



**B.GRIMM**  
SINCE 1878

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

โครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)
ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
สถานที่ติดต่อ	ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง โทรศัพท์ : (0)27-710-3411



บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีสุพรรณ (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8

ตำบลหนองขาม อำเภอสัตร์ราชา จังหวัดชลบุรี 20230

มกราคม 2568

## แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

วันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตาม  
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม  
เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดอ่าวทอง ฉบับประจำเดือน

( ) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

( ) อื่น ๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

## ผู้จัดทำรายงาน

## ลายมือชื่อ

## ตำแหน่ง

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาววัฒน์


รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นายกะวีร์ สุธาทิตย์



รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์

นายธงไชย บุญศักดิ์



ผู้จัดการแผนปฏิบัติการภาคสนาม

นางสาวนันท์ณภัส แบนุทด



ผู้จัดการแผนปฏิบัติการทดสอบ

นางสาวพรณภา หลงคำหงษ์


ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวแพรว พลเสน


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนุกุล อารศรี


หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญ  
ด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวปวีศา เอสันเทียะ



เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวมาลิษา เลหะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

- |   |   |
|---|---|
| 1. ชื่อโครงการ  | โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  |
| 2. ที่ตั้งโครงการ   | ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ<br>อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง   |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ   | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด<br>สถานที่ติดต่อบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด เลขที่ 5<br>ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร<br>รหัสไปรษณีย์ 10240<br>โทรศัพท์ 02-710 3411 แฟกซ์ 02-379 4245<br>E-mail : prakaimas.p@bgrimpower.com |
| 4. จัดทำโดย   | บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด  |
| 5. โครงการได้รับความเห็นชอบใน<br>รายงานการประเมินผลกระทบ<br>สิ่งแวดล้อม และ/หรือ เปลี่ยนแปลง<br>รายละเอียดโครงการ | ครั้งที่ 1 ตามหนังสือพิจารณา เลขที่ ทส 1010.7/508<br>ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2564<br>ครั้งที่ 2 ตามหนังสือพิจารณา เลขที่ ทส 1010.7/792<br>ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)   |
| 6. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ<br>ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุด  | วันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 3)  |
| 7. รายละเอียดโครงการ  | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ<br>รายละเอียดโครงการดังแสดงในบทที่ 1 และรายงานผลการ<br>ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ<br>มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2567 ดังแสดง<br>ในบทที่ 2 และบทที่ 3                           |

## สารบัญ

เรื่อง	หน้า
<b>บทสรุปผู้บริหาร</b>	
<b>บทที่ 1 บทนำ</b>	
1.1 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป	1-3
1.3 แผนการติดตามตรวจสอบ	1-24
<b>บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
<b>บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	
3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ	3-11
3.2 การตรวจวัดระดับเสียง	3-55
3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-67
3.4 การคมนาคม	3-79
3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย	3-79
3.6 สังคมและเศรษฐกิจ	3-81
3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-89
3.8 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ	3-90
3.9 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-91
3.10 พื้นที่สีเขียว	3-121
<b>บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ</b>	4-1



## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567	1-24
1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)	1-25
1.3 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ระยะดำเนินการ)	1-34
2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	2-2
3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-2
3.2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-14
3.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-16
3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2566-2567	3-17
3.5 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-24
3.6 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ปริมาณฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-26
3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO <sub>2</sub> ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-29
3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO <sub>2</sub> ) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-34
3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2566-2567	3-39
3.10 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-44
3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-45
3.12 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-58
3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-59
3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา	3-65

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-68
3.16 วิธีการเก็บรักษาตัวอย่างน้ำ	3-70
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ	3-71
3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-72
3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2) ระหว่างปีพ.ศ. 2566-2567	3-74
3.20 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) ระหว่างปีพ.ศ. 2566-2567	3-75
3.21 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-79
3.22 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-80
3.23 บันทึกข้อร้องเรียน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-89
3.24 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-91
3.25 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-95
3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-96
3.27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2566-2567	3-99
3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-101
3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-102
3.30 ตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ระหว่างปีพ.ศ. 2566-2567	3-103
3.31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-107
3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-108
3.33 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2566-2567	3-110
3.34 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-112

## สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.35 ผลการตรวจวัดสมรรถนะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-113
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 <sub>x</sub>	2-13
2.3 หัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub>	2-15
2.4 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN)	2-15
2.5 ห้อง Control Room	2-15
2.6 ปล่อง HRSG 21	2-16
2.7 ปล่อง HRSG 22	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	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	เบอริโทร และป้ายเตือนบนรถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งของเสีย
2.28	พื้นที่จอดรถ
2.29	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก โครงการ
2.30	การทำความสะอาดรางระบายน้ำในโครงการ
2.31	ถังขยะแบบแยกประเภท
2.32	พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม
2.33	พื้นที่เก็บรวบรวมขยะรีไซเคิล
2.34	ป้ายแยกประเภทขยะ
2.35	การเข้าเยี่ยมชมโครงการ
2.36	ประชาชนเข้าเยี่ยมชมการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
2.37	เวชภัณฑ์, ยา และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น
2.38	รถรับส่งฉุกเฉิน
2.39	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
2.40	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
2.41	อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) บริเวณพื้นที่อันตราย
2.42	อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower และ Eye Wash)
2.43	ป้ายเตือนอันตรายต่าง ๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ
2.44	ไฟส่องสว่างในพื้นที่การทำงาน
2.45	ทางเดินที่ไม่มีสิ่งกีดขวาง
2.46	ป้ายทางออกฉุกเฉินในพื้นที่การทำงาน
2.47	อุปกรณ์ดับเพลิง
2.48	อาคารปั้มน้ำดับเพลิง
2.49	แฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (SDS) ภายในอาคารเก็บสารเคมี
2.50	อาคารเก็บสารเคมี
2.51	ช่องระบายอากาศในพื้นที่เก็บสารเคมี (อาคารเก็บสารเคมี)
2.52	ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคารเก็บสารเคมี
2.53	อุปกรณ์ดับเพลิงภายในอาคารเก็บสารเคมี



## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
2.54 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่	2-90
2.55 บ้ายห้ามสูบบุหรี่	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 จุดรวมพล	2-106
2.65 สถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ	2-107
2.66 บ้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซ	2-107
2.67 พื้นที่สีเขียว	2-113
3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 21	3-13
3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 22	3-13
3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง	3-23
3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดบ้านลาด	3-23
3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ รพ.สต. ชะไฉ	3-23
3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดปทุมคงคาราม	3-24
3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณ สนามกอล์ฟจังหวัดอ่างทอง	3-57
3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	3-57
3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	3-57
3.10 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2)	3-69
3.11 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)	3-70
3.12 รูปแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน	3-85

## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator	3-94
3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator	3-94
3.15 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower	3-94
3.16 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Plant Operator	3-101
3.17 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Plant Operator	3-101
3.18 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) บริเวณ Maintenance	3-102
3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower	3-106
3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator	3-106
3.21 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator	3-106
3.22 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	3-111

## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า	
1.1	แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ	1-5
1.2	แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2	1-7
1.3	แผนการรับเรื่องร้องเรียน	1-22
3.1	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-12
3.2	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> ในปล่องระบาย	3-19
3.3	กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub> ในปล่องระบาย	3-19
3.4	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย	3-20
3.5	กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM10 ในปล่องระบาย	3-20
3.6	กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM2.5 ในปล่องระบาย	3-20
3.7	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-22
3.8	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ	3-40
3.9	กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ	3-40
3.10	กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในบรรยากาศ	3-41
3.11	กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO <sub>2</sub> ในบรรยากาศ	3-41
3.12	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ	3-42
3.13	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ	3-42
3.14	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-50
3.15	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-56
3.16	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L <sub>eq</sub> 24 hr.)	3-65
3.17	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน - กลางคืน (L <sub>dn</sub> )	3-66
3.18	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L <sub>max</sub> )	3-66
3.19	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L <sub>90</sub> )	3-66
3.20	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง	3-69
3.21	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง	3-76
3.22	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH ในน้ำทิ้ง	3-76
3.23	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง	3-77
3.24	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง	3-77
3.25	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-77

## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้ง	3-78
3.27 แผนที่แสดงพื้นที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชน	3-82
3.28 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)	3-92
3.29 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	3-93
3.30 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน	3-99
3.31 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-104
3.32 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน	3-105
3.33 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน	3-110

## ภาคผนวก

ภาคผนวก	1	หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังที่ได้ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ส่วนผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศ คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด คุณภาพน้ำ ระดับเสียงโดยทั่วไป และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดไว้ทุกประการ

เพื่อให้ผลการปฏิบัติของโครงการอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด ทางโครงการจะปฏิบัติตามข้อเสนอแนะต่อไปนี้

### 1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการ

### 2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

- ตรวจติดตามและเฝ้าระวังค่ามลสารจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

### 3. คุณภาพน้ำ

- ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำเสีย และเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งอย่างสม่ำเสมอ

### 4. ระดับเสียงโดยทั่วไป

- ทำการเฝ้าระวังและติดตามผลการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบ

## 5. ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงาน 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) ที่มีระบบผลิตกระแสไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังผลิตไฟฟ้า (Installation Capacity) ประมาณ 145 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง อำเภอลำปลายงู จังหวัดอุดรธานี เพื่อสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้าภาคกลางของประเทศไทย และแบ่งเบาภาระการลงทุนของภาครัฐในระบบการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด จะพัฒนา “โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2” และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด จะพัฒนา “โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3” และโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณปลายปี พ.ศ. 2566

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

ปีพ.ศ. 2563 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด ได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณา และ สผ. ได้แจ้งความเห็นชอบในรายงานฯ ดังหนังสือที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2564

ปีพ.ศ. 2564 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด ได้แจ้งการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เป็นชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด” เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2564 ซึ่งบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้แจ้ง สผ. ให้ได้ทราบเรียบร้อยแล้ว ดังหนังสือที่ ทส 1010.7/7155 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2564

ปัจจุบันได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งที่ 1 โดยได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือพิจารณา เลขที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)

จากการรังวัดที่ดินของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และจัดสรรที่ดินตามผังแม่บทตามที่ได้รับอนุญาตจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ทำให้เนื้อที่ดินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ลดลงจากที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ประมาณ 0-3-69.62 ไร่ คงเหลือเนื้อที่ดินประมาณ 454-3-4.88 ไร่ ประกอบกับบริษัทฯ ได้ว่าจ้างให้ผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) ออกแบบรายละเอียดโรงไฟฟ้า (Detail Design) เพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ใหม่ ให้เหมาะสมกับการดำเนินการมากยิ่งขึ้น ซึ่งการทบทวนการออกแบบเดิมตามที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ ทำให้การใช้ประโยชน์ที่ดินท่าส่งก๊าซธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนและระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสียและระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย และพื้นที่สีเขียว เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงข้างต้น มิได้มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าตามที่ออกแบบไว้แต่อย่างใด

(ต่อไปนี้ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2” เรียกว่า “โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2” และ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3” จะเรียก “โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3” ด้วย)

ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบและพิจารณาให้ความเห็น ตลอดจนให้ข้อเสนอแนะในการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขการปฏิบัติตามมาตรการให้มีความถูกต้องเหมาะสม เพื่อให้การดำเนินการของโครงการเกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุดต่อไป

การดำเนินการจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

1. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
2. เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3. เพื่อนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

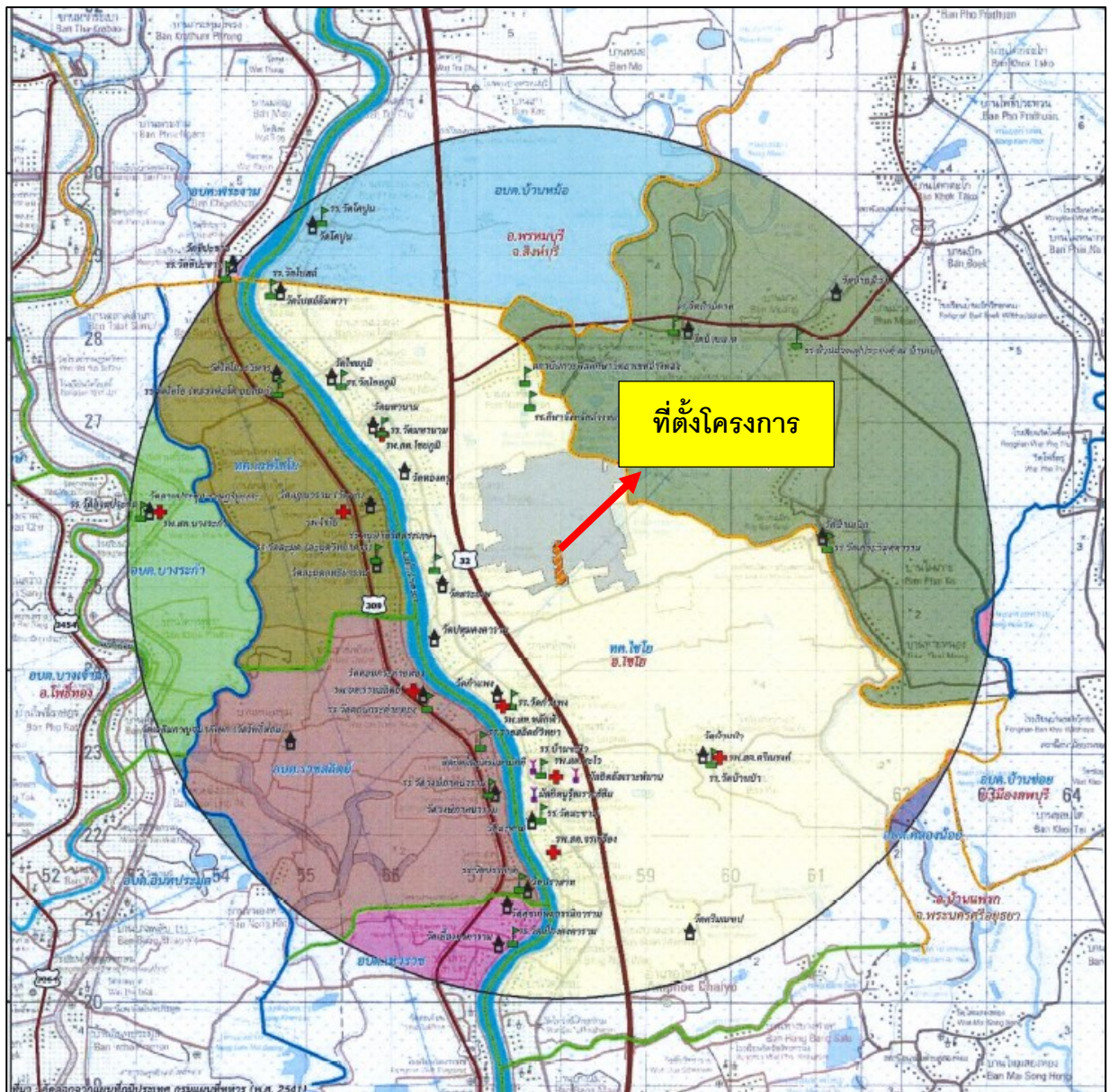
## 1.2 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

1. ชื่อโครงการ                      โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2
2. สถานที่ตั้ง                      ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง  
ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดอ่าวทอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ          บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
4. จัดทำรายงานโดย              บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
5. สถานที่ติดต่อ                  บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด  
เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก  
เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ 10240  
ผู้ติดต่อคุณประกายมาศ โปธา  
โทรศัพท์ 02-710 3411 แฟกซ์ 02-379 4245  
E-mail : [prakaimas.p@bgrimpower.com](mailto:prakaimas.p@bgrimpower.com)
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
  - รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2564
  - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1 ตามหนังสือพิจารณาเลขที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ      วันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567  
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุด
8. รายละเอียดโครงการ
  - 1) สถานภาพการดำเนินการ      เปิดดำเนินการ เมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566
  - 2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 74,698 ตารางเมตร หรือประมาณ 46.69 ไร่ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดอ่าวทอง ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 จะตั้งอยู่ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งโครงการมีอาณาเขต ติดต่อกับพื้นที่โดยรอบ (ภาพที่ 1.1) ดังนี้



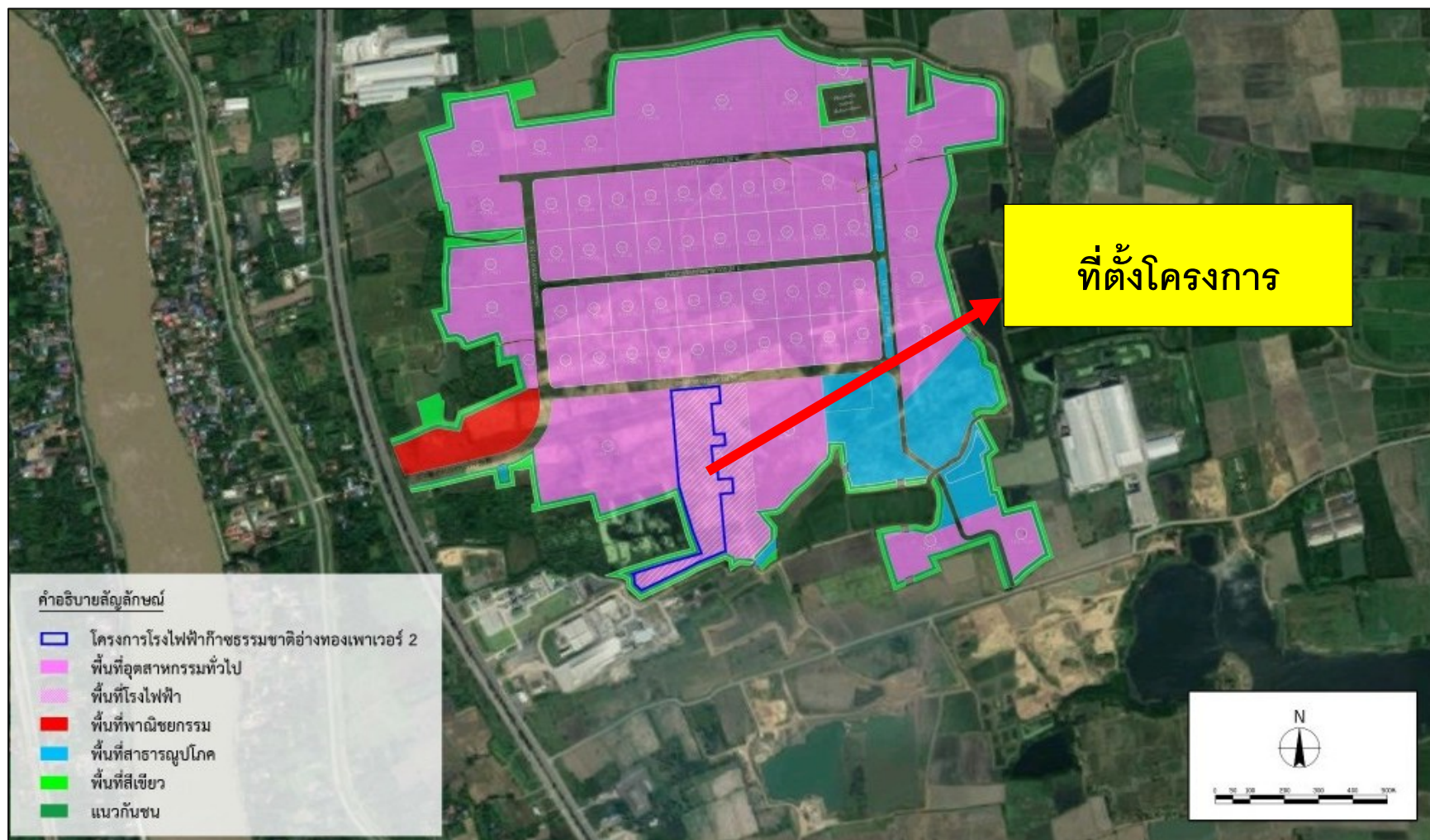
ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	พื้นที่ถนนสายหลักภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	พื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่อุตสาหกรรม พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง





ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ

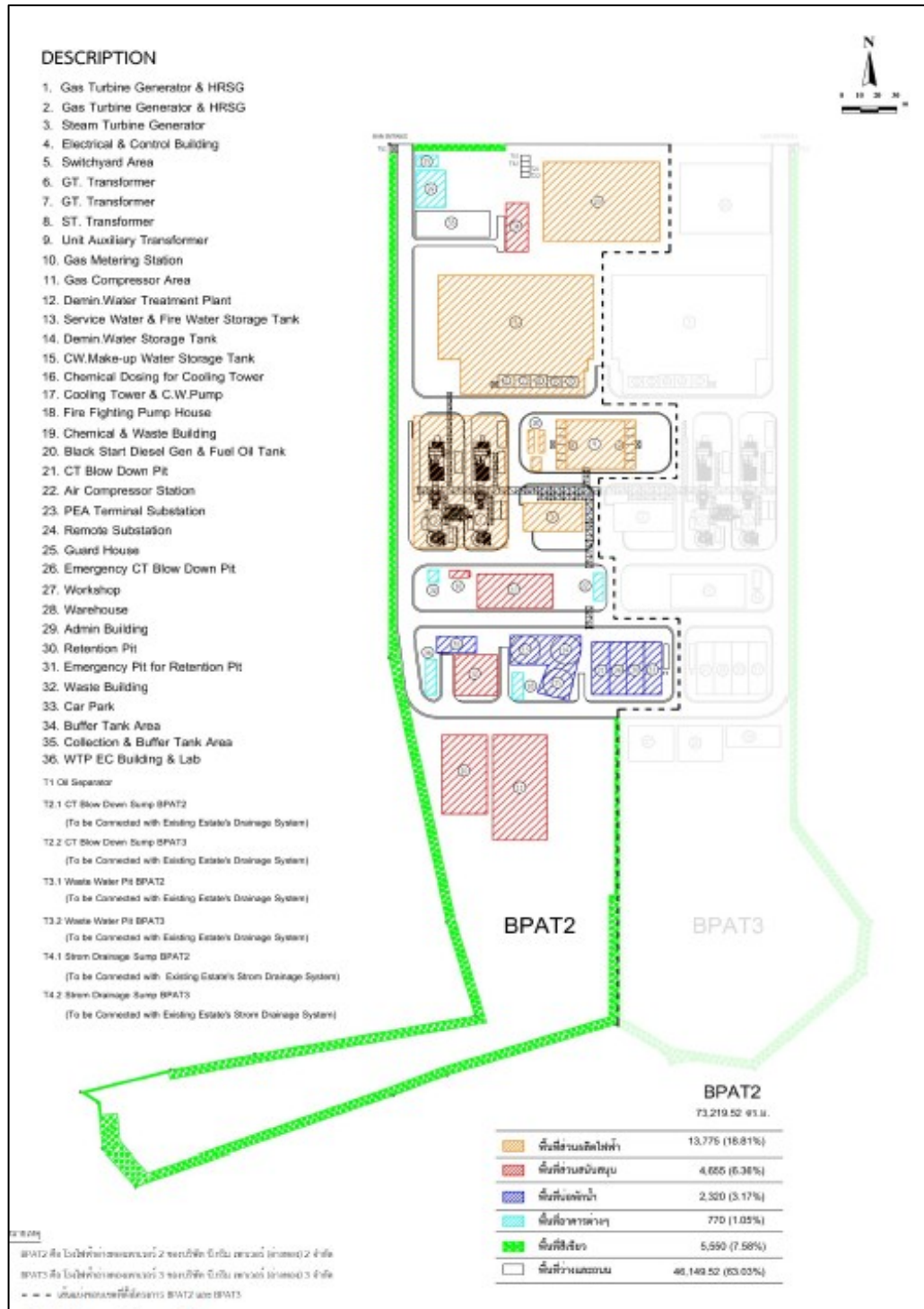




ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ (ต่อ)

### 3) การใช้ประโยชน์พื้นที่และผังองค์ประกอบโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีการใช้ประโยชน์ที่ดินแบ่งออกเป็น พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่บ่อบักน้ำ พื้นที่อาคารต่างๆ และพื้นที่สีเขียว รวมถึงพื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น (ภาพที่ 1.2)



ภาพที่ 1.2 แผนผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

#### 4) เครื่องจักร อุปกรณ์และกระบวนการผลิต

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

##### (1) เครื่องจักรอุปกรณ์

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) เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป โดยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิดนี้จะมีการติดตั้งระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ (Dry Low NO<sub>x</sub> (DLN)) จะมีออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) 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 เพื่อแยกน้ำ และไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าแผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater) ผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่งหรือไอดง (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง



- แผงท่อเครื่องผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำร้อนยวดยิ่ง ลักษณะเป็นท่อที่แขวนไว้ใน 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) จากหน่วยผลิตไอน้ำจะทำให้ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

- เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) แล้วทำให้แรงดันไอน้ำลดลงจะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างไอน้ำจาก STG กับน้ำหล่อเย็นเพื่อทำให้ไอน้ำลดอุณหภูมิลงกลายเป็นน้ำคอนเดนเสท (Condensate) ก่อนส่งไปยังถังกำจัดออกซิเจน (Deaerator) และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้ เครื่องควบแน่นจะได้รับการออกแบบให้ทำงานที่ความดันประมาณ 0.0821-0.0952 บาร์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของกังหันไอน้ำ

- ระบบหล่อเย็น (Circulating Cooling Water System)

ระบบหล่อเย็นของโครงการ (Circulating Cooling Water System) เป็นระบบ Induced Draft Counter Flow Cooling Tower จำนวน 2 ชุด ลักษณะโครงสร้างเป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็กทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้า ด้านบนติดตั้งพัดลมดูดอากาศสวนทางกับกระแสน้ำเพื่อที่จะลดอุณหภูมิ ซึ่งถูกฉีดเป็นฝอยลงมาจากด้านบน และลงสู่อ่างเก็บน้ำด้านล่าง และเพื่อให้เกิดการใช้ น้ำอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด โครงการจึงมีการหมุนเวียนน้ำในระบบ 6.25 รอบ ซึ่งการหมุนเวียนน้ำใช้นั้นส่งผลให้น้ำมีความขุ่นและความเข้มข้นของสารต่างๆ เพิ่มขึ้น โครงการจึงต้องมีการระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Cooling Water Blowdown) เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำที่ใช้หมุนเวียน นอกจากนี้ น้ำส่วนหนึ่งจะสูญเสียไปในระบบ (Evaporation Loss และ Drift Loss) ดังนั้นจึงมีการเติมน้ำเข้ามาทดแทนน้ำที่สูญเสียไปซึ่งเรียกน้ำส่วนนี้ว่าน้ำทดแทน (Make up Water)

## (2) กระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบผลิตไฟฟ้าแบบพลังความร้อน (Cogeneration) โดยโครงการจะมีเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด เครื่องผลิตน้ำ (HRSG) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด ทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยสรุปกระบวนการผลิตดังนี้

## (3) กำลังผลิต

สำหรับแนวทางการดำเนินการ (Mode of Operation) ของโครงการในการผลิตกระแสไฟฟ้าประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 เครื่อง ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดเครื่องละ 50 เมกะวัตต์ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 45 เมกะวัตต์ จำนวน 1 เครื่อง รวมกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 145 เมกะวัตต์ การดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการต่อวัน แบ่งออกเป็นการทำงานที่สภาวะ 100% Load เป็นเวลา 14 ชั่วโมงต่อวัน (09:00-23:00 น.)

## (4) เชื้อเพลิง

### แหล่งเชื้อเพลิงและการขนส่งเชื้อเพลิงเข้าสู่โรงไฟฟ้า

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น โดยจะรับก๊าซธรรมชาติจากท่อก๊าซธรรมชาติขนาด 28 นิ้ว ของ ปตท. (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก นครสวรรค์) ที่อูริมถนนสายเอเชีย โดยจะเชื่อมต่อจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติปัจจุบันของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ ขนาด 12 นิ้ว ซึ่งโครงการจะวางท่อแยกจากแนวท่อดังกล่าวจากจุดเชื่อมต่อของท่อส่งก๊าซ ก่อนเข้าสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (Metering and Regulating Station; MRS) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ประมาณ 1,050 เมตร โดยจะเชื่อมต่อด้วยท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว จากนั้นจะเดินท่อมาเข้าพื้นที่โครงการด้านทิศใต้และเข้าสู่สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการส่วนข้อมูลความดันก๊าซ และมาตรฐานการออกแบบระบบท่อขนส่ง

### สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาตรแก๊ส

ก๊าซธรรมชาติที่เข้าสู่โครงการจะถูกควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ ซึ่งตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ โดยภายในมีการติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมการขนส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น อุปกรณ์วัดอัตราการไหล อุปกรณ์ควบคุมและตรวจวัดแรงดันวาล์วฉุกเฉิน (Safety Shut Off Valve ; SSV) เป็นต้น ทั้งนี้หากความดันในระบบท่อมีค่าผิดปกติหรือแสดงให้เห็นว่าระบบท่อขนส่งดังกล่าวอาจมีการรั่วไหล วาล์วฉุกเฉินที่ติดตั้งภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซจะตัดการจ่ายก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติ ภายใน 1 นาที อีกทั้งเครื่องมือวัดอัตราการไหลและความดันของระบบท่อจ่ายก๊าซธรรมชาติข้างต้นสามารถแสดงผลไปยังห้องควบคุมส่วนกลางของโครงการ ซึ่งพนักงานที่ต้องควบคุมส่วนกลางสามารถสั่งตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้เช่นกัน นอกจากนี้เครื่องมือวัดอัตราการไหลและความดันสามารถส่งสัญญาณเพื่อแสดงผลไปยังห้องควบคุมส่วนกลางที่ศูนย์ปฏิบัติการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้เช่นกัน ซึ่งเป็นผู้ควบคุมการจ่ายก๊าซธรรมชาติที่ต้นทาง โดยสามารถควบคุมและผ่านระบบควบคุมระยะไกล (Remote terminal Units ; RTUs)

### (5) สารเคมี

#### ชนิดและปริมาณการใช้สารเคมี

สารเคมีในกระบวนการผลิตส่วนใหญ่ของโครงการ เป็นสารเคมีสำหรับปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เหมาะสมต่อการใช้งาน และป้องกันการเกิดตะกรันและตะกอนในท่อน้ำ ซึ่งไม่มีชนิดใดเป็นสารพิษ (Toxic Substance)

#### การกักเก็บสารเคมี

โครงการได้ออกแบบให้มีการใช้อาคารเก็บสารเคมีร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ซึ่งมีพื้นที่ติดกับโครงการ โดยอาคารดังกล่าวตั้งอยู่ในพื้นที่และอยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด และได้ออกแบบให้จัดเก็บสารเคมีที่ใช้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 รวมถึงมีการจัดเก็บกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งการจัดเก็บสารเคมีและกากของเสียจะมีการแยกส่วนกันอย่างชัดเจน

อาคารเก็บสารเคมีได้กำหนดให้มีคันคอนกรีตรอบถังเก็บกักสารเคมีที่สามารถรับรองหากเกิดสารเคมีรั่วไหล ของสารเคมีที่มีความจุไม่น้อยกว่าร้อยละ 110 ตามที่ระบุในคู่มือการจัดการความปลอดภัยสารเคมี และคู่มือการจัดการสารเคมีอันตรายสูง (แนวทางทางปฏิบัติในการบริหารจัดการสารเคมีอย่างปลอดภัย และมีประสิทธิภาพทั้ง ระบบตั้งแต่การจัดเก็บ การใช้ การขนย้าย ขนถ่าย ขนส่ง และจัดการกากของเสียจากการใช้สารเคมีอันตราย) ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (2553)

## 5) ผลกระทบ

ผลิตภัณฑ์และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย กระแสไฟฟ้า และไอน้ำ ซึ่งนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง จะมีโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งโรงไฟฟ้าแต่ละโรงมีความสามารถในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด 142.714 เมกะวัตต์ รวม 2 โครงการ 285.428 เมกะวัตต์ ใช้เองในโครงการ 6.396 เมกะวัตต์ (โครงการละ 3.198 เมกะวัตต์) เหลือไฟฟ้าที่จำหน่ายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รวมประมาณ 180 เมกะวัตต์ (โครงการละ 90 เมกะวัตต์) และไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในพื้นที่นิคมฯ รวมสูงสุดประมาณ 99.032 เมกะวัตต์ (โครงการละ 49.516 เมกะวัตต์) นอกจากนี้ จะจำหน่ายไอน้ำ 60 ตัน/ชั่วโมง (โครงการละ 30 ตัน/ชั่วโมง) ให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในพื้นที่นิคมฯ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

### กระแสไฟฟ้า

โครงการจะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 90 เมกะวัตต์ ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงขนาดแรงดัน 115 kV โดยมีจุดเชื่อมต่อบริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยที่ตั้งอยู่ภายในพื้นที่โครงการ และบางส่วนจะใช้สำหรับการเดินเครื่องภายในโครงการ สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง มีพื้นที่ที่ต้องการใช้ไฟฟ้าประมาณ 1,165.99 ไร่ (ไม่รวมพื้นที่โรงไฟฟ้าและพื้นที่สีเขียวและแนวกันชน) ซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าที่โครงการจะจ่ายกระแสไฟฟ้าแรงดันไฟฟ้า 115 เควี และ 22 เควี โดยใช้ระบบสายทางอากาศ (Overhead Transmission Line) ที่มีการปักไปตามแนวถนนของนิคมฯ ซึ่งการจัดตำแหน่งปักเสาไฟฟ้าแรงสูงจะออกแบบให้สอดคล้องเป็นไปตามมาตรฐานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

### ไอน้ำ

ปริมาณการผลิตไอน้ำเพื่อจำหน่ายสูงสุดของโครงการประมาณ 30 ตัน/ชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ผ่านระบบท่อจำหน่าย โดยจะเป็นไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำ และมีความดันลดลง เท่ากับ 22 บาร์ ที่อุณหภูมิ 225 องศาเซลเซียส

โดยกลุ่มลูกค้าไอน้ำของโครงการส่วนใหญ่จะเป็นกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมอาหารในนิคมฯ ที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ ซึ่งนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ได้มีการจัดพื้นที่อุตสาหกรรม (Zoning) ให้โรงงานประเภทดังกล่าวอยู่โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อสะดวกต่อการส่งจ่ายไอน้ำ โดยท่อส่งจ่ายไอน้ำจากโครงการไปยังกลุ่มลูกค้าไอน้ำจะวางท่อ (Pipe Rack) และสะพานวางท่อ (Pipe bridge) ซึ่งเป็นโครงสร้างเหล็กและอยู่ในเขตของถนนภายในนิคมฯ

## 6) ระบบเสริมการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า

### (1) ระบบระบายความร้อน

ระบบหล่อเย็นของโครงการมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยมทำด้วยคอนกรีต มีจำนวน 2 Calls โดยระบบหล่อเย็น (Cooling Water System) ทำหน้าที่ลดอุณหภูมิของน้ำระบายความร้อนที่ใช้ในระบบ หมุนเวียน โดยน้ำระบายความร้อนที่มีอุณหภูมิสูงจากเครื่องควบคุมแน่นและระบบแลกเปลี่ยน ความร้อนจะถูกส่งไปยังระบบหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อลดอุณหภูมิให้เหลือประมาณ 32.2-33.5 องศาเซลเซียส จากนั้นน้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้วจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของระบบหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) และหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ โดยใช้ระบบหมุนเวียนแบบปิด (Close Cycle System) ที่มีระบบการปั้มน้ำช่วยหมุนเวียนน้ำ และน้ำส่วนหนึ่งจะมีการระบายทิ้ง (Blowdown) ดังนั้น จึงมีความ จำเป็นต้องเติมน้ำเข้าไปทดแทน (Makeup Water) ทั้งนี้ น้ำที่ใช้ในระบบหล่อเย็นต้องมีการเติมสารเคมี เช่น โซเดียมไฮโปคลอไรด์ เพื่อป้องกันการสะสมของตะไคร่น้ำ (Biological Fouling) ในระบบ

