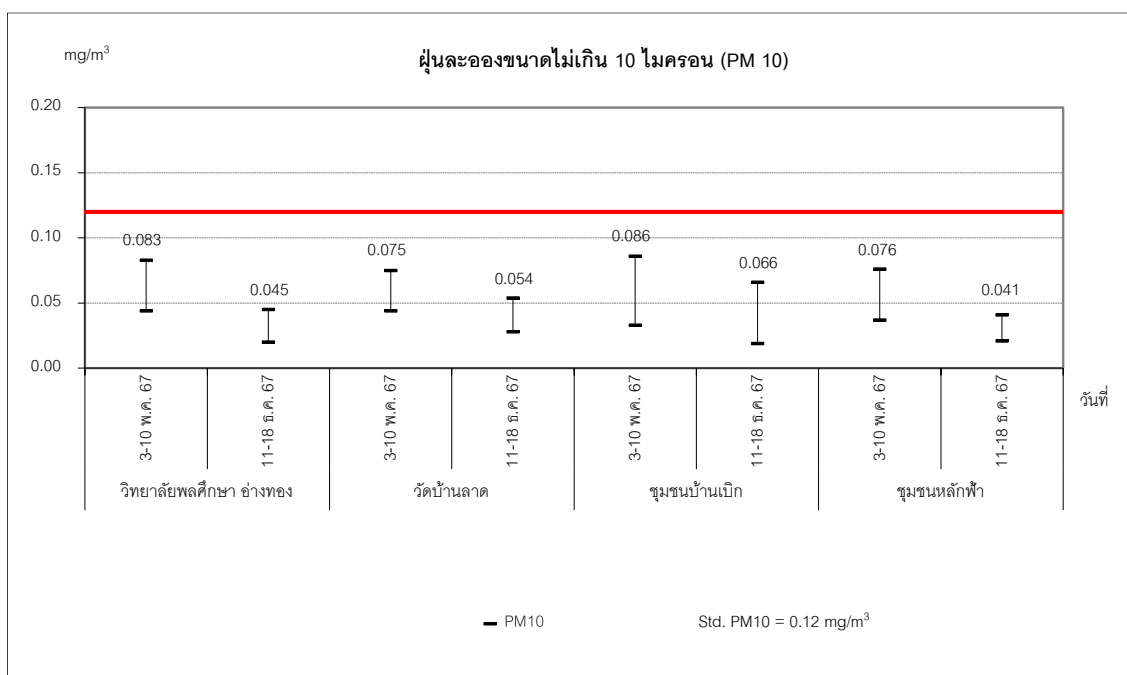
มาตรฐาน :

- ^{/1} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{/2} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ^{/3} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

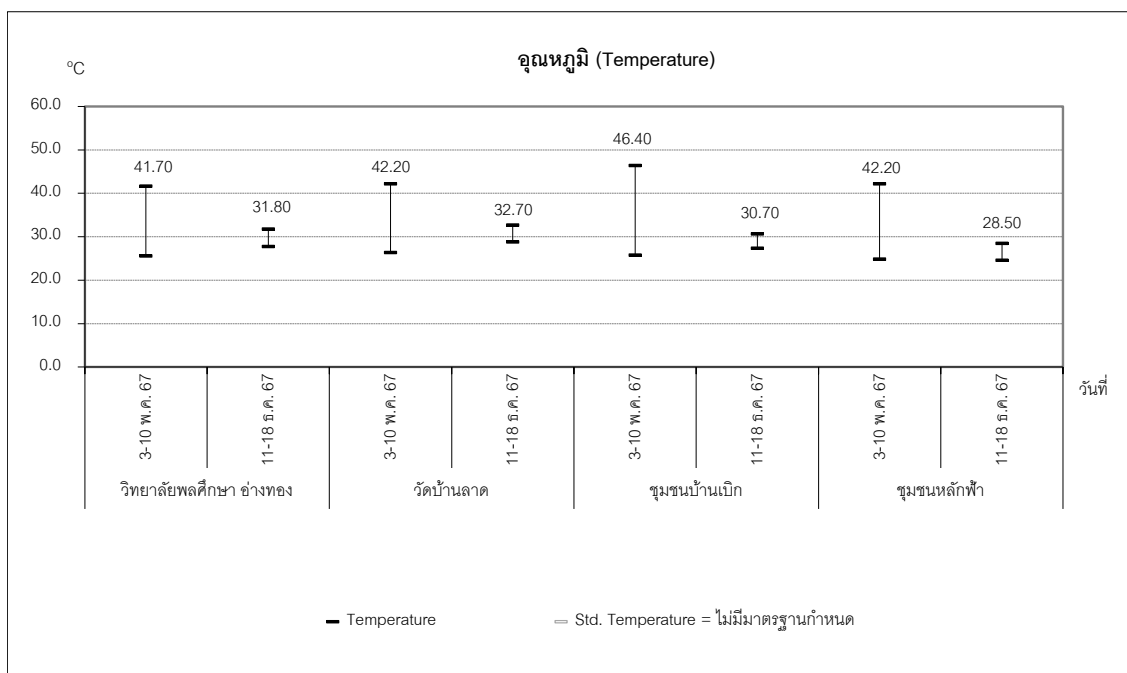
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



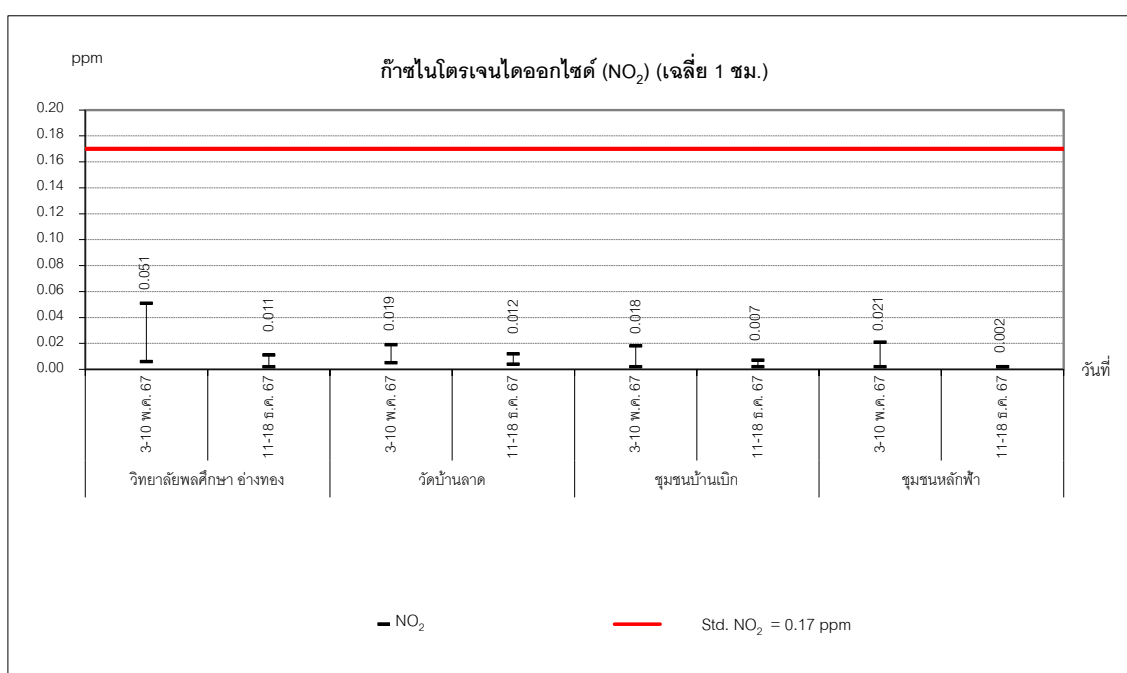
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



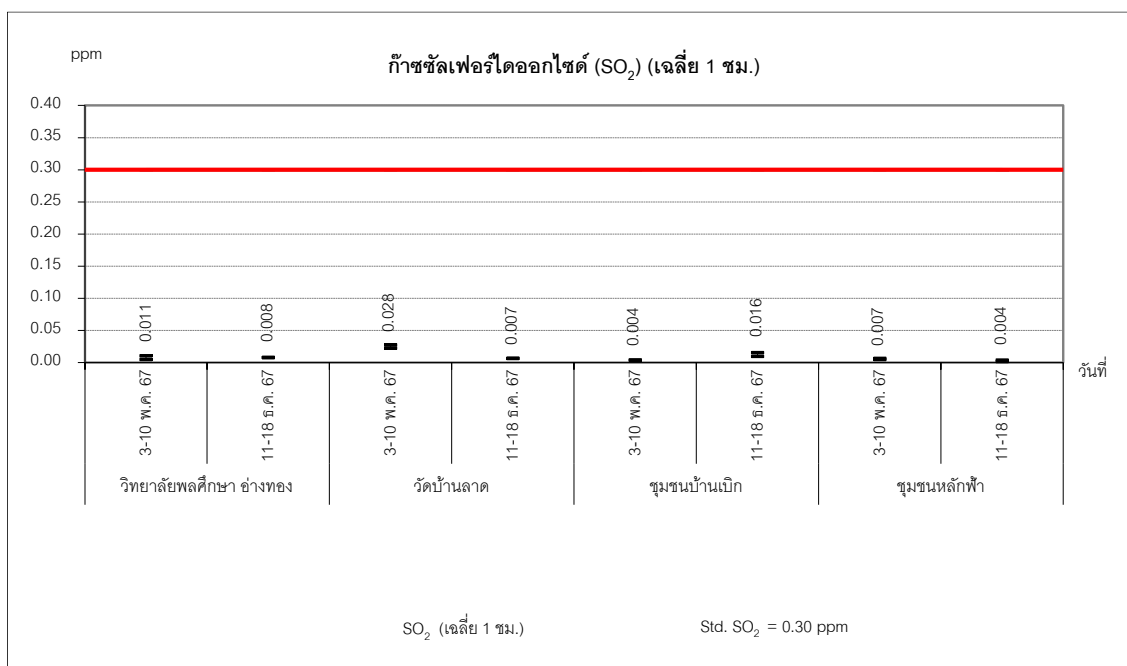
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



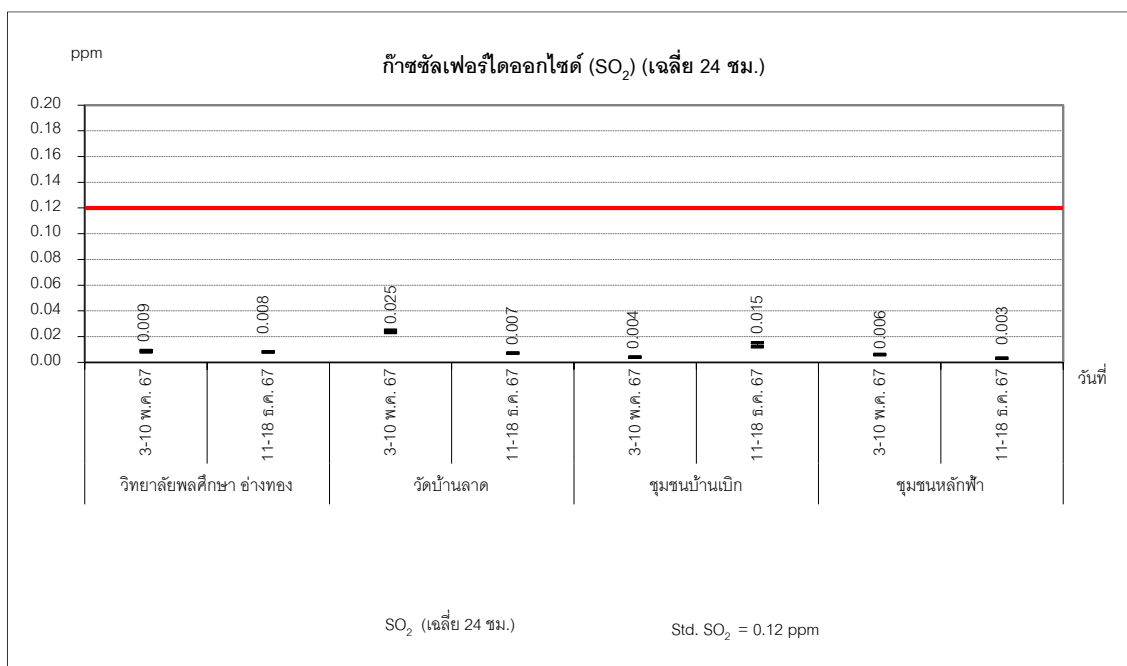
ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.11 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO₂ ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.12 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัย จังหวัดพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก และบริเวณ ชุมชนหลักฟ้า พบว่า ผลการ ตรวจวัด TSP, PM10 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) และ ค่า SO₂ (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า NO₂ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO₂ (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า

- บริเวณวิทยาลัยจังหวัดพลศึกษา อ่าวทอง พบว่า รายการตรวจวัดทั้งหมด มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดบ้านลาด พบว่า รายการตรวจวัดทั้งหมดมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจาก ครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO₂ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น
- บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจาก ครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO₂ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดทุกสถานียังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.8

ตารางที่ 3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางโดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูลมาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณชุมชนบ้านเบิก และบริเวณชุมชนหลักฟ้า แสดงดังตารางที่ 3.11 และภาพที่ 3.14

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657590E, 1627639N

เวลาที่ตรวจวัด	บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง													
	11-12 ธ.ค. 67		12-13 ธ.ค. 67		13-14 ธ.ค. 67		14-15 ธ.ค. 67		15-16 ธ.ค. 67		16-17 ธ.ค. 67		17-18 ธ.ค. 67	
	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
14:00-15:00	1.8	NE	0.4	W	0.9	NNW	0.9	NNW	0.4	N	0.9	ENE	0.9	N
15:00-16:00	1.8	NE	0.4	NE	1.3	NNW	0.9	NNW	0.9	ENE	0.4	ENE	1.8	N
16:00-17:00	1.3	NE	0.4	NNW	1.8	NNW	1.3	NNW	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
17:00-18:00	0.9	NE	0.4	ENE	1.3	N	1.8	NNW	0.0	-	0.4	NNE	0.0	-
18:00-19:00	0.4	N	0.0	-	0.9	N	0.9	NNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NNW	0.4	NNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.4	N	0.0	-	1.3	NNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	2.2	NNW	0.9	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	2.2	NNW	1.3	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.4	NNE	0.0	-	1.8	NNW	0.9	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.4	NNE	0.0	-	1.8	NW	0.9	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.4	NNE	0.0	-	1.3	NNW	1.8	NNE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.4	NNE	0.0	-	1.3	NW	1.8	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.9	NE	0.4	ENE	0.9	NW	1.3	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.4	NE	0.4	SW	1.3	NW	1.3	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.4	NE	0.9	S	0.9	NNW	1.8	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.4	NE	0.9	SW	1.3	NNE	1.8	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.9	NE	0.4	S	1.8	NNE	1.8	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.9	NE	0.4	SSW	1.3	NE	1.3	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	1.3	E	0.9	N	1.3	NNE	0.9	NE	0.4	W	0.4	WSW	0.4	W
10:00-11:00	0.9	E	0.9	NE	1.8	NE	1.3	SW	0.4	WSW	0.4	SW	0.4	W
11:00-12:00	1.3	ENE	0.9	WSW	1.8	NE	0.9	WSW	0.0	-	0.4	ENE	0.4	W
12:00-13:00	1.3	E	1.3	NE	2.2	NE	0.9	NE	0.9	N	0.4	ENE	0.0	-
13:00-14:00	0.9	SW	1.3	NNW	0.9	NNE	0.9	ENE	0.9	ENE	0.4	N	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	1.3	-	2.2	-	1.8	-	0.9	-	0.9	-	1.8	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดบ้านลาด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 659441E, 1628166N

เวลาที่ตรวจวัด	บริเวณวัดบ้านลาด													
	11-12 ธ.ค. 67		12-13 ธ.ค. 67		13-14 ธ.ค. 67		14-15 ธ.ค. 67		15-16 ธ.ค. 67		16-17 ธ.ค. 67		17-18 ธ.ค. 67	
	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
14:00-15:00	0.0	-	0.9	ENE	0.0	-	0.4	ENE	0.9	E	0.4	E	0.4	E
15:00-16:00	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.4	E	0.4	N
16:00-17:00	0.4	NNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.4	N
17:00-18:00	0.4	NNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	N
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	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	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	ENE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	1.3	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	1.3	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-	1.8	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.8	E	0.0	-	0.4	E	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.4	E	0.4	E	0.9	E
10:00-11:00	0.9	ENE	0.4	ENE	0.0	-	0.9	E	0.4	E	0.9	E	1.3	E
11:00-12:00	1.3	ENE	0.4	E	0.4	ENE	1.3	E	0.4	E	1.3	E	1.3	E
12:00-13:00	1.3	ENE	1.3	ENE	0.4	ENE	1.3	E	0.4	E	1.3	E	1.3	E
13:00-14:00	1.8	ENE	0.4	ENE	0.4	ENE	1.3	E	0.0	-	0.4	E	0.9	E
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	1.3	-	0.4	-	1.8	-	0.9	-	1.3	-	1.3	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. ชะวี่ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 661097.16E, 1625706.41N

