รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567



โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

สถานที่ติดต่อ : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
เลขที่ 7/507 หมู่ที่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 038-016-343 ต่อ 2995

มกราคม 2568

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ (ศรีราชา) 683 หมู่ที่ 11 ถนน สุขาภิบาล 8
ตำบล หนองขาม อำเภอ ศรีราชา จังหวัด ชลบุรี 20230

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
683 หมู่ 11 ถ.สุขาภิบาล 8 ต.หนองขาม อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี 20230
โทร. 0-3848-1197, 0-3876-3031-2 แฟกซ์ : 0-3848-2095
เว็บไซต์ : http://www.etc1992.com อี-เมล์ : info@etc1992.com

ACCREDITED LABORATORY ISO/IEC 17025

EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD.
683 Moo 11 Sukhapibarn 8 Rd., Nongkham, Sriracha, Chonburi 20230
Tel. 0-3848-1197, 0-3876-3031-2 Fax : 0-3848-2095
Website : http://www.etc1992.com E-mail : info@etc1992.com

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

วันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 ฉบับประจำเดือน

( ) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

( ) อื่น ๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	.....	รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นายกะวีร์ สุธาทรัพย์	.....	รองผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์
นายธงไชย บุญศักดิ์	.....	ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการภาคสนาม
นางสาวนันท์ณภัส แบขุนทด	.....	ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการทดสอบ
นางสาวพรนภา หลงคำหงษ์	.....	ผู้จัดการแผนกรายงานสิ่งแวดล้อม และผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวแพรว พลเสน	.....	หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 1 และผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวนุกูล อาภรศรี	.....	หัวหน้าส่วนงานรายงานสิ่งแวดล้อม 2 และผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวปวริศา เอสันเทียะ	.....	เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวมาลิเกษ เลขะวัจกุล)

ผู้จัดการฝ่ายตรวจวิเคราะห์ และ

ผู้เชี่ยวชาญด้านติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

1. ชื่อโครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. ที่ตั้งโครงการ	ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด เลขที่ 7/507 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140 โทรศัพท์ 038-016-343 ต่อ 2995 E-mail : thanyalak.p@bgrimmpower.com
5. จัดทำโดย	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558 ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุด	วันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
8. รายละเอียดโครงการ	ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ รายละเอียดโครงการดังแสดงในบทที่ 1 และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2567 ดังแสดงในบทที่ 2 และบทที่ 3

สารบัญ

เรื่อง **หน้า**

บทสรุปผู้บริหาร

บทที่ 1 บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน 1-1

1.2 วัตถุประสงค์ 1-2

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน 1-2

1.4 รายละเอียดโครงการ 1-3

บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ 2-1

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 2-1

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ 3-6

3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ 3-67

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง 3-80

3.4 คมนาคม 3-106

3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย 3-106

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย 3-106

3.7 สังคมและเศรษฐกิจ 3-122

3.8 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน 3-123

3.9 ด้านสาธารณสุข 3-123

3.10 สุนทรียภาพ 3-124

บทที่ 4 บทสรุปและข้อเสนอแนะ

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 4-1

4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 4-1

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1.1	การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ	1-6
1.2	สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ	1-11
2.1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	2-2
3.1	รายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-2
3.2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-7
3.3	รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)	3-10
3.4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-12
3.5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ ระหว่างปีพ.ศ 2564-2567	3-13
3.6	รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-19
3.7	ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) และอุณหภูมิ (Temperature) ในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-20
3.8	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-24
3.9	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-30
3.10	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2566	3-36
3.11	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2567	3-37
3.12	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567	3-39
3.13	รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-54
3.14	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-55
3.15	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-68

สารบัญตาราง

ตารางที่ **หน้า**

3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ 3-70
3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ 3-71
3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-72
3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567 3-74
3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป 3-82
3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-84
3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567 3-89
3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง 3-100
3.24 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-101
3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง
ระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567 3-102
3.26 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-106
3.27 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-107
3.28 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน 3-110
3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-111
3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2564 -2567 3-114
3.31 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน 3-119
3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-120
3.33 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 3-121
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัดของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) 4-2

สารบัญรูป

รูปที่ **หน้า**

2.1 ระบบ CEMs 2-92
2.2 ระบบเตือน (Alarm) 2-92
2.3 ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x 2-92
2.4 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) 2-92
2.5 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) 2-93
2.6 ถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) 2-93
2.7 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) 2-93
2.8 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ 2-93
2.9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) 2-93
2.10 ป้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) 2-94
2.11 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล สำรอง 2-94
2.12 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) 2-94
2.13 อาคารครอบเครื่องจักร 2-95
2.14 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน 2-95
2.15 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer 2-95
2.16 การอบรมพนักงานขับรถ 2-95
2.17 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โครงการ 2-95
2.18 ป้ายสถิติอุบัติเหตุของโครงการ 2-95
2.19 รางระบายน้ำฝนของโครงการ 2-96
2.20 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ และท่อระบายน้ำ 2-96
2.21 ถังขยะในพื้นที่โครงการ 2-96
2.22 ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ 2-96
2.23 พื้นที่รวบรวมขยะ 2-96
2.24 พื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ 2-96
2.25 พื้นที่เก็บวัตถุดิบ และสารเคมี 2-97
2.26 ป้ายข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) 2-97
2.27 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้งในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี 2-97
2.28 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟ 2-97

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่ **หน้า**

2.29 ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ 2-97
2.30 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย 2-98
2.31 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ 2-98
2.32 พาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 2-99
2.33 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย 2-99
2.34 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน 2-100
2.35 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี 2-100
2.36 ป้ายห้ามสูบบุหรี่ 2-100
2.37 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่ 2-100
2.38 วัสดุดูดซับสารเคมี (Absorbent) 2-100
2.39 แนวรั้วตาข่ายโดยรอบสถานีควบคุมบริเวณ Metering / Gate station 2-101
2.40 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วสำรอง 2-101
2.41 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack 2-101
2.42 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง สถานีควบคุม บริเวณ Metering/Gate station 2-101
2.43 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection) 2-102
2.44 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น 2-102
2.45 พื้นที่สีเขียวของโครงการ 2-103
3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 3-9
3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 3-9
3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก
องค์การบริหารรส่วนตำบลมาบยางพร 3-17
3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณบริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม 3-17
3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร 3-17
3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดพนานิคม 3-18
3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร 3-18
3.8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง 3-70
3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร 3-81

สารบัญรูป

รูปที่ **หน้า**

3.10 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม 3-81
3.11 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรพ.สต.มาบยางพร 3-81
3.12 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ 3-82
3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ 3-99
3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 3-99
3.15 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง
บริเวณเครื่องอัดอากาศ 3-100
3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ 3-109
3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ 3-109
3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ 3-109
3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณหม้อไอน้ำ 3-118
3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 3-118
3.21 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 3-118

สารบัญภาพ

ภาพที่		หน้า
1.1	ที่ตั้งของโครงการภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	1-4
1.2	ผังแผนพื้นที่โครงการ	1-5
1.3	ผังแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	1-9
1.4	ผังแสดงระบบระบายน้ำของโครงการ	1-10
1.5	ระบบดับเพลิงของโครงการ	1-12
1.6	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	1-13
3.1	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย	3-8
3.2	กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_X as NO_2 ในปล่องระบาย	3-14
3.3	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย	3-14
3.4	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 ในปล่องระบาย	3-14
3.5	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-16
3.6	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ	3-43
3.7	กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM10 ในบรรยากาศ	3-45
3.8	กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ	3-46
3.9	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ	3-49
3.10	กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ	3-51
3.11	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม	3-61
3.12	แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง	3-69
3.13	กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง	3-66
3.14	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 ^{0}C ในน้ำทิ้ง	3-66
3.15	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง	3-66
3.16	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง	3-66
3.17	กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง	3-66
3.18	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง	3-66
3.19	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate ในน้ำทิ้ง	3-68
3.20	กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Trihalomethanes ในน้ำทิ้ง	3-78
3.21	แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-80
3.22	กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)	3-93

สารบัญภาพ

ภาพที่ **หน้า**

3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90}) 3-94

3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) 3-95

3.25 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) 3-98

3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง 3-105

3.27 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน 3-108

3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน 3-116

ภาคผนวก

ภาคผนวก	ก.	สำเนาหนังสือเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ก.1	หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558
ภาคผนวก	ก.2	หนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2561
ภาคผนวก	ข.1	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา
ภาคผนวก	ข.2	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.3	แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น
ภาคผนวก	ข.4	แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน
ภาคผนวก	ข.5	ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ
ภาคผนวก	ข.6	เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ
ภาคผนวก	ข.7	แผนการเดินเครื่องของโครงการ
ภาคผนวก	ข.8	บันทึกผล CEMs ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.9	รายงานผลการ Audit CEMs ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.10	การจัดการมลพิษทางอากาศ
ภาคผนวก	ข.11	เอกสารการขึ้นทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
ภาคผนวก	ข.12	แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.13	บันทึกการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน
ภาคผนวก	ข.14	บันทึกการตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง
ภาคผนวก	ข.15	แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)
ภาคผนวก	ข.16	เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร
ภาคผนวก	ข.17	การอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร
ภาคผนวก	ข.18	ใบชั่งน้ำหนักรถขนส่ง
ภาคผนวก	ข.19-1	เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย และเอกสารด้านความปลอดภัยทางด้านสารเคมี
ภาคผนวก	ข.19-2	มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่งสารเคมี
ภาคผนวก	ข.20	บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
ภาคผนวก	ข.21	เอกสารการตรวจสอบรางระบายน้ำ
ภาคผนวก	ข.22	ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.23-1	บันทึกปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต
ภาคผนวก	ข.23-2	ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า
ภาคผนวก	ข.24-1	ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก	ข.24-2	ใบอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน
ภาคผนวก	ข.25	เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.26	เอกสารการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก	ข.27	แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.28	เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง
ภาคผนวก	ข.29	เอกสารการอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.30	ข้อกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัยอาชีวนามัย และความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.31	บันทึกการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบดับเพลิง
ภาคผนวก	ข.32-1	เอกสารการตรวจสอบและทดสอบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง Diesel Engine Fire Pump ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.32-2	เอกสารการตรวจสอบและทดสอบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง Electric File Pump ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.33-1	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33-2	เอกสารการเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีน้ำมันรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33-3	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล
ภาคผนวก	ข.33-4	เอกสารการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ
ภาคผนวก	ข.33-5	เอกสารการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย
ภาคผนวก	ข.34	เอกสารรายงานการซ้อมแผนดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
ภาคผนวก	ข.35	เอกสารการจัดตั้งทีมดับเพลิง
ภาคผนวก	ข.36	รายงานการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.37	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
ภาคผนวก	ข.38	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด
ภาคผนวก	ข.39-1	ผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.39-2	เอกสารการแจ้งผลตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2567 ต่อสำนักงานกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดระยอง

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก	ข.40	กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
ภาคผนวก	ข.41	ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง
ภาคผนวก	ข.42-1	รายงานการตรวจสอบความปลอดภัยระบบไฟฟ้าต่ออายุสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.42-2	รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบระบบท่อต่ออายุสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.43	ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานในการใช้หม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.44	เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.45	หนังสือเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อไอน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบ 1 ครั้ง
ภาคผนวก	ข.46	เอกสารผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ
ภาคผนวก	ข.47	แผนการตรวจสอบ Safety Release Valve
ภาคผนวก	ข.48	ข้อมูลจำนวนลูกจ้างท้องถิ่น
ภาคผนวก	ข.49	แผนมวลชนสัมพันธ์ ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ข.50-1	สื่อประชาสัมพันธ์ออนไลน์ (Facebook) ของโครงการ
ภาคผนวก	ข.50-2	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.51	เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์
ภาคผนวก	ข.52-1	หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ข.52.-2	รายงานสรุปการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 1/2567
ภาคผนวก	ข.53	แผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ
ภาคผนวก	ข.54	เอกสารการจ้างเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการ
ภาคผนวก	ข.55	สถิติภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร
ภาคผนวก	ข.56	รายงานสรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปีพ.ศ. 2567
ภาคผนวก	ค.	ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก	ง.	ใบแสดงการตรวจเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก	จ.	เอกสารขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ภาคผนวก	ฉ.	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง โดยมีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามลำดับ ดังนี้

1) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558 **(ภาคผนวก ก.1)**

2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีวัตถุประสงค์เพื่อเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการ ผังโครงการ และยกเลิกการติดตั้งระบบ Chiller เป็นระบบ Evaporation Cooler System ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561 **(ภาคผนวก ก.2)**

โครงการต้องถือปฏิบัติตามเงื่อนไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้เสนอไว้อย่างเคร่งครัด และโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานสรุปการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวเพื่อนำเสนอต่อหน่วยที่เกี่ยวข้องต่อไป

รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

1.2 วัตถุประสงค์

1) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)
2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring)
3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการนั้น ประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)

โครงการจะเป็นผู้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการฯ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด จะเป็นผู้นำข้อมูลดังกล่าวมาผนวกเข้าไว้ในรายงานฯ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures)

บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด วิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

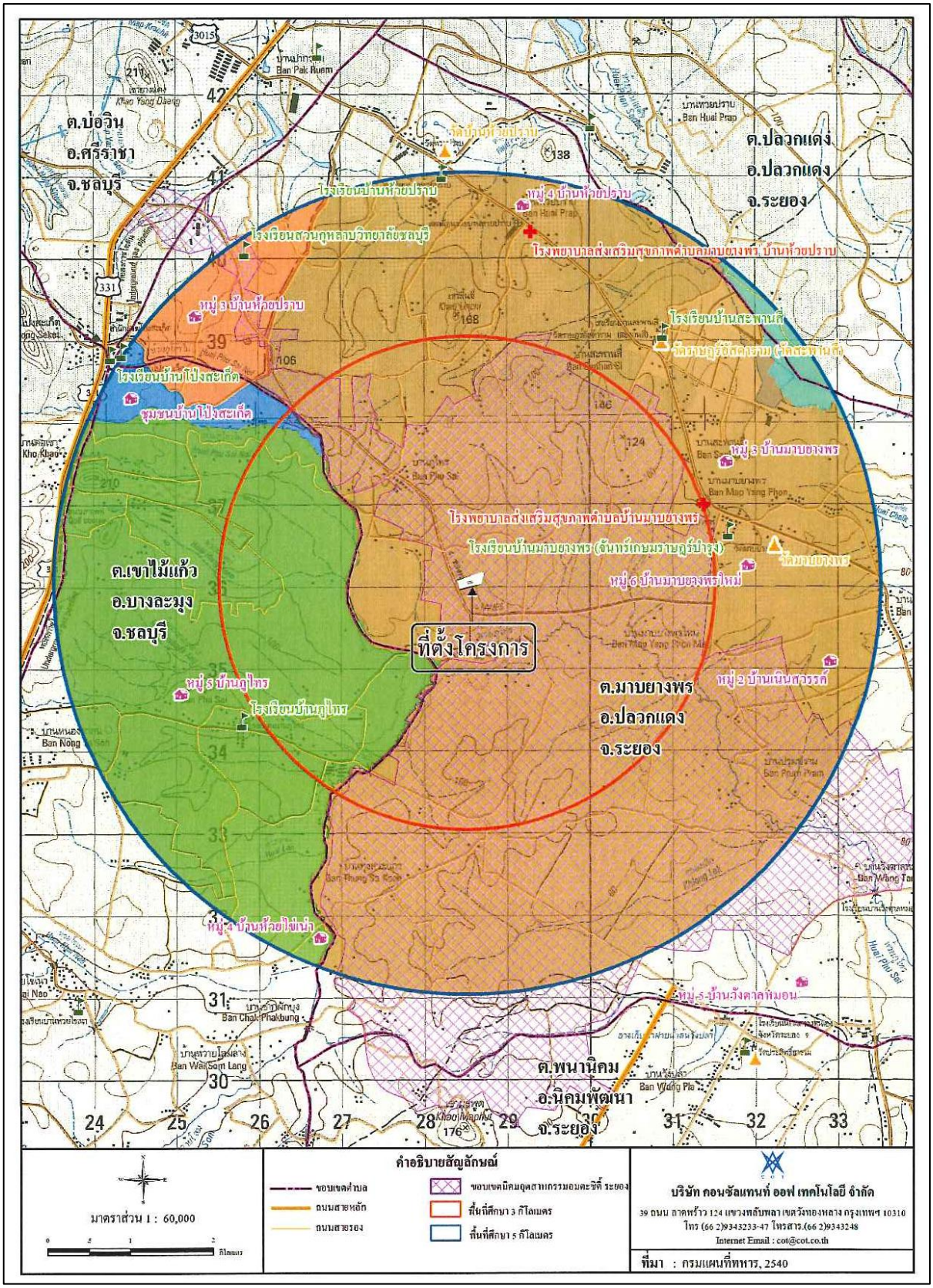
1.4 รายละเอียดโครงการ

1. ชื่อโครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
2. สถานที่ตั้ง ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
   เลขที่ 7/507 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตำบลมาบยางพร
   อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง รหัสไปรษณีย์ 21140
   ผู้ติดต่อคุณธัญญลักษณ์ ภู่พูลเพียน
   โทรศัพท์ 038-016-343 ต่อ 2995
   E-mail : thanyalak.p@bgrimmpower.com
5. จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ
   - ครั้งที่ 1 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558
   - ครั้งที่ 2 ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งล่าสุดวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567
8. รายละเอียดโครงการ
   1) สถานภาพการดำเนินการ ปัจจุบันได้เปิดดำเนินการแล้ว
   2) แผนผังแสดงรายละเอียดของโครงการ

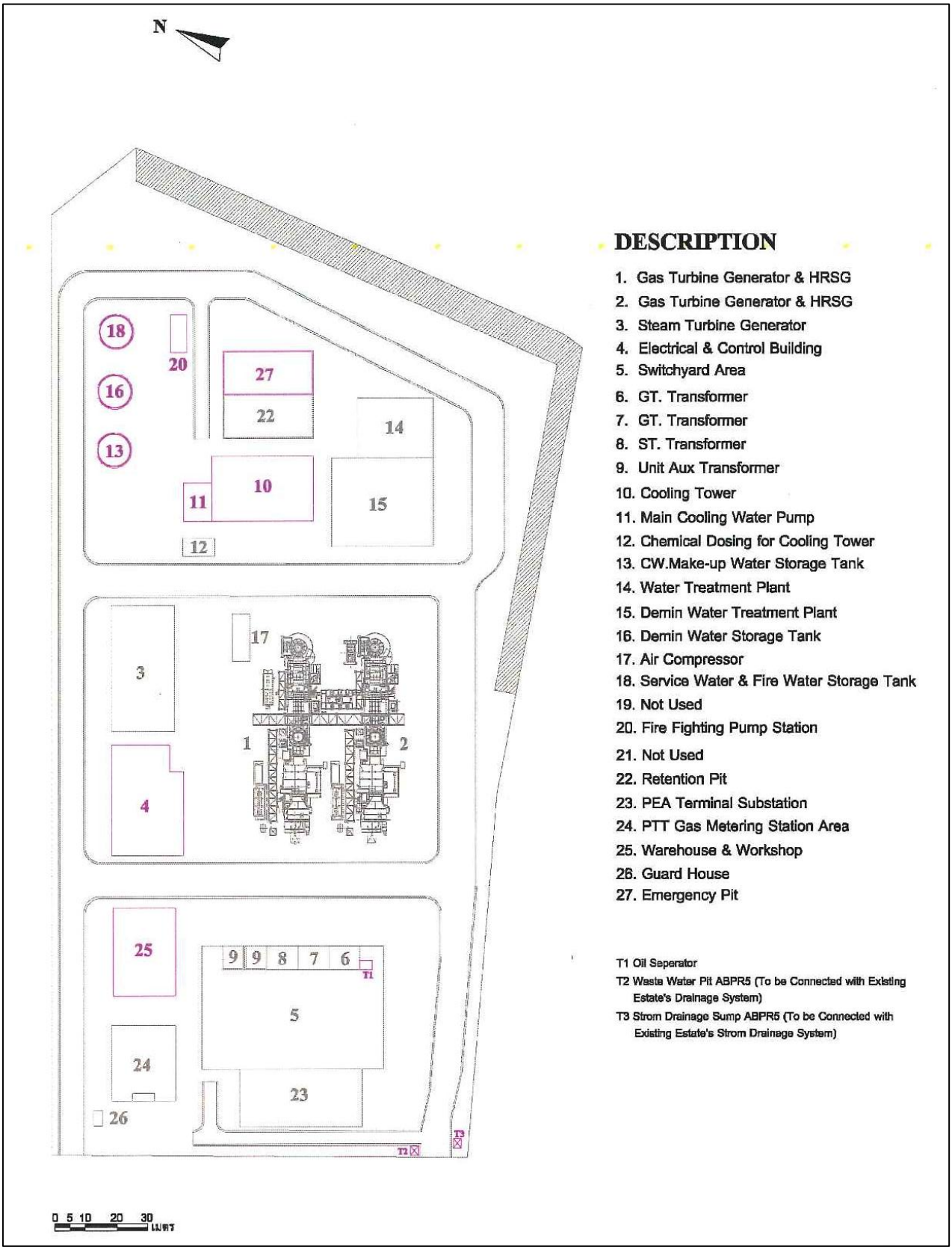
โครงการตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีพื้นที่ขนาด 28.62 ไร่ (45,792 ตารางเมตร) **แสดงดังภาพที่** 1.1 โดยพื้นที่โครงการมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	บริษัท โพสโค ไทยแลนด์ จำกัด (บริษัท ผลิตเหล็กแผ่น เหล็กม้วน)
ทิศตะวันออก	ติดกับ	คลองสาธารณะภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้
ทิศตะวันตก	ติดกับ	ถนนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้
ทิศใต้	ติดกับ	บริษัท โรบาเธิร์ม จำกัด (บริษัท ผลิตเครื่องปรับอากาศอุตสาหกรรม)

นอกจากนี้ จากการที่ขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไป โครงการได้มีการปรับเปลี่ยนผังโครงการให้สามารถใช้ประโยชน์พื้นที่ได้สูงสุด โดยคำนึงถึงหลักการออกแบบทางวิศวกรรมและความปลอดภัยประกอบกับสภาพแวดล้อมของพื้นที่เป็นสำคัญผังพื้นที่โครงการที่ได้มีการปรับเปลี่ยน **แสดงดังภาพที่** 1.2



ภาพที่ 1.1 ที่ตั้งของโครงการภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง



ภาพที่ 1.2 ผังแผนพื้นที่โครงการ

1.4.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีเนื้อที่ประมาณ 28.62 ไร่ (45,792 ตารางเมตร) โดยการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการดัง**ตารางที่** 1.1

ตารางที่ 1.1 การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่	ขนาด (ตารางเมตร)	ร้อยละ
พื้นที่อาคารสำนักงาน	642.13	1.40
พื้นที่กระบวนการผลิต	11,419.23	29.64
พื้นที่สาธารณูปโภค	224.73	0.49
ถนนและพื้นที่ว่าง	31,216.31	68.17
พื้นที่สีเขียว	2,289.60	5.00
รวม	**45,792**	**100.00**

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2561

1.4.2 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1) น้ำใช้

โครงการจะรับน้ำดิบ (Raw Water) มาจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เป็นผู้ดูแลในการบริหารจัดการและจัดส่งน้ำดิบให้โรงงานที่เข้ามาตั้งในนิคมฯ ผ่านระบบท่อสำหรับการจัดการน้ำใช้ของโครงการทางนิคมฯ สามารถรับน้ำที่ผ่านการบำบัดจากระบบการปรับปรุงคุณภาพน้ำ เพื่อลดปริมาณการใช้น้ำดิบและส่งให้โครงการ ทั้งนี้เมื่อพิจารณารูปแบบการเดินเครื่องของโครงการ พบว่า การเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร และผลิตไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง เป็นกรณีที่มีปริมาณการใช้น้ำสูงสุด โดยมีอัตราการใช้น้ำเท่ากับ 4,233.12 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ระบบผลิตน้ำใช้ในโครงการมี 3 ระบบ ประกอบด้วย ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น (Pre-Treatment System, Clarifier) ระบบกรองน้ำ (Multimedia Filtration, MMF) และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุแบบ Reverse Osmosis และ Mixed Bed มีรายละเอียด ดังนี้

(1) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น (Pre-Treatment System, Clarifier)

น้ำดิบที่รับมาจากนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จะเข้าสู่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นคือ การทำน้ำให้ใส (Clarifier) เป็นกระบวนการที่ทำให้สารแขวนลอยในน้ำ เช่น กรวด ทราย โคลน เลน เศษดิน แบคทีเรีย และอนุภาคคอลลอยด์ต่างๆ เกิดการจับตัว (Coagulation) การรวมตัว (Flocculation) และการตกตะกอน (Sedimentation) โครงการมีระบบ Clarifier กำลังการผลิตสูงสุดประมาณ 300 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ทั้งนี้อนุภาคซึ่งมีขนาดค่อนข้างใหญ่จะตกตะกอนได้เองในเวลาไม่มากนัก ส่วนอนุภาคขนาดเล็กต้องใส่สารเคมีเพื่อช่วยในการตกตะกอน เช่น แพค (Poly Aluminum Chloride, PAC) หรือสารส้ม และพอลิเมอร์

น้ำที่ได้จะมีปริมาณตะกอนเจือปนอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด เรียกว่าน้ำใส (Clarified Water) โดยน้ำใสจะถูกส่งไปยัง Cooling Tower ของโครงการ และใช้ภายในโครงการ ดังนี้

- ถังเก็บน้ำเพื่อใช้ในหอหล่อเย็น (Cooling Water Makeup Tank) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร โดยโครงการมีความต้องการน้ำใช้ในหอหล่อเย็นของโครงการสูงสุดประมาณ 2,942.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต)
- ส่งไปผลิตยังหน่วยผลิตน้ำประปาแบบ Multimedia Filtration (น้ำกรอง) สูงสุดประมาณ 851.12 ลูกบาศก์เมตร/วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต)
- น้ำทิ้งที่ออกจากระบบ 439.04 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

(2) **ระบบผลิตน้ำกรอง** (Multimedia Filtration, MMF)

การกรองเป็นกระบวนการทางกายภาพและทางเคมีสำหรับขจัด หรือแยกสารแขวนลอย และพวกจุลชีพต่างๆ เช่น แอลจี แบคทีเรีย ไวรัส สี แมงกานีส และเหล็กที่ถูกออกซิไดซ์ เป็นต้น ซึ่งเครื่องกรองแบบ Multimedia Filtration ที่ใช้ในโครงการ ประกอบด้วย สารกรองทรายขนาดต่างๆ และแอนทราไซต์ มีกำลังการผลิตสูงสุด 100 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง ทั้งนี้ โครงการมีความต้องการใช้น้ำกรองสูงสุด 788.88 ลูกบาศก์เมตร/วัน (46.13 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) ซึ่งอยู่ในความสามารถของระบบผลิตน้ำกรอง ส่วนที่เหลือเป็นน้ำทิ้งที่ออกจากระบบ 62.24 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ โดยน้ำที่ออกจากระบบเรียกว่า น้ำกรอง (Filtered Water) จะถูกส่งไปยัง 2 ส่วนคือ

- ถังเก็บน้ำใช้ในโรงงาน (Service Water Storage Tank) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร เพื่อสำรองไว้สำหรับการใช้งานทั่วไปในโรงงาน และอีกส่วนหนึ่งเป็นน้ำดับเพลิง รวมปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน
- ส่งไปผลิตยังหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุสูงสุด 764.88 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(3) **ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ** (Demineralization System)

ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการ ใช้เทคโนโลยี Reverse Osmosis (RO) และ Mixed Bed Polishing เป็นการกรองอิออนออกจากน้ำโดยใช้เรซิน (Resin) เป็นตัวกรองซึ่งเป็นแคทอิออนเรซินผสมกับแอนอิออนเรซินสามารถใช้ดักจับได้ทั้งอิออนบวกและอิออนลบที่อาจเหลืออยู่ในน้ำ โดยระบบมีกำลังการผลิตสูงสุด 525.52 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำที่ได้จะเป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุส่วนที่เหลือเป็นน้ำทิ้งที่ออกจากระบบ 64.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralization Water) ที่ผลิตได้จะเก็บไว้ในถังเก็บน้ำ (Demineralized Water Tanks) ความจุ 1,500 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง เพื่อใช้เป็นน้ำชดเชยในหน่วยผลิตไอน้ำ (Boiler Makeup Water)

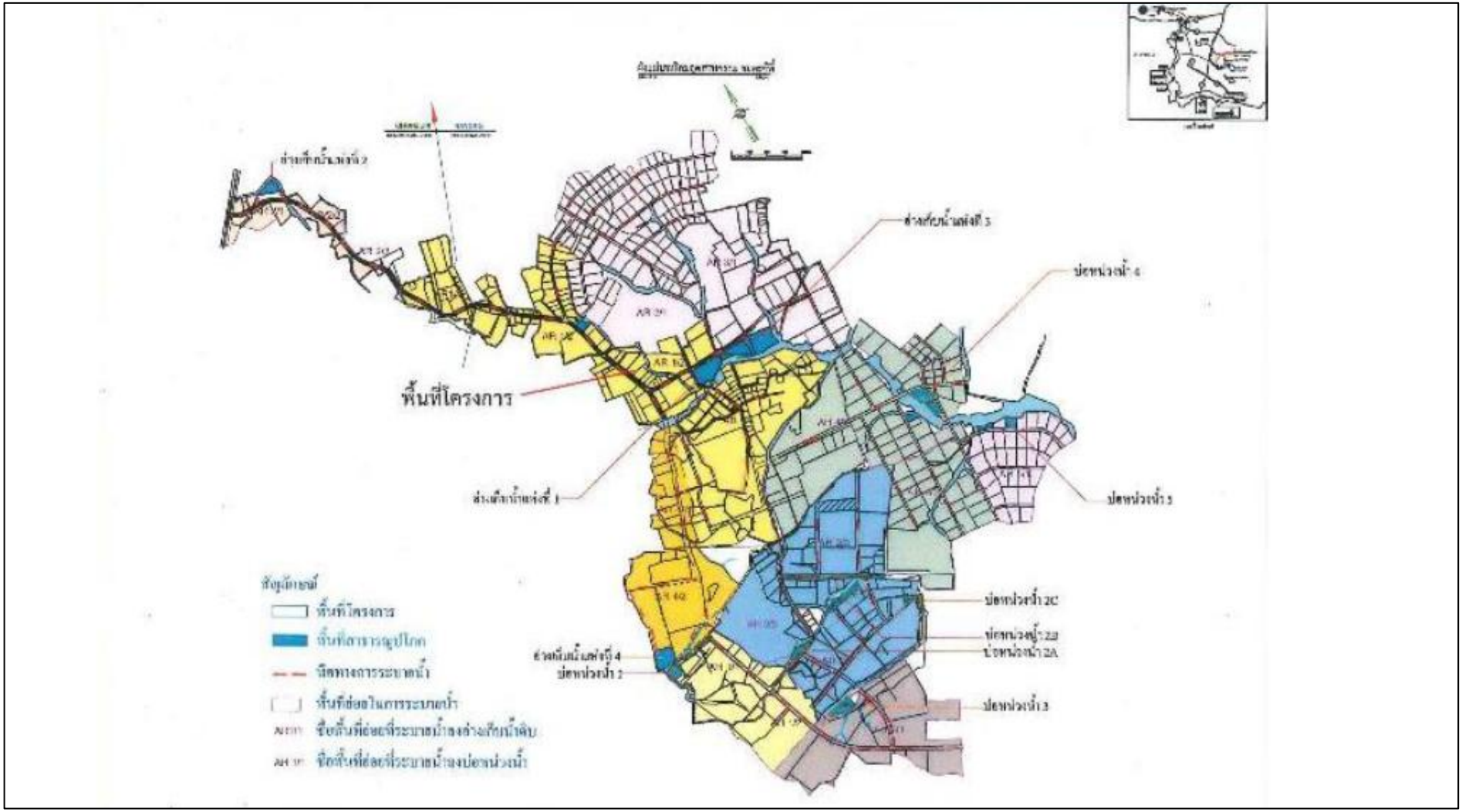
2) **ระบบไฟฟ้า**

ในช่วงเปิดดำเนินการปกติ โครงการจะใช้ไฟฟ้าจากการผลิตของโครงการเอง แต่ในกรณีฉุกเฉินที่โครงการไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ หรือกรณีที่โครงการหยุดดำเนินการผลิตเพื่อทำการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ และช่วงเปิดการผลิต (Start up) ซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 3 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าส่วนนี้โครงการจะเชื่อมต่อจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบสายส่ง 115 กิโลโวลต์ และช่วงเปิดการผลิต (Start up) ซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 4.6 เมกะวัตต์ โดยเชื่อมต่อจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบสายส่ง 115 กิโลโวลต์ เช่นเดียวกัน

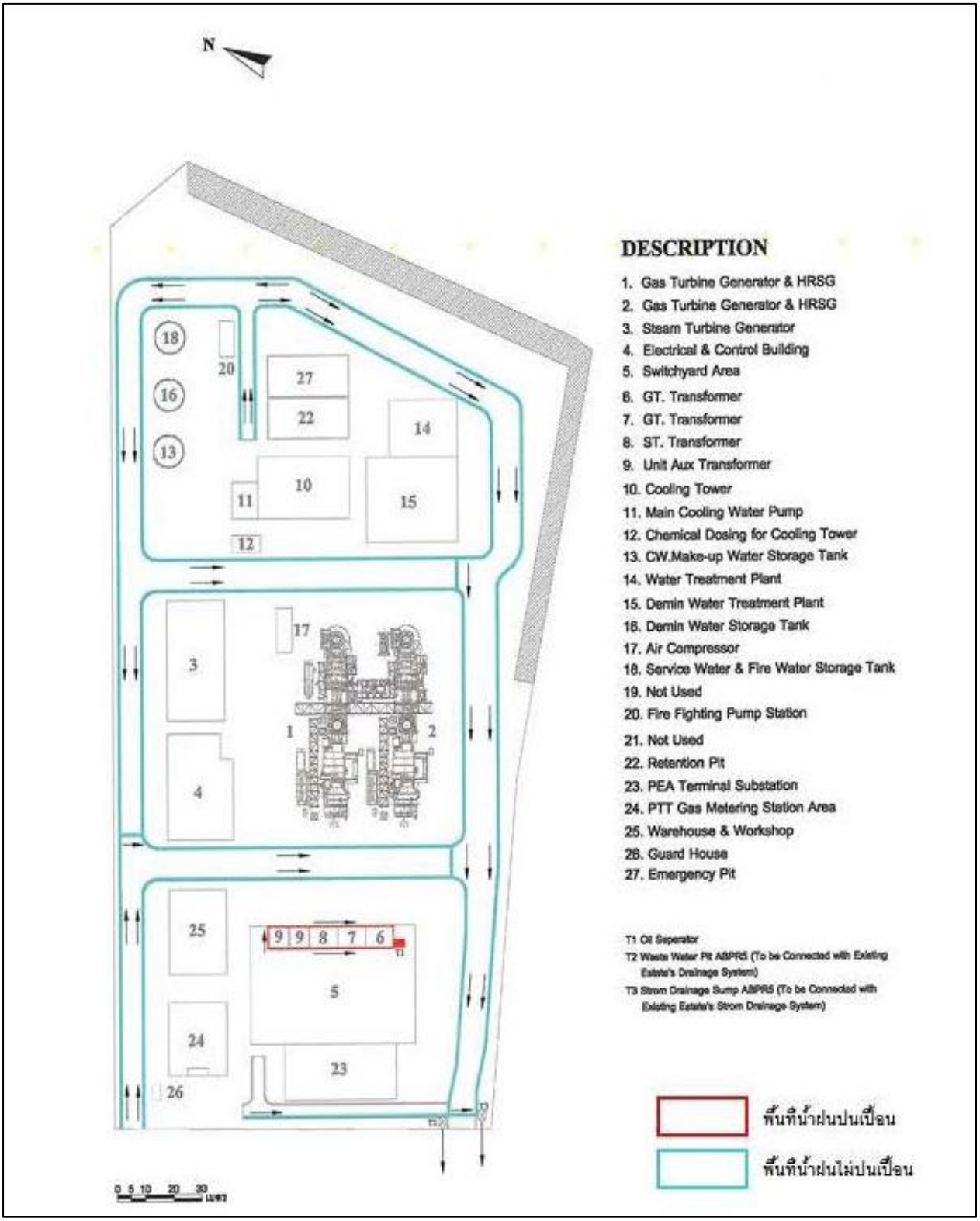
3) **การระบายน้ำฝน**

โครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง เป็นพื้นที่ที่ไม่อยู่ในพื้นที่เสี่ยงต่ออุทกภัยหรืออันตรายที่เกิดจากน้ำท่วม หรืออันตรายอันเกิดจากสภาวะน้ำที่ไหลเอ่อล้นฝั่งแม่น้ำ ลำธาร หรือทางน้ำเข้าท่วมพื้นที่ซึ่งโดยปกติแล้วไม่ได้อยู่ใต้ระดับน้ำ หรือเกิดจากการสะสมน้ำบนพื้นที่ซึ่งระบายออกไม่ทัน ทำให้พื้นที่นั้นปกคลุมไปด้วยน้ำ หรือพื้นที่ที่เคยเกิดเหตุประสบอุทกภัยมาก่อน หรือพื้นที่ที่ใช้สำหรับเป็นทางระบายน้ำท่วม (Flood way) ดังนั้นในการออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วมของนิคมฯ จึงเป็นการออกแบบระบบบ่อรับน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานวิชาการและมีขนาดความจุที่สัมพันธ์กับการระบายน้ำของนิคมฯ โดยไม่ให้กระทบต่อขีดความสามารถในการรองรับการระบายน้ำของแหล่งน้ำภายนอก ทั้งนี้ นิคมฯ ได้จัดเตรียมบ่อหน่วงน้ำ และอ่างเก็บน้ำดิบเพื่อหน่วงน้ำฝนที่ตกในพื้นที่กลุ่มต่างๆ ของนิคมฯ ซึ่งสามารถหน่วงน้ำอย่างน้อย 3 ชั่วโมง หรือคิดเป็นปริมาณ 4,526,564 ลูกบาศก์เมตร โดยได้จัดเตรียมบ่อหน่วงน้ำและอ่างเก็บน้ำของนิคมฯ ไว้ทั้งหมด จำนวน 11 บ่อ ความจุรวม 5,806,123 ลูกบาศก์เมตร **แสดงดังภาพที่** 1.3

ทั้งนี้ โครงการมีพื้นที่ทั้งหมด 28.62 ไร่ โดยการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการนั้น ทางนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ได้มีการประเมินระบบการระบายน้ำฝนครอบคลุมพื้นที่ของโครงการไว้แล้ว ซึ่งจากการคำนวณอัตราการระบายน้ำหลังมีโครงการ และการคำนวณปริมาณน้ำฝนที่ต้องหน่วง เมื่อนำไปเปรียบเทียบกับระบบระบายน้ำของนิคมฯ ที่ได้จัดเตรียมไว้พบว่าระบบระบายน้ำของนิคมฯ สามารถรองรับการระบายน้ำจากโครงการได้ และบ่อหน่วงน้ำของนิคมก็มีปริมาตรความจุมากพอที่จะรองรับการหน่วงน้ำที่เกิดขึ้นจากโครงการได้ ดังนั้นปัญหาด้านการระบายน้ำของโครงการจะก่อให้เกิดผลกระทบในระดับต่ำ **แสดงดังภาพที่** 1.4



ภาพที่ 1.3 ผังแสดงระบบระบายน้ำและบ่อหน่วงน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง



ภาพที่ 1.4 ผังแสดงระบบระบายน้ำของโครงการ

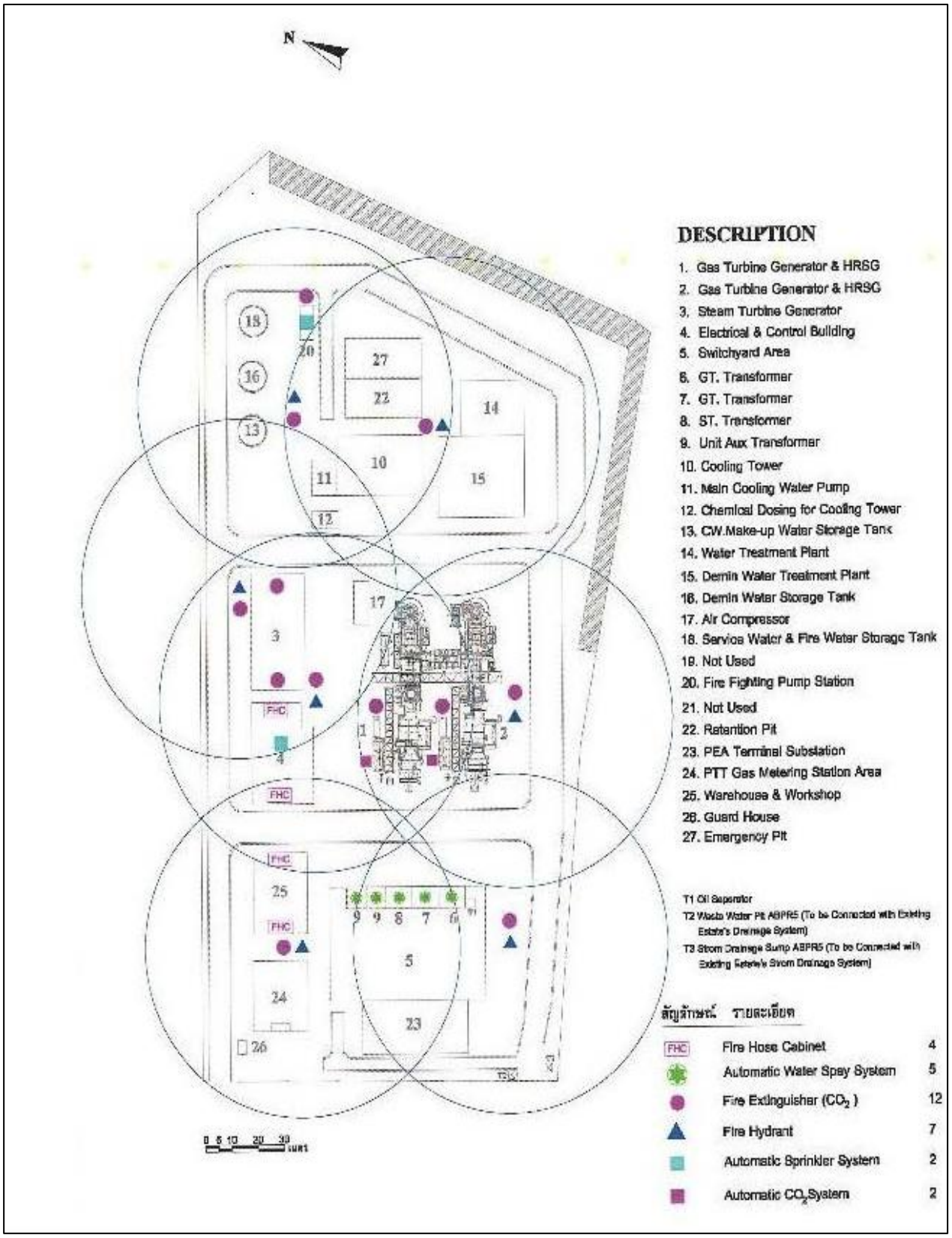
1.4.3 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

รายละเอียดระบบดับเพลิงของโครงการ พบว่า อุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการมีความสามารถในการดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่โครงการได้ทั้งหมด ตามมาตรฐาน NFPA มาตรฐาน วสท. และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ปีพ.ศ. 2552 **ดังภาพที่ 1.5 และตารางที่ 1.2**

ตารางที่ 1.2 สรุปอุปกรณ์ดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	จำนวน
1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant)	7
2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	4
3. ระบบดับเพลิงด้วยน้ำแบบอัตโนมัติ (Automatic Water Spray System)	5
4. Fire Extinguisher (CO_2)	12
5. Automatic Sprinkler System	2
6. Automatic CO_2 System	2

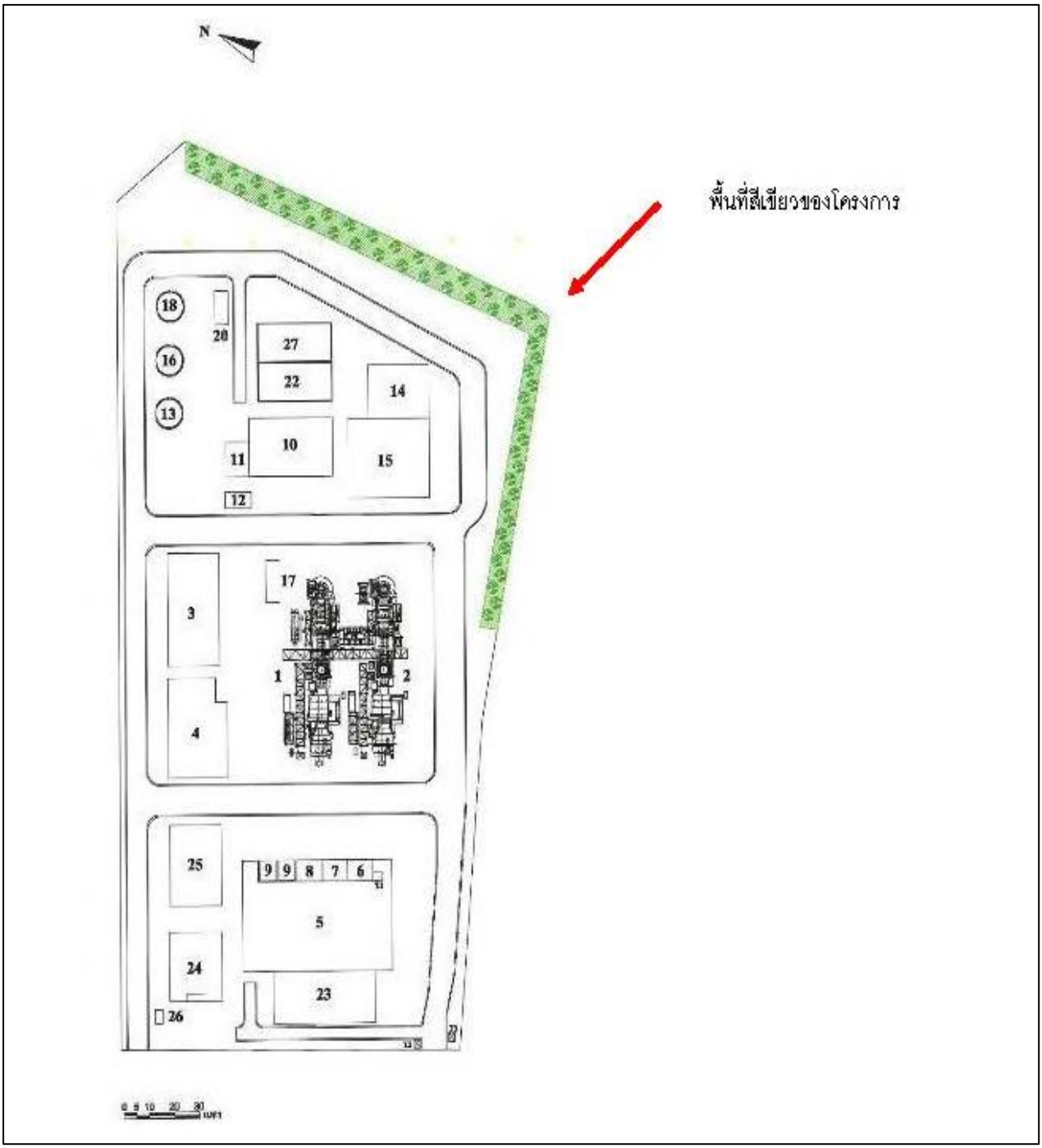
ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด, 2561