### (2) ระบบควบคุมการผลิต

โครงการมีห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room: CCR) ทำหน้าที่เป็นศูนย์ ควบคุมการทำงานของอุปกรณ์และระบบต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า ในส่วนของการสั่งเดินเครื่อง (Start up) การเพิ่มและลดกำลังการผลิต (Load and Unload) การหยุดเดินเครื่อง (Shut down) ตลอดจนทำการตรวจวัด ทดสอบการทำงานของอุปกรณ์การผลิตต่างๆ การเชื่อมโยงระบบควบคุมระหว่างโรงไฟฟ้าโดยใช้ระบบควบคุม จากส่วนกลาง (Distribution Control System; DCS)

### (3) ระบบส่งกระแสไฟฟ้า

โครงการจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในนิคม อุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยก่อสร้างลานไถ่ไฟฟ้า (Facilities Switchyard) 115 kV ภายในพื้นที่โครงการเพื่อส่งไฟฟ้าผ่านระบบส่งไฟฟ้าของส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โดยเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าบริเวณสถานีไฟฟ้าดอนพุด สำหรับกระแสไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับโรงงาน อุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่โครงการจะทำการปรับแรงดันจาก 115 kV เป็น 22 kV ก่อนการจำหน่ายเข้าสู่ระบบ สายไฟฟ้าแรงสูง 22 kV นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ต่อไป

## 7) ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ ระยะดำเนินการ

### 7.1 น้ำใช้

#### (1) ปริมาณน้ำใช้

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำไปใช้งาน ทั้งนี้ ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการจะใช้น้ำร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 สรุปปริมาณความต้องการการใช้น้ำรวมของทั้งสองโครงการสูงสุดประมาณ 7,557.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ) ซึ่งสรุปได้ดังนี้

- โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีความต้องการน้ำใช้สูงสุดรวมประมาณ 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน (Tap Water Type 1 = 2,811 ลูกบาศก์เมตร/วัน และ Tap Water Type 2 = 967.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน)

เมื่อพิจารณาการนำ้ใช้ตามประเภทการนำ้ใช้ พบว่า นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง จะส่งน้ำให้โครงการจำแนกออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ น้ำประปา (Tap Water Type 1) และน้ำรีไซเคิล (Tap Water Type 2) ซึ่งแบ่งปริมาณความต้องการใช้น้ำดังต่อไปนี้

ก) น้ำประปา (Tap Water Type 1) มีความต้องการน้ำใช้สูงสุดรวมประมาณ 6,352.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ)

ข) น้ำประปา (Tap Water Type 1) มีความต้องการน้ำใช้สูงสุดรวมประมาณ 1,935.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตพร้อมจำหน่ายไอน้ำ)

ดังนั้น สรุปได้ว่าโรงไฟฟ้า 1 โครงการมีความต้องการใช้น้ำสูงสุด 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยโครงการได้รับหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ทั้งน้ำประปา (Tap Water Type 1) และน้ำรีไซเคิล (Tap Water Type 2) โครงการละ 4,157.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ประเภทของการใช้น้ำและรายละเอียดการใช้น้ำของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

#### ก) น้ำบริการ

น้ำบริการ คือ น้ำที่นำมาใช้เพื่อการอุปโภคของพนักงาน รวมถึงน้ำที่ใช้ในการชดเชยระบบดับเพลิง โดยโครงการมีความต้องการใช้น้ำบริการสูงสุดประมาณ 28 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำใช้ส่วนนี้จะรับมาจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำในเมมเบรน (ระบบ Ultrafiltration (UF) และระบบ Membrane Multi Filter (MMF)) ของโครงการ ซึ่งจะถูกเก็บสำรองไว้ที่ Service Water Tank ก่อนนำมาใช้งาน

## ข) น้ำใช้สำหรับกระบวนการผลิต และระบบเสริมการผลิต

จากข้อมูลรูปแบบการเดินเครื่องของโครงการ จะพบว่าโครงการจะแบ่งรูปแบบการเดินเครื่องในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเป็น 3 กรณี ได้แก่

- กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และไม่จำหน่ายไอน้ำ
- กรณีเดินเครื่องเต็มระบบการผลิต (100%) และพร้อมจำหน่ายไอน้ำ
- กรณีเดินเครื่องบางส่วนของกระบวนการผลิต (60%; Partial Load) และไม่พร้อมจำหน่ายไอน้ำ

ซึ่งในแต่ละโครงการจะมีการดำเนินการผลิตทั้งแบบเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (14 ชั่วโมง) และแบบเดินเครื่องบางส่วนของกำลังการผลิต (60%) (10 ชั่วโมง) ดังนั้นปริมาณความต้องการน้ำจึงแตกต่างกันออกไปขึ้นอยู่กับรูปแบบการเดินเครื่องในแต่ละวัน

โดยรูปแบบการเดินเครื่องที่มีความต้องการน้ำใช้ต่อวันสูงสุดจะเป็นกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) และพร้อมจ่ายไอน้ำ ซึ่งมีรายละเอียดการใช้น้ำดังนี้

## (ก) น้ำใช้สำหรับชุดเซกระบบหล่อเย็น

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 โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชุดเซกระบบหล่อเย็น 2,811.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชุดเซกระบบหล่อเย็น 3,176.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีเดินเครื่องบางส่วนของกำลังการผลิต (60%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการใช้น้ำสำหรับชุดเซกระบบหล่อเย็น 2,806.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน

## (ข) น้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank

โครงการรับน้ำประปา (Tap Water Type 2) จากระบบการปรับปรุงคุณภาพน้ำจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ซึ่งเป็นน้ำรีไซเคิลของนิคมฯ นำมาพักไว้ใน Buffer Tank ขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะส่งเข้า Blow Down Tank รวมกับน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำ โดยกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังผลิต (100%) พร้อมจำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank ประมาณ 455.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งเป็นน้ำประปาจากนิคมฯ 120.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ 335.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน

กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้ส่งเข้า Blow Down Tank ประมาณ 422.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งเป็นน้ำประปาจากนิคมฯ 370.0



ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ 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%) ไม่จำหน่ายไอน้ำโครงการมีความต้องการน้ำใช้เพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และกรณีการเดินเครื่องบางส่วนของการผลิต (60%) ไม่จำหน่ายไอน้ำ โครงการมีความต้องการน้ำใช้เพื่อป้อนเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ 54.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำในส่วนนี้จะเป็นน้ำที่ผ่านระบบการผลิตน้ำปราศแร่ธาตุของโครงการ ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยกำจัดประจุไฟฟ้า (Electrodeionization Unit ; EDI Unit) ทั้งนี้ น้ำปราศจากแร่ธาตุที่โครงการผลิตได้จะถูกจัดเก็บไว้ในถังน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้งานโดยโครงการได้รับหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ลงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2563 เรียบร้อยแล้ว

### (2) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด จะรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้มีความเหมาะสมก่อนที่จะนำมาใช้งาน ทั้งนี้ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งรายละเอียดของระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

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

โครงการรับน้ำปรับปรุงคุณภาพน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมผ่านถังพักน้ำ (Buffer Tank) จากนั้นจะนำมาปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ที่มีการผลิตสูงสุด 4,800 ลูกบาศก์เมตร/วัน (100 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง x 24 ชั่วโมง x 2 ชุด) ซึ่งจะใช้งาน 1 ชุด สลับ 1 ชุด โดยโครงการออกแบบให้มีการกรอง 2 ชั้น คือ น้ำประปาจะจ่ายผ่านการกรองด้วยเยื่อบาง (Membrane Filter : MF) ก่อนจากนั้นจึงนำไปผ่านเยื่อบางที่มีรูขนาดเล็กมาก (Ultrafiltration : UF) โดยน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์แล้ว จะเรียกว่าน้ำบริการ (Service Water) ซึ่งจะสำรองไว้ในถังเก็บน้ำบริการ (Service Water Tank) ขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และจ่ายให้กับโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด เพื่อใช้เป็นน้ำบริการ (น้ำใช้พนักงานและน้ำรดพืชระบบดับเพลิง) ประมาณ 56 ลูกบาศก์เมตร/วัน



(โครงการละประมาณ 28 ลูกบาศก์เมตร/วัน) สำหรับน้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำโครงการ (Reject Water) จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร แล้วจึงส่งไปยัง Blow Down Tank เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำต่อไป

### ข) ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง

น้ำที่ผ่านการกรองจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบเมมเบรน อัลติฟิลเตอร์ (UF/MF) สูงสุดประมาณ 1,533 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกส่งเข้าไปยังระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุที่มีอยู่จำนวน 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 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด เพื่อนำไปเป็นน้ำใช้ป้อนเครื่องผลิตไอน้ำ สำหรับน้ำระบายทิ้งที่เกิดขึ้นจากระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (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) มีความต้องการใช้น้ำประมาณ จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำรวม 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 และจัดเก็บในถังเก็บน้ำก่อนที่จะส่งไปยังส่วนต่าง ๆ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 โดยการใช้น้ำของทั้ง 2 โครงการ ยังมีค่าอยู่ในความสามารถจ่ายน้ำของนิคมฯ

โดยโครงการได้รับหนังสือรับรองการจ่ายน้ำจากบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ซึ่งเป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และเป็นผู้ดูแลระบบสาธารณูปโภคภายในนิคมฯ ตามที่กำหนดไว้และออกหนังสือรับรองความสามารถในการจัดหาน้ำ การรองรับน้ำฝน และน้ำทิ้งของโครงการเรียบร้อยแล้ว

## 8) ระบบระบายน้ำฝน

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

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

โครงการให้นิยามของน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน คือ น้ำฝนที่ตกจากพื้นที่ส่วนผลิต ที่ถูกกำหนดว่าเป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ในช่วง 15 นาทีแรกที่ฝนตก ส่วนน้ำฝนที่เกิดขึ้นหลังจาก 15 นาทีแรก ถือว่าไม่มีการปนเปื้อน โดยโครงการจะระบายน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนลงรางระบายน้ำฝนซึ่งได้จากการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำแบบคอนกรีตแบบเปิด (Deep Area) แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลกที่มีอยู่โดยรอบโครงการตามแนวนอนในพื้นที่โครงการก่อนที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ทางด้านทิศเหนือของโครงการ และไหลลงสู่บ่อหน่วงน้ำของนิคมต่อไป ซึ่งนิคมฯ ได้ออกแบบระบบรวบรวมน้ำฝนจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในนิคมฯ ไปเข้าบ่อหน่วงน้ำฝนเพื่อนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป

### (2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)

น้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้น คือ น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก เป็นน้ำฝนที่ตกในบริเวณต่างๆ ที่กำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงภายในบริเวณลานโกไฟฟ้า

โดยน้ำฝนที่ตกในพื้นที่เหล่านี้จะถูกรวบรวมด้วยระบบท่อระบายน้ำคอนกรีตแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร (กว้าง 2 เมตร ยาว 4 เมตร ความลึกน้ำ 1.25 เมตร) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วปล่อยลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป และสำหรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่หม้อแปลงในบริเวณลานโกไฟฟ้าหลังจากช่วง 15 นาทีแรก ถือว่าไม่เป็นน้ำฝนที่มีการปนเปื้อนจะถูกระบายลงรางระบายน้ำฝนของโครงการ เพื่อระบายลงรางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ต่อไป

## 9) น้ำทิ้ง และการจัดการ

การดำเนินการของโครงการ จะมีน้ำระบายทิ้งที่เกิดขึ้น 5 ประเภท ได้แก่ 1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน 2) น้ำระบายทิ้งจากหล่อเย็น 3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ 4) น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ และ 5) น้ำจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนของโครงการ

### (1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน

อาคารสำนักงานของโครงการถูกออกแบบมาให้ใช้ร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริมเพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ดังนั้น น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจึงมาจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานทั้งหมด 60 คน (พนักงานโครงการจำนวน 30 คน และพนักงานโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 30 คน) จึงส่งผลให้มีน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานประมาณ 6.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) ของโครงการ ซึ่งมีประสิทธิภาพในการกำจัด BOD ประมาณร้อยละ 65 โดยน้ำที่ผ่านการบำบัดขั้นต้นด้วยระบบถังเกรอะ-กรองไว้อากาศ จะมีค่า BOD ที่ออกจากระบบไม่เกิน 90 มิลลิกรัม/ลิตร ซึ่งค่าดังกล่าวสอดคล้องกับข้อกำหนดของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ซึ่งกำหนดให้น้ำที่สามารถส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางได้ต้องมีค่า BOD ไม่เกิน 350 มิลลิกรัม / ลิตร ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ของโครงการขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร ก่อนที่จะส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

### (2) น้ำระบายทิ้งจากหล่อเย็น

ปริมาณสูงสุด 506.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต 100 % ไม่จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง No.1 (Retention Pit No. 1) ของโครงการขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการจะทำการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนระบายเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ซึ่งมีความสามารถรองรับน้ำทิ้งได้อย่างเพียงพอ

### (3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ

น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำปริมาณ 64 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งไปยัง Blow Down Tank ก่อนที่จะระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ซึ่งมีขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

### (4) น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการประกอบด้วยระบบเมมเบรนมัลติฟิลเตอร์ และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณสูงสุด 671.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit ขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร แบ่งออกเป็น 2 ส่วน ส่งไปยัง Blow Down Tank ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด โครงการละประมาณ 335.5

ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อใช้ลดอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกมาจากระบบผลิตไอน้ำ เมื่อรวมกับน้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำปริมาณ 64.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำประปาที่นำมาใช้ลดอุณหภูมิจะมีน้ำระบายทิ้งจาก Blow Down Tank สูงสุดประมาณ 519.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะระบายออกสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดต่อด้วยระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

#### (5) น้ำจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ

น้ำฝนที่ตกในพื้นที่โครงการจะถูกรวบรวมและจัดการดังนี้

- น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน จะถูกรวบรวมและระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบรางเปิดรอบพื้นที่อาคารต่างๆ ก่อนระบายเข้าสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ ต่อไป
- น้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน มีปริมาณเท่ากับ 9.9 ลูกบาศก์เมตร จะถูกรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน (Oil Separator) ขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร เพื่อให้มีค่าเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสีย ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ของโครงการ ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดต่อด้วยระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

#### (6) การจัดการน้ำทิ้งของโครงการ

น้ำเสียที่เกิดจากการดำเนินโครงการ โดยโครงการออกแบบให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจำนวน 2 บ่อ ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้ง No. 1 (Retention Pit No. 1) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร (12 เมตร x 20.0 เมตร x 3.4 เมตร) มีไว้เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น และบ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 (Retention Pit No. 2) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร (11.0 เมตร x 26.0 เมตร x 3.0 เมตร) มีไว้เพื่อรองรับน้ำเสียจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) น้ำระบายจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำด้วยระบบมัลติฟิเลเตอร์ (UF/MF) น้ำระบายจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ รวมถึงน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมันที่ Oil Separator

นอกจากนี้โครงการยังจัดให้มีบ่อพักน้ำฉุกเฉินจำนวน 2 บ่อ โดยบ่อพักน้ำฉุกเฉิน No. 1 (Emergency Pit No.1) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร (12 เมตร x 20.0 เมตร x 3.4 เมตร) มีไว้ในกรณีที่น้ำระบายทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง No. 1 มีค่าไม่เป็นไปตามค่าที่ควบคุม และบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน No. 2 (Emergency Pit No.1) ขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร (11.0 เมตร x 26.0 เมตร x 3.0 เมตร) ) มีไว้ในกรณีที่น้ำระบายทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง No. 2 มีค่าไม่เป็นไปตามค่าที่ควบคุม

#### 10) ระบบคมนาคม

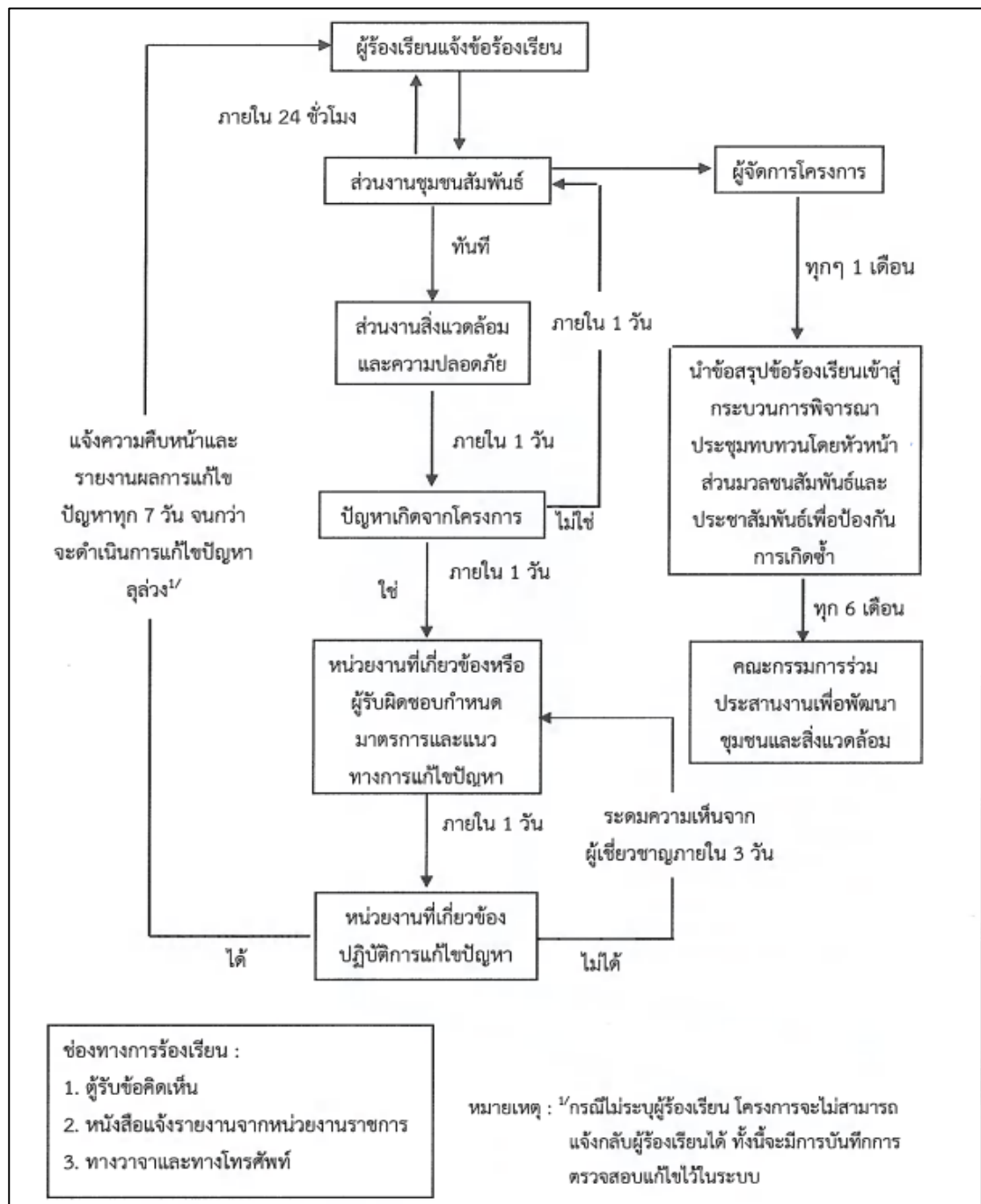
โครงการจะใช้เส้นทางคมนาคมเข้าสู่พื้นที่โครงการจะมีการคมนาคมทางบกเท่านั้น ซึ่งสามารถเดินทางได้อย่างสะดวก เนื่องจากเส้นทางสายต่าง ๆ มีความต่อเนื่องและเชื่อมโยงกัน โดยเส้นทาง การคมนาคมขนส่งของโครงการจะใช้เป็นเส้นทางหลัก ได้แก่ ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 32 (ถนนเอเชีย) และ ทางหลวงชนบท อท. 2038 (ถนนหลักฟ้า)

#### 11) พนักงาน

อัตรากำลังในการดำเนินการของโครงการของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด คาดว่าจะมีจำนวนพนักงานประมาณ 30 คน ทั้งนี้ในส่วนของอาคารสำนักงานจะใช้ร่วมกันกับโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ซึ่งมีพนักงาน ประมาณ 30 คน ดังนั้น จึงมีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 60 คน

#### 12) การรับเรื่องร้องเรียน

โครงการได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อชุมชนใกล้เคียงที่อาจเกิดขึ้นได้จากการ ดำเนินงานของโครงการ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้จัดเตรียมแผนดำเนินการกรณีที่มีการร้องเรียนที่เกิดจากการ ดำเนินการของโครงการจากชุมชน โดยผังรับเรื่องร้องเรียนแสดงดังภาพที่ 1.3 ทั้งนี้ หากเป็นปัญหาที่เกิดจาก โครงการจะดำเนินการแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือผู้รับผิดชอบกำหนดมาตรการและแนวทางแก้ปัญหาทันที เพื่อให้ดำเนินการแก้ไขปัญหาที่ได้รับเรื่องร้องเรียนเช่นเดียวกับหากไม่ใช่ปัญหาที่เกิดขึ้นจากโครงการจะ ดำเนินการแจ้งส่วนงานชุมชนสัมพันธ์ทันที และหากไม่สามารถตรวจสอบหาสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบหาสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ



ภาพที่ 1.3 แผนการรับเรื่องร้องเรียน

### 13) พื้นที่สีเขียว

พื้นที่สีเขียวของโครงการ มีขนาดพื้นที่ประมาณ 5,550 ตารางเมตร (คิดเป็นร้อยละ 7.43 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด) ซึ่งพื้นที่สีเขียวจะแยกจากพื้นที่สีเขียวที่เป็นแนวกันชนของนิคมฯ โดยโครงการพิจารณาให้มีพื้นที่สีเขียวโดยรอบโครงการยกเว้นบริเวณพื้นที่ระหว่าง Substation ของโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เนื่องจากเป็นบริเวณสายไฟฟ้าแรงสูงหากมีการปลูกต้นไม้ยืนต้นจะไม่ปลอดภัย และบริเวณถนนคอนกรีตและลานหิน ซึ่งอยู่ระหว่างโครงการ โดยเริ่มตั้งแต่บริเวณ Switchyard จนถึง Storage Tank เพื่อความสะดวกในการเข้าบำรุงรักษาเครื่องจักรระหว่าง 2 โครงการ

ทั้งนี้โครงการมีรายละเอียดวิธีการจัดการพื้นที่สีเขียว โดยกำหนดในแผนปฏิบัติการด้านสุนทรียภาพระยะดำเนินการดังนี้

- 1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.43 ของพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ
- 2) ปลูกต้นไม้ยืนต้นตามแนวรั้วของโครงการ โดยจะเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่น และเหมาะสมกับสภาพดินในบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น
- 3) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี
- 4) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืนและมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ไม้ต้นไม่ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์เพื่อให้เกิดความสวยงาม

### 1.3 แผนการติดตามตรวจสอบ

แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด สามารถพิจารณารายละเอียดได้ดังตารางที่ 1.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ดังตารางที่ 1.2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) ดังตารางที่ 1.3

ตารางที่ 1.1 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
การดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม												
- มาตรการทั่วไป												
- ด้านคุณภาพอากาศ												
- ด้านเสียง												
- ด้านการใช้น้ำ												
- ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน												
- ด้านคมนาคมขนส่ง												
- ด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม												
- ด้านการจัดการกากของเสีย												
- ด้านเศรษฐกิจ-สังคม												
- ด้านการประชาสัมพันธ์												
และการมีส่วนร่วมของประชาชน												
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ												
- ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย												
- ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง												
- ด้านพื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ												



## ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMS	- ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อย	ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ระบบ CEMS : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า - ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศ	- ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อย	ตรวจวัดแบบสุ่ม - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> ) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - 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 รพ.สต. ชะไวก (A3) - สถานีที่ 4 วัดปทุมคงคาราม (A4)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

## 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 2 สถานี ได้แก่ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (N2) - ด้านทิศใต้ (N3) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	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
<b>3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)</b>  <b>3.1 ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ (ต่อ)</b>	จำนวน 2 สถานี - สถานีที่ 1 (W3) บ่อสำรวจน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2) - สถานีที่ 2 (W4) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
<b>4. ด้านการคมนาคม</b>	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
<b>5. ด้านการจัดการกากของเสีย</b>	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

## ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

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

## ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

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

## ตารางที่ 1.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการดำเนินการ
<b>8. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ</b> <b>8.1 ด้านการติดตามสถานะทางสุขภาพ</b> <b>8.1.1 ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง</b>	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ	- รวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขของพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง
<b>8.1.2 พนักงานของโครงการ</b>	- พื้นที่โครงการ	- สถิติอุบัติเหตุ เจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานและสุขภาพพนักงาน	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
<b>8.2 การตรวจสุขภาพทั่วไป</b> <b>8.2.1 สำหรับพนักงานใหม่</b>	- พนักงานใหม่ของโครงการ	- ตรวจสุขภาพทั่วไป - ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ก่อนเข้างานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
<b>8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ</b>	- 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"> <li>- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุลักษณะการเกิดอุบัติเหตุต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ</li> <li>- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในที่ทำงาน</li> <li>- กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุสาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ</li> <li>- ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน</li> </ul>	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- พื้นที่โครงการ	- 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"> <li>- Gas Turbine Generator</li> <li>- Steam Turbine Generator</li> <li>- Cooling Tower</li> </ul>	- 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 <sub>x</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการ ทำงานระบบ CEMs	Plan :												
			Action :						✓						
1.2 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> ) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> ) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - 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"> <li>- สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง (A1)</li> <li>- สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2)</li> <li>- สถานีที่ 3 รพ.สต. ชะไวก (A3)</li> <li>- สถานีที่ 4 วัดปทุมคงคาราม (A4)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง</li> <li>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง</li> <li>- ความเร็วและทิศทางลม</li> <li>- อุณหภูมิ</li> </ul>	Plan :												
			Action :					✓							✓
2. ด้านเสียง	ตรวจระดับเสียงในพื้นที่อ่อนไหว - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L<sub>eq</sub> 24 ชม.)</li> <li>- ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L<sub>90</sub>)</li> <li>- ระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>)</li> <li>- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L<sub>dn</sub>)</li> <li>- บันทึกสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด</li> </ul>	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)	ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ - บริเวณริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก (N2) - ด้านทิศใต้ (N3) ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq} 24$ ชม.)	Plan :												
			Action :					✓							✓
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน 3.1 ด้านคุณภาพน้ำ ระบายทิ้งจาก โครงการ	- 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) บ่อสำรวจน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2) - สถานีที่ 2 (W4) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)	ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - 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 พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (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 แผนดำเนินการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินการของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	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.
8. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ															
8.1 ด้านการติดตามสถานะทางสุขภาพ															
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 :	โครงการจะทำการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานทุกคน											
8.2.2 สำหรับพนักงานประจำ	- พนักงานประจำของโครงการ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป - ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - ตรวจเอกซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น	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.
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาลงและข้อเสนอแนะ</li> <li>- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในที่ทำงาน</li> <li>- กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุสาเหตุ ความสูญเสียการแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ</li> <li>- ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน</li> </ul>	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
9.1 จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)	- พื้นที่โครงการ	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping / Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	Plan :	<div>กำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี ครอบคลุมตรวจวัดรอบถัดไป</div> <div>ในปี พ.ศ. 2570 (ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 27 พ.ค. 67)</div>											
			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.
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 :					✓							✓
		ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ย ตลอดระยะเวลาทำงานใน แต่ละวัน (TWA) ตรวจวัดที่ตัว พนักงานที่ทำงานบริเวณ เครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่  - Gas Turbine Generator - Steam Turbine Generator - Cooling Tower	Plan :												
			Action :					✓							✓
9.3 ความร้อนในสถานที่ ทำงาน	บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน	อุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperator : WBGT) พร้อม ทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่ง ตรวจวัดประกอบ	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.
9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) 9.4 แสงสว่างในสถานที่ ทำงาน	- บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน	- ระดับความเข้มข้นแสง	Plan :												
			Action :					✓					✓		
10. พื้นที่สีเขียว	- พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- บันทึกการบำรุงรักษาและปลูก ทดแทนเป็นประจำ	Plan :												
			Action :	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 2

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

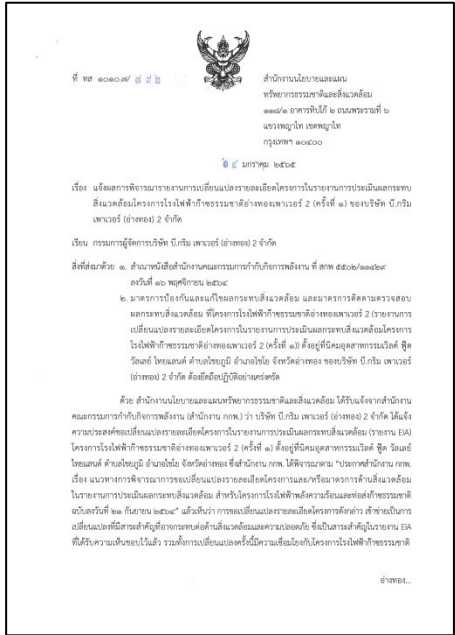
#### 2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการเพิ่มเติมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน เป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ


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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังมีรายละเอียดแสดงในตารางที่ 2.1

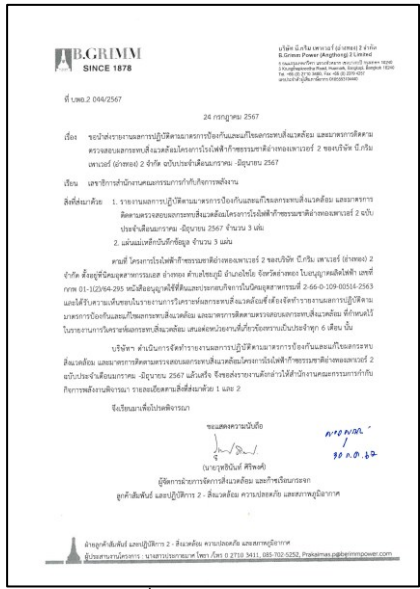
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	<p>- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกกา จังหวัดอ่างทอง และใช้เป็นแนวทางกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p>	<p>- ปัจจุบันโครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) โดยได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือพิจารณา เลขที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 1)</p>	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 1 หนังสือเห็นชอบโครงการฉบับเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ</p>

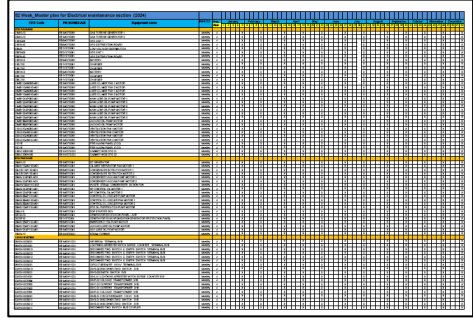
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด รายงานผลปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการโดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่กำหนด	- โครงการได้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งล่าสุด 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้มีการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (ภาคผนวกที่ 4) เพื่อดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพดีอย่างเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน</p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีมีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดอ่าวไทย ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>จากการดำเนินงานและผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบปัญหาสิ่งแวดล้อม และเรื่องร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรก็ตามหากพบปัญหาหรือได้รับเรื่องร้องเรียนดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามขั้นตอนที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	-



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข หรือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)</li> </ul>	<p>- ปัจจุบันโครงการยังไม่มีผลกระทบที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้หากมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะดำเนินการแจ้งให้ทราบทันที</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