เวลาที่ตรวจวัด	บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก													
	11-12 ธ.ค. 67		12-13 ธ.ค. 67		13-14 ธ.ค. 67		14-15 ธ.ค. 67		15-16 ธ.ค. 67		16-17 ธ.ค. 67		17-18 ธ.ค. 67	
	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
14:00-15:00	0.4	SE	2.2	SSW	0.9	SSE	0.9	SSE	1.8	S	1.8	SSE	1.8	ESE
15:00-16:00	0.9	SE	0.9	S	0.9	SE	0.4	SSE	1.8	S	1.8	S	1.8	ESE
16:00-17:00	0.9	SE	0.4	S	1.3	ESE	0.9	SSE	1.3	S	0.9	SSE	1.8	ESE
17:00-18:00	0.4	SE	0.9	SSW	1.3	ESE	0.9	SSE	1.3	S	0.9	S	1.3	ESE
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE	0.4	WSW	1.3	SSW	0.4	S	0.4	ESE
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.0	-	1.3	SSW	0.0	-	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.0	-	1.8	SSW	0.4	SSE	0.4	ESE
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.9	E	1.3	WSW	2.2	SSW	0.0	-	0.4	ESE
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	1.3	ESE	1.3	WSW	1.3	S	0.4	SSE	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	1.8	E	2.2	W	0.9	S	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SSE	2.7	W	0.9	S	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.4	SE	0.9	SSW	0.9	SSE	2.2	WSW	1.8	SSW	0.4	ESE	0.4	ESE
02:00-03:00	0.4	SE	1.3	SSW	1.3	SSE	3.1	W	1.8	SSW	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	2.2	SSW	1.3	SSE	4.0	SW	1.8	SSW	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	2.2	SSW	0.9	SSE	4.0	SSW	3.1	SSW	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	1.3	SSW	0.9	SSE	3.6	SSW	3.1	SSW	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	1.8	SSW	0.9	WSW	4.0	SSW	3.1	SSW	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	2.2	SSW	0.9	W	3.1	SSW	2.7	SSW	2.2	SSW	0.0	-
08:00-09:00	1.3	S	2.2	SSW	2.2	W	2.7	SSW	3.1	SSW	1.8	S	1.8	SSW
09:00-10:00	2.2	SSW	2.7	SSW	2.7	W	3.1	SSW	3.6	SSW	2.7	S	3.1	SSW
10:00-11:00	3.1	SSW	1.8	S	3.1	W	4.0	SSW	3.6	SSW	2.7	S	3.1	SSW
11:00-12:00	3.6	SSW	2.2	SSW	3.1	W	3.6	SSW	3.1	S	2.7	S	3.1	SSW
12:00-13:00	3.6	SSW	2.2	S	3.6	W	3.1	SSW	2.2	S	2.2	S	1.8	SSW
13:00-14:00	2.2	SSW	1.8	SSW	2.7	W	3.1	SSW	1.8	S	1.3	S	1.8	SSW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	3.6	-	2.2	-	3.6	-	4.0	-	3.6	-	2.7	-	3.1	-

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณ วัดปทุมคงคาราม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 656827.82E, 1624125.68N

เวลาที่ตรวจวัด	บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า													
	11-12 ธ.ค. 67		12-13 ธ.ค. 67		13-14 ธ.ค. 67		14-15 ธ.ค. 67		15-16 ธ.ค. 67		16-17 ธ.ค. 67		17-18 ธ.ค. 67	
	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
12:00 - 13:00	0.4	ENE	2.2	ESE	1.3	ESE	3.1	S	3.1	S	1.8	SE	1.3	S
13:00 - 14:00	0.4	ENE	2.2	ESE	1.3	E	2.7	S	3.1	S	1.8	SSE	1.8	SE
14:00 - 15:00	0.4	NE	0.9	ESE	0.9	ENE	0.4	S	2.2	S	2.2	S	1.3	ESE
15:00 - 16:00	0.9	NE	0.9	ESE	0.4	ENE	0.4	ESE	1.3	SE	1.8	S	0.9	ESE
16:00 - 17:00	0.9	NE	0.9	ESE	0.4	NNE	0.4	ESE	1.3	SSE	0.9	S	0.4	SE
17:00 - 18:00	0.9	NNE	0.9	ESE	0.4	NNE	0.0	-	1.3	SSE	0.4	S	0.4	SE
18:00 - 19:00	0.4	NE	0.4	ESE	0.4	NNE	0.0	-	2.2	SSE	0.4	S	0.0	-
19:00 - 20:00	0.4	NE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.2	SSE	1.3	S	0.0	-
20:00 - 21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	2.7	SSE	1.3	SSE	0.0	-
21:00 - 22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	SE	2.2	S	1.8	SE	0.0	-
22:00 - 23:00	0.0	-	0.0	-	0.4	N	2.2	SSE	1.8	S	0.9	SE	0.0	-
23:00 - 00:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	2.2	SSE	1.8	SSE	0.0	-	0.0	-
00:00 - 01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	NNE	2.2	SSE	1.8	S	0.0	-	0.0	-
01:00 - 02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNE	3.1	SSE	2.2	S	0.0	-	0.0	-
02:00 - 03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	3.6	SSE	1.3	SSE	0.0	-	0.0	-
03:00 - 04:00	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	4.5	S	2.2	SSE	0.0	-	0.4	SE
04:00 - 05:00	0.0	-	0.9	ESE	0.0	-	4.0	S	3.6	SSE	0.4	S	0.4	SE
05:00 - 06:00	0.0	-	0.4	ESE	0.4	NE	0.4	S	3.6	S	0.9	S	0.4	S
06:00 - 07:00	0.0	-	0.4	ESE	1.3	NE	0.0	-	3.1	SSE	1.3	S	0.4	S
07:00 - 08:00	0.0	-	0.4	ESE	1.3	ENE	2.7	S	2.7	N	2.2	S	1.3	S
08:00 - 09:00	0.0	-	0.4	ESE	1.8	E	3.6	S	4.0	S	3.1	S	2.2	SSW
09:00 - 10:00	0.4	NE	0.4	ESE	3.1	E	3.6	S	4.5	SSE	3.6	S	2.2	SSW
10:00 - 11:00	2.2	E	0.9	ESE	4.5	E	4.0	S	4.0	SE	3.6	S	1.3	SSW
11:00 - 12:00	2.2	E	0.9	ESE	4.0	SE	3.6	S	3.1	SSE	2.2	S	1.3	SSW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	1.3	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.2	-	2.2	-	4.5	-	4.5	-	4.5	-	3.6	-	2.2	-

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	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none">- บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 38.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 14.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 7.1 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย- บริเวณวัดบ้านลาด ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 67.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 29.2 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 14.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 8.9 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย- บริเวณชุมชนบ้านเบิก ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 23.8 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 29.2 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 14.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 8.9 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย- บริเวณชุมชนหลักฟ้า ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.5 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 27.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 22.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 11.3 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย

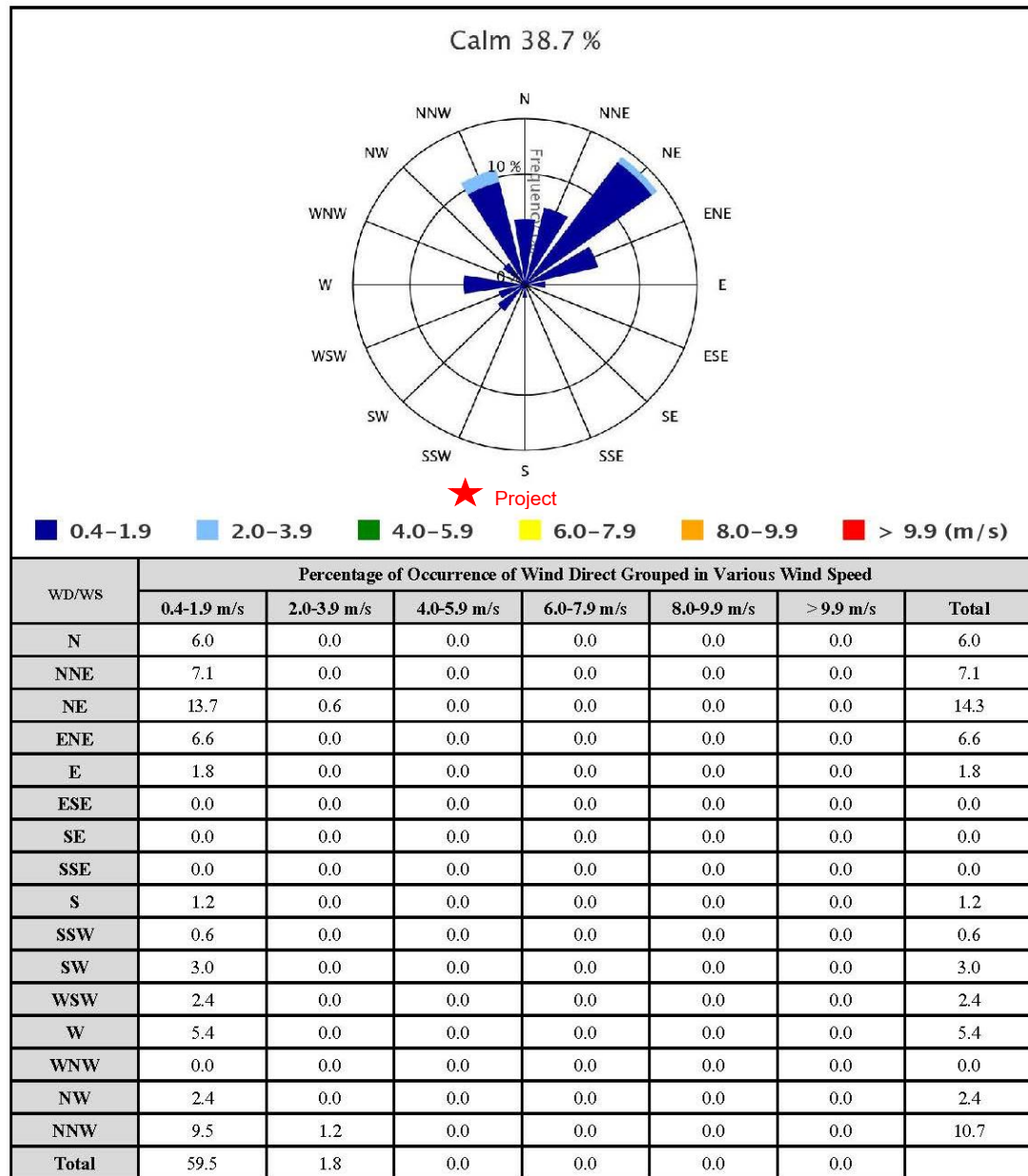
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)

วันที่ตรวจวัด : 11-18 ธันวาคม 2567



บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

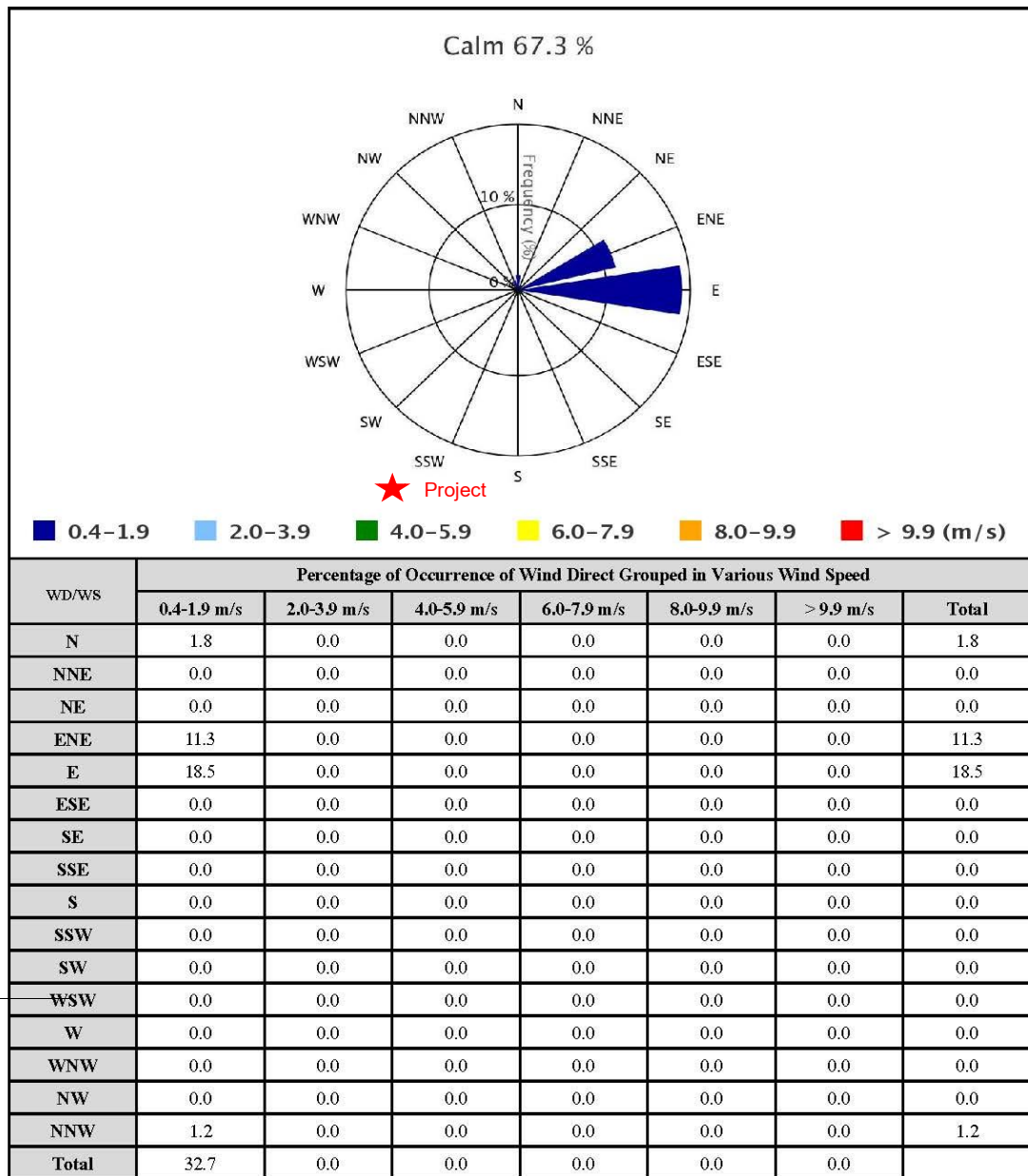
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2)

วันที่ตรวจวัด : 11-18 ธันวาคม 2567



บริเวณวัดบ้านลาด

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

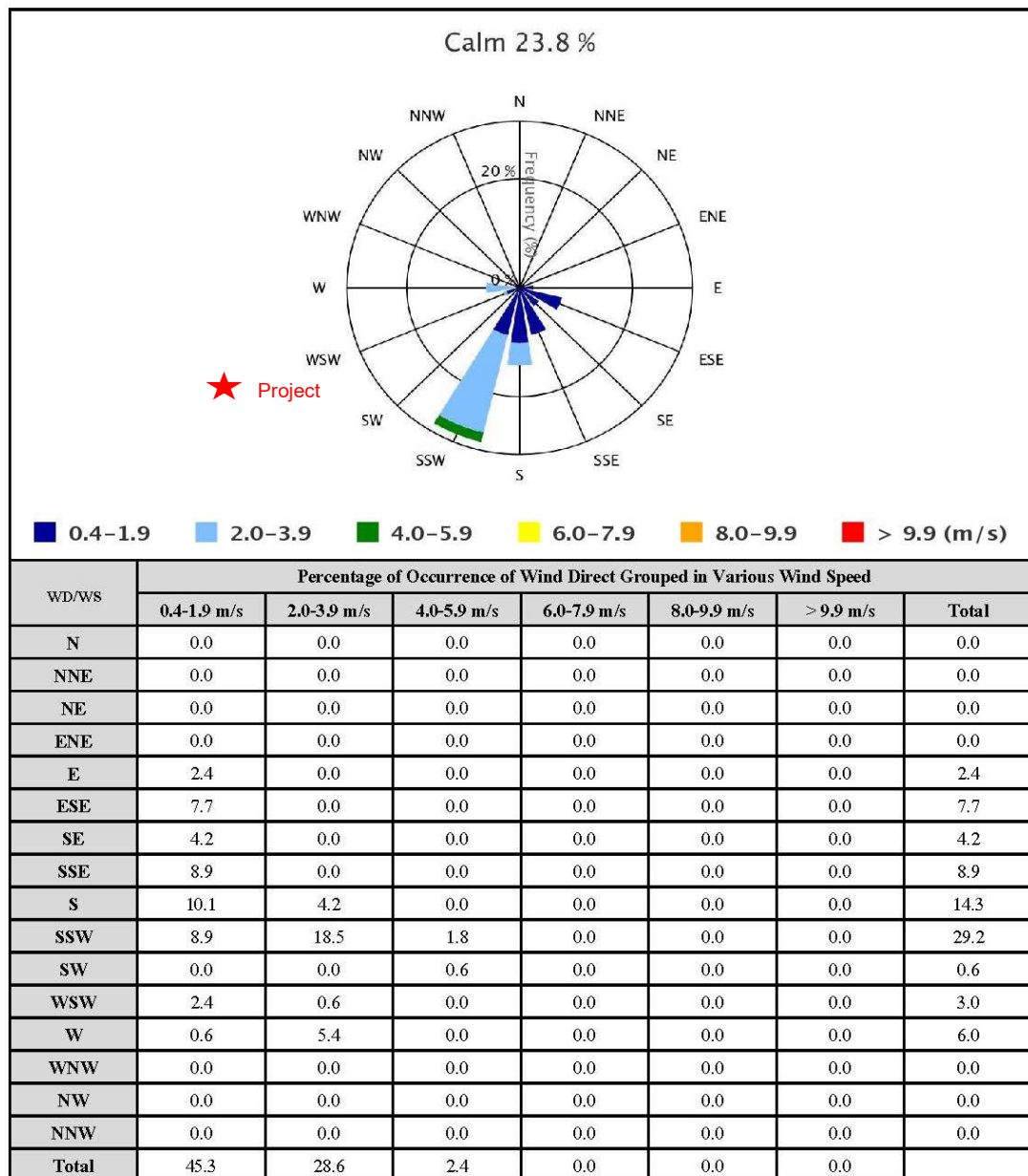
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 3 ชุมชนบ้านเบิก (A3)