ภาพที่ 1.5 ระบบดับเพลิงของโครงการ

1.4.4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (2,289.6 ตารางเมตร) โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการ **แสดงดังภาพที่** 1.6



ภาพที่ 1.6 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

1.4.5 ผลิตภัณฑ์

1) ไฟฟ้า

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ได้ออกแบบไว้ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด 142.1 เมกะวัตต์ โดยโครงการจะใช้เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซรุ่น SGT-800B และติดตั้ง Evaporative Cooler (EVAP) เพื่อลดอุณหภูมิของอากาศก่อนเข้าหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มสูงขึ้น ในกรณีที่โครงการเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร โครงการสามารถเดินเครื่องเพื่อผลิตพลังไฟฟ้าได้สูงสุดประมาณ 139.1 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการจะนำไฟฟ้าที่ผลิตได้มาใช้ภายในโครงการประมาณ 6.5 เมกะวัตต์ สำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ 132.6 เมกะวัตต์ จ่ายไฟฟ้าผ่านสถานีย่อย (Terminal Substation) ของโครงการ ก่อนเชื่อมโยงเข้าสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 kv ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำนวน 90 เมกะวัตต์ ตามสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าส่วนปริมาณไฟฟ้าที่เหลือจะถูกส่งให้กับกลุ่มลูกค้าเป้าหมายที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ผ่านสายส่งไฟฟ้าขนาด 22 kv

2) ไอน้ำ

โครงการสามารถผลิตไอน้ำให้กับลูกค้าได้ปริมาณสูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง โดยจะส่งไอน้ำที่ผลิตได้ผ่านทางระบบท่อให้กับบริษัท โยโกฮาม่า ไทร์ แมนูแฟคเจอริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด โดยจะวางตามแนวรั้วและเขตทางภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยะทางประมาณ 14 กิโลเมตร

1.4.6 เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant, CCPP) เป็นโรงไฟฟ้าที่มีระบบการทำงานร่วมกัน 2 ระบบ คือ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังหันก๊าซ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังหันไอน้ำ โดยมีการนำพลังงานความร้อนจากก๊าซร้อนที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าที่เครื่องกังหันก๊าซไปใช้ในการต้มน้ำที่เครื่องผลิตไอน้ำ และใช้ไอน้ำในการขับเคลื่อนกังหันไอน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าได้อีกครั้งหนึ่ง เป็นการใช้ประโยชน์ไม่ให้ความร้อนสูญเปล่าไปในบรรยากาศ

1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator, GTG)

โครงการใช้ GTG รุ่น SGT-800B จำนวน 2 เครื่อง เป็นกังหันก๊าซอุตสาหกรรมชนิด Dry Low NO_X Combustion โดยในกรณีเดินเครื่อง Evaporative Cooler (EVAP) จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าเครื่องละ 50 เมกะวัตต์ และในกรณีไม่เดินเครื่อง Evaporative Cooler (EVAP) จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าเครื่องละ 44.9 เมกะวัตต์

- <u>หลักการทำงาน</u>

กระบวนการผลิตที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งเป็นเครื่องยนต์สันดาปภายใน เริ่มต้นจากการกรองอากาศด้วยเครื่องกรองอากาศผ่าน Evaporative Cooler (EVAP) และ Air Compressor ตามลำดับ ก่อนส่งต่อไปยังห้องเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้มีช่องป้อนเชื้อเพลิง มีลักษณะเป็น

หัวฉีดกระจายแบบ Dry Low NO_x Combustor เมื่อมีการจุดระเบิด และเชื้อเพลิงติดไฟจะเกิดปฏิกิริยาการสันดาปมีอุณหภูมิภายในห้องเผาไหม้ประมาณ 1,100 องศาเซลเซียส ได้ก๊าซร้อนที่มีความดันและการขยายตัวสูงส่งออกจากห้องเผาไหม้ไปขับเคลื่อนชุดใบพัดอีกชุดหนึ่งที่ตั้งอยู่บนเพลาเดียวกันกับเครื่องอัดอากาศให้หมุน เรียกว่า Gas Turbine นำการถ่ายเทพลังงานด้วยการหมุนเป็นกระบวนการที่ต่อเนื่องไปฉุดเพลาโรเตอร์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้หมุนจ่ายกระแสไฟฟ้า ส่วนก๊าซร้อนเสีย (Exhaust Gas) ที่มีความดันและอุณหภูมิพอเพียงสามารถส่งไปใช้เป็นแหล่งพลังงานที่เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อผลิตไอน้ำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าในขั้นตอนต่อไป

2) **เครื่องผลิตไอน้ำ** (Heat Recovery Steam Genertors : HRSG)

โครงการมีเครื่องผลิตไอน้ำซึ่งเป็นหม้อน้ำ ออกแบบโดยเฉพาะสำหรับการใช้ความร้อนของก๊าซเสียจากเครื่องกังหันก๊าซ (GTG) มาเป็นแหล่งพลังงาน เรียกว่า Heat Recovery Steam Generator (HRSG) ทั้งนี้ HRSG ที่ใช้ในโครงการมี 2 เครื่อง เป็นชนิด Horizontal Flow ติดตั้งภายนอกอาคาร สามารถผลิตไอน้ำความดัน 2 ระดับ คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam)

- <u>หลักการทำงาน</u>

หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) มีโครงสร้างเหล็กที่แข็งแรงภายในติดตั้งขดท่อเหล็กทนความร้อนสูงหลายชุด (Gas Duct) เป็นทางผ่านของก๊าซร้อนจากเครื่องกังหันก๊าซที่ปล่อยเข้ามาใน HRSG เกิดการถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำและไอน้ำภายในท่อก๊าซร้อนที่อยู่ภายนอก ซึ่งขดท่อภายในหม้อน้ำสามารถจำแนกได้เป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) และเครื่องทวีความร้อน (Super Heater)

(1) แผงท่อรับความร้อน (Economizer) เป็นขดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่มาจากระบบจ่ายน้ำ (Feed Water) คือ น้ำที่ได้จากการกลั่นตัวของไอน้ำผสมกับน้ำที่เติมเข้าไปในระบบที่เครื่องควบแน่น

(2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Evaporator) เป็นขดท่อให้ความร้อนแก่น้ำที่ผ่านมาจากแผงท่อรับความร้อน (Economizer) ทางด้านล่างของเครื่องแยกไอน้ำ (Boiler Drum) ทั้งนี้ต้องมีการรักษาระดับน้ำในขดท่อไว้ไม่ให้แห้งเป็นไอทั้งหมดเนื่องจากขดลวดไม่สามารถทนความร้อนที่สูงมาก ดังนั้นภายในท่อจึงคงสภาพน้ำผสมไอน้ำวนเวียนอยู่ในท่อเครื่องผลิตไอน้ำและไหลกลับมาสู่หม้อน้ำ (Drum) เพื่อแยกน้ำและไอน้ำออกจากกัน โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าเครื่องทวีความร้อน (Super Heater) ผลิตไอน้ำยิ่งยวดหรือไอดัน (Super-heated Steam) ส่งไปขับเคลื่อนกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้าส่วนน้ำจะถูกหมุนเวียนเข้าสู่หม้อน้ำอีกครั้ง

(3) เครื่องทวีความร้อน (Super Heater) มีหน้าที่ผลิตไอน้ำยิ่งยวดลักษณะเป็นขดท่อที่แขวนไว้ภายในหม้อน้ำปลายแต่ละด้านต่อกับท่อรวมที่เรียกว่า Header โดยด้านหนึ่งของ Header จะยึดต่อเข้ากับหม้อต้มไอน้ำส่วนปลายอีกด้านหนึ่งจะไม่ยึดติดตายตัวเพื่อการขยายตัวเมื่อท่อร้อน และส่งไอน้ำต่อไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ ทั้งนี้ (Super Heater) แบ่งออกเป็น 2 วงจร คือ ไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam) ขนาด 76.94 บาร์ และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam) ขนาด 8.31 บาร์ ซึ่งจะนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันเพื่อผลิตไฟฟ้า

3) **เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ** (Steam Turbine Generator : STG)

โครงการมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ จำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด 42.1 เมกะวัตต์ เป็นชนิด Multi-Shaft, Combine Cylinder HP&LP ติดตั้งไว้ภายในอาคาร

- <u>หลักการทำงาน</u>

ไอน้ำความดันสูง (HP) และไอน้ำความดันต่ำ (LP) จาก HRSG จะถูกส่งผ่าน Control Valve เพื่อควบคุมปริมาณไอน้ำไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ไอน้ำที่ผ่านออกจากหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจะถูกส่งไปที่ Condenser ทำให้มีแรงดันและอุณหภูมิลดลงจนกลั่นตัวเป็นน้ำเรียกว่าคอนเดนเสทเช่นเดียวกับคอนเดนเสทอีกส่วนหนึ่งซึ่งเกิดขึ้นในเส้นท่อที่ส่งจำหน่ายไอน้ำไปยังโรงงานอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าไอน้ำ คอนเดนเสททั้งหมดจะถูกรวบรวมส่งเข้าสู่ถังพักน้ำร้อน และส่งเข้าสู่ถัง Deaerator เพื่อกำจัดออกซิเจนในน้ำก่อนส่งเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำโดยใช้เป็นน้ำป้อนและน้ำชดเชยในหม้อน้ำอีกครั้ง

4) **เครื่องควบแน่น** (Condenser)

เครื่องควบแน่นของโครงการ มีจำนวน 1 เครื่อง เป็นแบบ Surface Condenser, Horizontal Single Shell ทำหน้าที่ควบแน่นไอน้ำที่ออกมาจาก STG (Steam Turbine Generator) โดยการแลกเปลี่ยนและถ่ายเทความร้อนกับน้ำเย็นที่ส่งมาจาก Cooling Tower ภายในเส้นท่อ ทำให้ไอน้ำภายนอกเส้นท่อเกิดการควบแน่นกลายเป็นน้ำ และหมุนเวียนส่งกลับเข้าสู่เครื่องกำเนิดไอน้ำ (HRSG) ต่อไป

ทั้งนี้ น้ำจากหอหล่อเย็นเมื่อผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนกับไอน้ำที่เครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้นประมาณ 8-10 องศาเซลเซียส จะถูกส่งกลับไปยังหอหล่อเย็นเพื่อแลกเปลี่ยนความร้อนกับอากาศจากนั้นจึงหมุนเวียนกลับไปแลกเปลี่ยนความร้อนที่เครื่องควบแน่นต่อไป ระบบระบายน้ำแบบนี้เรียกว่าระบบระบายน้ำแบบวงจรปิด (Closed Cycle System)

5) **ระบบหอหล่อเย็น** (Cooling Tower System)

โครงการมีหอหล่อเย็นแบบ Induced Draft Counter Flow Cooling Tower ลักษณะโครงสร้างเป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็กทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้าด้านบนติดตั้งพัดลมดูดอากาศ สวนทางกับกระแสน้ำที่จะลดอุณหภูมิซึ่งถูกฉีดเป็นฝอยลงมาจากด้านบน และลงสู่อ่างเก็บน้ำด้านล่าง ทั้งนี้ เพื่อให้มีการใช้น้ำอย่างมี

ประสิทธิภาพมากที่สุด โครงการมีการหมุนเวียนน้ำในระบบหลายรอบทำให้ความขุ่นและความเข้มข้นของสารต่างๆ ในน้ำหมุนเวียนมีความเข้มข้นขึ้นจึงต้องมีการระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Cooling Water Blowdown) เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำที่หมุนเวียนนอกจากนี้น้ำส่วนหนึ่งจะสูญเสียไปในระบบ (Evaporation Loss และ Drift Loss) ดังนั้น จึงมีการเติมน้ำเข้ามาทดแทนน้ำที่สูญเสียไปดังกล่าวเรียกว่า Make up

1.4.7 มลพิษและการควบคุม

1) มลพิษทางอากาศ

แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศของโครงการเกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ซึ่งก๊าซร้อนจะถูกส่งเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาใช้ต้มน้ำ และระบายออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ทั้งนี้โครงการได้เลือกใช้เชื้อเพลิง คือก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงชนิดเดียวเท่านั้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติจัดเป็นเชื้อเพลิงสะอาด เนื่องจากมีซัลเฟอร์และเถ้าเป็นองค์ประกอบในปริมาณต่ำ ดังนั้นจึงมีก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ที่เกิดจากเชื้อเพลิงเป็นหลักในปริมาณที่ต่ำด้วยนอกจากนี้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูงสามารถเผาไหม้ได้อย่างสมบูรณ์ประกอบกับการออกแบบระบบเผาไหม้ที่อุณหภูมิสูงประมาณ 1,100 องศาเซลเซียส ทำให้เกิดการเผาไหม้เชื้อเพลิงอย่างสมบูรณ์ส่งผลให้ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และสารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมด (UHC) และฝุ่นละอองเกิดขึ้นในปริมาณที่ต่ำด้วย

อย่างไรก็ตาม เมื่ออุณหภูมิการเผาไหม้สูงย่อมส่งผลให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (Thermal NO_X) เกิดขึ้นสูงตามไปด้วย ดังนั้น มลสารหลักที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตของโครงการ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ซึ่งโครงการได้มีการติดตั้งระบบควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) โดยการติดตั้งระบบเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X Combustion โดยมีการควบคุมระบบเป็นไปโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room)

2) เสียงและการควบคุม

โครงการได้กำหนดให้เครื่องจักร มีค่าระดับเสียงเฉลี่ยไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะทาง 1 เมตร ตามข้อกำหนดของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ สำหรับแหล่งกำเนิดเสียงดังที่สำคัญ ประกอบด้วย

- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG)
- หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)
- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) และเครื่องควบแน่น (Condenser)
- หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
- Evaporation Cooler System

3) **น้ำเสียและการจัดการ**

(1) **น้ำเสียทั่วไปในอาคารสำนักงาน**

โครงการมีพนักงานจำนวน 30 คน คาดว่าจะมีน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม ประมาณ 12 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งน้ำเสียส่วนนี้จะได้รับการบำบัดขั้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปให้มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตามลำดับ

(2) **น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต**

โครงการมีน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตสูงสุด ประมาณ 1,265.92 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งน้ำเสียส่วนนี้จะได้รับการบำบัดขั้นต้นก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์นิคมฯ ก่อนระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ประกอบด้วย

- น้ำเสียจากหอหล่อเย็น

โครงการมีการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นรวม 687.84 ลูกบาศก์เมตร/วัน โครงการจะระบายสู่บ่อพักน้ำทิ้ง รวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์นิคมฯ ก่อนระบายสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตามลำดับต่อไป

- น้ำเสียจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

โครงการมีการระบายน้ำทิ้งจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำรวม 566.08 ลูกบาศก์เมตร/วัน ประกอบด้วยน้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตน้ำใส (ถังตกตะกอน) ปริมาณ 439.04 ลูกบาศก์เมตร/วัน การล้างย้อนของระบบผลิตน้ำกรองปริมาณ 26.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุปริมาณ 38.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน โครงการจะรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการและระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ตามลำดับต่อไป ทั้งนี้จำเป็นต้องปรับค่า pH ของน้ำเสียให้เป็นกลางด้วยสารเคมีในบ่อปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Basin) ก่อนระบายรวมกับน้ำเสียอื่นๆ ในบ่อพักน้ำทิ้ง

- น้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน

โครงการมีน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน ได้แก่ น้ำเสียจากการซ่อมบำรุงหรือการล้างทำความสะอาดเครื่องจักรอุปกรณ์ ประมาณ 12 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะผ่านการบำบัดเบื้องต้นที่บ่อดักน้ำมัน (Oil Separator) ที่มีอยู่ในแต่ละบริเวณเพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำเสียก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ต่อไป

4) **การจัดการกากของเสียและมูลฝอย**

(ก) มูลฝอยทั่วไป

มูลฝอยจากสำนักงาน และการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ส่วนใหญ่เป็นประเภทเศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ และเศษอาหารมีมูลฝอยเกิดขึ้นในปริมาณเฉลี่ย 24 กิโลกรัม/วัน

(ข) ตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ ถังปรับสภาพน้ำเสีย บ่อพักน้ำทิ้ง หอหล่อเย็นและการล้างหม้อน้ำ

โครงการจะรวบรวมไว้ภายในกระบะขนาด 12 ตัน มีผ้าใบปิดคลุมมิดชิด เพื่อป้องกันน้ำฝนและฝุ่นละอองฟุ้งกระจาย และจัดเก็บไว้ในบริเวณพื้นที่อาคารผลิตน้ำเพื่อรอหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมาขนส่งไปกำจัดต่อไป

(ค) เรซินที่เสื่อมสภาพจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ถ่านกัมมันต์ที่ใช้งานแล้ว และซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า

โครงการจะรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทพื้นที่เพื่อรอส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมาขนส่งไปกำจัดต่อไป

(ง) ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine

จะรวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อของเก่านำไปกำจัดหรือนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ ส่วนที่อาจจะเป็นอันตราย เช่น ไฟเบอร์กลาสจะให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป

(จ) น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว รวมทั้งคราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน

โครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิด และจัดเก็บไว้บริเวณลานถังเพื่อรอหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมาขนส่งไปกำจัดต่อไป

(ฉ) บรรจุภัณฑ์และภาชนะที่ใช้บรรจุสารเคมี วัสดุดูดซับ ถุงมือ เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน และฉนวนกันความร้อน

โครงการจะรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิด และจัดเก็บไว้บริเวณอาคารเก็บกากของเสียเพื่อรอหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมาขนส่งไปกำจัดต่อไป

1.4.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

1) **การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย**

โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานทั้ง 3 ระดับ ดังนี้

- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร

2) **การติดตามตรวจสอบ วัดผล และเฝ้าระวัง**
การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

โครงการกำหนดให้มีผู้รับผิดชอบในการตรวจความปลอดภัย ได้แก่ หัวหน้างาน และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ และจัดทำโครงการสำรวจอันตรายในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยให้พนักงานทุกคนสามารถเสนอแนะลักษณะการปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงอันตรายที่พบเพื่อนำไปสู่กระบวนการปรับปรุงเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว

3) **แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน**

โครงการมีการกำหนดสถานการณ์ฉุกเฉิน และแผนการเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน

4) **อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล**

โครงการกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอันตรายต่อสุขภาพต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมตามลักษณะของงานและผลกระทบที่เกิดขึ้น

5) **การตรวจสุขภาพพนักงาน**

พนักงานทุกคนจะมีสมุดสุขภาพประจำตัว เพื่อรวบรวมและจัดเก็บผลการตรวจสุขภาพของพนักงานแต่ละราย เพื่อใช้ในฐานข้อมูลในการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสุขภาพของพนักงาน โดยเฉพาะพนักงานที่ทำงานกับปัจจัยเสี่ยงรวมทั้งใช้ในการบริหารจัดการระบบอาชีวอนามัยของโครงการ ทั้งนี้ บริษัทจะกำหนดผู้รับผิดชอบในการรวบรวมและจัดเก็บสมุดสุขภาพประจำตัวตลอดระยะเวลาการทำงานของพนักงาน

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558 โดยฉบับล่าสุดผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระยะดำเนินการ โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ประกอบด้วย

1) มาตรการทั่วไป
2) คุณภาพอากาศ
   - การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ
   - การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง
   - การจัดการมลพิษทางอากาศ
3) คุณภาพน้ำ
4) เสียง
5) การคมนาคมขนส่ง
6) การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
7) กากของเสีย
8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
9) แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง
10) แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ
11) แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม
12) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข
13) ด้านสุนทรียภาพ

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้**ดังตารางที่** 2.1

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด อย่างเคร่งครัดและใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง	-	**ภาคผนวก ก.1** หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558 **ภาคผนวก ก.2** หนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561
	- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างซ่อมบำรุงและปรับปรุงระบบ และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการมีการนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างผู้รับเหมา ซึ่งได้กำหนดไว้ในระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา ซึ่งโครงการมีกฎระเบียบให้ปฏิบัติตามก่อนเริ่มปฏิบัติงานได้มีการตรวจสอบอย่างเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข.1** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมผู้รับเหมา

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน ซึ่งรายงานฉบับล่าสุดที่เสนอไปยังหน่วยงานดังกล่าวเป็นรายงานระยะดำเนินการ ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 นำส่งวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.2** สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
	- บำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีแผนการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	-	**ภาคผนวก ข.3** แผนการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็น

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลของชุมชน หากชุมชนมีข้อวิตกกังวลต่อการดำเนินโครงการ ทางโครงการได้จัดทำแผนการรับเรื่องร้องเรียนเพื่อเร่งหาสาเหตุดำเนินการแก้ไข และชี้แจงให้กับชุมชนรับทราบรวมทั้งได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสาน เพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นช่องทางในการแก้ไขปัญหาและลดข้อวิตกกังวล	-	**ภาคผนวก ข.4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน **ภาคผนวก ข.5** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ
	- ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้	- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปรับปรุงประวัติการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังนี้	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	1) ดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2558 2) เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการ ผังโครงการ และยกเลิกการติดตั้งระบบ Chiller เป็นระบบ Evaporation Cooler System ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561	-	**ภาคผนวก ก.1** หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/12926 ลงวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ 2558 **ภาคผนวก ก.2** หนังสือเลขที่ สกพ 5502/13660 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/136 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- ปัจจุบัน โครงการอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด โดยมีการปรับปรุงข้อมูลการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ และขอทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องการดำเนินงาน และเป็นปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม หากดำเนินการแล้วเสร็จจะรายงานให้ทราบต่อไป	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ ผลดี-ผลเสีย และผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบโดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต.มาบยางพร อบต.บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	-	**ภาคผนวก ข.6** เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ
	- หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ อย่างไรก็ตามหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและจดบันทึกสาเหตุและแนวทางการดำเนินการแก้ไขปรับปรุงต่อไป	-	**ภาคผนวก ข.4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน **ภาคผนวก ข.5** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้จังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน ซึ่งรายงานฉบับล่าสุดที่เสนอไปยังหน่วยงานดังกล่าว เป็นรายงานระยะดำเนินการ ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 นำส่งวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.2** สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
	- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผนรายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ซึ่งต้องปรับลดการผลิตตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตกำหนด อย่างไรก็ตาม หากพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุม และชี้แจงให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	-	**ภาคผนวก ข.7** แผนการเดินเครื่องของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ	1. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_2, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่องโดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 ^{0}C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัด NO_2, O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 ^{0}C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนร้อยละ 7	-	**ภาคผนวก ข.8** บันทึกผล CEMs **รูปที่** 2.1 ระบบ CEMs
	2. บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้งโดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบค่า CEMs ที่ทำการบันทึกมีค่าเกินค่าควบคุม ทั้งนี้หากพบกรณีที่มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม ทางโครงการจะทำบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการ ตรวจสอบสาเหตุ และแก้ไขต่อไป	-	**ภาคผนวก ข.8** บันทึกผล CEMs

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	3. กำหนดให้มีการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ	- โครงการดำเนินการ Audit CEMs ทุกๆ 1 ปี โดยครั้งล่าสุด CEMs 51 ดำเนินการเมื่อวันที่ 29-30 ตุลาคม พ.ศ. 2567 และ CEMs 52 ดำเนินการเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.9** รายงานผลการ Audit CEMs
	4. ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_2 ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 95 และร้อยละ 100 ของค่าควบคุม	- โครงการมีการติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_2 ที่ร้อยละ 95 และร้อยละ 100 ของค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ใน EIA	-	**รูปที่ 2.2** ระบบเตือน (Alarm)
	5. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X (DLN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการมีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X (LDN) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	-	**รูปที่ 2.3** ระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_X

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	6. ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้ เกินค่ามาตรฐานที่กำหนดโดยกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิตหรือจำหน่ายไฟฟ้า และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ดังนี้ - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.70 กรัม/วินาที/ปล่อง	- โครงการมีการควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายของโครงการให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ **<u>ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 51</u>** • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.3054 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเท่ากับ 33.3 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 3.5355 กรัม/วินาที/ปล่อง • ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 0.8 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0470 กรัม/วินาที/ปล่อง	-	**ภาคผนวก ค.** ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ (ต่อ)	- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 7.33 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตรากรระบายไม่เกิน 1.30 กรัม/วินาที/ปล่อง	<u>**ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) 52**</u> • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่าน้อยกว่า 2.1 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายน้อยกว่า 0.2712 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) มีค่าเท่ากับ 27.4 พีพีเอ็ม หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 2.5554 กรัม/วินาที/ปล่อง • ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเท่ากับ 1.3 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรือมีอัตราการระบายเท่ากับ 0.0626 กรัม/วินาที/ปล่อง	-	**ภาคผนวก ค.** ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง
1.2 การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง	1. กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวโดยไม่มีการใช้เชื่อเพลิงสำรองอื่นๆ ทดแทน	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ	1. กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO_X) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ * ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO_X และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ * ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_X Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ * กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) * ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัด หรือเกิดจากCEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข	- โครงการมีการกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศ (NO_X) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้ • ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO_X และ O_2 ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่ • ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_X Combuster ให้อยู่ในสภาวะปกติ • กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซจะติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบ CEMs ถ้าพบความผิดปกติเกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัด หรือเกิดจาก CEMs Fails/Error จะหาสาเหตุและวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข	-	**ภาคผนวก ข.10** การจัดการมลพิษทางอากาศ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	* ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ • ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ • กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ • กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณี ให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบ การเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	- ตรวจสอบในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนซ่อมบำรุงแล้วพบว่ายังมีค่าสูงอยู่ให้ทำการลดโหลด โดยทดสอบการเปลี่ยนแปลงการจ่ายโหลด ดังนี้ 1. ทดสอบโดยการลดโหลดของกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลสารลดลงหรือไม่ 2. กรณีเดินโหลดกังหันก๊าซต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลสารสูงให้ทดลองเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ 3. กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณี ให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการ Shutdown เพื่อทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป	-	**ภาคผนวก ข.10** การจัดการมลพิษทางอากาศ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
1. **คุณภาพอากาศ (ต่อ)** 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ (ต่อ)	2. จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการมีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ปัจจุบันโครงการมีผู้ควบคุมมลพิษทางอากาศ 1 ท่าน คือ คุณสมชาย อุประนัน เลขทะเบียน 120-51-00090	-	**ภาคผนวก ข.**11 เอกสารการขึ้นทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
	3. กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	-	**รูปที่** 2.4 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
	4. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปี เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และเป็นการป้องกันเหตุการณ์ผิดปรกติที่อาจเกิดขึ้นต่อการทำงานของระบบ	-	**ภาคผนวก ข.**12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. คุณภาพน้ำ	1. จัดให้มีถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ (Demineralizer Regeneration Wastewater) ก่อนระบายน้ำลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	- โครงการจัดให้มีบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง	-	**รูปที่** 2.5 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)
	2. จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	- โครงการจัดให้มีถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	**รูปที่** 2.6 ถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank)
	3. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบถังปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการมีเจ้าหน้าที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เป็นประจำสัปดาห์ละ 1 ครั้ง และบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำสัปดาห์ละ 1 ครั้ง	-	**ภาคผนวก ข.**13 บันทึกการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน **ภาคผนวก ข.**14 บันทึกการตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง **รูปที่** 2.5 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) **รูปที่** 2.7 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. **คุณภาพน้ำ (ต่อ)**	4. พิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดเพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	- โครงการพิจารณาหมุนเวียนหรือเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็นน้ำ (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ตามคุณภาพน้ำที่ได้รับการจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมฯ ซึ่งปัจจุบันโครงการมีการหมุนเวียนน้ำประมาณ 3-5 รอบ เพื่อลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	-	-
	5. พิจารณานำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการนำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	-	**รูปที่** 2.8 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ
	6. จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	- โครงการมีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	-	**รูปที่** 2.9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. **คุณภาพน้ำ (ต่อ)**	7. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ ดังนี้ - อุณหภูมิ ไม่เกิน 45 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรด-ด่าง อยู่ระหว่าง 5.5-9.0 - ของแข็งละลายน้ำ (TDS) ไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร	- โครงการมีการควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมฯ จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามที่กำหนดใน EIA ดังนี้ • อุณหภูมิ อยู่ระหว่าง 28 - 31 องศาเซลเซียส • ความเป็นกรดด่าง อยู่ระหว่าง 7.5 - 7.8 • ของแข็งละลายน้ำ (TDS) อยู่ระหว่าง 1,404 - 2,628 มิลลิกรัม/ลิตร	-	**ภาคผนวก ค.** ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
2. **คุณภาพน้ำ (ต่อ)**	8. กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้กำหนด ให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการ เพื่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวและติดต่อหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด นอกจากนี้ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณเกินกว่าที่บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุดเดินระบบการผลิต	- กรณีที่คุณลักษณะของน้ำทิ้ง ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และของแข็งละลายน้ำ ซึ่งวัดในรูปค่าการนำไฟฟ้าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit) ของโครงการขนาด 1,500 ลูกบาศก์เมตร เพื่อพักน้ำทิ้งดังกล่าวและติดต่อหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด นอกจากนี้ในกรณีที่น้ำทิ้งมีปริมาณเกินกว่าที่บ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉินของโครงการจะรองรับได้ โครงการจะทำการหยุดเดินระบบการผลิต โดยในปัจจุบันยังไม่พบปัญหาดังกล่าว	-	**ภาคผนวก ค.** ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง **รูปที่** 2.9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง	1. กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff)	- โครงการดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียง Noise Contour ภายหลังเปิดดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ.2561 เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) และดำเนินการจัดทำแผนที่ระดับเสียง Noise Contour ทุกๆ 3 ปี ทั้งนี้ในปีพ.ศ. 2567 ดำเนินการในวันที่19 กันยายน พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.15** แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) **รูปที่** 2.10 ป้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	2. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- โครงการได้จัดทำป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	-	**รูปที่** 2.10 ป้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)
	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	**รูปที่** 2.11 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล สำรอง **รูปที่** 2.12 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	4. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการมีการจัดทำแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรรายปี เพื่อให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ และมีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดโดยมีการติดตั้งอาคารครอบเครื่องจักร Silencer และฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือนเพื่อลดระดับเสียง	-	**ภาคผนวก ข.12** แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2567 **ภาคผนวก ข.16** เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร **รูปที่** 2.13 อาคารครอบเครื่องจักร **รูปที่** 2.14 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน **รูปที่** 2.15 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	5. พนักงานที่ปฏิบัติงานต่อเนื่องกันในพื้นที่เสียงดัง มีระยะเวลาการทำงานต่อเนื่องในบริเวณดังกล่าวไม่เกินที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้มีการติดตามตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณพื้นที่การทำงานที่พนักงานได้มีการปฏิบัติงานสัมผัสกับเสียงดัง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้	-	**ภาคผนวก ค.** ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน
	6. ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- โครงการมีการควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ให้เป็นไปตามมาตรการกำหนด จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 27 กันยายน - 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด คืออยู่ในช่วงระหว่าง 59.7-61.7 เดซิเบล (เอ)	-	**ภาคผนวก ค.** ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคมขนส่ง	1. แนะนำและอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถรวมถึงบริษัทรับเหมาช่วงให้มีการอบรมการขับขี่อย่างปลอดภัยและปฏิบัติตามกฎจราจรเพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุ	-	**ภาคผนวก ข.17** การอบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจร **รูปที่** 2.16 การอบรมพนักงานขับรถ
	2. กำหนดให้มีป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการไม่เกิน 30 กม./ชม.	- โครงการมีการติดป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่โครงการและมีการติดป้ายควบคุมความเร็วในพื้นที่ไม่เกิน 20 กม./ชม	-	**รูปที่** 2.17 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โครงการ
	3. หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 น. และ 15.30-17.30 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- โครงการจัดให้มีการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออก พื้นที่โครงการโดยหลีกเลี่ยงชั่วโมงเร่งด่วนเวลา 06.00-09.00 น. และเวลา 16.00-18.00 น. เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
4. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	4. ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด (เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่องการติดตั้งป้ายอักษรภาพและเครื่องหมายของรถบรรทุกวัตถุอันตราย เป็นต้น)	- โครงการได้มีการควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	-	**ภาคผนวก ข.18** ใบชั่งน้ำหนักรถขนส่ง **ภาคผนวก ข.19-2** มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่งสารเคมี
	5. กำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถทุกประเภทของโครงการ	- โครงการมีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับรถทุกประเภทของโครงการ โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-	**ภาคผนวก ข.20** บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ **รูปที่ 2.18** ป้ายสถิติอุบัติเหตุของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	1. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	- โครงการมีการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการโดยเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	-	**รูปที่** 2.19 รางระบายน้ำฝนของโครงการ
	2. ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำภายในบริเวณพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดการอุดตัน	-	**รูปที่** 2.20 การทำความสะอาดรางระบายน้ำ และท่อระบายน้ำ
	3. ทำความสะอาดทางระบายน้ำต่างๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำทิ้งในพื้นที่โครงการ	- โครงการมีการทำความสะอาดรางระบายน้ำในพื้นที่โครงการ สัปดาห์ละ 1 ครั้ง เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตันของรางระบายน้ำ และเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำทิ้งในพื้นที่โครงการ	-	**ภาคผนวก ข.**21 เอกสารการตรวจสอบรางระบายน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
5. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	4. จัดให้มีรางระบายรวบรวมน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวในช่วง 15 นาทีแรกเข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนระบายน้ำซึ่งไม่มีน้ำมันปนเปื้อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป	- โครงการมีระบบระบายน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันเข้าสู่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ ก่อนระบายน้ำที่ไม่มีน้ำมันปนเปื้อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ	-	**รูปที่** 2.7 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) **ภาคผนวก ข.**13 บันทึกการตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน
6. กากของเสีย	1. จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้บริษัท เวสท์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด (WMS) ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมาทำการเก็บขนไปกำจัดต่อไป	-	**ภาคผนวก ข.**22 ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย **รูปที่** 2.21 ถังขยะในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. กากของเสีย (ต่อ)	2. ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการ ให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- โครงการมีการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้เก็บรวบรวมไว้ภายในโครงการ โดยคัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น กระดาษเสียหน้าเดียวใช้ในสำนักงาน เศษเหล็ก แก้วพลาสติก ติดต่อให้ บริษัท วงษ์พาณิชย์ สาขา ดอนหัวฬ่อ จำกัด หจก. บุญจอง รีไซเคิล และ บริษัท ทรัพย์ไพศาล แฟคตอรี่ จำกัด มาทำการรับซื้อต่อไป	-	**รูปที่** 2.22 ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ **รูปที่** 2.23 พื้นที่รวบรวมขยะ **ภาคผนวก ข.**23-2 ตัวอย่างบันทึกการจำหน่ายขยะมีค่า

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. กากของเสีย (ต่อ)	3. กากของเสียจากกระบวนการผลิตให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ที่ขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ ก่อนส่งให้ บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมแพล็กซ์ จำกัด และ บริษัท ไบรท์ รีโนเวชั่น จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	**ภาคผนวก ข.**23-1 บันทึกปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต
	4. จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน และตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอาคารเก็บกากของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต และจัดให้มีภาชนะเพื่อเก็บตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	-	**รูปที่** 2.23 พื้นที่รวบรวมขยะ **รูปที่** 2.24 พื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
6. กากของเสีย (ต่อ)	5. บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	- โครงการมีการบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตที่ขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการก่อนส่งให้บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอม แพล็กซ์ จำกัด และบริษัท ไบรท์ รีโนเวชั่น จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง	-	**ภาคผนวก ข.23-1** บันทึกปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต **ภาคผนวก ข.24-1** ระเบียบปฏิบัติการเรื่องการจัดการกากของเสีย **ภาคผนวก ข.24-2** ใบอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน
	6. ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547	- โครงการมีการขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 หนังสือแจ้งผลเลขที่ 2567-O-23857 มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	-	
	7. บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด จะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 อย่างเคร่งครัด	- โครงการดำเนินการตามประกาศฉบับล่าสุดดังประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด	-	

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือ กฎหมายแรงงานอื่นๆ เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- โครงการได้ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่นๆ เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	-	-
	2. จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้ง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อทำหน้าที่ตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การประชุมการสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อกำหนดหน้าที่ตามกฎหมายกำหนด และจัดให้มีการประชุมการสำรวจด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง	-	**ภาคผนวก ข.25** เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย **ภาคผนวก ข.26** เอกสารการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3. กำหนดแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุด ในเรื่องต่างๆ เช่น * แผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลข้อกำหนดความปลอดภัยในการทำงานที่มีความเสี่ยง * แผนการฝึกซ้อมป้องกันและระงับอัคคีภัยแก่พนักงาน * แผนการตรวจสุขภาพพนักงาน * แผนการจัดกิจกรรมส่งเสริมด้านความปลอดภัย * แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบสัญญาณเตือนภัย * แผนการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัย	- โครงการมีการจัดทำแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยประจำปีพ.ศ. 2567 รวมทั้งแผนการฝึกอบรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเกิดศักยภาพสูงสุด	-	**ภาคผนวก ข.27** แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	4. ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติ และการทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งกำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานของโครงการอย่างต่อเนื่องทั้งในสภาวะการทำงานปกติและการขออนุญาตเข้าทำงานในสถานที่ที่มีความเสี่ยงต่ออันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย รวมทั้งกำหนดมาตรการในการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม	-	**ภาคผนวก ข.27** แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย **ภาคผนวก ข.28** เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	5. จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ * การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี * กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย * การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน * การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า * การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง	- โครงการจัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีรายละเอียดดังนี้ • อบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี : วันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2567 • อบรมหลักสูตร การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR รุ่นที่ 1 : วันที่ 8 ตุลาคม พ.ศ. 2567 และรุ่นที่ 2 : วันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 • อบรมหลักสูตร การดับเพลิงขั้นต้น : วันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2567 • อบรมหลักสูตร โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม รุ่นที่ 1 : วันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.29** การอบรมพนักงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	6. จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน รายละเอียดการขนส่ง การจัดเก็บ และมาตรการความปลอดภัย ดังนี้ 6.1 การขนส่งและการจัดเก็บ สารเคมีดังกล่าวข้างต้นจะขนส่งเข้าสู่โครงการด้วยรถบรรทุกโดยในการลำเลียงสารเคมีเข้าสู่โครงการนั้นจะทำการประสานงานกับบริษัทผู้ขายก่อนนำเข้าสู่โครงการทุกครั้งเพื่อเตรียมความพร้อมและลดโอกาสเสี่ยงที่รถขนส่งต้องจอดรอการขนถ่ายในพื้นที่โครงการโดยไม่จำเป็น	- โครงการมีพื้นที่สำหรับเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในกระบวนการผลิตซึ่งอยู่บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งานและภายในอาคารเก็บสารเคมีได้มีการติดป้ายบอกประเภทของสารเคมีความอันตรายไว้อย่างชัดเจน พร้อมทั้งเตรียมอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินไว้ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีไว้อย่างเพียง และได้มีการกำหนดมาตรการด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับการขนส่ง และการจัดเก็บสารเคมีรวมถึงการจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้ว โดยโครงการได้ติดต่อห้างหุ้นส่วนจำกัด ถังรุ่งเรือง ซึ่งได้รับอนุญาตจากทางราชการ เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป	-	**ภาคผนวก ข.**19-1 เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย และเอกสารด้านความปลอดภัยทางด้านสารเคมี **ภาคผนวก ข.**19-2 มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่งสารเคมี **รูปที่** 2.25 พื้นที่เก็บวัตถุดิบ และสารเคมี **รูปที่** 2.26 ป้ายข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) **รูปที่** 2.27 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้งในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี **รูปที่** 2.28 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	6.2 การจัดการภาชนะบรรจุสารเคมีใช้งานแล้ว ภาชนะบรรจุสารเคมีที่ใช้งานแล้วโครงการจะส่งกลับบริษัทผู้จำหน่ายทั้งหมดหรือการส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้องจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม 6.3 การจัดการด้านความปลอดภัย ทางด้านการควบคุมสารเคมีหกล้นและรั่วไหลได้กำหนดเป็นขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) สรุปได้ดังนี้ (ก) การรับสารเคมี เมื่อรถบรรทุกสารเคมีที่ขนส่งโดยบริษัทผู้ขายที่มีสัญญาขายกับบริษัททางเจ้าหน้าที่เคมีต้องดำเนินการตรวจสอบรถบรรทุกที่ใช้บรรทุกว่าได้รับอนุญาตถูกต้องในการขนย้ายสารเคมีอันตรายหรือไม่ ถ้าไม่ถูกต้องให้ออกใบแจ้งเตือนการขนส่งสารเคมีไปยังบริษัทผู้ขายถ้าออกใบเตือน 3 ครั้ง แล้วยังไม่ถูกต้องให้งดรับสินค้า			**ภาคผนวก ข.** 30 ข้อกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัย อาชีวนามัย และความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ข) การตรวจสอบ Specification ของสารเคมี เจ้าหน้าที่เคมีตรวจสอบ Certificate of Analysis (COA) ที่ส่งมากับสารเคมีนั้นๆ (ค) การจัดเก็บสารเคมี - อาคารพัสดุต้องมีระบบการระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ และจัดให้มีชั้นวางสูงจากพื้นเพื่อป้องกันความชื้น - จัดทำ Chemical list (เรียงลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ - รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีแต่ละชนิด Chemical list			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- คัดแยกสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยศึกษาคุณสมบัติจาก MSDS เช่น • ประเภทกัดกร่อน มีค่า pH <2 หรือ >12.5 • ประเภทไวไฟ มี Flash point ต่ำกว่า 60 ^{0}F (15 ^{0}C) • ประเภทไวต่อปฏิกิริยาสามารถทำปฏิกิริยาได้อย่างรุนแรง รวดเร็ว เมื่อผสมกับน้ำ ซึ่งอาจทำให้เกิดก๊าซพิษ ควัน หรือไอพิษขึ้นได้ • ประเภทเป็นพิษ เป็นสารประกอบของโลหะหนักต่างๆ หรือเป็นสารก่อมะเร็ง เป็นต้น - แยกเก็บสารเคมีตามประเภทที่แบ่งไว้ โดยยึดหลัก First in-First out - จัดทำผังแสดง Location ในการเก็บสารเคมีแต่ละประเภท รวมทั้งระบุใน Chemical list (FEI-007-01)			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ในการถ่ายเทสารเคมี ผู้ปฏิบัติงานจะต้องปฏิบัติ ดังนี้ • สวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน (PPE) ให้ถูกต้องเหมาะสม ตามที่ระบุไว้ใน MSDS ของสารเคมีชนิดนั้นๆ โดยอุปกรณ์ป้องกันพื้นฐานที่ต้องใช้ทคือ Goggles (แว่นตากันสารเคมี) และ Chemical Gloves (ถุงมือป้องกันสารเคมี) • เลือกใช้ภาชนะบรรจุที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมี และอยู่ในสภาพดีไม่ชำรุดเสียหาย • ถ่ายเทสารเคมีอย่างระมัดระวัง เช่น ถ่ายเทในถาดรองรับ หรือในกรณีของสารเคมีที่ระเหย เกิดเป็นไอ/ควัน (Fume) ได้ง่ายให้ทำการถ่ายเทในตู้ดูดควัน (Fume hood) • ในระหว่างการถ่ายเทสารเคมี ถ้ามีการหกรั่วไหลให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโครงการ • ในกรณีที่ผู้ปฏิบัติงานสัมผัสสารเคมีให้ปฏิบัติตามมาตรการปฐมพยาบาลในเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS) ของสารเคมีนั้นๆ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร - จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ (ง) การเคลื่อนย้ายสารเคมี เมื่อมีการเคลื่อนย้ายสารเคมีไปใช้งานหัวหน้าแผนกผลิตและเจ้าหน้าที่ผลิตที่เกี่ยวข้องต้องระมัดระวังไม่ให้สารเคมีมีการรั่วไหล โดยตรวจสอบภาชนะบรรจุและสภาพพื้นที่ในการรับต้องอยู่ในสภาพเรียบร้อย เมื่อมีการหกล้น รั่วไหล ให้ดำเนินการตามการควบคุมการหกรั่วไหลของสารเคมีขณะจัดเก็บและขณะใช้งานและหัวหน้าแผนกผลิตตรวจสอบพื้นที่กักเก็บก่อนและหลังการใช้งาน (จ) การใช้สารเคมี ผู้ใช้สารเคมีต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีเพื่อป้องกันอันตรายจากสารเคมีตามการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลหรือตามที่กล่าวไว้ใน MSDS			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(ฉ) การแก้ไขป้องกัน การหกล้นรั่วไหลและการแก้ไขในกรณีรถบรรทุกสารเคมีคว่ำ หัวหน้าแผนกที่เกี่ยวข้องต้องปฏิบัติตามวิธีการควบคุมการหกล้นของสารเคมีที่จัดการขณะใช้งานหรือตาม MSDS			
	7. จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหูที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- โครงการมีการเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับประเภทของงาน เช่น แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	-	**รูปที่** 2.11 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล สำรอง **รูปที่** 2.12 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	8. จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- โครงการมีการจัดทำป้ายเตือน ในบริเวณพื้นที่ทำงานที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	-	**รูปที่** 2.29 ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ
	9. ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบ ตรวจจับ และส่งสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติภายในพื้นที่โครงการเพื่อเตือนภัย และเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	-	**รูปที่** 2.30 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย
	10. จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	-	**ภาคผนวก ข.**28 เอกสารการขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง
	11. ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงในบริเวณต่างๆ ของโครงการอย่างเพียงพอตามมาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	-	**รูปที่** 2.31 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	12. มีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิงรวมทั้งจัดทำรายงาน สรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และ/หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	- โครงการมีการทดสอบ ตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิงตามแผนงาน รวมทั้งจัดทำรายงานสรุปผลการทดสอบซึ่งได้รับการรับรองโดยวิศวกรเครื่องกล และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพที่รับผิดชอบ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้เมื่อมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้น	-	**ภาคผนวก ข.31** บันทึกการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบดับเพลิง **ภาคผนวก ข.32** เอกสารการตรวจสอบและทดสอบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงประจำปีพ.ศ. 2567
	13. จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และดำเนินการฝึกซ้อมตามแผนปีละ 1 ครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินดังนี้ * ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 * ฝึกซ้อมแผนการดับเพลิงขั้นต้น เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2567 * ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.33** แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน **ภาคผนวก ข.34** การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	14. จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้มีการจัดตั้งทีมดับเพลิงประจำโครงการแล้ว และดำเนินการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ 2567	-	**ภาคผนวก ข.35** เอกสารการจัดตั้งทีมดับเพลิง
	15. กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่างๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และตรวจสอบระบบไฟฟ้าต่างๆ เป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.12** แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2567 **ภาคผนวก ข.16** เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร **ภาคผนวก ข.36** การตรวจสอบระบบไฟฟ้า