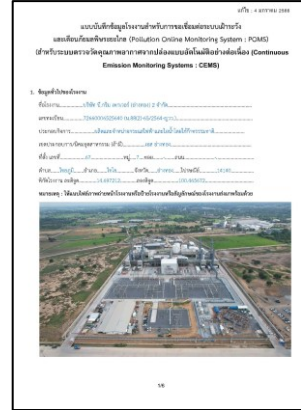
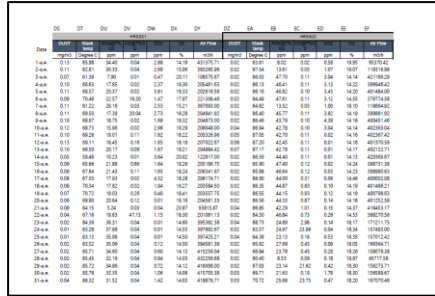
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ	<p>การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด <math>\text{NO}_x</math>, <math>\text{O}_2</math> อัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงที่สภาวะแห่งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด <math>\text{NO}_x</math>, <math>\text{O}_2</math> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่องเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.1)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>CEMs ปล่อย HRSG 21</p>  <p>CEMs ปล่อย HRSG 22</p> <p>รูปที่ 2.1 CEMS ปล่อยระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง																																																																																																																																																																						
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ  - กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ พร้อมแจ้งผลการ Audit CEMs ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ	- โครงการได้ดำเนินการ Audit CEMs ประจำปี พ.ศ. 2567 ในวันที่ 18-19 มิถุนายน พ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ 5) และนำส่งรายงานผลการปฏิบัติการมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบด้วยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	<div>บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD. 400 Moo 11 Submarine Road, Bangpoo, Samut Prakan 10130 Tel: 0-2848-1197, 0-2848-2021-2 Fax: 0-2848-2020 E-mail: info@etcltd.com Website: http://www.etcltd.com</div> <div>Request No. LA07-80723 Report No. 80701-0000</div> <div>TEST REPORT</div> <div>CUSTOMER : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง จำกัด ADDRESS : นิคมอุตสาหกรรมอ่าวทองเพาเวอร์ จำกัด หมู่ 11 อ่าวทองเพาเวอร์ 2 SAMPLE SOURCE : ปล่องระบายมลพิษทางอากาศ 2 SAMPLE POINT : HRSO 021 SAMPLE No. : 21600 SAMPLING DATE : 18/06/2024 PAPAMETER : Oxidize of Nitrogen REPORTED DATE : 08/07/2024 SAMPLING TIME : 10:31-17:00</div> <div>Relative Accuracy Determination for CEMs:</div> <table><thead><tr><th rowspan="2">Run No.</th><th colspan="2">Time</th><th colspan="2">NOx (ppm)</th><th colspan="2">NOx (ppm)</th><th rowspan="2">DIR.</th></tr><tr><th>Start</th><th>End</th><th>Instrument RM</th><th>CEM's Reading</th><th>Instrument RM</th><th>CEM's Reading</th></tr></thead><tbody><tr><td>1</td><td>10:31</td><td>11:00</td><td>21.79</td><td>16.74</td><td>43.08</td><td>36.33</td><td>6.63</td></tr><tr><td>2</td><td>11:31</td><td>12:00</td><td>21.30</td><td>16.88</td><td>42.24</td><td>37.25</td><td>5.98</td></tr><tr><td>3</td><td>12:00</td><td>12:30</td><td>24.00</td><td>19.18</td><td>51.84</td><td>44.60</td><td>7.45</td></tr><tr><td>4</td><td>12:31</td><td>13:00</td><td>23.26</td><td>18.81</td><td>52.54</td><td>43.09</td><td>9.45</td></tr><tr><td>5</td><td>13:01</td><td>13:30</td><td>23.09</td><td>14.79</td><td>47.71</td><td>32.13</td><td>15.58</td></tr><tr><td>6</td><td>13:31</td><td>14:00</td><td>23.51</td><td>14.73</td><td>46.33</td><td>32.00</td><td>14.33</td></tr><tr><td>7</td><td>14:01</td><td>14:30</td><td>23.38</td><td>14.58</td><td>46.08</td><td>31.67</td><td>14.41</td></tr><tr><td>8</td><td>14:31</td><td>15:00</td><td>23.47</td><td>14.82</td><td>46.23</td><td>31.75</td><td>14.50</td></tr><tr><td>9</td><td>15:01</td><td>15:30</td><td>23.40</td><td>14.52</td><td>46.14</td><td>31.84</td><td>14.80</td></tr><tr><td>10</td><td>15:31</td><td>16:00</td><td>23.49</td><td>14.57</td><td>46.30</td><td>31.66</td><td>14.68</td></tr><tr><td>11</td><td>16:01</td><td>16:30</td><td>23.57</td><td>14.37</td><td>46.46</td><td>31.47</td><td>14.99</td></tr><tr><td>12</td><td>16:31</td><td>17:00</td><td>23.57</td><td>14.52</td><td>46.44</td><td>31.54</td><td>14.90</td></tr><tr><td>Average</td><td></td><td></td><td>23.47</td><td>15.62</td><td>46.76</td><td>34.42</td><td>12.36</td></tr><tr><td>Standard Deviation :</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>3.58</td></tr><tr><td>t-value :</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>2.201</td></tr><tr><td>Confidence Coefficient :</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>2.26</td></tr><tr><td>Relative Accuracy (%) :</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>31.27</td></tr><tr><td>Performance Specification (%RFA) :</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>20%*</td></tr><tr><td colspan="8">** 20% of RFA Value Emission Standard Value (NO<sub>x</sub>) ≤ 40 ppm (7% O<sub>2</sub>)</td></tr><div>Page 3/1</div><div>ภาคผนวกที่ 5 รายงานผลการ Audit CEMs</div></tbody></table>	Run No.	Time		NOx (ppm)		NOx (ppm)		DIR.	Start	End	Instrument RM	CEM's Reading	Instrument RM	CEM's Reading	1	10:31	11:00	21.79	16.74	43.08	36.33	6.63	2	11:31	12:00	21.30	16.88	42.24	37.25	5.98	3	12:00	12:30	24.00	19.18	51.84	44.60	7.45	4	12:31	13:00	23.26	18.81	52.54	43.09	9.45	5	13:01	13:30	23.09	14.79	47.71	32.13	15.58	6	13:31	14:00	23.51	14.73	46.33	32.00	14.33	7	14:01	14:30	23.38	14.58	46.08	31.67	14.41	8	14:31	15:00	23.47	14.82	46.23	31.75	14.50	9	15:01	15:30	23.40	14.52	46.14	31.84	14.80	10	15:31	16:00	23.49	14.57	46.30	31.66	14.68	11	16:01	16:30	23.57	14.37	46.46	31.47	14.99	12	16:31	17:00	23.57	14.52	46.44	31.54	14.90	Average			23.47	15.62	46.76	34.42	12.36	Standard Deviation :							3.58	t-value :							2.201	Confidence Coefficient :							2.26	Relative Accuracy (%) :							31.27	Performance Specification (%RFA) :							20%*	** 20% of RFA Value Emission Standard Value (NO <sub>x</sub> ) ≤ 40 ppm (7% O <sub>2</sub> )							
Run No.	Time		NOx (ppm)			NOx (ppm)		DIR.																																																																																																																																																																		
	Start	End	Instrument RM	CEM's Reading	Instrument RM	CEM's Reading																																																																																																																																																																				
1	10:31	11:00	21.79	16.74	43.08	36.33	6.63																																																																																																																																																																			
2	11:31	12:00	21.30	16.88	42.24	37.25	5.98																																																																																																																																																																			
3	12:00	12:30	24.00	19.18	51.84	44.60	7.45																																																																																																																																																																			
4	12:31	13:00	23.26	18.81	52.54	43.09	9.45																																																																																																																																																																			
5	13:01	13:30	23.09	14.79	47.71	32.13	15.58																																																																																																																																																																			
6	13:31	14:00	23.51	14.73	46.33	32.00	14.33																																																																																																																																																																			
7	14:01	14:30	23.38	14.58	46.08	31.67	14.41																																																																																																																																																																			
8	14:31	15:00	23.47	14.82	46.23	31.75	14.50																																																																																																																																																																			
9	15:01	15:30	23.40	14.52	46.14	31.84	14.80																																																																																																																																																																			
10	15:31	16:00	23.49	14.57	46.30	31.66	14.68																																																																																																																																																																			
11	16:01	16:30	23.57	14.37	46.46	31.47	14.99																																																																																																																																																																			
12	16:31	17:00	23.57	14.52	46.44	31.54	14.90																																																																																																																																																																			
Average			23.47	15.62	46.76	34.42	12.36																																																																																																																																																																			
Standard Deviation :							3.58																																																																																																																																																																			
t-value :							2.201																																																																																																																																																																			
Confidence Coefficient :							2.26																																																																																																																																																																			
Relative Accuracy (%) :							31.27																																																																																																																																																																			
Performance Specification (%RFA) :							20%*																																																																																																																																																																			
** 20% of RFA Value Emission Standard Value (NO <sub>x</sub> ) ≤ 40 ppm (7% O <sub>2</sub> )																																																																																																																																																																										

ภาคผนวกที่ 5 รายงานผลการ Audit CEMs

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 ในเดือนตุลาคม 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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


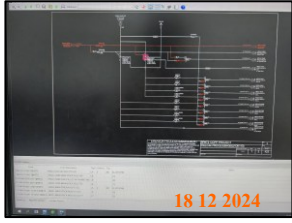

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมการระบาย <math>\text{NO}_x</math> ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม โดยมีการจัดการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>* เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะต้องตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขทันที</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมการระบาย <math>\text{NO}_x</math> ไว้ที่ร้อยละ 60 ของค่าควบคุม (รูปที่ 2.2) เมื่อผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งเจ้าหน้าที่จะทำการตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขโดยทันที โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่พบผล CEMs ที่เกินค่าควบคุม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.2 ระบบเตือน (Alarm) ควบคุมค่า <math>\text{NO}_x</math></p>





ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่าควบคุมที่โครงการกำหนด และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>* ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (<math>\text{SO}_2</math>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.51 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>* ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (<math>\text{NO}_x</math>) ที่ระบายออกมาจากแต่ละปล่อง มีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.50 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>* ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.15 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 21 (รูปที่ 2.6) ตรวจวัดในวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า <math>\text{SO}_2</math> มีค่า &lt; 2.0 ppm หรือ &lt; 0.3103 g/s <math>\text{NO}_x</math> มีค่า 41.2 ppm หรือ 4.5353 g/s TSP มีค่า 0.2 mg/m<sup>3</sup> หรือ 0.0119 g/s</li> <li>- การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 22 (รูปที่ 2.7) ตรวจวัดในวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า <math>\text{SO}_2</math> มีค่า &lt; 2.0 ppm หรือ &lt; 0.3102 g/s <math>\text{NO}_x</math> มีค่า 43.5 ppm หรือ 4.8321 g/s TSP มีค่า 0.6 mg/m<sup>3</sup> หรือ 0.0358 g/s ซึ่งมีค่าเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมกำหนด</li> </ul>	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.6 ปล่อง HRSG 21</p>  <p>รูปที่ 2.7 ปล่อง HRSG 22</p>

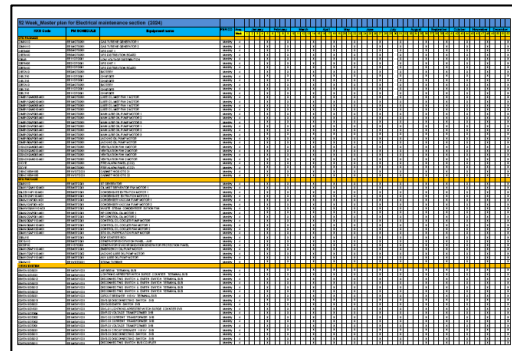
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<b>การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวสำหรับกระบวนการผลิตภายในโครงการ เพื่อเป็นการลดผลกระทบมลพิษทางด้านคุณภาพอากาศ (รูปที่ 2.8)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.8 สถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติ</p>
	<b>การจัดการมลพิษทางอากาศ</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่ได้อ่านจาก (CEMs) เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>* ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก (CEMs) โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้อ่านนั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่</li> <li>* ตรวจสอบระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ</li> <li>* กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs หากเกินค่าควบคุมโดยทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องและตรวจสอบระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ ทั้งนี้ หากเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติจะติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต่อไป ปัจจุบันไม่พบเหตุการณ์ผิดปกติ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

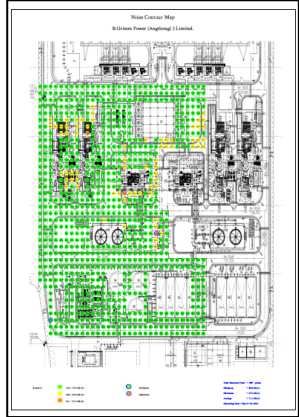

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง	<ul style="list-style-type: none"> <li>กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้ตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) (ภาคผนวกที่ 10) ภายหลังเปิดดำเนินการแล้ว ในวันที่ 27-29 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 และจะดำเนินการตรวจวัดในทุก ๆ 3 ปี ตามมาตรการกำหนด โดยครั้งต่อไปจะดำเนินการในปีพ.ศ. 2570</li> <li>โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) อย่างเคร่งครัด (รูปที่ 2.10)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 10 Noise Contour</p>  <p>รูปที่ 2.10 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

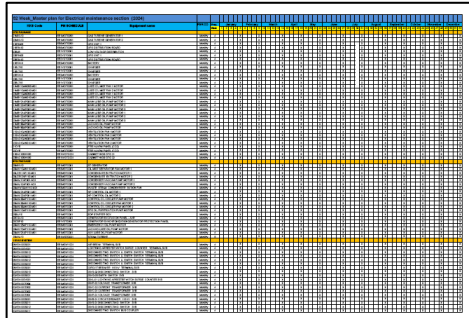

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- กำหนดให้เครื่องจักร และอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้กำหนดให้เครื่องจักร และอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้ หากเครื่องจักรมีเสียงดังเกิน 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



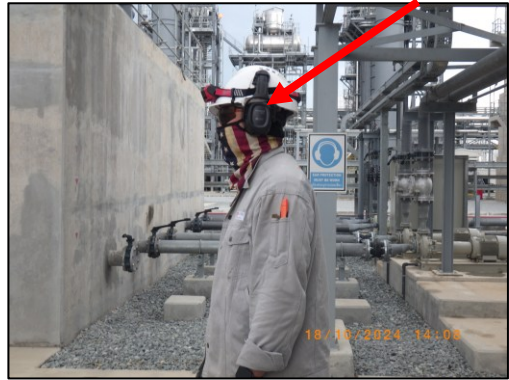

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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


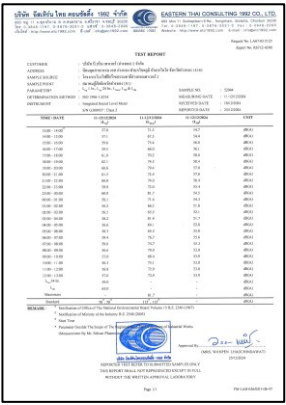
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ต้องทำงานติดต่อกันไม่เกิน 8 ชั่วโมง หากพนักงานจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดังโครงการกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งในการปฏิบัติงาน (รูปที่ 2.10) ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานในห้อง Control Room (รูปที่ 2.5)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.10 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง</p>  <p>รูปที่ 2.5 ห้อง Control Room</p>


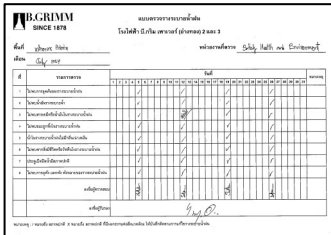

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- โครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour Map เพื่อค้นหาพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ซึ่งพบว่ามีจุดที่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) จำนวน 3 จุด ซึ่งเป็นพื้นที่ที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ ซึ่งได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง (รูปที่ 2.12) และอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.12 ป้ายเตือนพื้นที่เสียงดัง
	- ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้ควบคุมระดับเสียงรบกวนไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวนในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งตรวจวัดเมื่อวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการตรวจวัดมีค่าดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• ริมรั้วทิศใต้ มีค่า 52.4-55.8 เดซิเบล (เอ)</li> <li>• ริมรั้วทิศตะวันตก มีค่า 57.3-58.6 เดซิเบล (เอ)</li> </ul> ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ (ภาคผนวกที่ 9)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 9 ผลการตรวจวัดสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

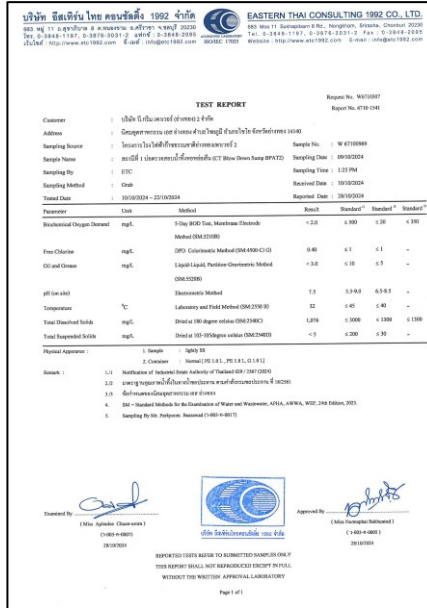
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. ด้านการใช้น้ำ	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำ และซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพท่อน้ำใช้ภายในโครงการเป็นประจำโดยตรวจสอบสภาพโดยทั่วไปและจากมาตรวัดความดันของท่อน้ำ 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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)



ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	- ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- โครงการได้แยกระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน และน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกันอย่างชัดเจน (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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ควบคุมลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟิลด์ 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 ผลการตรวจวัดสิ่งแวดล้อม</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)



ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	<p>- จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร รองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น เพื่อพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็น มีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนรวบรวมเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ และจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนีอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561</p>	<p>- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2.17) ทั้งนี้ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นโดยพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนระบายน้ำเข้าสู่บ่อบำบัด Holding Pond ของนิคมฯ (รูปที่ 2.18)</p> <p>- โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร (รูปที่ 2.19) เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนีอุณหภูมิ, ค่าความเป็นกรด และด่าง ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 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 ถังพักน้ำ Retention Pit</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มิได้เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคม ฯ กำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (รูปที่ 2.21) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายน้ำลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคม ฯ และได้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) (รูปที่ 2.24) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากโครงการในกรณีที่มิได้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานของน้ำเสียที่การนิคม ฯ 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)



ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- กรณีที่มีลักษณะสมบัติและคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคม ฯ กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) ของโครงการขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำ และวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งอย่างเป็นประจำก่อนปล่อยลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคม ฯ หากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่ทางนิคม ฯ กำหนด โครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) (รูปที่ 2.24) พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งเพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหาภายในเวลา 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.24 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit)</p>



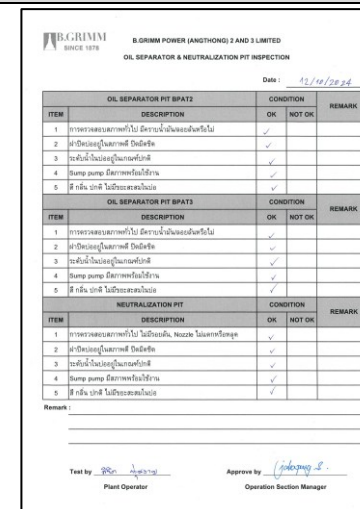
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และตรวจสอบน้ำระบายทิ้งจากระบบหล่อเย็นที่บ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) โดยมีการตรวจวัดตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่านำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (รูปที่ 2.25) และบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) (รูปที่ 2.26) โครงการได้ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) โดยตรวจวัดค่าอุณหภูมิ, ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่านำไฟฟ้า เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา	 <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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียข้างต้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนที่จะรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) (รูปที่ 2.20) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานเบื้องต้นก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคม ฯ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.20 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

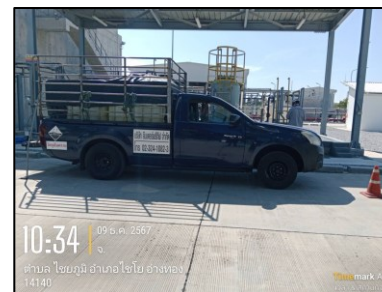
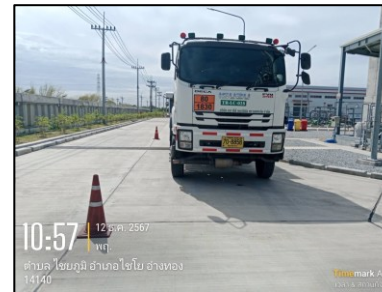
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)				 <p>ภาคผนวกที่ 12 เอกสารบันทึกการดูแลบำรุงรักษา บ่อแยกน้ำมัน</p>





ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง	- อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ 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	-


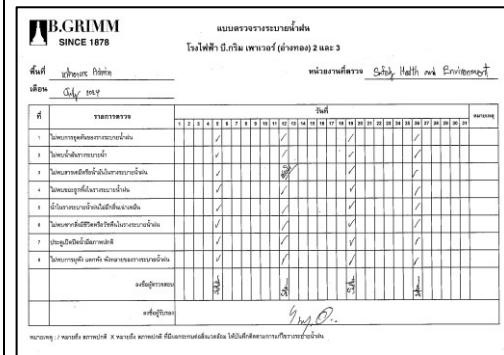
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียที่เข้ามาในโครงการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการได้กำหนดให้รถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งกากของเสียทุกคันที่เข้ามาภายในพื้นที่โครงการจะต้องแสดงหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งและชื่อบริษัทที่ทำการขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ (รูปที่ 2.27)	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.27 เบอร์โทร และป้ายชื่อบนรถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งของเสีย</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-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	- บริเวณด้านหน้าประตูทางเข้า - ออกโครงการจะมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกให้กับผู้ที่เข้ามาติดต่อภายในโครงการตลอด 24 ชั่วโมง (รูปที่ 2.29)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.29 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยบริเวณทางเข้า-ออก โครงการ



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบระบายน้ำในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคม ฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด	- โครงการได้สร้างระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคม ฯ เรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.15)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.15 รางระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน</p>
	- ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน ทั้งนี้ ได้กำหนดแผนการขุดลอกทำความสะอาดเป็นประจำทุกปี (ภาคผนวกที่ 11)	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 11 เอกสารตรวจสอบรางระบายน้ำฝน</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


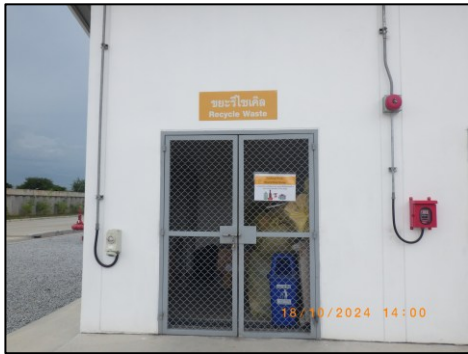
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. ด้านการระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้กำหนดให้คนงานทำความสะอาดรางระบายน้ำตามแผนทำความสะอาดรางระบายน้ำของโครงการเป็นประจำทุกปี (รูปที่ 2.30) โดยแผนจะกำหนดไว้ในช่วงฤดูแล้ง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในหน้าฝนภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.30 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ ในโครงการ
	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบลบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) (รูปที่ 16) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบลบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคม ฯ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 16 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย	- จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ โดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ไว้อย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.31) โดยภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยได้จัดให้มีถึงแบบแยกประเภทอย่างชัดเจนเพื่อต่อการรวบรวม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป	- ไม่พบปัญหา	  <p>รูปที่ 2.31 ถึงขยะแบบแยกประเภท</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)



ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิต และรวบรวมไว้ในพื้นที่อาคารเก็บกากของเสีย เพื่อส่งกำจัดยังหน่วยงานได้รับอนุญาตจากทางราชการต่อไป	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.32 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม</p>





ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- โครงการได้จัดให้มีภาชนะสำหรับใส่ของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และเก็บรวบรวมไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม (รูปที่ 2.32) ทั้งนี้ ของเสียอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นจากโครงการส่วนใหญ่จะเป็นน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว โดยจะเก็บรวบรวมให้มีจำนวนที่มากพอก่อนจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.32 พื้นที่รวบรวมขยะแบบแยกประเภทที่มีหลังคาปกคลุม
	- จัดทำบันทึกชนิดปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- โครงการได้มีการจดบันทึกชนิด และปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการก่อนนำส่งกำจัดและจำหน่าย ซึ่งจะมีการจัดทำรายงานสรุปปริมาณกากของเสียในแต่ละเดือนโดยจะระบุสถานที่รับซื้อ / รับกำจัดของเสียจากโครงการอย่างละเอียดและครบถ้วน (ภาคผนวกที่ 14)	- ไม่พบปัญหา	 ภาคผนวกที่ 14 เอกสารบันทึก ชนิด ปริมาณของเสียที่ส่งไปกำจัด



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

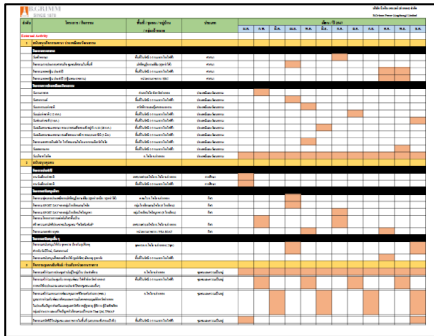

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)				 <p>ภาคผนวกที่ 16 เอกสารเข้าเยี่ยมชมโครงการจากหน่วยงานภายนอก</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

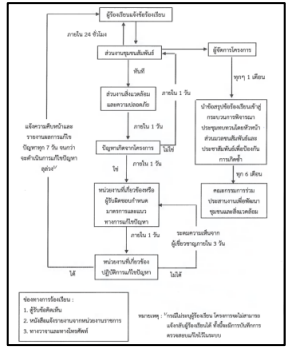

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้ และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ และมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหา 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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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"> <li>1) ทางโครงการโดยตรงที่ บ่อม ปรก. หน้าโรงงาน</li> <li>2) ทางจดหมาย</li> <li>3) ทางโทรศัพท์ (035-943-744)</li> </ol> <p>ทั้งนี้ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด (ภาคผนวกที่ 20)</p>	- ไม่พบปัญหา	  <p>ภาคผนวกที่ 20 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียน</p>



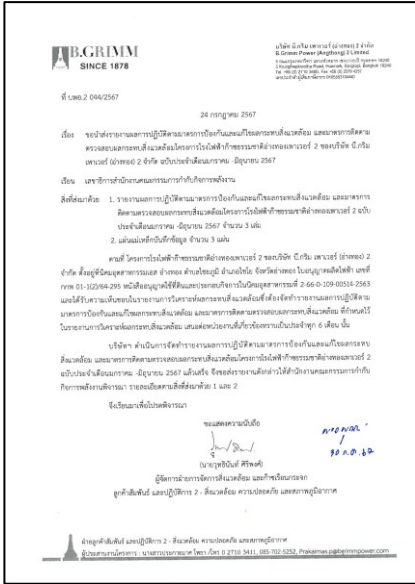
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการ จะต้องแจ้งให้ผู้ร้องเรียนได้รับทราบภายใน 3 วัน และต้องแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน (คณะทำงานดังกล่าวมาจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายต่างๆ ที่บริษัทแต่งตั้ง) เพื่อตรวจสอบสาเหตุ กำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีข้อร้องเรียน อย่างไรก็ตามหากเกิดการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขจัดการและแจ้งการรับทราบให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 3 วัน และแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อตรวจสอบสาเหตุ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขปัญห และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- ไม่พบปัญหา	-
	- หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไปแล้วเสร็จ	- หากโครงการไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นได้และแก้ไขปัญหได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะแจ้งให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ทั้งนี้ยังไม่พบเรื่องร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา	-


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการและแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และสรุปผลให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากมีข้อร้องเรียนโครงการจะมีการเรียกประชุม คณะทำงานเป็นวาระเร่งด่วนเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ ที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน พร้อมทั้งหาแนวทาง ป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และดำเนินการทำรายงาน สรุปผลการแก้ไขให้คณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- ไม่พบปัญหา	-
	- กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับ ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็น ผลกระทบมาจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการ จะให้การดูแล 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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และ อบต.) เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบ ทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งล่าสุด 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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	- จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยการทำเครื่องวัดชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่างๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- โครงการได้จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทย เฟส 2&3 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (รูปที่ 2.36)	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.36 ประชาชนเยี่ยมชมการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 อ่าวทองเพาเวอร์ 2 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จ ภายใน 60 วัน หลังจากที่รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ฯ (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบ (ต่อ)</p>	<p>- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง เรียบร้อยแล้ว โดยได้มีประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการฯ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 (ภาคผนวกที่ 21)</p>	<p>- ไม่พบปัญหา</p>	 <p>ภาคผนวกที่ 21 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee)</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(ต่อ) โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>1) <b>โครงสร้างคณะกรรมการฯ</b> 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. เกษไชโย 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 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 ผู้แทนจากกรมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 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 โดยอาจจะระบุข้อกำหนด ดังนี้</p> <p>(1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีก โดยมีระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระ ติดต่อกัน</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 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) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานโครงการ ให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(3) มีส่วนร่วมในการติดตามการดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>(4) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชนพิจารณามาตรการในการชดเชยเยียวยากรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการ หากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการรวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการชดเชยเยียวยาจนเสร็จแล้ว</p>			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)



ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>4) องค์ประชุมและคณะกรรมการกำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p> <p>ข้อ 2 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ได้แต่งตั้ง คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ร่วมเป็นกรรมการ ตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด 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 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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



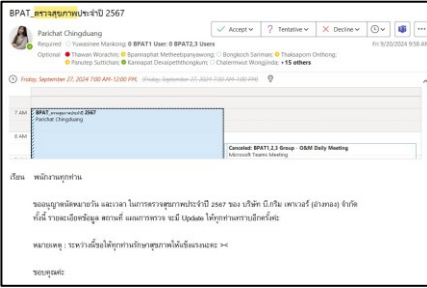

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- โครงการได้ช่วยเหลือและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียงและโดยรอบโครงการ เช่น การจัดกิจกรรมมอบกระเป๋าเพื่อสุขภาพ เพื่อลดการใช้ถุงพลาสติกในการจ่ายยาให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไชโย จังหวัดอ่างทอง เป็นต้น (ภาคผนวกที่ 23)	- ไม่พบปัญหา	 <p>Empowering the world compassionately</p> <p>ภาคผนวกที่ 23 เอกสารการทำกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์กับหน่วยงานสาธารณสุข</p>
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	- โครงการมีมาตรการเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของประชาชนในชุมชนร่วมกับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโครงการอย่างเต็มความสามารถ	- ไม่พบปัญหา	


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-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	- โครงการมีการซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยเป็นประจำทุกปี และจะดำเนินการประสานหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อเข้าร่วมการซ้อมแผนตามมาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา	-
	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่อง ร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการได้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนใกล้เคียงอย่างต่อเนื่อง ร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปด้วยกัน	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)







ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน - ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 เป็นต้น หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา	-
	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการ ตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- โครงการได้ระบุชนิดและจำนวนของอุปกรณ์ ความปลอดภัยต่าง ๆ ในพื้นที่โครงการให้เป็นไปตาม มาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบสภาพ ความพร้อมของการใช้งานของอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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"> <li>กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ในขณะที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น (รูปที่ 2.39) และได้จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลไว้สำหรับให้พนักงานอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.40)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.39 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล</p>



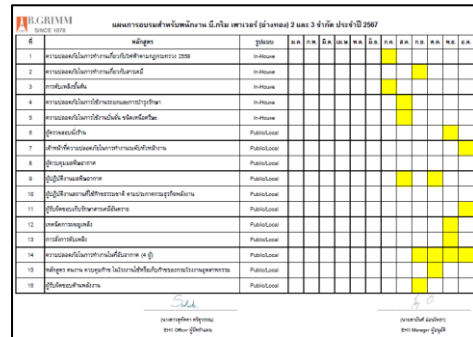
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

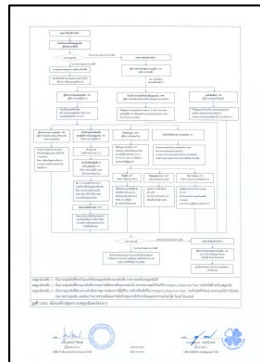

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง</li> <li>- โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ ภายในโครงการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งก่อนการใช้งาน และหลังจากที่ใช้งานเสร็จแล้ว เพื่อป้องกันการชำรุดเสียหาย และยืดอายุการใช้งานตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	<div>   </div> <p>รูปที่ 2.41 อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) บริเวณพื้นที่อันตราย</p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)</li> </ul>			




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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"> <li>- จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>* ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน</li> <li>* การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน</li> <li>* การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</li> <li>* วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการจัดให้มีการอบรมให้ความรู้ให้กับพนักงานในโครงการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานก่อนเข้าปฏิบัติงานกับทางโครงการโดยจะมีแผนการอบรมไว้สำหรับอบรมให้ความรู้แก่พนักงานเป็นประจำทุกปีตามแผนฝึกอบรมพนักงาน (ภาคผนวกที่ 25)</li> </ul>	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 25 แผนอบรมพนักงานประจำปี</p>




ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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"> <li>กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 3 ระดับ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน รวมทั้งมีการทบทวนแผนให้มีความเหมาะสมกับปัจจุบันอยู่เสมอ (ภาคผนวกที่ 26)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 26 แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน</p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ต้องการทำงานสัมผัสกับสารเคมี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) (รูปที่ 2.42) ไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ต้องการทำงานสัมผัสกับสารเคมี เช่น บริเวณพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.42 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower และ Eye Wash)</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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"> <li>- จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือนและป้ายบอกข้อกำหนดในพื้นที่ต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 2.43) เช่น บริเวณพื้นที่ผลิต บริเวณคลังเก็บวัตถุดิบทั่วไป บริเวณอาคารเก็บวัตถุดิบอันตราย <ul style="list-style-type: none"> <li>➢ การติดป้ายห้ามสูบบุหรี่ ป้ายสวมหมวกนิรภัย ป้ายสวมรองเท้านิรภัย ป้ายให้สวมใส่หน้ากากป้องกันสารเคมี</li> <li>➢ การติดป้ายกำหนดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โรงงานทั้งหมด</li> <li>➢ การติดป้ายให้สวมถุงมือป้องกันสารเคมีขณะการขนถ่ายหรือเคลื่อนย้ายสารเคมี</li> <li>➢ ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง</li> </ul> </li> </ul>	- ไม่พบปัญหา	   <p>รูปที่ 2.43 ป้ายเตือนอันตรายต่าง ๆ โดยรอบพื้นที่โครงการ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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>

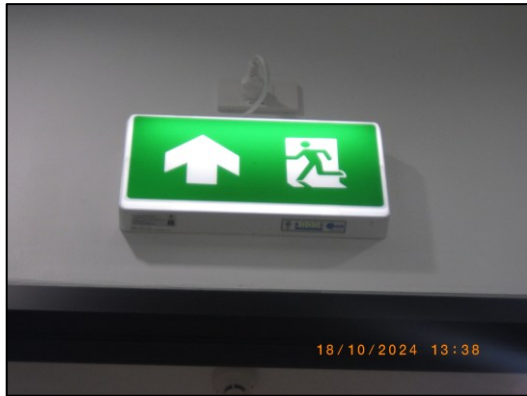


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


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





ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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>

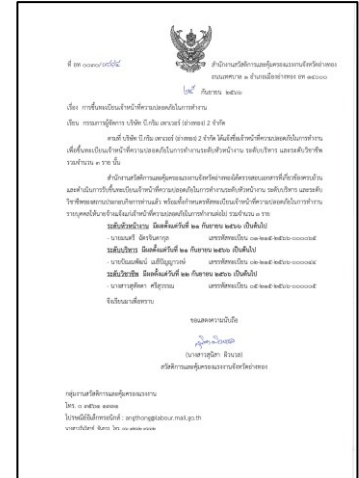

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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

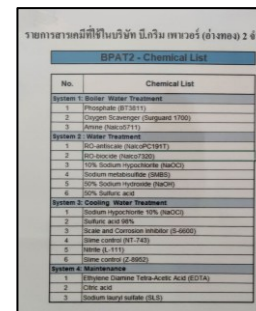

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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"> <li>จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน ระดับบริหารงาน และระดับวิชาชีพ ที่ดูแลในเรื่องด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งทำหน้าที่ในการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ให้แก่พนักงานในโครงการ (ภาคผนวกที่ 27)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 27 เอกสารการขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโครงการ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้กำหนดให้มีการจัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ หากเกิดอุบัติเหตุขึ้นภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป (ภาคผนวกที่ 28) ทั้งนี้ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 28 สรุปสถิติอุบัติเหตุ</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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"> <li>- จัดทำ Chemical List (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดทำรายการสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการโดยเรียงตามตัวอักษรเพื่อให้ง่ายต่อการค้นหา และได้แสดงคุณสมบัติข้อควรระวังระดับความอันตรายของสารเคมีที่อยู่ในโครงการเป็นต้น (ภาคผนวกที่ 29-1)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 29-1 เอกสาร Chemical List แสดงรายการอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในโครงการ</p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานตาม Chemical List และจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดทำแฟ้มเอกสารบันทึกข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานในโครงการตามรายการสารเคมีที่จัดทำไว้ และได้จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บสารเคมีเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.49)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.49 แฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (SDS) ภายในอาคารเก็บสารเคมี</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 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"> <li>- จำแนกพื้นที่จัดเก็บสารเคมีออกเป็นประเภทต่าง ๆ โดยแบ่งจากคุณสมบัติตาม SDS โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภายในอาคารเก็บสารเคมีของโครงการได้ทำการจำแนกประเภทของสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกัน โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ (รูปที่ 2.50)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.50 อาคารเก็บสารเคมี</p>





ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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"> <li>บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ภายในอาคารเก็บสารเคมีโครงการจัดให้มีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ (รูปที่ 2.51)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.51 ช่องระบายอากาศในพื้นที่เก็บสารเคมี (อาคารเก็บสารเคมี)</p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือน / ป้ายข้อห้ามต่าง ๆ ถึงอันตรายที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายภายในอาคารเก็บสารเคมี (รูปที่ 2.52)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.52 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคารเก็บสารเคมี</p>





ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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"> <li>จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างพอเพียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ในอาคารเก็บสารเคมีอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.53) เพื่อป้องกัน และระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี และพื้นที่ใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.53 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในอาคารเก็บสารเคมี</p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้เรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 30)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 30 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) - หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีในระบบน้ำหล่อเย็นที่เป็นสารก่อให้เกิดโรคมะเร็งหากมีความจำเป็นต้องใช้พนักงานที่สัมผัสจะต้องสวมใส่ชุดป้องกันสารเคมีอย่างเคร่งครัดห้ามสัมผัสโดยตรงหรือสูดดมโดยจะมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่างเป็นประจำ และมีการตรวจสอบสภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี	- ไม่พบปัญหา	-
	- ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้พนักงานหรือผู้รับเหมาสูบบุหรี่ภายในพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด นอกจากพื้นที่ที่ทางโครงการได้จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น (รูปที่ 2.54) โดยจะมีป้ายเตือนไว้ในบริเวณพื้นที่ต่าง ๆ ภายในโครงการ (รูปที่ 2.55)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.54 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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"> <li>- ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>* อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) เรียบร้อยแล้ว</li> <li>- โครงการได้มีการติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยไว้ตามจุดต่าง ๆ ภายในโครงการ เช่น กรังกอด สัญญาณฉุกเฉิน กริ่งสัญญาณเตือนภัย (รูปที่ 2.56) Heat Detectors หรือ Smoke Detectors เป็นต้น (รูปที่ 2.57)</li> </ul>	- ไม่พบปัญหา	 <p>รูปที่ 2.56 อุปกรณ์สัญญาณเตือนภัย</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-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"> <li>• ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)</li> <li>• ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)</li> <li>• เครื่องดับเพลิงชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA</li> <li>• หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด</li> <li>• ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น</li> </ul>	<p>- สำหรับระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ โครงการได้จัดให้มีระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณจุดเสี่ยงที่อาจเกิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) โดยทำการติดตั้งไว้โดยรอบพื้นที่โครงการทั้งนอกอาคาร และภายในอาคาร และหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ควบคู่กับการติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguishers) โดยจะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA (รูปที่ 2.47) ทั้งนี้ โครงการยังได้จัดเตรียมชุดผจญเพลิง (รูปที่ 2.58) หรือชุดป้องกันความร้อนไว้หากเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นภายในโครงการ</p>		 <p>ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)</p>  <p>ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) รูปที่ 2.47 อุปกรณ์ดับเพลิง</p>


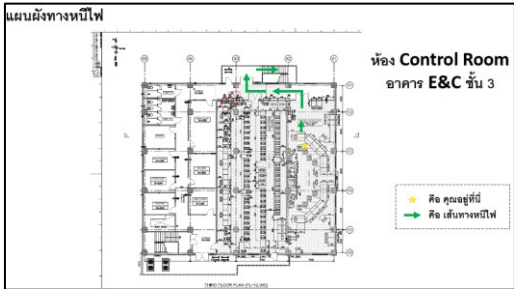


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


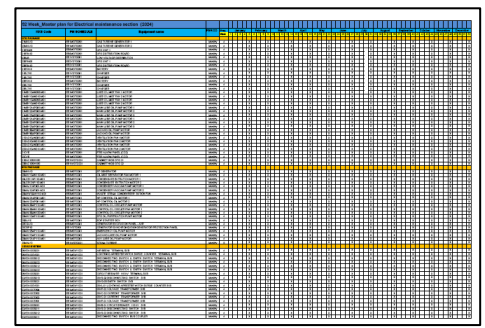
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)			 <p>หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants)</p>  <p>ถังดับเพลิงชนิดมือถือ (Portable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





ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)  - ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนดำเนินการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด (ภาคผนวกที่ 31-1) และมีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี พร้อมทั้งอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานอย่างเป็นประจำ	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 31-1 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน</p>
	- จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลาและดำเนินการแก้ไข หากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี (ภาคผนวกที่ 4) เพื่อซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักรที่ใช้ภายในโครงการให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลาและดำเนินการแก้ไขทันทีหากพบว่าการชำรุดเสียหาย	- ไม่พบปัญหา	 <p>ภาคผนวกที่ 4 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน</p>


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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"> <li>- จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดให้มีมาตรการปฏิบัติในการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุโดยจะเน้นเฉพาะสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการ (ภาคผนวกที่ 31-1) และมีการอบรมให้ความรู้กับพนักงาน และจัดทำแผนซ้อมเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดสารเคมีรั่วไหลภายในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ (รูปที่ 2.60)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.60 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี</p>  <p>ภาคผนวกที่ 31-1 เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน</p>

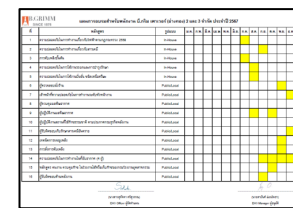


ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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"> <li>- ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจแล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องหรือสัมผัสกับสารเคมีจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม และโครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์อื่น ๆ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ (รูปที่ 2.60)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.60 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ 2567 (ต่อ)




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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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) รูปที่ 2.47 อุปกรณ์ดับเพลิง</p>



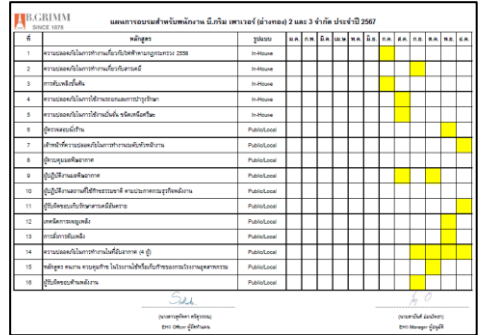
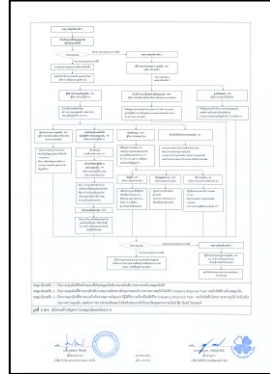
ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

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



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 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"> <li>- จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรง ตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>* จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ</li> <li>* จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น</li> <li>* จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำและตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด</li> <li>* กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงของโครงการได้มีการออกแบบทางเทคนิคด้านวิศวกรรมในการป้องกันความปลอดภัย ตลอดจนถึงแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัยภายในโครงการ โดยการจัดทำกฎระเบียบและวิธีการในการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัย พร้อมทั้งมีการบังคับใช้อย่างเคร่งครัด รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมไว้ในพื้นที่โครงการ / พื้นที่เสี่ยง เช่น วาล์วนิรภัย, มาตรวัดปริมาณน้ำ / ความดันต่าง ๆ (รูปที่ 2.62) สำหรับน้ำที่ใช้ในการป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำจะต้องผ่านการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนดำเนินการป้อนน้ำเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และได้กำหนดให้มีการตรวจสอบบำรุงรักษาเครื่องอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้มีสภาพดี และพร้อมใช้งานอยู่เสมอ</li> </ul>	- ไม่พบปัญหา	 <p>วาล์วนิรภัย</p>  <p>มาตรวัดปริมาณน้ำ รูปที่ 2.62 อุปกรณ์ควบคุมความเสี่ยงบริเวณเครื่องผลิตไอน้ำ</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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"> <li>ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้าเพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้จัดให้มีการส่งเสริมให้ความรู้ความเข้าใจ และจัดอบรมแก่พนักงานทุกคนภายในโรงไฟฟ้าเพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 25) เพื่อเสริมสร้างจิตสำนึก และให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานอยู่เสมอ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 25 แผนอบรมพนักงานประจำปี</p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังรับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงานผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังรับเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นพร้อมวิธีแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำและสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งกำหนดมาตรการชดเชยค่าเสียหายกรณีที่พนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ (ภาคผนวกที่ 26)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>ภาคผนวกที่ 26 แผนรองรับเหตุฉุกเฉิน</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


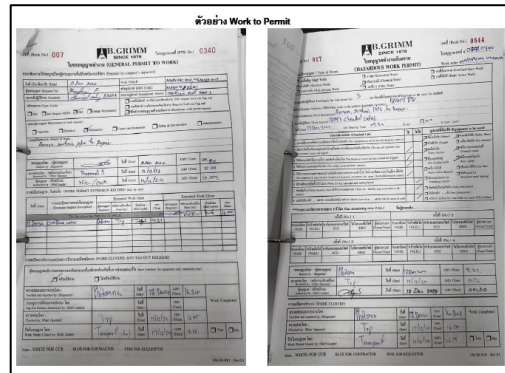
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตทิศทางลม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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

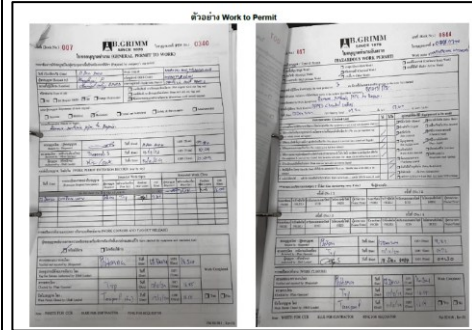
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	<ul style="list-style-type: none"> <li>กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัดพร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้กำหนดบริเวณสถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ (รูปที่ 2.65) โดยห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ และได้จัดทำป้ายเตือนไว้โดยรอบพื้นที่สถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว (รูปที่ 2.66) และกำหนดให้เฉพาะบุคคลเท่านั้นที่สามารถเข้าพื้นที่ได้โดยจะไม่อนุญาตให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าโดยเด็ดขาด หากมีความจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่สถานี จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัดพร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง (ภาคผนวกที่ 32)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่พบปัญหา</li> </ul>	 <p>รูปที่ 2.65 สถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ</p>  <p>รูปที่ 2.66 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซ</p>



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

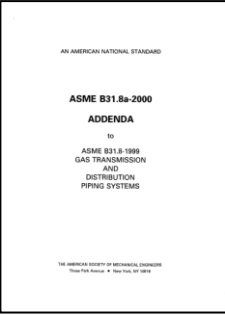
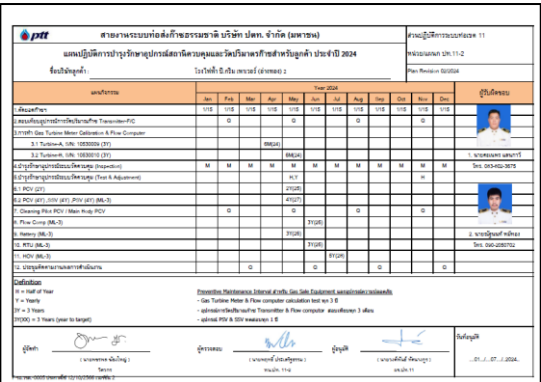
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)				 <p>รูปที่ 2.66 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซ (ต่อ)</p>  <p>ภาคผนวกที่ 32 เอกสารการขออนุญาตทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

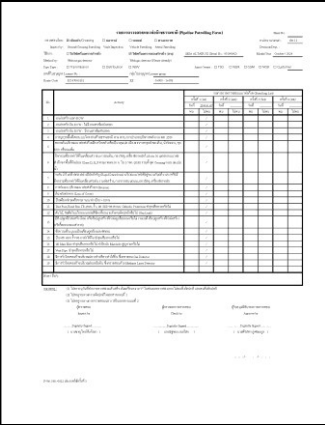
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดเขตพื้นที่อันตราย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



ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)


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

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและความคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและความคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอหากมีการชำรุดเสียหายจะทำการซ่อมแซมทันที	- ไม่พบปัญหา	
	- กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- โครงการได้กำหนดให้มีการฝึกอบรมพนักงาน (ภาคผนวกที่ 25) และผู้ที่เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- ไม่พบปัญหา	

ภาคผนวกที่ 25 แผนอบรมพนักงานประจำปี

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 (ต่อ)


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของบริษัท โรงไฟฟ้าเองและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ 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>ภาคผนวกที่ 31-3 เอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567</p>

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
14. ด้านพื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่โครงการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการ ให้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- ไม่พบปัญหา	  
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจะทำการปลูกต้นไม้ในพื้นที่โดยรอบ โรงไฟฟ้าโดยปลูกเป็นต้นแฝ และพื้นที่ปลูกป่ามิยวากิ (รูปที่ 2.67)	- ไม่พบปัญหา	

รูปที่ 2.67 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ)  
ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติจริง	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
14. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการได้มีแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวและจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) จากห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา สำหรับดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวโดยมีการจัดจ้างเป็นรายปี	- ไม่พบปัญหา	-
	- จัดทำนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการรณรงค์ให้พนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนเพื่อให้เกิดความสวยงาม	- ไม่พบปัญหา	-
	- เลือกปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงระบอก เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียวประชิดกับแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack)	- บริเวณด้านหลังโครงการที่เป็นแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) มีการปลูกต้นไม้ตลอดแนว และมีการจำกัดความสูงของต้นไม้ (รูปที่ 2.67)	- ไม่พบปัญหา	 รูปที่ 2.67 พื้นที่สีเขียว

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### บทที่ 3

#### ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญคือ

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

ทั้งนี้ สามารถพิจารณารายละเอียดจากสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ดังรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1



ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ โดย CEMs	<u>ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง</u> - ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่อง HRSG โดยตรวจวัด NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า	ก.ค.-ธ.ค. 67
		- ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )		
		- อุณหภูมิปลายปล่อง		
		- อัตราการไหลของก๊าซ		
		- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานและสรุปรายงานผล	18-19 มิ.ย. 67
1.2 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายมลพิษ ทางอากาศ	<u>ตรวจวัดแบบสุ่ม</u> - ปล่อง HRSG 21 - ปล่อง HRSG 22	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	- Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 7E)	12-13 ธ.ค. 67
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	- Instrumental Analyzer Method (U.S. EPA Method 6C)	
		- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	- Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	- U.S. EPA Method 201 A	
		- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	- U.S. EPA Method 201 A	
		- ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	- U.S. EPA Method 2	
		- อุณหภูมิปลายปล่อง	- U.S. EPA Method 2	
		- อัตราการไหลของก๊าซ	- U.S. EPA Method 2	

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

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)				
1.3 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- A1 : วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวไทย - A2 : วัดบ้านลาด - A3 : รพ.สต.ชะวอ - A4 : วัดปทุมคงคาราม	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) 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

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

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
2. ด้านเสียง 2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	<u>ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว</u> - N1 : สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง	- $L_{eq}$ 24 hr. - $L_{90}$ - $L_{dn}$ - $L_{max}$ - บันทึกสภาพแวดล้อมขณะทำการตรวจวัด	- Integrated Sound Level Meter	11-18 ธ.ค. 67
	<u>ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ</u> - N2 : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก - N3 : บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ซึ่งมีแนวเขตติดกับพื้นที่ภายนอกนิคม ฯ	- $L_{eq}$ 24 hr.	- Integrated Sound Level Meter	11-18 ธ.ค. 67

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

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
3. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน 3.1 ด้านคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ	<u>ตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง</u> - 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
	<u>ตรวจวัดคุณภาพแบบสุ่ม</u> - W3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2) - W4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)	- อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - 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 <sup>th</sup> Edition, 2023	ก.ค.-ธ.ค. 67
4. ด้านการคมนาคม	- เส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- 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
<b>6. สังคม และเศรษฐกิจ</b>  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
<b>7. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน</b> 7.1 แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ</li> <li>- สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย</li> <li>- หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่</li> </ul>	ก.ค.-ธ.ค. 67
7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ</li> </ul>	17 ธ.ค.67

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

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
<b>8. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ</b> 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 ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการ แก้ไขปัญหา และข้อเสนอแนะ</li> <li>- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน</li> <li>- กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการ ป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ</li> <li>- ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินเพื่อนำไป ปรับแผนทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการ แก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ</li> <li>- บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้าน ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน</li> </ul>	ก.ค.-ธ.ค. 67
9.1 จัดทำแผนผังเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มี เสียงดัง	- ผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping / Noise Contour) เพื่อกำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- Integrated Sound Level Meter	27-29 พ.ค. 67
9.2 เสียงในสถานที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gas Turbine Generator</li> <li>- Steam Turbine Generator</li> <li>- Cooling Tower</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (<math>L_{eq}</math> 8 hr.)</li> <li>- ระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาในการทำงานในแต่ละวัน (TWA)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Integrated Sound Level Meter</li> <li>- Noise Dosimeter</li> </ul>	16 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)

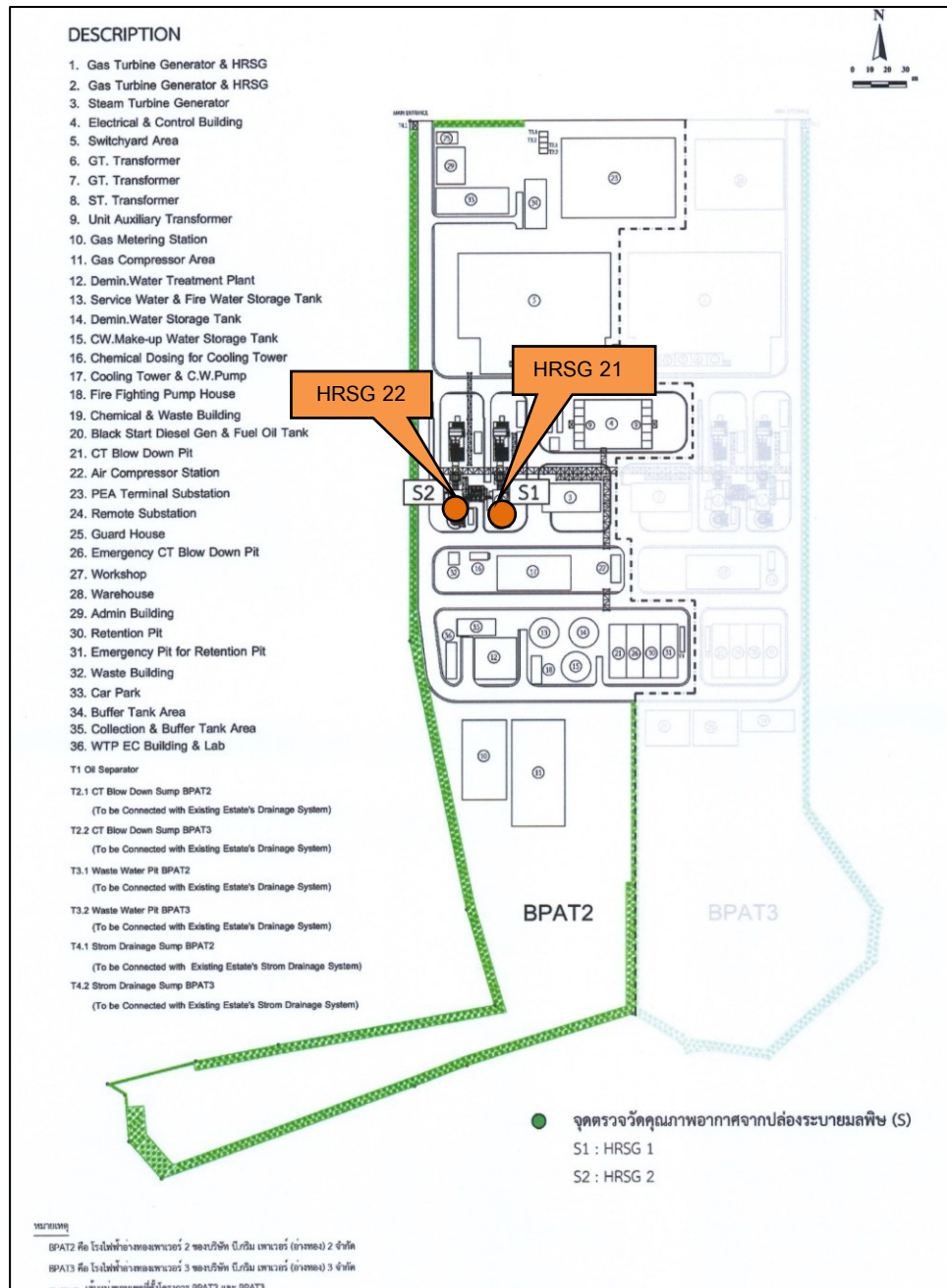
การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิปลายปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 7

โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยในปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 18-19 มิถุนายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 5

##### 3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 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 21



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่อง HRSG 22

### 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 <sub>x</sub>	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 <sub>2</sub> ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
2	Sulfur Dioxide ; SO <sub>2</sub>	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 ไมครอนด้วยอัตราการไหลคงที่และดักฝุ่นละอองขนาด 10 ไมครอนด้วยกระดาษกรองจากนั้นจึงนำไปวิเคราะห์ด้วยเทคนิค 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 ไมครอนด้วยกระดาษกรองจากนั้นจึงนำไปวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Gravimetric ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 201A
6	ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	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 ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 ในวันที่ 12-13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) แสดงดังตารางที่ 3.3 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 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 <sub>2</sub> )	มาตรฐาน <sup>1/</sup>	ค่ากำหนดใน EIA <sup>2/</sup>			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะ ปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O <sub>2</sub>	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด (7%O <sub>2</sub> )			mg/m³	ppm	g/s			
657784	1625356	HRSG 21	12 ธ.ค. 67	39.722	3.057	21.39	119.35	94.00	14.08	SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.0	< 0.3103	20	-	10	1.51	Natural gas	Steam Injection	กลม
										NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	ppm	41.2	4.5353	120	-	60	6.50			
										TSP	mg/m³	0.2	0.0119	60	20	-	1.15			
						21.40	117.62	95.00	14.00	PM10	mg/m³	0.1	-	-	-	-	-			
						21.30	117.73	94.00	14.10	PM 2.5	mg/m³	0.2	-	-	-	-	-			
657810	1625360	HRSG 22	13 ธ.ค. 67	39.72	3.06	21.45	119.31	97.00	14.03	SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.0	<0.3102	20	-	10	1.51	Natural gas	Steam Injection	กลม
										NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	ppm	43.5	4.8321	120	-	60	6.50			
										TSP	mg/m³	0.6	0.0358	60	20	-	1.15			
						21.44	117.50	97.00	14.10	PM10	mg/m³	0.1	-	-	-	-	-			
						21.45	117.32	97.00	14.10	PM 2.5	mg/m³	0.1	-	-	-	-	-			

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- ผลิตกระแสไฟฟ้า ปริมาณ 140 เมกกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ

มาตรฐาน :

<sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

<sup>2/</sup> = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายเมธี สุขประเสริฐ

ชื่อผู้บันทึก : นายเมธี สุขประเสริฐ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุธาทรัพย์เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ก-003-ค-0004

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

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567

จุดตรวจวัด	รายการตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน	
			30 ต.ค. 66	7 พ.ค. 67	12 ธ.ค. 67	1/	2/
HRSG 21	SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.1	< 2.1	<2.0	20	10
		g/s	< 0.2589	< 0.3006	<0.3103	-	1.51
	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	ppm	38.0	34.5	41.2	120	60
		g/s	3.3716	3.5963	4.5353	-	6.50
	TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.6	3.0	0.2	60	20
		g/s	0.0299	0.1651	0.0119	-	1.15
	PM10	mg/m <sup>3</sup>	0.1	0.2	0.1	-	-
	PM 2.5	mg/m <sup>3</sup>	0.1	0.1	0.2	-	-
	Actual %O <sub>2</sub>	-	14.31	14.38	14.08	-	-
	อุณหภูมิ	°C	90.00	101.00	94.00	-	-
	อัตราการไหลก๊าซ	m <sup>3</sup> /s	99.59	117.91	119.35	-	-

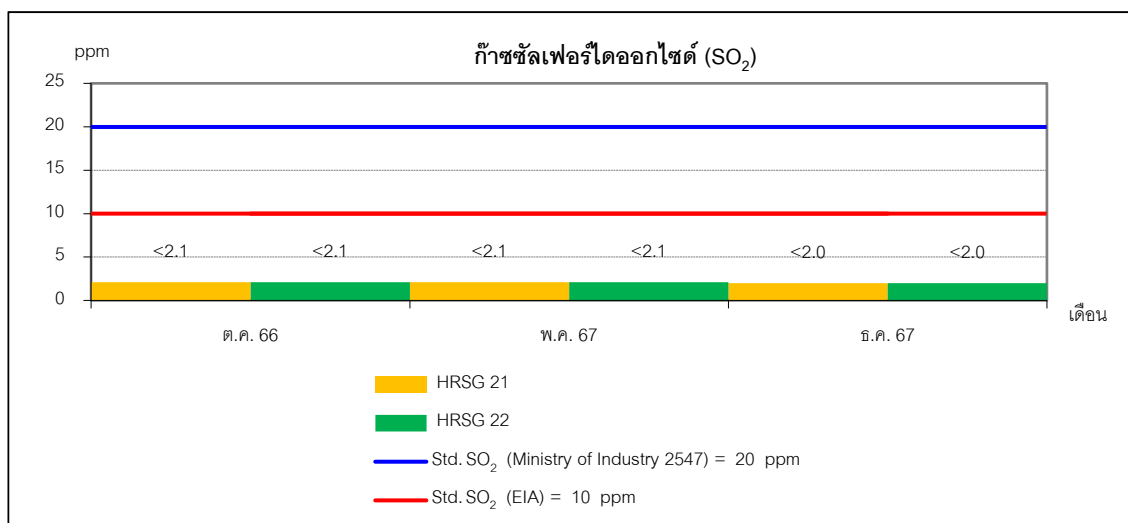
ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	รายการตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน	
			30 ต.ค. 66	8 พ.ค. 67	13 ธ.ค. 67	1/	2/
HRSG 22	SO <sub>2</sub>	ppm	< 2.1	< 2.1	<2.0	20	10
		g/s	< 0.2665	< 0.3066	<0.3102	-	1.51
	NO <sub>x</sub> as NO <sub>2</sub>	ppm	36.4	30.5	43.5	120	60
		g/s	3.2803	3.3715	4.8321	-	6.50
	TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.9	1.7	0.6	60	20
		g/s	0.0410	0.0972	0.0358	-	1.15
	PM10	mg/m <sup>3</sup>	0.2	0.6	0.1	-	-
	PM 2.5	mg/m <sup>3</sup>	0.1	0.2	0.1	-	-
	Actual %O <sub>2</sub>	-	14.40	14.30	14.03	-	-
	อุณหภูมิ	°C	91.00	99.00	97.00	-	-
	อัตราการไหลก๊าซ	m <sup>3</sup> /s	102.51	121.52	119.31	-	-

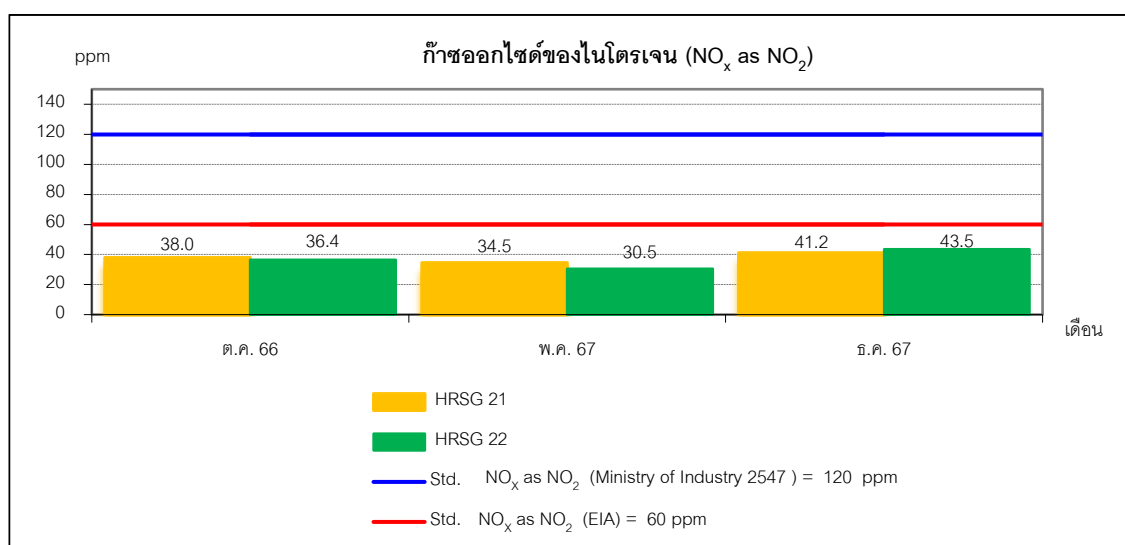
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

<sup>2/</sup> = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

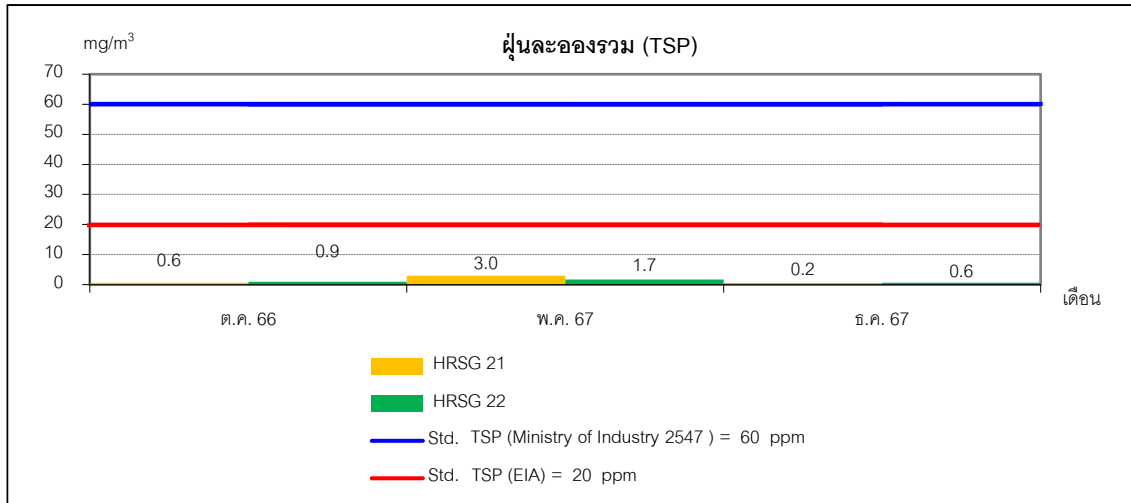
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



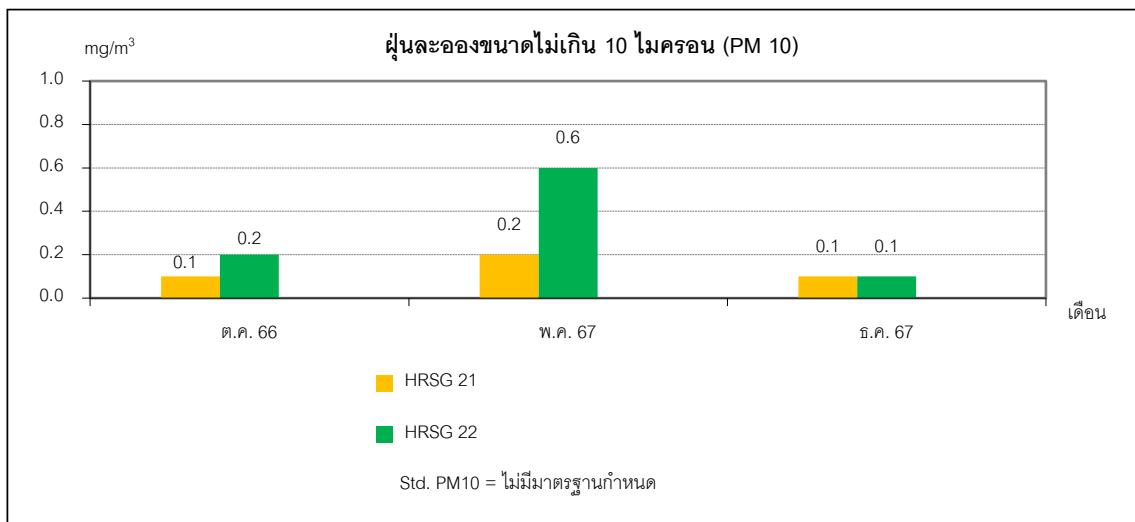
ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> ในปล่องระบาย



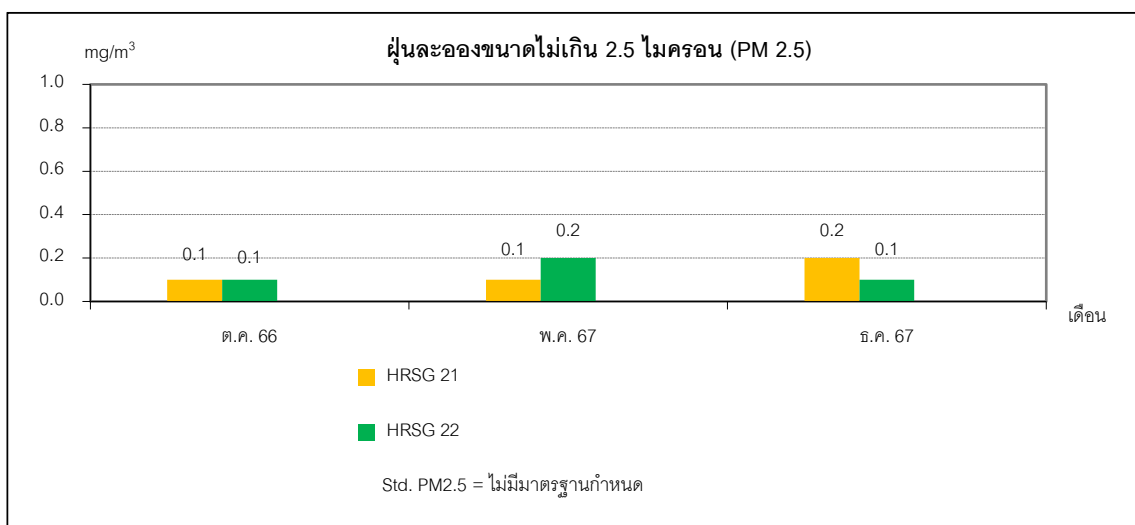
ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO<sub>x</sub> as NO<sub>2</sub> ในปล่องระบาย



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 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 12-13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Excess Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณปล่อง HRSG 21 รายการตรวจวัด  $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$  และ PM 2.5 มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการตรวจวัด TSP,  $\text{SO}_2$  และ PM 10 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณปล่อง HRSG 22 รายการตรวจวัด  $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$  มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น และ  $\text{SO}_2$  TSP, PM 10 และ PM 2.5 มีค่าลดลง