วันที่ตรวจวัด : 11-18 ธันวาคม 2567



บริเวณชุมชนบ้านเบิก

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

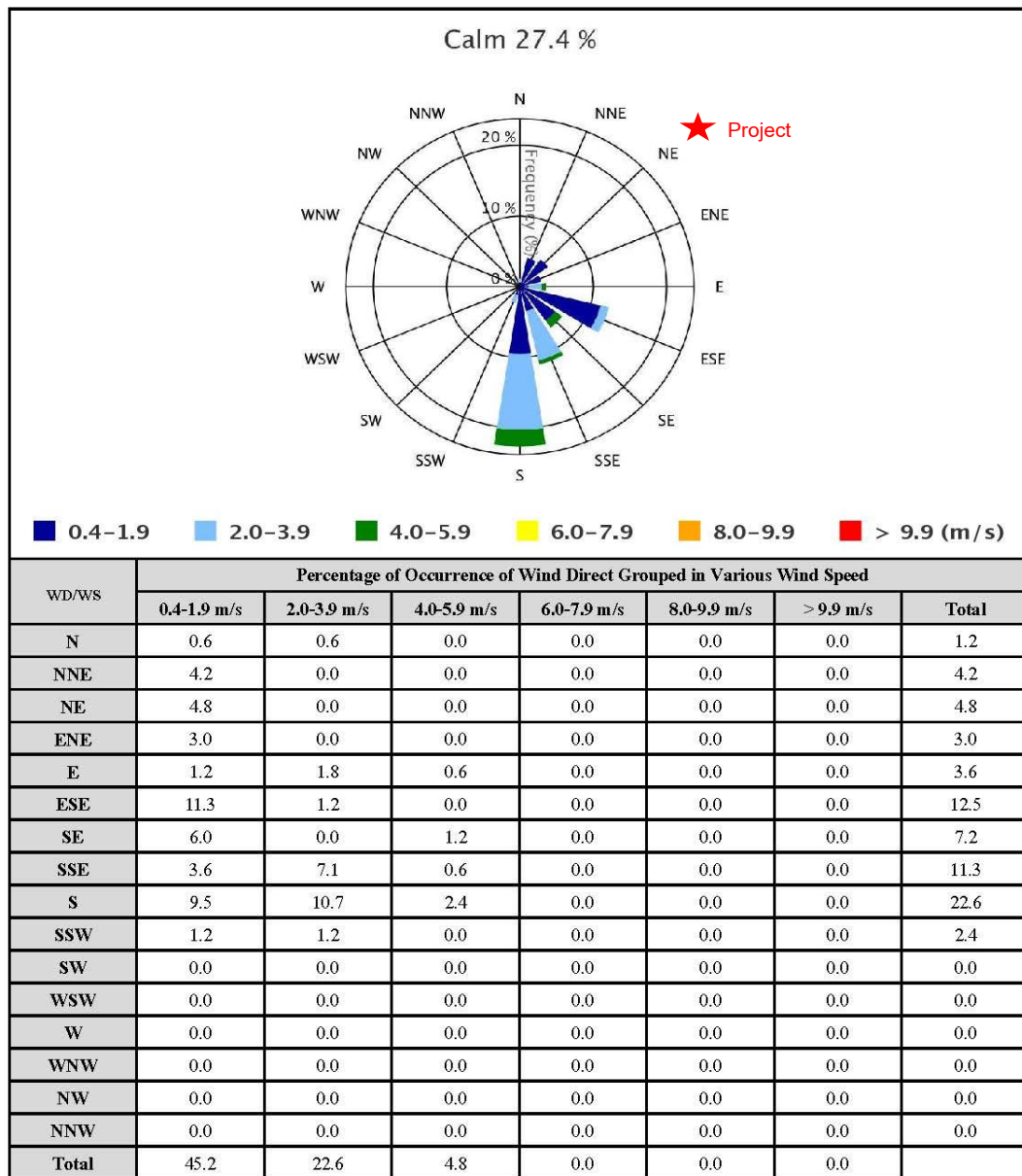
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 4 ชุมชนหลักฟ้า (A4)

วันที่ตรวจวัด : 11-18 ธันวาคม 2567



บริเวณชุมชนหลักฟ้า

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ

- **บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง** ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 38.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 14.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 10.7 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 7.1 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.2 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง

- **บริเวณวัดบ้านลาด** ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 67.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก 18.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 11.3 % ทิศเหนือ 1.8 % และทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 1.2 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดบ้านลาด

- **บริเวณชุมชนบ้านเบิก** ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 23.8 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 29.2 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 14.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 8.9 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตกของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 3.0 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณชุมชนบ้านเบิก

- **บริเวณชุมชนหลักฟ้า** ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.5 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 27.4 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 22.6 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 12.5 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 11.3 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 4.8 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณชุมชนหลักฟ้า

3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ สหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้งอ่าวไทย (พื้นที่อ่อนไหว) และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.15 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังรูปที่ 3.7 - 3.8

ภาพที่ 3.15 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณสมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง



รูปที่ 3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

3.2.2 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.12

ตารางที่ 3.12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1.	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2.	ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90})	Integrated Sound Level Meter	ตรวจวัดโดยเครื่องมือตรวจวัดเสียง Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 1996 part 2 เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90
3.	ระดับเสียงกลางวัน - กลางคืน (L_{dn})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) จำนวน 24 ค่า ต่อเนื่องเป็นเวลา 7 วัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณ เป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวันและกลางคืน (L_{dn} , L_d และ L_n)
4.	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเสียงสูงสุด (L_{eq} 1 hr. and L_{max}) โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง 7 วัน ต่อเนื่อง

3.2.3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ สหประชาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (พื้นที่อ่อนไหว) และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แสดงดังตารางที่ 3.13 และผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.14

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657026E, 1625092N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G300957

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง [dB(A)]									
เวลา	11-12 ธ.ค. 67			12-13 ธ.ค. 67			13-14 ธ.ค. 67		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
13:00 - 14:00	57.8	71.3	54.7	57.6	71.7	54.8	59.1	68.7	56.2
14:00 - 15:00	57.1	67.3	54.4	58.4	71.2	55.0	60.0	72.8	56.8
15:00 - 16:00	59.6	75.4	56.0	59.3	68.6	56.0	61.0	66.6	58.1
16:00 - 17:00	59.5	66.0	56.1	58.5	65.8	55.5	61.0	68.8	58.1
17:00 - 18:00	61.0	70.2	58.0	60.2	73.6	57.7	61.7	69.0	59.2
18:00 - 19:00	62.1	74.3	58.4	60.2	68.1	57.1	61.3	68.9	57.9
19:00 - 20:00	60.6	79.4	57.0	60.6	70.4	57.0	60.8	67.4	56.9
20:00 - 21:00	61.5	72.4	57.8	60.8	78.0	56.5	60.4	71.0	56.4
21:00 - 22:00	60.8	74.0	56.4	61.2	77.7	56.6	59.3	72.7	55.1
22:00 - 23:00	59.9	72.0	55.4	59.3	69.0	55.0	58.4	68.0	54.3
23:00 - 00:00	60.9	81.7	54.5	57.6	72.6	53.1	57.3	67.3	52.2
00:00 - 01:00	58.1	71.4	54.3	56.3	68.7	52.5	56.2	66.0	50.9
01:00 - 02:00	56.2	66.2	51.8	56.0	74.0	52.3	56.4	71.8	50.9
02:00 - 03:00	56.5	65.5	52.1	55.6	64.2	52.4	56.3	67.9	51.3
03:00 - 04:00	58.2	81.4	51.7	56.0	64.1	52.6	56.3	64.2	51.2
04:00 - 05:00	56.6	64.1	52.8	56.4	69.8	52.3	56.8	65.0	52.7
05:00 - 06:00	58.3	65.3	55.0	57.0	66.2	53.6	57.8	65.6	54.3
06:00 - 07:00	59.4	76.7	55.6	57.8	64.9	54.7	58.4	79.8	55.1
07:00 - 08:00	59.0	74.7	55.3	58.8	66.2	55.4	58.6	68.3	54.9
08:00 - 09:00	56.6	70.0	53.0	57.6	64.8	54.5	57.6	67.6	54.7
09:00 - 10:00	57.0	68.4	53.9	57.7	64.8	54.6	57.5	69.3	55.2
10:00 - 11:00	56.3	75.1	53.8	58.1	66.9	55.1	57.6	65.4	54.9
11:00 - 12:00	56.8	72.9	53.8	57.9	68.7	54.9	58.1	79.6	55.2
12:00 - 13:00	57.0	73.9	53.9	59.0	79.1	55.9	57.8	65.8	55.1
L _{eq} 24 hr.	59.0	-	-	58.5	-	-	58.9	-	-
L _{dn}	65.0	-	-	63.8	-	-	64.1	-	-
Min-Max	-	64.1-81.7	51.7-58.4	-	64.1-79.1	52.3-57.7	-	64.2-79.8	50.9-59.2
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657026E, 1625092N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G300957

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ สนามกอล์ฟจังหวัดอ่าวไทย [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	14-15 ธ.ค. 67			15-16 ธ.ค. 67			16-17 ธ.ค. 67		
	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀	L _{eq}	L _{max}	L ₉₀
13:00 - 14:00	60.1	71.3	57.4	57.9	73.3	55.3	57.6	65.4	54.9
14:00 - 15:00	59.6	79.4	56.8	59.1	72.1	56.6	57.4	67.2	54.5
15:00 - 16:00	60.3	68.3	57.2	60.1	72.2	57.9	58.4	69.0	55.6
16:00 - 17:00	61.3	75.0	58.0	60.5	71.9	58.2	59.8	66.5	56.5
17:00 - 18:00	61.8	72.5	59.2	61.0	70.6	59.1	60.9	69.9	58.0
18:00 - 19:00	60.1	73.3	57.2	59.8	71.2	57.6	59.6	69.6	56.7
19:00 - 20:00	58.7	67.5	55.2	59.5	68.0	57.0	58.7	67.6	55.5
20:00 - 21:00	58.5	72.6	54.9	59.4	74.6	56.2	58.7	68.1	55.6
21:00 - 22:00	57.9	68.7	54.7	58.8	67.4	55.4	59.5	68.6	55.5
22:00 - 23:00	57.3	69.6	53.8	58.1	70.2	54.5	59.3	74.0	55.6
23:00 - 00:00	58.0	83.1	53.4	56.5	67.4	52.5	59.0	73.5	54.4
00:00 - 01:00	56.2	65.8	53.2	57.6	78.9	51.2	57.3	68.3	53.6
01:00 - 02:00	56.2	64.3	53.3	55.9	69.4	50.8	56.0	64.9	52.2
02:00 - 03:00	57.3	66.0	53.9	56.1	75.9	50.7	56.1	67.3	52.0
03:00 - 04:00	55.8	66.1	52.2	55.8	71.8	51.2	56.0	65.0	51.8
04:00 - 05:00	56.3	65.7	53.0	56.4	65.1	52.6	56.4	65.5	52.3
05:00 - 06:00	56.9	67.2	53.8	57.5	65.1	54.6	58.5	68.1	54.9
06:00 - 07:00	57.7	66.2	55.0	58.4	68.2	55.7	58.0	68.8	54.7
07:00 - 08:00	57.7	65.8	55.0	58.3	66.4	55.5	58.2	68.0	55.1
08:00 - 09:00	57.8	66.4	55.1	57.7	71.7	55.0	57.7	70.8	54.6
09:00 - 10:00	58.0	68.8	55.4	57.0	75.7	54.2	57.4	64.9	55.1
10:00 - 11:00	58.2	80.7	55.4	56.2	66.1	53.0	57.1	66.5	54.5
11:00 - 12:00	57.0	66.5	54.7	59.0	83.4	54.1	56.5	65.6	53.3
12:00 - 13:00	57.2	73.0	54.3	56.7	65.1	53.9	57.0	70.9	53.4
L _{eq} 24 hr.	58.5	-	-	58.3	-	-	58.2	-	-
L _{dn}	63.7	-	-	63.8	-	-	64.1	-	-
Min-Max	-	64.3-83.1	52.2-59.2	-	65.1-83.4	50.7-59.1	-	64.9-74.0	51.8-58.0
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657026E, 1625092N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N G300957

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย [dB(A)] (ต่อ)			
เวลา	17-18 ธ.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
13:00 - 14:00	58.0	72.2	54.6
14:00 - 15:00	59.5	73.0	56.2
15:00 - 16:00	60.8	66.6	57.6
16:00 - 17:00	60.2	67.2	57.1
17:00 - 18:00	61.8	73.6	58.7
18:00 - 19:00	61.9	68.4	58.2
19:00 - 20:00	61.3	81.3	57.5
20:00 - 21:00	60.5	72.9	56.6
21:00 - 22:00	60.6	70.7	56.6
22:00 - 23:00	59.2	69.6	54.6
23:00 - 00:00	57.7	68.6	53.3
00:00 - 01:00	56.4	68.9	52.3
01:00 - 02:00	56.2	72.3	50.8
02:00 - 03:00	55.5	64.6	51.0
03:00 - 04:00	56.2	65.4	51.2
04:00 - 05:00	57.5	66.4	53.1
05:00 - 06:00	58.7	66.8	55.4
06:00 - 07:00	58.6	67.2	55.2
07:00 - 08:00	58.0	73.1	54.7
08:00 - 09:00	57.6	68.0	54.6
09:00 - 10:00	58.1	67.7	55.0
10:00 - 11:00	57.4	70.1	54.6
11:00 - 12:00	56.9	72.6	53.6
12:00 - 13:00	57.5	65.0	54.3
L_{eq} 24 hr.	59.0	-	-
L_{dn}	64.3	-	-
Min-Max	-	64.6-81.3	50.8-58.7
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}	115 ^{1/, 2/}	-

ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657876E, 1625015N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120948

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

ผลการตรวจวัด บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ [dB(A)]							
เวลา	L _{eq}						
	11-12 ธ.ค. 67	12-13 ธ.ค. 67	13-14 ธ.ค. 67	14-15 ธ.ค. 67	15-16 ธ.ค. 67	16-17 ธ.ค. 67	17-18 ธ.ค. 67
13:00 - 14:00	53.8	53.4	52.7	55.1	49.7	52.6	53.6
14:00 - 15:00	53.3	51.1	54.9	53.0	51.2	52.9	53.3
15:00 - 16:00	55.4	51.6	54.4	54.4	50.7	51.7	53.0
16:00 - 17:00	54.0	49.8	53.8	55.8	51.3	52.1	53.9
17:00 - 18:00	55.7	53.8	57.8	57.5	55.5	54.9	55.4
18:00 - 19:00	55.5	56.1	56.1	54.5	54.1	53.0	56.2
19:00 - 20:00	57.6	58.7	59.5	57.8	55.1	57.9	57.8
20:00 - 21:00	59.7	57.2	58.1	56.6	54.2	57.6	58.9
21:00 - 22:00	60.2	55.9	58.4	55.7	53.9	54.6	57.1
22:00 - 23:00	57.7	54.7	56.4	54.3	53.3	55.0	56.7
23:00 - 00:00	54.6	52.3	54.6	51.5	52.5	51.6	53.5
00:00 - 01:00	54.4	50.3	54.5	51.4	51.8	51.4	53.5
01:00 - 02:00	52.3	50.3	54.9	50.3	50.4	50.7	55.8
02:00 - 03:00	54.5	53.1	53.8	52.4	49.2	51.7	55.9
03:00 - 04:00	54.7	53.1	55.2	50.7	49.8	50.5	54.9
04:00 - 05:00	55.9	53.4	58.9	52.1	49.4	51.2	55.2
05:00 - 06:00	55.6	50.2	57.0	50.7	49.3	50.1	54.6
06:00 - 07:00	54.2	54.7	57.2	58.1	57.6	54.6	56.8
07:00 - 08:00	50.5	53.0	53.6	51.6	53.4	50.3	52.8
08:00 - 09:00	48.1	50.9	55.7	51.3	50.7	50.1	50.4
09:00 - 10:00	53.1	50.7	53.4	50.0	49.3	50.1	50.3
10:00 - 11:00	52.7	50.6	50.6	50.5	48.7	49.0	49.7
11:00 - 12:00	51.5	50.3	49.0	49.1	49.8	49.5	50.6
12:00 - 13:00	53.3	50.0	49.9	49.5	50.2	49.1	49.5
L _{eq} 24 hr.	55.3	53.5	55.8	54.0	52.4	53.0	54.9
L _{dn}	61.6	59.4	62.5	59.8	58.8	58.8	61.7
มาตรฐาน L _{eq} 24 hr.	70 ^{1/, 2/}						

มาตรฐาน	: ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและ ระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณสมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง จุดตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ใกล้ถนนหมายเลข 32 (สายเอเชีย) ส่วนใหญ่เสียงมาจากรถที่สัญจรบนถนน - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ จุดตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ด้านหลังของโรงไฟฟ้า มีเสียงดังจาก สถานประกอบการใกล้เคียง