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	16. จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.37** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
	17. กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- โครงการกำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต รวมทั้งมีระเบียบปฏิบัติ เรื่องการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง และระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด	-	**ภาคผนวก ข.38** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด **ภาคผนวก ข.39** ผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	18. บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- โครงการมีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบอุบัติเหตุเกิดขึ้นถึงขั้นหยุดงานเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	-	**ภาคผนวก ข.**20 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
	19. จัดให้มีระบบจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งานและภายในอาคารเก็บสารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	- โครงการมีพื้นที่เก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิตบริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมีรวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	-	**รูปที่** 2.25 พื้นที่เก็บวัตถุดิบ และสารเคมี
	20. จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันท่วงที	- โครงการจัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	-	**รูปที่** 2.32 พาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	21. จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน โดยมีการจัดกิจกรรมเดือนแห่งความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 ซึ่งจัดขึ้นในเดือนพฤษภาคม-กันยายน พ.ศ. 2567 และบอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัยภายในโครงการ	-	**ภาคผนวก ข.**40 กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย **รูปที่** 3.33 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	22. จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.37** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง **ภาคผนวก ข.38** ระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การเฝ้าระวังและการตรวจวัด **ภาคผนวก ข.39** ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	23. จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสสารเคมี	- โครงการจัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	-	**รูปที่** 2.34 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
	24. จัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหล สำหรับกรณีที่มีการรั่วไหลของบรรจุภัณฑ์เกิดขึ้นจะสามารถป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้ โดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	- โครงการจัดเตรียมคันคอนกรีตรอบถังเก็บให้มีขนาดที่สามารถรองรับสารเคมีหากมีการรั่วไหลของถังที่มีขนาดใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมดโดยคันคอนกรีตจะมีรางระบายไปที่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) และไม่รวมกับระบบระบายน้ำฝน	-	**รูปที่** 2.35 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี **รูปที่** 2.5 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) **ภาคผนวก ข.**14 บันทึกการตรวจสอบบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	25. ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	-	**รูปที่** 2.36 ป้ายห้ามสูบบุหรี่ **รูปที่** 2.37 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่
	26. จัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการมีการจัดโปรแกรมการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	-	**ภาคผนวก ข.**12 แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2567
	27. จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีเพื่อป้องกันการหกรั่วของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	-	**รูปที่** 2.38 วัสดุดูดซับสารเคมี (Absorbent)

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย	1. ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรง โดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรมว่าด้วยหลักเกณฑ์การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยงและการจัดทำแผนงานบริการจัดการความเสี่ยง พ.ศ. 2543	- โครงการมีการจัดทำระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง และดำเนินการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรง และมีการทบทวนปีละ 1 ครั้ง	-	**ภาคผนวก ข.41** ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง
	2. มาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE SP 0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง ดังนี้ 1) การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveilance) * สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง	- โครงการมีการกำหนดมาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบและบำรุงรักษาท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASME 31.8 และ B 31G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่ง และโครงการมีการตรวจสอบสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดดำเนินการเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.42** รายงานการตรวจสอบสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	2) การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey) * สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง * ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง 3) การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน * ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้องอ หรือบริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีที่พบการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐาน ASMEB 31 G และ ASME B 31.8 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	3. การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering/Gate station - ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม - มีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก - ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กก. จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน - มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกสัปดาห์	- โครงการมีการล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้มีการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม - โครงการมีระบบท่อ By pass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก - โครงการมีการติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - โครงการมีการติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายแสดงให้เห็นชัดเจน - โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำ	-	**รูปที่** 2.39 แนวรั้วตาข่ายโดยรอบสถานีควบคุมบริเวณ Metering / Gate station **รูปที่** 2.40 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วสำรอง **รูปที่** 2.41 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack **รูปที่** 2.42 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้งสถานีควบคุม บริเวณ Metering/Gate station

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	4. การกำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของเครื่องจักร 1) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ เช่น * จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า * จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, STG, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน 2) จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ 3) จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	- โครงการจัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่างๆ เช่น * จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า * จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่างๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน - โครงการมีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักรรวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ - โครงการมีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง	-	**รูปที่** 2.43 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection) **ภาคผนวก ข.**16 เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	4) จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้ง วิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ	- โครงการมีการจัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจสอบอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่างๆ	-	**ภาคผนวก ข.43** ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานในการใช้หม้อไอน้ำ
	5) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่างๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนดเพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- โครงการมีการจัดทำแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงรายปีของอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อให้อุปกรณ์ต่างๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	-	**ภาคผนวก ข.12** แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	5. ด้านการออกแบบและการดำเนินการช่วงดำเนินการของหม้อไอน้ำ 1) ด้านวิศวกรรม * หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) * ติดตั้งเครื่องสูบน้ำป้อนหม้อไอน้ำติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Vale) * ติดตั้งอุปกรณ์แสดงระดับน้ำ เช่น หลอดแก้ว แท่งแก้ว แถบแม่เหล็ก เป็นต้น * ติดตั้งลิ้นกลับ (Check Vale หรือ Non Return Valve) * ติดตั้งมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge)	- โครงการมีการออกแบบหม้อไอน้ำตามหลักการวิศวกรรม และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบ โดยครั้งล่าสุดหม้อไอน้ำ หมายเลข HRSG 51 เมื่อวันที่ 7 เมษายน พ.ศ. 2567 และหมายเลข HRSG 52 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2567 ซึ่งจัดทำเป็นรายงานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ โดยโครงการได้รับความเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง	-	**ภาคผนวก ข.44** เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ **ภาคผนวก ข.45** หนังสือเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อไอน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบ 1 ครั้ง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	* ติดตั้งลิ้นระบายใต้หม้อไอน้ำ (Blow Down Vale) * ติดตั้งฉนวนกันความร้อน * ติดตั้งลิ้นจ่ายไอน้ำ * ติดตั้งเครื่องควบคุมระดับน้ำอัตโนมัติ * ติดตั้งสวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Switch) * ติดตั้งมาตรวัดอุณหภูมิปลายปล่อง * ติดตั้งบันไดและทางเดินสำหรับหม้อไอน้ำ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	2) ด้านการจัดการ * ตรวจและทดสอบการติดตั้งตามมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับ * ทำการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานโดยการควบคุมของวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร * ใช้ระบบ DCS ในการควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำ ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมีสัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดหรือแรงดันไอน้ำสูงหรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดจะตัดระบบเชื้อเพลิงและหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	3) การดูแลหม้อไอน้ำ * จัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ * แสดงใบอนุญาตผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำไว้ ณ ที่เปิดเผยและเห็นได้ง่ายในบริเวณที่ติดตั้งหม้อไอน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม * จัดให้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจทดสอบหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมหม้อไอน้ำที่ผ่านการอบรมหลักสูตร และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกร - โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำพร้อมด้วยวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำ - โครงการจัดให้มีวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อน้ำเป็นผู้ดูแลรับผิดชอบการใช้งานหม้อไอน้ำ	-	**ภาคผนวก ข.46** เอกสารผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ **ภาคผนวก ข.44** เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. **แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)**	* จัดให้มีการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบหม้อไอน้ำ การตรวจทดสอบความปลอดภัยระหว่างการใช้งาน ตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ * ทำการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพของน้ำให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกรันของหม้อไอน้ำ	- โครงการมีการออกแบบหม้อไอน้ำตามหลักการวิศวกรรม และมีการตรวจสอบหม้อไอน้ำโดยวิศวกรตรวจสอบ โดยครั้งล่าสุดหม้อไอน้ำหมายเลข หมายเลข HRSG 51 เมื่อวันที่ 7 เมษายน พ.ศ. 2567 และหมายเลข HRSG 52 ตรวจสอบเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2567 ซึ่งจัดทำเป็นรายงานตามแบบที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดและจัดส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วัน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการตรวจสอบ โดยโครงการได้รับความเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง	-	**ภาคผนวก ข.44** เอกสารรับรองความปลอดภัยของหม้อไอน้ำ **ภาคผนวก ข.45** หนังสือเห็นชอบในการตรวจสอบภายในหม้อไอน้ำทุกระยะเวลาเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี ต่อการตรวจสอบ 1 ครั้ง

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	* จัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด * จัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม * ทำการตรวจสอบ Safety Release Valve โดยการManual Blow เป็นประจำทุกสัปดาห์ * ทำการฝึกซ้อมตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปีอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงเชิงป้องกันและดำเนินการบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด - โครงการมีการจัดทำระเบียบการควบคุมหม้อไอน้ำและจัดฝึกอบรมพนักงานควบคุม - โครงการทำการตรวจสอบ Safety Release Valve เป็นประจำ ทุกสัปดาห์ และทำการตรวจสอบตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรมปีละ 1 ครั้ง - โครงการมีแผนการฝึกซ้อมการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำผิดปกติ เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดมีดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.12** แผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปีพ.ศ. 2567 **ภาคผนวก ข.43** ระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานในการใช้หม้อไอน้ำ **ภาคผนวก ข.47** แผนการตรวจสอบ Safety Release Valve **ภาคผนวก ข.33** แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน **ภาคผนวก ข.34** การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	4) การซ่อมแซมหม้อไอน้ำ * จัดให้มีวิศวกรควบคุมการซ่อมแซมหรือหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำควบคุมดูแลการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำ * ภายหลังการซ่อมแซมหรือดัดแปลงหม้อไอน้ำต้องจัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบภายใต้การควบคุมดูแลของหน่วยรับรองวิศวกรรมด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกรตรวจสอบทดสอบหม้อไอน้ำ * จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานซ่อมแซม ดัดแปลงและผลการตรวจสอบหลังการซ่อมแซมและดัดแปลงไปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 30 วันหลังจากซ่อมแซมและดัดแปลงแล้วเสร็จ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการยังไม่มีการซ่อมแซมหม้อไอน้ำ	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	5) จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เช่น (แผนภูมิบังคับบัญชาการควบคุมภาวะฉุกเฉิน และขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน * ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว โดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังนี้ - เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก - เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ภายใน 5 นาที ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกหรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก	- โครงการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัดพร้อมทั้งได้แสดงเบอร์โทรศัพท์ติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ดังกล่าวโดยโครงการจะปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง ตามการประเมินระดับความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน และได้ดำเนินการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าว เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยปี พ.ศ. 2567 โครงการมีการซ้อมแผนฉุกเฉินดังนี้ • ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 • ฝึกซ้อมการดับเพลิงขั้นต้น เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2567 • ฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.34** การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านอันตราย (ต่อ)	* จัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ	1. พิจารณารับสมัครแรงงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมกับลักษณะงานของโครงการ เข้าทำงานเป็นลำดับแรก	- โครงการมีนโยบายในการพิจารณารับคนงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเข้าทำงานซึ่งปัจจุบันโครงการมีจำนวนพนักงานรวม 38 คน จำนวนพนักงานท้องถิ่น 13 คน คิดเป็น 34.21 % ของพนักงานทั้งหมด	-	**ภาคผนวก ข.48** สัดส่วนคนงานท้องถิ่น

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	2. ให้การสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนตามโอกาส และความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงาน และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง อาทิเช่น * การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐิน งานทอดผ้าป่าสามัคคี * การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข * การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีรายละเอียดดังนี้ <u>ด้านการศึกษา</u> * วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เข้าร่วมพิธีรับตราพระราชทานโครงการนักวิทยาศาสตร์น้อยประเทศไทย ประจำปีการศึกษา 2566 โดยมีโรงเรียน และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กในเครือข่ายท้องถิ่นจำนวน 20 โรงเรียนจัดขึ้น ณ องค์การพิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติ <u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> * วันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ร่วมโครงการแห่เทียนจำนำพรรษา ประจำปี 2567 พร้อมสนับสนุนงบประมาณ รวม 3 ชุมชน ได้แก่ชุมชนพนานิคม ชุมชนเขาไม้แก้ว และชุมชนมาบยางพร ทั้งนี้ ทั้งนี้ เพื่อส่งเสริมเผยแพร่ และปลูกฝังขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงามของท้องถิ่น รวมถึงเป็นการสนับสนุนให้มีส่วนร่วมในการรักษาและสืบทอดประเพณีไทย	-	**ภาคผนวก ข.49** แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2567 **ภาคผนวก ข.6** เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ **ภาคผนวก ข.50-2** กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)		<u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> * เดือนตุลาคม-พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมกิจกรรมทำบุญทอดกฐินประจำปี 2567 ร่วมกับวัดในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ <u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u> * วันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) มอบงบประมาณสนับสนุนโคมไฟถนนพลังงานแสงอาทิตย์ เปิดไฟให้ช้างสร้างความปลอดภัยให้ชุมชน <u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u> * วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำพร้อมสนับสนุนงบประมาณ ณ บริเวณกลุ่มบริหารทรัพยากรประมงอ่างเก็บน้ำ ดอกกราย โดยภายในกิจกรรมได้ร่วมปล่อยพันธ์สัตว์น้ำ ทั้งหมด 600,000 ตัว	-	**ภาคผนวก ข.49** แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2567 **ภาคผนวก ข.6** เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ **ภาคผนวก ข.50-2** กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	3. การจัดให้ตัวแทนหน่วยงานราชการทั้งในระดับจังหวัด ระดับอำเภอและระดับท้องถิ่น รวมทั้งผู้นำชุมชน ประชาชนทั่วไปสามารถประสานขอเข้าเยี่ยมชมกิจการของโครงการเพื่อให้รับทราบการทำงาน ข้อมูลข่าวสาร รับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจ ความมั่นใจต่อมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ เมื่อได้รับการร้องขออย่างเป็นทางการ	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่มีประชาชนและหน่วยงานต่างๆ ร้องขอเข้าเยี่ยมชมโครงการ หากมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรประชาชนและหน่วยงานต่างๆ จะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการ ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบของโครงการกำหนด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	4. จัดให้มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของโครงการเข้าพบปะพูดคุยและสร้างความคุ้นเคยกับประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงานและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อติดตามเฝ้าระวัง และรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยนำข้อเสนอแนะกลับมาวิเคราะห์สาเหตุของปัญหาและวางแผนในการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อความเป็นอยู่ของประชาชน	- โครงการจัดให้มีทีมงาน (CSR) ที่ดูแลงานด้านมวลชนสัมพันธ์เพื่อเข้าพบปะผู้นำชุมชน และร่วมกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์กับทางชุมชน รวมทั้งยังมีคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อการพัฒนาโครงการ และเพื่อลดผลกระทบที่จะส่งผลต่อวิถีชีวิตความเป็นอยู่ของชุมชน	-	**ภาคผนวก ข.51** เอกสารการแต่งตั้งคณะทำงานมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	5. การร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ ต้องได้รับการเอาใจใส่และให้ความสำคัญในการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ปัจจุบันในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนของคนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด ตามแบบฟอร์มคำร้องเรียนโดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	-	**ภาคผนวก ข.4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน **ภาคผนวก ข.5** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ
	6. จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด	- โครงการมีการจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผน พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งต่อไป	-	**ภาคผนวก ข.49** แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2567 **ภาคผนวก ข.50-2** กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	7. การส่งข่าวสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับโครงการให้กับหน่วยงานราชการในท้องถิ่นและองค์การบริหารส่วนตำบลในพื้นที่ศึกษาภายใน รัศมี 5 กิโลเมตร เพื่อติดประกาศหนังสือแจ้งให้ทราบข่าวสารต่างๆ โดยเฉพาะเรื่องที่เกี่ยวข้องกับชุมชน อาทิเช่น ข่าวสารการรับสมัครงาน การจัดการเรื่องสิ่งแวดล้อมตลอดจนความคืบหน้าของปัญหาต่างๆ ข้อมูลผลการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมชุมชนโดยรอบ โดยการติดประกาศหรือผ่านการประชุมประจำเดือนของชุมชน รวมถึงการจัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการและข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการเป็นระยะๆ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น	- โครงการได้มีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการและการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารต่างๆ และผลการดำเนินงานตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบ โดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต.บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	-	**ภาคผนวก ข.6** เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	8. การส่งตัวแทนบริษัทเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถามและสร้างความเข้าใจความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสมหรือเมื่อได้รับการร้องขอ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการยังไม่ได้รับเชิญจากองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ให้เข้าร่วมประชุมประจำเดือน เนื่องจากไม่มีวาระที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าแต่อย่างไรก็ตาม โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โดยจะดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและมีการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยการจัดประชุมครั้งที่ 1/2567 ในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และครั้งที่ 2/2567 ในวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	-	**ภาคผนวก ข.52** หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม
	9. ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการเมื่อมีการร้องขอ เป็นลายลักษณ์อักษรทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ยังไม่มีประชาชนและหน่วยงานต่างๆ ร้องขอเข้าเยี่ยมชมโครงการ หากมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรประชาชนและหน่วยงานต่างๆ จะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการ ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบของโครงการกำหนด	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	10. โครงการมีนโยบายให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชน และสิ่งแวดล้อม มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี หรือตามดุลยพินิจของกรรมการส่วนใหญ่ที่ได้รับการคัดเลือก วิธีการคัดเลือกคณะกรรมการให้พิจารณาสรรหาจากความร่วมมือในหลายภาคส่วนด้วยความเต็มใจที่มีข้อตกลงร่วมกันว่าต้องการให้มีคณะกรรมการในหลายมิติ เพื่อเป็นตัวแทนร่วมในการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร การติดตามผลการดำเนินการของโครงการ และแก้ไขปัญหาร่วมกันระหว่างโครงการชุมชน และหน่วยงานต่างๆ โดยมีโครงสร้างและอำนาจหน้าที่ ดังนี้ 1) โครงสร้างและองค์ประกอบคณะกรรมการฯ องค์ประกอบของคณะกรรมการประกอบด้วยตัวแทนหลายฝ่าย ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐ ตัวแทนจากโครงการ และผู้ทรงคุณวุฒิ/ปราชญ์ชาวบ้าน/ผู้แทนท้องถิ่นขององค์กรจัดตั้งทางสังคมจำนวนรวม 24 คนประกอบด้วย	- โครงการได้แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม โดยจะดำเนินการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด ตามหนังสือเลขที่ อก 5105.4.2/0160 ลงวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์และสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและมีการประชุมคณะกรรมการร่วมประสานงานฯ ปีละ 2 ครั้ง โดยการจัดประชุมครั้งที่ 1/2567 ในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และครั้งที่ 2/2567 ในวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	-	**ภาคผนวก ข.52** หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม **ภาคผนวก ข.51** เอกสารหนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	(1) ตัวแทนภาคประชาชน จำนวน 14 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งหมายถึง ประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ที่ได้รับการคัดเลือกหรือแต่งตั้งมาจากประชาชนในชุมชน อาทิ ชาวบ้านทั่วไป ปราชญ์ชาวบ้าน สมาชิกองค์กรทางสังคมในชุมชน และผู้ที่ได้รับความนับถือในชุมชน (2) ตัวแทนของภาคส่วนต่างๆ ส่วนที่เหลือให้ประกอบด้วย - ตัวแทนจากผู้นำและผู้บริหารส่วนท้องถิ่น หมายถึง กำนัน ผู้ใหญ่บ้านของทุกชุมชน และผู้แทนนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	- ตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัด และอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข - ตัวแทนจากโครงการให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ไม่เกิน 2 คน			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	2) รูปแบบการประชุม (1) วาระปกติ (ก) การประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด (2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	3) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ (1) กรณีการดำเนินงานปกติ (ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน (ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน (ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	(2) วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนถึงความเสียหายอันเกิดกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆนั้นและทรัพย์สินของส่วนรวมด้วย อันเนื่องจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ (ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ ในกรณีที่รับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้น เป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการฯ เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	- นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหาย โดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการฯ เข้าร่วมประชุม ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุที่มิได้คาดหมายใดๆ ซึ่งกรมธรรม์จะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิดทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) (ต่อ)			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัยภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอกไว้ทั้งหมดโดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อผลกระทบหรือความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างไรก็ตามโครงการยินดีเข้าไปดูแลช่วยเหลือชดเชยค่าเสียหาย ในระหว่างการพิสูจน์ทั้งนี้ทางโครงการจะเข้ามาดูแล และรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากทางโครงการโดยการเยียวยาเบื้องต้นทั้งด้านชีวิต ค่ารักษาพยาบาลและความเสียหายต่อทรัพย์สินระหว่างในช่วงก่อนที่ทางกรมธรรม์ประกันภัยเข้ามาดูแล			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	(ข) กรณีที่ไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการฯ นัดประชุมวาระพิเศษพิจารณา คัดเลือกและแต่งตั้ง คณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบของโครงการ ประกอบด้วยคณะบุคคล องค์กรหรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้ - ต้องมีความเป็นกลางไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการหรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่นหรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วนว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านชดเชย เป็นต้น			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียนปัจจัยหรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้าน ตามหลักวิชาการที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ - กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการคณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหายรวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหาข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	หากการรับฟังเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้นตามหลักการข้อ 3 (1) (ก) ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น			

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	11. ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ การดำเนินงานเพื่อส่งเสริมและต่างๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ * การเข้าร่วมกิจกรรมชุมชนที่เกี่ยวกับพิธีกรรมภายในท้องถิ่น รวมทั้งงานกุศลต่างๆ เช่น งานทอดกฐินงานทอดผ้าป่าสามัคคี * การส่งเสริมด้านการแพทย์และสาธารณสุข * การส่งเสริมกิจกรรมการศึกษาและการกีฬา เช่นมอบทุนการศึกษา บริจาคอุปกรณ์การกีฬา เป็นต้น * งานสาธารณประโยชน์อื่นๆ เช่น การสนับสนุนหรือบริจาคตามที่ได้รับการร้องขอ	- โครงการได้จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ และให้การสนับสนุนช่วยเหลือตามโอกาสและความเหมาะสม โดยช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีรายละเอียดดังนี้ <u>ด้านการศึกษา</u> * วันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เข้าร่วมพิธีรับตราพระราชทานโครงการนักวิทยาศาสตร์น้อยประเทศไทย ประจำปีการศึกษา 2566 โดยมีโรงเรียน และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กในเครือข่ายท้องถิ่น จำนวน 20 โรงเรียนจัดขึ้น ณ องค์การพิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติ <u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> * วันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ร่วมโครงการแห่เทียนจำนำพรรษาประจำปี 2567 พร้อมสนับสนุนงบประมาณ รวม 3 ชุมชน ได้แก่ ชุมชนพนานิคม ชุมชนเขาไม้แก้ว และชุมชนมาบยางพร ทั้งนี้ ทั้งนี้เพื่อส่งเสริมเผยแพร่ และปลูกฝังขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงามของท้องถิ่น รวมถึงเป็นการสนับสนุนให้มีส่วนร่วมในการรักษาและสืบทอดประเพณีไทย	-	**ภาคผนวก ข.49** แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2567 **ภาคผนวก ข.50-2** กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)		<u>ด้านวัฒนธรรมประเพณี</u> * เดือนตุลาคม-พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมกิจกรรมทำบุญทอดกฐินประจำปี 2567 ร่วมกับวัดในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ <u>ด้านชีวิตและความเป็นอยู่</u> * วันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริมเพาเวอร์ (ระยอง) มอบงบประมาณสนับสนุนโคมไฟถนนพลังงานแสงอาทิตย์ เปิดไฟให้ช้าง สร้างความปลอดภัยให้ชุมชน <u>ด้านชุมชนและสิ่งแวดล้อม</u> * วันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ พร้อมสนับสนุนงบประมาณ ณ บริเวณกลุ่มบริหารทรัพยากรประมงอ่างเก็บน้ำ ดอกกราย โดยภายในกิจกรรมได้ร่วมปล่อยพันธ์สัตว์น้ำ ทั้งหมด 600,000 ตัว		

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
9. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ (ต่อ)	12. กำหนดให้จัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียนหรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐาน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อต่อรองต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนปัญหาจากชุมชนที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ หากมีข้อร้องเรียนและพิสูจน์ได้ว่าโรงไฟฟ้าเป็นต้นเหตุของผลกระทบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการแก้ไขและจัดทำทะเบียนผู้ได้รับผลกระทบ โดยรวบรวมประเด็นจากข้อร้องเรียน หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจัดทำเป็นทะเบียนหลักฐานที่ชัดเจน รวมทั้งข้อมูลการพิสูจน์ข้อเท็จจริงการแก้ไขปัญหาพร้อมทั้งข้อร้องขอต่างๆ เพื่อรวบรวมไว้เป็นหลักฐานทะเบียนข้อมูลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	-	**ภาคผนวก ข.4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน **ภาคผนวก ข.5** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	1. ประชาสัมพันธ์รายละเอียดของโครงการ ผลดี-ผลเสียของโครงการ ผลการดำเนินการตามมาตรการให้ชุมชนรับทราบเพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี พร้อมทั้งเปิดโอกาสให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินการของโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการให้ชุมชนรับทราบ โดยมีเอกสารแสดงช่องทางการรับข้อมูลข่าวสารของโครงการผ่านการสแกนคิวอาร์โค้ด บริเวณจุดติดต่อสอบถามของหน่วยงานราชการ เช่น อบต. มาบยางพร อบต. บ่อวิน และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง)	-	**ภาคผนวก ข.6** เอกสารการประชาสัมพันธ์โครงการ
	2. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินของโครงการบริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชน โครงการจะเร่งหาสาเหตุดำเนินการแก้ไข และชี้แจงให้กับชุมชนรับทราบ รวมทั้งได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมประสานเพื่อการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นช่องทางในการแก้ไขปัญหาและลดข้อวิตกกังวลของชุมชน ทั้งนี้ ยังไม่พบข้อร้องเรียน	-	**ภาคผนวก ข.4** แบบฟอร์มใบแจ้งข้อร้องเรียน **ภาคผนวก ข.5** ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	3. นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนและการแปรผลที่ชาวบ้านสามารถเข้าใจง่ายในบริเวณศูนย์รวมของชุมชนโดยประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาเป็นประจำทุก 6 เดือน	- โครงการมีการนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยการนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานท้องถิ่น เป็นประจำทุก 6 เดือน และนำเสนอผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้แทนชุมชนร่วมกับการนิคมอุตสาหกรรม เป็นประจำทุกปี	-	-
	4. จัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการ ทางด้านการผลิต การจัดการสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยให้ผู้นำชุมชน ประชาชนและเยาวชนในชุมชนโดยรอบอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง	- โครงการมีจัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมทั่วไป สถานการณ์สิ่งแวดล้อมและที่เกี่ยวข้องกับกิจการของโครงการทางด้านการผลิตการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยให้ผู้นำชุมชน ประชาชน และเยาวชนในชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ	-	**ภาคผนวก ข.6** เอกสารการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	5. จัดให้มีกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ รวมทั้งข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการเพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความวิตกกังวลของชุมชน	- โครงการมีการจัดกิจกรรมด้านมวลชนสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังหน่วยงานท้องถิ่น และผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ออนไลน์ (Facebook) โดยการนำเสนอข้อมูลโครงการเป็นระยะ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้นและลดความวิตกกังวลของชุมชน	-	**ภาคผนวก ข.50-1** สื่อประชาสัมพันธ์ออนไลน์ (Facebook) ของโครงการ

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม (ต่อ)	6. จัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ โดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งควรดำเนินการตั้งแต่ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการโดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรรซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อยให้จัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	- โครงการจัดให้มีหน่วยประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการโดยมีหน้าที่รับผิดชอบกิจกรรมการสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชน (CSR) เพื่อลดความวิตกกังวลจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งควรดำเนินการตั้งแต่ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการโดยเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอแก่ชุมชน พร้อมทั้งเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอยู่เสมอๆ สำหรับชุมชนที่มีลักษณะเป็นหมู่บ้านจัดสรรซึ่งอาจมีกิจกรรมสาธารณะร่วมกับพื้นที่อื่นๆ น้อยจัดส่งเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าไปร่วมชี้แจงในการประชุมของหมู่บ้านตามวาระที่เกี่ยวข้อง	-	**ภาคผนวก ข.51** เอกสารหนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการมวลชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข	1. จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงาน ในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล	-	**รูปที่** 2.44 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น **รูปที่** 2.32 ยานพาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	2. จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับเจ้าหน้าที่ในโครงการ เช่น X-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น สุขภาพทั่วไป และความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- ทางโครงการมีการตรวจสุขภาพของพนักงานก่อนเข้าทำงาน และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567	-	**ภาคผนวก ข.**37 ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง **ภาคผนวก ข.**39 ผลการตรวจสุขภาพ พนักงานประจำปีพ.ศ. 2567
	3. ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วยหรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- ทางโครงการมีการประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเพื่อบันทึกสถิติด้านสุขภาพ ความเจ็บป่วย หรือโรคที่อาจเกิดขึ้นหรือมีความเกี่ยวเนื่องกับผลกระทบของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบปีละ 1 ครั้ง	-	**ภาคผนวก ข.**55 สถิติภาวการณ์เจ็บป่วยของประชาชนประจำปีพ.ศ. 2567

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข (ต่อ)	4. สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา เช่น การให้เงินทุน และการให้ความรู้ เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริมการฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา โดยการจัดกิจกรรมให้ความรู้ร่วมกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	-	**ภาคผนวก ข.49** แผนมวลชนสัมพันธ์ประจำปีพ.ศ. 2567 **ภาคผนวก ข.50-2** กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
	5. สนับสนุนโครงการชุมชนที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชน เช่น จัดหาอุปกรณ์ออกกำลังกาย เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนชุมชนในการสร้างเสริมสุขภาพ และกิจกรรมนันทนาการเพื่อคนในชุมชนอย่างต่อเนื่อง	-	
	6. ให้ความรู้กับพนักงานใหม่ในการป้องกันโรคติดต่อและพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	- โครงการมีการจัดกิจกรรมให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	-	-

ตารางที่ 2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาและแนวทางแก้ไข	อ้างอิง
12. ด้านสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการโดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น อโศกอินเดีย พิกุล สนทะเล หางนกยูง หรือไม้ประจำถิ่นอื่นๆ เป็นต้น โดยมีระยะห่างระหว่างแถวประมาณ 5 เมตร และระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 10 เมตร จำนวน 2 แถวสลับฟันปลาเพื่อให้เรือนยอดสามารถชะลอความเร็วลม ดักจับฝุ่นละอองและลดมลพิษทางสายตา รวมถึงมลพิษทางเสียงบริเวณริมรั้วโครงการได้อย่างเหมาะสม	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 2,289.6 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.0 ของพื้นที่โครงการ	-	**ภาคผนวก ข.53** แผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ **รูปที่** 2.45 พื้นที่สีเขียวของโครงการ
	2. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ ทั้งนี้กรณีต้นไม้ตายหรือเสียหาย โครงการจะมีการปลูกทดแทนภายใน 1 เดือน	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำพื้นที่สีเขียว จำนวน 1 ท่าน เพื่อดูแลต้นไม้ให้สมบูรณ์อยู่เสมอหากมีต้นไม้ตายหรือเสียหายจะปลูกต้นไม้ใหม่ทดแทนภายใน 15 วัน	-	**รูปที่** 2.8 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ **ภาคผนวก ข.54** เอกสารการจ้างเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวของโครงการ

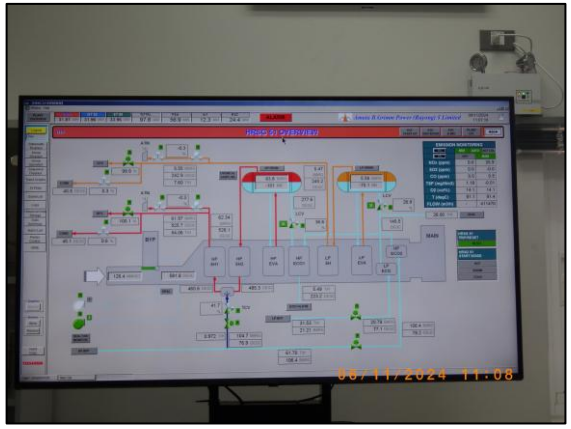


CEMs 51

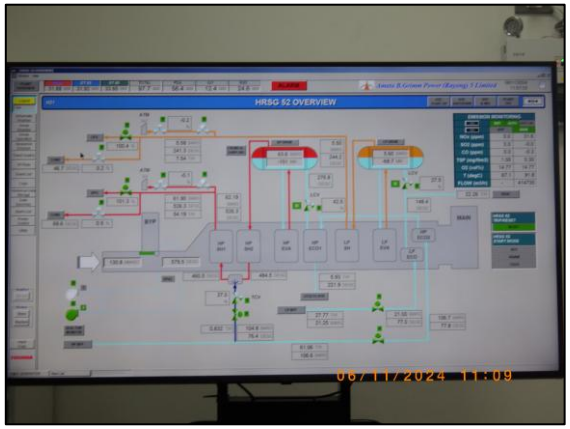


CEMs 52

รูปที่ 2.1 ระบบ CEMs



รูปที่ 2.2 ระบบเตือน (Alarm)



รูปที่ 2.2 ระบบเตือน (Alarm) (ต่อ)



รูปที่ 2.3 อุปกรณ์ Burner ในระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x



รูปที่ 2.4 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)



รูปที่ 2.4 อะไหล่สำรองอุปกรณ์ในระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) (ต่อ)



รูปที่ 2.5 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)



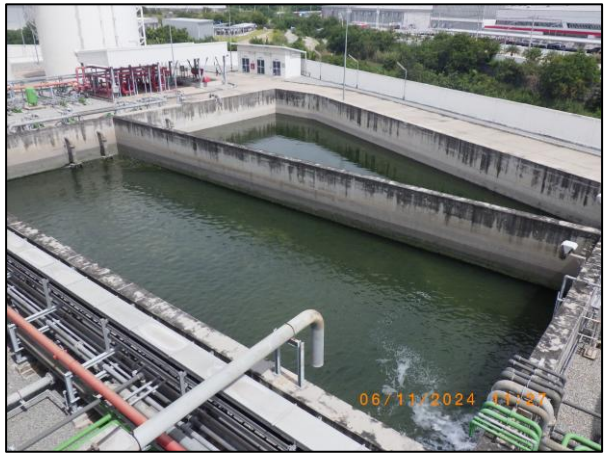
รูปที่ 2.6 ถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank)



รูปที่ 2.7 บ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator)



รูปที่ 2.8 เจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.9 บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit)





รูปที่ 2.10 ป้ายเตือนให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)





รูปที่ 2.11 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลสำรอง



รูปที่ 2.12 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



รูปที่ 2.13 อาคารครอบเครื่องจักร



รูปที่ 2.14 ฐานคอนกรีตลดแรงสั่นสะเทือน



รูปที่ 2.15 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer



รูปที่ 2.16 การอบรมพนักงานขับรถ



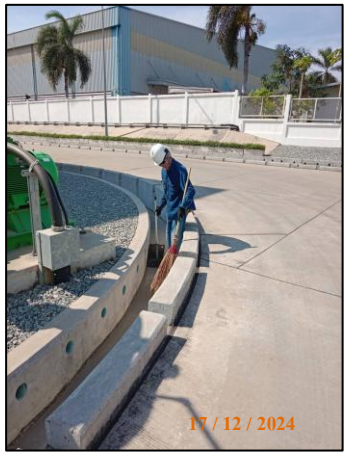
รูปที่ 2.17 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.18 ป้ายสถิติอุบัติเหตุของโครงการ



รูปที่ 2.19 รางระบายน้ำฝนของโครงการ



รูปที่ 2.20 การทำความสะอาดรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำ



รูปที่ 2.21 ถังขยะในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.22 ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้



รูปที่ 2.23 พื้นที่รวบรวมขยะ



รูปที่ 2.24 พื้นที่เก็บกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ



รูปที่ 2.25 พื้นที่เก็บวัตถุดิบ และสารเคมี



รูปที่ 2.26 ป้ายข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS)



รูปที่ 2.27 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี

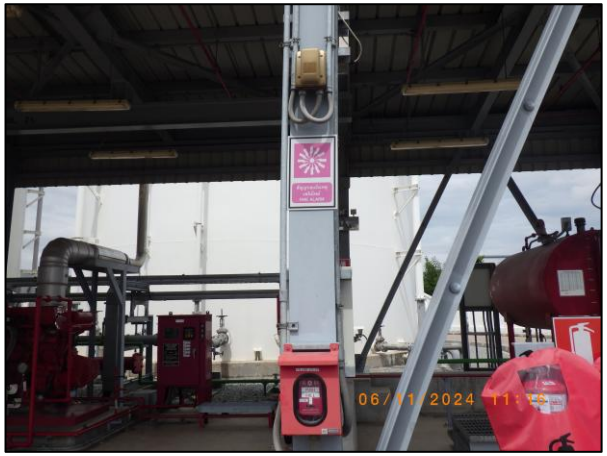
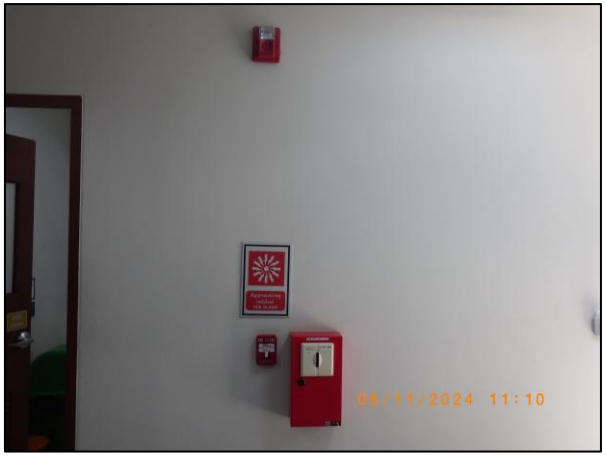


รูปที่ 2.28 ป้ายเตือนห้ามก่อให้เกิดประกายไฟ





รูปที่ 2.29 ป้ายเตือนพื้นที่อันตรายบริเวณต่างๆ

รูปที่ 2.30 ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัย






รูปที่ 2.31 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ







รูปที่ 2.31 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ (ต่อ)





รูปที่ 2.32 ยานพาหนะสำรองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



รูปที่ 2.33 บอร์ดประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร
ด้านความปลอดภัย



รูปที่ 2.34 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน



รูปที่ 2.35 คันคอนกรีตรอบถังเก็บสารเคมี



รูปที่ 2.36 ป้ายห้ามสูบบุหรี่





รูปที่ 2.37 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่



รูปที่ 2.38 วัสดุดูดซับสารเคมี (Absorbent)





รูปที่ 2.39 แนวรั้วตาข่ายโดยรอบสถานีควบคุมบริเวณ Metering / Gate station



รูปที่ 2.40 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วสำรอง



รูปที่ 2.40 ระบบท่อ By Pass และระบบวาล์วสำรอง (ต่อ)



รูปที่ 2.41 ปล่องระบายก๊าซ Blow down stack



รูปที่ 2.42 อุปกรณ์ดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง สถานีควบคุมบริเวณ Metering/Gate station



รูปที่ 2.43 ระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Transformer Protection





รูปที่ 2.44 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น











รูปที่ 2.45 พื้นที่สีเขียว

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3
ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับการเห็นชอบแล้วจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอน ซัลติ้ง 1992 จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ประกอบด้วย

1) ด้านคุณภาพอากาศ
   - คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMs
   - คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดยตรวจวัดแบบสุ่ม
   - คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
2) ด้านเสียง
3) ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน
   - คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น
4) ด้านคมนาคม
5) ด้านการจัดการกากของเสีย
6) ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
7) ด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและมวลชนสัมพันธ์
8) ด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย
   - สาธารณสุข
   - อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้วางขอบเขตและแผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการ โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
1. ด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพกาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMs	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- NO_x - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	CEMs : ตรวจวัดต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า
		- Audit CEMs	ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMs) ทุก 1 ปี
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดยตรวจวัดแบบสุ่ม	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ	- NO_x - SO_2 - TSP - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load)
1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	จุดเก็บตัวอย่างจำนวน 5 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน* - สถานีที่ 2 วัดราษฎร์อัสดาราม - สถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 4 วัดพนานิคม - สถานีที่ 5 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	- SO_2 (1 ชั่วโมง) - SO_2 (24 ชั่วโมง) - NO_2 (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM10 (24 ชั่วโมง) - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ	ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วัน ต่อเนื่องครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
2. คุณภาพน้ำ 2.1 ตรวจวัดโดยระบบการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- พีเอช (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

หมายเหตุ : * = ปัจจุบันตั้งเครื่องตรวจวัดที่ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร เนื่องจากโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนปิดโรงเรียนอย่างถาวร ไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้

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

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
2. **คุณภาพน้ำ (ต่อ)** 2.2 ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- พีเอช (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - สารแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) - อัตราการไหล - สาร Trihalomethane - Biocide	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
3. **ด้านเสียง**	- สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 2 วัดพนานิคม - สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - สถานีที่ 4 ริมรั้วโครงการ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})	ตรวจวัด L_{eq} 24 ชม. และ L_{90} 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมวันธรรมดา และวันหยุด ทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ
	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียงความดังความถี่และพิจารณาการรบกวน	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายในโครงการให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ และทุก 3 ปีตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง และความที่
	บริเวณที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบล (เอ) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	ตรวจวัด L_{eq} 8 ชม. 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด ทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ
4. **การคมนาคมขนส่ง**	พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินการ
5.**การจัดการกากของเสีย**	บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	1 ครั้ง / เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

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

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ / ระยะเวลา
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 <u>การตรวจสุขภาพ</u>	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	ปีละ 1 ครั้ง
6.2 <u>สภาพแวดล้อมในการทำงาน</u> 1) ตรวจวัดระดับเสียง	ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร เป็นพื้นที่แหล่งกำเนิดดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) อาทิ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- L_{eq} 8 ชั่วโมง	ปีละ 4 ครั้ง
2) จัดทำ Noise Contour	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- Noise Contour	หลังเปิดดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 ครั้ง
3) ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C)	- หม้อไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- ความร้อน (WBGT °C)	ปีละ 1 ครั้ง
6.3 <u>รายงานอุบัติเหตุและเหตุฉุกเฉิน</u>	- ภายในพื้นที่โครงการเมื่อเกิดอุบัติเหตุในการทำงานและเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย / การสูญเสีย - การแก้ปัญหา / ข้อเสนอแนะ	ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ
6.4 <u>ติดตามและประเมินผลประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน</u>	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินผลประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	ปีละ 1 ครั้ง

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

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	วันที่ดำเนินการ
7. **ด้านเศรษฐกิจ-สังคม**	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- สภาพสังคม และเศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าอาจได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ - รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตร การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน
8. **มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม**	- รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน
9. **สาธารณสุข**	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน
10. **สุนทรียภาพ**	- พื้นที่โครงการ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

3.1.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) อุณหภูมิปลายปล่อง อัตราการไหลของก๊าซ ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 8 และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศโดย CEMs แสดงดังตารางที่ 3.2

ทั้งนี้ โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยในปีพ.ศ. 2657 โครงการมีแผนตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs วันที่ 29 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 9

ตารางที่ 3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดแบบอัตโนมัติ (CEMs) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

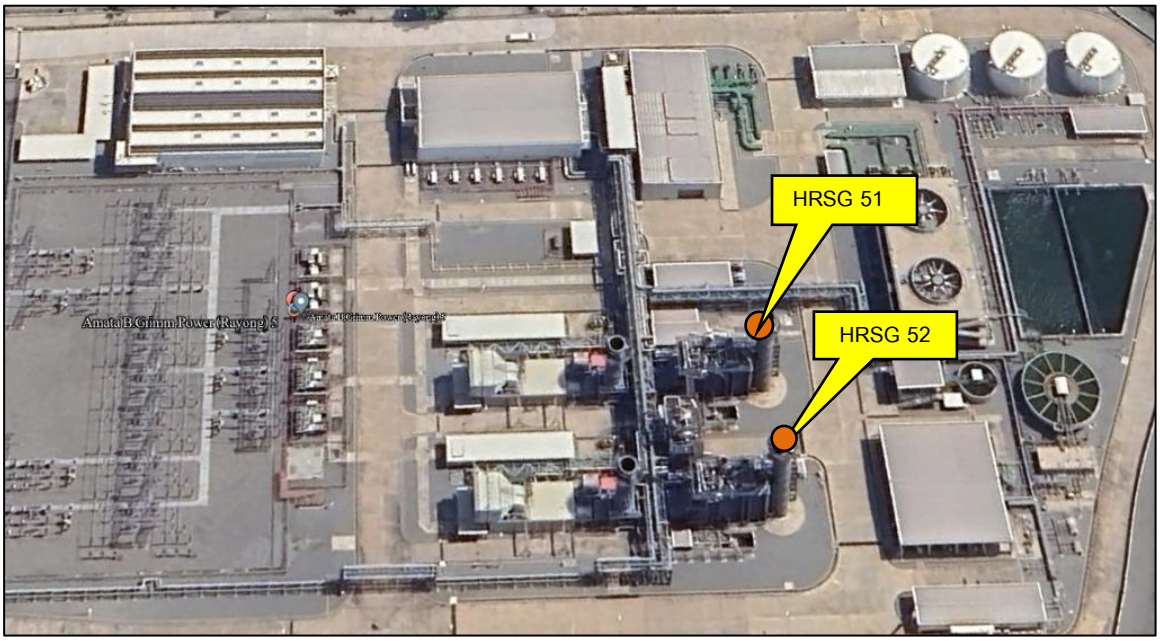
เดือน	HRSG 51								HRSG 52							
	NO_X (ppm)		O_2 (%)		Temperature (^OC)		Flow Rate (m^3/s)		NO_X (ppm)		O_2 (%)		Temperature (^OC)		Flow Rate (m^3/s)	
	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max	Min	Max
กรกฎาคม	28.9	56.3	13.98	14.49	88.05	97.84	348,319.40	522,155.40	26.6	57.9	14.57	15.18	89.79	100.31	344,661.20	536,576.00
สิงหาคม	22.6	3,720.2	8.68	20.97	34.72	100.00	593.99	531,993.10	20.4	112.8	9.75	16.06	85.54	105.85	332,678.40	538,430.60
กันยายน	33.2	56.8	14.01	14.69	88.47	100.03	349,748.80	535,962.90	32.7	59.1	14.58	15.32	89.45	100.94	345,006.30	541,196.10
ตุลาคม	9.6	55.7	13.05	19.23	89.61	100.45	348,741.20	537,206.20	19.4	64.0	12.26	18.96	89.98	101.34	340,373.20	543,399.00
พฤศจิกายน	31.9	98.1	13.97	14.76	76.45	97.53	337,431.50	530,112.80	27.0	123.1	14.59	15.67	89.80	107.22	329,245.90	537,459.50
ธันวาคม	31.9	110.4	13.91	14.85	86.44	96.47	334,263.50	544,356.40	26.3	119.8	12.87	15.68	88.49	104.58	325,913.60	547,503.80

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อมตะบี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

3.1.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัทอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 โดยเก็บแบบสุ่ม (Stack Sampling) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3.1 และรูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3.1 - 3.2

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3.1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51



รูปที่ 3.2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52

3.1.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่องตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังตารางที่ 3.3

ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
1.	Oxide of Nitrogen ; NO_x	Instumental Analyzer (U.S.EPA Method 7E)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ทิ้งตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่าง อย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO_2 ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
2.	Sulfur Dioxide ; SO_2	Instumental Analyzer (U.S. EPA Method 6C)	เก็บตัวอย่างโดยดูดอากาศด้วยอัตราการไหลคงที่ด้วยปั๊มดูดอากาศผ่านชุดเก็บตัวอย่างที่มีการแยกละอองกรดซัลฟูริก และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากตัวอย่างอากาศด้วย Glass wool และ Isopropyl Alcohol ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จะถูกดูดซึมสารละลายไฮโดรเจนเพอร์ออกไซด์ แล้วนำไปทดสอบด้วยวิธี 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 เก็บตัวอย่างอากาศ เท่ากับความเร็วลมของอากาศเสียในปล่องที่ระบายออก) ปริมาณฝุ่นจะถูกเก็บอยู่บน Glass Fiber Filter นำไปทดสอบโดยการอบที่อุณหภูมิ 103-105 องศาเซลเซียส และชั่งน้ำหนักหาปริมาณฝุ่นที่ได้ ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
4.	ก๊าซออกซิเจน (O_2)	Electrochemical method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่อง Flue Gas Analyzer ดูดอากาศจากปล่องระบายมาทำการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค Electrochemical ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 3A

ตารางที่ 3.3 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม (Stack Sampling) (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการวิเคราะห์	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด / วิเคราะห์
5.	อุณหภูมิปลายปล่อง	Thermocouple and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Thermocouple วัดค่าอุณหภูมิเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2
6.	อัตราการไหลของก๊าซ	Type S Pitot tube and Calculation Method	ตรวจวัดโดยใช้ Type S Pitot tube วัดค่าความเร็วเฉลี่ยของอากาศในปล่องระบายแล้วจึงนำค่าที่ตรวจวัดได้มาทำการวิเคราะห์ผลด้วยเทคนิค Calculation ตามวิธีมาตรฐาน US EPA Method 2

3.1.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 ในวันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) แสดงดังตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 และเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.5

ตารางที่ 3.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

พิกัด UTM		จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่าศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด							อัตราการระบายจริง (g/s) (Actual $\%O_2$)	มาตรฐาน[1/,2/]	ค่ากำหนดใน EIA[3/]			ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปากปล่อง
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (Nm^3/hr)	อุณหภูมิ (°C)	Actual $\%O_2$	ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด ($7\%O_2$)			mg/m^3	ppm	g/s			
705691	1447673	บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51	4 ต.ค. 67	45.00	3.03	21.88	422,868	93.00	14.23	TSP	mg/m^3	0.8	0.0470	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO_2	ppm	<2.1	<0.3054	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO_x as NO_2	ppm	33.3	3.5355	120	-	60	7.33	Natural gas		
705735	1447673	บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52	4 ต.ค. 67	45.00	3.03	21.12	375,482	99.00	14.31	TSP	mg/m^3	1.3	0.0626	60	20	-	1.30	Natural gas	Steam Injection	กลม
										SO_2	ppm	<2.1	<0.2712	20	-	10	1.70	Natural gas		
										NO_x as NO_2	ppm	27.4	2.5554	120	-	60	7.33	Natural gas		

หมายเหตุ : กรณีที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ระบบปิด คำนวณผลที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) 7 % ออกซิเจน

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

[2/] = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553

[3/] = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายณิชพล ทองหล่อ

ชื่อผู้บันทึก : นายณิชพล ทองหล่อ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุธาทรัพย์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-2205

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

ตารางที่ 3.5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายอากาศ ระหว่างปีพ.ศ 2564 - 2567

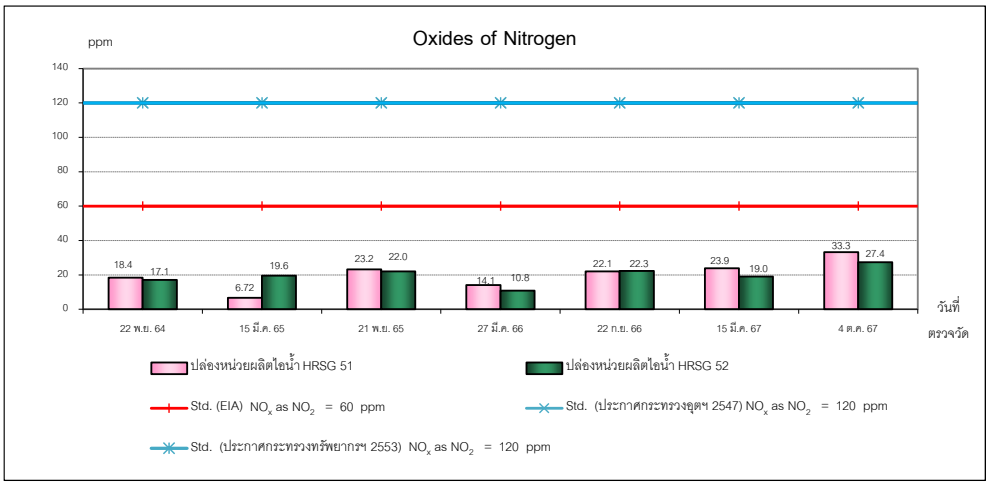
จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		TSP (mg/m^3)	SO_2 (ppm)	NO_x (ppm)
HRSG 51	22 พ.ย. 64	< 0.5	< 0.5	18.4
	15 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	6.72
	21 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	23.2
	27 มี.ค. 66	< 0.5	1.1	14.1
	22 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	22.1
	15 มี.ค. 67	1.7	< 2.1	23.9
	4 ต.ค. 67	0.8	< 2.1	33.3
HRSG 52	22 พ.ย. 64	< 0.5	< 0.5	17.1
	15 มี.ค. 65	< 0.5	< 0.5	19.6
	21 พ.ย. 65	< 0.5	< 0.5	22.0
	27 มี.ค. 66	< 0.5	< 0.5	10.8
	22 ก.ย. 66	< 0.5	< 0.5	22.3
	15 มี.ค. 67	1.1	< 2.1	19.0
	4 ต.ค. 67	1.3	< 2.1	27.4
มาตรฐาน[1/,2/]		60	20	120
มาตรฐาน[3/]		20	10	60

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

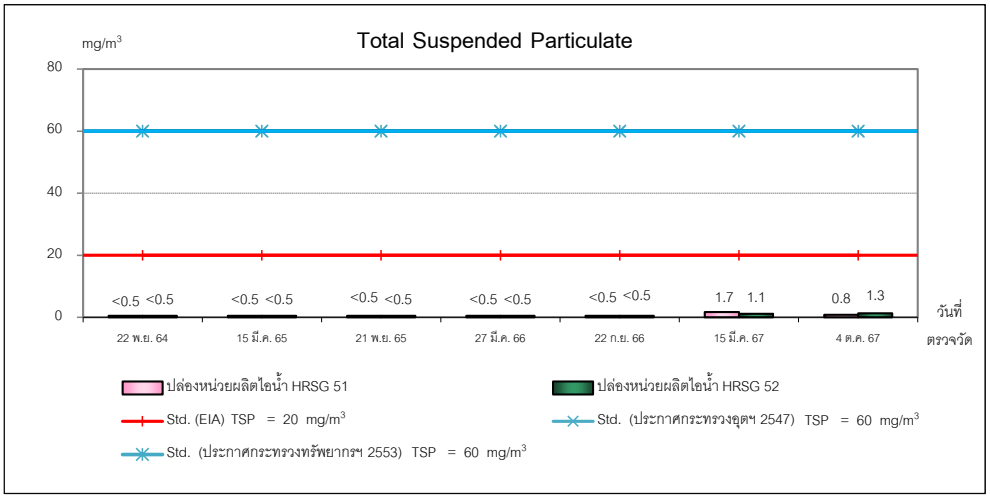
[2/] = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยน้ำทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

[3/] = ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

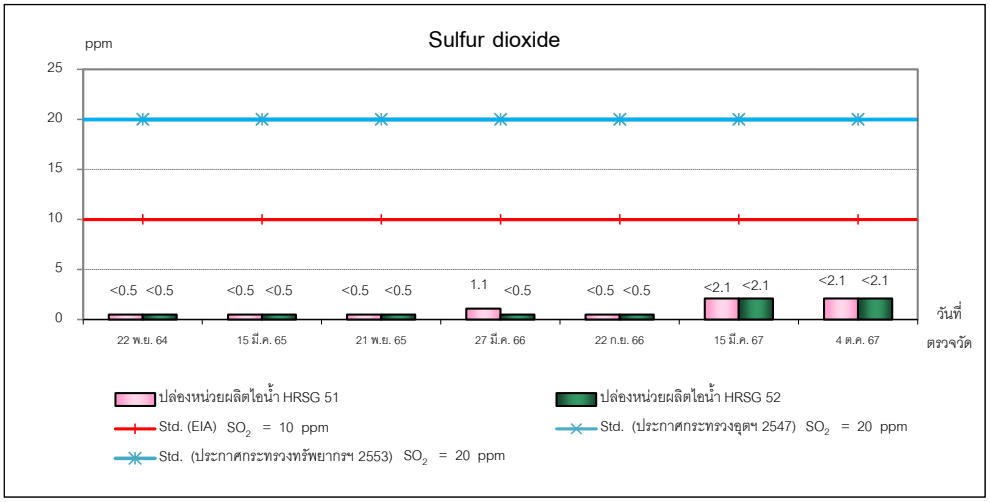
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.2 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_x as NO_2 ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.3 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในปล่องระบาย



ภาพที่ 3.4 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 ในปล่องระบาย

3.1.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 แบบสุ่ม (Stack Sampling) จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 51 และบริเวณปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 52 ที่ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7% Oxygen พบว่าทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 และเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุกประการ

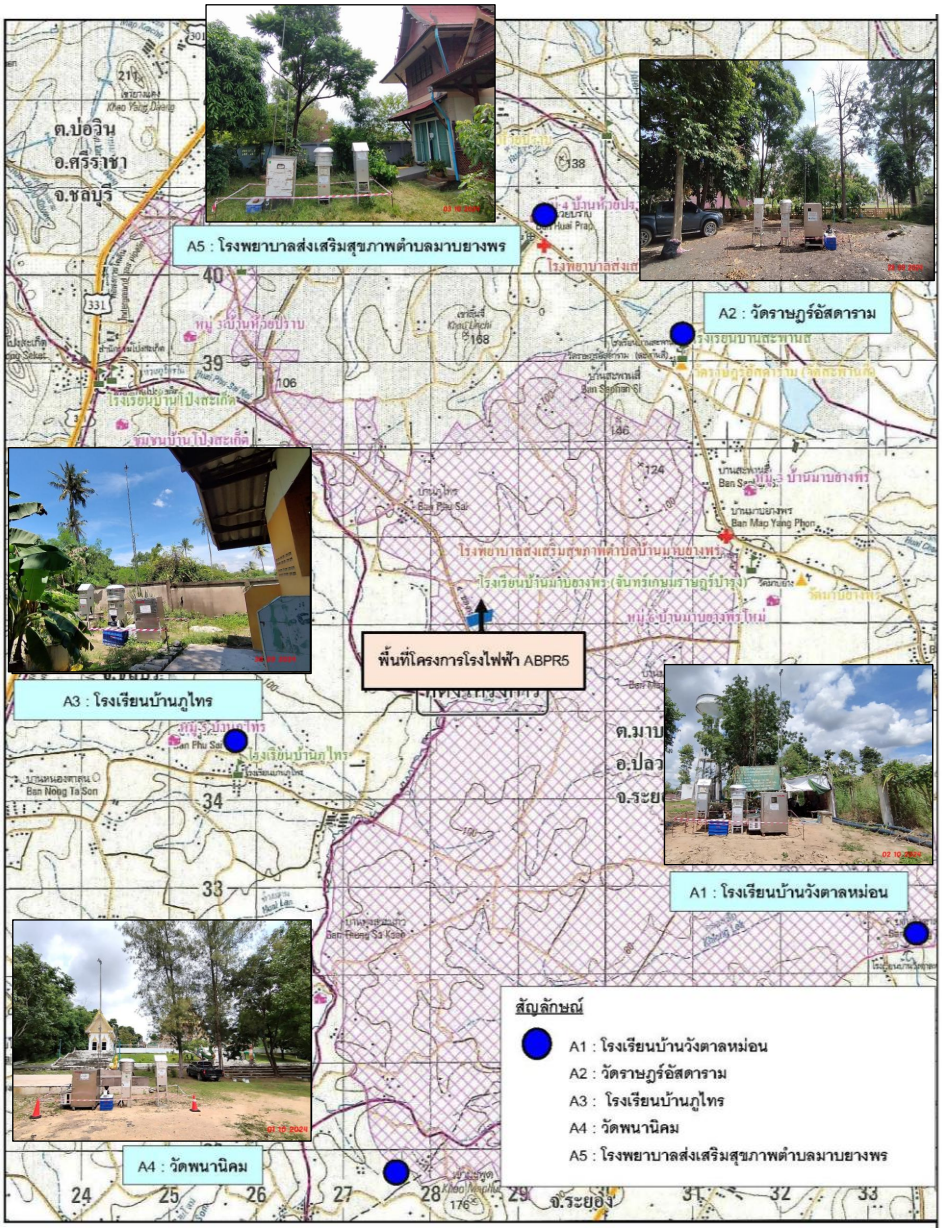
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปี พ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า

- ปล่อง HRSG 51 พบว่า รายการตรวจวัด NO_X as NO_2 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่วนรายการตรวจวัด TSP มีแนวโน้มลดลง และรายการตรวจวัด SO_2 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด
- ปล่อง HRSG 52 พบว่า รายการตรวจวัด TSP และ NO_X as NO_2 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO_2 มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง จากครั้งที่ผ่านมา ทั้งนี้ทุกรายการตรวจวัดยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3.5 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.3 - 3.7

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3.5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก องค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร



รูปที่ 3.4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม



รูปที่ 3.5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร



รูปที่ 3.6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณวัดพนานิคม



รูปที่ 3.7 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ 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 รายละเอียดดังตารางที่ 3.6

ตารางที่ 3.6 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate ; TSP	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่าง โดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
2	Particulate Matter diameter less than or equal 10 Micrometers ; PM 10	Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ High Volume Air Sampler ใช้หัวเก็บตัวอย่างชนิด Size Selective Inlet ดูดตัวอย่างอากาศด้วย flow rate 1.13 ลบ.ม./นาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ผ่านกระดาษกรอง ขนาด 8 x 10 นิ้ว ซึ่งฝุ่นขนาดต่ำกว่าหรือเท่ากับ 10 ไมครอน จะถูกกรองไว้ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองตามวิธี Gravimetric Method
4	Nitrogen Dioxide; NO_2	Chemiluminescence Method	ตรวจวัดโดยใช้เครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ Chemiluminescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA
5	Sulfur Dioxide; SO_2	UV-Fluorescence	ใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ซึ่งสามารถทำการทดสอบหาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ได้อย่างต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง และสามารถรายงานค่าเฉลี่ยได้ทุกชั่วโมงโดยใช้หลักการ UV-Fluorescence method ตามวิธีการมาตรฐานของ U.S.EPA

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร แสดงดังตารางที่ 3.7 - 3.9 และเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2566 แสดงดังตารางที่ 3.10 ระหว่างปี พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.11 ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.12

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m^3)	PM 10 (mg/m^3)	
0734333	1432312	บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	28-29 ก.ย. 67	0.048	0.035	แดดอ่อน / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			29-30 ก.ย. 67	0.062	0.029	แดดจัด / เมฆมาก / ลมแรง
			30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	0.059	0.028	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			1-2 ต.ค. 67	0.038	0.018	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			2-3 ต.ค. 67	0.044	0.027	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			3-4 ต.ค. 67	0.038	0.021	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			4-5 ต.ค. 67	0.046	0.027	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
0730752	1436005	บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม	28-29 ก.ย. 67	0.078	0.027	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
			29-30 ก.ย. 67	0.076	0.032	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
			30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	0.068	0.023	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			1-2 ต.ค. 67	0.061	0.026	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			2-3 ต.ค. 67	0.049	0.024	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			3-4 ต.ค. 67	0.038	0.014	ไม่มีแดด / เมฆมาก / ฝนตกหนัก
			4-5 ต.ค. 67	0.045	0.024	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมปานกลาง
มาตรฐาน				0.33	0.12	-

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m^3)	PM 10 (mg/m^3)	
0725773	1434352	บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร	28-29 ก.ย. 67	0.029	0.022	เมฆมาก / ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			29-30 ก.ย. 67	0.085	0.039	แดดจัด / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	0.071	0.044	เมฆมาก / ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			1-2 ต.ค. 67	0.083	0.048	แดดปานกลาง / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			2-3 ต.ค. 67	0.078	0.044	เมฆมาก / ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			3-4 ต.ค. 67	0.048	0.023	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			4-5 ต.ค. 67	0.039	0.027	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
0728653	1428896	บริเวณวัดพนานิคม	28-29 ก.ย. 67	0.034	0.024	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / ลมเบา
			29-30 ก.ย. 67	0.026	0.020	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	0.025	0.017	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			1-2 ต.ค. 67	0.020	0.013	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			2-3 ต.ค. 67	0.020	0.015	แดดจัด / เมฆมาก / ลมแรง
			3-4 ต.ค. 67	0.025	0.016	ฟ้าครึ้ม / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			4-5 ต.ค. 67	0.030	0.020	แดดปานกลาง / เมฆบางส่วน / ลมเบา
มาตรฐาน				**0.33**	**0.12**	-

ตารางที่ 3.7 ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณฝุ่นที่มีขนาดไม่เกิน หรือเท่ากับ 10 ไมครอน (PM 10) ในบรรยากาศ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
X	Y		วันที่ตรวจวัด	TSP (mg/m^3)	PM 10 (mg/m^3)	
0731347	1436986	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	28-29 ก.ย. 67	0.079	0.039	เมฆมาก / ลมเบา / ฟ้าครึ้ม
			29-30 ก.ย. 67	0.070	0.044	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	0.057	0.035	แดดปานกลาง / เมฆมาก / ลมเบา
			1-2 ต.ค. 67	0.095	0.038	แดดจัด / เมฆมาก / ลมเบา
			2-3 ต.ค. 67	0.150	0.070	แดดอ่อน / เมฆมาก / มีร่องรอยฝนตก
			3-4 ต.ค. 67	0.162	0.065	แดดอ่อน / เมฆมาก / ลมเบา
			4-5 ต.ค. 67	0.173	0.052	แดดปานกลาง / เมฆน้อย / ลมเบา
มาตรฐาน				**0.33**	**0.12**	-

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นายกะวีร์ สุธาทรัพย์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- <u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย อยู่ใกล้ชุมชน มีสัตว์เลี้ยง - <u>บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม</u> ตั้งเครื่องมือตรวจวัดภายในบริเวณวัดมีรถวิ่งผ่านน้อย ไม่มีผู้คนผ่านไปมาตรงจุดตรวจวัด อยู่ใกล้ชุมชนมีสัตว์เลี้ยงเข้ามาใกล้จุดตรวจวัด - <u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u> ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและรถสัญจรไปมา - <u>บริเวณวัดพนานิคม</u> ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - <u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร</u> จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมาอยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333, 1432312

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E 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_2 บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001	0.002	0.001
13:00 - 14:00	0.002	0.006	0.001	0.002	0.002	0.001	0.001
14:00 - 15:00	0.003	0.003	0.003	0.001	0.006	0.001	0.001
15:00 - 16:00	0.002	0.002	0.009	0.002	0.004	0.001	0.002
16:00 - 17:00	0.002	0.002	0.004	0.002	0.004	0.001	0.002
17:00 - 18:00	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002
18:00 - 19:00	0.002	0.002	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002
19:00 - 20:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002	0.004	0.002
20:00 - 21:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002
21:00 - 22:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.001	0.001	0.002	0.002	0.002	0.002	0.001
00:00 - 01:00	0.002	0.001	0.002	0.001	0.001	0.002	0.001
01:00 - 02:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001
02:00 - 03:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
03:00 - 04:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
04:00 - 05:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
05:00 - 06:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
06:00 - 07:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
07:00 - 08:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002
08:00 - 09:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001
09:00 - 10:00	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.002	0.001
10:00 - 11:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.001	0.002	0.001
11:00 - 12:00	0.001	0.002	0.002	0.002	0.001	0.001	0.001
Min-Max	0.001-0.003	0.001-0.006	0.001-0.009	0.001-0.003	0.001-0.006	0.001-0.004	0.001-0.002
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730752, 1439005

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T200 S/N 8726

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.005	0.004	0.002	0.008	0.008	0.006	0.003
12:00 - 13:00	0.007	0.003	0.004	0.009	0.006	0.004	0.003
13:00 - 14:00	0.009	0.003	0.004	0.007	0.005	0.005	0.002
14:00 - 15:00	0.008	0.006	0.004	0.005	0.004	0.005	0.002
15:00 - 16:00	0.008	0.005	0.004	0.010	0.007	0.005	0.006
16:00 - 17:00	0.007	0.005	0.004	0.007	0.008	0.003	0.007
17:00 - 18:00	0.006	0.005	0.005	0.009	0.009	0.005	0.006
18:00 - 19:00	0.008	0.007	0.010	0.013	0.011	0.007	0.008
19:00 - 20:00	0.015	0.007	0.016	0.011	0.011	0.008	0.009
20:00 - 21:00	0.015	0.008	0.014	0.009	0.008	0.006	0.009
21:00 - 22:00	0.013	0.008	0.011	0.009	0.006	0.006	0.010
22:00 - 23:00	0.012	0.009	0.011	0.009	0.007	0.006	0.009
23:00 - 00:00	0.012	0.010	0.010	0.008	0.007	0.005	0.008
00:00 - 01:00	0.010	0.009	0.006	0.006	0.006	0.005	0.007
01:00 - 02:00	0.009	0.008	0.003	0.006	0.007	0.004	0.006
02:00 - 03:00	0.009	0.008	0.003	0.006	0.007	0.004	0.006
03:00 - 04:00	0.009	0.007	0.004	0.005	0.006	0.004	0.006
04:00 - 05:00	0.007	0.006	0.004	0.006	0.005	0.005	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.004	0.008	0.005	0.004	0.005
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.005	0.008	0.006	0.005	0.004
07:00 - 08:00	0.005	0.006	0.006	0.007	0.005	0.005	0.004
08:00 - 09:00	0.006	0.008	0.007	0.007	0.006	0.006	0.004
09:00 - 10:00	0.005	0.008	0.006	0.005	0.007	0.005	0.003
10:00 - 11:00	0.004	0.004	0.008	0.009	0.007	0.003	0.003
Min-Max	0.004-0.015	0.003-0.010	0.002-0.016	0.005-0.013	0.004-0.011	0.003-0.008	0.002-0.010
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.008	0.007	0.007	0.008	0.007	0.005	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773, 1434352

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Environnement SA. Model AC32e S/N 693

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.–1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
13:00 - 14:00	0.012	0.014	0.019	0.015	0.013	0.016	0.018
14:00 - 15:00	0.012	0.015	0.019	0.016	0.013	0.014	0.017
15:00 - 16:00	0.015	0.013	0.018	0.014	0.016	0.016	0.018
16:00 - 17:00	0.017	0.009	0.018	0.010	0.017	0.017	0.016
17:00 - 18:00	0.017	0.007	0.017	0.012	0.018	0.016	0.014
18:00 - 19:00	0.016	0.007	0.015	0.006	0.018	0.015	0.010
19:00 - 20:00	0.017	0.004	0.016	0.010	0.016	0.014	0.009
20:00 - 21:00	0.015	0.006	0.016	0.008	0.012	0.013	0.007
21:00 - 22:00	0.014	0.008	0.016	0.009	0.012	0.014	0.010
22:00 - 23:00	0.010	0.009	0.016	0.015	0.015	0.014	0.009
23:00 - 00:00	0.008	0.011	0.016	0.014	0.013	0.014	0.010
00:00 - 01:00	0.007	0.014	0.016	0.014	0.013	0.014	0.011
01:00 - 02:00	0.009	0.015	0.018	0.016	0.013	0.012	0.011
02:00 - 03:00	0.008	0.016	0.018	0.016	0.013	0.014	0.010
03:00 - 04:00	0.009	0.015	0.017	0.014	0.013	0.014	0.009
04:00 - 05:00	0.010	0.016	0.016	0.015	0.016	0.014	0.012
05:00 - 06:00	0.010	0.017	0.016	0.015	0.014	0.015	0.011
06:00 - 07:00	0.010	0.017	0.016	0.017	0.014	0.015	0.015
07:00 - 08:00	0.008	0.015	0.015	0.015	0.014	0.013	0.015
08:00 - 09:00	0.011	0.014	0.014	0.014	0.013	0.012	0.011
09:00 - 10:00	0.011	0.015	0.011	0.015	0.010	0.015	0.014
10:00 - 11:00	0.014	0.016	0.012	0.010	0.015	0.013	0.015
11:00 - 12:00	0.014	0.018	0.012	0.009	0.017	0.016	0.013
12:00 - 13:00	0.010	0.019	0.015	0.012	0.014	0.018	0.010
Min-Max	0.007-0.017	0.004-0.019	0.011-0.019	0.006-0.017	0.010-0.018	0.012-0.018	0.007-0.018
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.012	0.013	0.016	0.013	0.014	0.014	0.012
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553, 1428896

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณวัดพนานิคม (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.006	0.002	0.006	0.010	0.010	0.005	0.009
13:00 - 14:00	0.007	0.002	0.005	0.010	0.010	0.004	0.006
14:00 - 15:00	0.007	0.002	0.008	0.011	0.007	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.009	0.002	0.008	0.009	0.007	0.004	0.012
16:00 - 17:00	0.005	0.001	0.006	0.006	0.005	0.003	0.015
17:00 - 18:00	0.004	0.002	0.007	0.013	0.002	0.004	0.020
18:00 - 19:00	0.003	0.001	0.009	0.008	0.002	0.003	0.018
19:00 - 20:00	0.004	0.002	0.005	0.011	0.004	0.005	0.004
20:00 - 21:00	0.005	0.003	0.005	0.013	0.010	0.007	0.007
21:00 - 22:00	0.005	0.005	0.005	0.009	0.009	0.008	0.007
22:00 - 23:00	0.007	0.006	0.006	0.009	0.006	0.009	0.009
23:00 - 00:00	0.008	0.006	0.006	0.007	0.007	0.008	0.009
00:00 - 01:00	0.008	0.007	0.007	0.005	0.009	0.007	0.007
01:00 - 02:00	0.006	0.008	0.005	0.006	0.009	0.007	0.004
02:00 - 03:00	0.007	0.006	0.004	0.005	0.008	0.005	0.004
03:00 - 04:00	0.007	0.004	0.003	0.005	0.007	0.005	0.006
04:00 - 05:00	0.004	0.003	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
05:00 - 06:00	0.004	0.003	0.003	0.006	0.005	0.004	0.015
06:00 - 07:00	0.003	0.004	0.003	0.007	0.006	0.005	0.012
07:00 - 08:00	0.004	0.005	0.004	0.006	0.005	0.005	0.012
08:00 - 09:00	0.004	0.006	0.004	0.006	0.005	0.006	0.015
09:00 - 10:00	0.005	0.008	0.004	0.005	0.005	0.009	0.015
10:00 - 11:00	0.004	0.008	0.005	0.005	0.004	0.013	0.010
11:00 - 12:00	0.003	0.006	0.012	0.010	0.004	0.011	0.011
Min-Max	0.003-0.009	0.001-0.008	0.003-0.012	0.005-0.013	0.002-0.010	0.003-0.013	0.004-0.020
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.004	0.005	0.008	0.006	0.006	0.010
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

ตารางที่ 3.8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347, 1436986

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.55

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

เวลา	ผลการตรวจวัด NO_2 บริเวณรพ.สต. มาบยางพร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.002	0.004	0.003	0.005	0.003	0.006	0.006
12:00 - 13:00	0.002	0.003	0.003	0.004	0.003	0.005	0.003
13:00 - 14:00	0.002	0.002	0.003	0.007	0.003	0.014	0.004
14:00 - 15:00	0.002	0.002	0.003	0.005	0.002	0.013	0.005
15:00 - 16:00	0.002	0.002	0.003	0.004	0.002	0.005	0.004
16:00 - 17:00	0.003	0.003	0.004	0.004	0.002	0.007	0.006
17:00 - 18:00	0.003	0.004	0.007	0.004	0.002	0.004	0.018
18:00 - 19:00	0.002	0.005	0.006	0.004	0.011	0.007	0.005
19:00 - 20:00	0.002	0.005	0.007	0.003	0.003	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.002	0.004	0.003	0.004	0.005	0.003	0.004
21:00 - 22:00	0.003	0.004	0.005	0.004	0.007	0.008	0.003
22:00 - 23:00	0.002	0.005	0.007	0.003	0.007	0.006	0.003
23:00 - 00:00	0.001	0.004	0.005	0.003	0.004	0.005	0.009
00:00 - 01:00	0.002	0.004	0.005	0.003	0.003	0.005	0.006
01:00 - 02:00	0.001	0.004	0.004	0.003	0.003	0.004	0.003
02:00 - 03:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002
03:00 - 04:00	0.001	0.003	0.003	0.002	0.003	0.004	0.003
04:00 - 05:00	0.002	0.003	0.005	0.003	0.004	0.003	0.006
05:00 - 06:00	0.002	0.003	0.003	0.003	0.008	0.007	0.007
06:00 - 07:00	0.003	0.003	0.004	0.002	0.002	0.006	0.003
07:00 - 08:00	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002	0.003	0.002
08:00 - 09:00	0.003	0.002	0.002	0.005	0.001	0.003	0.002
09:00 - 10:00	0.004	0.003	0.002	0.005	0.010	0.010	0.003
10:00 - 11:00	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003
Min-Max	0.001-0.004	0.002-0.005	0.002-0.007	0.002-0.007	0.001-0.011	0.003-0.014	0.002-0.018
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.003	0.004	0.004	0.004	0.006	0.005
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.17						

มาตรฐาน	:	ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย อยู่ใกล้ชุมชน มีสัตว์เลี้ยง - บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดภายในบริเวณวัดมีรถวิ่งผ่านน้อย ไม่มีผู้คนผ่านไปมาตรงจุดตรวจวัด อยู่ใกล้ชุมชนมีสัตว์เลี้ยงเข้ามาใกล้จุดตรวจวัด - บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและรถสัญจรไปมา - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัดและมีผู้คนผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมา อยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734333, 1432312

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

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

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
13:00 - 14:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
14:00 - 15:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
16:00 - 17:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
18:00 - 19:00	0.006	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
19:00 - 20:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
21:00 - 22:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
22:00 - 23:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
23:00 - 00:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
02:00 - 03:00	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006	0.007
03:00 - 04:00	0.006	0.007	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006
04:00 - 05:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.007	0.007	0.007	0.006	0.006
07:00 - 08:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007
09:00 - 10:00	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.006	0.006
10:00 - 11:00	0.006	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
11:00 - 12:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Min-Max	0.005-0.007	0.005-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007	0.006-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730752, 1439005

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 1608

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.005	0.003	0.005	0.007	0.004	0.006	0.005
12:00 - 13:00	0.005	0.003	0.005	0.008	0.005	0.007	0.005
13:00 - 14:00	0.005	0.003	0.005	0.008	0.005	0.008	0.005
14:00 - 15:00	0.006	0.003	0.005	0.006	0.004	0.008	0.005
15:00 - 16:00	0.005	0.003	0.005	0.009	0.005	0.007	0.005
16:00 - 17:00	0.005	0.004	0.005	0.006	0.005	0.007	0.006
17:00 - 18:00	0.006	0.003	0.004	0.007	0.005	0.007	0.006
18:00 - 19:00	0.005	0.003	0.004	0.006	0.005	0.006	0.006
19:00 - 20:00	0.005	0.003	0.004	0.006	0.005	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.005	0.004	0.005	0.006	0.005	0.006	0.006
21:00 - 22:00	0.006	0.003	0.004	0.006	0.005	0.006	0.006
22:00 - 23:00	0.005	0.003	0.004	0.005	0.005	0.006	0.005
23:00 - 00:00	0.005	0.003	0.004	0.005	0.005	0.006	0.005
00:00 - 01:00	0.005	0.003	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005
01:00 - 02:00	0.004	0.003	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004	0.005	0.005
03:00 - 04:00	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.005	0.005
04:00 - 05:00	0.004	0.004	0.005	0.005	0.005	0.005	0.004
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.006	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004
07:00 - 08:00	0.006	0.005	0.005	0.005	0.005	0.006	0.005
08:00 - 09:00	0.005	0.004	0.004	0.005	0.005	0.006	0.005
09:00 - 10:00	0.003	0.004	0.006	0.005	0.005	0.005	0.004
10:00 - 11:00	0.003	0.004	0.007	0.005	0.005	0.005	0.004
Min-Max	0.003-0.006	0.003-0.005	0.004-0.007	0.004-0.009	0.004-0.005	0.004-0.008	0.004-0.006
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.004	0.005	0.006	0.005	0.006	0.005
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0725773, 1434352

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E S/N 3139

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
13:00 - 14:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
14:00 - 15:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
15:00 - 16:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
16:00 - 17:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
17:00 - 18:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
18:00 - 19:00	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
19:00 - 20:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
20:00 - 21:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
21:00 - 22:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
22:00 - 23:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
23:00 - 00:00	0.005	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
00:00 - 01:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
01:00 - 02:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
02:00 - 03:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
03:00 - 04:00	0.004	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004
04:00 - 05:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
05:00 - 06:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
06:00 - 07:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
07:00 - 08:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005
08:00 - 09:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
09:00 - 10:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
10:00 - 11:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
11:00 - 12:00	0.004	0.005	0.004	0.004	0.004	0.005	0.004
12:00 - 13:00	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.005	0.005
Min-Max	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004-0.005	0.004	0.004	0.004-0.005	0.004-0.005
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0728553, 1428896

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model T100 S/N 6457

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

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

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.01 ppm

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

เวลา	ผลการตรวจวัด SO_2 บริเวณวัดพนานิคม (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
12:00 - 13:00	0.003	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
13:00 - 14:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
14:00 - 15:00	0.004	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
15:00 - 16:00	0.002	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
16:00 - 17:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
17:00 - 18:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
18:00 - 19:00	0.004	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
19:00 - 20:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
20:00 - 21:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
21:00 - 22:00	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
22:00 - 23:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
23:00 - 00:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
00:00 - 01:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
01:00 - 02:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
02:00 - 03:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007
03:00 - 04:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.007
04:00 - 05:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
05:00 - 06:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
06:00 - 07:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
07:00 - 08:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
08:00 - 09:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
09:00 - 10:00	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
10:00 - 11:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
11:00 - 12:00	0.007	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Min-Max	0.002-0.007	0.005-0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006-0.007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.005	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

ตารางที่ 3.9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO_2) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0731347, 1436986

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operation) : นายอพิวัตร คลังเพชร

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M100E 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_2 บริเวณรพ.สต. มาบยางพร (ppm)						
	28-29 ก.ย. 67	29-30 ก.ย. 67	30 ก.ย.-1 ต.ค. 67	1-2 ต.ค. 67	2-3 ต.ค. 67	3-4 ต.ค. 67	4-5 ต.ค. 67
11:00 - 12:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
12:00 - 13:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
13:00 - 14:00	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
14:00 - 15:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
15:00 - 16:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
16:00 - 17:00	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002	0.002	0.003
17:00 - 18:00	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002	0.003	0.003
18:00 - 19:00	0.002	0.002	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002
19:00 - 20:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
20:00 - 21:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
21:00 - 22:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
22:00 - 23:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
23:00 - 00:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
00:00 - 01:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
01:00 - 02:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
02:00 - 03:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
03:00 - 04:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
04:00 - 05:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
05:00 - 06:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
06:00 - 07:00	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
07:00 - 08:00	0.002	0.003	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002
08:00 - 09:00	0.002	0.002	0.003	0.003	0.003	0.002	0.002
09:00 - 10:00	0.002	0.003	0.002	0.003	0.003	0.002	0.002
10:00 - 11:00	0.002	0.003	0.002	0.003	0.002	0.002	0.002
Min-Max	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003	0.002-0.003
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.30[1/]						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.12[2/]						

มาตรฐาน	:	[1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง [2/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในศูนย์พัฒนาเด็กเล็ก มีรถผ่านไปมาค่อนข้างน้อย อยู่ใกล้ชุมชน มีสัตว์เลี้ยง - บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม ตั้งเครื่องมือตรวจวัดภายในบริเวณวัดมีรถวิ่งผ่านน้อย ไม่มีผู้คนผ่านไปมาตรงจุดตรวจวัด อยู่ใกล้ชุมชนมีสัตว์เลี้ยงเข้ามาใกล้จุดตรวจวัด - บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและรถสัญจรไปมา - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมาในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมา อยู่ใกล้ชุมชนและใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด

ตารางที่ 3.10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2566

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน	16-17 พ.ย. 64	0.152	0.048	0.001	< 0.001	0.013	0.003
	17-18 พ.ย. 64	0.138	0.049	0.001	< 0.001	0.030	0.005
	18-19 พ.ย. 64	0.053	0.035	0.002	0.001	0.030	0.009
	19-20 พ.ย. 64	0.082	0.038	0.002	0.001	0.033	0.008
	20-21 พ.ย. 64	0.089	0.043	0.002	0.001	0.032	0.011
	21-22 พ.ย. 64	0.072	0.032	0.002	0.001	0.045	0.015
	22-23 พ.ย. 64	0.111	0.052	0.002	0.001	0.035	0.012
	9-10 มี.ค. 65	0.184	0.084	0.004	0.003	0.011	0.006
	10-11 มี.ค. 65	0.190	0.089	0.003	0.002	0.011	0.006
	11-12 มี.ค. 65	0.187	0.079	0.003	0.002	0.010	0.006
	12-13 มี.ค. 65	0.251	0.072	0.003	0.002	0.014	0.007
	13-14 มี.ค. 65	0.163	0.079	0.003	0.003	0.010	0.006
	14-15 มี.ค. 65	0.159	0.060	0.003	0.002	0.015	0.007
	15-16 มี.ค. 65	0.189	0.072	0.002	0.002	0.014	0.006
	15-16 พ.ย. 65	0.070	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.006	0.028	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.062	0.020	0.001	<0.001	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.055	0.031	<0.001	<0.001	0.005	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.059	0.029	<0.001	<0.001	0.004	0.002
	20-21พ.ย. 65	0.040	0.020	<0.001	<0.001	0.006	0.002
	21-22 พ.ย. 65	0.058	0.032	<0.001	<0.001	0.007	0.002
	21-22 มี.ค. 66	0.058	0.020	0.003	0.002	0.008	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.073	0.023	0.003	0.002	0.008	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.069	0.020	0.003	0.003	0.015	0.004
	24-25 มี.ค. 66	0.079	0.025	0.003	0.003	0.005	0.004
	25-26 มี.ค. 66	0.134	0.041	0.003	0.003	0.028	0.009
	26-27 มี.ค. 66	0.076	0.022	0.003	0.003	0.006	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.070	0.022	0.002	0.003	0.005	0.004
	18-19 ก.ย. 66	0.063	0.039	0.004	0.002	0.019	0.008
	19-20 ก.ย. 66	0.095	0.023	0.004	0.003	0.012	0.006
	20-21 ก.ย. 66	0.111	0.028	0.004	0.003	0.010	0.005
	21-22 ก.ย. 66	0.058	0.046	0.003	0.002	0.013	0.004
	22-23 ก.ย. 66	0.093	0.055	0.013	0.003	0.021	0.005
	23-24 ก.ย. 66	0.065	0.030	0.004	0.003	0.009	0.005
	24-25 ก.ย. 66	0.056	0.015	0.003	0.002	0.024	0.016
มาตรฐาน		0.33[1/]	0.12[1/]	0.30[2/]	0.12[1/]	0.17[3/]	-

หมายเหตุ : บริเวณสถานีตรวจวัดโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนได้ดำเนินการตรวจวัดสิ้นสุดในปีพ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	9-10 มี.ค. 67	0.053	0.042	0.008	0.005	0.009	0.003
	10-11 มี.ค. 67	0.072	0.058	0.009	0.006	0.025	0.004
	11-12 มี.ค. 67	0.072	0.059	0.007	0.005	0.010	0.003
	12-13 มี.ค. 67	0.063	0.044	0.009	0.006	0.007	0.002
	13-14 มี.ค. 67	0.054	0.025	0.008	0.007	0.007	0.002
	14-15 มี.ค. 67	0.062	0.036	0.009	0.007	0.012	0.003
	15-16 มี.ค. 67	0.054	0.035	0.010	0.008	0.012	0.003
	28-29 ก.ย. 67	0.048	0.035	0.007	0.006	0.003	0.002
	29-30 ก.ย. 67	0.062	0.029	0.007	0.006	0.006	0.002
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.059	0.028	0.007	0.006	0.009	0.002
	1-2 ต.ค. 67	0.038	0.018	0.007	0.006	0.003	0.002
	2-3 ต.ค. 67	0.044	0.027	0.007	0.006	0.006	0.002
	3-4 ต.ค. 67	0.038	0.021	0.007	0.006	0.004	0.002
	4-5 ต.ค. 67	0.046	0.027	0.007	0.006	0.002	0.002
มาตรฐาน		0.33[1/]	0.12[1/]	0.30[2/]	0.12[1/]	0.17[3/]	-