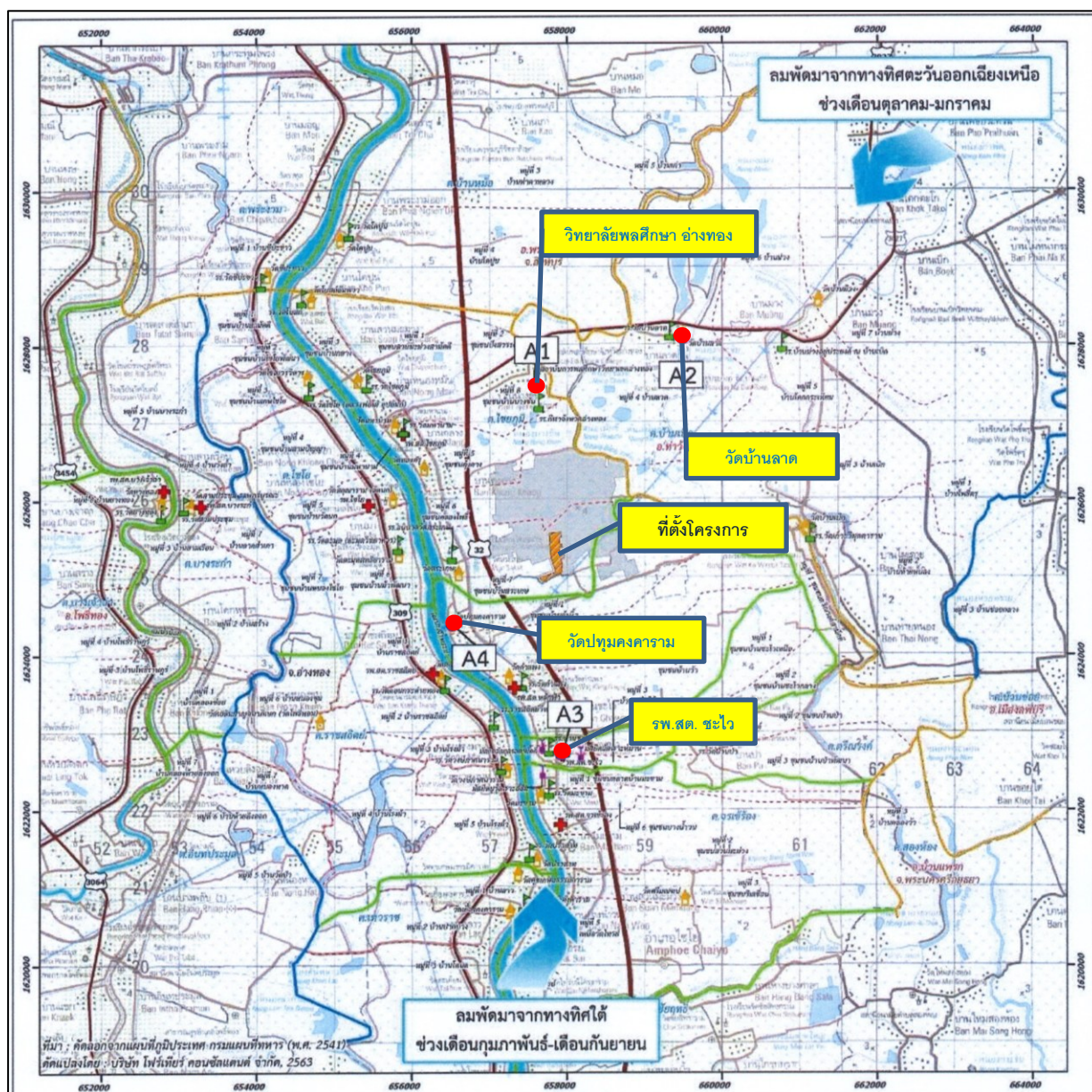
ทุกรายการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ค่า PM10 และ PM 2.5 ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้



### 3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไฉ และบริเวณวัดปทุมคงคาราม แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.7 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3 - 3.6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.7 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดบ้านลาด



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ รพ.สต. ชะว



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดปทุมคงคาราม

### 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 ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาดทรงชนิด 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 ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาดทรงชนิด 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 <sub>2</sub>	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
4.	Sulfur Dioxide; SO <sub>2</sub>	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 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไฉ และบริเวณวัดปทุมคงคาราม 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	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM 10 (mg/m³)	Temperature (°C)	
657590	1627639	วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง	-	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	ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.)	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
X	Y			วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m³)	PM 10 (mg/m³)	Temperature (°C)	
657920	1622738	รพ.สต. ชะวโน	-	11-12 ธ.ค. 67	0.077	0.057	34.0	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				12-13 ธ.ค. 67	0.064	0.039	32.9	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				13-14 ธ.ค. 67	0.045	0.026	29.7	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				14-15 ธ.ค. 67	0.063	0.036	30.2	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				15-16 ธ.ค. 67	0.064	0.040	32.1	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
				16-17 ธ.ค. 67	0.064	0.038	29.8	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				17-18 ธ.ค. 67	0.073	0.061	29.8	แดดปานกลาง / ไม่มีเมฆ / ลมเบา
656515	1624555	วัดปทุมคงคาราม	-	11-12 ธ.ค. 67	0.121	0.034	29.5	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
				12-13 ธ.ค. 67	0.088	0.024	29.2	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
				13-14 ธ.ค. 67	0.054	0.014	27.4	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมเบา
				14-15 ธ.ค. 67	0.085	0.019	27.0	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ลมเบา
				15-16 ธ.ค. 67	0.092	0.026	26.5	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
				16-17 ธ.ค. 67	0.085	0.029	25.6	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
				17-18 ธ.ค. 67	0.098	0.029	26.0	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	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ จุดตรวจวัด	: - บริเวณ วิทยาลัยพลศึกษา จังหวัดอ่าวทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา ไม่อยู่ใกล้ชุมชน มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา - บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัด มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา มีการก่อสร้างกฎในช่วงเวลาทำการตรวจวัด อาจมีส่งผลต่อผลการตรวจวัด - บริเวณ รพ.สต. ชะไว ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านหน้าทางเข้า รพ.สต. ซึ่งอยู่ใกล้ถนน มีรถขับผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีชาวบ้านมาใช้บริการ รพ.สต. สภาพโดยรวมเงียบสงบ - บริเวณ วัดปทุมคงคาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัด ซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่อยู่ใกล้ชุมชน ไม่มีรถขับผ่าน แต่มีการเผาไหม้บริเวณจุดตรวจวัด อาจมีส่งผลต่อผลการ ตรวจวัด

### ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO<sub>2</sub>)

#### 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 <sub>2</sub> 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 (NO<sub>2</sub>) 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 <sub>2</sub> 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 (NO<sub>2</sub>) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659441E, 1628166N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model AC32e S/N 7693

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 <sub>2</sub> บริเวณ รพ.สต. ชะวโน (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
11:00 - 12:00	0.013	0.016	0.014	0.015	0.015	0.016	0.015
12:00 - 13:00	0.013	0.015	0.015	0.013	0.015	0.016	0.016
13:00 - 14:00	0.014	0.014	0.015	0.014	0.015	0.016	0.016
14:00 - 15:00	0.014	0.013	0.014	0.011	0.016	0.016	0.016
15:00 - 16:00	0.014	0.013	0.013	0.012	0.016	0.015	0.015
16:00 - 17:00	0.014	0.014	0.011	0.012	0.015	0.014	0.014
17:00 - 18:00	0.012	0.013	0.012	0.009	0.013	0.010	0.013
18:00 - 19:00	0.007	0.008	0.004	0.002	0.010	0.003	0.003
19:00 - 20:00	0.006	0.005	0.004	0.001	0.012	0.009	0.003
20:00 - 21:00	0.006	0.007	0.013	0.007	0.008	0.008	0.003
21:00 - 22:00	0.006	0.009	0.012	0.008	0.010	0.008	0.002
22:00 - 23:00	0.009	0.007	0.011	0.011	0.012	0.008	0.002
23:00 - 00:00	0.010	0.008	0.003	0.012	0.010	0.003	0.003
00:00 - 01:00	0.004	0.006	0.001	0.014	0.010	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.001	0.003	0.003	0.013	0.014	0.007	0.003
02:00 - 03:00	0.008	0.012	0.002	0.015	0.015	0.009	0.003
03:00 - 04:00	0.010	0.013	0.003	0.016	0.016	0.008	0.006
04:00 - 05:00	0.005	0.013	0.012	0.015	0.016	0.009	0.009
05:00 - 06:00	0.008	0.012	0.009	0.015	0.016	0.010	0.007
06:00 - 07:00	0.009	0.010	0.012	0.015	0.015	0.004	0.007
07:00 - 08:00	0.010	0.009	0.012	0.014	0.014	0.008	0.006
08:00 - 09:00	0.013	0.012	0.012	0.013	0.014	0.012	0.010
09:00 - 10:00	0.015	0.013	0.015	0.013	0.014	0.014	0.011
10:00 - 11:00	0.015	0.007	0.015	0.014	0.015	0.015	0.012
Min-Max	0.001-0.015	0.003-0.016	0.001-0.015	0.001-0.016	0.008-0.016	0.002-0.016	0.002-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.010	0.011	0.010	0.012	0.014	0.010	0.008
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

### ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO<sub>2</sub>)

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659441E, 1628166N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200B S/N 3999

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 <sub>2</sub> บริเวณวัดประทุมคงคาราม (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	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.003	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.006	0.005	0.006	0.003	0.004	0.004	0.004
18:00 - 19:00	0.005	0.005	0.007	0.005	0.004	0.005	0.006
19:00 - 20:00	0.005	0.004	0.005	0.009	0.004	0.008	0.007
20:00 - 21:00	0.004	0.003	0.003	0.007	0.007	0.010	0.006
21:00 - 22:00	0.004	0.003	0.003	0.005	0.009	0.009	0.004
22:00 - 23:00	0.005	0.003	0.003	0.004	0.006	0.011	0.004
23:00 - 00:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004	0.012	0.003
00:00 - 01:00	0.004	0.005	0.005	0.006	0.004	0.007	0.009
01:00 - 02:00	0.004	0.006	0.003	0.004	0.004	0.008	0.010
02:00 - 03:00	0.004	0.006	0.004	0.004	0.004	0.005	0.011
03:00 - 04:00	0.005	0.009	0.003	0.007	0.004	0.005	0.012
04:00 - 05:00	0.005	0.008	0.006	0.006	0.006	0.005	0.009
05:00 - 06:00	0.005	0.006	0.005	0.007	0.007	0.004	0.006
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.004	0.006	0.006	0.004	0.006
07:00 - 08:00	0.006	0.006	0.004	0.006	0.006	0.009	0.006
08:00 - 09:00	0.006	0.006	0.004	0.007	0.007	0.007	0.007
09:00 - 10:00	0.005	0.006	0.004	0.007	0.007	0.006	0.007
10:00 - 11:00	0.005	0.005	0.005	0.006	0.011	0.008	0.006
11:00 - 12:00	0.004	0.005	0.006	0.007	0.007	0.006	0.005
12:00 - 13:00	0.004	0.005	0.007	0.005	0.003	0.004	0.007
13:00 - 14:00	0.005	0.004	0.007	0.006	0.003	0.003	0.007
Min-Max	0.004-0.006	0.003-0.009	0.003-0.007	0.003-0.009	0.003-0.011	0.003-0.012	0.003-0.012
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.005	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006
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	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: <ul style="list-style-type: none"><li>- บริเวณ วิทยาลัยพลศึกษา จังหวัดอ่าวทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา ไม่อยู่ใกล้ชุมชน มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา</li><li>- บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัด มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา มีการก่อสร้างกุฏิในช่วงเวลาทำการตรวจวัด อาจมีส่งผลต่อผลการตรวจวัด</li><li>- บริเวณ รพ.สต. ชะไว ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านหน้าทางเข้า รพ.สต. ซึ่งอยู่ใกล้ถนน มีรถขับผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีชาวบ้านมาใช้บริการ รพ.สต. สภาพโดยรวมเงียบสงบ</li><li>- บริเวณ วัดปทุมคงคาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัด ซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่อยู่ใกล้ชุมชน ไม่มีรถขับผ่าน แต่มีการเผาไหม้บริเวณจุดตรวจวัด อาจมีส่งผลต่อผลการตรวจวัด</li></ul>

### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO<sub>2</sub>) 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 <sub>2</sub> 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 <sup>1</sup>						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 <sup>2</sup>						

### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO<sub>2</sub>)

#### 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 <sub>2</sub> 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 <sup>1</sup>						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 <sup>2</sup>						

### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO<sub>2</sub>)

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659441E, 1628166N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100B S/N 3137

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 <sub>2</sub> บริเวณ รพ.สต. ชะไวก (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
11:00 - 12:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
12:00 - 13:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
13:00 - 14:00	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
15:00 - 16:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
16:00 - 17:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
18:00 - 19:00	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
19:00 - 20:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
20:00 - 21:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.004	0.003	0.003
21:00 - 22:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003
22:00 - 23:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003
23:00 - 00:00	0.004	0.004	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003
00:00 - 01:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
01:00 - 02:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
03:00 - 04:00	0.003	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
04:00 - 05:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
05:00 - 06:00	0.003	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
07:00 - 08:00	0.004	0.004	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	0.004	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
10:00 - 11:00	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
Min-Max	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.004	0.003-0.003	0.003-0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.004	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 <sup>1</sup>						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 <sup>2</sup>						



### ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO<sub>2</sub>)

#### ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659441E, 1628166N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 1607

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 <sub>2</sub> บริเวณวัดปทุมคงคาราม (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	0.003	0.003	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002
15:00 - 16:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
17:00 - 18:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
18:00 - 19:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
19:00 - 20:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
21:00 - 22:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
22:00 - 23:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
23:00 - 00:00	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
00:00 - 01:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
01:00 - 02:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
02:00 - 03:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
03:00 - 04:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
04:00 - 05:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
05:00 - 06:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
06:00 - 07:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
07:00 - 08:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
08:00 - 09:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002	0.003
09:00 - 10:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
11:00 - 12:00	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002	0.003
12:00 - 13:00	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
Min-Max	0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.002	0.002-0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30 <sup>1</sup>						
มาตรฐานค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.12 <sup>2</sup>						

มาตรฐาน	:	<sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง <sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง)
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	<ul style="list-style-type: none"><li>- บริเวณ วิทยาลัยพลศึกษา จังหวัดอ่างทอง ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านข้างสนามกีฬา ไม่อยู่ใกล้ชุมชน มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา</li><li>- บริเวณ วัดบ้านลาด ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัด มีรถขับผ่านปานกลาง ผู้คนผ่านไปมา มีการก่อสร้างกุฏิในช่วงเวลาที่ทำกรตรวจวัด อาจมีส่งผลต่อผลการตรวจวัด</li><li>- บริเวณ รพ.สต. ชะไว ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่บริเวณด้านหน้าทางเข้า รพ.สต. ซึ่งอยู่ใกล้ถนน มีรถขับผ่านไปมาค่อนข้างน้อย และมีชาวบ้านมาใช้บริการ รพ.สต. สภาพโดยรวมเงียบสงบ</li><li>- บริเวณ วัดปทุมคงคาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ภายในวัด ซึ่งสภาพโดยรวมเงียบสงบ ไม่อยู่ใกล้ชุมชน ไม่มีรถขับผ่าน แต่มีการเผาไหม้บริเวณจุดตรวจวัด อาจมีส่งผลต่อผลการตรวจวัด</li></ul>

### ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567

จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด					
		TSP (เฉลี่ย 24 ชม.) (mg/m <sup>3</sup> )	PM 10 (เฉลี่ย 24 ชม.) (mg/m <sup>3</sup> )	Temperature (°C)	NO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) (ppm)	SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 1 ชม.) (ppm)	SO <sub>2</sub> (เฉลี่ย 24 ชม.) (ppm)
วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 66	0.023 - 0.078	0.012 - 0.047	28.00 - 32.70	0.002 - 0.011	0.007 - 0.013	0.009 - 0.010
	3 - 10 พ.ค. 67	0.069 - 0.118	0.044 - 0.083	29.33 - 34.48	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	28.40 - 31.80	0.002 - 0.011	0.008	0.008
วัดบ้านลาด	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 66	0.023 - 0.072	0.008 - 0.038	26.70 - 32.30	0.002 - 0.009	0.016 - 0.020	0.017 - 0.018
	3 - 10 พ.ค. 67	0.080 - 0.120	0.044 - 0.075	29.63 - 34.26	0.005 - 0.019	0.023 - 0.026	0.023 - 0.025
	11-18 ธ.ค. 67	0.059 - 0.085	0.028 - 0.054	28.80 - 32.70	0.004 - 0.012	0.007	0.007
รพ.สต. ชะไว	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 66	0.019 - 0.072	0.007 - 0.049	27.10 - 30.40	0.002 - 0.014	0.011 - 0.018	0.013 - 0.016
	3 - 10 พ.ค. 67	0.072 - 0.115	0.048 - 0.080	28.98 - 37.94	0.003 - 0.022	0.053 - 0.065	0.058 - 0.062
	11-18 ธ.ค. 67	0.045 - 0.077	0.026 - 0.061	29.70 - 34.00	0.001 - 0.016	0.003 - 0.004	0.003 - 0.004
วัดปทุมคงคาราม	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 66	0.022 - 0.063	0.008 - 0.040	27.70 - 30.30	0.001 - 0.018	0.002 - 0.005	0.004
	3 - 10 พ.ค. 67	0.056 - 0.113	0.037 - 0.084	29.07 - 33.85	0.002 - 0.019	0.003 - 0.027	0.004 - 0.005
	11-18 ธ.ค. 67	0.054 - 0.121	0.014 - 0.034	25.60 - 29.50	0.003 - 0.012	0.002 - 0.003	0.002 - 0.003
มาตรฐาน		0.33 <sup>1</sup> mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>1</sup> mg/m <sup>3</sup>	-	0.17 ppm <sup>2</sup>	0.30 ppm <sup>3</sup>	0.12 ppm <sup>1</sup>

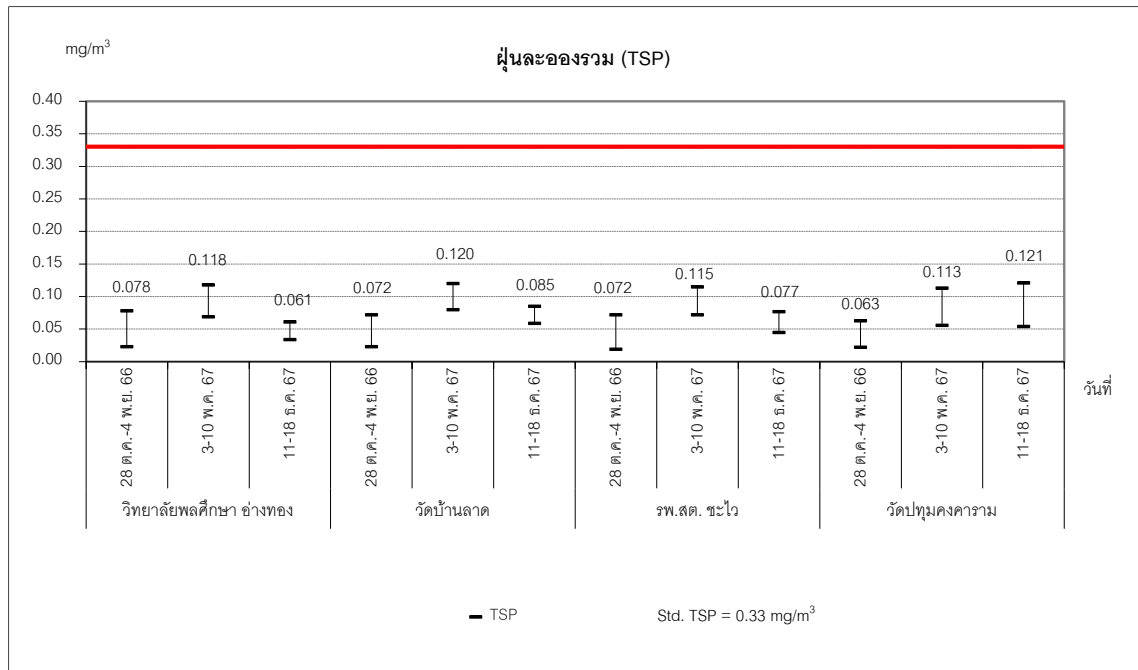
มาตรฐาน :

<sup>1</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

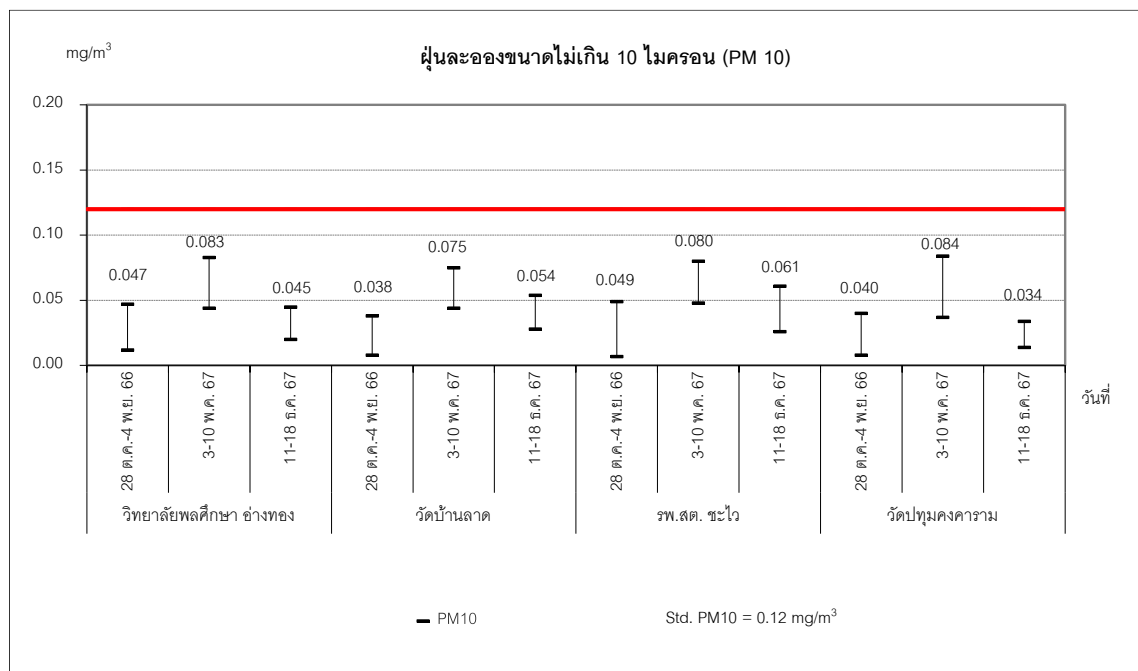
<sup>2</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

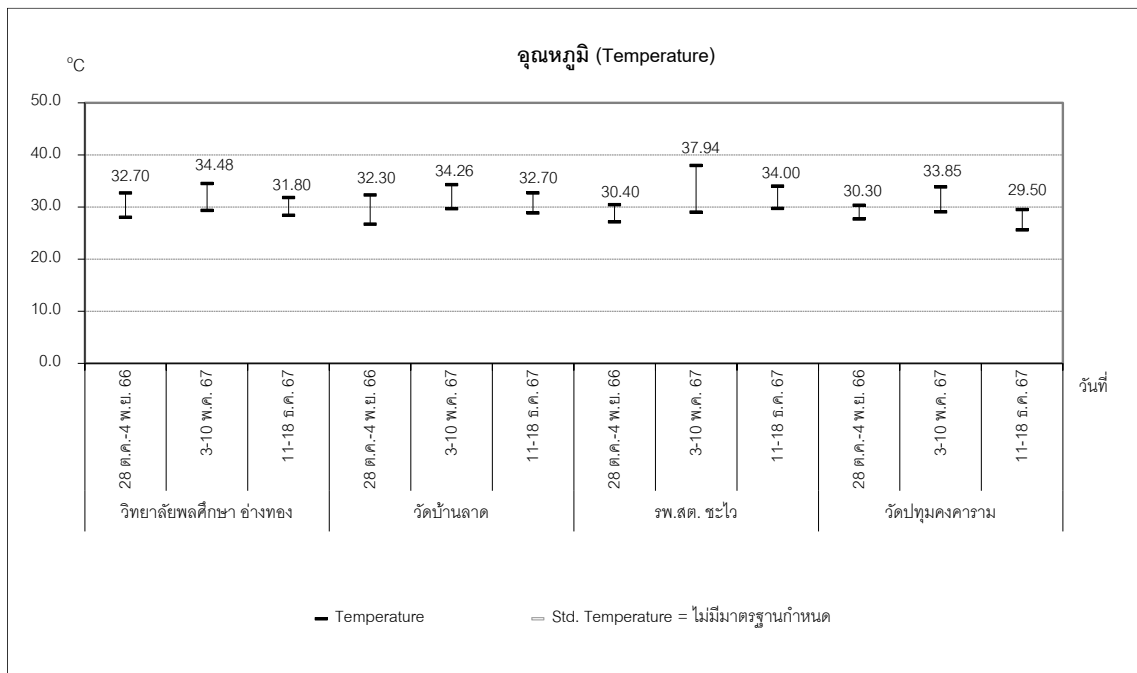
## กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



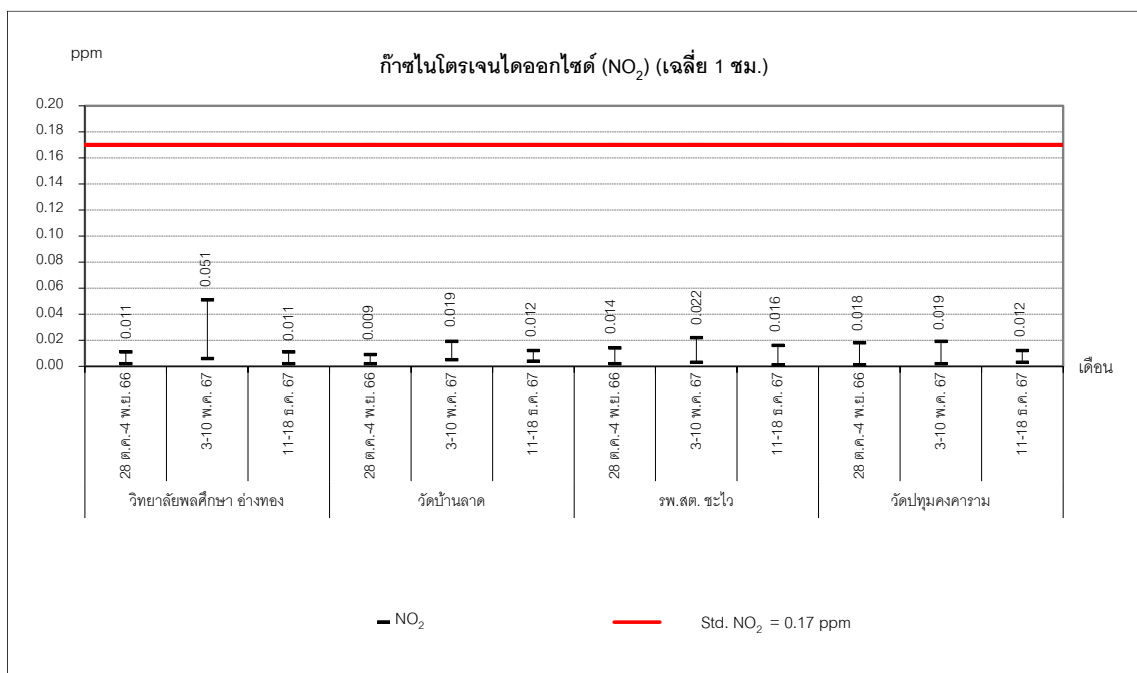
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



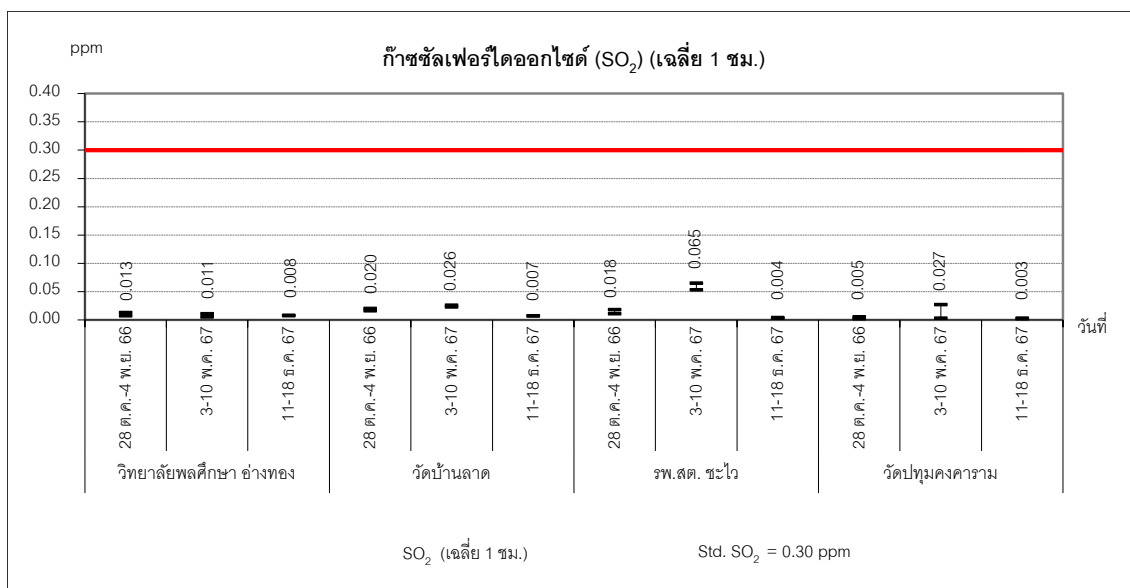
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



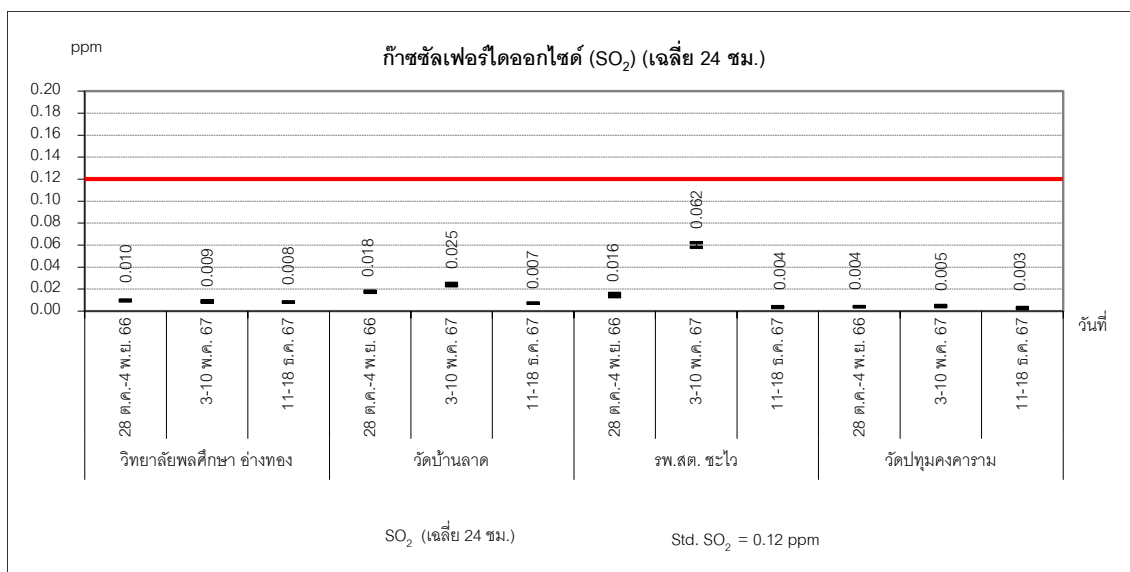
ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Temperature ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.11 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO<sub>2</sub> ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.12 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ

### 3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปี 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัย จังหวัดพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไฉ และบริเวณวัดปทุมคงคาราม พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM<sub>10</sub> (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) และ ค่า SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO<sub>2</sub> (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า

- บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง ผลตรวจวัดทุกรายการมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดบ้านลาด พบว่า ผลตรวจวัดทุกรายการมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ รพ.สต. ชะไฉ พบว่า ผลตรวจวัดทุกรายการมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ วัดปทุมคงคาราม พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า TSP มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น
- ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดทุกสถานียังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้



### 3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

#### 3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.10

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 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไฉ และบริเวณวัดปทุมคงคาราม แสดงดังตารางที่ 3.11 และภาพที่ 3.14

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเดือนกรกฎาคม-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 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

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

สถานีตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. ชะไวก ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657920E, 1622738N

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

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

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

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

สถานีตรวจวัด บริเวณ วัดปทุมคงคาราม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 656515E, 1624555N

เวลาที่ตรวจวัด	บริเวณ วัดปทุมคงคาราม													
	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	1.3	SE	0.9	SSE	1.3	SSE	0.9	S	1.8	NW	2.2	NNW	1.8	SE
15:00-16:00	1.3	E	0.4	SSE	0.9	SSE	0.9	S	1.8	NW	1.8	NW	1.3	SE
16:00-17:00	1.3	E	0.4	SSE	0.9	SSE	1.3	SSE	1.3	NW	1.3	NW	0.9	SE
17:00-18:00	0.9	NNW	0.0	-	0.9	SSE	0.9	ESE	0.9	NW	0.4	NW	0.4	SE
18:00-19:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE	0.0	-	1.3	NNW	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.4	S	1.8	NNW	0.4	NNW	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ENE	0.4	SSE	1.3	NW	0.4	N	0.4	ENE
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.9	E	0.9	SSW	1.3	NW	0.4	N	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ENE	1.3	SSW	0.9	NNW	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.9	ESE	0.9	SSW	1.3	NNW	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	E	1.3	SSW	0.9	NNW	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.4	SSE	0.4	ESE	2.2	SSW	0.9	NNW	0.4	NW	0.0	-
02:00-03:00	0.4	NE	0.9	SSE	0.4	ESE	2.7	SSW	0.9	NNW	0.4	NW	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.9	SSE	0.4	ESE	2.2	SW	1.3	NW	0.4	NW	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	1.3	S	0.9	SE	1.8	WSW	1.8	NW	0.9	NW	0.0	-
05:00-06:00	0.4	ENE	1.3	S	0.9	SSE	1.8	W	1.3	NNW	0.9	N	0.4	SSE
06:00-07:00	0.4	ENE	0.9	SSE	1.3	S	1.8	WNW	0.9	NW	0.4	N	0.4	SSE
07:00-08:00	0.9	NNE	1.3	S	1.3	S	1.8	WNW	0.9	NNW	1.3	NNW	0.9	SSE
08:00-09:00	0.9	E	0.9	SSE	1.8	S	1.8	WNW	1.8	NW	1.8	NNW	0.9	SE
09:00-10:00	1.3	ENE	1.3	SSE	1.8	SSE	1.8	WNW	1.8	N	2.2	NNW	1.8	SSE
10:00-11:00	1.8	ENE	1.8	SSE	2.2	S	2.2	NW	1.8	N	1.8	N	1.8	SSE
11:00-12:00	1.8	NE	2.2	S	2.2	SSW	2.2	NNW	1.8	N	1.8	SE	0.9	SSE
12:00-13:00	1.3	NNE	2.2	SSE	1.3	SW	1.8	NNW	1.8	NNW	1.8	SE	0.9	SE
13:00-14:00	1.3	ESE	1.3	SSE	1.8	SSW	1.8	N	1.8	NNW	1.8	SSE	0.4	SE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.9	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	2.2	-	2.2	-	2.2	-	1.8	-	2.2	-	1.8	-

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	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none"><li>- <b>บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง</b> 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</li><li>- <b>บริเวณวัดบ้านลาด</b> ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 67.3 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 18.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ 11.3 % ทิศเหนือ 1.8 % และทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 1.2 %</li><li>- <b>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะโงก</b> ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 33.9 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 20.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ 13.1 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย</li><li>- <b>บริเวณวัดปทุมคงคาราม</b> ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 19.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 16.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 11.3 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 10.7 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย</li></ul>