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2567

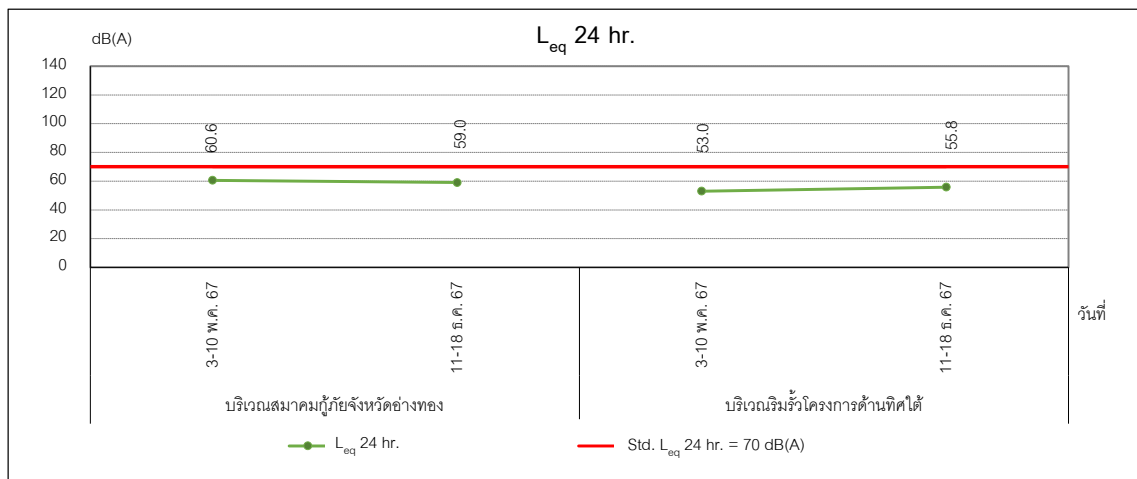
พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		มาตรฐาน
		สมาคมผู้ภัยจังหวัด อ่าวไทย	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	
L_{eq} 24 hr.	3 - 10 พ.ค. 67	59.7 - 60.6	49.9 - 53.0	$70^{1/, 2/}$
	11-18 ธ.ค. 67	58.2 - 59.0	52.4 - 55.8	
L_{max}	3 - 10 พ.ค. 67	66.2 - 86.2	-	$115^{1/, 2/}$
	11-18 ธ.ค. 67	64.1 - 83.4	-	
L_{dn}	3 - 10 พ.ค. 67	65.4 - 66.0	-	-
	11-18 ธ.ค. 67	63.7 - 65.0	-	
L_{90}	3 - 10 พ.ค. 67	51.3 - 60.7	-	-
	11-18 ธ.ค. 67	50.7 - 59.2	-	

หมายเหตุ : - = มาตรการไม่ได้กำหนดให้ตรวจวัด

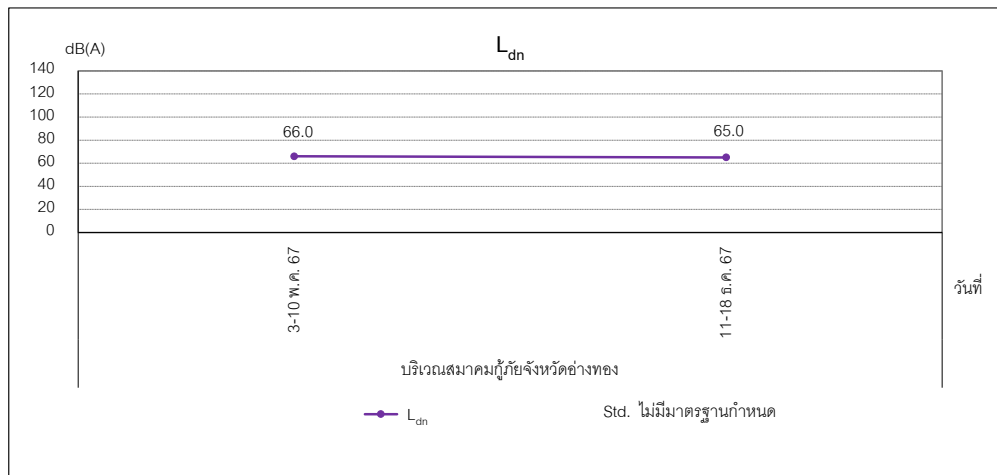
มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

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

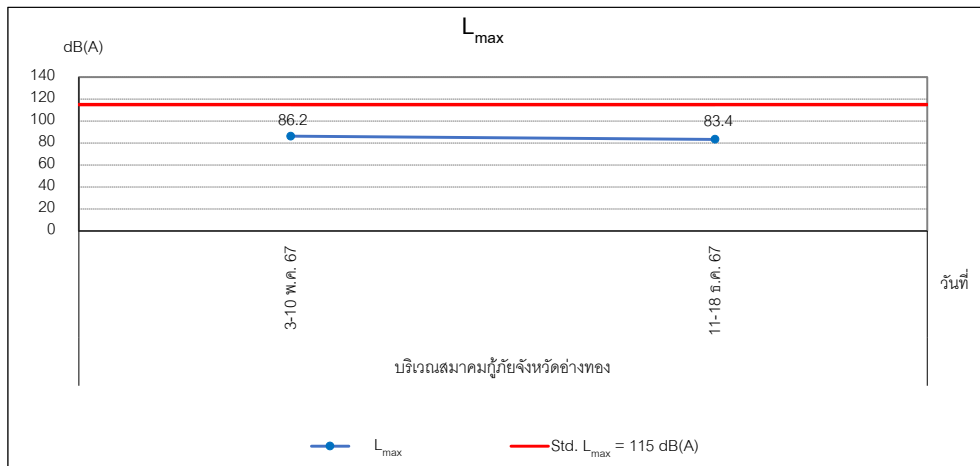
กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



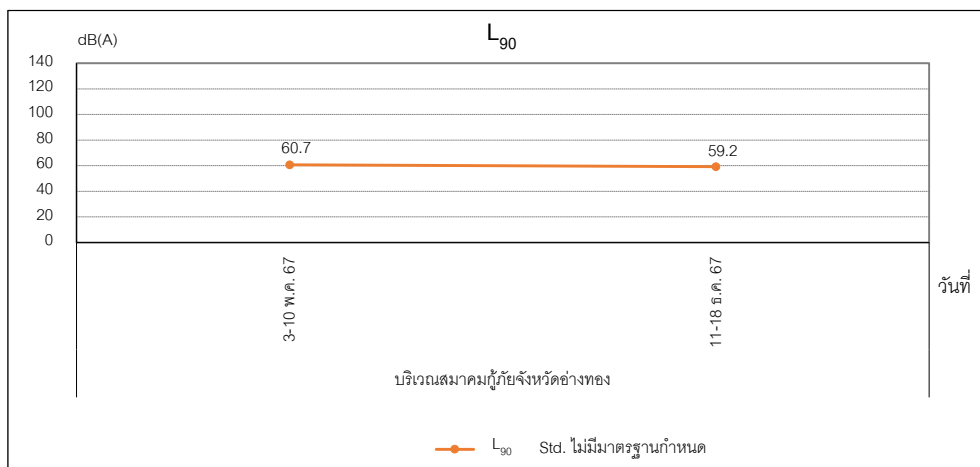
ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)



ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน - กลางคืน (L_{dn})



ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})



ภาพที่ 3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90})

3.2.4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณสมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน (L_{dn}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในแต่ละสถานีมีค่าการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อย และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W1 บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Pit) และบริเวณ W2 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดดังนี้ ค่าอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่าการนำไฟฟ้า ผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ผลการวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.15

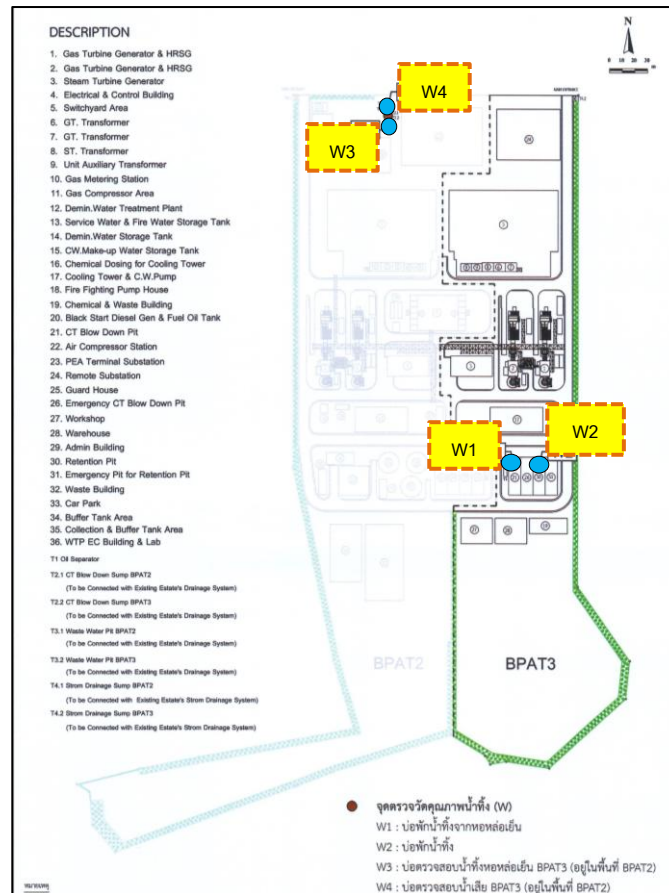
ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	บริเวณ W1 บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Pit) (Wastewater Online Monitoring)					
	Temperature (DegreeC)		pH		Conductivity (µs/cm)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	29.00	33.1	7.70	8.37	779	1257
สิงหาคม	29.3	35.8	7.59	8.49	775	1135
กันยายน	30.9	33.0	7.50	8.24	785	983
ตุลาคม	28.6	33.3	7.53	8.32	716	1260
พฤศจิกายน	28.3	32.5	7.51	8.07	859	1138
ธันวาคม	23.1	31.0	7.40	8.02	771	1309
AVERAGE	28.20	33.12	7.54	8.25	780.90	1180.33

เดือน	บริเวณ W2 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (Wastewater Online Monitoring)					
	Temperature (DegreeC)		pH		Conductivity (µs/cm)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	25.3	31.3	7.5	9.87	65.765	489.197
สิงหาคม	27.7	32.8	7.87	8.98	320	477
กันยายน	26.1	32.0	7.78	8.90	322	484
ตุลาคม	26.7	31.3	8.61	8.99	300	457
พฤศจิกายน	25.0	30.0	8.29	8.98	264	411
ธันวาคม	23.8	28.000	7.16	8.98	236	397
AVERAGE	25.77	30.90	7.87	9.12	251.29	452.53

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 2 สถานี บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT blow DOWN Sump BPAT3) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.20 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.9 - 3.10

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.20 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.9 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 3 : บ่อตรวจจลบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3
(CT Blow DOWN Sump BPAT3)



รูปที่ 3.10 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3
(Waste Water Pit BPAT3)

3.3.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24th Edition, 2023 โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.16 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แสดงดังตารางที่ 3.17

ตารางที่ 3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ	
เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่าง ๆ ดังนี้	
1.	รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตร และเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร
2.	รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร
ทั้งนี้ค่า Flowrate, Temperature และ pH จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่น ๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็ง เพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง	

ตารางที่ 3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Flow Rate	Calculation
2	Temperature	Laboratory and Field
3	pH (on site)	Electrometric
4	BOD ₅	5-Day BOD Test, Membrane Electrode
5	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C : APHA 2017 (2540C)
6	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C : APHA 2017 (2540D)
7	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
8	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric

3.3.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT blow DOWN Sump BPAT3) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3) แสดงดังตารางที่ 3.18 และผลการวิเคราะห์ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.19-3.20

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow DOWN Sump BPAT3)						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
		10 ก.ค. 67	14 ส.ค. 67	11 ก.ย. 67	9 ต.ค. 67	13 พ.ย. 67	12 ธ.ค. 67			
BOD ₅	mg/L	3.3	< 2.0	2.6	< 2.0	4.4	< 2.0	< 2.0 - 4.4	≤ 500	≤ 20
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	< 0.05	0.21	0.26	0.24	0.26	0.26	< 0.05 - 0.26	≤ 1	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10	≤ 5
pH	-	8.4	7.8	7.4	7.8	7.2	7.2	7.2 - 8.4	5.5 - 9.0	6.5 - 8.5
Temperature	°C	33	34	31	32	31	29	29 - 34	≤ 45	≤ 40
TDS	mg/L	1,076	1,044	1,128	1,116	1,176	1,132	1,044 - 1,176	≤ 3,000	≤ 1,300
TSS	mg/L	7	< 5	10	< 5	10	< 5	< 5 - 10	≤ 200	≤ 30
Flow Rate	m ³ /day	0	-	0	2,264	-	-	0 - 2,264	-	-
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3)						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
		10 ก.ค. 67	14 ส.ค. 67	11 ก.ย. 67	9 ต.ค. 67	13 พ.ย. 67	12 ธ.ค. 67			
BOD ₅	mg/L	7.6	2.3	4.0	< 2.0	5.3	< 2.0	< 2.0 - 7.6	≤ 500	≤ 20
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	< 0.05	< 0.05	0.09	< 0.05	< 0.05	0.09	< 0.05 - 0.09	≤ 1	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10	≤ 5
pH	-	8.3	7.7	7.4	8.1	7.2	8.0	7.2 - 8.3	5.5 - 9.0	6.5 - 8.5
Temperature	°C	36	36	32	33	29	29	29 - 36	≤ 45	≤ 40
TDS	mg/L	159	272	271	304	230	186	159 - 304	≤ 3,000	≤ 1,300
TSS	mg/L	9	8	8	7	< 5	11	< 5 - 11	≤ 200	≤ 30
Flow Rate	m ³ /day	215	1,375	0	0	2,461	0	0 - 2,461	-	-



ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow DOWN Sump BPAT3) ระหว่างปีพ.ศ. 2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow DOWN Sump BPAT3)		มาตรฐาน ^{1/, 3/}	มาตรฐาน ^{2/}
		ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67		
BOD ₅	mg/L	< 2.0 - 4.4	< 2.0 - 4.4	≤ 500	≤ 20
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	< 0.05 - 0.08	< 0.05 - 0.26	≤ 1	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	≤ 10	≤ 5
pH	-	7.6 - 8.4	7.2 - 8.4	5.5 - 9.0	6.5 - 8.5
Temperature	°C	29 - 32	29 - 34	≤ 45	≤ 40
TDS	mg/L	1,056 - 1,504	1,044 - 1,176	≤ 3,000	≤ 1,300
TSS	mg/L	< 5 - 13	< 5 - 10	≤ 200	≤ 30
Flow Rate	m ³ /day	0 - 1,464	0 - 2,264	-	-

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3) ระหว่างปีพ.ศ. 2567

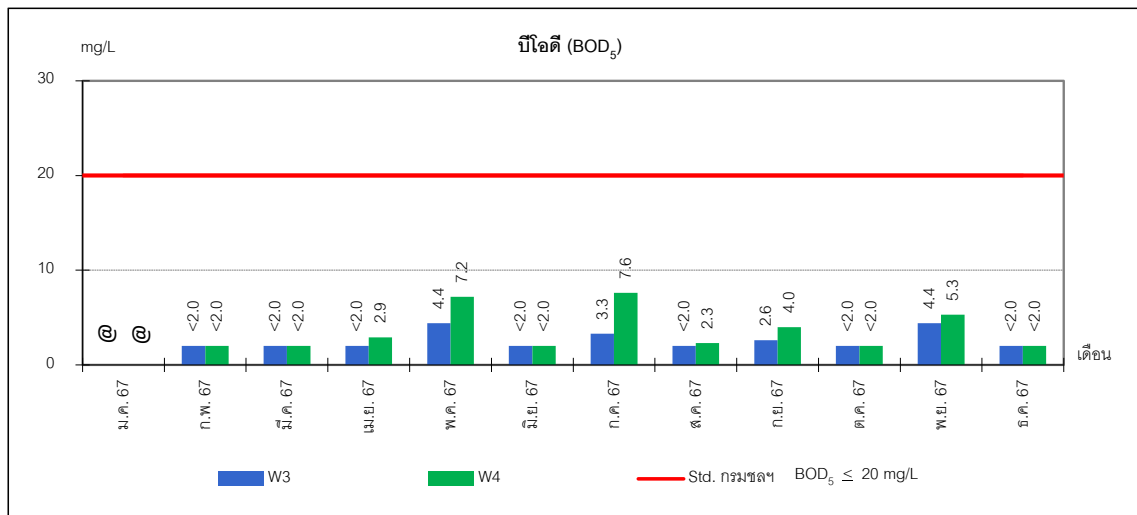
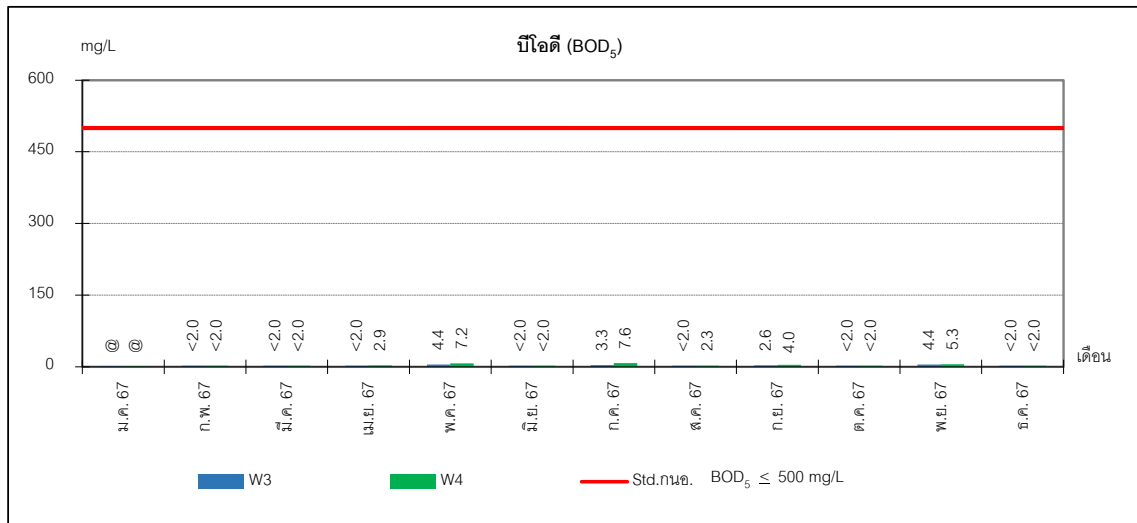
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3)		มาตรฐาน ^{1/, 3/}	มาตรฐาน ^{2/}
		ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67		
BOD ₅	mg/L	< 2.0 - 7.2	< 2.0 - 7.6	≤ 500	≤ 20
Free Chlorine	mg/L as Cl ₂	< 0.05 - 0.27	< 0.05 - 0.09	≤ 1	≤ 1
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	≤ 10	≤ 5
pH	-	7.7 - 8.3	7.2 - 8.3	5.5 - 9.0	6.5 - 8.5
Temperature	°C	29 - 38	29 - 36	≤ 45	≤ 40
TDS	mg/L	160 - 240	159 - 304	≤ 3,000	≤ 1,300
TSS	mg/L	6 - 21	< 5 - 11	≤ 200	≤ 30
Flow Rate	m ³ /day	0 - 2,376	0 - 2,461	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