หมายเหตุ : ตั้งครื่องตรวจวัดที่ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร ครั้งแรกในปีพ.ศ. 2567 แทนสถานีตรวจวัดโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อน เนื่องจากโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนปิดโรงเรียนอย่างถาวรไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
วัดราษฎร์อัสดาราม	16-17 พ.ย. 64	0.055	0.021	0.002	0.001	0.020	0.009
	17-18 พ.ย. 64	0.022	0.013	0.001	0.001	0.021	0.009
	18-19 พ.ย. 64	0.039	0.016	0.001	0.001	0.013	0.008
	19-20 พ.ย. 64	0.091	0.052	0.001	0.001	0.012	0.007
	20-21 พ.ย. 64	0.116	0.051	0.002	0.001	0.004	0.003
	21-22 พ.ย. 64	0.112	0.054	0.002	0.001	0.003	0.002
	22-23 พ.ย. 64	0.084	0.042	0.001	0.001	0.003	0.002
	9-10 มี.ค. 65	0.149	0.074	0.002	0.002	0.019	0.011
	10-11 มี.ค. 65	0.116	0.047	0.007	0.002	0.022	0.007
	11-12 มี.ค. 65	0.127	0.053	0.002	0.002	0.013	0.007
	12-13 มี.ค. 65	0.119	0.052	0.002	0.002	0.013	0.011
	13-14 มี.ค. 65	0.150	0.064	0.002	0.002	0.019	0.010
	14-15 มี.ค. 65	0.134	0.049	0.002	0.002	0.010	0.007
	15-16 มี.ค. 65	0.127	0.042	0.003	0.002	0.012	0.007
	15-16 พ.ย. 65	0.115	0.059	0.002	0.002	0.010	0.005
	16-17 พ.ย. 65	0.067	0.034	0.002	0.002	0.020	0.006
	17-18 พ.ย. 65	0.074	0.038	0.002	0.002	0.007	0.004
	18-19 พ.ย. 65	0.056	0.033	0.002	0.002	0.007	0.004
	19-20 พ.ย. 65	0.053	0.031	0.002	0.002	0.010	0.004
	20-21 พ.ย. 65	0.031	0.020	0.002	0.002	0.010	0.004
	21-22 พ.ย. 65	0.056	0.037	0.002	0.002	0.010	0.004
	21-22 มี.ค. 66	0.118	0.028	0.006	0.003	0.008	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.140	0.014	0.004	0.003	0.008	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.111	0.019	0.003	0.002	0.013	0.005
	24-25 มี.ค. 66	0.110	0.019	0.004	0.003	0.004	0.003
	25-26 มี.ค. 66	0.134	0.019	0.006	0.003	0.013	0.004
	26-27 มี.ค. 66	0.097	0.022	0.008	0.003	0.005	0.004
	27-28 มี.ค. 66	0.115	0.017	0.004	0.003	0.006	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.074	0.028	0.004	0.004	0.006	0.003
	19-20 ก.ย. 66	0.087	0.037	0.004	0.004	0.011	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.084	0.031	0.004	0.004	0.010	0.004
	21-22 ก.ย. 66	0.041	0.017	0.004	0.004	0.006	0.003
	22-23 ก.ย. 66	0.090	0.036	0.005	0.004	0.013	0.005
	23-24 ก.ย. 66	0.073	0.036	0.008	0.004	0.012	0.006
	24-25 ก.ย. 66	0.087	0.037	0.004	0.004	0.013	0.006
	9-10 มี.ค. 67	0.084	0.062	0.004	0.004	0.047	0.020
	10-11 มี.ค. 67	0.102	0.080	0.004	0.003	0.071	0.022
	11-12 มี.ค. 67	0.114	0.083	0.004	0.004	0.020	0.013
	12-13 มี.ค. 67	0.104	0.078	0.004	0.003	0.026	0.013
	13-14 มี.ค. 67	0.086	0.061	0.004	0.003	0.036	0.020
	14-15 มี.ค. 67	0.085	0.060	0.004	0.003	0.025	0.016
	15-16 มี.ค. 67	0.075	0.051	0.004	0.003	0.011	0.006
	28-29 ก.ย. 67	0.078	0.027	0.006	0.005	0.015	0.008
	29-30 ก.ย. 67	0.076	0.032	0.005	0.004	0.010	0.007
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.068	0.023	0.007	0.005	0.016	0.007
	1-2 ต.ค. 67	0.061	0.026	0.009	0.006	0.013	0.008
	2-3 ต.ค. 67	0.049	0.024	0.005	0.005	0.011	0.007
	3-4 ต.ค. 67	0.038	0.014	0.008	0.006	0.008	0.005
	4-5 ต.ค. 67	0.045	0.024	0.006	0.005	0.010	0.006
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.30**[2/]	**0.12**[1/]	**0.17**[3/]	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงเรียนบ้านภูไทร	16-17 พ.ย. 64	0.061	0.020	0.001	0.001	0.002	0.002
	17-18 พ.ย. 64	0.141	0.041	0.002	0.001	0.002	0.002
	18-19 พ.ย. 64	0.085	0.028	0.001	0.001	0.002	0.002
	19-20 พ.ย. 64	0.083	0.033	0.003	0.002	0.010	0.003
	20-21 พ.ย. 64	0.107	0.041	0.002	0.002	0.007	0.003
	21-22 พ.ย. 64	0.084	0.035	0.001	0.001	0.010	0.004
	22-23 พ.ย. 64	0.144	0.048	0.001	0.001	0.006	0.003
	9-10 มี.ค. 65	0.179	0.083	0.003	0.002	0.010	0.006
	10-11 มี.ค. 65	0.198	0.063	0.003	0.002	0.010	0.005
	11-12 มี.ค. 65	0.157	0.053	0.005	0.001	0.014	0.006
	12-13 มี.ค. 65	0.101	0.040	0.004	0.002	0.007	0.003
	13-14 มี.ค. 65	0.193	0.075	0.003	0.003	0.010	0.005
	14-15 มี.ค. 65	0.188	0.054	0.003	0.003	0.008	0.004
	15-16 มี.ค. 65	0.157	0.054	0.003	0.002	0.006	0.003
	15-16 พ.ย. 65	0.469*	0.216*	0.002	0.002	0.006	0.002
	16-17 พ.ย. 65	0.058	0.035	0.002	0.002	0.003	0.002
	17-18 พ.ย. 65	0.066	0.036	0.002	0.002	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 65	0.097	0.056	0.002	0.002	0.014	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.089	0.063	0.002	0.002	0.006	0.002
	20-21 พ.ย. 65	0.035	0.024	0.002	0.002	0.003	0.002
	21-22 พ.ย. 65	0.054	0.036	0.002	0.002	0.005	0.002
	21-22 มี.ค. 66	0.129	0.060	0.002	0.002	0.003	0.002
	22-23 มี.ค. 66	0.211	0.045	0.002	0.002	0.003	0.003
	23-24 มี.ค. 66	0.277	0.060	0.002	0.002	0.004	0.003
	24-25 มี.ค. 66	0.320	0.064	0.002	0.002	0.003	0.003
	25-26 มี.ค. 66	0.226	0.046	0.002	0.002	0.004	0.003
	26-27 มี.ค. 66	0.249	0.045	0.002	0.002	0.019	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.287	0.056	0.002	0.002	0.003	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.037	0.014	0.004	0.004	0.016	0.005
	19-20 ก.ย. 66	0.109	0.040	0.004	0.004	0.028	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.125	0.038	0.004	0.004	0.004	0.003
	21-22 ก.ย. 66	0.048	0.022	0.004	0.004	0.003	0.002
	22-23 ก.ย. 66	0.219	0.077	0.004	0.004	0.014	0.004
	23-24 ก.ย. 66	0.092	0.038	0.004	0.004	0.006	0.003
	24-25 ก.ย. 66	0.042	0.022	0.005	0.004	0.003	0.003
	9-10 มี.ค. 67	0.143	0.078	0.019	0.019	0.008	0.004
	10-11 มี.ค. 67	0.180	0.099	0.019	0.019	0.007	0.004
	11-12 มี.ค. 67	0.276	0.105	0.019	0.019	0.008	0.004
	12-13 มี.ค. 67	0.273	0.102	0.019	0.019	0.007	0.004
	13-14 มี.ค. 67	0.295	0.108	0.019	0.019	0.008	0.004
	14-15 มี.ค. 67	0.289	0.106	0.019	0.019	0.011	0.004
	15-16 มี.ค. 67	0.287	0.104	0.019	0.019	0.009	0.004
	28-29 ก.ย. 67	0.029	0.022	0.005	0.004	0.017	0.012
	29-30 ก.ย. 67	0.085	0.039	0.005	0.004	0.019	0.013
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.071	0.044	0.005	0.004	0.019	0.016
	1-2 ต.ค. 67	0.083	0.048	0.004	0.004	0.017	0.013
	2-3 ต.ค. 67	0.078	0.044	0.004	0.004	0.018	0.014
	3-4 ต.ค. 67	0.048	0.023	0.005	0.004	0.018	0.014
	4-5 ต.ค. 67	0.039	0.027	0.005	0.004	0.018	0.012
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.30**[2/]	**0.12**[1/]	**0.17**[3/]	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
วัดพนานิคม	16-17 พ.ย. 64	0.036	0.024	0.002	0.001	0.014	0.004
	17-18 พ.ย. 64	0.059	0.028	0.002	0.001	0.022	0.004
	18-19 พ.ย. 64	0.058	0.018	0.001	0.001	0.034	0.006
	19-20 พ.ย. 64	0.045	0.026	0.002	<0.001	0.018	0.006
	20-21 พ.ย. 64	0.060	0.033	0.001	<0.001	0.020	0.009
	21-22 พ.ย. 64	0.059	0.031	0.006	0.001	0.011	0.005
	22-23 พ.ย. 64	0.040	0.023	0.002	0.001	0.018	0.005
	9-10 มี.ค. 65	0.084	0.043	0.002	0.002	0.025	0.007
	10-11 มี.ค. 65	0.049	0.025	0.002	0.002	0.041	0.005
	11-12 มี.ค. 65	0.047	0.026	0.002	0.002	0.022	0.003
	12-13 มี.ค. 65	0.049	0.029	0.002	0.002	0.019	0.003
	13-14 มี.ค. 65	0.068	0.051	0.002	0.002	0.020	0.003
	14-15 มี.ค. 65	0.045	0.012	0.002	0.002	0.022	0.004
	15-16 มี.ค. 65	0.041	0.018	0.002	0.002	0.056	0.007
	15-16 พ.ย. 65	0.052	0.039	0.001	0.001	0.010	0.005
	16-17 พ.ย. 65	0.043	0.016	0.001	0.001	0.020	0.006
	17-18 พ.ย. 65	0.042	0.027	0.001	0.001	0.007	0.004
	18-19 พ.ย. 65	0.047	0.034	0.001	0.001	0.007	0.004
	19-20 พ.ย. 65	0.072	0.048	0.001	0.001	0.010	0.004
	20-21 พ.ย. 65	0.038	0.021	0.001	0.001	0.010	0.004
	21-22 พ.ย. 65	0.058	0.017	0.001	0.001	0.010	0.004
	21-22 มี.ค. 66	0.034	0.014	0.001	0.001	0.007	0.003
	22-23 มี.ค. 66	0.034	0.013	0.002	0.001	0.012	0.005
	23-24 มี.ค. 66	0.038	0.013	0.002	0.002	0.016	0.005
	24-25 มี.ค. 66	0.041	0.014	0.003	0.002	0.002	0.002
	25-26 มี.ค. 66	0.043	0.012	0.002	0.002	0.012	0.003
	26-27 มี.ค. 66	0.040	0.012	0.004	0.002	0.004	0.003
	27-28 มี.ค. 66	0.047	0.014	0.002	0.002	0.006	0.002
	18-19 ก.ย. 66	0.029	0.021	0.004	0.003	0.029	0.008
	19-20 ก.ย. 66	0.070	0.041	0.004	0.003	0.010	0.004
	20-21 ก.ย. 66	0.059	0.035	0.003	0.002	0.006	0.003
	21-22 ก.ย. 66	0.042	0.023	0.003	0.002	0.013	0.005
	22-23 ก.ย. 66	0.065	0.039	0.003	0.003	0.027	0.006
	23-24 ก.ย. 66	0.052	0.034	0.003	0.002	0.006	0.003
	24-25 ก.ย. 66	0.038	0.026	0.002	0.001	0.011	0.004
	9-10 มี.ค. 67	0.043	0.033	0.012	0.009	0.016	0.008
	10-11 มี.ค. 67	0.050	0.044	0.011	0.009	0.014	0.008
	11-12 มี.ค. 67	0.049	0.042	0.011	0.009	0.009	0.006
	12-13 มี.ค. 67	0.046	0.034	0.011	0.009	0.011	0.005
	13-14 มี.ค. 67	0.036	0.029	0.010	0.009	0.013	0.005
	14-15 มี.ค. 67	0.043	0.031	0.011	0.009	0.012	0.006
	15-16 มี.ค. 67	0.035	0.029	0.010	0.008	0.010	0.005
	28-29 ก.ย. 67	0.034	0.024	0.007	0.005	0.009	0.005
	29-30 ก.ย. 67	0.026	0.020	0.006	0.006	0.008	0.004
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.025	0.017	0.006	0.006	0.012	0.005
	1-2 ต.ค. 67	0.020	0.013	0.006	0.006	0.013	0.008
	2-3 ต.ค. 67	0.020	0.015	0.006	0.006	0.010	0.006
	3-4 ต.ค. 67	0.025	0.016	0.006	0.006	0.013	0.006
	4-5 ต.ค. 67	0.030	0.020	0.007	0.006	0.020	0.010
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.30**[2/]	**0.12**[1/]	**0.17**[3/]	-

ตารางที่ 3.12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
		TSP (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM 10 (mg/m^3) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO_2 (ppm)		NO_2 (ppm)	
				เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	เฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	16-17 พ.ย. 64	0.175	0.073	0.001	0.001	0.042	0.011
	17-18 พ.ย. 64	0.116	0.066	0.002	0.001	0.004	0.002
	18-19 พ.ย. 64	0.117	0.066	0.002	0.001	0.069	0.015
	19-20 พ.ย. 64	0.155	0.087	0.001	0.001	0.046	0.023
	20-21 พ.ย. 64	0.100	0.061	0.002	0.001	0.053	0.019
	21-22 พ.ย. 64	0.139	0.074	0.002	0.001	0.033	0.008
	22-23 พ.ย. 64	0.111	0.065	0.002	0.001	0.015	0.004
	9-10 มี.ค. 65	0.073	0.063	0.004	0.003	0.019	0.011
	10-11 มี.ค. 65	0.053	0.039	0.004	0.003	0.014	0.008
	11-12 มี.ค. 65	0.089	0.052	0.003	0.003	0.014	0.009
	12-13 มี.ค. 65	0.085	0.043	0.003	0.003	0.012	0.007
	13-14 มี.ค. 65	0.137	0.075	0.004	0.002	0.014	0.009
	14-15 มี.ค. 65	0.057	0.026	0.006	0.002	0.010	0.006
	15-16 มี.ค. 65	0.057	0.034	0.004	0.003	0.009	0.006
	15-16 พ.ย. 65	0.291	0.146*	0.002	0.002	0.010	0.004
	16-17 พ.ย. 65	0.241	0.116	0.002	0.002	0.008	0.005
	17-18 พ.ย. 65	0.208	0.116	0.002	0.002	0.011	0.003
	18-19 พ.ย. 65	0.169	0.106	0.002	0.002	0.004	0.002
	19-20 พ.ย. 65	0.340*	0.182*	0.002	0.002	0.008	0.004
	20-21 พ.ย. 65	0.140	0.070	0.002	0.002	0.005	0.003
	21-22 พ.ย. 65	0.320	0.205*	0.002	0.002	0.011	0.006
	21-22 มี.ค. 66	0.106	0.022	0.003	0.002	0.004	0.004
	22-23 มี.ค. 66	0.098	0.022	0.002	0.002	0.004	0.004
	23-24 มี.ค. 66	0.122	0.022	0.002	0.002	0.007	0.004
	24-25 มี.ค. 66	0.105	0.023	0.002	0.002	0.008	0.005
	25-26 มี.ค. 66	0.109	0.021	0.002	0.002	0.008	0.005
	26-27 มี.ค. 66	0.129	0.027	0.002	0.002	0.004	0.004
	27-28 มี.ค. 66	0.136	0.025	0.002	0.002	0.005	0.003
	18-19 ก.ย. 66	0.135	0.047	0.004	0.004	0.008	0.005
	19-20 ก.ย. 66	0.284	0.142*	0.006	0.005	0.008	0.005
	20-21 ก.ย. 66	0.243	0.106	0.005	0.005	0.009	0.004
	21-22 ก.ย. 66	0.058	0.030	0.005	0.005	0.006	0.005
	22-23 ก.ย. 66	0.242	0.103	0.005	0.005	0.010	0.006
	23-24 ก.ย. 66	0.116	0.061	0.005	0.005	0.010	0.005
	24-25 ก.ย. 66	0.111	0.057	0.005	0.005	0.009	0.004
	9-10 มี.ค. 67	0.017	0.058	0.006	0.004	0.019	0.017
	10-11 มี.ค. 67	0.126	0.066	0.006	0.004	0.019	0.017
	11-12 มี.ค. 67	0.092	0.058	0.006	0.004	0.016	0.012
	12-13 มี.ค. 67	0.067	0.044	0.007	0.004	0.015	0.010
	13-14 มี.ค. 67	0.078	0.043	0.006	0.004	0.014	0.008
	14-15 มี.ค. 67	0.119	0.057	0.005	0.004	0.019	0.013
	15-16 มี.ค. 67	0.088	0.042	0.006	0.004	0.017	0.013
	28-29 ก.ย. 67	0.079	0.039	0.003	0.002	0.004	0.002
	29-30 ก.ย. 67	0.070	0.044	0.003	0.002	0.005	0.003
	30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67	0.057	0.035	0.003	0.002	0.007	0.004
	1-2 ต.ค. 67	0.095	0.038	0.003	0.002	0.007	0.004
	2-3 ต.ค. 67	0.150	0.070	0.003	0.002	0.011	0.004
	3-4 ต.ค. 67	0.162	0.065	0.003	0.002	0.014	0.006
	4-5 ต.ค. 67	0.173	0.052	0.003	0.002	0.018	0.005
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.30**[2/]	**0.12**[1/]	**0.17**[3/]	-

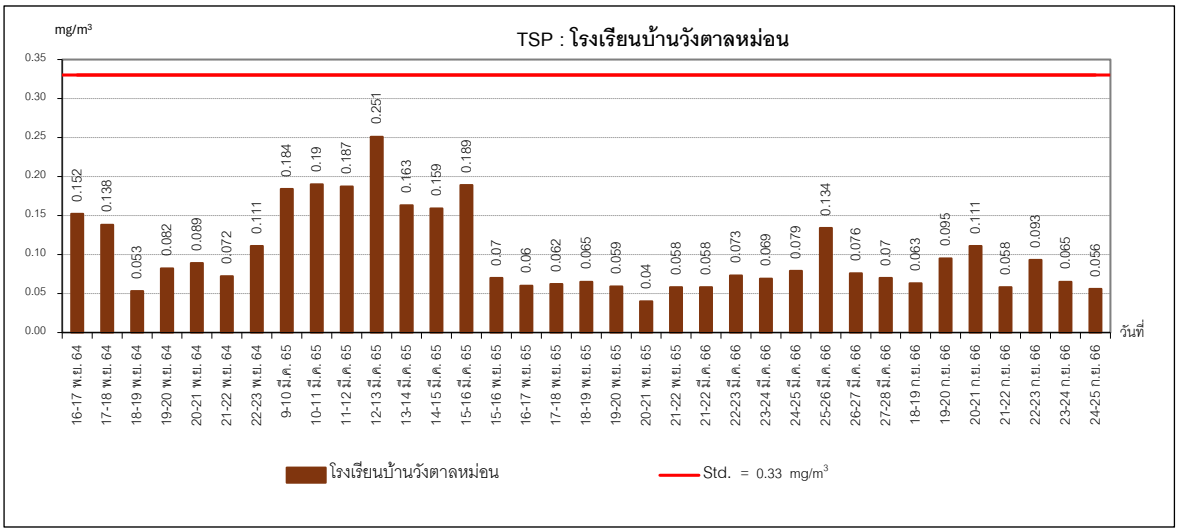
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า, * = มีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

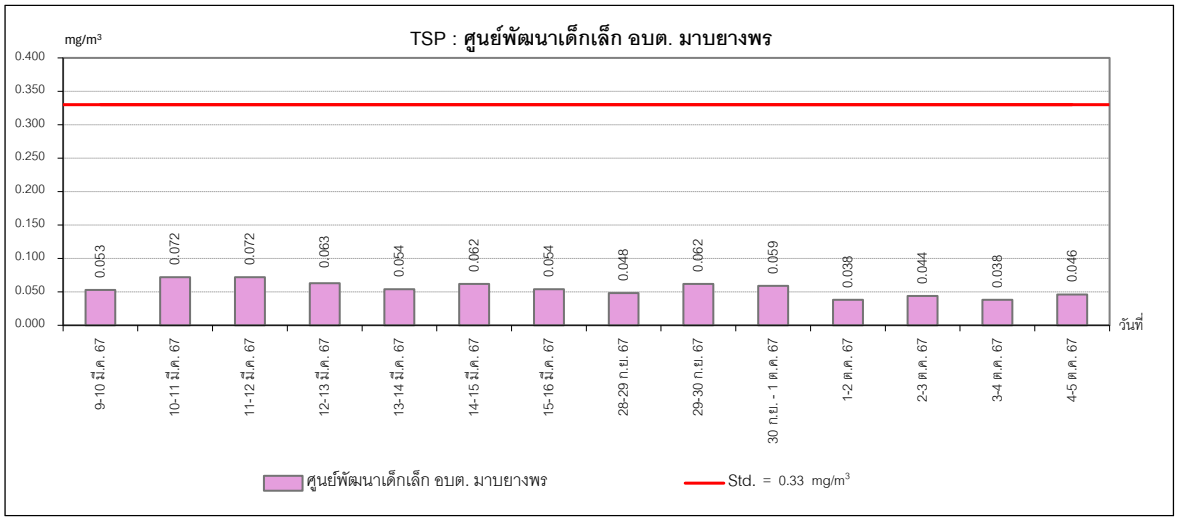
มาตรฐาน : [1/] = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

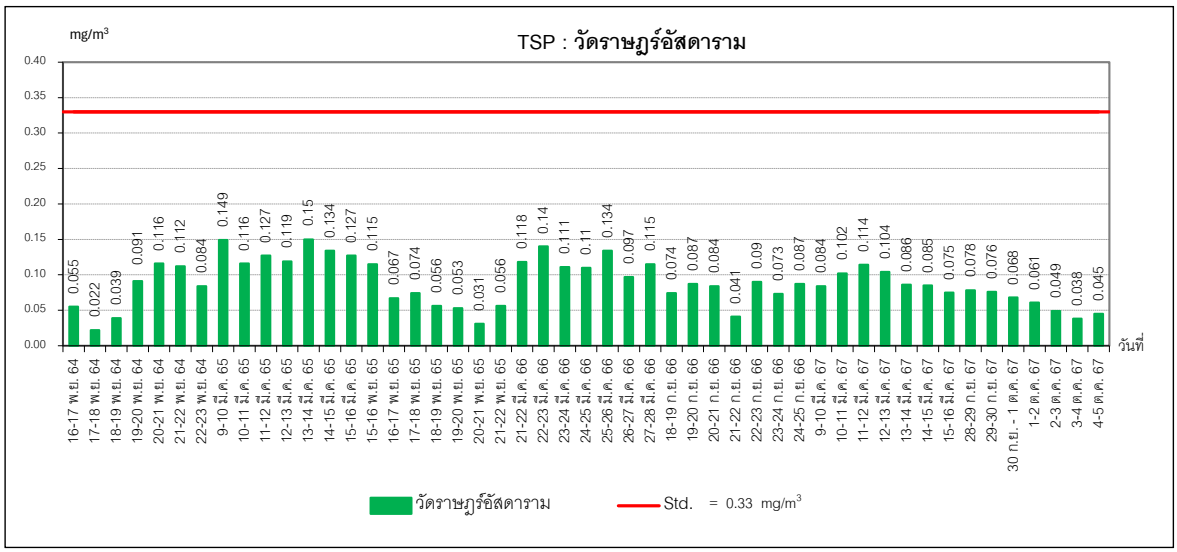
[2/] = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

[3/] = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

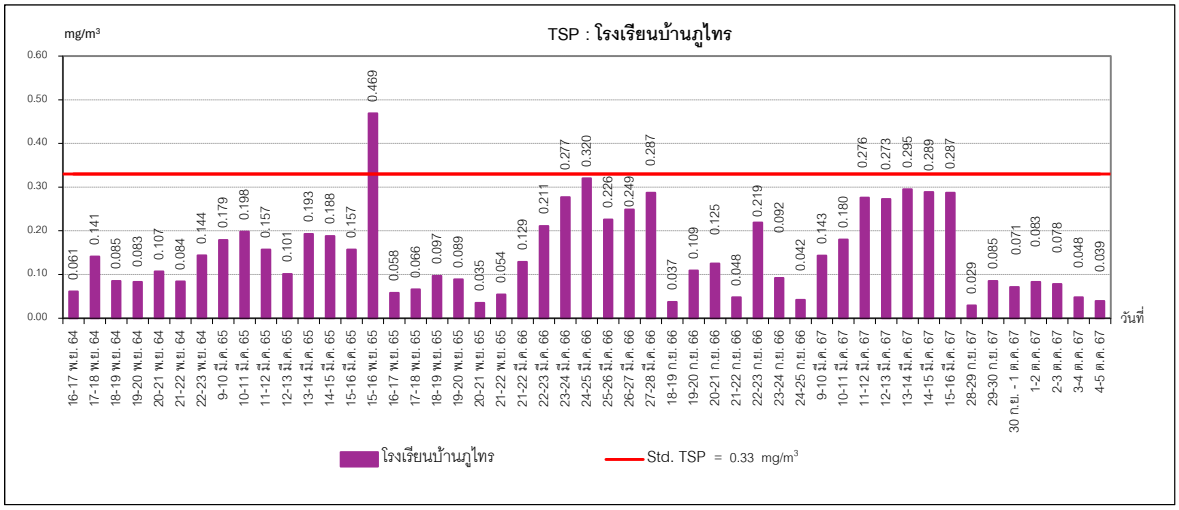
กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



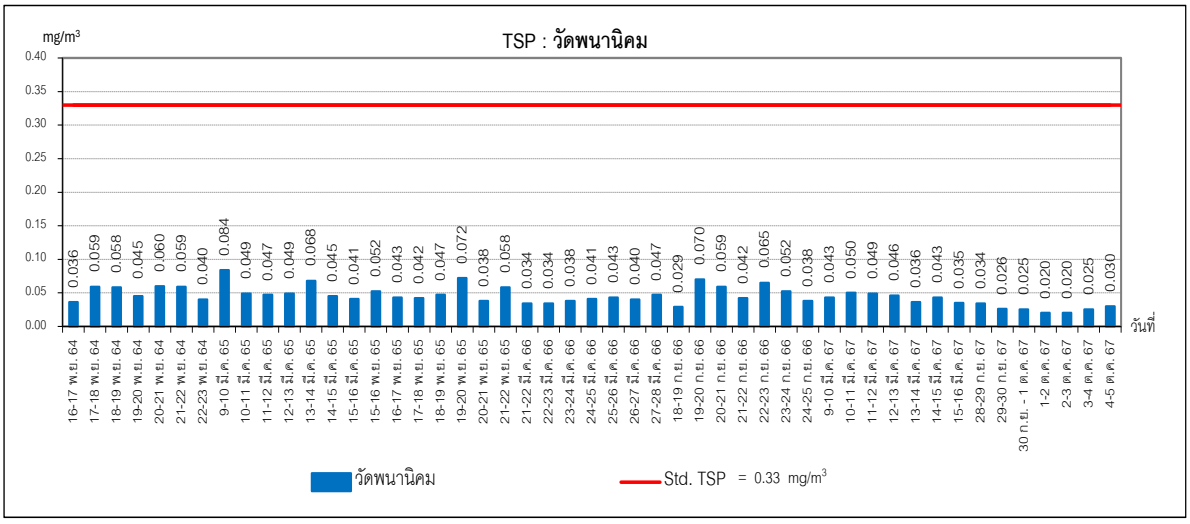


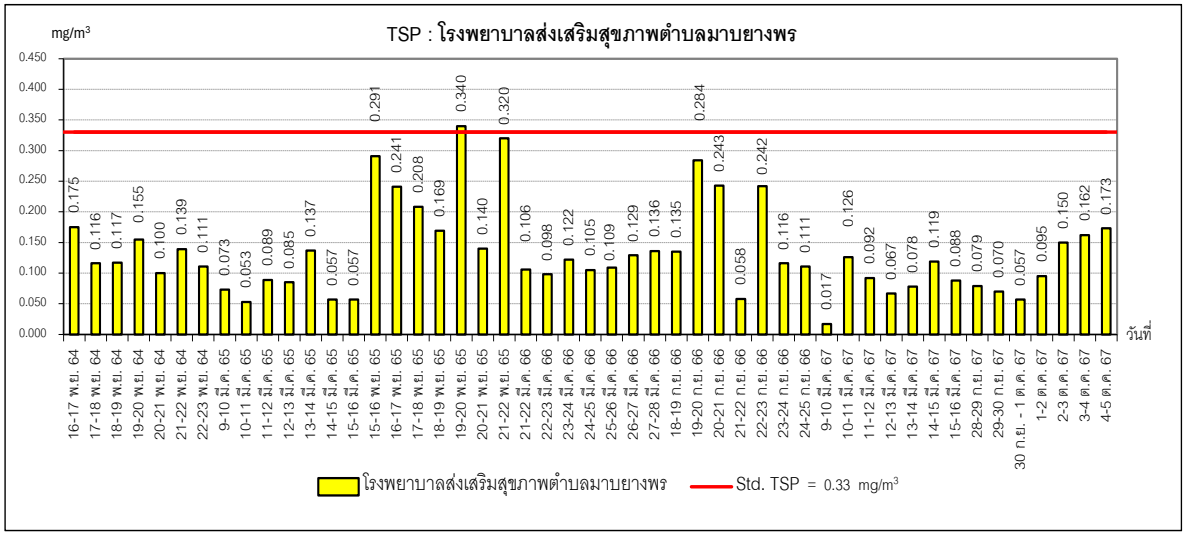


ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ



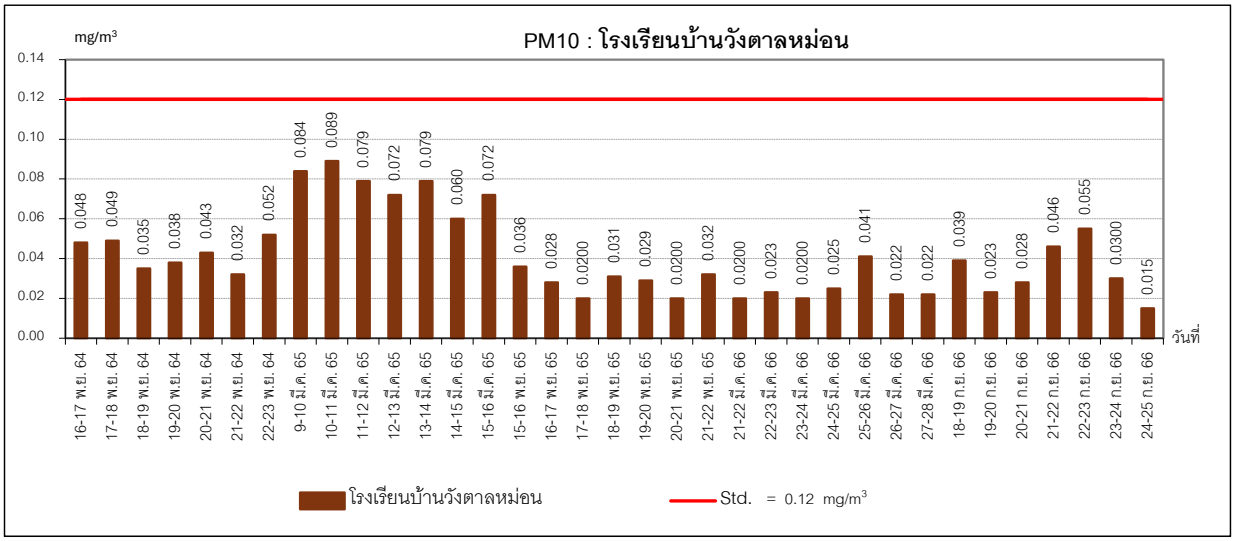
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

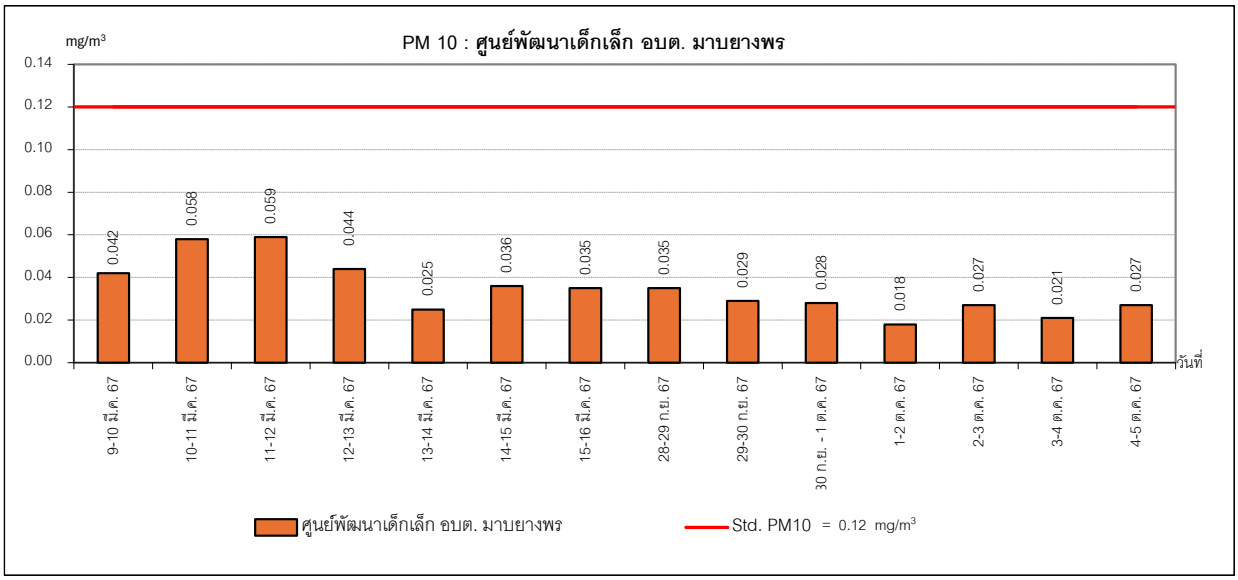


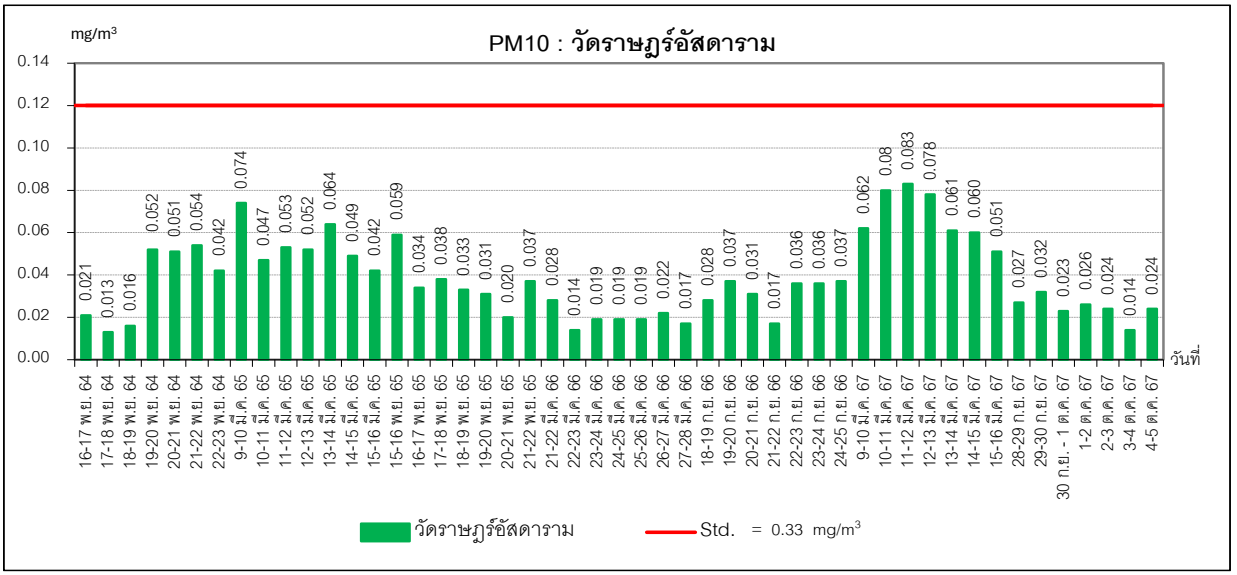


หมายเหตุ : ในวันที่ 19-20 พ.ย. 2565 มีค่า TSP มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

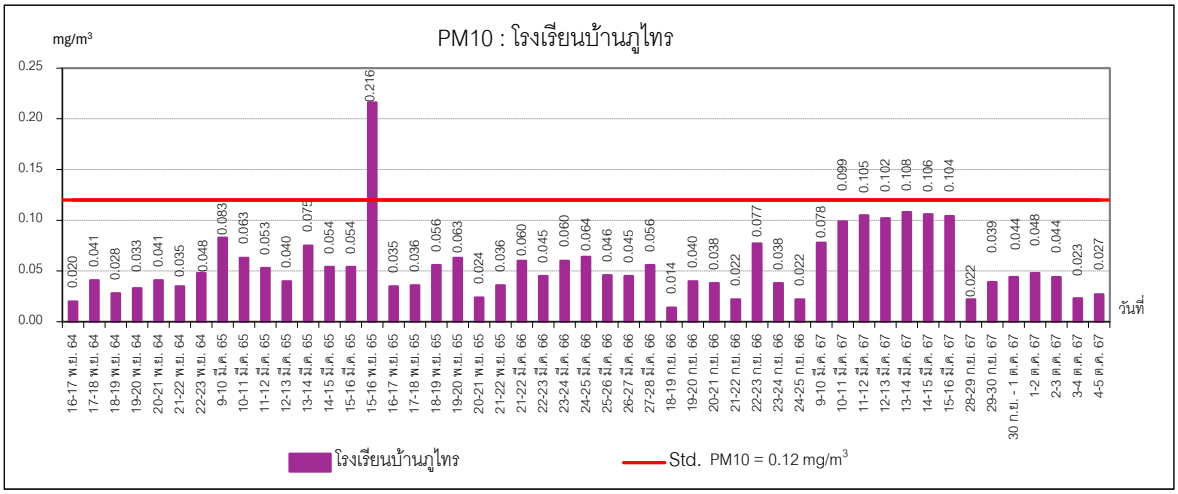
ภาพที่ 3.6 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSP ในบรรยากาศ (ต่อ)



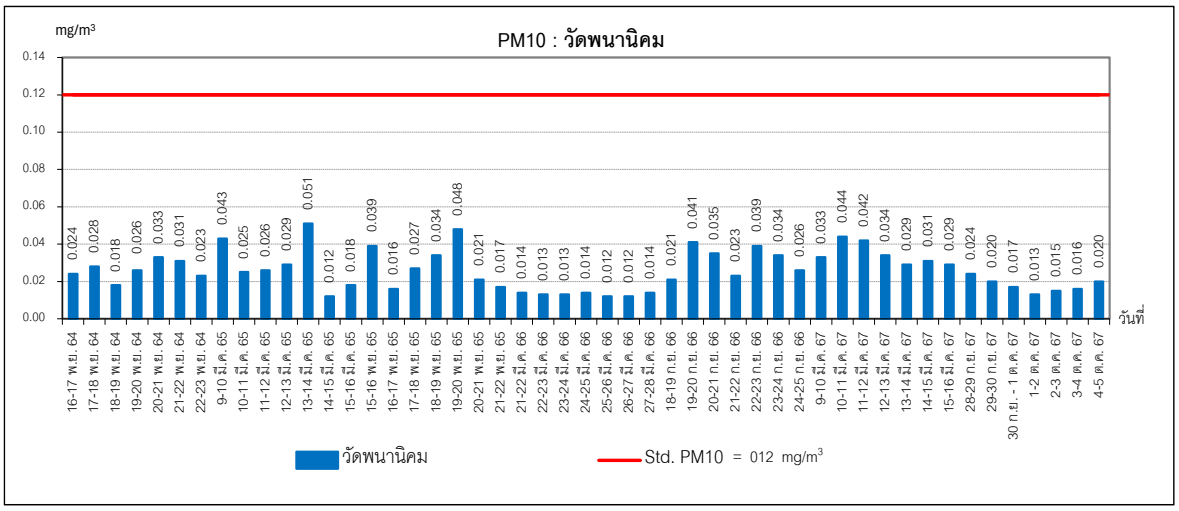


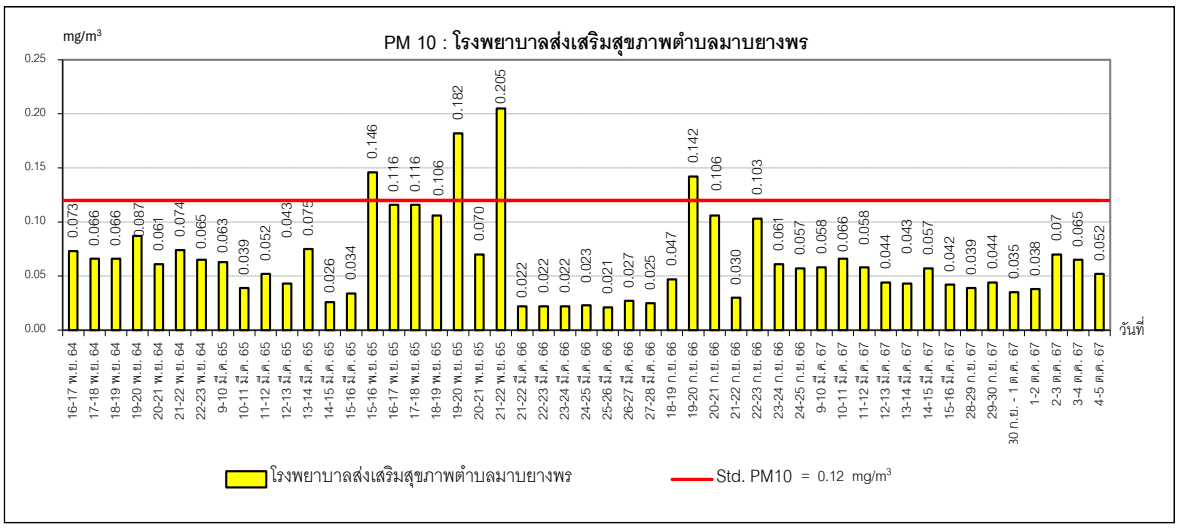


ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ



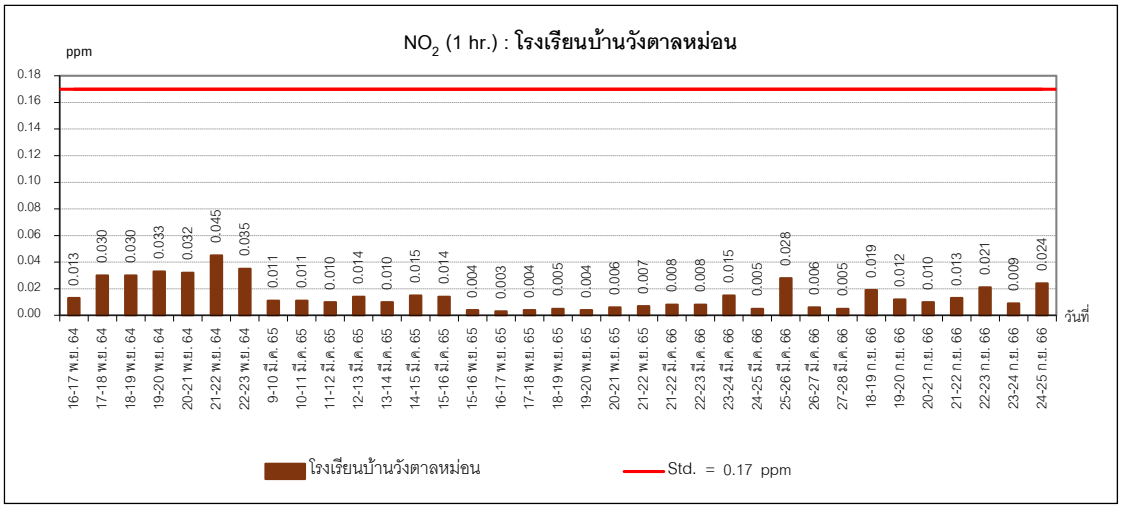
หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้าโรงเรียน

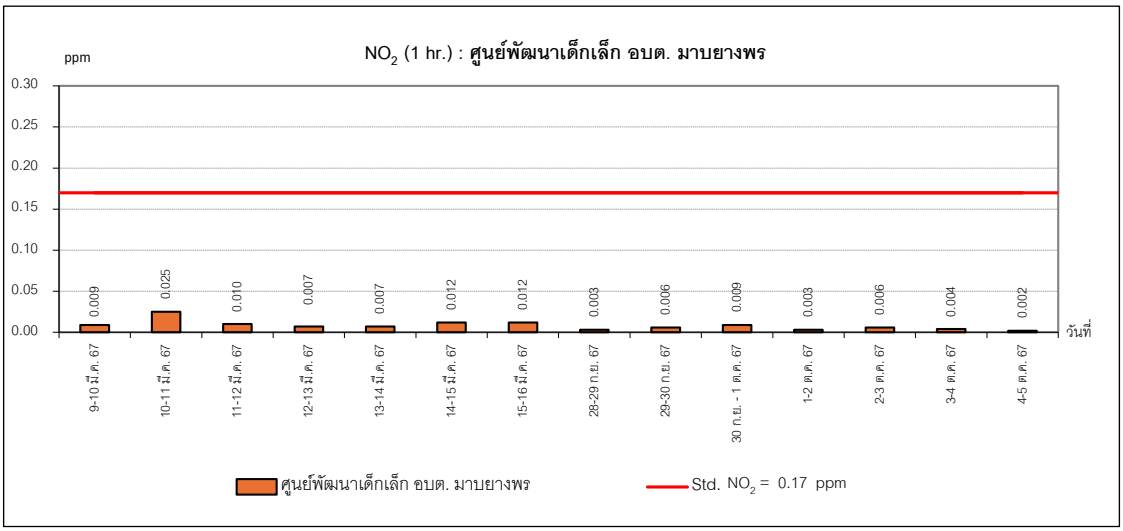


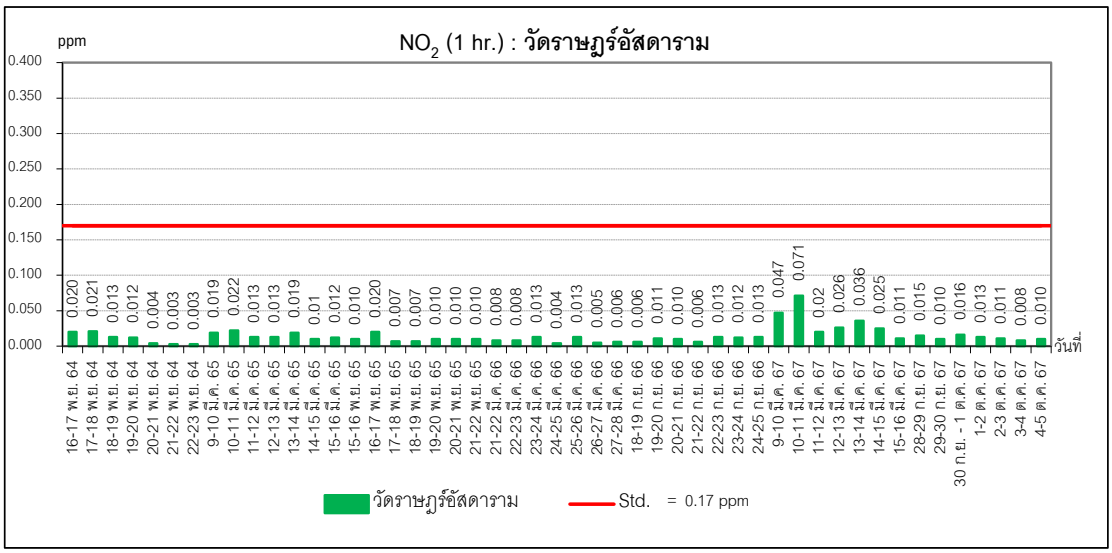


หมายเหตุ : ในวันที่ 15-16 พ.ย. 2565, 19-20 พ.ย. 2565, 21-22 พ.ย. 2565 และ 19-20 ก.ย. 2566 มีค่า PM 10 มากเกิน Std. เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวมีงานก่อสร้างถนนบริเวณด้านหน้า รพ.สต.