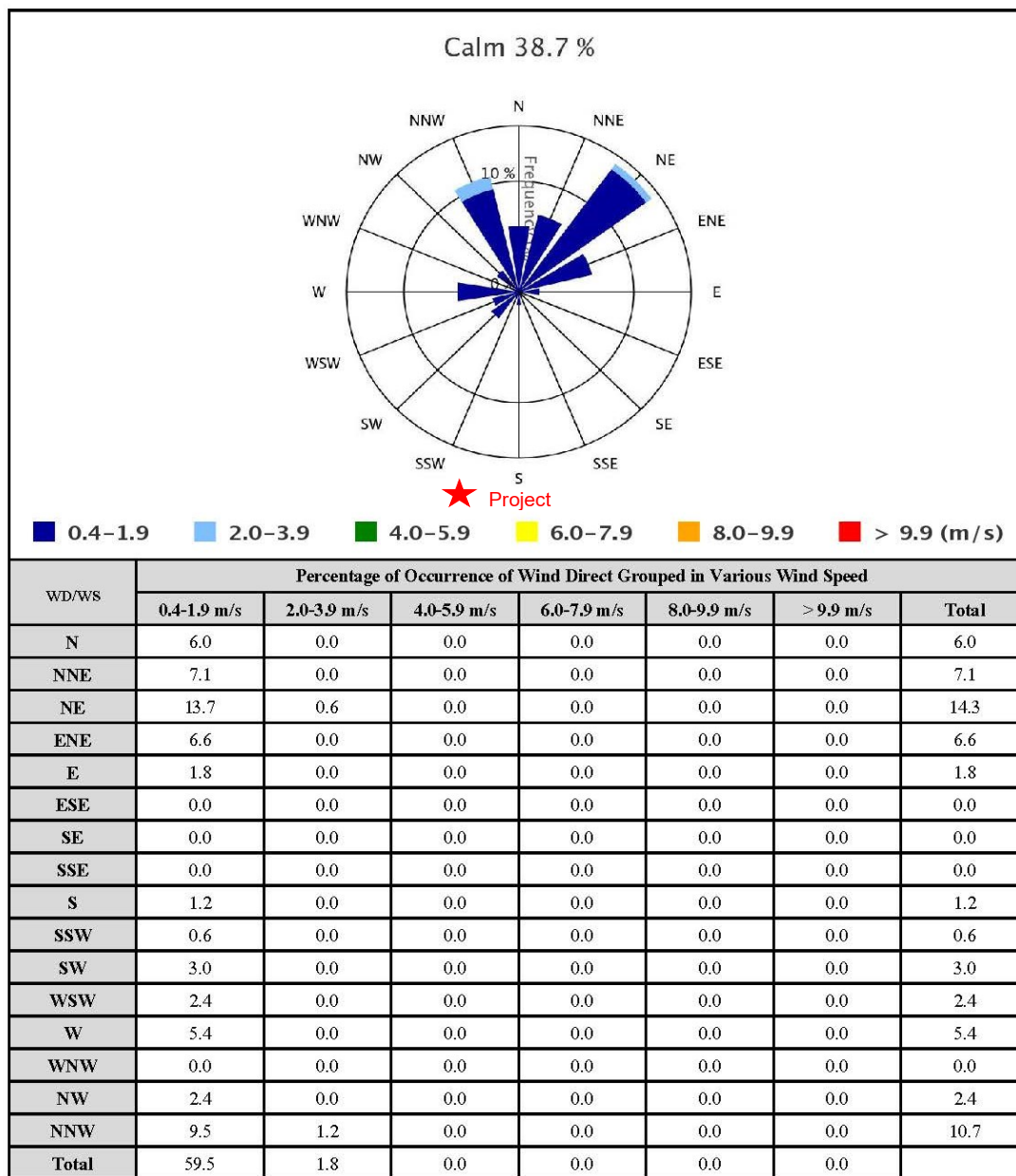
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)

วันที่ตรวจวัด : 11-18 ธันวาคม 2567



บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม



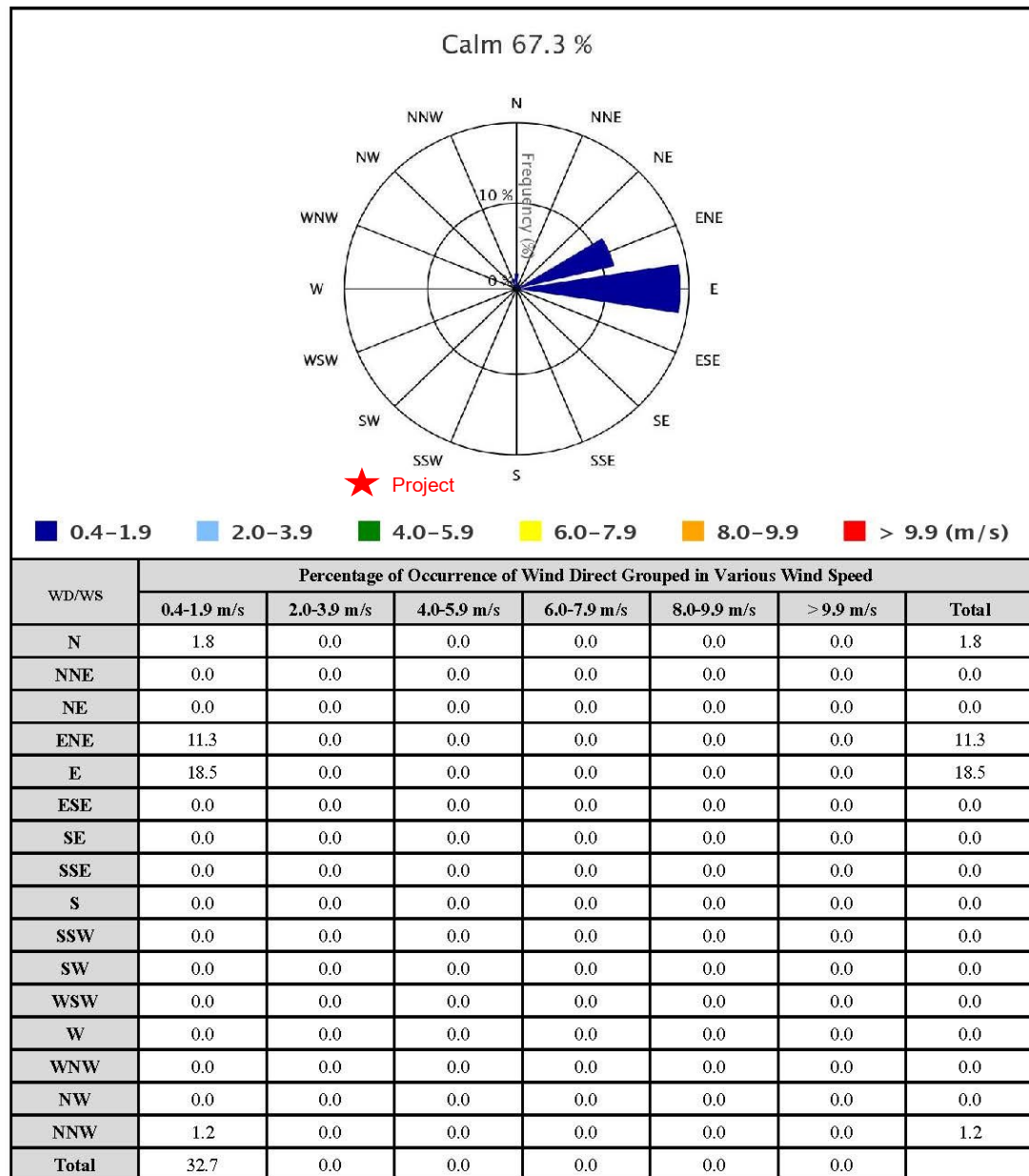
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2)

วันที่ตรวจวัด : 11-18 ธันวาคม 2567



บริเวณวัดบ้านลาด

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

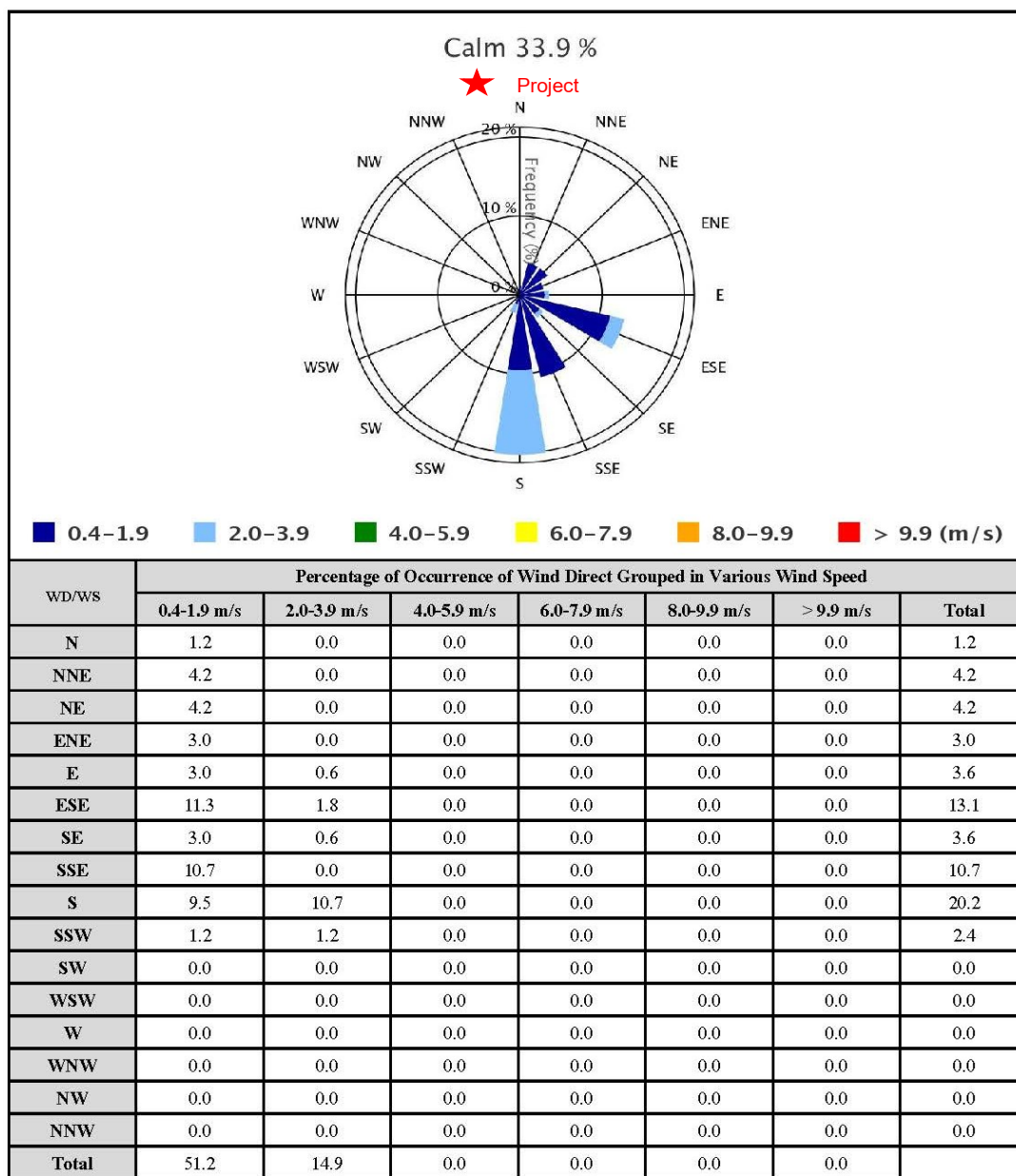
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะโงก (A3)

วันที่ตรวจวัด : 11-18 ธันวาคม 2567



บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะโงก

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

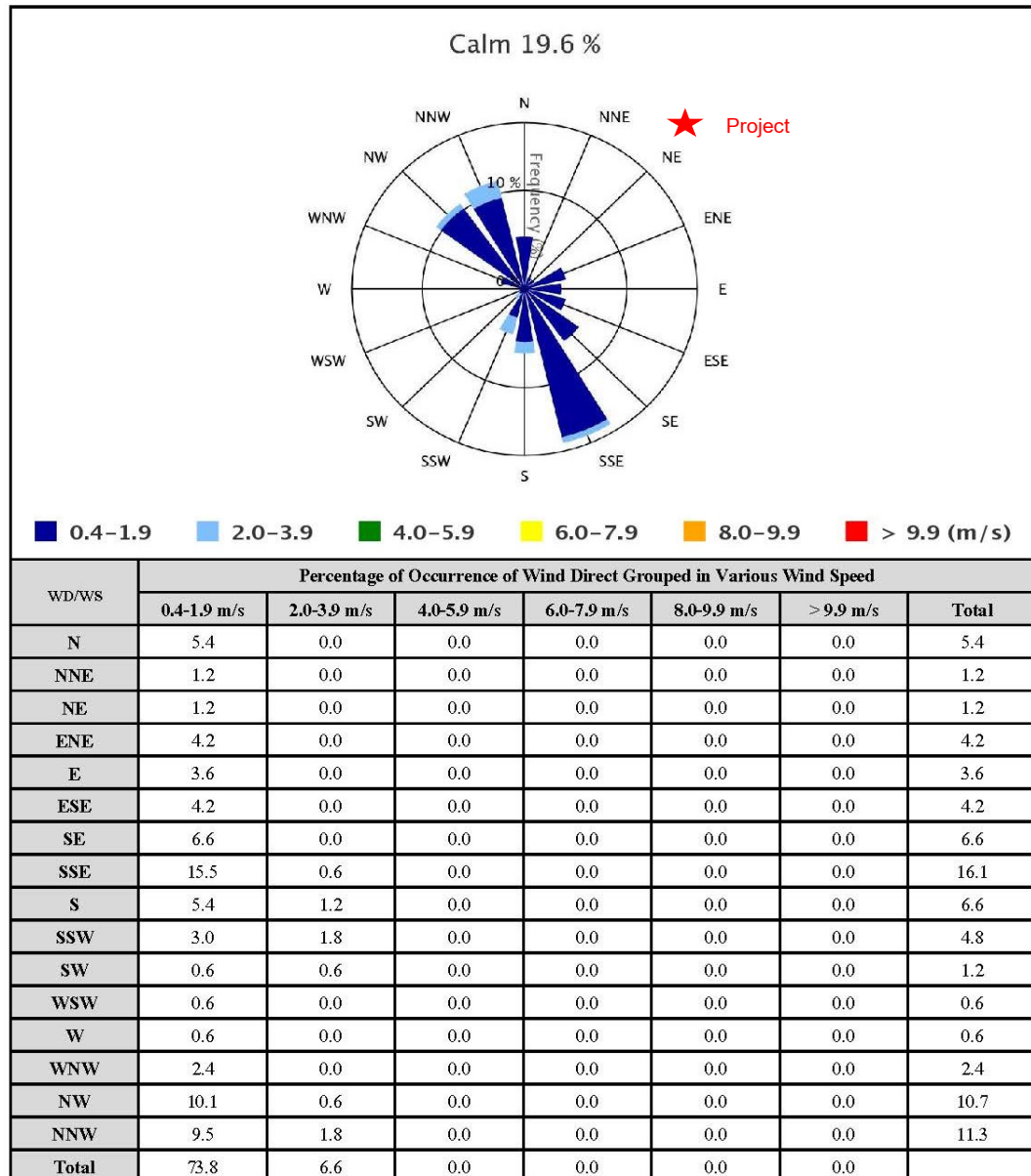
แผนผังทิศทางและความเร็วลม

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

จุดตรวจวัด : สถานีที่ 4 วัดปทุมคงการาม (A4)

วันที่ตรวจวัด : 11-18 ธันวาคม 2567



บริเวณวัดปทุมคงการาม

ภาพที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

### 3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ

- **บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวไทย** 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 ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวไทย

- **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 ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดบ้านลาด

- **บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะโงก** ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 33.9 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 20.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 13.1 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.2 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลชะโงก

- **บริเวณวัดปทุมคงคาราม** ระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 19.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 16.1 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 11.3 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 10.7 % และทิศอื่น ๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.2 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบต่อหรือส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณวัดปทุมคงคาราม

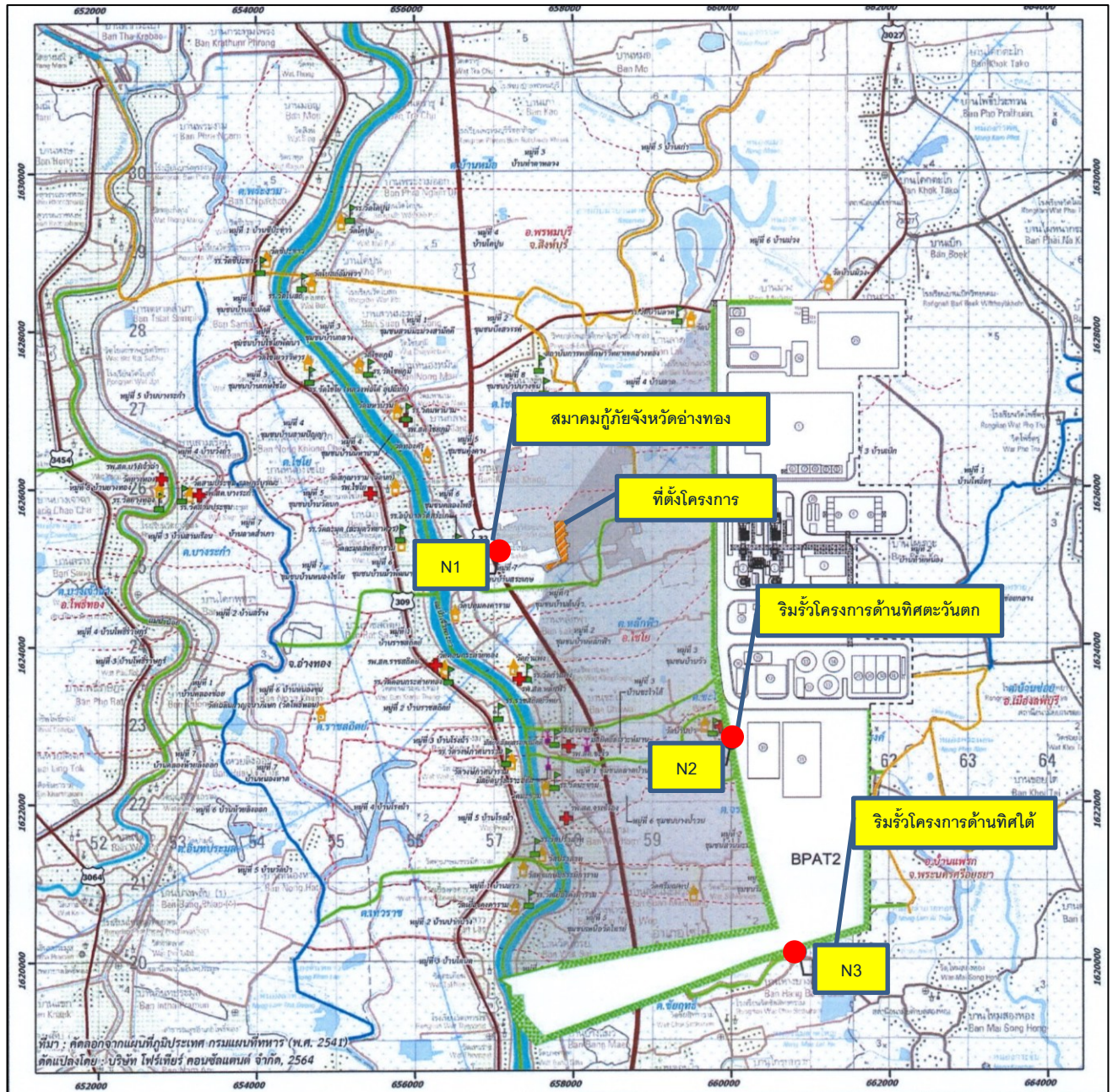
### 3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

#### 3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (พื้นที่อ่อนไหว) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.15 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังรูปที่ 3.7-3.9



## แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.15 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณสมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง



รูปที่ 3.8 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก



รูปที่ 3.9 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 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (พื้นที่อ่อนไหว) บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ แสดงดังตารางที่ 3.13 และผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.14

### ตารางที่ 3.13 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 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 สหกรณ์การเกษตรอ่าวไทย [dB(A)]									
เวลา	11-12 ธ.ค. 67			12-13 ธ.ค. 67			13-14 ธ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
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 <sub>eq</sub> 24 hr.	59.0	-	-	58.5	-	-	58.9	-	-
L <sub>dn</sub>	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 <sub>eq</sub> 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

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

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 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 สหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้งอ่าวไทย [dB(A)] (ต่อ)									
เวลา	14-15 ธ.ค. 67			15-16 ธ.ค. 67			16-17 ธ.ค. 67		
	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub>	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>
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 <sub>eq</sub> 24 hr.	58.5	-	-	58.3	-	-	58.2	-	-
L <sub>dn</sub>	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 <sub>eq</sub> 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-	70 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

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

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (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 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 <sup>1/, 2/</sup>	115 <sup>1/, 2/</sup>	-

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

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657808E, 1625196N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 01120949

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 บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก [dB(A)]							
เวลา	L <sub>eq</sub>						
	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	58.7	60.4	59.5	59.5	55.3	59.2	59.1
14:00 - 15:00	57.5	58.7	58.5	58.6	55.2	57.8	58.6
15:00 - 16:00	58.4	58.9	58.5	58.9	55.6	58.6	58.6
16:00 - 17:00	59.0	58.9	59.3	58.6	55.6	58.7	58.9
17:00 - 18:00	60.0	60.4	59.1	60.1	57.6	60.3	60.2
18:00 - 19:00	60.2	59.9	59.3	59.5	60.4	59.3	59.6
19:00 - 20:00	59.5	60.2	58.9	59.5	59.5	59.6	59.7
20:00 - 21:00	59.9	59.9	58.8	59.3	59.1	59.5	59.1
21:00 - 22:00	60.1	60.1	59.2	59.9	58.9	60.7	60.0
22:00 - 23:00	58.2	58.9	58.6	57.8	56.6	58.0	58.0
23:00 - 00:00	56.0	57.6	57.2	55.9	55.8	55.7	56.9
00:00 - 01:00	56.4	57.5	57.4	56.0	56.3	56.3	56.0
01:00 - 02:00	55.8	57.6	57.4	55.9	55.6	55.6	56.6
02:00 - 03:00	56.5	57.5	57.6	56.9	56.3	56.7	56.0
03:00 - 04:00	56.1	57.3	57.4	56.0	55.8	55.7	55.6
04:00 - 05:00	56.8	57.5	57.3	56.8	55.8	56.2	56.5
05:00 - 06:00	56.7	57.5	57.0	56.3	56.4	56.1	55.9
06:00 - 07:00	59.6	59.2	61.4	62.5	61.6	61.5	61.8
07:00 - 08:00	57.2	58.0	57.7	56.7	57.2	56.7	56.6
08:00 - 09:00	56.0	57.6	57.3	56.9	56.6	56.4	57.9
09:00 - 10:00	56.6	57.8	57.4	56.3	56.9	56.5	57.6
10:00 - 11:00	56.3	57.6	56.9	56.6	56.4	56.2	57.6
11:00 - 12:00	56.8	57.1	57.5	55.8	56.2	56.9	55.9
12:00 - 13:00	56.2	56.8	56.9	56.0	55.3	55.8	56.2
L <sub>eq</sub> 24 hr.	58.0	58.6	58.3	58.2	57.3	58.0	58.2
L <sub>dn</sub>	63.7	64.5	64.6	64.3	63.6	63.9	64.1
มาตรฐาน L <sub>eq</sub> 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>						

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

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 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 <sub>eq</sub>						
	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 <sub>eq</sub> 24 hr.	55.3	53.5	55.8	54.0	52.4	53.0	54.9
L <sub>dn</sub>	61.6	59.4	62.5	59.8	58.8	58.8	61.7
มาตรฐาน L <sub>eq</sub> 24 hr.	70 <sup>1/, 2/</sup>						

มาตรฐาน	: <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป <sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและ ระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	: นายเสกสรรค์ ปลื้มวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	: - บริเวณ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง จุดตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ใกล้ถนนหมายเลข 32 (สายเอเชีย) ส่วนใหญ่เสียงมาจากรถที่สัญจรบนถนน - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก จุดตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ใกล้อาคารสำนักงาน เป็นทางเข้า-ออก โรงไฟฟ้า และใกล้ที่จอดรถ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ จุดตั้งเครื่องมือตรวจวัดอยู่ด้านหลังของโรงไฟฟ้า มีเสียงดังจาก สถานประกอบการใกล้เคียง



ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567  
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

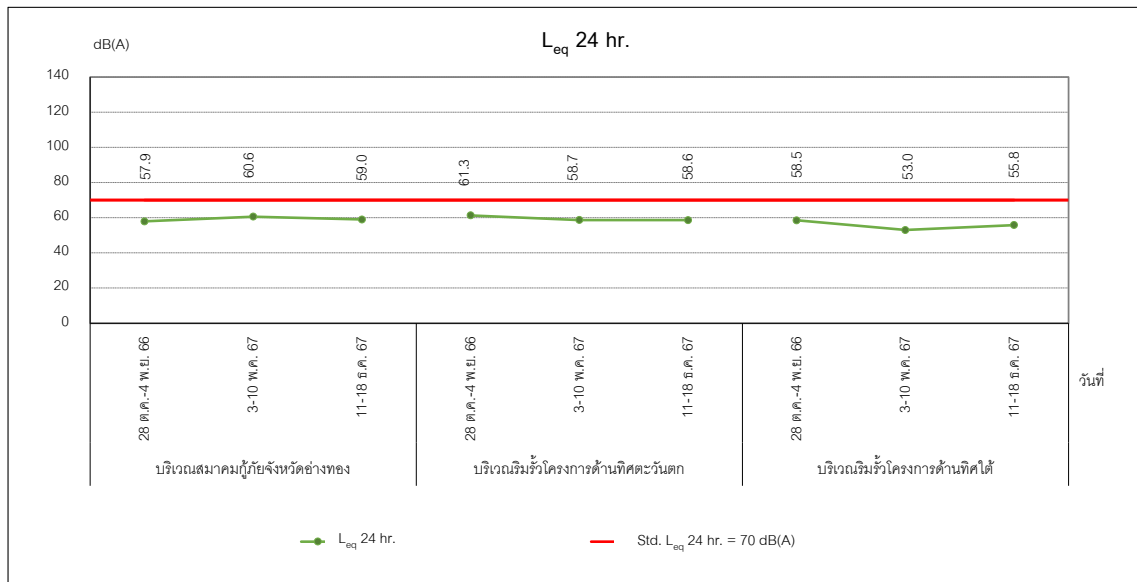
พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			มาตรฐาน
		สมาคมกู้ภัยจังหวัด อ่างทอง	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	ริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	
$L_{eq}$ 24 hr.	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 66	55.8 - 57.9	59.5 - 61.3	55.3 - 58.5	70 <sup>1/, 2/</sup>
	3 - 10 พ.ค. 67	59.7 - 60.6	57.7 - 58.7	49.9 - 53.0	
	11 - 18 ธ.ค. 67	58.2 - 59.0	57.3 - 58.6	52.4 - 55.8	
$L_{max}$	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 66	63.7 - 81.1	-	-	115 <sup>1/, 2/</sup>
	3 - 10 พ.ค. 67	66.2 - 86.2	-	-	
	11 - 18 ธ.ค. 67	64.1 - 83.4	-	-	
$L_{dn}$	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 66	61.5 - 62.8	-	-	-
	3 - 10 พ.ค. 67	65.4 - 66.0	-	-	
	11 - 18 ธ.ค. 67	63.7 - 65.0	-	-	
$L_{90}$	28 ต.ค. - 4 พ.ย. 66	47.5 - 59.5	-	-	-
	3 - 10 พ.ค. 67	51.3 - 60.7	-	-	
	11 - 18 ธ.ค. 67	50.7 - 59.2	-	-	

หมายเหตุ : - = มาตรการไม่ได้กำหนดให้ตรวจวัด

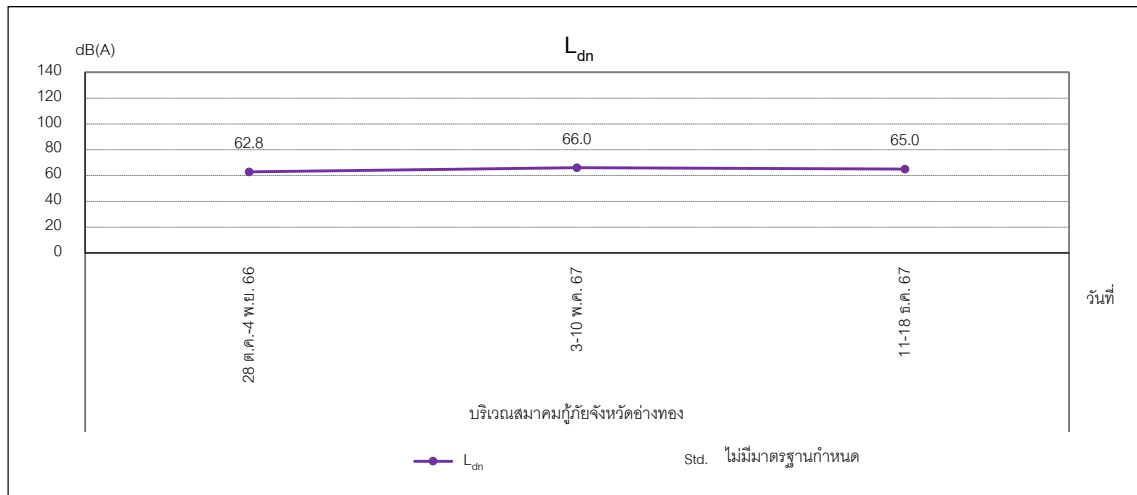
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

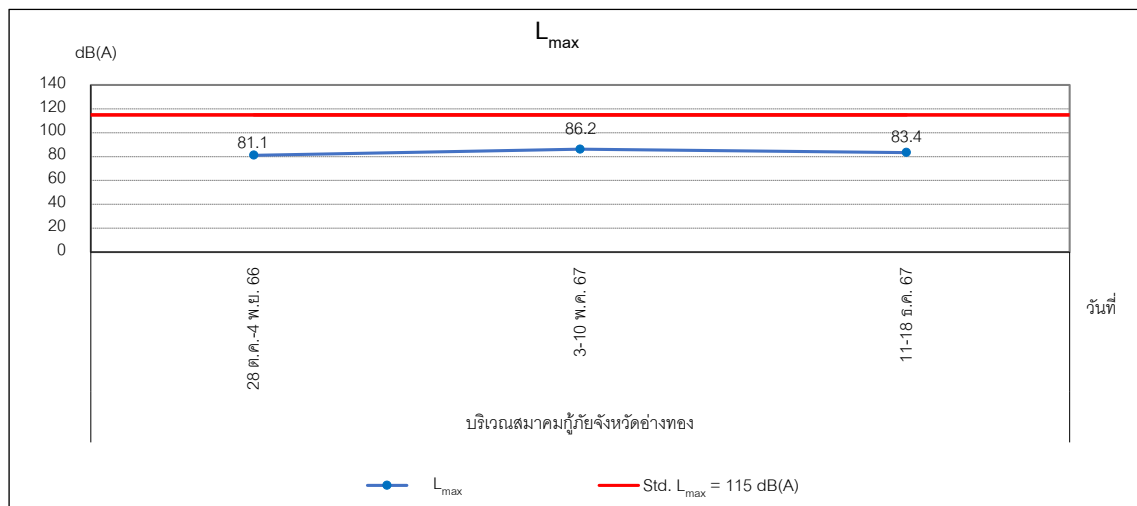
### กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



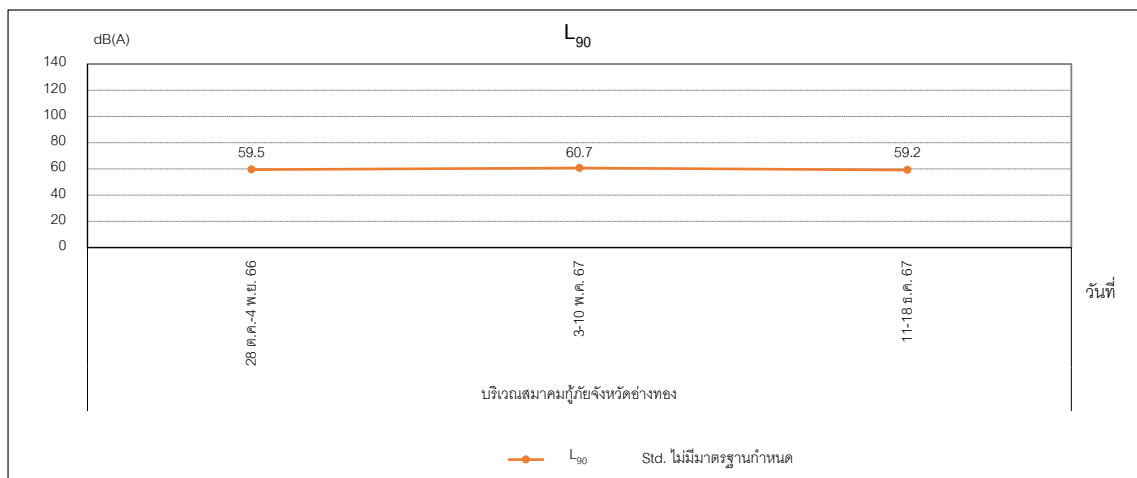
ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr.)