^{2/} มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

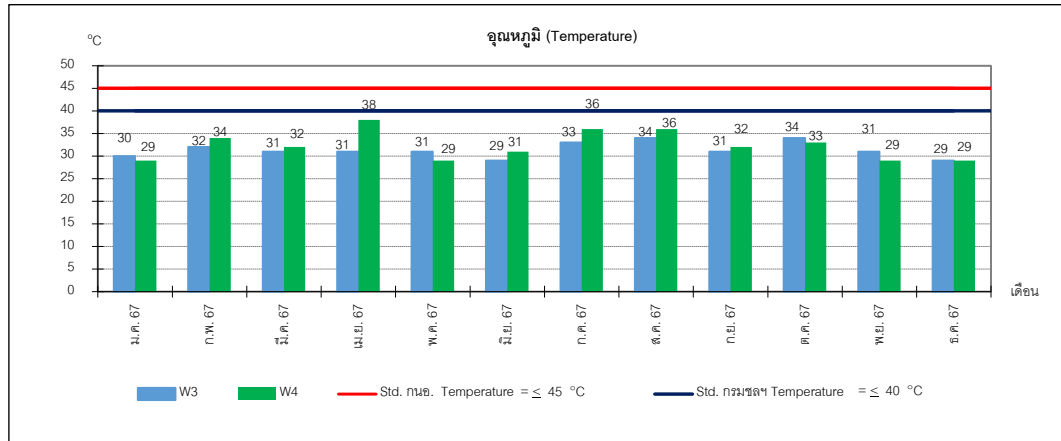
^{3/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ 28 พ.ค. 67)

กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

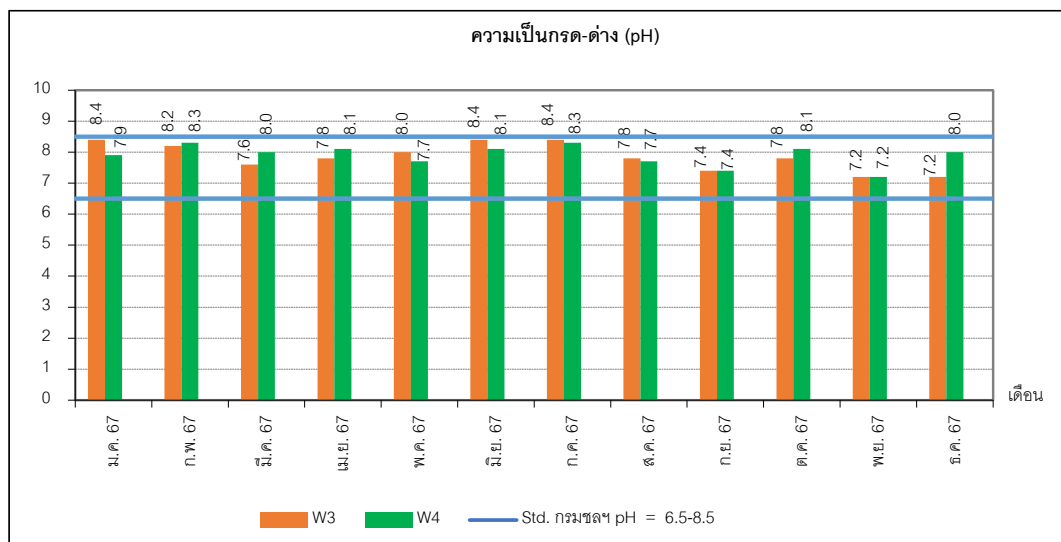
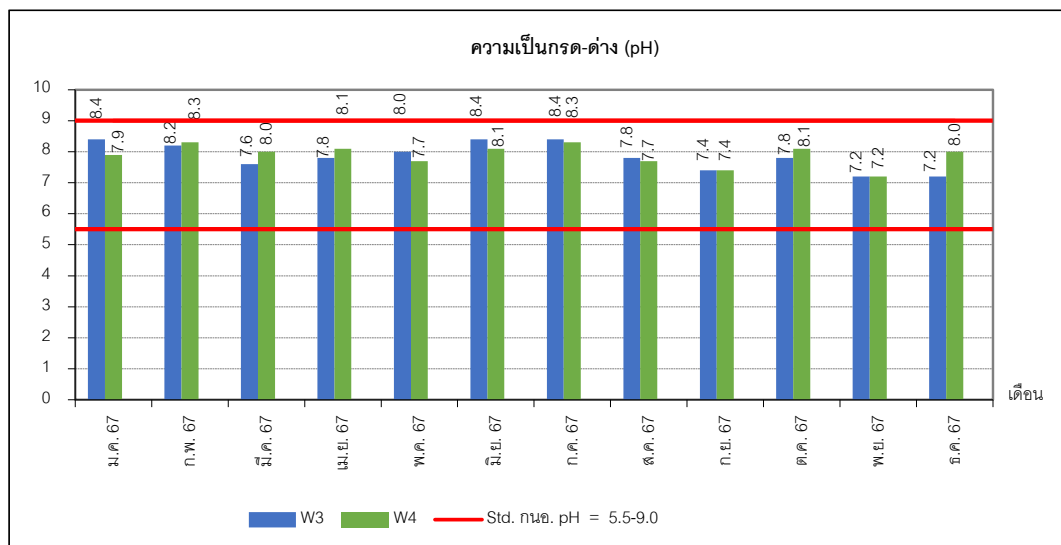


หมายเหตุ : @ = เดือนมกราคม 2567 ไม่ได้วิเคราะห์ค่า BOD₅ เนื่องจากผิดพลาดในการประสานงาน

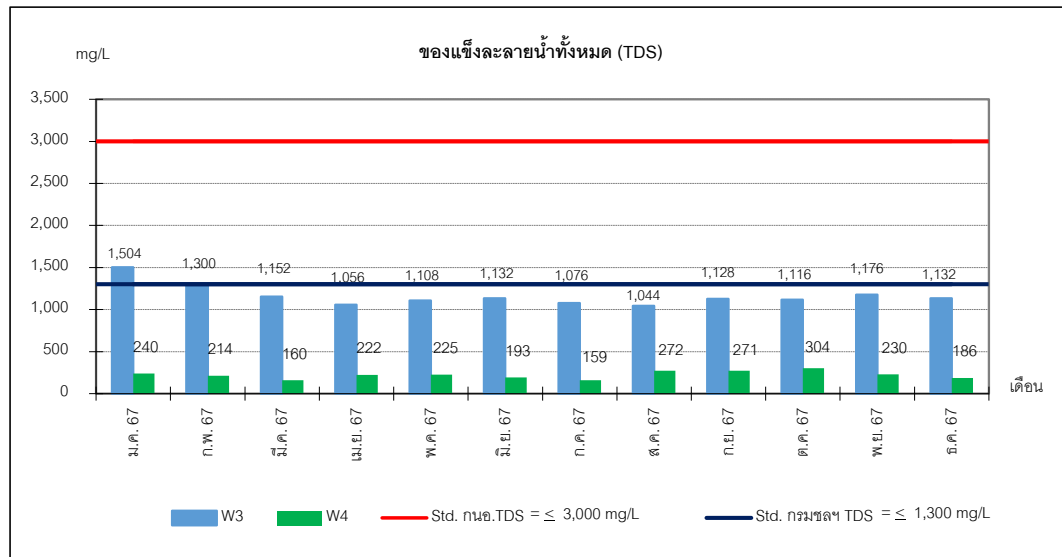
ภาพที่ 3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ BOD₅ ในน้ำทิ้ง



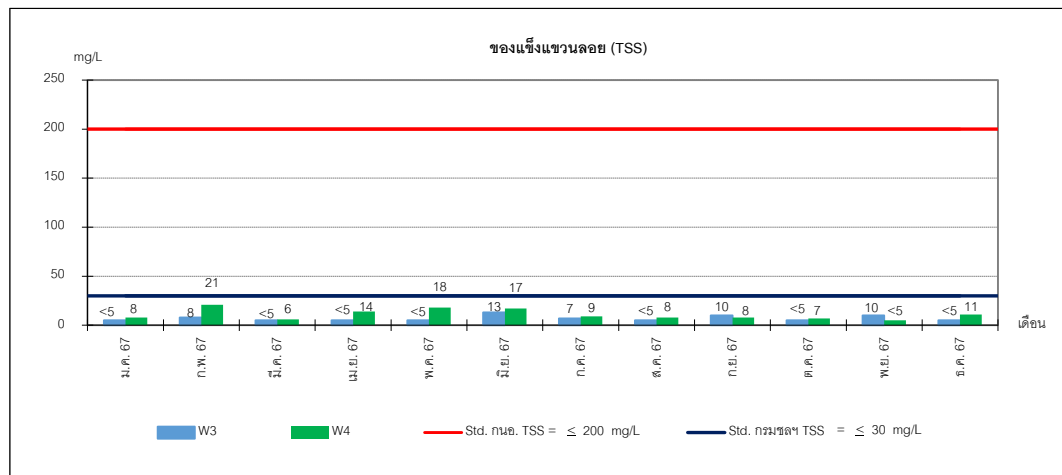
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



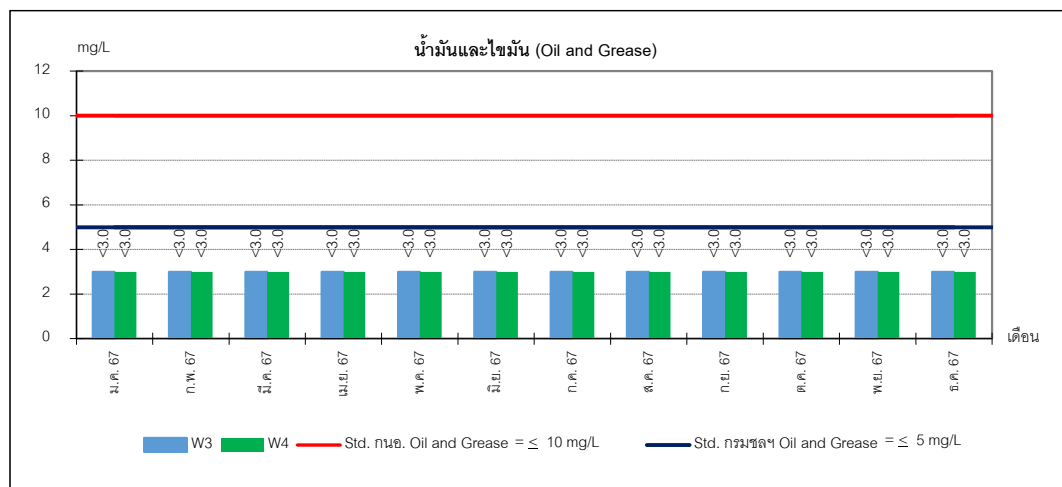
ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH ในน้ำทิ้ง



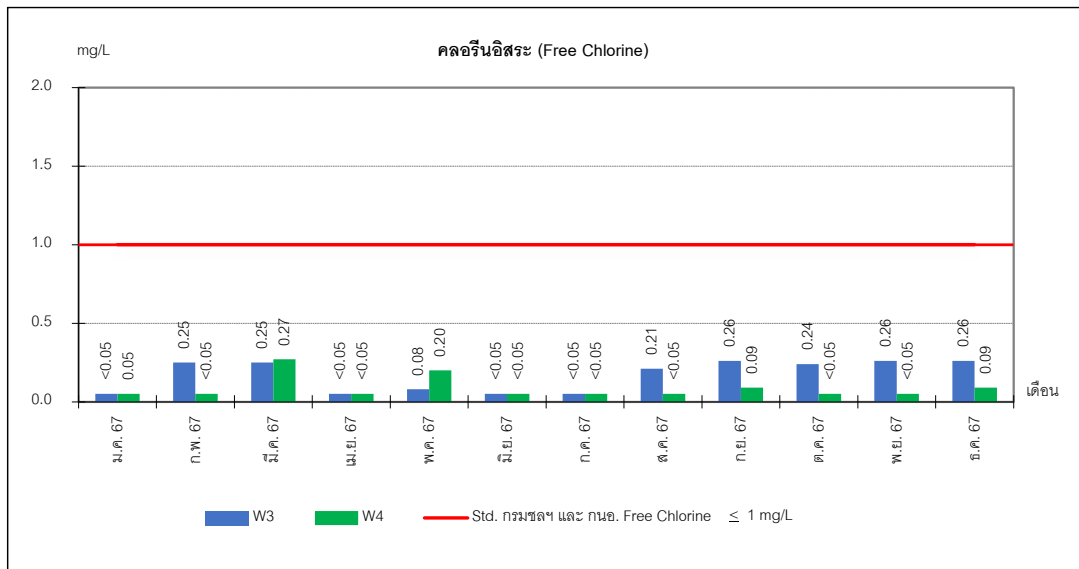
ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.27 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้ง

3.3.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปี 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow DOWN Sump BPAT3) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และมีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อยในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.21

ตารางที่ 3.21 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ	แนวทางการป้องกัน/แก้ไข
กรกฎาคม	0	0
สิงหาคม	0	0
กันยายน	0	0
ตุลาคม	0	0
พฤศจิกายน	0	0
ธันวาคม	0	0

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณ กากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.22

ตารางที่ 3.22 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	ประเภทของเสีย			หน่วยงานรับกำจัด
	ขยะมูลฝอย (กิโลกรัม)	ของเสียอันตราย (กิโลกรัม)	ของเสียไม่อันตราย (กิโลกรัม)	
กรกฎาคม	313.85	-	-	บ.เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และเทศบาลตำบลไชโย
สิงหาคม	260.6	-	-	
กันยายน	319.9	0.27	1.04	
ตุลาคม	469.55	-	-	
พฤศจิกายน	491.4	-	-	
ธันวาคม	390.5	-	-	
รวม	2,245.8	0.27	1.04	

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

3.6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นโดยรอบโครงการ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการในปี 2567 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้วในวันที่ 30-31 สิงหาคม พ.ศ. 2567 โดยได้สำรวจชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ คือ

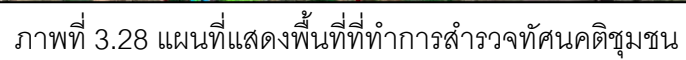
กลุ่มที่ 1 ประชาชนในระดับครัวเรือน รวมทั้งสิ้น 409 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 2 ตัวแทน ผู้นำชุมชน จำนวน 23 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 3 ตัวแทนหน่วยงานราชการ / พื้นที่อ่อนไหว 23 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 2 ตัวอย่าง

แผนที่แสดงพื้นที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชนแสดงดังภาพที่ 3.28



ซึ่งจากการสำรวจปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบัน พบว่า

ผู้นำชุมชน จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนที่รู้จักโครงการ พบว่ามีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ร้อยละ 42.8 ในระดับเชื่อมั่นมาก โดยผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า ร้อยละ 47.7 ในระดับพึงพอใจมาก

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 36.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 74.00 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 40.9 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 71.43

หน่วยงานราชการ จากการสำรวจ พบว่า หน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหวที่รู้จักโครงการ พบว่ามีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ร้อยละ 48.0 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 86.66 โดยหน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 60.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 83.49

หน่วยงานราชการส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 65.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 73.08 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 53.8 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 72.30

สถานประกอบการข้างเคียง ผลการสำรวจความคิดเห็นจากการสำรวจสถานประกอบการข้างเคียง พบว่าทั้งหมดมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 100.0 โดยสถานประกอบการข้างเคียงมีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00

สถานประกอบการข้างเคียงทั้งหมดมีความพึงพอใจในการดำเนินงาน ด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00

ชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร จากการสำรวจ พบว่า ประชากรที่รู้จักโครงการ พบว่ามีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ร้อยละ 40.6 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.80 โดยประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 39.60 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.79

ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 42.5 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.79 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 29.1 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 70.90

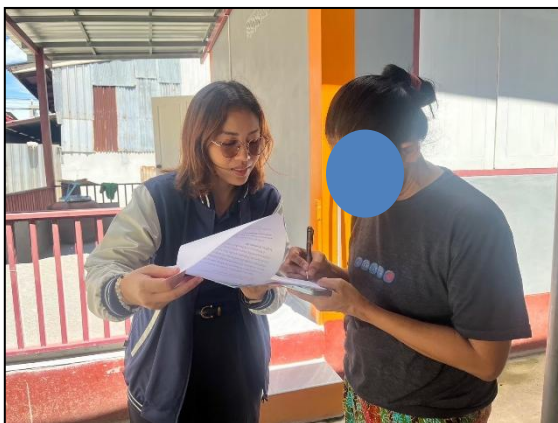
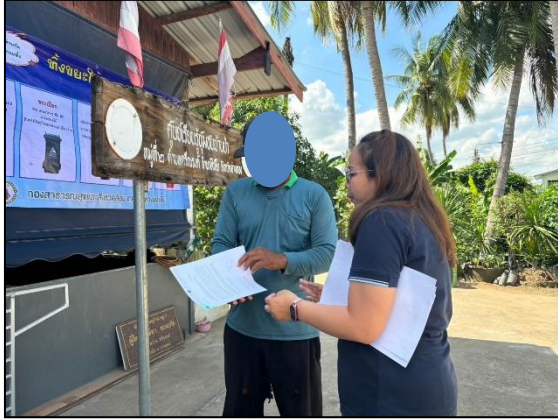
ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด พบว่า ประชากรส่วนใหญ่คิดเห็นว่าจะไม่ได้รับผลกระทบจากการมีโรงไฟฟ้า

ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากการสำรวจ พบว่า ประชากรที่รู้จักโครงการ พบว่ามีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ร้อยละ 65.1 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 78.73 โดยประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 65.1 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 78.73

ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 68.7 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 73.67 ส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 38.3 ในระดับพึงพอใจปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 63.50

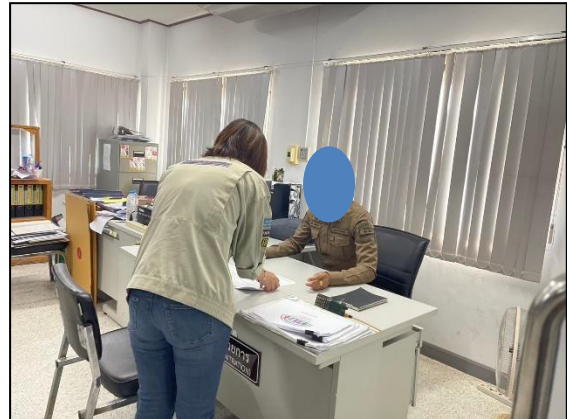
ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด พบว่า ประชากรส่วนใหญ่คิดเห็นว่าจะไม่ได้รับผลกระทบจากการมีโรงไฟฟ้า

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



รูปที่ 3.12 ผู้นำชุมชน

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



รูปที่ 3.12 หน่วยงานราชการ

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



รูปที่ 3.12 ชุมชนในระยะรัศมี 0-3 กิโลเมตร

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



รูปที่ 3.12 ชุมชนในระยะรัศมี 3-5 กิโลเมตร

3.6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.23 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	เหตุร้องเรียน/ข้อร้องเรียน (ครั้ง)
กรกฎาคม	0
สิงหาคม	0
กันยายน	0
ตุลาคม	0
พฤศจิกายน	0
ธันวาคม	0
รวม	ไม่มีเหตุร้องเรียน/ข้อร้องเรียน

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

3.7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ ให้กับชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ และสถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยผ่านหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น การประชุมรายงานผลการติดตาม รายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การจัดกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น ร่วมสนับสนุนสนับสนุนน้ำดื่ม ในงานเทศกาลกินผักไทย ให้อำเภอสมเด็จเกษไชโย และมอบทุนการศึกษา ร่วมกิจกรรมถวายเทียนพรรษาเนื่องในวันเข้าพรรษาและมอบเครื่องเขียนสำหรับนักเรียน ศาสนาที่มัสยิด จัดกิจกรรมมอบกระเป๋าเพื่อสุขภาพ เพื่อช่วยลดการใช้ถุงพลาสติกในการจ่ายยาให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไชโย จ. อ่าวทอง เป็นต้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 19

3.7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง เรียบร้อยแล้วตามหนังสือ เลขที่ SIE.055/2565 ประกาศ ณ วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้จัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 17 พร้อมทั้งจัดทำบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ซึ่งสรุปผลการดำเนินงานครั้งที่ 2/2567 อยู่ระหว่างการจัดทำเอกสาร รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับต่อไป

3.8 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

3.8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนใกล้เคียง พื้นที่โครงการจากสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่าวทอง (เว็บไซต์ atg.hdc.moph.go.th) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้นโดยจะดำเนินการรวบรวมปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 39 และดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วยการบาดเจ็บของพนักงานในโครงการ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน

3.8.2 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด โดยดำเนินการตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานใหม่ และสำหรับพนักงานประจำของโครงการ ซึ่งมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 22 และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่

ทั้งนี้กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่านมา มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

3.9 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุเหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉิน ของพนักงานในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 3.24 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 28

ตารางที่ 3.24 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถิติอุบัติเหตุ	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
บาดเจ็บรุนแรง	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย	0	0	0	0	0	0
เกือบเกิด	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บนอกงาน	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนวันหยุดงาน	0	0	0	0	0	0
รวมค่าความเสียหาย	0	0	0	0	0	0

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เรียบร้อยแล้วได้ดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเตรียมพร้อมและหาแนวทางป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดจากการปฏิบัติงาน รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 30

3.9.1 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ระยะดำเนินการ ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 27-29 พฤษภาคม พ.ศ. 2567

โครงการจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ โดยใช้เครื่องมือวัดระดับเสียง (Integrated Sound Level Meter) และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) โดยผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงภายในพื้นที่ทำงาน พบว่า ค่าระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในช่วง 54.8 - 88.0 เดซิเบล (เอ) แผนที่ระดับเสียงแสดงดังภาพที่ 3.29

ทั้งนี้ โครงการได้สำรวจและติดตั้งป้ายเตือนป้องกันเสียงดัง บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เพื่อป้องกันกรณีพนักงานได้เข้าปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดัง ตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้กำหนดไว้ อย่างไรก็ตามส่วนใหญ่พนักงานจะทำงานอยู่ภายในห้องควบคุม ไม่ได้ทำงานบริเวณที่มีเสียงดังจากเครื่องจักรตลอดเวลา โดยจะเข้าไปปฏิบัติงานเพียงครั้งคราว

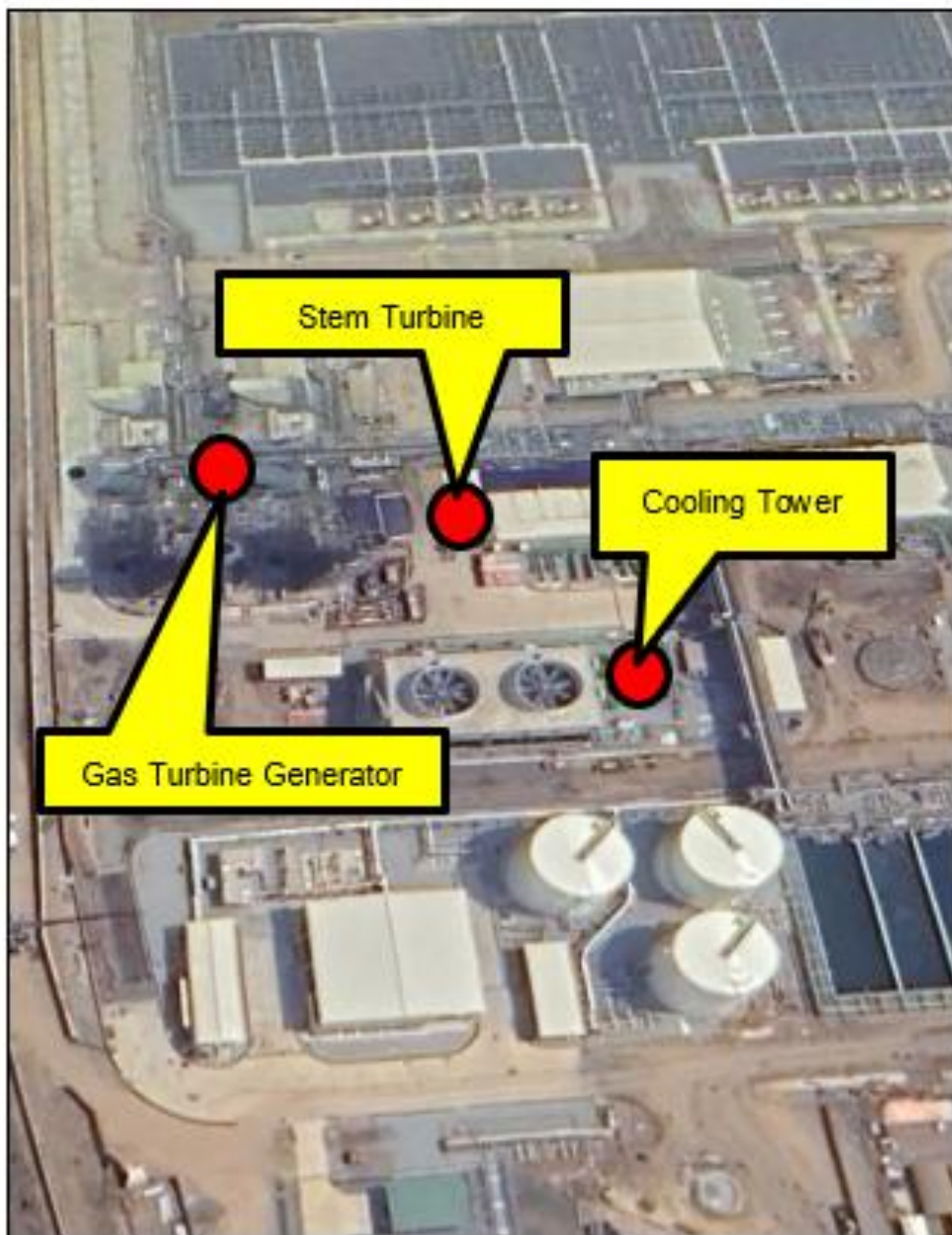


ภาพที่ 3.29 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

3.9.2 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.30 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.12 - 3.14

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.30 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

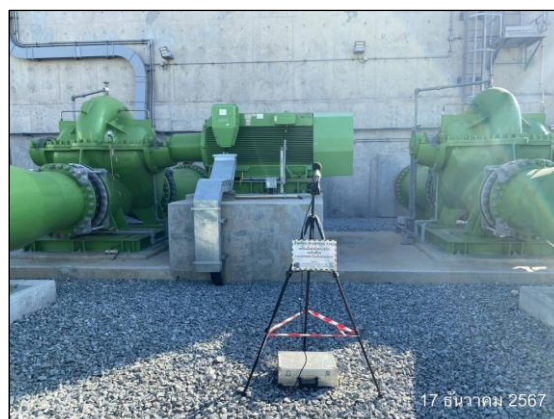
รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator



รูปที่ 3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator



รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower

3.9.2.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังตารางที่ 3.25

ตารางที่ 3.25 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง จากนั้นนำมาคำนวณเป็นระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง

3.9.2.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower แสดงดังตารางที่ 3.26 และผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.27

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322749

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณ Gas Turbine Generator		
เวลา	17 ธ.ค. 67	
	L_{ed} 1 hr. [dB(A)]	L_{ed} 1 hr. [dB(A)]
08:15 - 09:15	76	76
09:15 - 10:15	76	76
10:15 - 11:15	76	76
11:15 - 12:15	76	76
12:15 - 13:15	78	78
13:15 - 14:15	78	78
14:15 - 15:15	77	77
15:15 - 16:15	76	76
L_{eq} 8 hr.	76	76
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322745

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณ Steam Turbine Generator		
เวลา	17 ธ.ค. 67	
	L _{ed} 1 hr. [dB(A)]	L _{ed} 1 hr. [dB(A)]
08:10 - 09:10	77	77
09:10 - 10:10	79	79
10:10 - 11:10	78	78
11:10 - 12:10	80	80
12:10 - 13:10	78	78
13:10 - 14:10	85	85
14:10 - 15:10	83	83
15:10 - 16:10	80	80
L _{eq} 8 hr.	80	80
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00222593

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

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

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A)] : 93.94 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 กันยายน 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : MTC No. ACC 24043

จุดตรวจวัดบริเวณ Cooling Tower		
เวลา	17 ธ.ค. 67	
	L _{ed} 1 hr. [dB(A)]	L _{ed} 1 hr. [dB(A)]
08:05 – 09:05	77	77
09:05 – 10:05	77	77
10:05 – 11:05	77	77
11:05 – 12:05	77	77
12:05 – 13:05	77	77
13:05 – 14:05	78	78
14:05 – 15:05	78	78
15:05 – 16:05	77	77
L _{eq} 8 hr.	77	77
มาตรฐาน	85 ^{1/}	90 ^{2/}

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

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศุภชัย ภารการ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

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

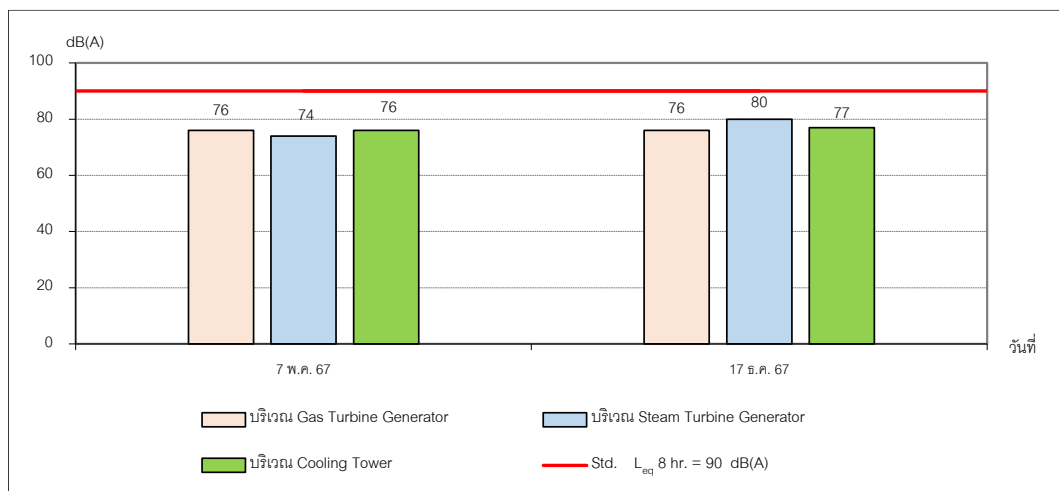
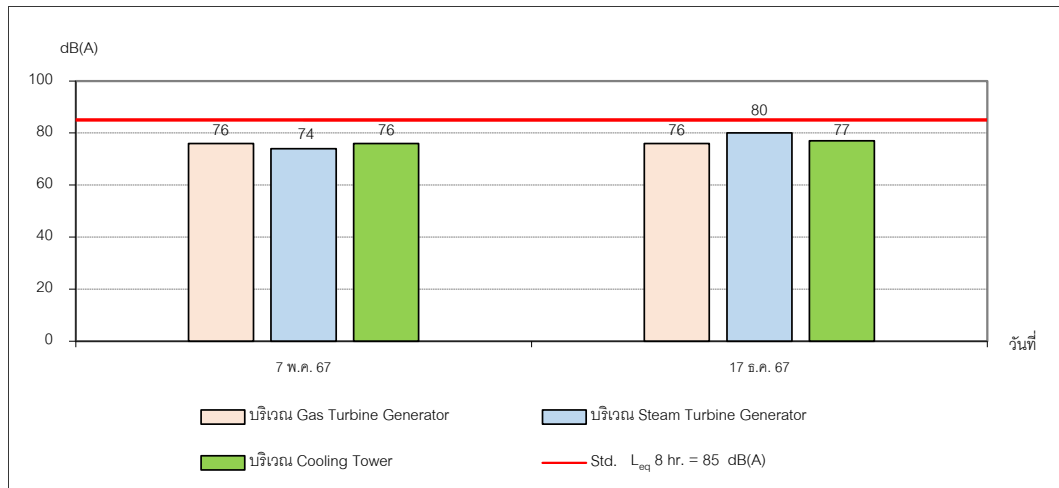
ตารางที่ 3.27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	Gas Turbine Generator		Steam Turbine Generator		Cooling Tower	
ม.ค.-มิ.ย. 67	76	76	74	74	76	76
ก.ค.-ธ.ค. 67	76	76	80	80	77	77
มาตรฐาน ^{1/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}	85 ^{1/}	90 ^{2/}

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

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.31 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน

3.9.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดทุกจุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า บริเวณ Steam Turbine Generator และ บริเวณ Cooling Tower มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น และ บริเวณ Gas Turbine Generator มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ระดับเสียงเฉลี่ยมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูลในทุกจุดตรวจวัด

3.9.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3.15 - 3.17

3.9.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dosimeter) ต้องได้มาตรฐาน IEC 61252 : 2002 โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.28

ตารางที่ 3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงสะสม แบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	Digital Noise dose Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Digital Noise dose Meter ติดที่ตัวบุคคลบริเวณไหล่ของผู้ปฏิบัติงาน หรือบริเวณปกเสื้อห่างจากหูออกมาในช่วง 0.1-0.3 ม. เมื่อครบกำหนดปิดเครื่องแล้วอ่านค่าที่วัดได้

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)



รูปที่ 3.15 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

บริเวณ Plant Operator (คุณชนพนธ์ เอกพิสิฐเมธี)



รูปที่ 3.16 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

บริเวณ Plant Operator (คุณพีรภัทร แดงหน่าย)



รูปที่ 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)
บริเวณ Maintenance (คุณระพีพัฒน์ แต่งใบ)

3.9.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 2.29 และเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัด ระหว่างปีพ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.30

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ชื่อพนักงาน	ผลการตรวจวัด	
			12-hr TWA [dB(A)]	Noise Dose (%)
Plant Operator	17 ธ.ค. 67	คุณธนพจน์ เอกพิสิฐเมธี	69.3	4.00
Plant Operator	17 ธ.ค. 67	คุณพีรภัทร แดงหน่าย	70.2	5.00
มาตรฐาน			83 ¹	100 ²
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ชื่อพนักงาน	ผลการตรวจวัด	
			8-hr TWA [dB(A)]	Noise Dose (%)
Maintenance	17 ธ.ค. 67	คุณระพีพัฒน์ แต่งใบ	59.8	0.30
มาตรฐาน			85 ¹	100 ²