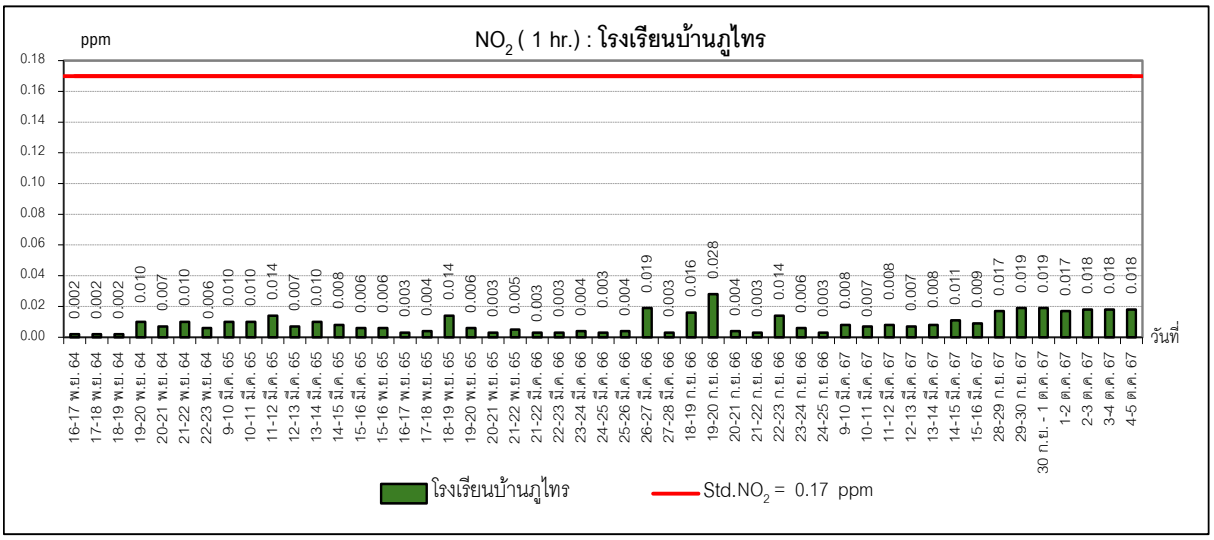
ภาพที่ 3.7 กราฟแสดงผลการตรวจวัด PM 10 ในบรรยากาศ (ต่อ)

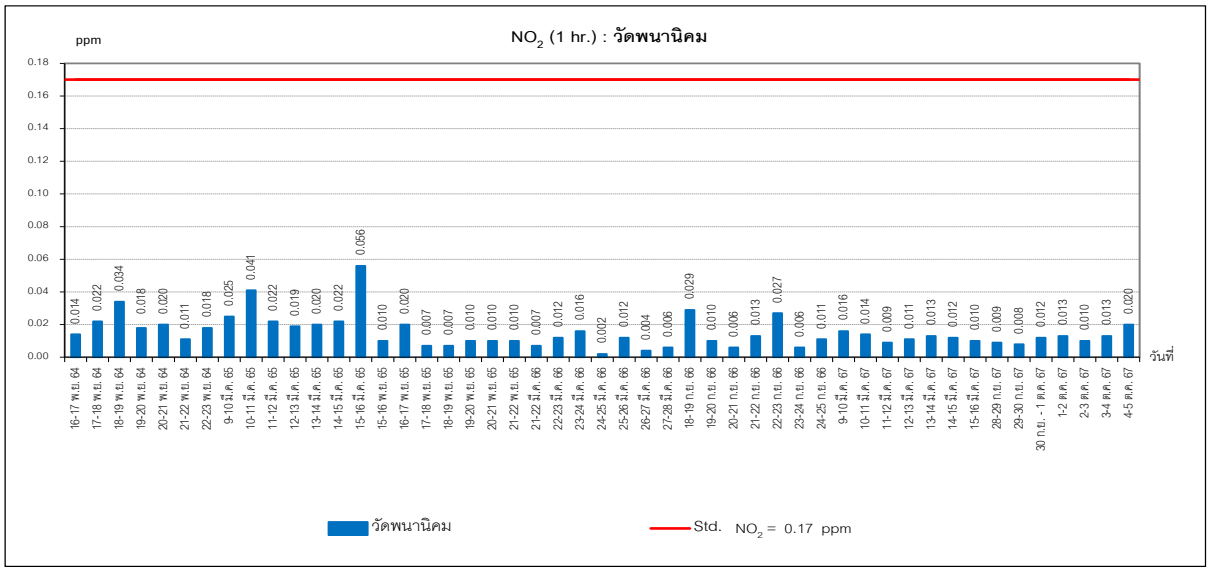


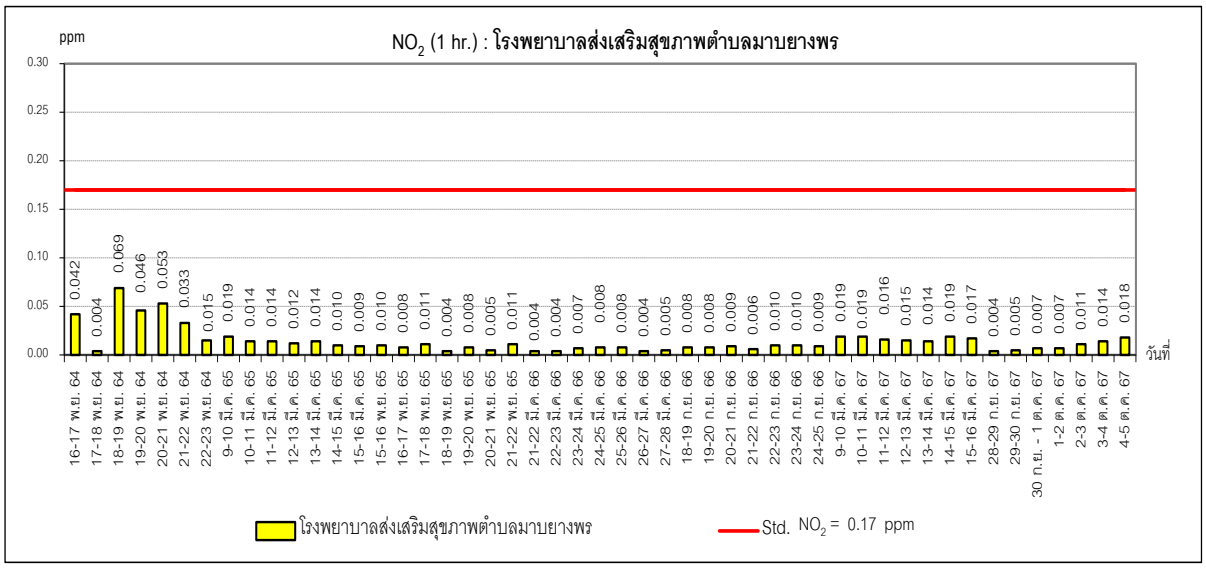




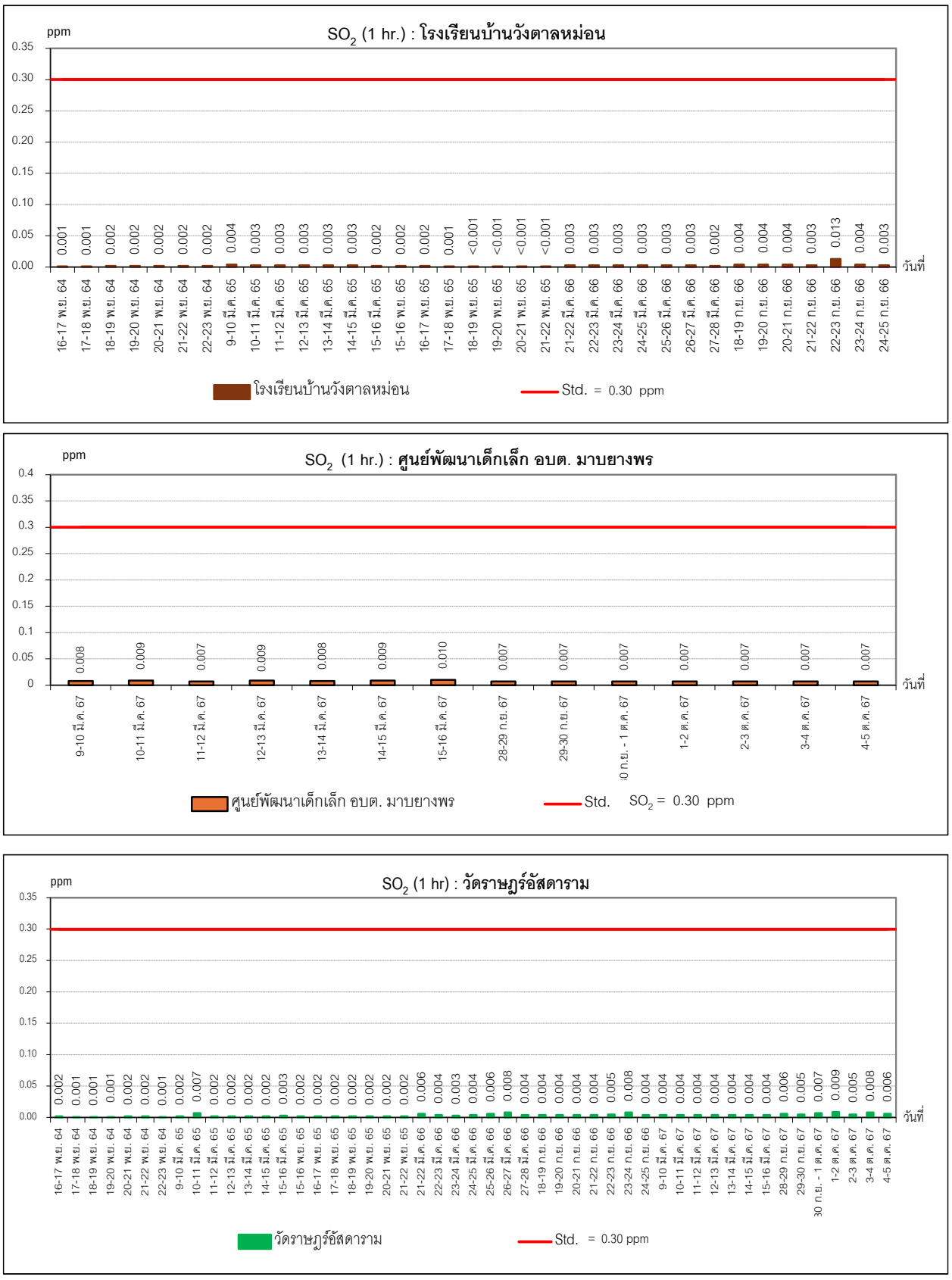
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ



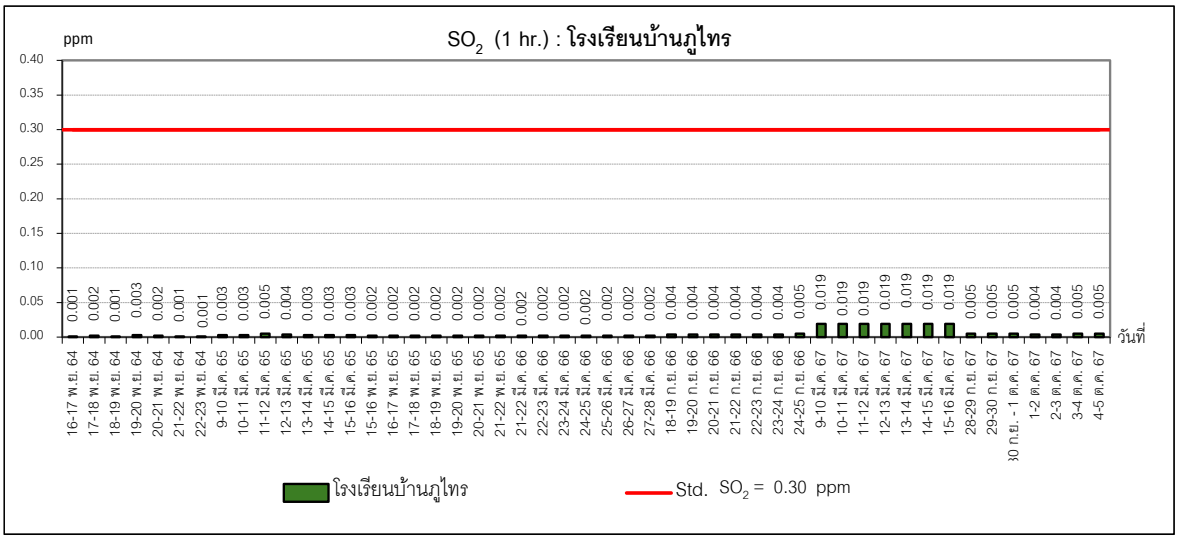


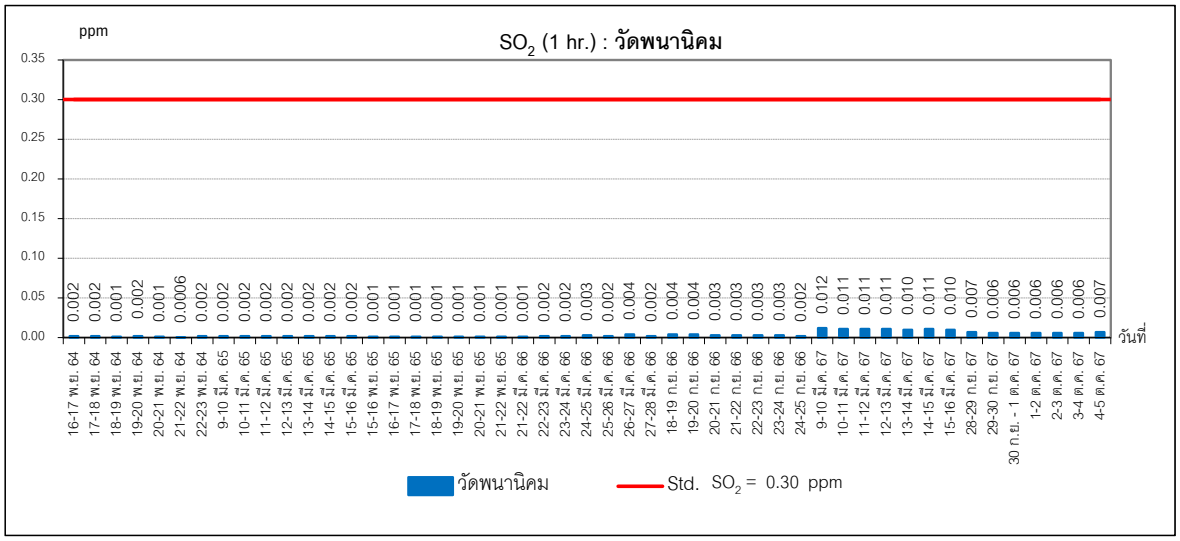


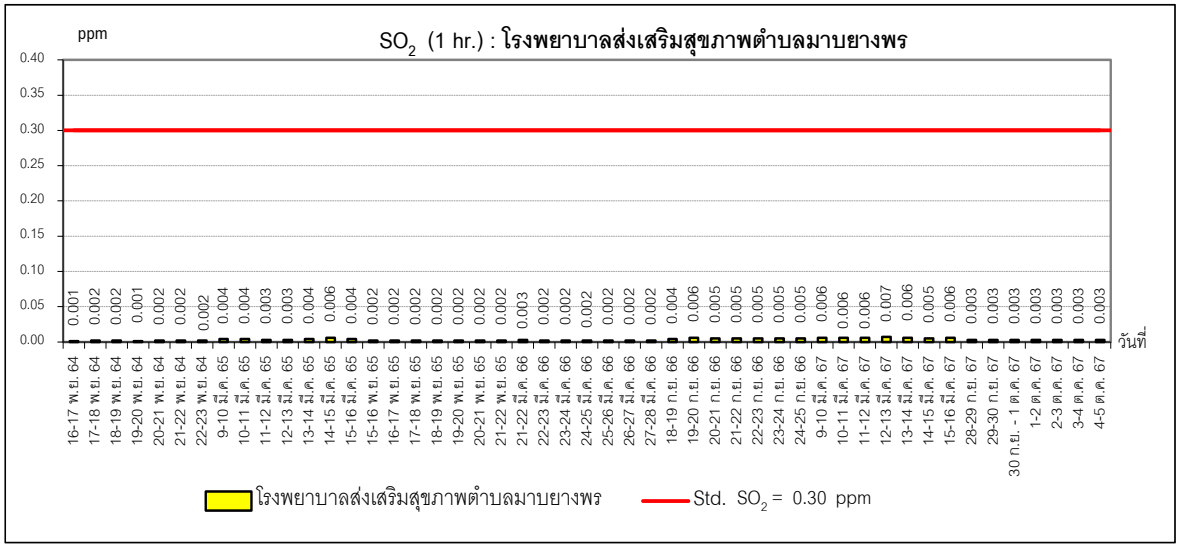
ภาพที่ 3.8 กราฟแสดงผลการตรวจวัด NO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)



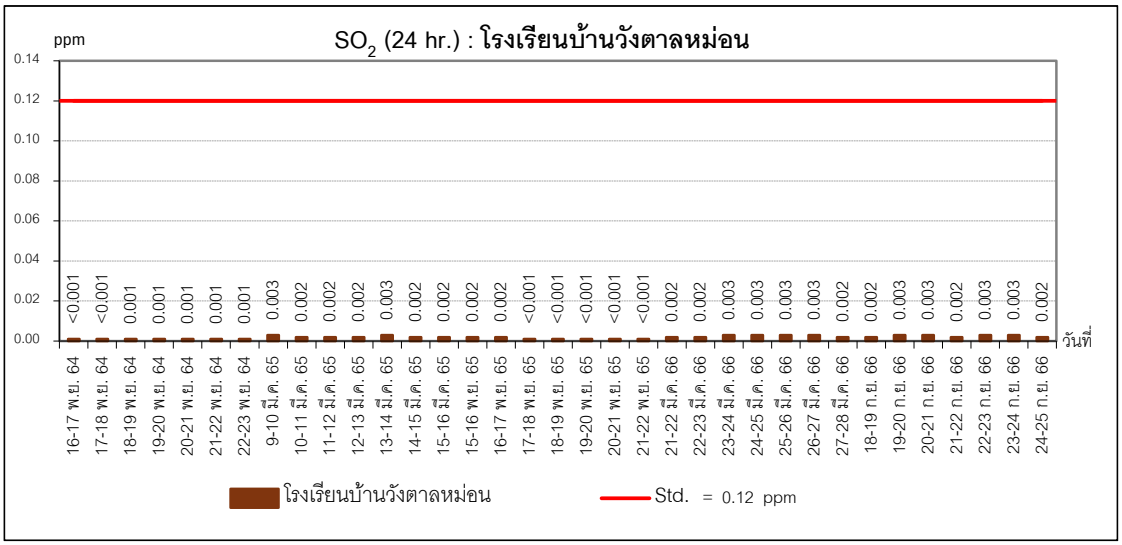
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ

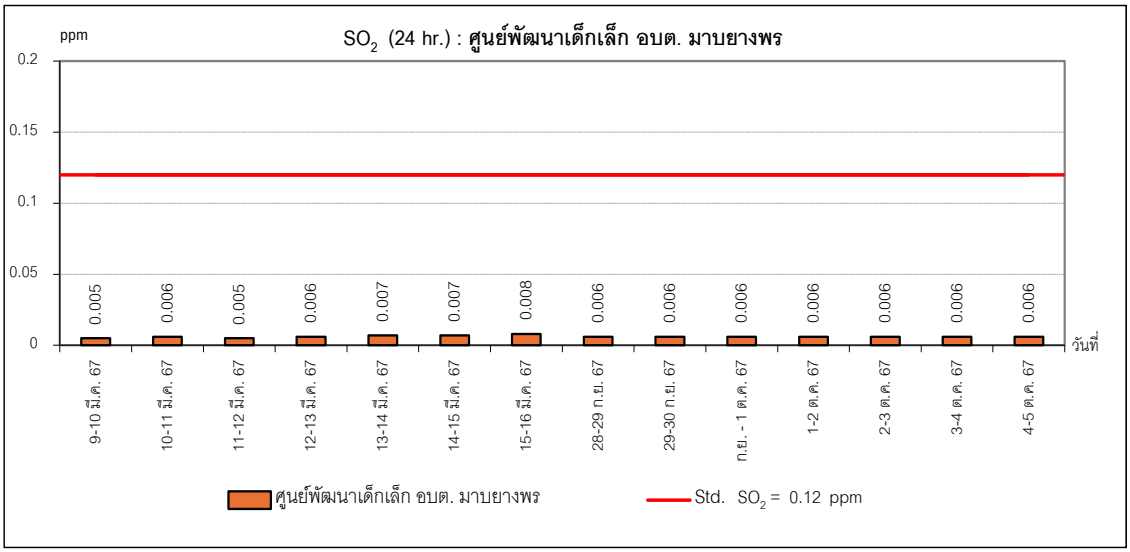


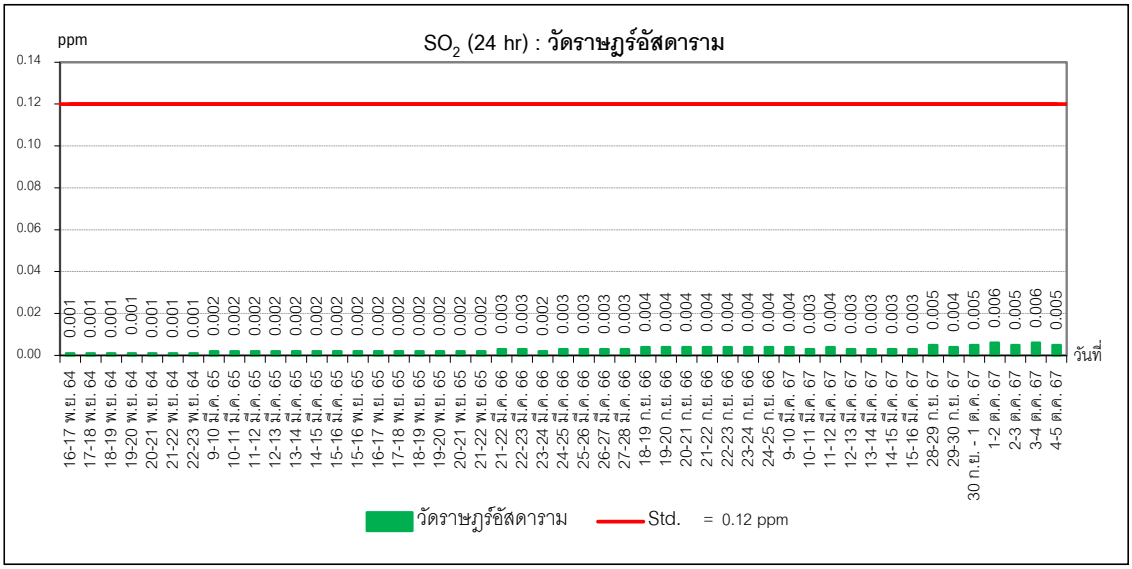




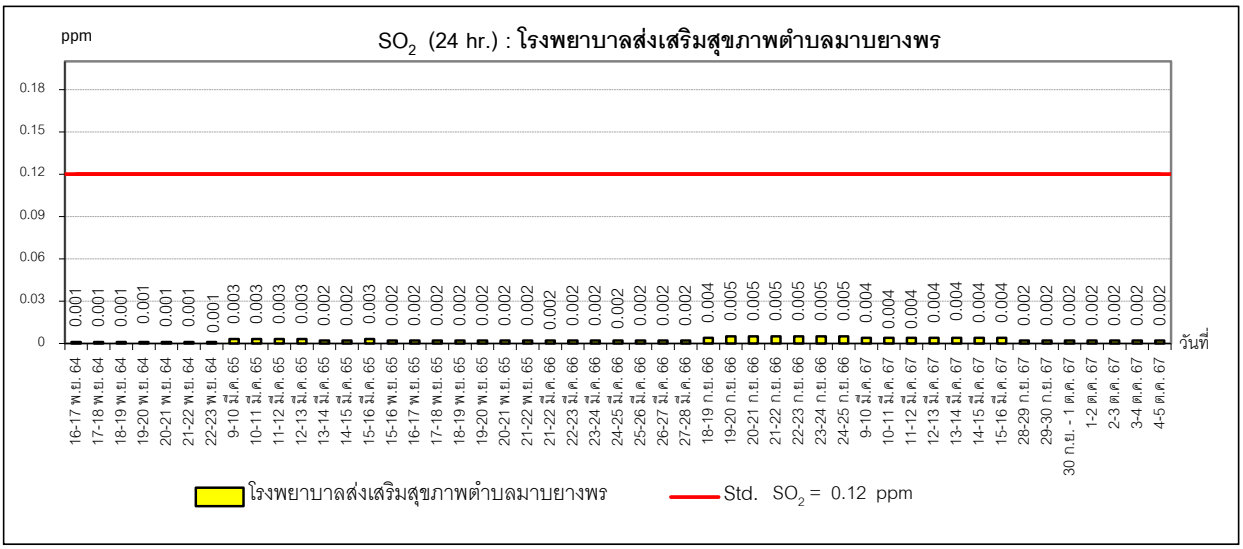
ภาพที่ 3.9 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

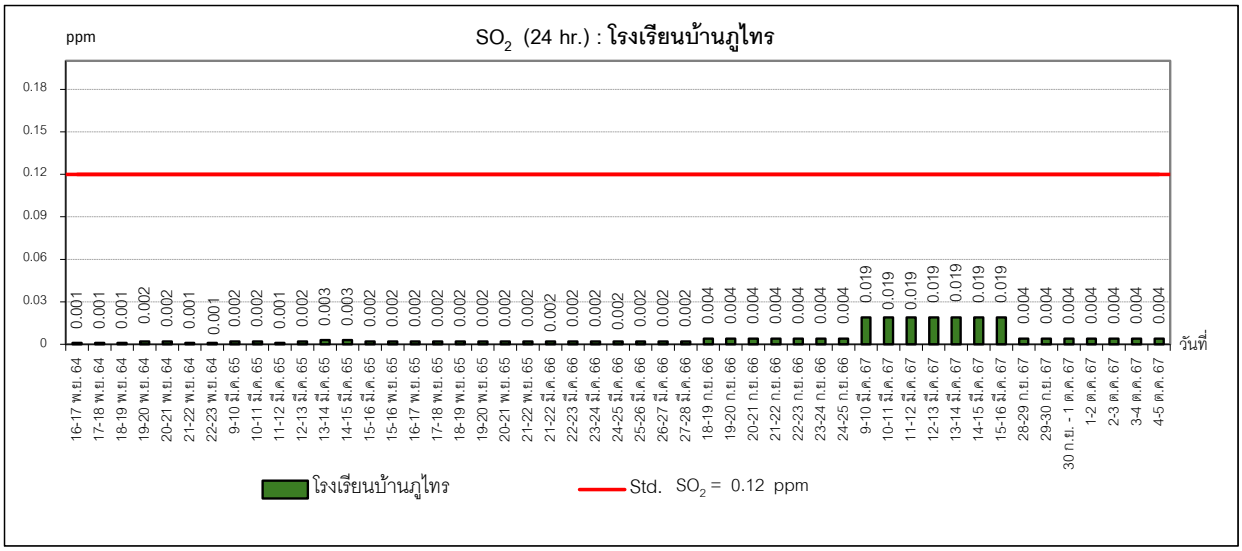


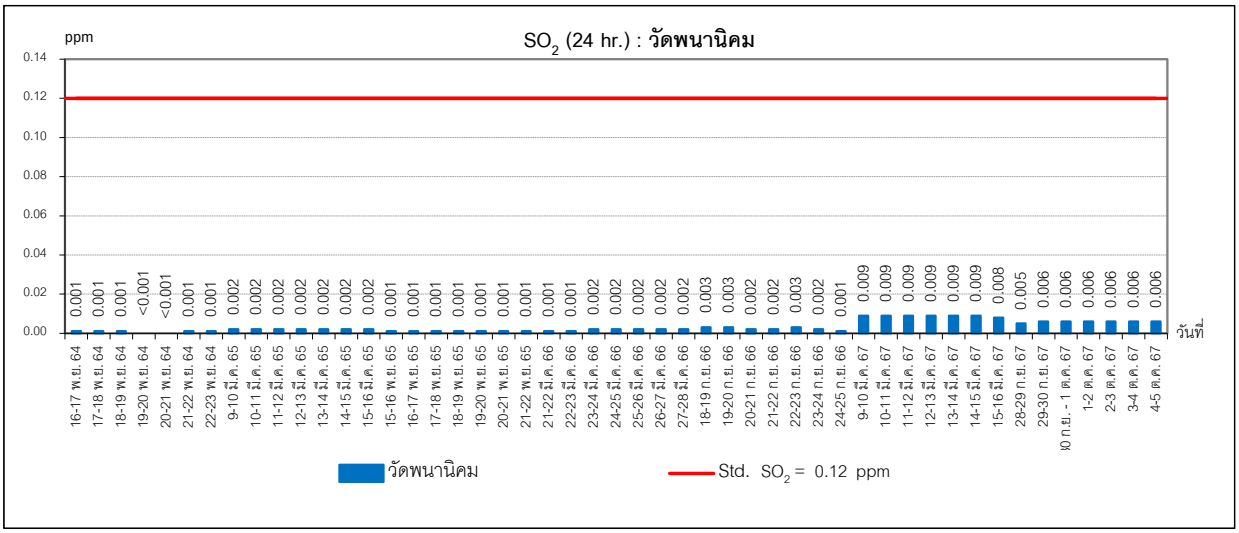




ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ







ภาพที่ 3.10 กราฟแสดงผลการตรวจวัด SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) ในบรรยากาศ (ต่อ)

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบว่า ผลการตรวจวัด TSP, PM10 และ SO_2 (ค่าเฉลี่ย 24 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ค่า NO_2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และค่า SO_2 (ค่าเฉลี่ย 1 ชม.) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564-2567 พบว่า

- บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ส่วนรายการตรวจวัด TSP มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย
- บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม พบว่า รายการตรวจวัด ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า SO_2 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย
- บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนรายการตรวจวัดค่า NO_2 มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดพนานิคม พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย ส่วนรายการตรวจวัดค่า NO_2 มีค่าลดลง
- บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ส่วนรายการตรวจวัด TSP และ PM10 มีค่าขึ้นลงตามแนวโน้มเดิมเล็กน้อย

ผลการตรวจวัดที่เพิ่มขึ้นยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และทางโครงการได้ทำการตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อควบคุมในกรณีที่มีเหตุฉุกเฉินหรือมีค่าสูงเกินเกณฑ์เพื่อจะได้ทำการแก้ไขได้ทันที แต่ทั้งนี้กรณีดังกล่าวยังไม่เคยเกิดขึ้นอีกทั้งโครงการยังได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นการเฝ้าระวังมิให้การดำเนินการของโครงการส่งผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบโครงการ หรือส่งผลกระทบน้อยที่สุด

ทั้งนี้มีการเปลี่ยนแปลงจุดวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากเดิมโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนเป็นศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพรเนื่องจากโรงเรียนบ้านวังตาลหม่อนปิดโรงเรียนอย่างถาวรไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้ อย่างไรก็ตามโครงการอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ แล้วเสร็จจะนำมาประกอบการรายงานต่อไป

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.13

ตารางที่ 3.13 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

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม และบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร แสดงดังตารางที่ 3.14 และภาพที่ 3.11

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734333, 1432312

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	2.2	W	0.0	-	0.9	WNW	0.4	SSE	1.3	SSW	0.9	SSW	0.4	NE
13:00-14:00	0.9	WNW	0.4	SSW	0.9	WNW	0.9	SSW	1.8	SSW	0.9	SSW	0.9	NE
14:00-15:00	0.4	W	1.3	SSW	1.3	WNW	0.9	SSW	2.7	SSW	0.9	SSW	0.9	WNW
15:00-16:00	0.4	W	2.2	S	0.4	WNW	1.8	SSW	2.2	SSW	0.9	SSW	0.4	SSW
16:00-17:00	0.0	-	1.3	S	0.4	W	1.3	SSW	2.2	SSW	0.9	SSW	0.0	-
17:00-18:00	0.0	-	1.8	SSW	0.0	-	1.3	SSW	2.2	SSW	0.4	SSW	0.0	-
18:00-19:00	0.4	SSW	1.3	SSW	0.4	SSW	1.3	SSW	0.9	SSW	0.9	SSW	0.0	-
19:00-20:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	SSW	0.9	SSW	0.4	SSW	0.9	SSW	0.0	-
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SSW	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	-	0.4	WNW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.0	-	0.9	NE	0.9	NE
10:00-11:00	0.0	-	0.9	W	0.0	-	0.9	SSW	0.4	SSW	1.3	ENE	1.8	NE
11:00-12:00	0.0	-	0.4	W	0.4	SSE	0.4	SSW	0.4	SSW	1.3	ENE	0.4	N
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.2	-	2.2	-	1.3	-	1.8	-	2.7	-	1.3	-	1.8	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0730752, 1439005

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย.-1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.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	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-
12:00-13:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW	0.4	SW	1.3	S	0.4	SE	0.4	NNW
13:00-14:00	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW	0.9	S	0.9	S	0.4	SE	0.9	NNW
14:00-15:00	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	1.8	WSW	0.4	S	0.4	S	0.4	NNW
15:00-16:00	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW	0.4	SSE	0.0	-
16:00-17:00	0.9	SSW	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW
17:00-18:00	0.9	ESE	0.9	SSW	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	1.3	ESE	0.4	SE	0.9	SSW	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.9	ESE	0.0	-	0.4	S	0.0	-	0.9	S	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	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	WNW
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	0.9	-	0.9	-	1.8	-	1.3	-	0.4	-	0.9	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.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
13:00-14:00	0.4	N	1.3	SSW	1.3	NW	0.9	NNE	0.9	SSE	0.0	-	1.3	NE
14:00-15:00	0.0	-	0.9	S	1.3	W	0.4	NE	0.9	S	0.0	-	0.9	SSE
15:00-16:00	0.4	S	0.9	S	0.9	WNW	0.4	SSW	0.9	S	0.0	-	0.9	SW
16:00-17:00	0.4	S	0.4	S	0.4	W	0.4	SSE	0.9	S	0.4	S	0.0	-
17:00-18:00	0.9	S	0.4	SSW	0.9	SW	0.4	S	0.9	S	0.4	S	0.0	-
18:00-19:00	0.9	S	0.4	S	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	S	0.0	-
19:00-20:00	0.4	SSW	0.4	SW	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	-	0.9	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	W	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NE
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.3	ENE
09:00-10:00	0.0	-	0.4	WSW	0.4	SW	0.0	-	0.0	-	0.9	NE	2.2	ENE
10:00-11:00	0.4	SSW	0.9	WSW	0.4	S	0.4	S	0.4	SSW	1.8	NE	2.2	ENE
11:00-12:00	0.4	SW	0.9	W	0.0	-	0.4	S	0.0	-	2.2	ENE	1.8	NE
12:00-13:00	0.9	SW	1.3	W	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-	2.2	ENE	0.4	NE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.9	-	1.3	-	1.3	-	0.9	-	0.9	-	2.2	-	2.2	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณวัดพนานิคม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728553, 1428896

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณวัดพนานิคม													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.ค. 67	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
12:00-13:00	0.0	-	0.4	WSW	0.4	WNW	0.9	S	1.3	SSE	0.9	SSE	0.4	S
13:00-14:00	0.0	-	0.9	SW	0.9	WNW	0.9	S	1.3	SSE	0.4	SE	0.4	S
14:00-15:00	0.0	-	0.9	SW	0.9	WNW	0.9	S	1.3	SE	0.4	SSE	1.3	SE
15:00-16:00	0.4	NW	1.3	WSW	0.9	W	0.9	SSE	0.9	S	0.4	S	0.0	-
16:00-17:00	0.4	SW	0.9	SSE	0.4	W	0.9	SSE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-
17:00-18:00	0.4	WSW	0.9	SSW	0.4	SSW	0.9	SSE	0.9	S	0.0	-	0.0	-
18:00-19:00	0.0	-	0.9	SSW	0.0	-	0.9	SSE	0.9	SSE	0.0	-	0.0	-
19:00-20:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.4	S	0.4	S	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	-	0.4	NW	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	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.4	WSW	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SSE	0.0	-	0.0	-	0.4	N
10:00-11:00	0.4	S	0.4	W	0.4	SSE	0.9	SSE	0.4	SW	0.0	-	0.4	N
11:00-12:00	0.4	SSW	0.4	W	0.4	SSE	0.9	SSE	0.0	-	0.4	S	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	0.4	-	1.3	-	0.9	-	0.9	-	1.3	-	0.9	-	1.3	-

ตารางที่ 3.14 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สถานีตรวจวัด บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0731347, 1436986

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมาบยางพร													
	28-29 ก.ย. 67		29-30 ก.ย. 67		30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67		1-2 ต.ค. 67		2-3 ต.ค. 67		3-4 ต.ค. 67		4-5 ต.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	0.9	SW	0.9	E	1.3	W	0.9	SE	1.3	SE	1.3	SE	0.9	NNW
12:00-13:00	0.9	SW	0.9	SE	1.3	W	0.9	SE	1.8	SE	1.3	SE	0.9	NNW
13:00-14:00	0.9	SW	0.9	SE	1.8	W	0.4	SE	2.2	SE	1.3	SE	1.3	SE
14:00-15:00	0.9	SW	1.3	SE	2.2	W	0.4	W	2.7	SE	1.8	SE	0.9	SE
15:00-16:00	0.4	SW	1.8	SE	1.8	W	0.9	SE	2.7	SE	1.3	SE	0.9	SE
16:00-17:00	0.9	SW	1.8	SE	1.3	W	2.2	SE	2.2	SE	0.9	SE	0.4	SE
17:00-18:00	0.4	E	1.3	SE	0.9	SE	1.8	SE	1.8	SE	1.3	SE	0.4	SE
18:00-19:00	0.9	E	1.3	SE	0.4	SSE	1.3	SE	1.8	SE	1.3	SSE	0.0	-
19:00-20:00	0.4	ESE	0.4	SE	0.9	SSE	1.3	SE	1.3	SE	0.9	SSE	0.0	-
20:00-21:00	0.4	E	0.4	SE	0.9	SSE	1.3	SE	0.9	SE	0.9	SE	0.0	-
21:00-22:00	0.4	E	0.0	-	0.9	SE	0.4	SE	0.9	SE	0.4	SE	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SE	0.9	SE	0.9	SE	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	WNW	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.9	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE	0.4	SE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	NNW	0.4	NNW
08:00-09:00	0.4	E	0.0	-	0.4	SE	0.4	SE	0.0	-	0.9	NNW	0.9	NNW
09:00-10:00	0.9	E	0.4	W	0.4	SE	1.3	SE	0.0	-	0.4	NNW	0.9	NNW
10:00-11:00	1.3	E	0.9	W	1.3	SE	0.9	SE	0.4	S	0.9	NNW	0.4	N
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	1.8	-	2.2	-	2.2	-	2.7	-	1.8	-	1.3	-

หมายเหตุ : WS = wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction

N	= 349-360-11	SE	= 124-146	W	= 259-270-281
NNE	= 12-33	SSE	= 147-168	WNW	= 282-303
NE	= 34-56	S	= 169-180-191	NW	= 304-326
ENE	= 57-78	SSW	= 192-213	NNW	= 327-348
E	= 79-90-101	SW	= 214-236		
ESE	= 102-123	WSW	= 237-258		

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายอพิวัตร คลังเพชร

ชื่อผู้บันทึก : นายอพิวัตร คลังเพชร

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 :

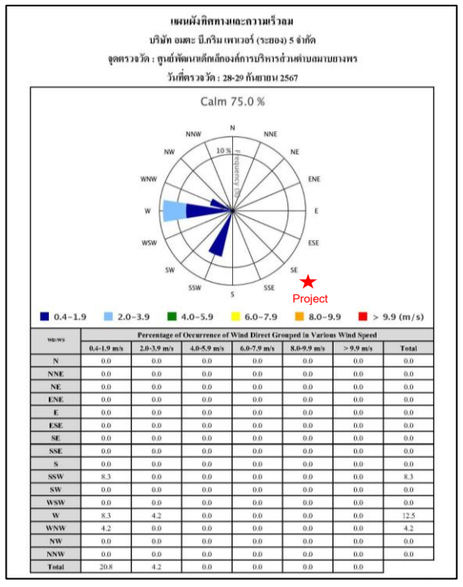
- **<u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 60.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 23.2 % รองลงมาคือทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 13.8 %

- **<u>บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 78.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 6.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 3.0 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้กับ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 2.4 % และทิศอื่น ๆ 5.4 %

- **<u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ เป็นลมสงบ 63.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 11.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ กับ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกกับ ทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 3.6 % และทิศอื่น ๆ 6.0 %

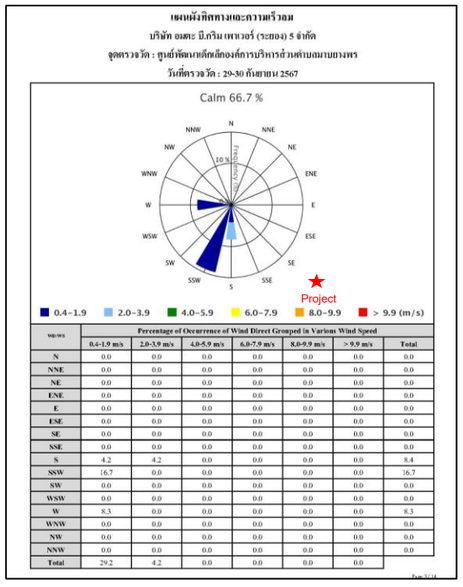
- **<u>บริเวณวัดพนานิคม</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 66.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 7.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตก 2.4 %เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 6.0 %

- **<u>บริเวณ รพ.สต.มาบยางพร</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 37.5 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 37.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 6.0 % ทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 3.8 %



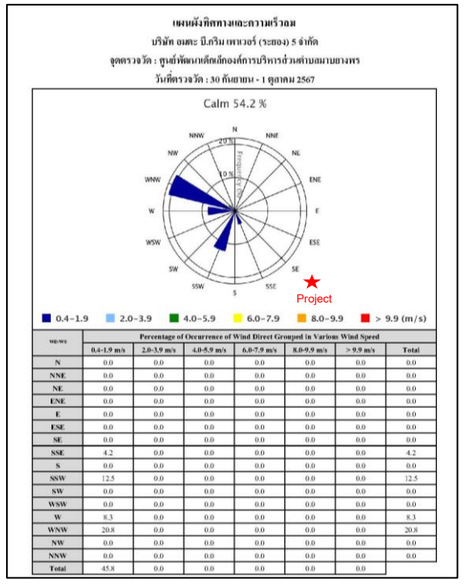
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	8.3	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
WNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	20.8	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

28-29 ก.ย. 67



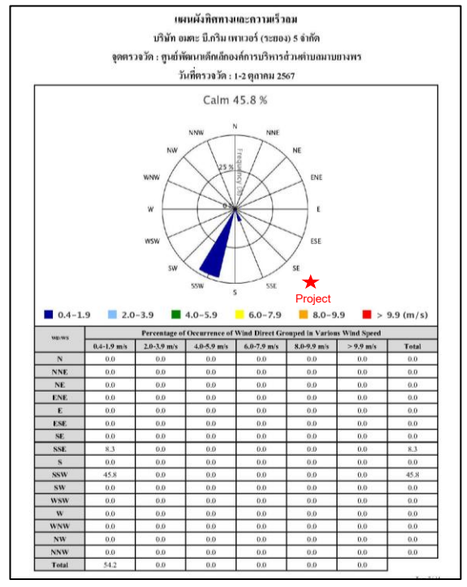
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	4.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4
SSW	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	29.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

29-30 ก.ย. 67



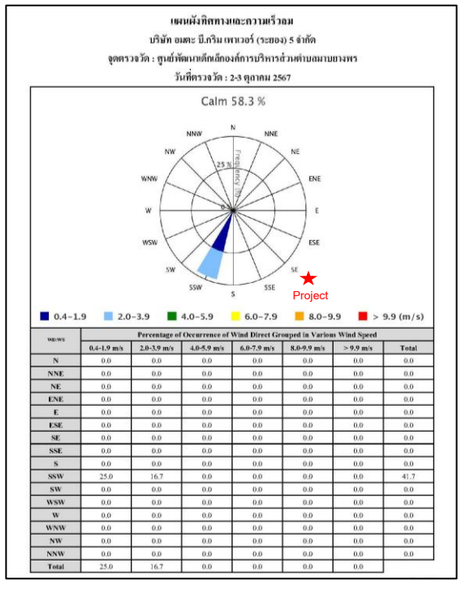
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WNW	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



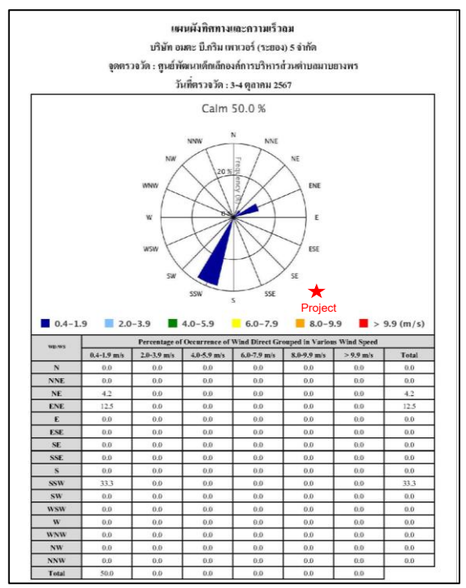
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	54.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

1-2 ต.ค. 67



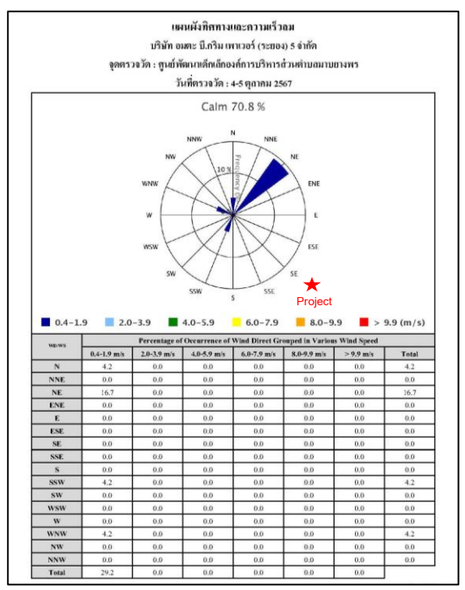
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	25.0	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	25.0	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	

2-3 ต.ค. 67



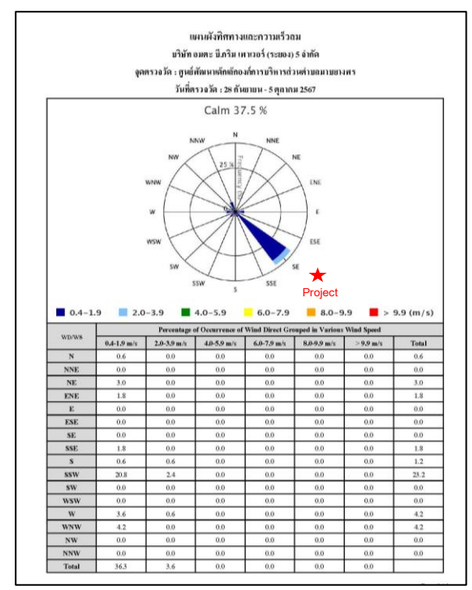
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ENE	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

3-4 ต.ค. 67



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

4-5 ต.ค. 67

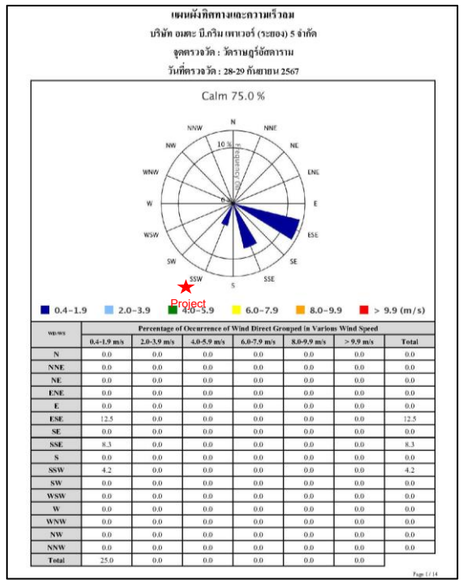


WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
ENE	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
S	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
SSW	20.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	36.3	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	

28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

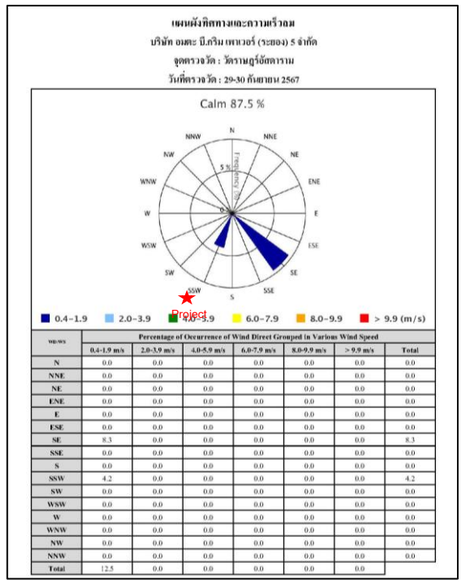
<u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร</u>

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม



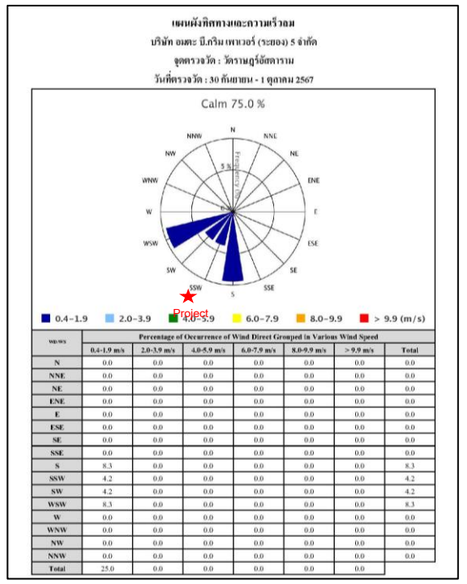
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

28-29 ก.ย. 67



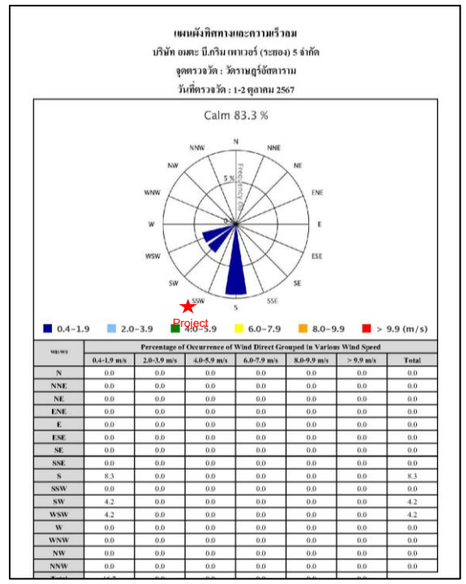
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

29-30 ก.ย. 67



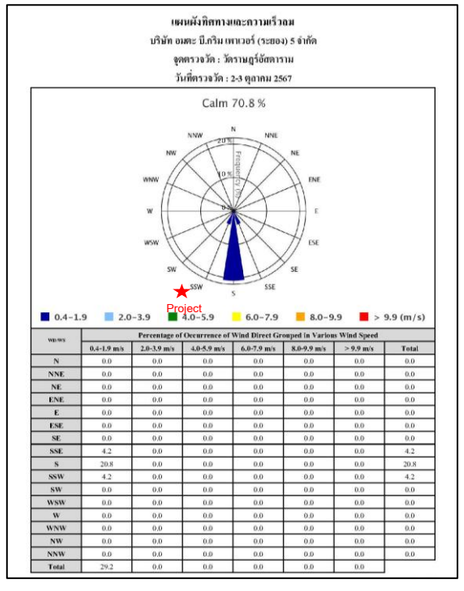
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



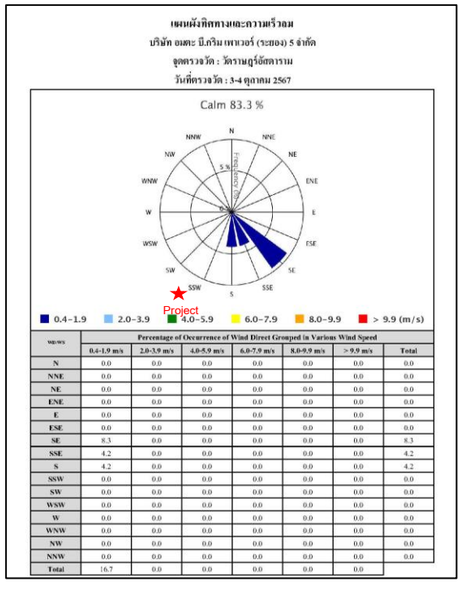
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total							