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

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในแต่ละสถานีมีค่าการเปลี่ยนแปลงขึ้นเล็กน้อย และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

## 3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

### 3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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

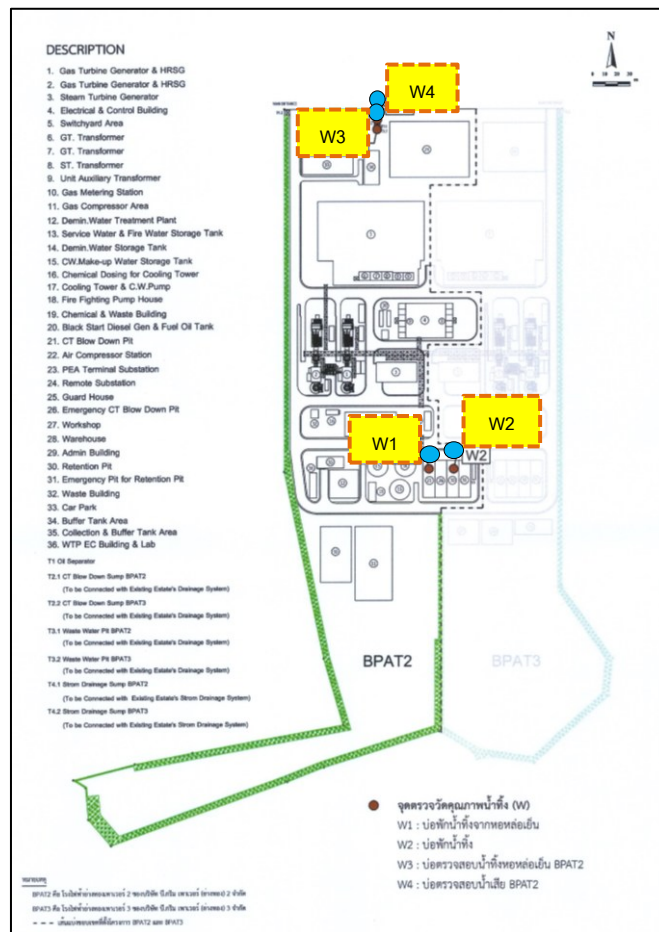
**ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

เดือน	บริเวณ W1 บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Pit) (Wastewater Online Monitoring)					
	Temperature (DegreeC)		pH		Conductivity (µs/cm)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	27.9	30.5	7.71	8.34	1051	1114
สิงหาคม	29.0	33.2	7.66	8.47	1042	1135
กันยายน	28.9	32.0	7.64	8.44	805	1182
ตุลาคม	28.1	30.2	7.75	8.07	910	1232
พฤศจิกายน	24.9	29.5	7.55	7.98	1007	1194
ธันวาคม	22.3	27.0	7.44	8.28	1104	1359
AVERAGE	26.85	30.40	7.63	8.26	986.50	1202.67

เดือน	บริเวณ W2 บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (Wastewater Online Monitoring)					
	Temperature (DegreeC)		pH		Conductivity (µs/cm)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	26.0	34.7	5.84	9.18	105.43	969.84
สิงหาคม	26.0	34.4	7.85	8.97	245	327
กันยายน	28.4	32.4	7.91	8.85	256	309
ตุลาคม	28.8	32.2	8.16	8.96	219	288
พฤศจิกายน	25.0	30.9	7.14	8.95	208	352
ธันวาคม	24.0	27.0	7.16	8.86	213	319
AVERAGE	26.37	31.93	7.34	8.96	207.7	427.47

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 2 สถานี บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Sump BPAT2) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.20 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.10 - 3.11

## แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.20 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

## รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.10 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 3 : บ่อตรวจลอนน้ำทิ้งหอหล่อเย็น  
(CT Blow DOWN Sump BPAT2)



รูปที่ 3.11 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย  
(Waste Water Pit BPAT2)

### 3.3.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 24<sup>th</sup> 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 ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ 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	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C : APHA 2017 (2540C)
5	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C : APHA 2017 (2540D)
6	Oil and Grease	Partition-Gravimetric และ In-house method : APHA 2017 (5520B)
7	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric

#### 3.3.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT blow DOWN Sump BPAT2) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) แสดงดังตารางที่ 3.18 และผลการวิเคราะห์ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.19



### ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2)						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
		10 ก.ค. 67	14 ส.ค. 67	11 ก.ย. 67	9 ต.ค. 67	13 พ.ย. 67	12 ธ.ค. 67			
Flow Rate	m <sup>3</sup> /day	0	-	0	2,236	-	-	0 - 2,236	-	-
Temperature	°C	35	32	31	32	29	28	28 - 35	≤ 45	≤ 40
pH	-	8.2	8.1	7.3	7.5	7.3	7.2	7.2 - 8.2	5.5 - 9.0	6.5 - 8.5
TDS	mg/L	1,100	1,064	1,124	1,076	1,118	1,108	1,064 - 1,124	≤ 3,000	≤ 1,300
TSS	mg/L	6	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5 - 6	≤ 200	≤ 30
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/L as Cl <sub>2</sub>	< 0.05	0.20	0.32	0.40	0.43	0.55	< 0.05 - 0.55	≤ 1	≤ 1
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
		10 ก.ค. 67	14 ส.ค. 67	11 ก.ย. 67	9 ต.ค. 67	13 พ.ย. 67	12 ธ.ค. 67			
Flow Rate	m <sup>3</sup> /day	270	1,793	0	0	2,229	2,308	0 - 2,308	-	-
Temperature	°C	36	33	33	32	30	30	30 - 36	≤ 45	≤ 40
pH	-	7.8	8.0	7.5	7.6	7.1	7.8	7.1 - 8.0	5.5 - 9.0	6.5 - 8.5
TDS	mg/L	286	332	164	330	168	142	142 - 332	≤ 3,000	≤ 1,300
TSS	mg/L	5	6	6	8	< 5	< 5	< 5 - 8	≤ 200	≤ 30
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/L as Cl <sub>2</sub>	< 0.05	0.05	0.09	0.08	0.06	0.06	< 0.05 - 0.09	≤ 1	≤ 1

หมายเหตุ	:	$\leq$ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, $-$ = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, $<$ = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้	
มาตรฐาน	:	1/	ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
	:	2/	มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายภาควมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และนายทรงพล ผิวอ้วน	
ชื่อผู้บันทึก	:	นายภาควมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง และนายทรงพล ผิวอ้วน	
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด	
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุราษฎร์	เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-0004
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2	

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2) ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2)			มาตรฐาน <sup>1/, 3/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
		ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67		
Flow Rate	m <sup>3</sup> /day	0 - 1,440	0 - 1,440	0 - 2,236	-	-
Temperature	°C	30 - 33	29 - 33	28 - 35	≤ 45	≤ 40
pH	-	7.5 - 8.0	7.6 - 8.4	7.2 - 8.2	5.5 - 9.0	6.5 - 8.5
TDS	mg/L	420 - 1,420	206 - 1,444	1,064 - 1,124	≤ 3,000	≤ 1,300
TSS	mg/L	5 - 7	< 5 - 14	< 5 - 6	≤ 200	≤ 30
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/L as Cl <sub>2</sub>	0.18 - 1.2	< 0.05 - 0.28	< 0.05 - 0.55	≤ 1	≤ 1

ตารางที่ 3.20 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567

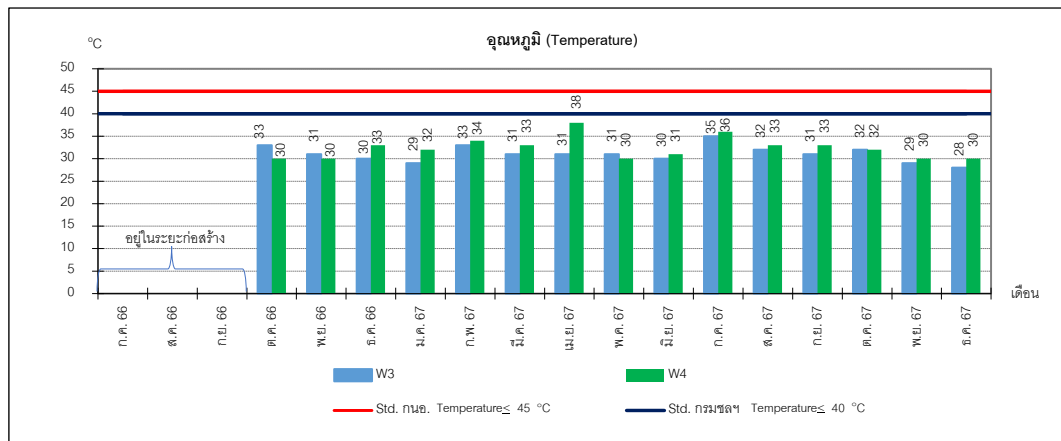
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)			มาตรฐาน <sup>1/, 3/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
		ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67		
Flow Rate	m <sup>3</sup> /day	0 - 1,440	0 - 1,485	0 - 2,308	-	-
Temperature	°C	30 - 33	30 - 38	30 - 36	≤ 45	≤ 40
pH	-	7.6 - 7.8	7.4 - 8.4	7.1 - 8.0	5.5 - 9.0	6.5 - 8.5
TDS	mg/L	328 - 1,436	160 - 2,024	142 - 332	≤ 3,000	≤ 1,300
TSS	mg/L	5 - 24	< 5 - 16	< 5 - 8	≤ 200	≤ 30
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/L as Cl <sub>2</sub>	< 0.5 - 0.22	< 0.05 - 0.28	< 0.05 - 0.09	≤ 1	≤ 1

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

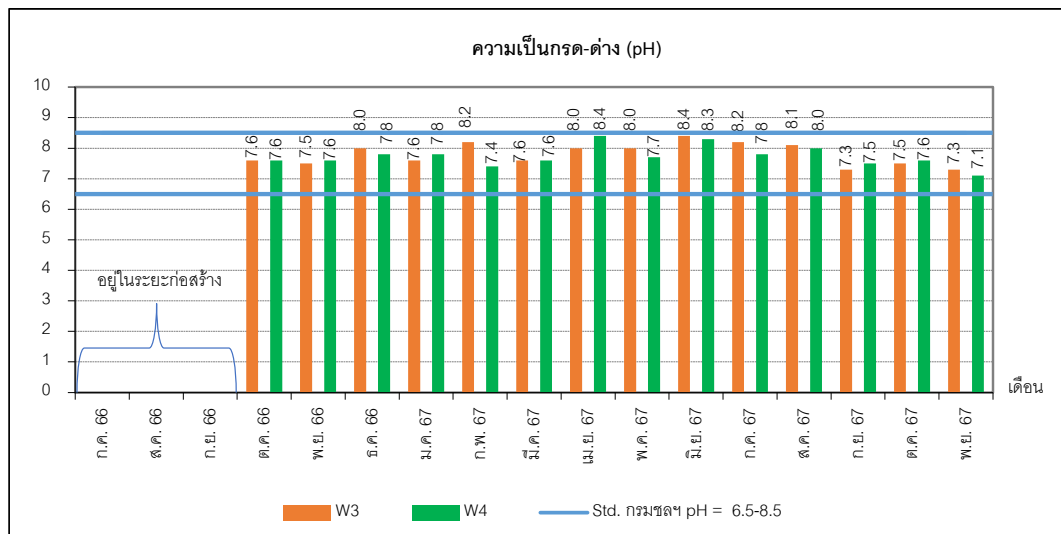
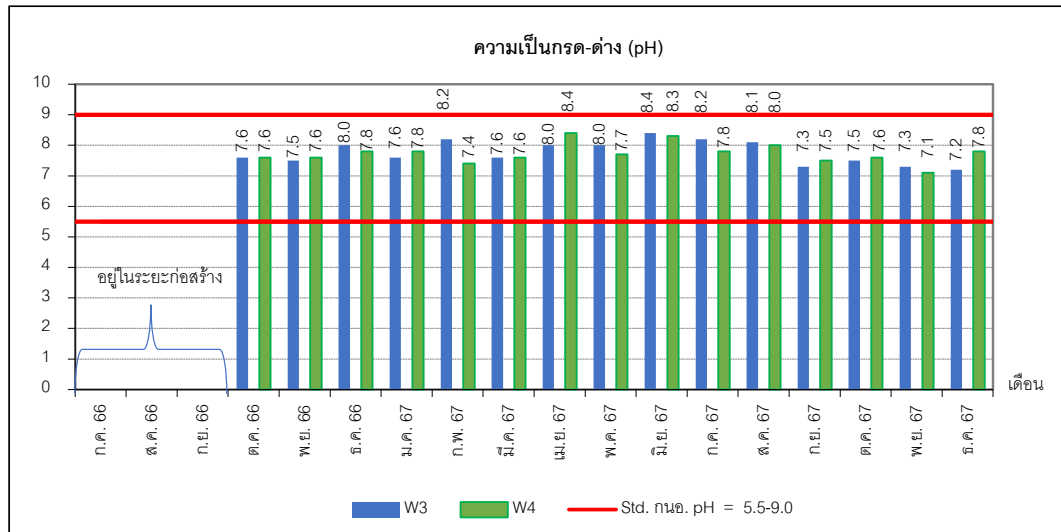
<sup>2/</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

<sup>3/</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ 28 พ.ค. 67)

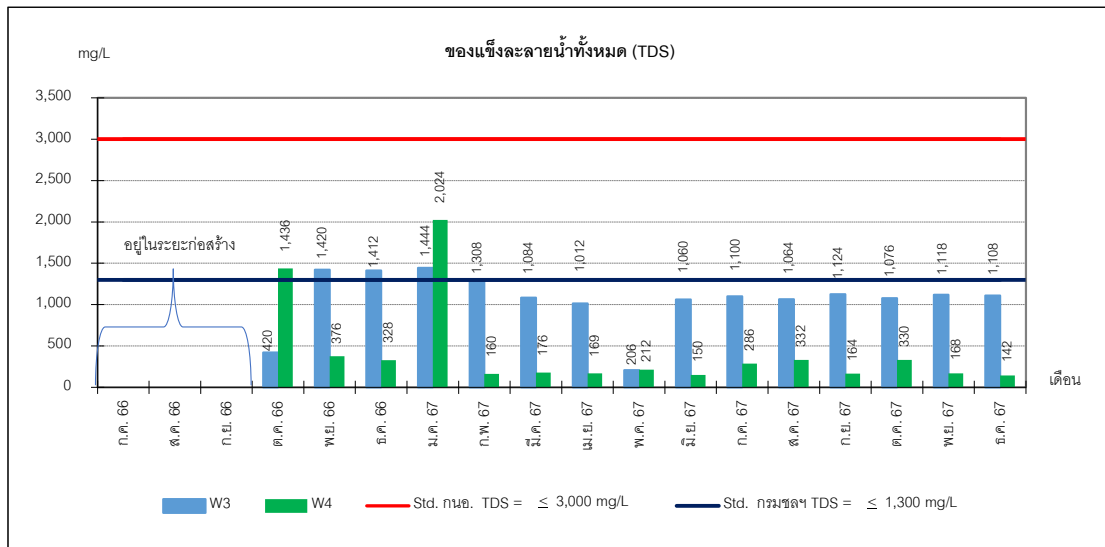
## กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



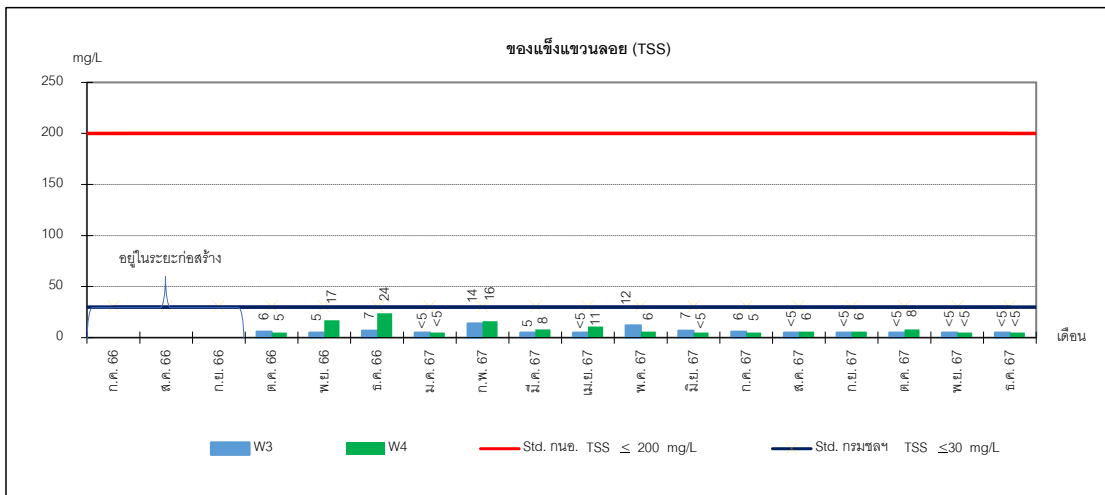
ภาพที่ 3.21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



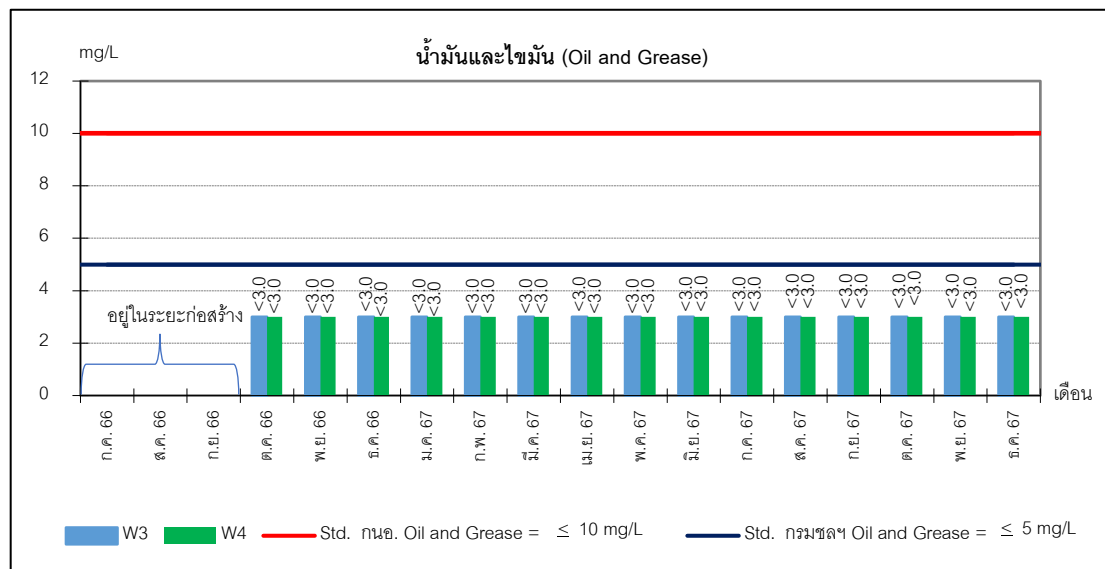
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH ในน้ำทิ้ง



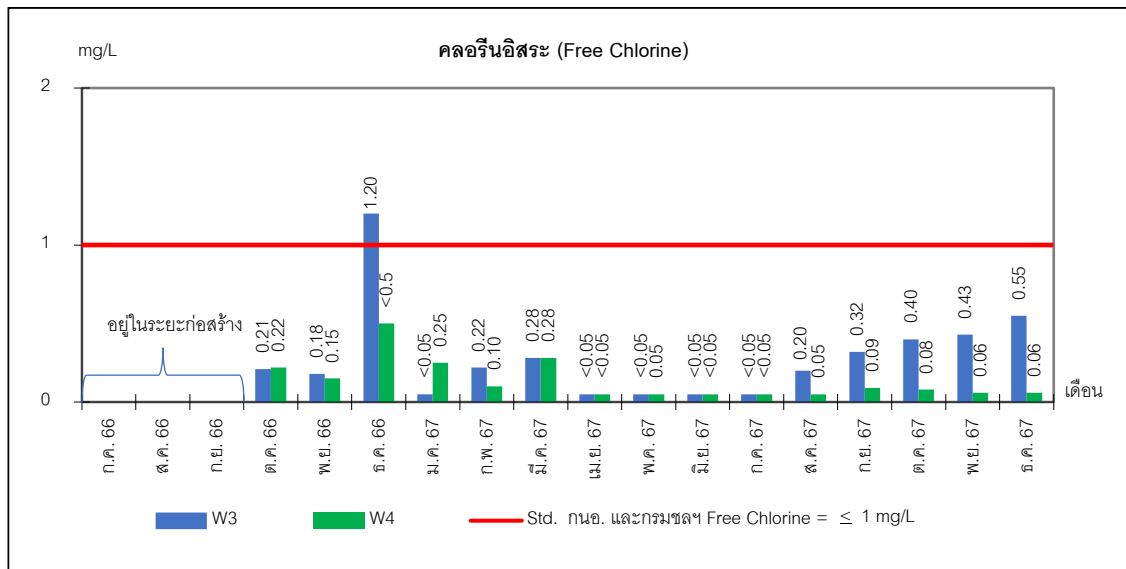
ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.25 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้ง

### 3.3.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และมีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อยในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล



### 3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 สรุปปริมาณการสูญเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำปีกรกฎาคม-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	-	-	
<b>รวม</b>	<b>2,245.8</b>	<b>0.27</b>	<b>1.04</b>	

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

### 3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

#### 3.6.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นโดยรอบโครงการ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่ อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง 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 408 ตัวอย่าง

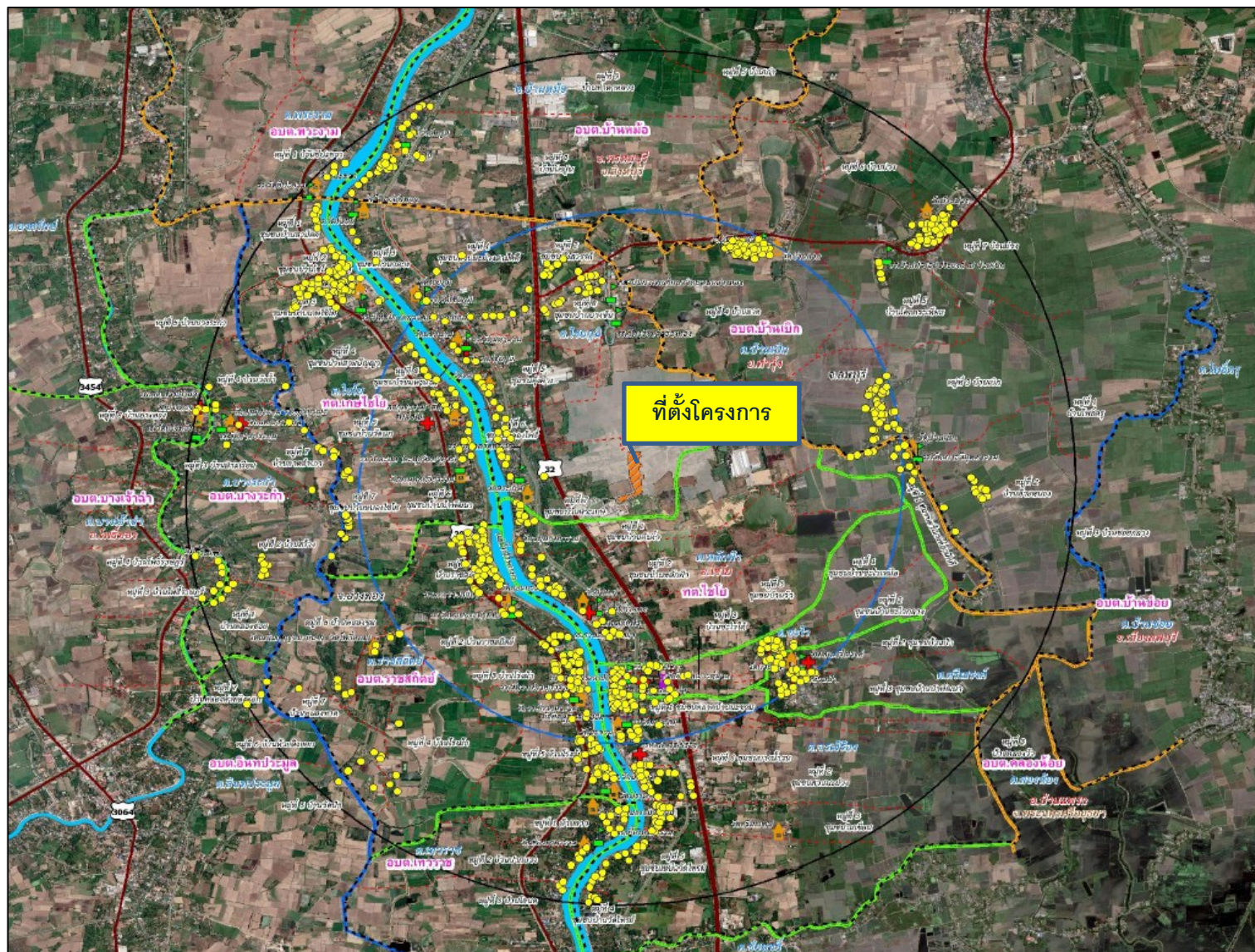
กลุ่มที่ 2 ตัวแทน ผู้นำชุมชน จำนวน 22 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 3 ตัวแทนหน่วยงานราชการ / พื้นที่อ่อนไหว 26 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 2 ตัวอย่าง

แผนที่แสดงพื้นที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชนแสดงดังภาพที่ 3.27





ภาพที่ 3.27 แผนที่แสดงพื้นที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชน

ซึ่งจากการสำรวจปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบัน พบว่า

**ผู้นำชุมชน** จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนที่รู้จักโครงการ พบว่ามีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ร้อยละ 42.8 ในระดับเชื่อมั่นมาก โดยผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า ร้อยละ 47.7 ในระดับพึงพอใจมาก

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการส่วนใหญ่ มีความพึงพอใจ ร้อยละ 36.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 74.00 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 40.9 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 71.43

**หน่วยงานราชการ** จากการสำรวจ พบว่า หน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหวที่รู้จักโครงการ พบว่ามีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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

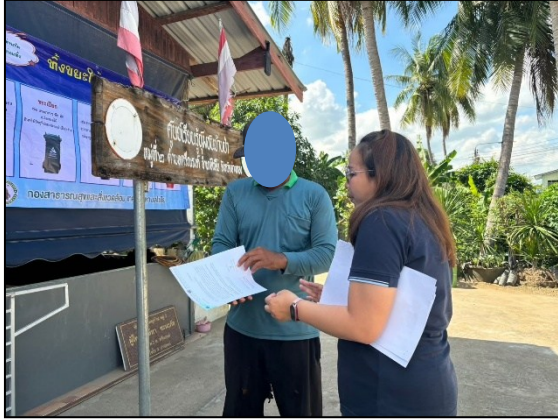
ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด พบว่า ประชากรส่วนใหญ่คิดเห็นว่าจะไม่ได้รับผลกระทบจากการมีโรงไฟฟ้า

**ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร** จากการสำรวจ พบว่า ประชากรที่รู้จักโครงการ พบว่ามีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 ละส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 38.3 ในระดับพึงพอใจปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 63.50

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด พบว่า ประชากรส่วนใหญ่คิดเห็นว่าจะไม่ได้รับผลกระทบจากการมีโรงไฟฟ้า

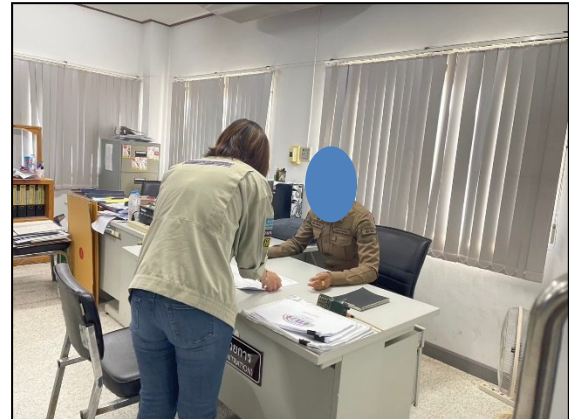
รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน  
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



รูปที่ 3.12 ผู้นำชุมชน



รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน  
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



รูปที่ 3.12 หน่วยงานราชการ



รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน  
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



รูปที่ 3.12 ชุมชนในระยะรัศมี 0-3 กิโลเมตร



รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน  
โดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



รูปที่ 3.12 ชุมชนในระยะรัศมี 3-5 กิโลเมตร

### 3.6.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนชุมชนที่มีต่อโครงการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบ รายละเอียด แสดงดังตารางที่ 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 ไหว้พระสมเด็จเกษไชโย 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 วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้นโดยจะดำเนินการรวบรวมปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 37 และดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วยการบาดเจ็บของพนักงานในโครงการ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน

### 3.8.2 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด โดยดำเนินการตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานใหม่ และสำหรับพนักงานประจำของโครงการ ซึ่งมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 22 และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่ สำหรับปีพ.ศ. 2567

ทั้งนี้กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่านมา มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

### 3.9 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุเหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉิน ของพนักงานในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เรียบร้อยแล้วได้ดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเตรียมพร้อมและหาแนวทางป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดจากการปฏิบัติงาน รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 30

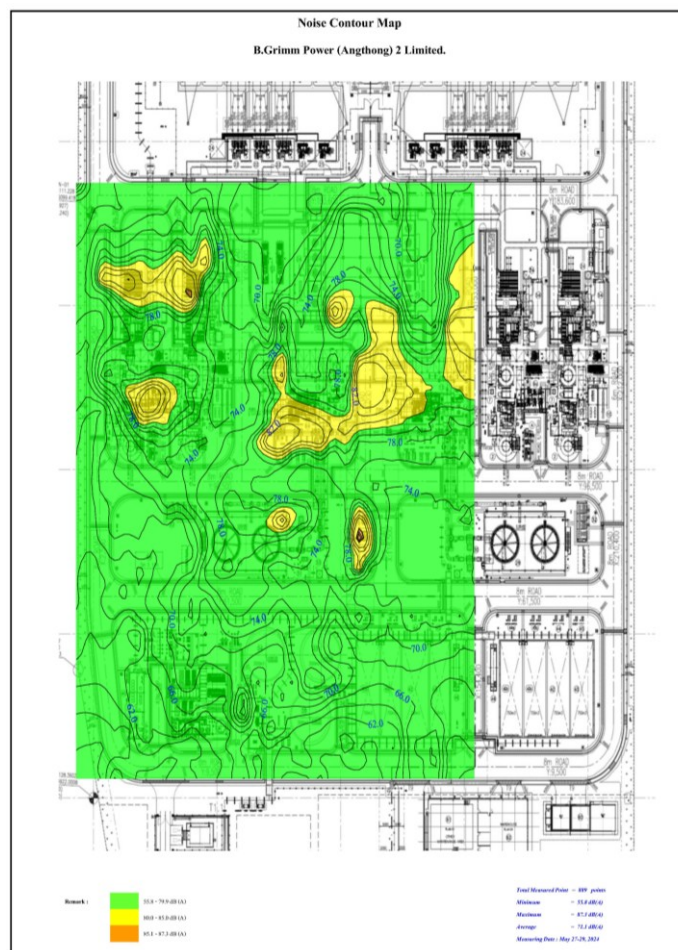


### 3.9.1 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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) แผนที่ระดับเสียงแสดงดังภาพที่ 3.28

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



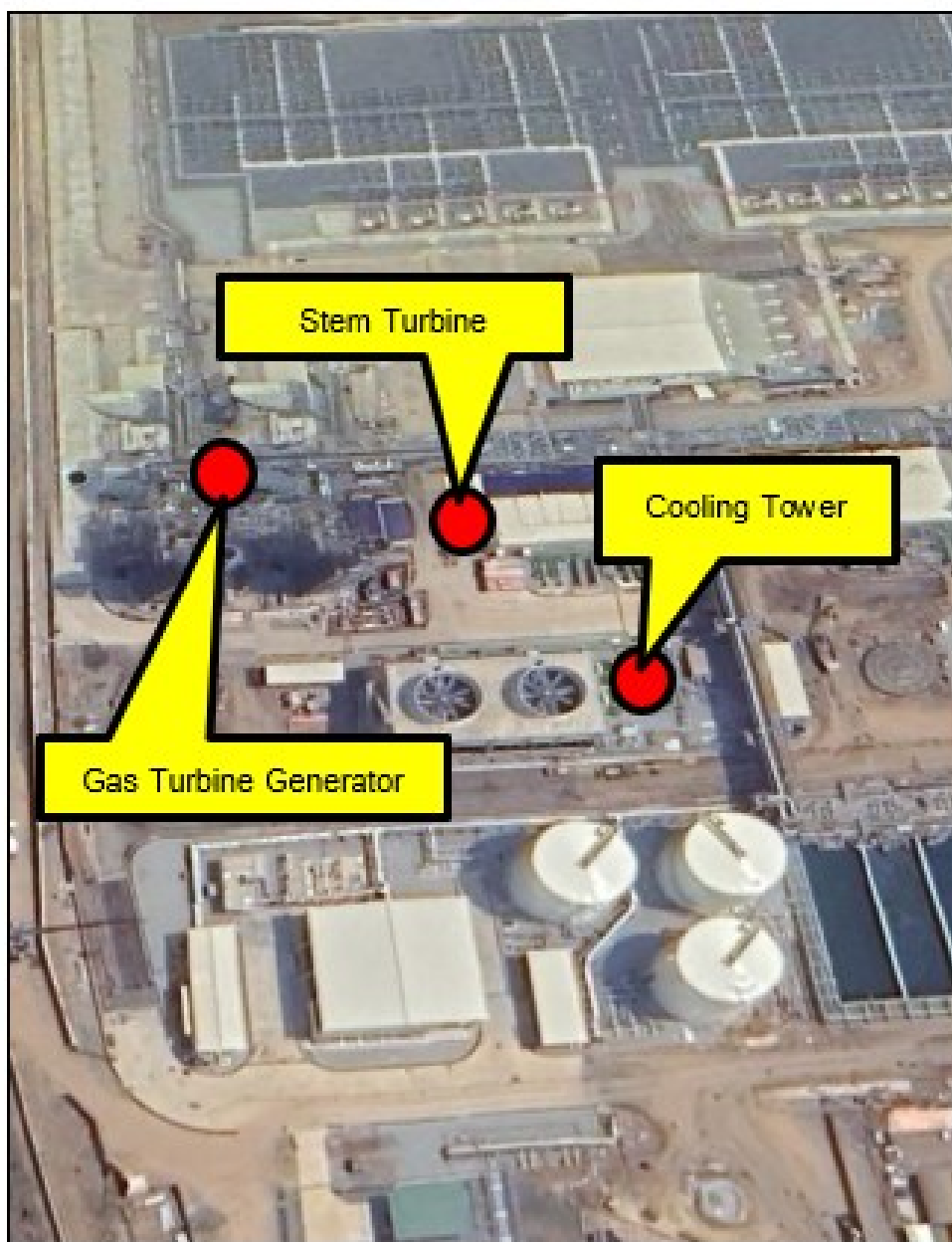
ภาพที่ 3.28 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)



### 3.9.2 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.29 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.13 - 3.15

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.29 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator



รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator



รูปที่ 3.15 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 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 16 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. 2566 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.27

**ตารางที่ 3.26 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 พ.ศ. 2567

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

จุดตรวจวัดบริเวณ Gas Turbine Generator		
เวลา	16 ธ.ค. 67	
	L <sub>ed</sub> 1 hr.	L <sub>ed</sub> 1 hr.
08:25 - 09:25	74	74
09:25 - 10:25	74	74
10:25 - 11:25	74	74
11:25 - 12:25	74	74
12:25 - 13:25	75	75
13:25 - 14:25	75	75
14:25 - 15:25	75	75
15:25 - 16:25	75	75
L <sub>eq</sub> 8 hr.	74	74
มาตรฐาน dB(A)	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>

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

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 พ.ศ. 2567

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

จุดตรวจวัดบริเวณ Steam Turbine Generator		
เวลา	16 ธ.ค. 67	
	L <sub>ed</sub> 1 hr.	L <sub>ed</sub> 1 hr.
08:30 - 09:30	72	72
09:30 - 10:30	73	73
10:30 - 11:30	74	74
11:30 - 12:30	75	75
12:30 - 13:30	76	76
13:30 - 14:30	75	75
14:30 - 15:30	75	75
15:30 - 16:30	75	75
L <sub>eq</sub> 8 hr.	74	74
มาตรฐาน dB(A)	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>

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

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 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 พ.ศ. 2567

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

จุดตรวจวัดบริเวณ Cooling Tower		
เวลา	16 ธ.ค. 67	
	L <sub>ed</sub> 1 hr.	L <sub>ed</sub> 1 hr.
08:20 - 09:20	83	83
09:20 - 10:20	83	83
10:20 - 11:20	83	83
11:20 - 12:20	83	83
12:20 - 13:20	83	83
13:20 - 14:20	83	83
14:20 - 15:20	83	83
15:20 - 16:20	83	83
L <sub>eq</sub> 8 hr.	83	83
มาตรฐาน dB(A)	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> = 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