มาตรฐาน	:	^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน
		^{2/} = National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	:	นายศุภชัย ภารการ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
		ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

ตารางที่ 3.30 ตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ระหว่างปีพ.ศ. 2567

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		12-hr TWA [dB(A)]	8-hr TWA [dB(A)]	% Dose
Plant Operator (1)	7 พ.ค. 67	78.3	-	32.00
	17 ธ.ค. 67	69.3	-	4.00
Plant Operator (2)	7 พ.ค. 67	82.3	-	81.00
	17 ธ.ค. 67	70.2	-	5.00
Maintenance	7 พ.ค. 67	-	72.8	6.00
	17 ธ.ค. 67	-	59.8	0.30
มาตรฐาน		83 ^{1/}	85 ^{1/}	100 ^{2/}

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

^{2/} = National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998

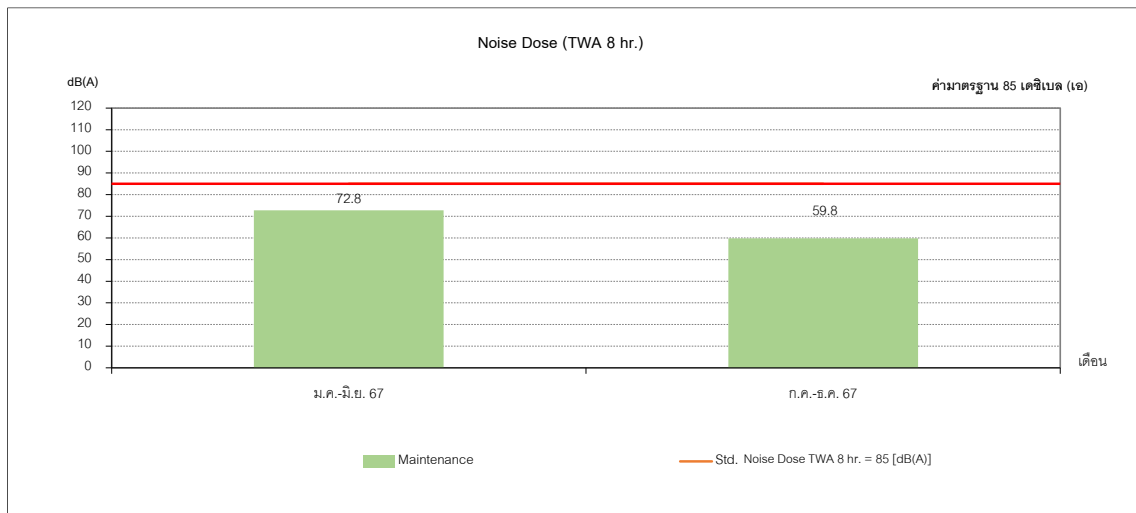
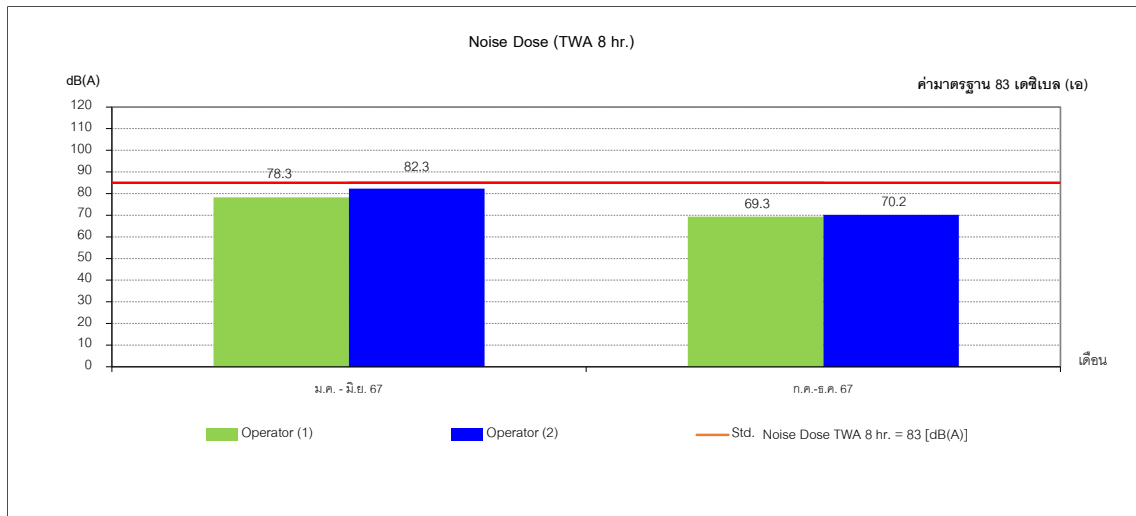
3.9.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงานจำนวน 3 ท่าน ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (% Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criteria 85 dB (A) ตามมาตรฐานของ NIOSH (National Institute for Occupational Safety and Health)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

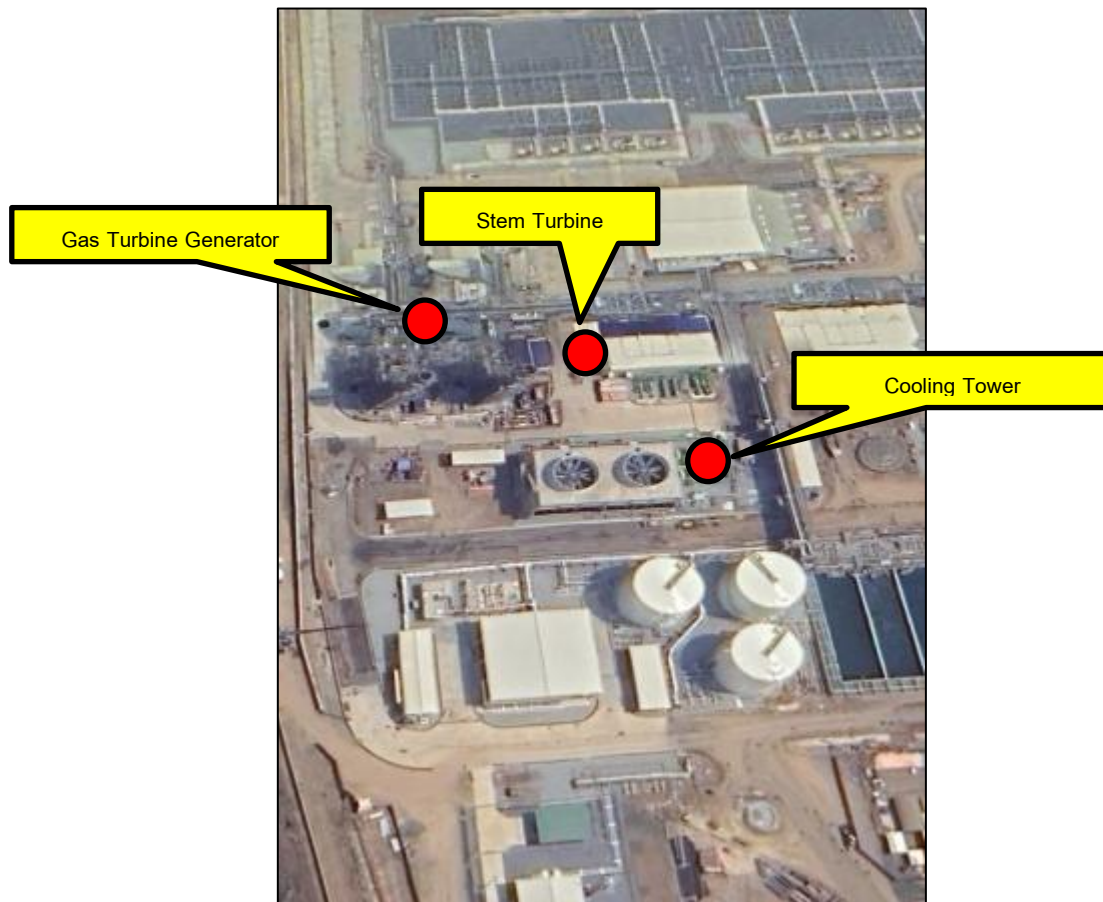


ภาพที่ 3.32 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

3.9.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

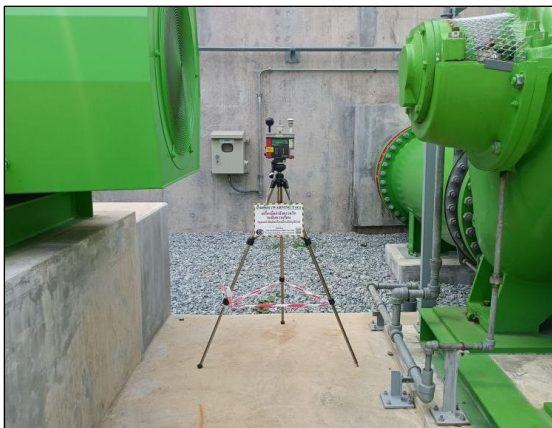
การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator แผนที่แสดงจุดตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.33 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.18 - 3.20

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.33 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower



รูปที่ 3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator



รูปที่ 3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator

3.9.4.1 วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.31

ตารางที่ 3.31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ระดับความร้อน (Heat Stress)	Wet Bulb Globe Temperature	ทำการตรวจวัดโดยใช้ชุดเครื่องมือตรวจวัดค่าดัชนี WBGT ซึ่งประกอบด้วยเทอร์โมมิเตอร์กระเปาะแห้ง (Dry Bulb Temperature) เทอร์โมมิเตอร์กระเปาะเปียก (Natural Wet Bulb Temperature) และ โกลบ เทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

3.9.4.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำปีกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator แสดงดังตารางที่ 3.32 และเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัด ระหว่างปีพ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.33

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
				NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ Cooling Tower	เปา	29 ต.ค. 67	09:00 - 09:30	29.2	49.6	35.0	35.3
			09:30 - 10:00	28.3	36.3	32.2	30.7
			10:00 - 10:30	27.4	34.4	32.2	29.5
			10:30 - 11:00	27.7	35.5	32.4	30.0
		ค่าเฉลี่ย WBGT	09:00 - 11:00	-	-	-	31.4
บริเวณ Steam Turbine Generator	เปา	29 ต.ค. 67	09:00 - 09:30	28.9	36.6	36.1	31.2
			09:30 - 10:00	28.3	36.1	35.5	30.6
			10:00 - 10:30	28.1	36.0	35.4	30.5
			10:30 - 11:00	27.6	36.1	35.5	30.2
		ค่าเฉลี่ย WBGT	09:00 - 11:00	-	-	-	30.6
บริเวณ Gas Turbine Generator	เปา	29 ต.ค. 67	09:00 - 09:30	27.1	36.7	34.4	30.0
			09:30 - 10:00	27.7	34.8	32.8	29.8
			10:00 - 10:30	27.8	34.8	33.2	29.9
			10:30 - 11:00	27.5	34.7	33.3	29.7
		ค่าเฉลี่ย WBGT	09:00 - 11:00	-	-	-	29.8
มาตรฐาน				-	-	-	34 ^{1/2}

หมายเหตุ	: - ไม่มีมาตรฐานกำหนด
มาตรฐาน	: ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน ^{2/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นางสาวอรอนงค์ ลีวงศ์ศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2564-0009
เบอร์โทรศัพท์	: 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2

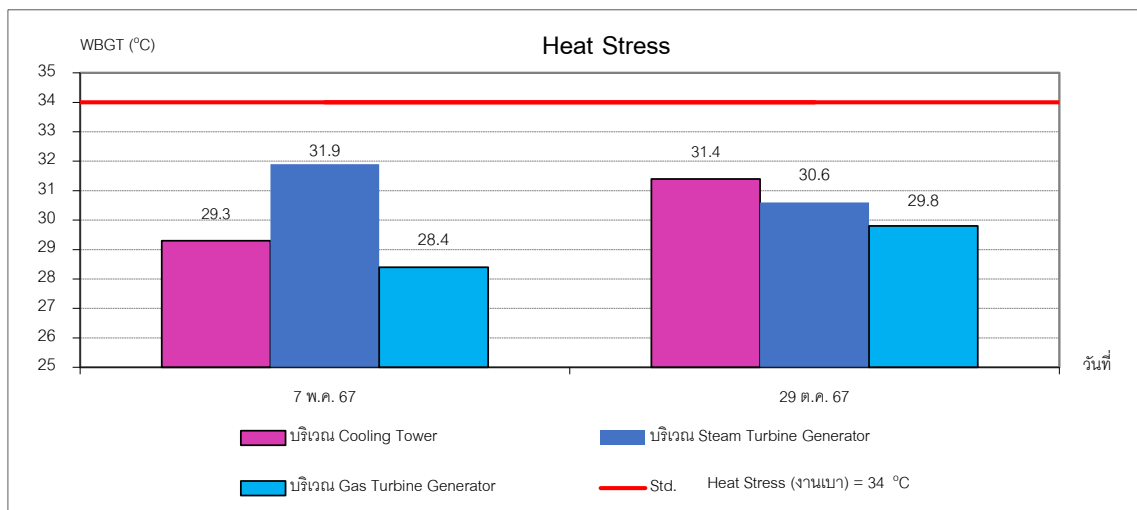
ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2567

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)				ค่าเฉลี่ย WBGT
		NWB	GT	DB	WBGT	
บริเวณ Cooling Tower	ม.ค.-มี.ย. 67	26.4-27.0	35.1-35.7	30.9-31.9	29.0-29.5	29.3
	ก.ค.-ธ.ค. 67	27.4-29.2	34.4-49.6	32.2-35.0	29.5-35.3	31.4
บริเวณ Steam Turbine Generator	ม.ค.-มี.ย. 67	28.7-29.4	38.4-38.9	37.4-38.3	31.6-32.3	31.9
	ก.ค.-ธ.ค. 67	27.6-28.9	36.0-36.6	35.4-36.1	30.2-31.2	30.6
บริเวณ Gas Turbine Generator	ม.ค.-มี.ย. 67	25.7-27.0	32.0-34.7	29.8-32.1	27.6-29.3	28.4
	ก.ค.-ธ.ค. 67	27.1-27.8	34.7-36.7	32.8-34.4	29.7-30.0	29.8
มาตรฐาน		-	-	-	-	34 ^{1/, 2/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : ^{1/} = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง
^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.34 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน

3.9.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย 29.8 - 31.4 องศาเซลเซียส เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิม และทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.9.5 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.21

รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.21 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

3.9.5.1 วิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดดังตารางที่ 3.34

ตารางที่ 3.34 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1.	ความเข้มของแสงสว่าง	Lux Meter	การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างจะทำการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดแสงสว่างชนิด Lux Meter วางอุปกรณ์รับแสงที่จุดทำงานของพนักงาน เครื่องจะรายงานค่าการตรวจวัดที่ได้เทียบกับค่ามาตรฐานที่ทางราชการกำหนด ซึ่งแยกแยะระดับค่ามาตรฐานตามประเภทของงานที่ต้องการระดับแสงในปริมาณความเข้มแสงที่แตกต่างกัน

3.9.5.2 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 79 จุด แบ่งเป็นตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในช่วงกลางวัน 41 จุด และในช่วงเวลากลางคืน 38 จุด แสดงดังตารางที่ 3.35 - 3.36

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาทื)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
ช่วงเวลากลางวัน							
ตึก Admin							
- ห้อง Efficiency							
1. โต๊ะทำงาน คุณสุทนต์ดา	14:00	944	400-500	944	400	✓	✓
2. โต๊ะทำงาน คุณกัญญ์ณพัชร	14:00	890	400-500	890	400	✓	✓
- ห้อง Accounting							
3. โต๊ะทำงาน คุณนันทน์ริน	14:01	912	400-500	912	400	✓	✓
4. โต๊ะทำงาน คุณจตุพร	14:01	925	400-500	925	400	✓	✓
- ห้อง Safety, Health and Environment							
5. โต๊ะทำงาน คุณสายันต์	14:07	478	400-500	478	400	✓	✓
ตึก Workshop							
- ห้อง Kelper Mechanics							
6. โต๊ะทำงาน คุณพงศธร	10:15	838	400-500	838	400	✓	✓
7. โต๊ะทำงาน คุณขจรศักดิ์	10:15	736	400-500	736	400	✓	✓
- ห้อง Electrical							
8. โต๊ะทำงาน คุณพิชญา	10:17	425	400-500	425	400	✓	✓
9. โต๊ะทำงาน คุณกิตติศักดิ์	10:17	432	400-500	432	400	✓	✓
- ห้อง C&I							
10. โต๊ะทำงาน คุณสรารัฐ	10:19	730	400-500	730	400	✓	✓
11. โต๊ะทำงาน คุณรพีพัฒน์	10:19	808	400-500	808	400	✓	✓

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาทื้)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
ตึก Workshop (ต่อ)							
- ห้อง Store Office							
12. โต๊ะทำงาน คุณวิศรุต							
- พื้นที่ 1	10:21	1,213	400-500	1,213	400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:21	1,196	300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:21	1,141	200	-	-	✓	-
- ห้อง Section Manager Machanical							
13. โต๊ะทำงาน คุณณัฐวุฒิ	10:22	655	400-500	655	400	✓	✓
- C&I Technical							
14. โต๊ะทำงาน คุณภาณุเทพ	10:23	913	400-500	913	400	✓	✓
15. โต๊ะทำงาน คุณสันติ	10:23	786	400-500	786	400	✓	✓
16. โต๊ะทำงาน คุณพีรพัชร	10:23	799	400-500	799	400	✓	✓
- ห้อง C&I Section Manager							
17. โต๊ะทำงาน คุณธัญญะ	10:24	973	400-500	973	400	✓	✓
- ห้อง Electrical Staff							
18. โต๊ะทำงาน คุณไชยสิทธิ์							
- พื้นที่ 1	10:24	1,226	400-500	1,226	400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:24	1,029	300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:24	923	200	-	-	✓	-