1-2 ต.ค. 67



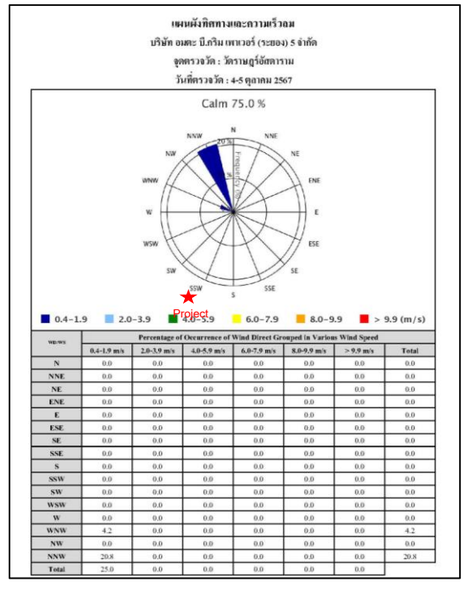
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
S	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

2-3 ต.ค. 67



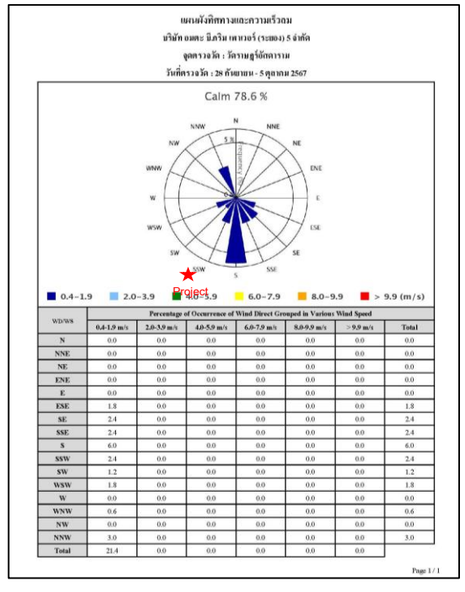
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

3-4 ต.ค. 67



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
Total	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

4-5 ต.ค. 67

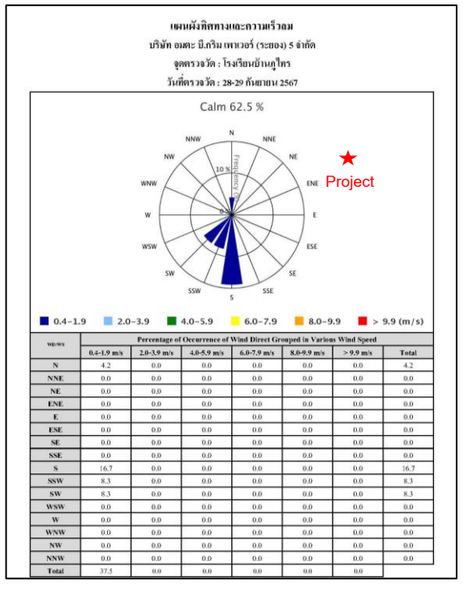


WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
SE	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
SSE	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
S	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0
SSW	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
SW	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
WSW	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
Total	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

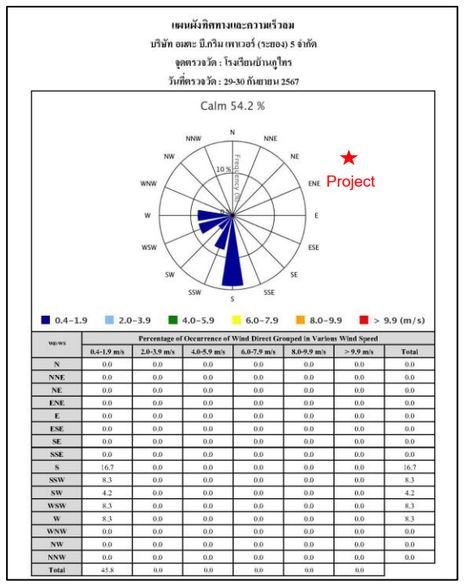
บริเวณวัดราฎร์อัสดาราม

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



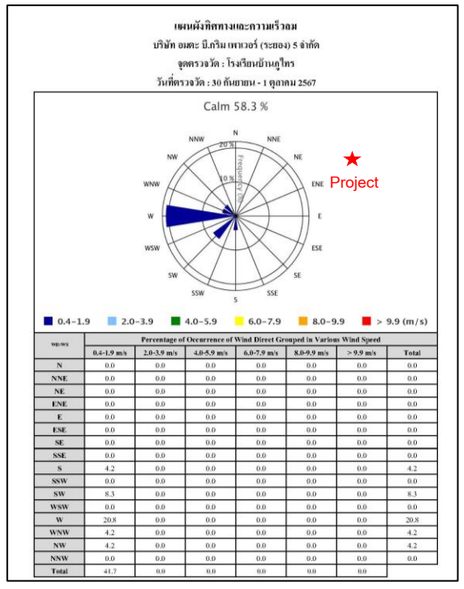
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
SSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

28-29 ก.ย. 67



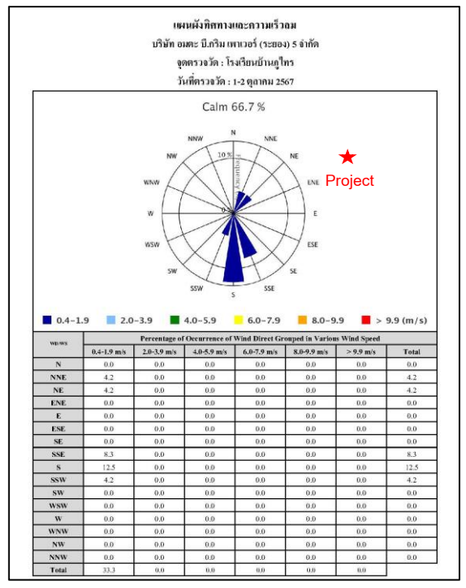
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
SSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
W	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

29-30 ก.ย. 67



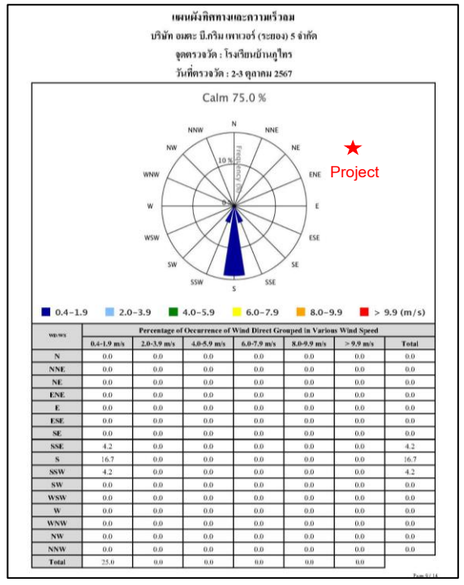
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
WNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



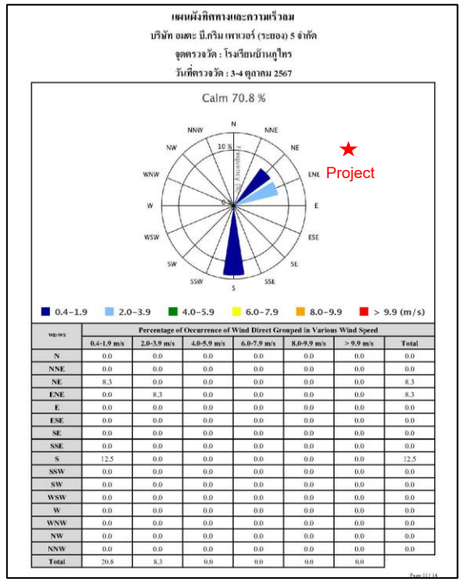
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
S	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

1-2 ต.ค. 67



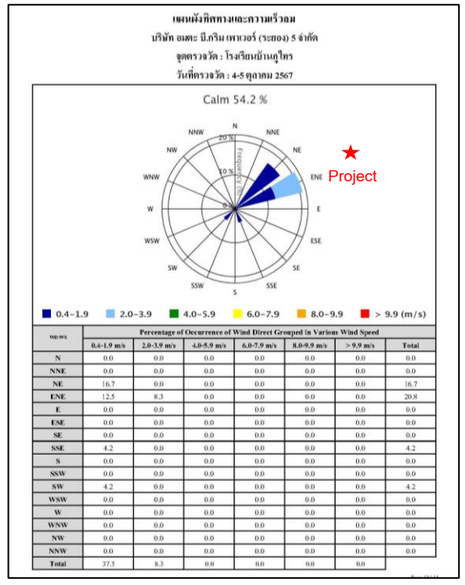
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
S	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

2-3 ต.ค. 67



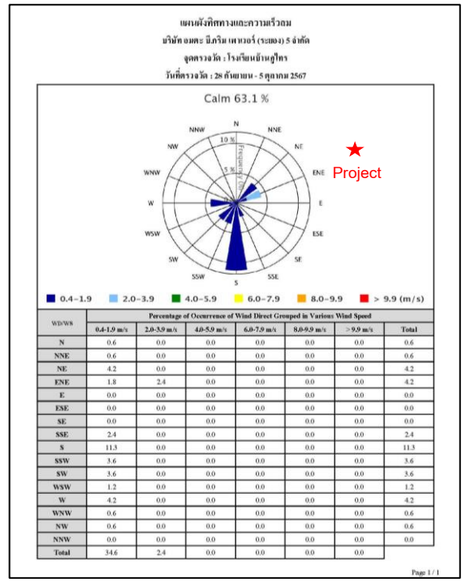
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
ENE	0.0	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	20.8	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	

3-4 ต.ค. 67



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
ENE	12.5	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	37.5	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	

4-5 ต.ค. 67

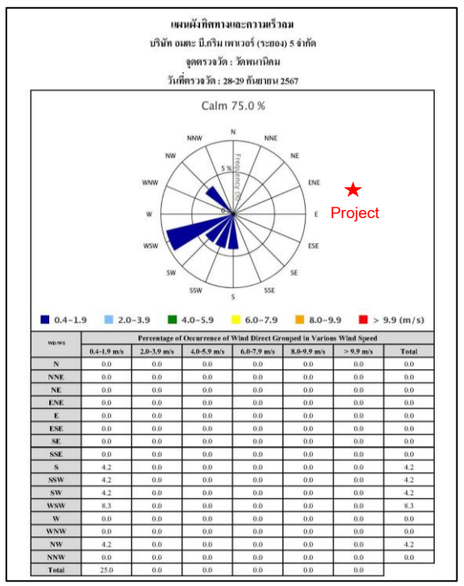


WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NNE	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ENE	1.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
S	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3
SSW	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
SW	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
WSW	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NW	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	34.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	

28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

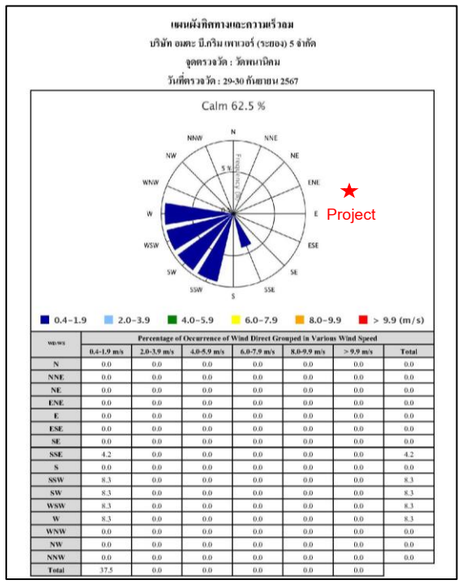
<u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u>

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



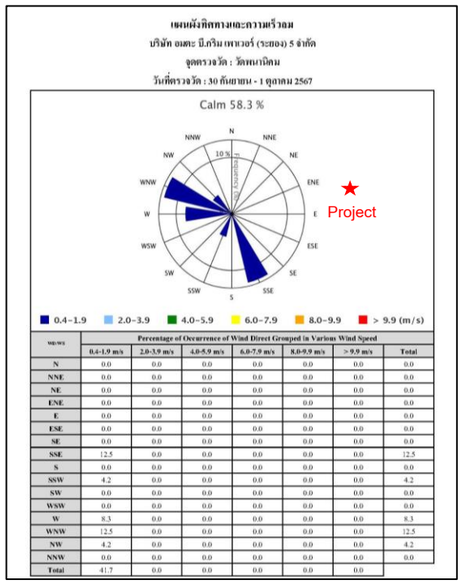
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

28-29 ก.ย. 67



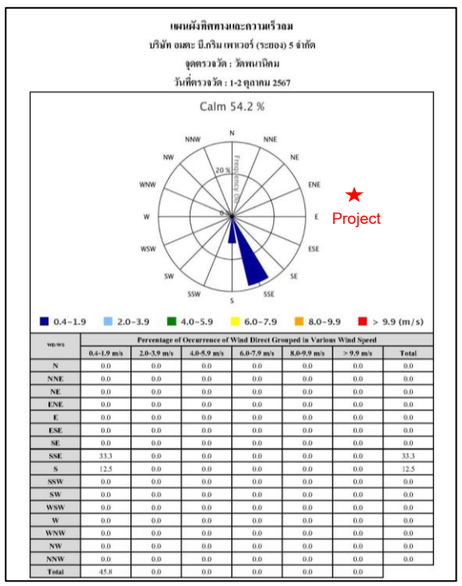
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WSW	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
W	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

29-30 ก.ย. 67



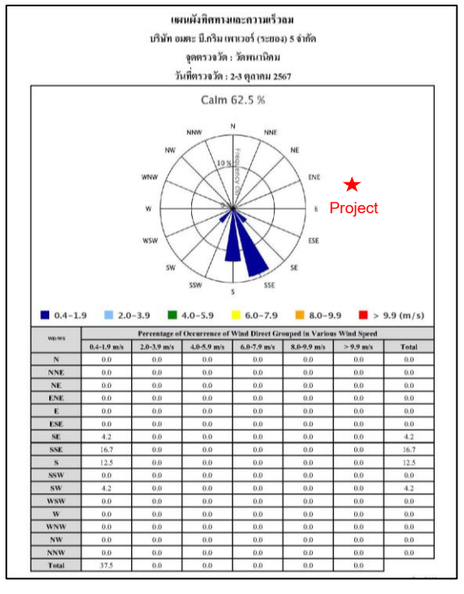
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WNW	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
NW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	41.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



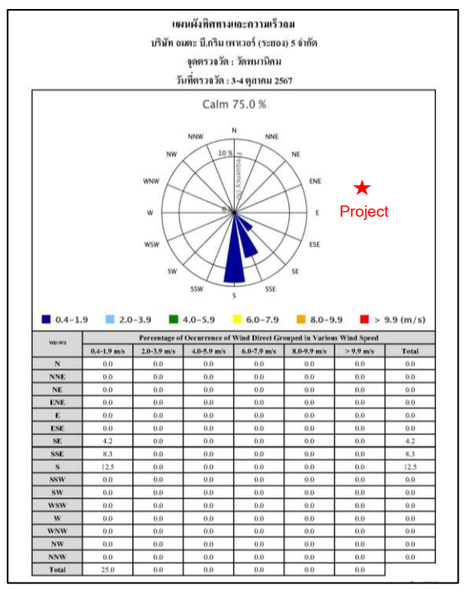
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3
S	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
W	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

1-2 ต.ค. 67



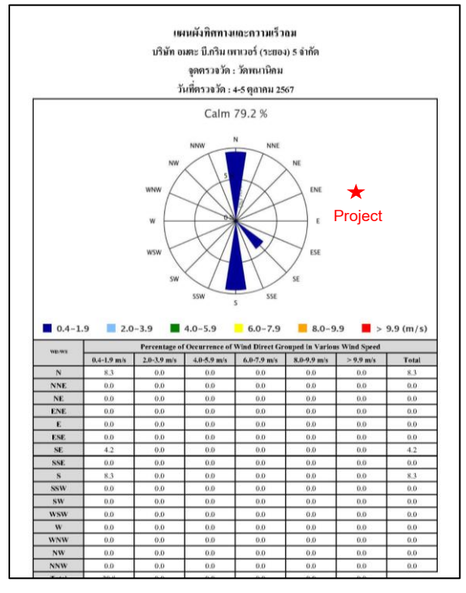
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSE	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
S	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

2-3 ต.ค. 67



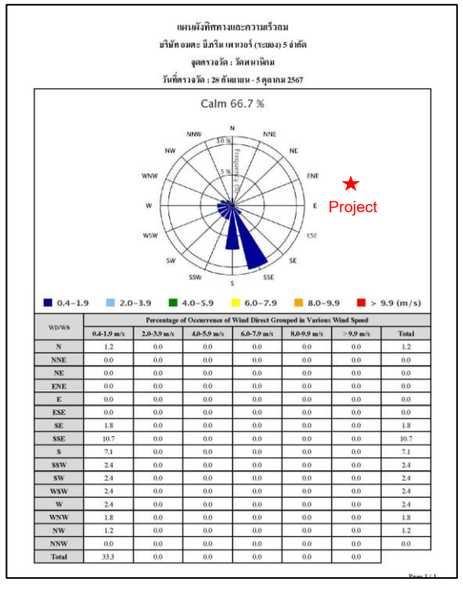
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
S	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

3-4 ต.ค. 67



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total							

4-5 ต.ค. 67

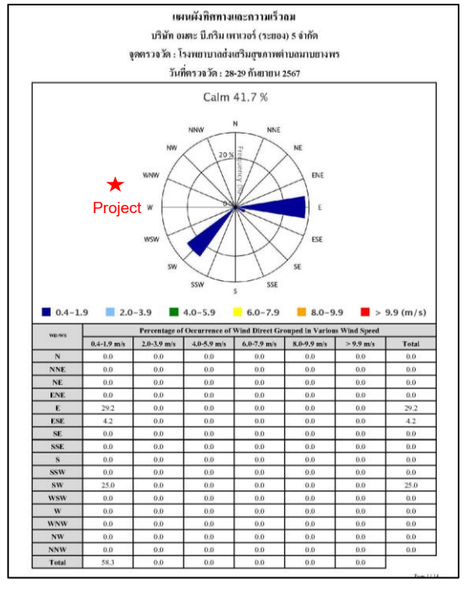


WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
SSE	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7
S	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1
SSW	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
SW	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
WSW	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
W	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4
WNW	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
NW	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

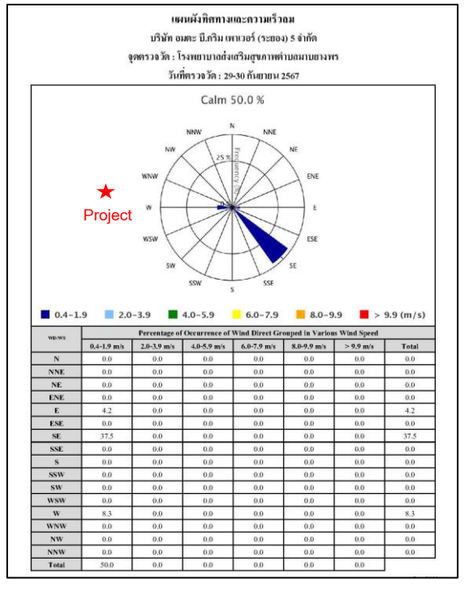
บริเวณวัดพนานิคม

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)



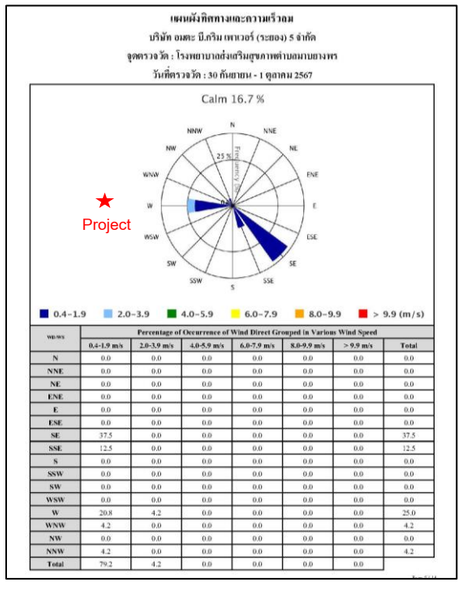
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2
ESE	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	58.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

28-29 ก.ย. 67



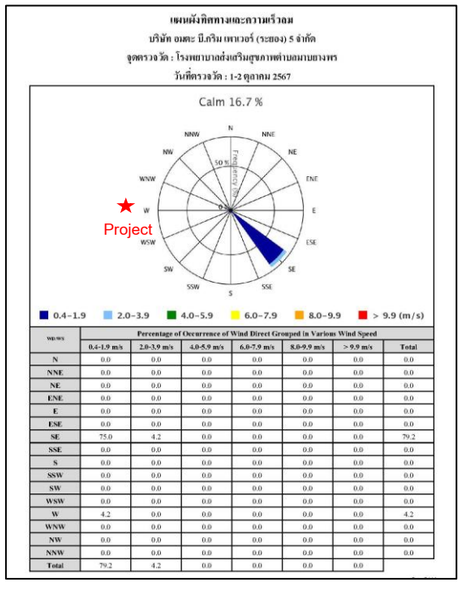
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

29-30 ก.ย. 67



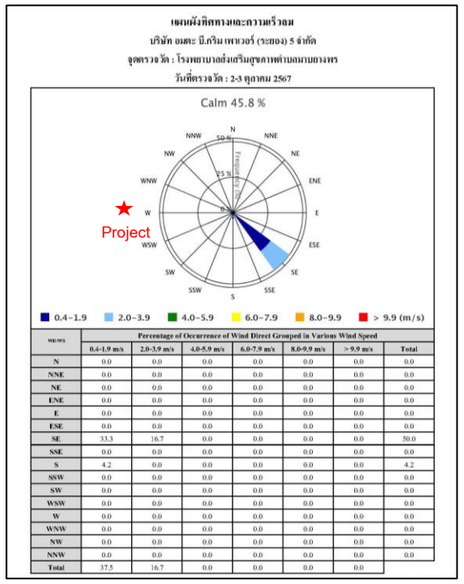
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5
SSE	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	20.8	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0
WNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
Total	79.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

30 ก.ย.-1 ต.ค. 67



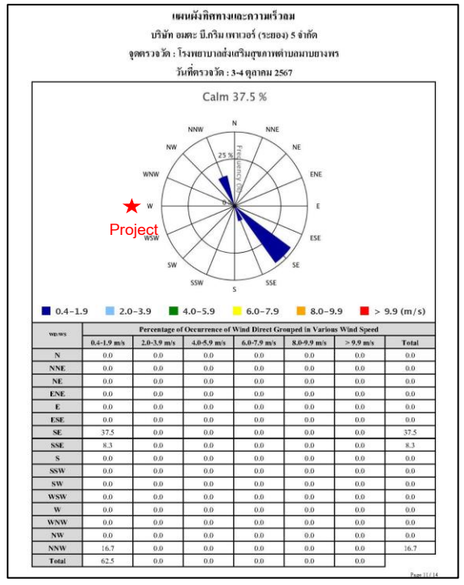
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	75.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	79.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	

1-2 ต.ค. 67



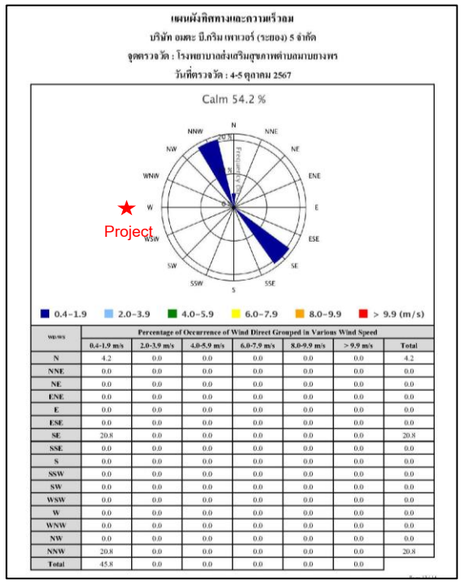
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	33.3	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	37.5	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	

2-3 ต.ค. 67



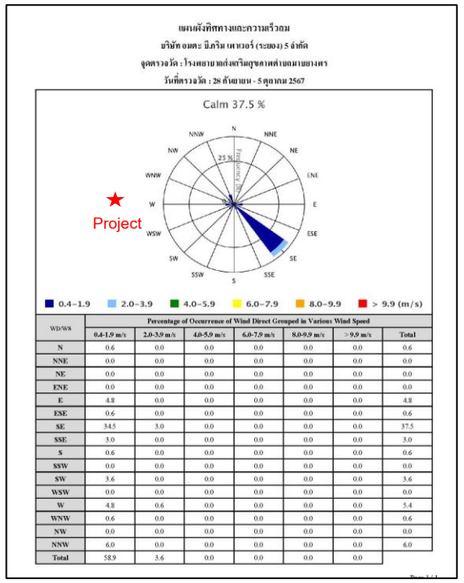
WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5
SSE	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7
Total	62.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

3-4 ต.ค. 67



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SE	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
SSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WNW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8
Total	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

4-5 ต.ค. 67



WD/WS	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.4-1.9 m/s	2.0-3.9 m/s	4.0-5.9 m/s	6.0-7.9 m/s	8.0-9.9 m/s	> 9.9 m/s	Total
N	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NNE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
E	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8
ESE	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
SE	34.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5
SSE	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0
S	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
SSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SW	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6
WSW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
W	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4
WNW	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
NW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NNW	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0
Total	58.9	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	

28 ก.ย. - 5 ต.ค. 67

<u>บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาลพยางพร</u>

ภาพที่ 3.11 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 จำนวน 5 สถานี คือ

- **<u>บริเวณศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริการส่วนตำบลมาบยางพร</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 60.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 23.2 % รองลงมาคือทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 5.4 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 6.0 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโดยรอบโครงการ

- **<u>บริเวณวัดราษฎร์อัสดาราม</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 78.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 6.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 3.0 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้กับทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 2.4 % และทิศอื่น ๆ 5.4 % โครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกเฉียงใต้ของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 1.2 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโดยรอบโครงการ

- **<u>บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 63.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 11.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือกับ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกกับ ทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 3.6 % และทิศอื่น ๆ 6.0 % โครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 4.2 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโดยรอบโครงการ

- **<u>บริเวณวัดพนานิคม</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 66.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 7.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตก 2.4 % เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 6.0 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกของจุดตรวจวัดซึ่งไม่มีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโดยรอบโครงการ

- **<u>บริเวณ รพ.สต.มาบยางพร</u>** ระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 5 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที ลมที่พัดส่วนใหญ่เป็นลมเบา และเป็นลมสงบ 37.5 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 37.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 6.0 % ทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 13.8 % ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันตกของจุดตรวจวัด ซึ่งมีลมจากโครงการพัดเข้าสู่จุดตรวจวัด 55.4 % ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในบริเวณดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังนั้นอาจกล่าวได้ว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการไม่ส่งผลกระทบหรือส่งผลกระทบน้อยมากต่อคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโดยรอบโครงการ

3.2 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.2.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีรายละเอียดการตรวจวัดดังนี้ ค่าอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่าการนำไฟฟ้า ผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ผลการวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.15

ตารางที่ 3.15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

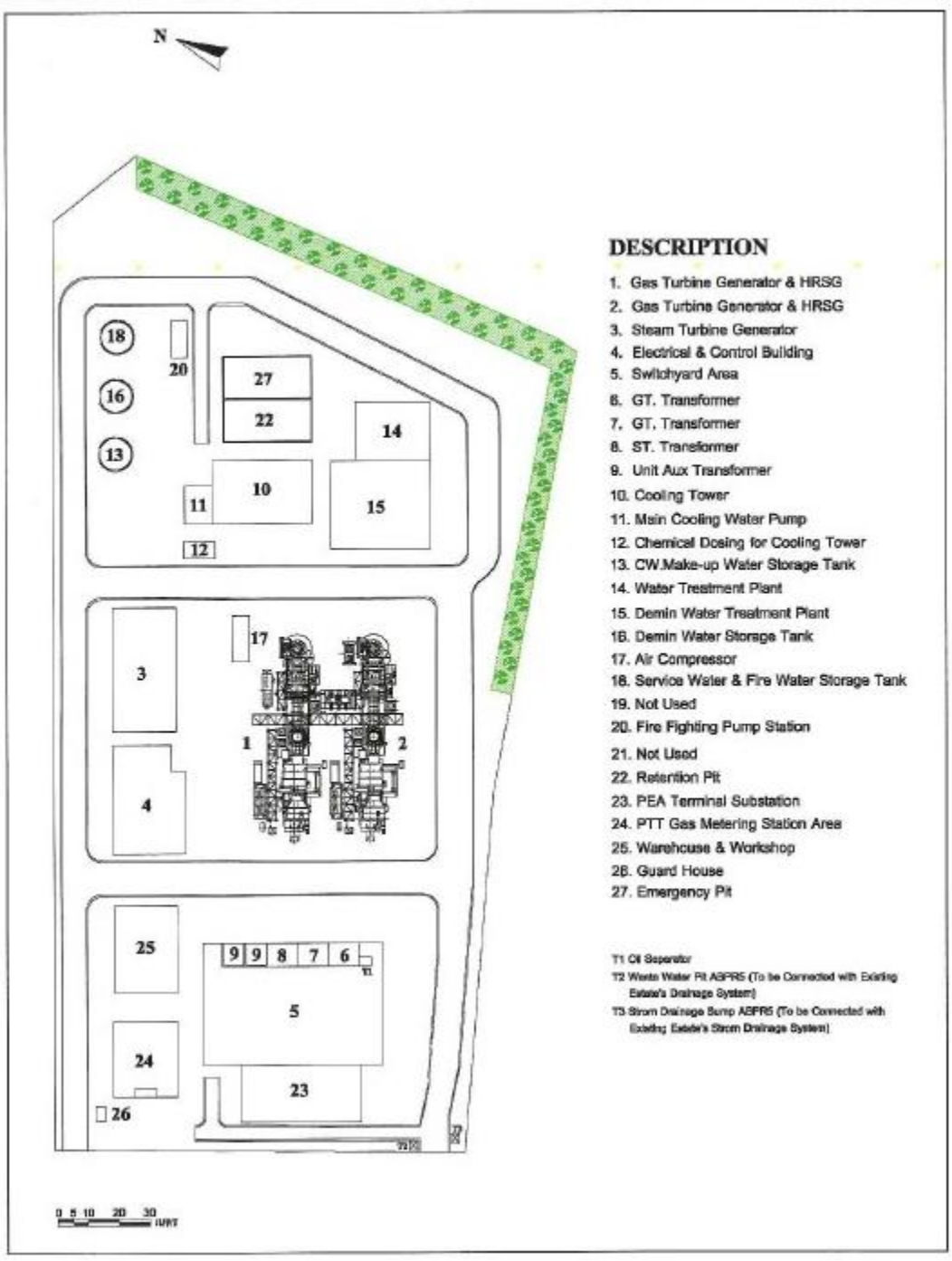
เดือน	Retention Pit (Wast Water Online Monitoring)					
	pH (Min-Max)		Temperature (^{0}C) (Min-Max)		Conductivity (µs/cm) (Min-Max)	
กรกฎาคม	6.93	8.73	30.2	36.9	3,519	4,102
สิงหาคม	3.43	9.20	29.7	33.8	588	4,438
กันยายน	6.91	8.88	30.4	34.2	3,041	3,761
ตุลาคม	6.81	8.71	30.2	33.8	3,006	3,689
พฤศจิกายน	6.78	8.56	26.4	32.9	2,577	3,706
ธันวาคม	6.67	8.59	26.2	31.6	2,969	3,703

หมายเหตุ : วันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2567 มีการซ่อมบำรุงถังสารเคมี กรด ซัลฟิวริค 98 %

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ทั้งนี้ ได้กำหนดให้เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่ม จำนวน 1 สถานี บริเวณ บ่อตรวจสอบน้ำทิ้ง แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.12 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3.8

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

รูปภาพแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3.8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

3.2.2 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

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

ตารางที่ 3.16 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

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

ตารางที่ 3.17 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Oil and Grease	Partition-Gravimetric Method (SM:5520B)
2	pH (at 25 drgree Celsius)	Electrometric Method (SM:4500-H+B)
3	pH (on site)	Electrometric Method
4	Temperature	Laboratory and Field (SM:2550B)
5	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM:2540C)
6	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM:2540D)
7	Chloride	Argentometric Method (SM:4500-C1-B)
8	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric Method (SM:4500 C1 G)
9	Flow Rate	Calculation
10	Trihalomethanes	SM 2017(6200B)

3.2.3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังตารางที่ 3.18 และผลการตรวจวิเคราะห์ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.19

ตารางที่ 3.18 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน[1/,2/]
		8 ก.ค. 67	14 ส.ค. 67	9 ก.ย. 67	7 ต.ค. 67	11 พ.ย. 67	9 ธ.ค. 67		
Oil and Grease	mg/L	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10
pH (at 25 degree Celsius)	-	7.5	7.8	7.6	7.6	7.6	7.8	7.5 - 7.8	5.5 - 9.0
pH (on site)	-	7.1	7.3	7.3	7.2	7.5	7.7	7.1 - 7.7	5.5 - 9.0
Temperature	°C	29	31	31	30	30	28	28 - 31	≤ 45
TDS	mg/L	2,520	2,484	2,628	2,304	2,498	1,404	1,404 - 2,628	≤ 3,000
TSS	mg/L	9	8	6	6	6	15	6 - 15	≤ 200
Chloride	mg/L as Cl_2	558	597	685	616	764	437	437 - 764	-
Chlorine (Free)	mg/L as Cl_2	0.1	0.6	0.1	0.3	0.2	<0.1	<0.1 - 0.6	≤ 1
Flow Rate	m^3 / sec	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	-
Trihalomethanes	µg/L	11	<10	<10	<10	<10	<10	<10 - 11	80[2/]
Chloroform									
Bromodichloromethane	µg/L	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10	-
Dibromochloromethane	µg/L	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10	-
Bromoform	µg/L	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10	-

หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่าง โดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้

มาตรฐาน : 1/ = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

2/ = ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวจันทนี สายพันธ์ และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุศลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายภาคภูมิ บัวสวัสดิ์, นายศุภฤกษ์ พาดกลาง, นางสาวจันทนี สายพันธ์ และนางสาวพรพินันท์ วิริยกุศลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุธาทรัพย์ **เลขทะเบียนผู้ควบคุม** : ว-003-ค-0004

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

ตารางที่ 3.19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

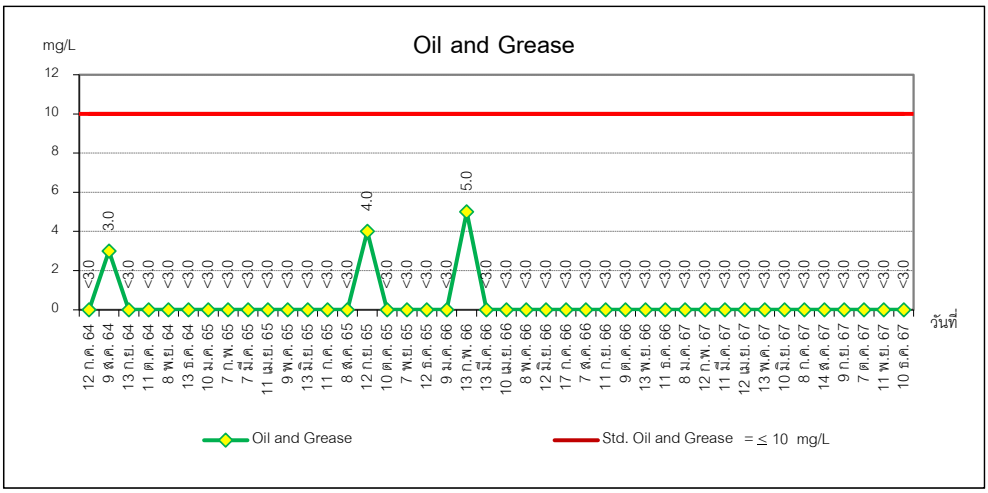
จุดเก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์									
		Flow Rate	Oil & Grease	pH at 25 °C	Free Chorine	Temperature	Total Dissolved Solids	Total Suspended Solids	Residual Chlorine	Total Trihalomethanes	
		m^3/s	mg/L	-	mg/L	°C	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	µg/L
บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	12 ก.ค. 64	0.008	< 3	7.8	0.4	32.5	2,340	< 5	0.40	0.0180	-
	9 ส.ค. 64	0.008	3	8.3	0.1	31.6	1,700	9	0.44	0.0277	-
	13 ก.ย. 64	0.008	< 3	8.0	< 0.1	31.0	1,760	14	0.48	0.0172	-
	11 ต.ค. 64	0.008	< 3	8.0	0.2	31.4	2,140	5	0.42	0.0215	-
	8 พ.ย. 64	0.008	< 3	7.9	< 0.1	30.9	2,360	< 5	0.48	0.0194	-
	13 ธ.ค. 64	0.008	< 3	7.7	0.3	29.7	2,280	7	0.07	0.0199	-
	10 ม.ค. 65	0.008	< 3	7.9	< 0.1	29.8	2,320	5	0.45	0.0188	-
	7 ก.พ. 65	0.004	< 3	8.2	0.2	30.0	2,660	15	0.36	0.0153	-
	7 มี.ค. 65	0.025	< 3	7.9	0.2	31.5	2,560	< 5	0.96	0.0945	-
	11 เม.ย. 65	0.025	< 3	7.8	< 0.1	32.5	2,820	9	0.32	0.019	-
	9 พ.ค. 65	0.025	< 3	7.6	< 0.1	32.9	2,680	6	0.35	0.0159	-
	13 มิ.ย. 65	0.025	< 3	8.3	< 0.1	32.1	2,660	11	0.34	0.0183	-
	11 ก.ค. 65	0.025	< 3	7.8	0.2	30.7	2,200	7	0.47	0.0116	-
	8 ส.ค. 65	0.025	< 3	8.1	< 0.1	29.6	2,280	7	0.47	0.0136	-
	12 ก.ย. 65	0.025	4	8.0	< 0.1	30.9	1,800	10	0.44	0.0203	-
	10 ต.ค. 65	0.025	< 3	7.6	< 0.1	30.1	2,540	< 5	0.04	0.0078	-
	7 พ.ย. 65	0.025	< 3	7.7	< 0.1	30.3	2,220	6	0.36	0.0133	-
	12 ธ.ค. 65	0.025	< 3	7.5	< 0.1	33.5	2,340	< 5	0.39	0.0129	-
	9 ม.ค. 66	0.025	< 3	7.4	< 0.1	32.5	2,520	7	0.47	0.0140	-
	13 ก.พ. 66	0.025	5	7.7	< 0.1	30.7	2,200	< 5	0.26	0.0251	-
	13 มี.ค. 66	0.025	< 3	7.6	< 0.1	31.1	2,480	5	0.29	0.0147	-
	10 เม.ย. 66	0.025	< 3	7.4	< 0.1	33.9	2,800	< 5	0.27	0.0139	-
	8 พ.ค. 66	0.025	< 3	7.6	< 0.1	33.5	2,600	6	0.41	0.0145	-
	12 มิ.ย. 66	0.025	< 3	7.9	< 0.1	32.3	2,700	5	0.39	0.0097	-
	17 ก.ค. 66	0.008	< 3	7.8	< 0.1	31.3	1,520	5	0.51	0.014	-
	7 ส.ค. 66	0.008	< 3	8.4	< 0.1	32.9	1,840	7	0.34	0.028	-
	11 ก.ย. 66	0.008	< 3	7.9	< 0.1	31.9	2,060	8	0.37	0.007	-
	9 ต.ค. 66	0.008	< 3	7.7	< 0.1	32.2	1,920	< 5	0.43	0.017	-
	13 พ.ย. 66	0.008	< 3	7.6	< 0.1	32.4	2,520	< 5	0.31	0.002	-
	11 ธ.ค. 66	0.008	< 3	7.7	< 0.1	31.4	2,170	10	0.97	0.005	-
	8 ม.ค. 67	0.014	< 3.0	7.8	0.8	30	2,336	6	650	-	< 10
	12 ก.พ. 67	0.022	< 3.0	7.9	0.2	30	2,480	6	634	-	< 10
	11 มี.ค. 67	0.014	< 3.0	7.4	0.2	30	2,480	5	666	-	< 10
	12 เม.ย. 67	0.014	< 3.0	7.7	0.2	33	2,408	< 5	867	-	< 10
	13 พ.ค. 67	0.014	< 3.0	7.7	< 0.1	30	2,240	8	645	-	< 10
	10 มิ.ย. 67	0.014	< 3.0	7.7	0.1	31	2,444	< 5	593	-	< 10
	8 ก.ค. 67	0.014	< 3.0	7.5	0.1	29	2,520	9	558	-	11
	14 ส.ค. 67	0.014	< 3.0	7.8	0.6	31	2,484	8	597	-	< 10
	9 ก.ย. 67	0.014	< 3.0	7.6	0.1	31	2,628	6	685	-	< 10
	7 ต.ค. 67	0.014	< 3.0	7.6	0.3	30	2,304	6	616	-	< 10
	11 พ.ย. 67	0.014	< 3.0	7.6	0.2	30	2,498	6	764	-	< 10
	9 ธ.ค. 67	0.014	< 3.0	7.8	< 0.1	28	1,404	15	437	-	< 10
มาตรฐาน[1/]		-	≤ 10	5.5-9.0	≤ 1	≤ 45	≤ 3,000	≤ 200	-	≤ 0.08[2/]	80[2/]

หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด, < = ค่าความเข้มข้นต่ำสุดที่วิธีทดสอบสามารถวิเคราะห์ได้ในตัวอย่างโดยมีความถูกต้องและความแม่นยำที่ยอมรับได้

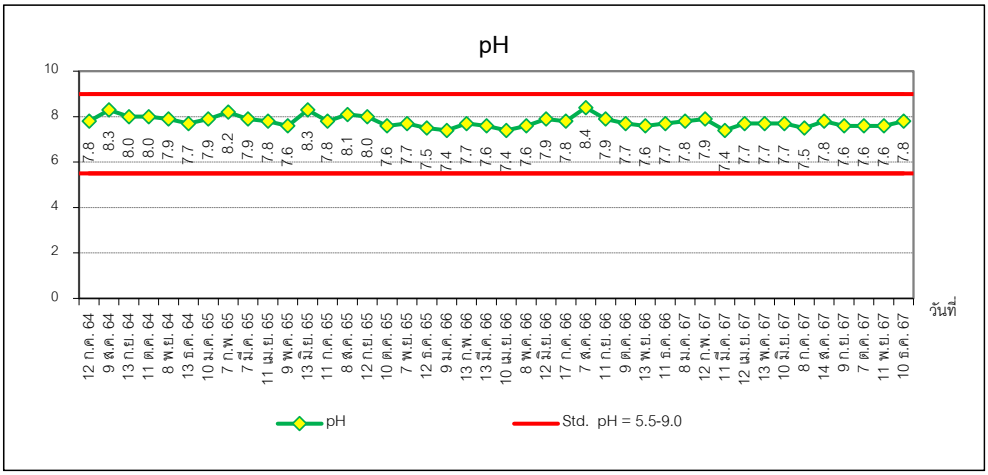
มาตรฐาน : [1/] = ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ 28 พ.ค. 67)

[2/] = ค่าควบคุมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

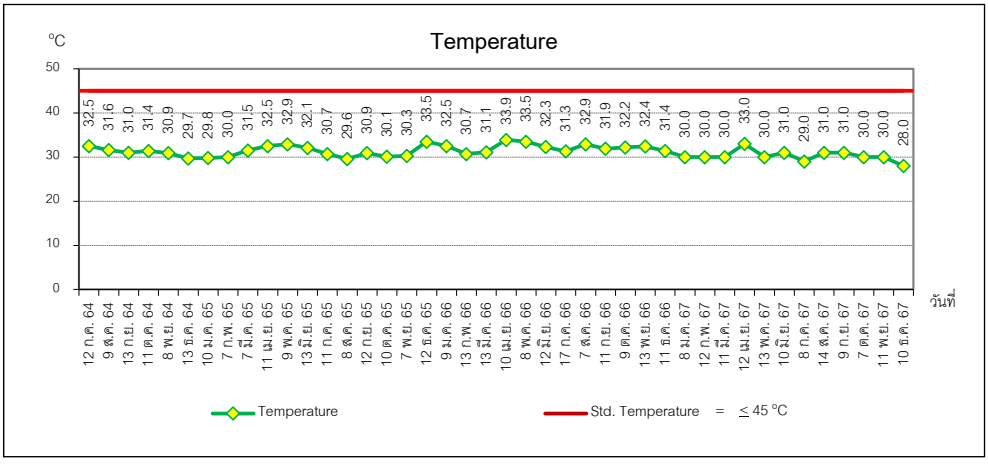
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



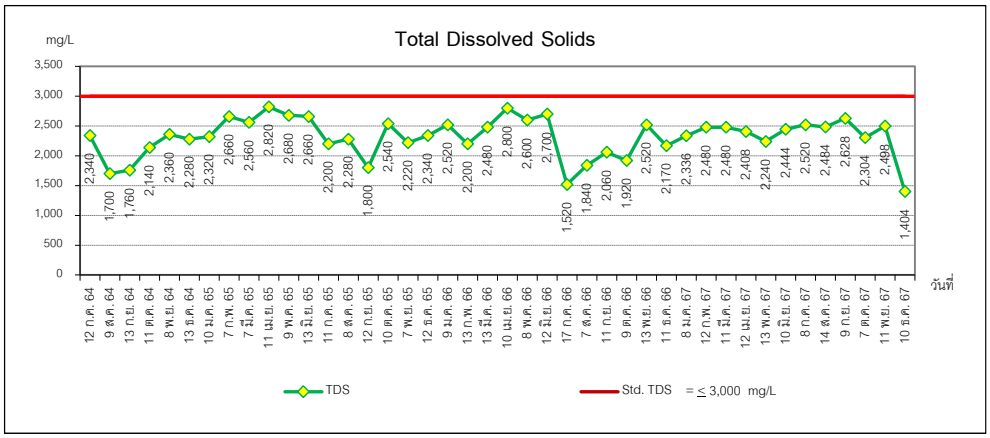
ภาพที่ 3.13 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



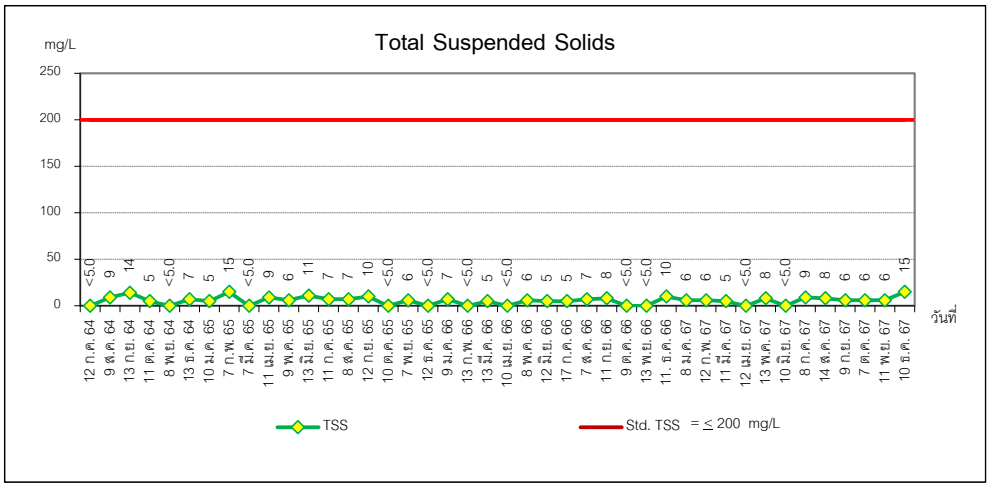
ภาพที่ 3.14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ pH at 25 °C ในน้ำทิ้ง