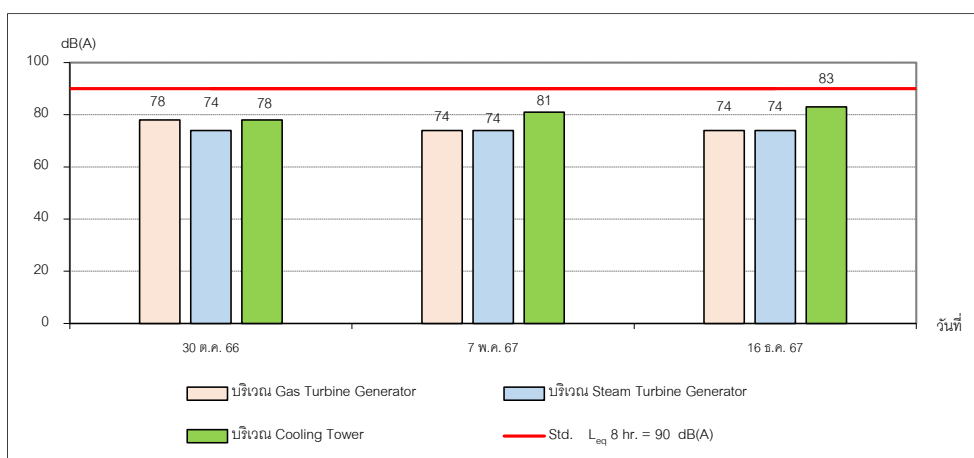
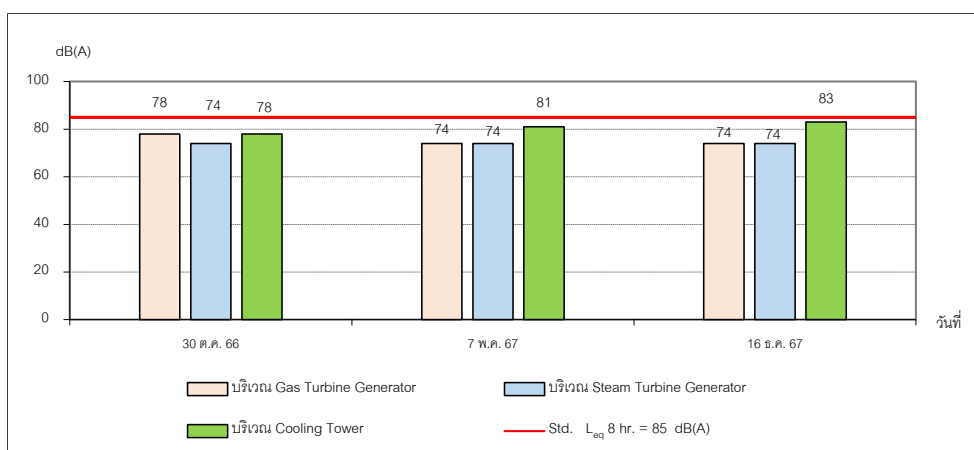
### ตารางที่ 3.27 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	Gas Turbine Generator		Steam Turbine Generator		Cooling Tower	
ก.ค. - ธ.ค. 66	78	78	74	74	78	78
ม.ค. - มิ.ย. 67	74	74	74	74	81	81
ก.ค. - ธ.ค. 67	74	74	74	74	83	83
มาตรฐาน <sup>1/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>	85 <sup>1/</sup>	90 <sup>2/</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

### กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน



ภาพที่ 3.30 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน



### 3.9.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 16 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)) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า บริเวณ Cooling Tower มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น บริเวณ Gas Turbine Generator และ บริเวณ Steam Turbine Generator มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ระดับเสียงเฉลี่ยมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูลในทุกจุดตรวจวัด

### 3.9.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2567 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) แสดงดังรูปที่ 3.16- 3.18

#### 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 3.16 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
บริเวณ Plant Operator (คุณลิขิต นุ่มงาม)



รูปที่ 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
บริเวณ Plant Operator (คุณนิรันดร์ กังเอ็ง)



รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)  
 บริเวณ Maintenance (คุณจักรพงษ์ ปานน้อย)

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

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.29 และเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัด ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 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	16 ธ.ค. 67	คุณลิขิต นุ่มงาม	77.4	26.00
Plant Operator	16 ธ.ค. 67	คุณนิรันดร์ กังเอ็ง	81.0	60.00
มาตรฐาน			83 <sup>1</sup>	100 <sup>2</sup>
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ชื่อพนักงาน	ผลการตรวจวัด	
			8-hr TWA [dB(A)]	Noise Dose (%)
Maintenance	16 ธ.ค. 67	คุณจักรพงษ์ ปานน้อย	80.1	32.71
มาตรฐาน			85 <sup>1</sup>	100 <sup>2</sup>

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน  
<sup>2/</sup> = 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 คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

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

### ตารางที่ 3.30 ตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		12-hr TWA [dB(A)]	8-hr TWA [dB(A)]	% Dose
Plant Operator (1)	30 ต.ค. 66	82.5	-	84.00
	7 พ.ค. 67	82.3	-	81.00
	16 ธ.ค. 67	81.0	-	60.00
Plant Operator (2)	7 พ.ค. 67	78.3	-	32.00
	16 ธ.ค. 67	77.4	-	26.00
Maintenance	30 ต.ค. 66	-	77.5	17.90
	7 พ.ค. 67	-	72.8	6.00
	16 ธ.ค. 67	-	80.1	32.71
มาตรฐาน		83 <sup>1/</sup>	85 <sup>1/</sup>	100 <sup>2/</sup>

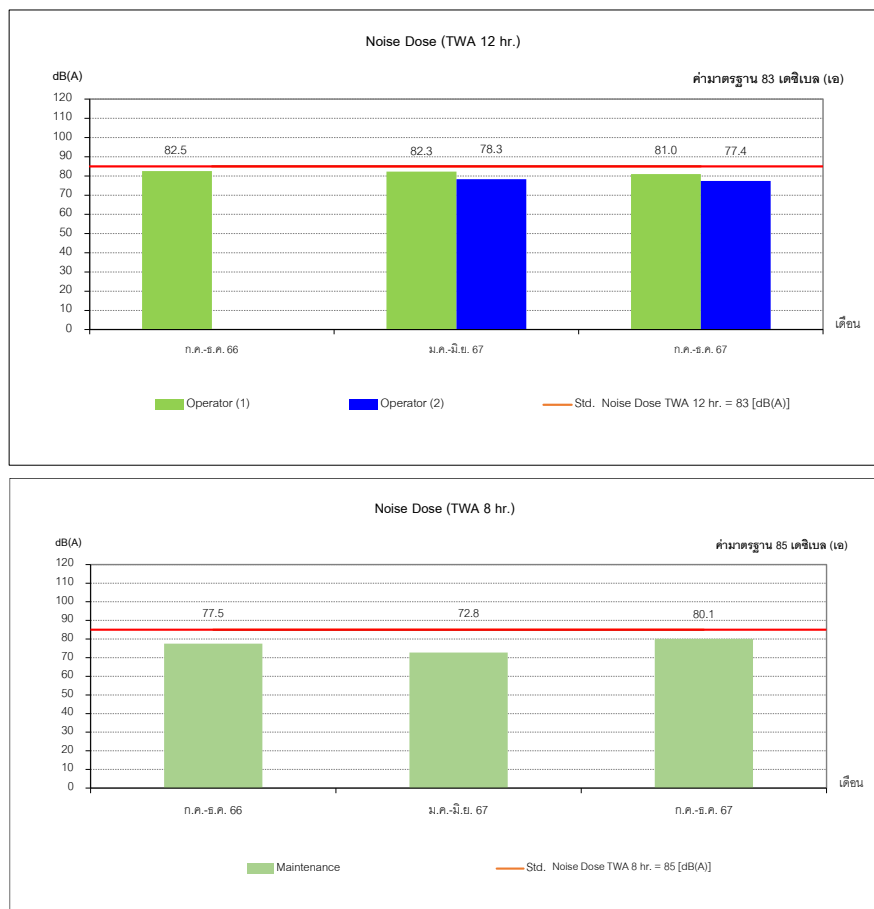
มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน  
<sup>2/</sup> = National Institute for Occupational Safety and Health, Occupational Noise Exposure Revised Criteria 1998

### 3.9.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงานจำนวน 3 ท่าน ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 16 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)

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงานระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิม และทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

#### กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

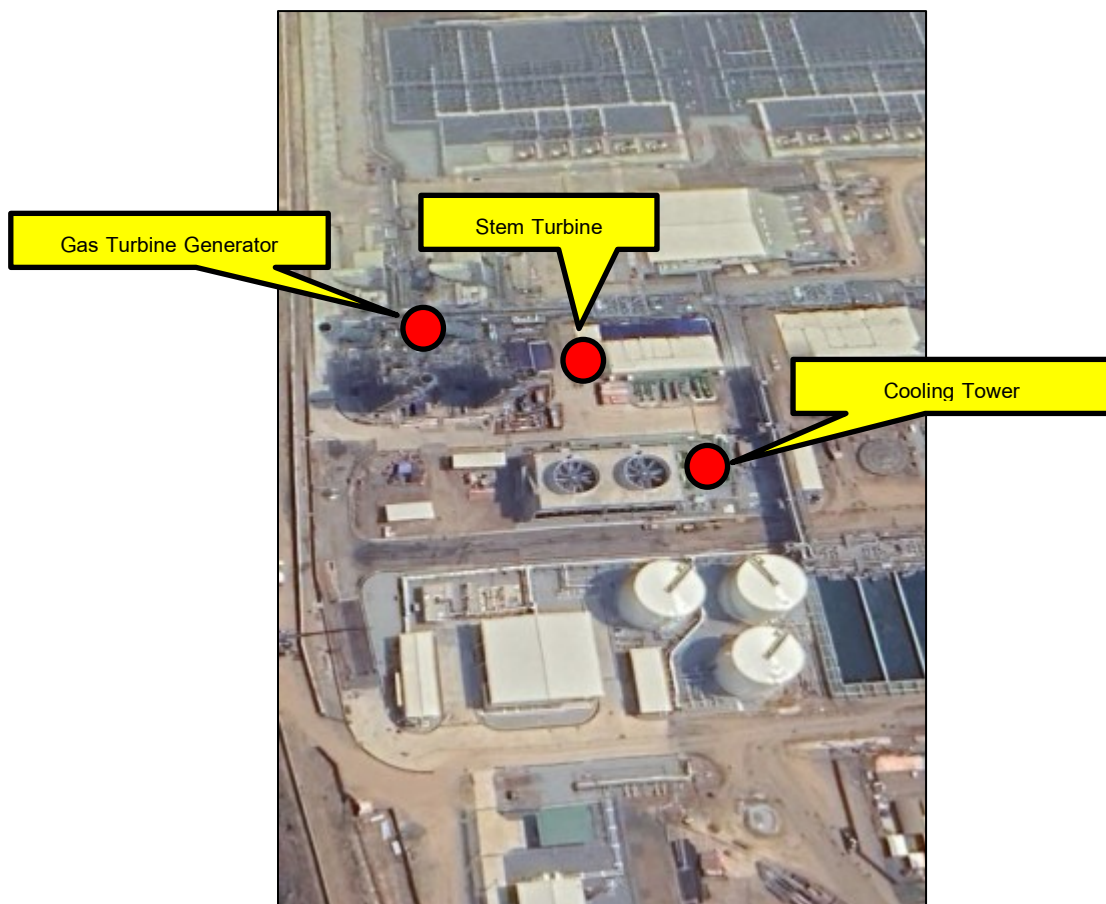


ภาพที่ 3.31 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

### 3.9.4 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-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 3.32 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.19 - 3.21

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.32 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



## รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Cooling Tower



รูปที่ 3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator



รูปที่ 3.21 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 ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) จำกัด ประจำปี 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 แสดงดังตารางที่ 3.32 และเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัด ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.33

### ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 1992 จำกัด

จุดตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด (°C)			
				NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณ Cooling Tower	เบา	29 ต.ค. 67	13-30-14:00	28.4	40.5	34.9	32.0
			14:00-14:30	26.6	34.4	32.7	28.9
			14:30-15:00	26.4	34.5	32.5	28.8
			15:00-15:30	26.4	34.1	32.6	28.7
		ค่าเฉลี่ย WBGT	13:30-15:30	-	-	-	29.6
บริเวณ Steam Turbine Generator	เบา	29 ต.ค. 67	13-30-14:00	28.3	36.9	36.7	30.9
			14:00-14:30	28.3	36.8	36.6	30.9
			14:30-15:00	28.3	37.0	36.6	30.9
			15:00-15:30	28.2	37.0	36.7	30.8
		ค่าเฉลี่ย WBGT	13:30-15:30	-	-	-	30.9
บริเวณ Gas Turbine Generator	เบา	29 ต.ค. 67	13-30-14:00	27.2	35.2	34.1	29.6
			14:00-14:30	26.8	34.8	33.9	29.2
			14:30-15:00	26.7	34.9	33.8	29.2
			15:00-15:30	26.8	34.5	33.7	29.1
		ค่าเฉลี่ย WBGT	13:30-15:30	-	-	-	29.3
มาตรฐาน				-	-	-	34 <sup>1/2/</sup>

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

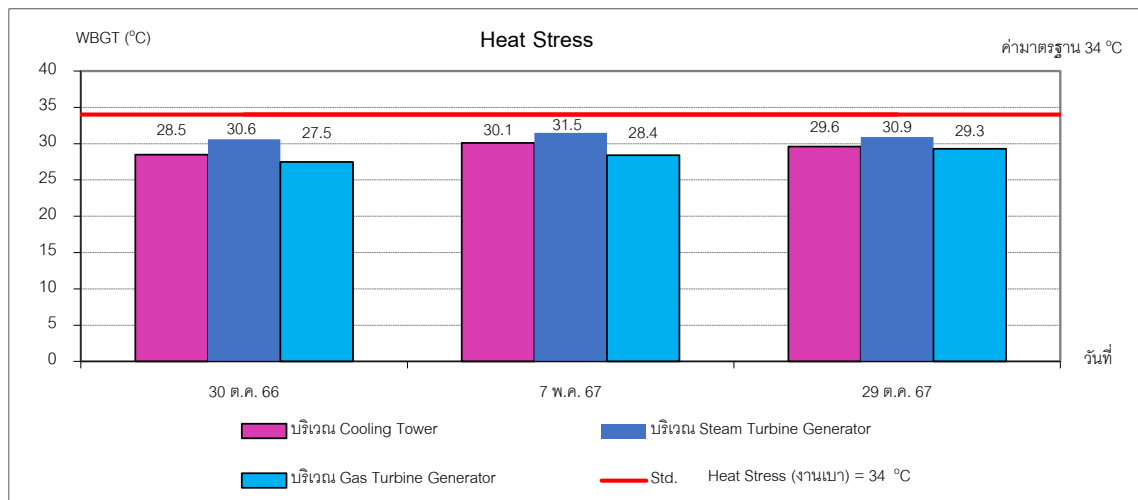
**ตารางที่ 3.33 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567**

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)				ค่าเฉลี่ย WBGT
		NWB	GT	DB	WBGT	
บริเวณ Cooling Tower	ก.ค.-ธ.ค. 66	25.8-26.7	32.5-34.4	28.3-29.7	28.0-29.0	28.5
	ม.ค.-มิ.ย. 67	27.0-27.6	35.2-38.4	32.3-34.3	29.5-30.7	30.1
	ก.ค.-ธ.ค. 67	26.4-28.4	34.1-40.5	32.5-34.9	28.7-32.0	29.6
บริเวณ Steam Turbine Generator	ก.ค.-ธ.ค. 66	27.6-28.3	36.3-37.4	32.6-33.8	30.2-31.0	30.6
	ม.ค.-มิ.ย. 67	28.5-28.8	38.0-38.4	37.2-37.7	31.4-31.7	31.5
	ก.ค.-ธ.ค. 67	28.2-28.3	36.8-37.0	36.6-36.7	30.8-30.9	30.9
บริเวณ Gas Turbine Generator	ก.ค.-ธ.ค. 66	25.9-26.7	29.4-30.5	28.2-29.8	27.0-27.8	27.5
	ม.ค.-มิ.ย. 67	26.4-26.6	32.4-33.0	31.0-31.2	28.2-28.5	28.4
	ก.ค.-ธ.ค. 67	26.7-27.2	34.5-35.2	33.7-34.1	29.1-29.6	29.3
มาตรฐาน		-	-	-	-	34 <sup>1/, 2/</sup>

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : <sup>1/</sup> = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง  
<sup>2/</sup> = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

### กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน


**ภาพที่ 3.33 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน**

### 3.9.4.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 29.3 - 30.9 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. 2566 - 2567 พบว่า มีค่าขึ้นตามแนวโน้มเดิม และทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

### 3.9.5 การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 รูปภาพแสดงการตรวจวัดดังรูปที่ 3.22

#### รูปภาพแสดงการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน



รูปที่ 3.22 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

ผลการตรวจวัดระดับความความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 85 จุด แบ่งเป็นตรวจวัดระดับความความเข้มของแสงสว่างในช่วงเวลากลางวัน 32 จุด และในช่วงเวลากลางคืน 53 จุด แสดงดังตารางที่ 3.35 - 3.36

### ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>1/</sup> (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>2/</sup> (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
ช่วงเวลากลางวัน							
ตึก E&C							
1. CCR ชั้น 3 โต๊ะทำงาน OSM คุณวรวิมล							
- พื้นที่ 1	10:50	1,077	≤400-500	1,077	≤400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:50	1,057	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:50	1,037	≤200	-	-	✓	-
2. CCR ชั้น 3 จุดทำงาน CRO BPAT 2 คุณปิยนมัส							
- พื้นที่ 1	10:51	1,180	≤400-500	1,180	≤400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:51	1,171	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:51	1,248	≤200	-	-	✓	-
3. CCR ชั้น 3 จุดทำงาน CRO BPAT 3 คุณณัฐพงษ์							
- พื้นที่ 1	10:52	1,125	≤400-500	1,125	≤400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:52	1,225	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:52	997	≤200	-	-	✓	-
4. CCR ชั้น 3 Printer							
- พื้นที่ 1	10:53	1,054	≤300-400	1,054	≤400	✓	✓
- พื้นที่ 2	10:53	1,074	≤300	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	10:53	962	≤200	-	-	✓	-



### ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>1/</sup> (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>2/</sup> (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
ตึก E&C (ต่อ)							
5. ห้อง Control STG ชั้น 2 โต๊ะทำงาน Spare							
- พื้นที่ 1	11:09	2,468	400-500	2,468	400	✓	✓
- พื้นที่ 2	11:09	2,755	600	-	-	✓	-
- พื้นที่ 3	11:09	2,338	300	-	-	✓	-
6. จุดชาร์จแบตเตอรี่ ชั้น 2	11:10	539	200-300	539	200	✓	✓
7. HVAC ตู้ Control	11:11	730	200-300	730	200	✓	✓
8. SWGR ชั้น 1 ตู้ Control + N01-06BJB SUB-DB	11:12	412	200-300	412	200	✓	✓
9. SWGR ชั้น 1 ตู้ Control 03BFV10 AUX TR-5	11:13	424	200-300	424	200	✓	✓
10. SWGR ชั้น 1 ตู้ Control + N01-03BJB SUB-DB	11:14	347	200-300	347	200	✓	✓
BPAT 2							
11. STG Hall	14:10	863	200-300	863	200	✓	✓
12. Condensor Vacuum Pump	14:14	338	200-300	338	200	✓	✓
13. Condensor Extraction Pump	14:16	211	200-300	211	200	✓	✓
14. Condensor Ball Cleaning Control Panal	14:18	205	200-300	205	200	✓	✓
15. GTG Control Room GT21	14:20	711	200-300	711	200	✓	✓
16. HRSG 21 Local Control Building	14:22	886	200-300	886	200	✓	✓

### ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาทื)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>1/</sup> (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>2/</sup> (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
ช่วงเวลากลางวัน (ต่อ)							
BPAT 2 (ต่อ)							
17. GTG Control Room GT22	14:24	763	≧200-300	763	≧200	✓	✓
18. GT Startup Transformer Building	14:26	260	≧200-300	260	≧200	✓	✓
19. DCS Room WTP โต๊ะงาน DCS Room WTP	14:28	988	≧400-500	988	≧400	✓	✓
20. Electrical Room WTP ตู้ Control MCC04	14:29	433	≧200-300	433	≧200	✓	✓
21. Chemical Laboratory โต๊ะทดสอบตัวอย่าง	14:30	992	≧400-500	992	≧400	✓	✓

### ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>1/</sup> (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>2/</sup> (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
ช่วงเวลากลางคืน							
22. Condensor Ball Cleaning System	19:25	345	≧200-300	345	≧200	✓	✓
23. CCCW Heat Exchanger	19:26	542	≧200-300	542	≧200	✓	✓
24. Close Cycle Cooling Water Pump	19:27	501	≧200-300	501	≧200	✓	✓
25. Fill Gas Flow Meter GT21	19:28	642	≧200-300	642	≧200	✓	✓
26. Sampling Pack	19:29	467	≧200-300	467	≧200	✓	✓
27. HRSG 21 Blow Down Tank Pit	19:30	264	≧200-300	264	≧200	✓	✓
28. HRSG 21 CEMs	19:31	508	≧200-300	508	≧200	✓	✓
29. LP Drum/ HP Drum 21	19:32	811	≧200-300	811	≧200	✓	✓
30. Fill Gas Flow Meter GT22	19:33	788	≧200-300	788	≧200	✓	✓
31. HRSG Blow Down Tank Pit	19:34	334	≧200-300	334	≧200	✓	✓
32. HRSG 22 CEMs	19:35	251	≧200-300	251	≧200	✓	✓
33. LP Drum/ HP Drum 22	19:36	823	≧200-300	823	≧200	✓	✓
34. Feed Water Chemical Dosing System	19:37	507	≧200-300	507	≧200	✓	✓
35. Auxiliary Cooling Water Pump	19:38	455	≧200-300	455	≧200	✓	✓
36. Main Cooling Water Pump	19:39	777	≧200-300	777	≧200	✓	✓
37. Cooling Tower Chemical Dosing System	19:40	323	≧200-300	323	≧200	✓	✓
38. Retention Pit Pump	19:41	582	≧200-300	582	≧200	✓	✓
39. Emergency Pit Pump	19:42	563	≧200-300	563	≧200	✓	✓
40. Water Treatment Plant	19:43	278	≧200-300	278	≧200	✓	✓

### ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>1/</sup> (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>2/</sup> (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
41. CEDI Unit 1&2 / UE MF Unit 1&2	19:44	292	≧200-300	292	≧200	✓	✓
42. RO Chemical	19:45	656	≧200-300	656	≧200	✓	✓
43. RO Feed Pump	19:46	443	≧200-300	443	≧200	✓	✓
44. Meter Wastwater BPAT 2, 3	19:47	634	≧200-300	634	≧200	✓	✓
45. Fire Fighting Pump Station	19:48	450	≧200-300	450	≧200	✓	✓
46. Compressed Air Station	19:49	245	≧200-300	245	≧200	✓	✓
47. Dearetor	19:50	527	≧200-300	527	≧200	✓	✓
48. Sevice Air	19:51	420	≧200-300	420	≧200	✓	✓
49. GTG Step-Up Transformer 1	19:52	361	≧200-300	361	≧200	✓	✓
50. GTG Step-Up Transformer 2	19:53	699	≧200-300	699	≧200	✓	✓
51. STG Step-Up Transformer	19:54	369	≧200-300	369	≧200	✓	✓
52. Unit Auxilary Transformer 1	19:55	561	≧200-300	561	≧200	✓	✓
53. Unit Auxilary Transformer 2	19:56	507	≧200-300	507	≧200	✓	✓
54. 1.6 MVA Auxilary Trans 2 02BFT20	19:57	432	≧200-300	432	≧200	✓	✓
55. 1.2 MVA Auxilary Trans 5 02BFU20	19:58	597	≧200-300	597	≧200	✓	✓
56. BSDG	19:59	527	≧200-300	527	≧200	✓	✓
57. GTG22	20:00	262	≧200-300	262	≧200	✓	✓
58. GTG21	20:01	272	≧200-300	272	≧200	✓	✓

### ตารางที่ 3.35 ผลการตรวจวัดสถานะการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่างแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (นาฬิกา)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>1/</sup> (LUX)	ผลการทดสอบ (LUX)	มาตรฐาน <sup>2/</sup> (LUX)	สรุปผลการตรวจวัด	
						มาตรฐาน <sup>1/</sup>	มาตรฐาน <sup>2/</sup>
ช่วงเวลากลางคืน (ต่อ)							
59. CT Blow Down Pit 22	20:02	255	≤200-300	255	≤200	✓	✓
60. Level Basin Cooling	20:03	341	≤200-300	341	≤200	✓	✓
61. Service Water Pump	20:04	425	≤200-300	425	≤200	✓	✓
62. CT Meter Up Pump	20:05	351	≤200-300	351	≤200	✓	✓
63. Demin Meter Up Pump	20:06	325	≤200-300	325	≤200	✓	✓
64. Tap Water 2 Buffer Tank	20:07	390	≤200-300	390	≤200	✓	✓
65. Tap Water 1 Buffer Tank	20:08	359	≤200-300	359	≤200	✓	✓
66. Inspection Control Panel	20:09	631	≤200-300	631	≤200	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

เกณฑ์มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวอรอนงค์ ลีวงศ์ดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนสตรัคติง 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) <sup>1</sup>		ผลการตรวจวัด (LUX)	มาตรฐาน (LUX) <sup>2</sup>	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน <sup>1</sup>	มาตรฐาน <sup>2</sup>
ช่วงเวลากลางวัน										
ตึก E&C										
หลอดไฟติดกระจายบนเพดาน										
1. E&C Electrical Cabinet Room ชั้น 3	10:54 - 10:57	10	814	670	≥200	≥100	783	≥200	✓	✓
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
2. ห้องน้ำชาย ชั้น 3	10:58 - 10:59	4	635	447	≥100	≥50	496	≥100	✓	✓
3. ห้องน้ำหญิง ชั้น 3	11:01 - 11:02	2	599	485	≥100	≥50	717	≥100	✓	✓
4. ห้องครัวเตรียมอาหาร ชั้น 3	11:03 - 11:04	4	771	602	≥300	≥150	729	≥200	✓	✓
5. ทางเดินหน้าห้อง Control Room ชั้น 3	11:06 - 11:07	4	636	507	≥100	≥50	424	≥50	✓	✓
6. ทางเดินหน้าห้อง Control STG Roomชั้น 2	11:15 - 11:16	4	627	346	≥100	≥50	467	≥50	✓	✓
7. Meeting Room ชั้น 2	11:18 - 11:22	10	1,219	887	≥300	≥150	1,073	≥400	✓	✓
8. ทางเดินบันไดในอาคาร ชั้น 2 - ชั้น 3	11:23 - 11:24	4	400	264	≥100	≥50	325	≥50	✓	✓
9. ทางเดินบันไดในอาคาร ชั้น 1 - ชั้น 2	11:26 - 11:27	4	526	427	≥100	≥50	614	≥50	✓	✓
BPAT 2										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
10. ทางเดิน ST Pipe Rack	14:11 - 14:12	2	426	389	≥100	≥50	427	≥50	✓	✓
11. ห้องน้ำ Chemical Laboratory	14:31 - 14:32	2	773	678	≥100	≥50	880	≥100	✓	✓

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

ชื่อจุดตรวจวัด	เวลาตรวจวัด	จำนวนจุดตรวจวัดเฉลี่ย (จุด)	ผลการตรวจวัด (LUX)		มาตรฐาน (LUX) <sup>1</sup>		ผลการตรวจวัด (LUX)	มาตรฐาน (LUX) <sup>2</sup>	สรุปผลการตรวจวัด	
			ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด	ค่าเฉลี่ยที่วัดได้	ค่าต่ำสุด			มาตรฐาน <sup>1</sup>	มาตรฐาน <sup>2</sup>
ช่วงเวลากลางคืน										
แบ่งพื้นที่ทั้งหมดออกเป็น 2x2 ตารางเมตร										
12. ทางเดินรอบรั้ว ทิศใต้	20:10 - 20:12	3	55	47	≤50	≤25	47	≤20	✓	✓
13. ทางเดินรอบรั้ว ทิศตะวันตก	20:14 - 20:16	3	74	68	≤50	≤25	73	≤20	✓	✓
14. บันไดทางขึ้น HRSG 21	20:18 - 20:20	3	287	119	≤50	≤25	176	≤20	✓	✓
15. บันไดทางขึ้น HRSG 22	20:22 - 20:24	3	221	93	≤50	≤25	156	≤20	✓	✓
16. ทางเดินระหว่าง HRSG 21 และ HRSG 22	20:26 - 20:28	3	147	125	≤50	≤25	163	≤20	✓	✓
17. ทางเดินระหว่าง GT21 และ GT22	20:30 - 20:32	3	136	89	≤50	≤25	148	≤20	✓	✓
18. ทางเดินข้างระหว่าง Fire Fighting Pump	20:34 - 20:36	3	111	71	≤50	≤25	92	≤20	✓	✓
19. บั๊อม ปรก.	20:38 - 20:39	2	608	604	≤100	-	764	≤100	✓	✓

หมายเหตุ : ✓ = ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน

เกณฑ์มาตรฐาน : <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ข้อสังเกต : มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุด หรือต้องใช้สายตากับที่ในการทำงาน กำหนดค่าความเข้มของแสงสว่างเป็นช่วงค่าที่เหมาะสมตามลักษณะงาน โดยความเข้มของแสงสว่างต้องไม่ต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวอรอนงค์ ลีวงศ์ดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

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

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



### 3.9.5.3 สรุปผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 85 จุด พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน 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 พร้อมทั้งทรงรงศ์ให้พนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน โดยโครงการทำการปลูกเป็นต้นไม้ และพื้นที่ปลูกป่ามียาวากิ ตามมาตรการกำหนด

บทที่ 4

---

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

## บทที่ 4

### บทสรุปและข้อเสนอแนะ

จากการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของโครงการ พบว่า โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ส่วนผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ ได้แก่ การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMs คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษอากาศ คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียงโดยทั่วไป คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ การคมนาคม การจัดการกากของเสีย สังคมและเศรษฐกิจ การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน สาธารณสุขและสุขภาพ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และพื้นที่สีเขียว โครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรการได้อย่างครบถ้วน

เพื่อให้ผลการดำเนินงานอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ทางโครงการได้มีการปฏิบัติตามข้อเสนอแนะต่อไปนี้

#### ข้อเสนอแนะการปรับปรุง

##### 1. คุณภาพอากาศ

###### 1.1 คุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 12-13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 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 21 รายการตรวจวัด  $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$  และ PM 2.5 มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วนรายการตรวจวัด TSP,  $\text{SO}_2$  และ PM 10 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณปล่อง HRSG 22 รายการตรวจวัด  $\text{NO}_x$  as  $\text{NO}_2$  มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น และ  $\text{SO}_2$  TSP, PM 10 และ PM 2.5 มีค่าลดลง

ทุกรายการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ค่า PM10 และ PM 2.5 ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้

### ข้อเสนอแนะ

- ตรวจติดตามและเฝ้าระวังค่ามลสารจากปล่องระบายอย่างต่อเนื่อง เพื่อควบคุมค่ามลสารดังกล่าวให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

## 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 11-18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวิทยาลัยจังหวัดพลศึกษา อ่าวทอง บริเวณวัดบ้านลาด บริเวณ รพ.สต. ชะไว และบริเวณวัดปทุมคงคาราม พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM10 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) และ ค่า  $\text{SO}_2$  (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า  $\text{NO}_2$  มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า  $\text{SO}_2$  (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า

- บริเวณวิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง ผลตรวจวัดทุกรายการมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
  - บริเวณวัดบ้านลาด พบว่า ผลตรวจวัดทุกรายการมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
  - บริเวณ รพ.สต. ชะไว พบว่า ผลตรวจวัดทุกรายการมีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
  - บริเวณ วัดปทุมคงคาราม พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- ส่วนรายการตรวจวัดค่า TSP มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดทุกสถานียังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

### ข้อเสนอแนะ

- ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบต่อผู้อยู่อาศัย

## 2. ระดับเสียงโดยทั่วไป

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

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในแต่ละสถานีมีค่าการเปลี่ยนแปลงขึ้นเล็กน้อย และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

### ข้อเสนอแนะ

- โครงการควรทำการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกหรือส่งผลกระทบต่อผู้อยู่อาศัยและควบคุมให้ระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- โครงการควรทำการตรวจสอบประสิทธิภาพการรับฟังเสียงของพนักงานเป็นประจำทุกปีโดยเฉพาะพนักงานกลุ่มเสียงของโครงการ
- โครงการควรปลูกต้นไม้ในพื้นที่ว่างของโครงการ (Buffer zone) เพิ่มมากขึ้น เพื่อช่วยลดระดับความดังของเสียง

### 3. คุณภาพน้ำ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำปีเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow DOWN Sump BPAT2) และ บริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และมีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อยในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

#### ข้อเสนอแนะ

- ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบบำบัดน้ำเสียและเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งอย่างสม่ำเสมอ

### 4. การคมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

### 5. การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 อ่าวทอง โดยผ่านหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น การประชุมรายงานผลการติดตาม รายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การจัดกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น ร่วมสนับสนุนสนับสนุนน้ำดื่ม ในงานเทศกาลกินผักไทย ให้วพระสมเด็จเกษไชโย และมอบทุนการศึกษา ร่วมกิจกรรมถวายเทียนพรรษาเนื่องในวันเข้าพรรษาและมอบเครื่องเขียนสำหรับนักเรียนศาสนาที่มีสยิด จัดกิจกรรมมอบกระเป๋าสื่อสุขภาพ เพื่อช่วยลดการใช้ถุงพลาสติกในการจ่ายยาให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไชโย จ. อ่าวทอง เป็นต้น รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 19

### 7.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอส 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

## 8. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

### 8.1 ด้านการติดตามสภาวะทางสุขภาพ

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการจากสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่าวทอง (เว็บไซต์ [atg.hdc.moph.go.th](http://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 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด โดยดำเนินการตรวจสอบภาพสำหรับพนักงานใหม่ และสำหรับพนักงานประจำของโครงการ ซึ่งมีการตรวจสอบภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ได้ดำเนินการตรวจสอบภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำครั้งล่าสุดวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 22 และโครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคน เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีพนักงานใหม่ สำหรับปีพ.ศ. 2567

ทั้งนี้กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มา เพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำ และปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

## 9. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุเหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ และเหตุฉุกเฉิน ของพนักงานในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เรียบร้อยแล้วได้ดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเตรียมพร้อมและหาแนวทางป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดจากการปฏิบัติงาน รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 30

### 9.1 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 16 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)) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า บริเวณ Cooling Tower มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น บริเวณ Gas Turbine Generator และ บริเวณ Steam Turbine Generator มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ระดับเสียงเฉลี่ยมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูลในทุกจุดตรวจวัด

### ข้อเสนอแนะ

- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้มีเพียงพอกับจำนวนพนักงาน และตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ
- เฝ้าระวังจุดที่มีระดับเสียงสูง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานในระยะยาว

### 9.3 ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงาน จำนวน 3 ท่าน ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 16 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)

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิม และทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

#### ข้อเสนอแนะ

- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้มีเพียงพอกับจำนวนพนักงาน และตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ เพื่าระวังจุดที่มีระดับเสียงสูง เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานในระยะยาว

### 9.4 ความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-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 29.3 - 30.9 องศาเซลเซียส เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาวะแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2566 - 2567 พบว่า มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิม และทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

### ข้อเสนอแนะ

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

### 9.5 ความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 85 จุด พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนดไว้

## 10. พื้นที่สีเขียว

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





บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์ (ศรีราชา) 683 หมู่ 11 ถนนสุขาภิบาล 8

ตำบลหนองขาม อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230