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาทื)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
ตึก Workshop (ต่อ)							
- ห้อง Electrical Staff (ต่อ)							
19. โต๊ะทำงาน คุณวีระ							
- พื้นที่ 1	10:26	1,247	≦400-500	1,247	≦400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:26	1,099	≦300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:26	933	≦200	-	-	✓	-
20. โต๊ะทำงาน คุณธนพจน์	10:27	741	≦400-500	741	≦400	✓	✓
- ห้อง Section Manager ไฟฟ้า							
21. โต๊ะทำงาน คุณลัมพสุทธิ	10:28	933	≦400-500	933	≦400	✓	✓
- ห้อง Mechanical Staff							
22. โต๊ะทำงาน คุณพรมदनัย	10:29	985	≦400-500	985	≦400	✓	✓
23. โต๊ะทำงาน คุณจิรภัทร	10:29	967	≦400-500	967	≦400	✓	✓
24. โต๊ะทำงาน คุณณัฐวุฒิ	10:29	952	≦400-500	952	≦400	✓	✓
25. โต๊ะทำงาน คุณพิษณุ	10:30	692	≦400-500	692	≦400	✓	✓
26. โต๊ะทำงาน คุณมนตรี	10:30	721	≦400-500	721	≦400	✓	✓
- ห้อง Maintenance Department Manager							
27. โต๊ะทำงาน คุณมานพ	10:31	521	≦400-500	521	≦400	✓	✓

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
BPAT 3							
28. STG Hall	11:30	562	≧200-300	562	≧200	✓	✓
29. Condensor Vacuum Pump	11:34	325	≧200-300	325	≧200	✓	✓
30. Condensor Extraction Pump	11:36	248	≧200-300	248	≧200	✓	✓
31. Condensor Ball Cleaning Control Panal	11:38	202	≧200-300	202	≧200	✓	✓
32. GTG Control Room GT31	11:40	793	≧200-300	793	≧200	✓	✓
33. HRSG 21 Local Control Building	11:42	501	≧200-300	501	≧200	✓	✓
34. GTG Control Room GT32	11:44	806	≧200-300	806	≧200	✓	✓
35. GT Startup Transformer Building	11:46	283	≧200-300	283	≧200	✓	✓

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
ช่วงเวลากลางคืน							
36. Condensor Ball Cleaning System ST30	21:00	365	≧200-300	365	≧200	✓	✓
37. CCCW Heat exchanger	21:01	296	≧200-300	296	≧200	✓	✓
38. Close Cycle Cooling water pump	21:02	296	≧200-300	296	≧200	✓	✓
39. Fill Gas Flow Meter GT31	21:03	471	≧200-300	471	≧200	✓	✓
40. Sampling Pack	21:04	547	≧200-300	547	≧200	✓	✓
41. HRSG 31 Blow Down Tank Pit	21:05	287	≧200-300	287	≧200	✓	✓
42. HRSG 31 CEMS	21:06	243	≧200-300	243	≧200	✓	✓
43. LP Drum/ HP Drum 31	21:07	857	≧200-300	857	≧200	✓	✓
44. Fill Gas Flow Meter GT32	21:08	433	≧200-300	433	≧200	✓	✓
45. HRSG 32 Blow Down Tank Pit	21:09	352	≧200-300	352	≧200	✓	✓
46. HRSG 32 CEMS	21:10	242	≧200-300	242	≧200	✓	✓
47. LP Drum/ HP Drum 32	21:11	977	≧200-300	977	≧200	✓	✓
48. Feed Water Chemical Dosing System	21:12	246	≧200-300	246	≧200	✓	✓
49. Auxiliary Cooling Water Pump	21:13	426	≧200-300	426	≧200	✓	✓
50. Main Cooling Water Pump	21:14	736	≧200-300	736	≧200	✓	✓
51. Cooling Tower Chemical Dosing System	21:15	386	≧200-300	386	≧200	✓	✓
52. Retention Pit Pump	21:16	208	≧200-300	208	≧200	✓	✓
53. Emergency Pit Pump	21:17	504	≧200-300	504	≧200	✓	✓
54. Compressed Air Station	21:18	240	≧200-300	240	≧200	✓	✓

ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาทื้)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{1/} (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน ^{2/} (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน ^{1/}	มาตรฐาน ^{2/}
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
55. Dearetor	21:19	494	≧200-300	494	≧200	✓	✓
56. Sevice Air	21:20	932	≧200-300	932	≧200	✓	✓
57. GTG Step-Up Transformer 1	21:21	266	≧200-300	266	≧200	✓	✓
58. GTG Step-Up Transformer 2	21:22	512	≧200-300	512	≧200	✓	✓
59. STG Step- Up Transformer	21:23	359	≧200-300	359	≧200	✓	✓
60. Unit Auxilary Transformer 1	21:24	566	≧200-300	566	≧200	✓	✓
61. Unit Auxilary Transformer 2	21:25	425	≧200-300	425	≧200	✓	✓
62. 1.6 MVA Auxilary Trans2 03BFT20	21:26	378	≧200-300	378	≧200	✓	✓
63. 1.2 MVA Auxilary Trans5 03BFU20	21:27	323	≧200-300	323	≧200	✓	✓
64. GTG32	21:28	366	≧200-300	366	≧200	✓	✓
65. GTG31	21:29	323	≧200-300	323	≧200	✓	✓
66. CT Blow Down Pit 22	21:30	245	≧200-300	245	≧200	✓	✓
67. CT Blow Down	21:31	336	≧200-300	336	≧200	✓	✓

หมายเหตุ	: ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน
เกณฑ์มาตรฐาน	: ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน
ข้อสังเกต	: มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตาตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้
ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก	: นางสาวอรอนงค์ ลีวงศ์ดี
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์	: บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2564-0009
เบอร์โทรศัพท์	: 0 -3848-1197, 0 -3876-30 31-2

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
ช่วงเวลากลางวัน										
ตึก Admin										
- แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
1. Meeting Room 2	14:08 - 14:11	12	896	747	≥300	≥150	1,013	≥400	✓	✓
- หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
2. Meeting Room 1 ชั้น 2	14:02 - 14:05	10	679	405	≥300	≥150	724	≥400	✓	✓
ตึก Workshop										
- แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
3. ห้องประชุม ชั้น 1	10:33 - 10:35	6	1,115	911	≥300	≥150	1,062	≥400	✓	✓
- หลอดไฟมีระยะห่างระหว่างหลอดเท่ากันและมีจำนวนแฉมากกว่า 2 แฉ										
4. Store	10:36 - 10:42	18	911	516	≥200	≥100	1,042	≥200	✓	✓
- แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
5. ห้องประชุมชั้น 2	10:43 - 10:44	4	1,036	949	≥300	≥150	902	≥400	✓	✓
BPAT 3										
- แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
6. ทางเดิน ST Pipe Rack	11:31 - 11:32	2	434	369	≥300	≥150	513	≥400	✓	✓

ตารางที่ 3.36 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบพื้นที่ (Area Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX) ¹		ผลการตรวจวัด (LUX)	มาตรฐาน (LUX) ²	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน ¹	มาตรฐาน ²
ช่วงเวลากลางคืน										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
7. ทางเดินริมรั้วทิศใต้	21:32 - 21:33	3	51	42	≤50	≤25	53	≤20	✓	✓
8. ทางเดินริมรั้วทิศตะวันออก	21:36 - 21:37	3	95	47	≤50	≤25	147	≤20	✓	✓
9. บันไดทางขึ้น HRSG 31	21:40 - 21:41	3	441	107	≤50	≤25	656	≤20	✓	✓
10. บันไดทางขึ้น HRSG 32	21:44 - 21:45	3	280	97	≤50	≤25	199	≤20	✓	✓
11. ทางเดินระหว่าง HRSG 31 และ HRSG 32	21:48 - 21:49	3	142	91	≤50	≤25	135	≤20	✓	✓
12. ทางเดินระหว่าง GT 31 และ GT 32	21:52 - 21:53	3	109	77	≤50	≤25	121	≤20	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐานฯ

เกณฑ์มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวอรอนงค์ ลีวงศ์ศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2564-0009

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-30 31-2

3.9.5.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 79 จุด แบ่งเป็นตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในช่วงกลางวัน 41 จุด และในช่วงเวลากลางคืน 38 จุด พบว่า รายการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนดไว้

3.10 พื้นที่สีเขียว

โครงการจะดำเนินการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างเป็นประจำและดำเนินการปลูกทดแทนหากพบว่า มีบางส่วนชำรุดทรุดโทรม โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) จากห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา ทำหน้าที่ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ พื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการมีไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการ ทั้งหมด พร้อมทั้งรณรงค์ให้พนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน โดยโครงการทำการปลูกเป็นต้นไม้ และพื้นที่ปลูกป่ามียาวากิ ตามมาตรการกำหนด

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปี 2567 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการ พบว่า โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง

ส่วนผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ ได้แก่ การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMs คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียงโดยทั่วไป คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ การคมนาคม การจัดการกากของเสีย สังคมและเศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย และพื้นที่สีเขียว โครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรการได้อย่างครบถ้วน

เพื่อให้ผลการดำเนินงานอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทางโครงการได้มีการปฏิบัติตามข้อเสนอแนะต่อไปนี้

สรุปและข้อเสนอแนะการปรับปรุง

1. คุณภาพอากาศ

1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปี 2567 ในวันที่ 16-17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 31 และปล่อง HRSG 32 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณปล่อง HRSG 31 รายการตรวจวัด NO_x as NO_2 มีค่าเพิ่มขึ้น และ TSP, PM 10, PM 2.5 และ SO_2 มีค่าลดลง จากครั้งที่ผ่านมา
 - บริเวณปล่อง HRSG 32 รายการตรวจวัด NO_x as NO_2 และ PM 2.5 มีค่าเพิ่มขึ้นและ TSP, PM10 และ SO_2 มีค่าลดลง จากครั้งที่ผ่านมา
- ทุกรายการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ค่า PM10 และ PM 2.5 ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้

ข้อเสนอแนะ

- ตรวจติดตามและเฝ้าระวังค่ามลสารจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน บรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยจังหวัดพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก และบริเวณ ชุมชนหลักฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM10 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) และ ค่า SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า NO_2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า

- บริเวณวิทยาลัยจังหวัดพลศึกษา อ่าวทอง พบว่า รายการตรวจวัดทั้งหมดมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดบ้านลาด พบว่า รายการตรวจวัดทั้งหมดมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ ชุมชนบ้านเบิก พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO_2 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น

- บริเวณ ชุมชนหลักฟ้า พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO_2 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น
- ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดทุกสถานียังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

ข้อเสนอแนะ

- ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบต่อสุขภาพน้อยที่สุด

2. ระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณสมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) และระดับเสียงเฉลี่ยกลางวันกลางคืน (L_{dn}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในแต่ละสถานี มีค่าการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อย และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบต่อสุขภาพน้อยที่สุดและควบคุมให้ระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- โครงการควรทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการรับฟังเสียงของพนักงานเป็นประจำทุกปีโดยเฉพาะพนักงานกลุ่มเสี่ยงของโครงการ
- โครงการควรปลูกต้นไม้ในพื้นที่ว่างของโครงการ (Buffer zone) เพิ่มมากขึ้น เพื่อช่วยลดระดับความดังของเสียง

3. คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow DOWN Sump BPAT3) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และมีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อยในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

ข้อเสนอแนะ

- ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำเสียและเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งอย่างสม่ำเสมอ

4. การคมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

5. การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณ กากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 14

6. สังคมและเศรษฐกิจ

6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นโดยรอบโครงการ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มที่ 1 กลุ่มประชาชนที่อาศัยอยู่รอบที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร กลุ่มที่ 2 กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มที่ 3 หน่วยงานราชการ และกลุ่มที่ 4 กลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับโครงการ ทั้งทางตรงและทางอ้อมโดยใช้แบบสอบถามเป็นเครื่องมือในการเก็บข้อมูล ดำเนินการครั้งสุดท้ายสุดในปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการไปเมื่อเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม คือ

กลุ่มที่ 1 ประชาชนในระดับครัวเรือน รวมทั้งสิ้น 408 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 2 ตัวแทน ผู้นำชุมชน จำนวน 22 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 3 ตัวแทนหน่วยงานราชการ / พื้นที่อ่อนไหว 26 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 2 ตัวอย่าง รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 38

6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ

7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ ให้กับชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ และสถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย โดยผ่านหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น การประชุมรายงานผลการติดตาม รายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การจัดกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น ร่วมสนับสนุนสนับสนุนน้ำดื่ม ในงานเทศกาลกินผักไทย ใหญ่พระสมเด็จเกษไชโย และมอบทุนการศึกษา ร่วมกิจกรรมถวายเทียนพรรษาเนื่องในวันเข้าพรรษาและมอบเครื่องเขียนสำหรับนักเรียนศาสนาที่มีสยิด จัดกิจกรรมมอบกระเป๋าสานเพื่อสุขภาพ เพื่อช่วยลดการใช้ถุงพลาสติกในการจ่ายยาให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไชโย จ. อ่าวไทย เป็นต้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 19

7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย เรียบร้อยแล้วตามหนังสือ เลขที่ SIE.055/2565 ประกาศ ณ วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้จัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 17 พร้อมทั้งจัดทำบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ซึ่งสรุปผลการดำเนินงานครั้งที่ 2/2567 อยู่ระหว่างการจัดทำเอกสาร รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับต่อไป

8. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการจากสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่าวไทย (เว็บไซต์ atg.hdc.moph.go.th) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้นโดยจะดำเนินการรวบรวมปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 39 และดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วยการบาดเจ็บของพนักงานในโครงการ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน

8.2 การตรวจสอบภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสอบภาพของพนักงานประจำปี โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด โดยดำเนินการตรวจสอบภาพสำหรับพนักงานใหม่ และสำหรับพนักงานประจำของโครงการ ซึ่งมีการตรวจสอบภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ได้ดำเนินการตรวจสอบภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำครั้งล่าสุดวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 22 และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่

ทั้งนี้กรณีที่พบผลตรวจสอบภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

9. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุเหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉิน ของพนักงานในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เรียบร้อยแล้วได้ดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเตรียมพร้อมและหาแนวทางป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดจากการปฏิบัติงาน รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 30

9.1 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 10)

โครงการจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ โดยใช้เครื่องมือวัดระดับเสียง (Integrated Sound Level Meter) และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) โดยผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงภายในพื้นที่ทำงาน พบว่า ค่าระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในช่วง 55.8-87.3 เดซิเบล (เอ)

ทั้งนี้ โครงการได้สำรวจและติดตั้งป้ายเตือนป้องกันเสียงดัง บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เพื่อป้องกันกรณีพนักงานได้เข้าปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดัง ตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้กำหนดไว้ อย่างไรก็ตามส่วนใหญ่พนักงานจะทำงานอยู่ภายในห้องควบคุม ไม่ได้ทำงานบริเวณที่มีเสียงดังจากเครื่องจักรตลอดเวลา โดยจะเข้าไปปฏิบัติงานเพียงครั้งคราว

9.2 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดทุกจุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า บริเวณ Steam Turbine Generator และ บริเวณ Cooling Tower มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น และ บริเวณ Gas Turbine Generator มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ระดับเสียงเฉลี่ยมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูลในทุกจุดตรวจวัด

ข้อเสนอแนะ

- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้มีเพียงพอกับจำนวนพนักงาน และตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ
- เฝ้าระวังจุดที่มีระดับเสียงสูง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานในระยะยาว

9.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 3 ท่าน ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (% Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criteria 85 dB (A) ตามมาตรฐานของ NIOSH (National Institute for Occupational Safety and Health)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ข้อเสนอแนะ

- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้มีเพียงพอกับจำนวนพนักงาน และตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ เฝ้าระวังจุดที่มีระดับเสียงสูง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานในระยะยาว

9.4 ความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย 29.8 - 31.4 องศาเซลเซียสเมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิม และทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ข้อเสนอแนะ

- เฝ้าระวังและติดตามตรวจวัดระดับความร้อน ในบริเวณพื้นที่ทำงาน อย่างต่อเนื่องตามมาตรการที่กำหนด เพื่อเป็นการเฝ้าระวัง มิให้มีความร้อนในบริเวณพื้นที่ทำงานสูงจนเกิดอันตรายต่อสุขภาพพนักงานได้
- ควรติดตามตรวจสอบ การปฏิบัติงานของพนักงาน ให้เป็นไปตามกฎระเบียบข้อบังคับ ในการปฏิบัติงาน บริเวณที่มีความร้อนสูงอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุ ในการทำงานเนื่องมาจากการอ่อนเพลียในการทำงานและป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพพนักงานในระยะยาวต่อไป

9.5 ความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 79 จุด แบ่งเป็นตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในช่วงกลางวัน 41 จุด และในช่วงเวลากลางคืน 38 จุด พบว่ารายการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนดไว้

10. พื้นที่สีเขียว

โครงการจะดำเนินการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างเป็นประจำและดำเนินการปลูกทดแทนหากพบว่า มีบางส่วนชำรุดทรุดโทรม โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) จากห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา ทำหน้าที่ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ พื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการมีไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด พร้อมทั้งรณรงค์ให้พนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน โดยโครงการทำการปลูกเป็นต้นไม้ และพื้นที่ปลูกป่ามิยวากิ ตามมาตรการกำหนด



บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์ (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขุมวิท 8

ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230