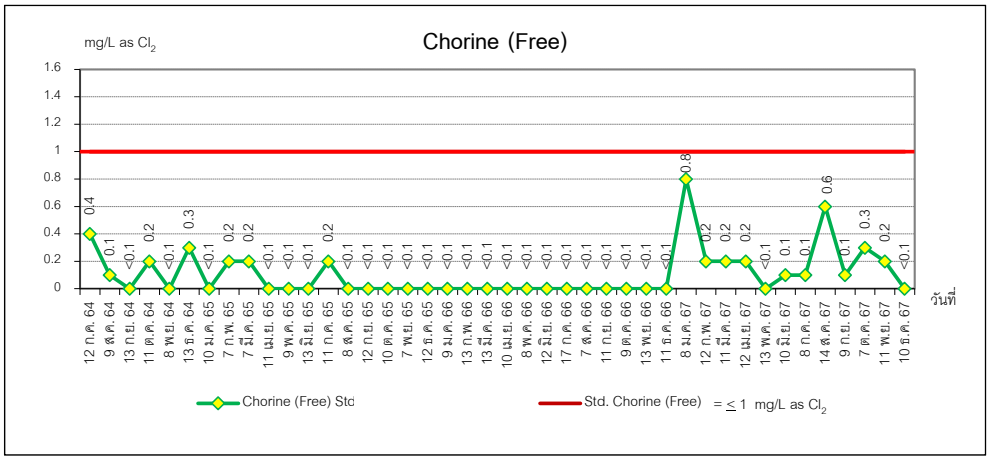
ภาพที่ 3.15 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง



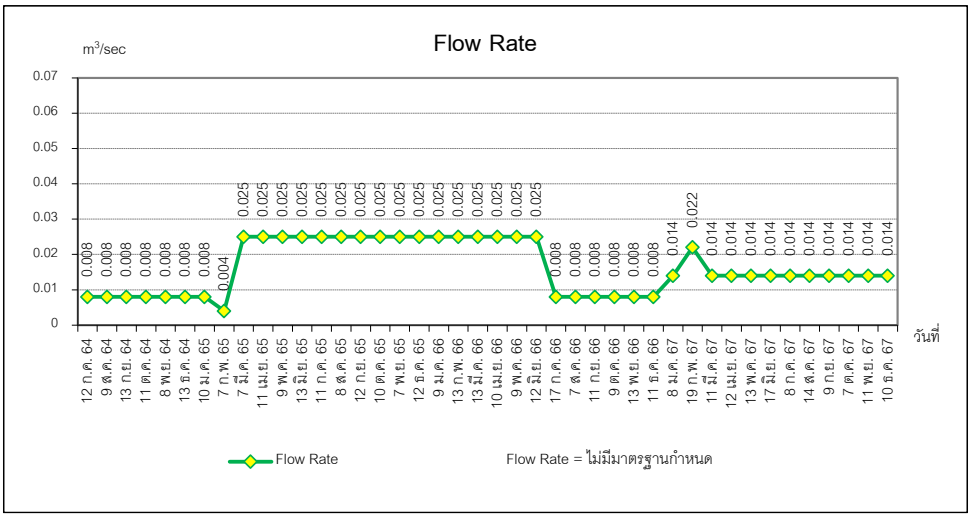
ภาพที่ 3.16 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TDS ในน้ำทิ้ง



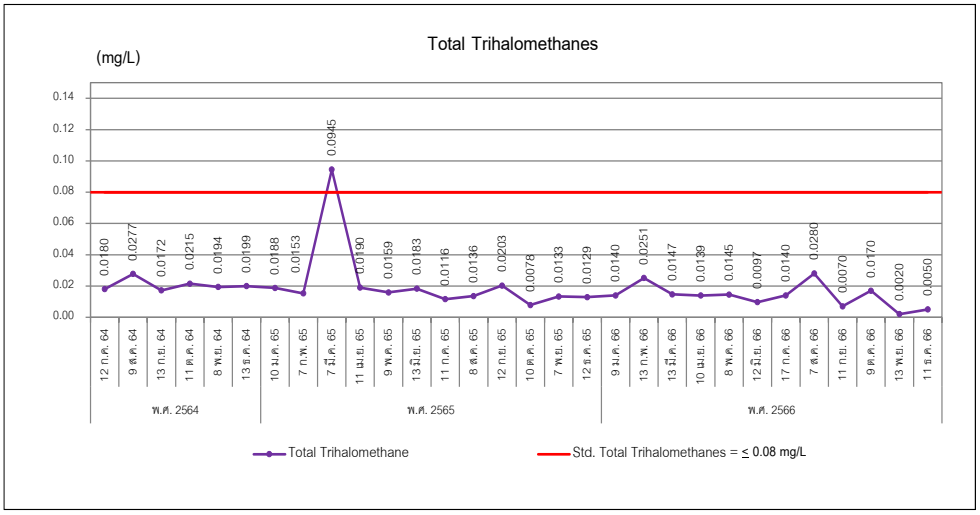
ภาพที่ 3.17 กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง

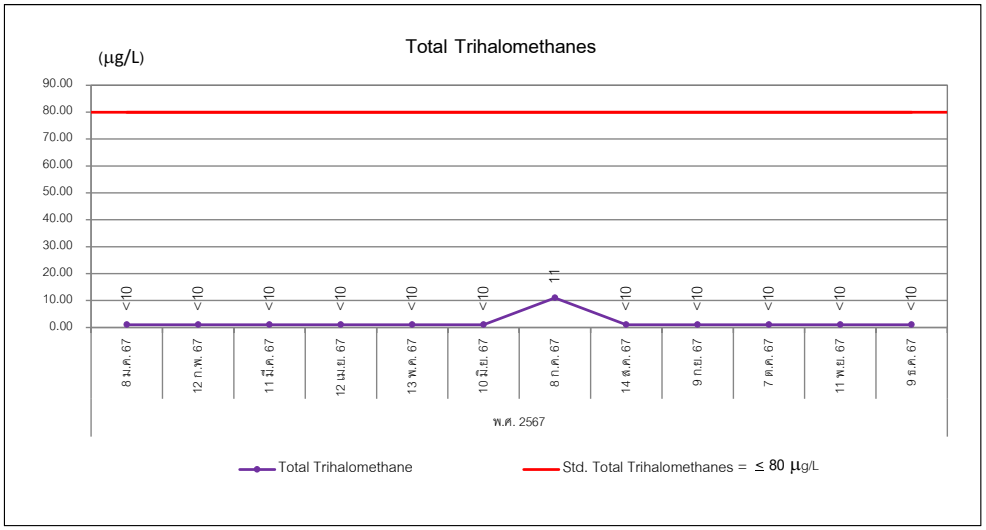


ภาพที่ 3.18 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3.19 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Flow Rate ในน้ำทิ้ง





ภาพที่ 3.20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Trihalomethanes ในน้ำทิ้ง

3.2.4 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณ บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง พบว่า รายการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และค่าควบคุมตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

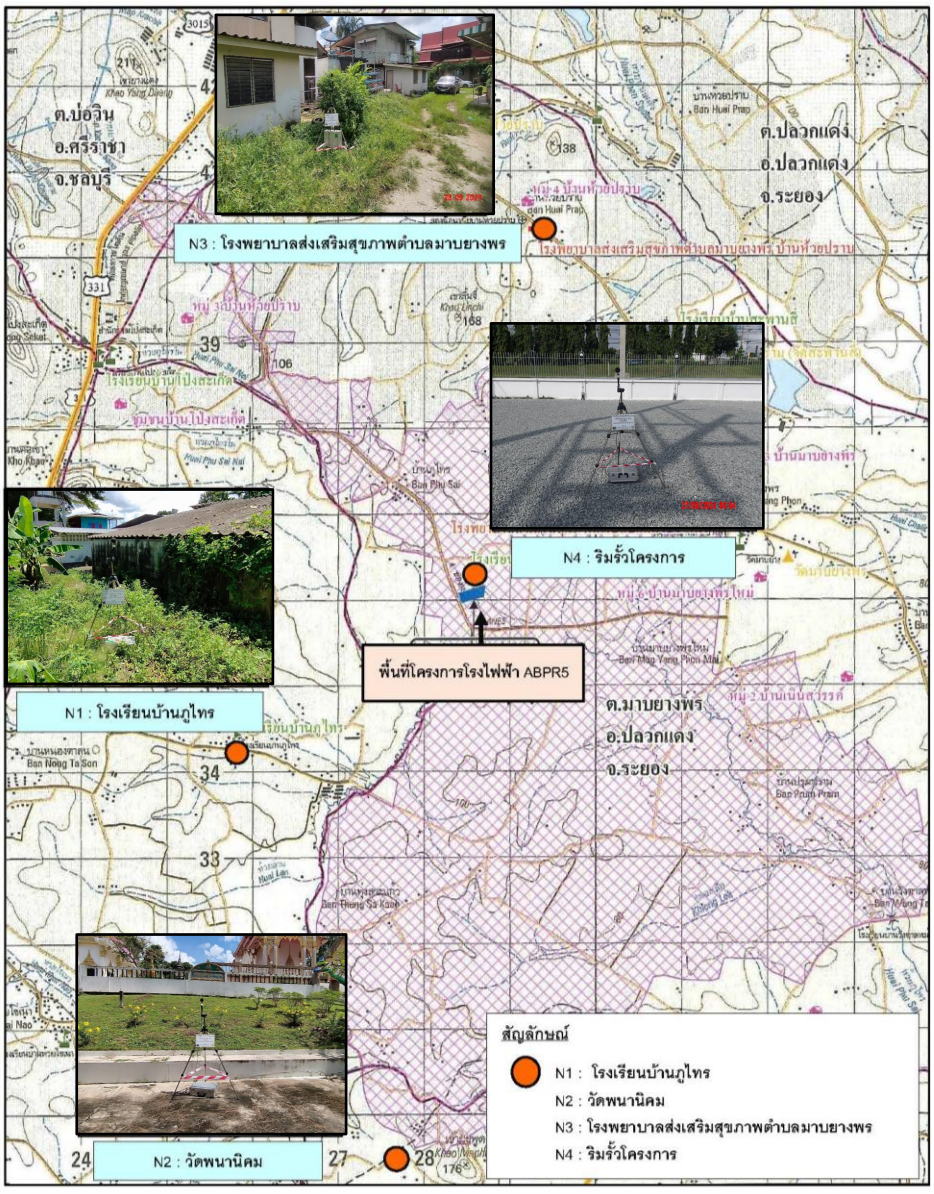
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง รายการตรวจวิเคราะห์ Chlorine (Free), TDS, pH, TSS, Temperature มีค่าขึ้นลง และอยู่ในแนวโน้มเดิม ส่วนค่า Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

3.3 การตรวจวัดระดับเสียง

3.3.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณรพ.สต.มาบยางพร และบริเวณริมรั้วโครงการ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.21 และรูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังรูปที่ 3.9 - 3.12

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3.21 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



รูปที่ 3.9 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร



รูปที่ 3.10 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณวัดพนานิคม



รูปที่ 3.11 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรพ.สต.มาบยางพร



รูปที่ 3.12 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ

3.3.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป โดยมีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.20

ตารางที่ 3.20 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

ตารางที่ 3.20 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
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 วันต่อเนื่อง

3.3.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 27 กันยายน - 4 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณรพ.สต. มาบยางพร และบริเวณริมรั้วโครงการ แสดงดังตารางที่ 3.21 ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 แสดงดังตารางที่ 3.22

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0725773, 1434352

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230995

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 โรงเรียนบ้านภูไทร [dB(A)]																					
เวลา	27-28 ก.ย. 67			28-29 ก.ย. 67			29-30 ก.ย. 67			30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67			1-2 ต.ค. 67			2-3 ต.ค. 67			3-4 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
13:00 – 14:00	61.1	74.2	56.4	61.4	76.7	58.8	49.8	68.4	47.9	49.1	73.5	47.0	50.6	72.0	47.1	50.7	71.2	47.7	48.4	69.5	46.9
14:00 – 15:00	50.5	73.8	44.5	47.3	59.5	46.2	50.2	68.9	47.7	49.3	68.8	47.1	49.2	71.0	47.1	49.7	68.7	47.2	48.0	67.2	46.9
15:00 – 16:00	46.7	69.9	41.3	50.2	80.8	46.1	48.9	74.9	47.3	49.4	67.0	47.4	49.3	69.6	47.7	53.0	68.5	49.5	49.4	64.1	47.4
16:00 – 17:00	45.0	63.7	40.4	47.5	70.1	46.0	48.3	66.4	46.7	49.8	69.0	47.6	48.5	60.2	47.4	50.0	66.9	48.1	49.6	70.0	47.0
17:00 – 18:00	46.5	65.3	41.3	48.4	70.9	46.2	48.4	68.8	46.7	49.2	71.1	47.6	48.2	66.3	47.1	48.2	74.7	46.7	49.2	77.3	47.1
18:00 – 19:00	53.1	69.8	48.3	49.7	61.8	48.1	49.5	59.1	47.9	48.5	61.2	47.0	47.7	59.9	46.7	48.7	60.6	46.9	49.2	62.0	47.3
19:00 – 20:00	51.4	58.3	47.9	50.7	57.0	49.7	51.7	60.9	50.8	51.1	63.0	48.1	57.0	72.2	48.8	48.2	61.4	47.1	49.2	61.4	48.4
20:00 – 21:00	53.1	64.1	47.8	51.2	61.2	50.0	51.6	65.0	50.2	49.7	64.1	48.1	51.5	62.8	50.6	50.6	60.3	50.0	49.4	61.0	48.2
21:00 – 22:00	50.7	62.0	46.1	51.8	59.2	50.4	53.3	60.7	52.4	49.0	61.7	47.6	52.6	61.9	50.6	49.3	56.0	48.7	48.9	54.4	48.1
22:00 – 23:00	46.0	59.8	44.3	50.9	62.9	49.1	50.4	55.6	49.7	49.0	59.9	48.2	49.1	54.8	48.3	49.8	61.9	48.8	49.4	58.2	48.4
23:00 – 00:00	46.5	60.9	44.4	52.3	60.0	49.8	48.7	56.0	48.2	51.8	66.3	48.6	49.3	61.5	48.4	48.7	58.0	48.1	48.7	54.4	48.0
00:00 – 01:00	46.2	60.0	44.2	52.9	62.9	50.6	48.7	63.2	47.7	47.1	54.3	46.7	48.5	61.8	47.6	48.3	58.9	47.7	48.3	63.1	47.6
01:00 – 02:00	49.9	59.9	44.2	51.6	58.8	48.3	48.3	66.1	47.8	47.4	56.7	46.9	48.4	67.5	47.4	47.4	55.9	47.0	49.0	60.3	48.6
02:00 – 03:00	46.5	57.0	44.8	51.4	58.9	49.1	48.1	60.7	47.6	47.1	57.4	46.7	47.7	55.4	47.4	47.3	55.0	46.9	48.1	55.2	47.6
03:00 – 04:00	46.4	53.9	44.2	51.8	58.3	49.7	48.1	52.8	47.6	47.1	55.0	46.8	47.8	50.9	47.5	47.4	52.6	47.2	47.9	50.2	47.7
04:00 – 05:00	46.2	53.4	43.7	50.4	57.0	49.1	47.8	50.6	47.3	47.1	49.8	46.8	47.9	53.7	47.7	47.3	50.3	47.0	47.7	50.5	47.5
05:00 – 06:00	44.7	65.1	43.0	49.2	66.1	47.9	49.1	68.5	47.3	47.9	75.1	46.7	48.6	63.7	47.8	48.6	70.0	47.2	48.1	72.8	47.2
06:00 – 07:00	51.1	72.5	43.0	49.2	72.4	47.1	51.6	77.2	48.1	50.4	77.5	47.6	51.2	72.0	47.9	48.6	65.7	47.0	52.2	79.1	46.5
07:00 – 08:00	45.7	70.0	41.1	49.2	77.4	46.9	52.3	75.2	49.1	51.7	70.4	48.9	52.7	69.6	49.5	52.7	74.9	49.6	52.4	72.4	49.1
08:00 – 09:00	44.5	65.4	36.8	51.2	72.1	46.2	49.5	68.3	47.4	49.7	67.2	47.4	50.1	68.0	47.7	49.8	66.7	47.6	49.8	71.0	47.3
09:00 – 10:00	46.1	69.2	38.1	47.7	71.7	45.2	49.4	65.3	47.9	49.5	66.0	47.0	49.3	67.1	47.5	51.1	65.6	48.6	50.6	80.1	46.9
10:00 – 11:00	42.5	67.1	37.6	48.1	69.2	45.5	49.9	64.2	47.8	49.7	68.0	47.1	49.1	66.5	46.9	59.9	72.5	50.7	48.7	63.6	47.5
11:00 – 12:00	51.6	77.6	47.2	49.9	80.6	45.1	53.7	70.7	50.2	54.5	75.0	50.3	53.0	70.3	49.7	55.5	77.8	51.9	50.4	68.7	47.9
12:00 – 13:00	63.4	86.1	58.9	48.8	67.4	47.2	51.6	72.9	48.4	51.6	73.9	47.4	52.8	69.0	49.6	52.1	72.4	48.5	51.8	76.0	48.4
L_{eq} 24 hr.	53.3	-	-	52.1	-	-	50.3	-	-	49.8	-	-	50.7	-	-	51.5	-	-	49.6	-	-
L_{dn}	56.1	-	-	57.9	-	-	55.9	-	-	55.4	-	-	55.8	-	-	55.7	-	-	55.6	-	-
L_{90}	-	-	44.2	-	-	47.9	-	-	47.8	-	-	47.4	-	-	47.7	-	-	47.7	-	-	47.5
Min-Max	-	53.4-86.1	-	-	57.0-80.8	-	-	50.6-77.2	-	-	49.8-77.5	-	-	50.9-72.2	-	-	50.3-77.8	-	-	50.2-80.1	-
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0728653, 1428896

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230989

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 วัดพนานิคม [dB(A)]																				
เวลา	27-28 ก.ย. 67			28-29 ก.ย. 67			29-30 ก.ย. 67			30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67			1-2 ต.ค. 67			2-3 ต.ค. 67			3-4 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
11:00 – 12:00	46.0	72.9	36.1	50.0	69.0	44.6	49.4	72.5	44.7	51.0	71.5	47.2	52.1	73.9	50.7	50.5	79.1	46.7	48.4	68.2	44.9
12:00 – 13:00	46.5	67.5	41.4	62.5	81.1	59.2	51.5	73.0	46.7	49.5	74.0	47.2	54.0	75.7	52.5	50.2	74.5	47.2	50.2	73.5	45.2
13:00 – 14:00	46.7	63.0	42.8	50.4	72.8	46.3	48.1	65.8	45.7	49.3	71.2	46.9	47.3	65.7	45.4	49.4	73.3	45.8	64.5	82.9	50.7
14:00 – 15:00	47.8	72.8	43.5	48.4	70.7	45.6	48.1	74.7	45.2	50.0	63.4	47.7	47.5	65.4	45.4	47.9	74.8	44.7	67.4	83.8	45.3
15:00 – 16:00	47.8	68.1	42.2	48.5	67.8	45.6	47.6	68.2	45.4	50.6	67.7	47.1	48.6	75.5	45.7	47.6	68.6	45.0	48.7	68.2	45.7
16:00 – 17:00	51.7	83.1	40.6	52.0	81.7	45.7	49.0	79.6	45.2	51.3	78.6	46.6	49.7	70.2	46.1	48.8	64.6	45.6	48.9	70.4	45.2
17:00 – 18:00	60.7	83.9	43.5	60.4	83.8	47.2	59.3	81.8	46.4	60.9	83.1	47.0	60.3	81.8	47.5	60.1	81.7	46.4	59.1	81.1	46.8
18:00 – 19:00	48.8	71.7	46.0	54.4	83.2	48.4	50.1	72.0	47.3	48.8	64.4	46.5	49.9	69.1	47.4	49.4	70.5	46.4	49.4	66.1	47.0
19:00 – 20:00	46.8	63.5	43.7	52.0	76.8	49.2	51.8	71.0	49.5	49.3	69.2	47.5	50.2	71.3	48.3	49.3	72.2	47.0	50.7	72.0	47.7
20:00 – 21:00	47.0	62.7	44.2	50.4	69.4	48.7	49.3	71.1	47.8	49.6	63.7	47.6	49.7	62.6	48.0	49.1	69.7	47.0	50.4	67.7	48.2
21:00 – 22:00	43.6	55.8	41.4	48.9	71.6	47.0	48.8	68.7	47.2	48.1	65.2	46.8	48.5	69.9	47.2	47.6	72.0	45.8	47.7	63.4	46.4
22:00 – 23:00	43.4	60.6	41.0	46.2	58.5	44.3	49.1	69.0	46.8	48.6	65.7	46.9	48.0	60.1	47.2	46.7	62.1	45.8	46.7	68.6	45.8
23:00 – 00:00	43.0	58.5	40.8	45.5	61.6	43.8	48.3	64.9	46.4	48.2	71.0	46.6	47.7	64.3	46.4	47.4	64.1	46.4	46.4	59.6	45.4
00:00 – 01:00	46.0	56.2	44.0	46.7	59.9	44.9	48.0	63.9	46.6	47.4	66.2	46.5	47.1	66.0	45.5	46.2	61.4	45.1	47.3	67.1	45.6
01:00 – 02:00	45.5	70.0	42.3	47.5	70.0	44.6	46.8	56.4	46.0	46.9	63.7	46.3	50.3	77.1	45.3	45.6	60.9	45.0	46.3	63.2	45.4
02:00 – 03:00	41.8	65.4	37.6	47.2	69.9	42.5	46.3	61.9	45.4	47.1	65.4	46.0	47.8	63.8	46.7	45.7	58.1	44.8	46.1	58.0	45.4
03:00 – 04:00	39.7	56.9	37.8	44.3	59.7	42.5	45.8	63.3	45.0	47.1	60.4	46.4	48.8	58.0	48.1	47.9	67.8	45.1	46.9	72.9	45.6
04:00 – 05:00	47.5	72.6	37.8	47.7	71.1	41.5	49.7	71.1	44.6	49.2	70.6	45.7	50.4	71.8	47.0	48.2	69.5	45.1	49.2	70.9	45.5
05:00 – 06:00	44.5	63.9	39.1	46.7	68.9	42.8	47.6	65.7	45.1	48.3	72.8	45.9	48.4	65.5	46.2	47.8	70.9	45.0	50.3	82.2	45.4
06:00 – 07:00	50.1	71.2	43.2	51.7	73.4	44.6	55.2	70.0	53.3	54.8	72.3	52.2	51.8	74.1	48.2	52.2	70.7	48.0	54.7	77.3	49.7
07:00 – 08:00	51.5	76.7	45.5	51.0	76.4	45.9	51.2	71.5	48.1	52.4	75.6	49.0	51.4	73.1	48.3	51.6	67.9	47.3	52.4	76.2	47.9
08:00 – 09:00	49.9	77.5	42.8	48.8	72.1	43.6	52.2	76.0	47.6	50.4	68.9	48.0	52.7	77.0	46.8	49.8	70.3	45.7	53.6	72.9	49.2
09:00 – 10:00	48.3	68.4	42.4	46.6	67.7	42.3	50.6	72.7	46.5	48.4	64.2	45.8	48.7	68.7	45.8	60.2	71.3	57.3	48.4	66.2	46.0
10:00 – 11:00	48.1	67.3	42.0	46.4	67.9	42.4	49.2	72.7	45.5	48.2	72.9	44.9	50.4	75.4	46.0	50.4	66.0	46.2	47.4	73.2	44.7
L_{eq} 24 hr.	50.1	-	-	53.0	-	-	51.1	-	-	51.5	-	-	51.5	-	-	52.0	-	-	56.7	-	-
L_{dn}	53.5	-	-	55.9	-	-	56.4	-	-	56.4	-	-	56.2	-	-	55.7	-	-	58.7	-	-
L_{90}	-	-	42.2	-	-	44.6	-	-	46.4	-	-	46.8	-	-	46.8	-	-	45.8	-	-	45.6
Min-Max	-	55.8-83.9	-	-	58.5-83.8	-	-	56.4-81.8	-	-	60.4-83.1	-	-	58.0-81.8	-	-	58.1-81.7	-	-	58.0-82.9	-
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0737347E, 1436986N

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 บริเวณ รพ.สต. มาบยางพร [dB(A)]																				
เวลา	27-28 ก.ย. 67			28-29 ก.ย. 67			29-30 ก.ย. 67			30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67			1-2 ต.ค. 67			2-3 ต.ค. 67			3-4 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
10:00 – 11:00	48.3	70.9	43.4	48.6	68.4	44.4	50.1	74.6	45.2	48.4	66.9	45.3	48.9	68.6	44.1	49.2	72.3	44.5	51.1	68.7	46.8
11:00 – 13:00	48.2	67.2	43.2	57.6	73.8	53.4	50.0	71.5	44.6	49.2	72.7	45.4	49.7	70.3	45.1	48.8	70.7	45.1	48.8	68.1	44.2
12:00 – 13:00	48.8	68.8	43.9	71.4	77.8	68.1	49.9	71.6	45.3	50.1	72.8	45.8	58.5	88.7	46.2	47.7	70.1	43.8	50.0	70.2	45.4
13:00 – 14:00	50.4	79.8	44.6	63.0	73.3	60.5	51.9	71.7	49.2	47.9	62.2	44.9	65.0	77.1	62.1	48.7	66.3	45.1	49.9	70.5	45.4
14:00 – 15:00	48.4	69.2	44.1	51.3	74.5	45.6	49.1	68.1	45.0	48.8	67.1	45.6	47.3	62.5	44.2	48.3	69.2	44.7	48.6	70.1	44.5
15:00 – 16:00	49.0	70.0	44.1	47.9	65.9	44.2	49.1	75.3	44.7	48.5	69.8	44.2	50.6	68.8	45.7	48.1	67.1	45.1	47.0	63.1	43.7
16:00 – 17:00	51.5	73.3	46.1	49.9	69.8	45.8	51.0	72.0	45.8	50.2	70.1	44.7	50.1	69.4	46.0	50.0	66.7	45.9	49.2	68.1	45.0
17:00 – 18:00	51.8	75.9	47.3	51.0	73.6	46.7	50.7	72.0	46.9	50.9	68.4	46.6	51.5	75.3	47.1	52.4	75.6	47.2	51.6	72.1	47.1
18:00 – 19:00	57.7	68.9	56.1	53.6	76.0	50.3	52.6	71.9	47.5	50.7	70.8	46.5	50.1	69.0	46.5	49.4	67.1	46.0	50.8	72.7	46.6
19:00 – 20:00	56.7	75.8	54.6	56.9	69.4	53.4	51.9	72.0	48.0	51.8	68.7	48.7	51.1	68.2	48.2	51.1	70.2	46.4	51.2	70.6	47.7
20:00 – 21:00	61.9	74.1	60.0	60.8	69.5	57.9	50.7	73.4	47.2	52.8	75.8	49.7	53.7	84.2	48.7	50.8	71.5	46.2	51.7	70.8	48.7
21:00 – 22:00	61.2	78.3	60.3	54.7	69.1	51.4	49.3	67.8	45.9	51.0	71.0	47.5	48.9	66.9	45.6	49.5	70.3	46.2	51.1	73.3	47.9
22:00 – 23:00	58.2	69.2	56.1	52.9	67.8	48.2	49.1	68.7	46.1	48.2	67.2	45.7	47.3	65.1	44.6	48.6	68.0	45.9	50.8	70.8	45.6
23:00 – 00:00	60.3	69.5	58.8	59.0	70.8	56.1	47.9	63.6	45.7	50.5	65.9	48.2	47.4	69.5	44.1	46.9	63.1	45.3	50.7	66.0	46.0
00:00 – 01:00	64.9	70.6	63.6	61.2	68.9	58.0	46.9	61.2	44.4	46.7	70.3	42.8	45.3	64.4	42.8	46.8	67.3	44.2	50.5	72.0	44.0
01:00 – 02:00	63.2	68.6	62.4	51.3	68.6	45.4	46.2	67.4	43.9	44.5	65.7	42.1	46.4	66.7	42.3	45.5	65.7	42.5	48.2	60.4	42.5
02:00 – 03:00	52.2	67.4	43.7	57.9	66.8	56.1	45.5	60.6	43.6	46.0	74.0	42.2	44.4	65.4	42.3	44.6	61.7	42.3	48.3	63.9	42.3
03:00 – 04:00	47.9	73.7	44.6	51.7	80.8	49.4	45.9	61.6	44.1	45.7	61.3	44.5	50.1	75.3	42.7	45.7	65.4	41.9	47.9	68.0	42.3
04:00 – 05:00	47.0	59.1	45.6	46.7	63.9	44.6	45.9	64.2	44.3	45.2	60.9	42.9	44.9	65.6	43.2	44.5	61.6	42.0	44.5	55.5	42.0
05:00 – 06:00	47.9	71.5	43.8	48.9	70.0	45.4	49.1	73.3	45.5	47.4	68.2	44.3	48.1	63.1	45.1	48.5	72.5	44.0	47.0	64.5	43.7
06:00 – 07:00	50.7	72.8	45.6	50.5	66.6	46.7	51.8	79.0	46.8	51.0	69.6	46.8	51.7	68.2	47.9	50.7	72.6	46.0	51.6	73.9	45.8
07:00 – 08:00	52.1	69.6	47.1	51.6	68.7	46.8	52.4	74.0	48.1	52.3	69.2	48.1	52.2	73.2	47.9	52.8	72.2	48.0	52.0	71.5	47.4
08:00 – 09:00	51.0	75.3	45.2	49.6	68.6	45.5	52.0	77.6	45.9	49.8	68.6	46.0	50.1	71.4	46.0	50.3	66.2	45.8	51.2	70.7	46.0
09:00 – 10:00	49.2	70.5	44.4	49.0	71.1	44.6	48.9	71.1	45.4	48.9	71.1	44.9	48.9	68.2	44.8	60.8	74.4	52.9	50.8	71.7	45.7
L_{eq} 24 hr.	57.1	-	-	59.8	-	-	50.0	-	-	49.5	-	-	53.9	-	-	51.1	-	-	50.1	-	-
L_{dn}	65.2	-	-	63.5	-	-	55.5	-	-	54.7	-	-	56.6	-	-	54.9	-	-	55.9	-	-
L_{90}	-	-	45.6	-	-	46.8	-	-	45.5	-	-	45.4	-	-	45.1	-	-	45.1	-	-	45.4
Min-Max	-	59.1-79.8	-	-	63.9-80.8	-	-	60.6-79.0	-	-	60.9-75.8	-	-	62.5-88.7	-	-	61.6-75.6	-	-	55.5-73.9	-
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0730752, 1439005

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter S/N 00230988

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 ริมรั้วโครงการ_ABPR5 [dB(A)]																					
เวลา	27-28 ก.ย. 67			28-29 ก.ย. 67			29-30 ก.ย. 67			30 ก.ย. - 1 ต.ค. 67			1-2 ต.ค. 67			2-3 ต.ค. 67			3-4 ต.ค. 67		
	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}	L_{eq}	L_{max}	L_{90}
09:00 – 10:00	61.9	75.3	59.3	60.9	74.1	58.7	59.3	73.2	57.1	61.2	71.0	59.1	61.2	73.5	59.0	61.3	72.3	59.3	68.4	77.9	66.2
10:00 – 11:00	61.9	79.5	59.6	61.0	74.7	58.7	59.1	69.0	57.0	61.2	74.0	58.8	61.2	77.1	59.1	61.5	74.9	59.3	60.9	74.4	58.8
11:00 – 13:00	61.2	74.2	59.2	61.3	73.0	58.9	59.3	72.6	56.9	61.2	74.2	58.5	61.8	75.8	59.3	61.6	73.7	59.3	61.2	73.7	58.9
12:00 – 13:00	60.1	73.3	57.8	67.3	83.9	64.4	59.2	75.2	57.1	60.0	77.3	57.4	61.7	86.1	58.2	60.5	76.5	57.9	60.1	72.8	57.8
13:00 – 14:00	61.3	75.0	59.4	62.9	75.3	61.2	59.6	71.1	57.9	61.2	75.5	58.7	61.0	73.9	58.8	61.2	73.8	59.1	61.4	76.9	58.9
14:00 – 15:00	61.2	75.8	59.0	61.2	76.3	59.1	59.6	69.1	57.7	61.3	77.0	58.6	61.0	71.4	59.0	61.4	75.7	59.4	61.9	76.8	59.4
15:00 – 16:00	61.3	78.0	59.3	61.2	77.4	58.6	59.6	71.7	57.4	61.0	73.0	58.7	61.3	76.8	59.1	60.9	74.2	59.0	61.2	74.2	59.1
16:00 – 17:00	61.7	74.9	59.8	61.5	74.7	59.3	60.1	72.6	57.9	61.2	74.8	59.2	61.1	74.3	59.4	61.3	73.5	59.4	61.8	74.0	59.7
17:00 – 18:00	63.6	83.3	61.2	62.6	74.2	60.3	61.1	80.0	58.9	62.4	76.2	60.3	62.6	75.0	60.7	62.8	73.9	61.0	62.8	82.7	60.7
18:00 – 19:00	61.5	70.4	60.1	62.7	75.1	60.7	62.0	76.3	60.0	62.2	78.4	60.4	62.1	72.3	60.3	62.1	73.8	60.4	63.0	75.0	60.9
19:00 – 20:00	62.2	88.8	60.1	62.3	75.5	60.3	61.3	73.5	59.3	62.0	74.4	59.6	62.2	78.6	59.9	62.0	74.7	59.6	62.4	76.6	60.3
20:00 – 21:00	61.6	75.3	59.5	61.4	76.2	59.4	60.4	76.7	57.9	61.0	73.8	58.9	61.0	72.1	59.1	61.3	74.9	59.3	61.8	74.2	59.6
21:00 – 22:00	59.4	70.8	58.1	59.6	75.0	57.7	58.0	73.3	56.3	59.1	71.1	57.3	58.7	68.8	57.1	58.9	70.7	57.2	59.5	72.6	58.0
22:00 – 23:00	59.4	72.9	57.8	58.9	72.5	57.4	57.9	74.7	56.0	58.8	70.9	57.0	58.0	72.1	56.8	58.1	70.0	56.7	58.9	71.0	57.6
23:00 – 00:00	58.6	71.5	57.3	58.7	73.2	57.2	56.6	70.8	55.1	58.6	73.8	56.9	58.3	77.6	56.4	57.7	70.9	56.5	58.8	73.6	57.6
00:00 – 01:00	57.8	76.6	55.6	58.0	67.5	57.0	57.2	75.2	55.0	56.2	67.5	54.9	56.3	67.8	54.8	56.8	76.8	54.8	57.4	72.7	56.0
01:00 – 02:00	57.0	68.5	55.6	58.0	70.7	56.9	55.9	72.8	54.8	56.1	73.1	54.9	55.9	74.4	54.5	56.2	74.3	54.8	57.4	70.2	56.3
02:00 – 03:00	56.5	66.3	55.4	57.3	68.9	56.5	55.5	64.6	54.8	56.1	69.7	54.9	55.7	72.8	54.4	56.3	70.6	54.7	57.9	71.9	56.7
03:00 – 04:00	56.6	68.1	55.5	56.9	65.7	56.2	55.6	66.5	54.8	56.0	68.0	54.7	55.8	69.0	54.4	55.8	69.8	54.4	57.8	73.0	56.7
04:00 – 05:00	58.1	68.0	56.3	58.1	69.0	56.7	57.2	70.0	55.6	57.3	69.6	55.6	57.1	71.0	55.0	57.4	68.6	55.4	58.3	68.8	56.8
05:00 – 06:00	59.3	71.1	57.2	59.1	71.2	57.2	58.8	74.5	56.7	59.5	74.1	57.3	59.4	70.7	57.0	58.9	73.8	56.6	59.8	74.2	57.6
06:00 – 07:00	61.0	71.3	58.9	60.3	74.1	57.8	61.4	78.3	58.9	61.2	79.7	59.0	61.1	74.1	59.1	61.1	72.3	59.0	61.3	74.9	59.2
07:00 – 08:00	62.7	78.5	60.0	61.6	80.0	59.1	62.5	75.9	60.1	63.1	72.4	60.9	63.8	75.5	61.0	63.2	75.2	61.1	64.3	81.5	61.2
08:00 – 09:00	62.9	76.2	60.1	60.9	73.4	58.6	63.3	80.1	60.1	62.1	76.5	59.9	62.4	75.7	60.1	62.3	78.0	59.9	62.7	76.2	60.3
L_{eq} 24 hr.	60.8	-	-	61.2	-	-	59.7	-	-	60.5	-	-	60.6	-	-	60.5	-	-	61.7	-	-
L_{dn}	65.5	-	-	65.7	-	-	64.7	-	-	65.2	-	-	65.1	-	-	65.1	-	-	66.1	-	-
L_{90}	-	-	59.0	-	-	58.6	-	-	57.1	-	-	58.6	-	-	59.0	-	-	59.0	-	-	58.9
Min-Max	-	66.3-88.8	-	-	65.7-83.9	-	-	64.6-80.1	-	-	67.5-79.7	-	-	67.8-86.1	-	-	68.6-78.0	-	-	68.8-82.7	-
มาตรฐาน L_{eq} 24 hr.	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-	70 [1/, 2/]	115 [1/, 2/]	-

มาตรฐาน	:	[1/] = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป [2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้บันทึก	:	นายอพิวัตร คลังเพชร
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	:	บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	:	นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
เบอร์โทรศัพท์	:	0-3848-1197, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด	:	- บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณด้านหลังโรงเรียน ไม่มีผู้คนและรถสัญจรไปมา - บริเวณวัดพนานิคม ตั้งเครื่องตรวจวัดภายในพื้นที่บริเวณวัด มีรถเข้า-ออกภายในวัด และมีผู้คนผ่านไปมา ในวันที่ 2-3 ตุลาคม 2567 มีรถจอดในวัดจำนวนมาก เนื่องจากวัดมีงาน - บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร จุดตรวจวัดมีผู้คนและรถสัญจรไปมาอยู่ใกล้ชุมชน และใกล้ที่จอดรถ มีการตัดหญ้าใกล้จุดตรวจวัด - บริเวณริมรั้วโครงการ จุดตรวจวัดไม่มีรถวิ่งผ่านไปมา ไม่อยู่ใกล้ชุมชน และไม่มีผู้คนเดินผ่านไปมา

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{90}
โรงเรียนบ้านภูไทร	16-17 พ.ย. 64	48.3	85.8	42.2
	17-18 พ.ย. 64	47.4	80.5	42.2
	18-19 พ.ย. 64	46.7	80.0	41.5
	19-20 พ.ย. 64	58.2	94.7	42.7
	20-21 พ.ย. 64	49.2	71.2	38.8
	21-22 พ.ย. 64	47.4	74.3	37.9
	22-23 พ.ย. 64	49.7	73.7	40.6
	9-10 มี.ค. 65	56.5	84.4	43.5
	10-11 มี.ค. 65	56.2	91.2	43.0
	11-12 มี.ค. 65	52.1	92.4	42.0
	12-13 มี.ค. 65	51.5	85.4	40.2
	13-14 มี.ค. 65	52.7	90.7	40.4
	14-15 มี.ค. 65	53.0	80.3	41.1
	15-16 มี.ค. 65	52.8	78.4	41.3
	15-16 พ.ย. 65	53.6	84.4	43.8
	16-17 พ.ย. 65	60.0	96.2	47.3
	17-18 พ.ย. 65	64.2	111.7	44.7
	18-19 พ.ย. 65	54.8	93.7	44.3
	19-20 พ.ย. 65	47.3	86.3	42.9
	20-21 พ.ย. 65	51.7	77.1	44.2
	21-22 พ.ย. 65	58.4	108.0	43.5
	21-22 มี.ค. 66	57.2	98.0	44.2
	22-23 มี.ค. 66	55.2	96.0	45.6
	23-24 มี.ค. 66	59.1	85.3	45.8
	24-25 มี.ค. 66	49.4	88.3	44.7
	25-26 มี.ค. 66	50.4	81.9	44.0
	26-27 มี.ค. 66	51.2	89.6	44.2
	27-28 มี.ค. 66	48.7	91.7	44.9
	18-19 ก.ย. 66	57.9	90.2	43.3
	19-20 ก.ย. 66	56.9	88.9	42.1
	20-21 ก.ย. 66	58.2	96.4	43.7
	21-22 ก.ย. 66	60.0	105.0	47.7
	22-23 ก.ย. 66	55.9	85.8	42.9
	23-24 ก.ย. 66	54.0	87.8	41.6
	24-25 ก.ย. 66	57.9	92.2	41.8
	9-10 มี.ค. 67	47.8	53.4-76.6	37.6
	10-11 มี.ค. 67	50.0	46.0-82.4	37.4
	11-12 มี.ค. 67	51.3	50.3-83.5	37.8
	12-13 มี.ค. 67	50.2	52.7-76.8	38.4
	13-14 มี.ค. 67	51.6	49.6-88.9	42.0
	14-15 มี.ค. 67	50.7	53.0-85.5	40.3
	15-16 มี.ค. 67	58.0	51.5-79.2	41.4
	27-28 ก.ย. 67	53.3	53.4-86.1	44.2
	28-29 ก.ย. 67	52.1	57.0-80.8	47.9
	29-30 ก.ย. 67	50.3	50.6-77.2	47.8
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	49.8	49.8-77.5	47.4
	1-2 ต.ค. 67	50.7	50.9-72.2	47.7
	2-3 ต.ค. 67	51.1	50.3-77.8	47.7
	3-4 ต.ค. 67	49.6	50.2-80.1	47.5
มาตรฐาน		70[1/, 2/]	115[1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{90}
วัดพนานิคม	16-17 พ.ย. 64	52.2	80.5	46.0
	17-18 พ.ย. 64	51.5	80.9	42.5
	18-19 พ.ย. 64	50.9	80.8	42.1
	19-20 พ.ย. 64	53.2	87.0	42.7
	20-21 พ.ย. 64	49.9	74.8	42.6
	21-22 พ.ย. 64	50.0	70.6	41.6
	22-23 พ.ย. 64	50.0	81.1	41.9
	9-10 มี.ค. 65	50.3	77.8	43.4
	10-11 มี.ค. 65	52.1	82.2	44.6
	11-12 มี.ค. 65	51.7	84.0	42.7
	12-13 มี.ค. 65	49.0	79.6	40.5
	13-14 มี.ค. 65	50.9	78.4	44.0
	14-15 มี.ค. 65	52.7	82.8	45.2
	15-16 มี.ค. 65	52.3	84.6	43.3
	15-16 พ.ย. 65	52.2	81.7	43.6
	16-17 พ.ย. 65	53.7	87.6	42.4
	17-18 พ.ย. 65	54.5	89.9	43.2
	18-19 พ.ย. 65	51.1	84.2	44.2
	19-20 พ.ย. 65	50.2	81.1	42.9
	20-21 พ.ย. 65	50.8	83.1	43.3
	21-22 พ.ย. 65	51.2	73.9	44.9
	21-22 มี.ค. 66	53.0	100.2	42.5
	22-23 มี.ค. 66	53.6	87.0	41.2
	23-24 มี.ค. 66	59.6	94.2	42.8
	24-25 มี.ค. 66	51.7	83.5	41.7
	25-26 มี.ค. 66	50.2	82.1	41.8
	26-27 มี.ค. 66	49.1	80.5	40.9
	27-28 มี.ค. 66	49.7	87.6	41.5
	18-19 ก.ย. 66	50.3	82.0	44.5
	19-20 ก.ย. 66	49.2	78.4	43.4
	20-21 ก.ย. 66	53.1	88.3	44.2
	21-22 ก.ย. 66	57.9	101.4	46.6
	22-23 ก.ย. 66	51.3	81.3	46.0
	23-24 ก.ย. 66	53.8	96.1	48.4
	24-25 ก.ย. 66	52.6	81.7	45.8
	9-10 มี.ค. 67	48.6	59.3-78.4	42.8
	10-11 มี.ค. 67	49.8	57.1-84.2	41.6
	11-12 มี.ค. 67	49.5	59.6-81.1	43.2
	12-13 มี.ค. 67	49.6	55.8-81.0	43.7
	13-14 มี.ค. 67	53.4	59.5-89.0	43.7
	14-15 มี.ค. 67	49.6	56.4-80.1	43.3
	15-16 มี.ค. 67	52.3	60.0-84.7	43.6
	27-28 ก.ย. 67	50.1	55.8-83.9	42.2
	28-29 ก.ย. 67	53.0	58.5-83.8	44.6
	29-30 ก.ย. 67	51.1	56.4-81.8	46.4
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	51.5	60.4-83.1	46.8
	1-2 ต.ค. 67	51.5	58.0-81.8	46.8
	2-3 ต.ค. 67	52.0	58.1-81.7	45.8
	3-4 ต.ค. 67	56.7	58.0-83.8	45.6
มาตรฐาน		70[1/, 2/]	115[1/, 2/]	-

ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{90}
รพ.สต. มาบยางพร	16-17 พ.ย. 64	52.4	100.6	49.0
	17-18 พ.ย. 64	51.2	82.4	49.4
	18-19 พ.ย. 64	52.6	79.4	51.0
	19-20 พ.ย. 64	53.1	79.4	48.8
	20-21 พ.ย. 64	55.1	75.4	49.2
	21-22 พ.ย. 64	52.8	73.8	48.9
	22-23 พ.ย. 64	54.9	82.4	48.8
	9-10 มี.ค. 65	53.2	88.3	46.9
	10-11 มี.ค. 65	45.4	73.9	39.4
	11-12 มี.ค. 65	52.9	87.8	47.0
	12-13 มี.ค. 65	55.5	81.7	52.8
	13-14 มี.ค. 65	53.9	79.5	49.9
	14-15 มี.ค. 65	53.5	88.6	47.2
	15-16 มี.ค. 65	45.7	74.2	39.7
	15-16 พ.ย. 65	58.6	80.8	46.3
	16-17 พ.ย. 65	51.4	74.2	44.9
	17-18 พ.ย. 65	49.9	72.9	45.2
	18-19 พ.ย. 65	56.7	77.6	46.9
	19-20 พ.ย. 65	56.8	74.1	46.2
	20-21 พ.ย. 65	55.1	87.7	46.0
	21-22 พ.ย. 65	50.5	79.6	46.1
	21-22 มี.ค. 66	53.2	88.2	48.6
	22-23 มี.ค. 66	52.2	79.6	47.8
	23-24 มี.ค. 66	52.7	82.4	48.0
	24-25 มี.ค. 66	52.6	81.7	48.3
	25-26 มี.ค. 66	53.0	77.2	48.2
	26-27 มี.ค. 66	53.2	85.4	48.7
	27-28 มี.ค. 66	52.4	77.4	47.9
	18-19 ก.ย. 66	60.3	81.5	47.6
	19-20 ก.ย. 66	54.9	78.1	46.4
	20-21 ก.ย. 66	53.6	81.2	46.0
	21-22 ก.ย. 66	58.1	82.0	47.5
	22-23 ก.ย. 66	57.3	80.9	47.5
	23-24 ก.ย. 66	62.6	80.8	49.0
	24-25 ก.ย. 66	59.7	82.9	51.5
	9-10 มี.ค. 67	52.6	63.7-89.3	48.8
	10-11 มี.ค. 67	52.2	66.6-48.2	48.8
	11-12 มี.ค. 67	57.0	62.8-83.4	49.0
	12-13 มี.ค. 67	54.2	67.0-88.8	48.3
	13-14 มี.ค. 67	52.3	66.9-78.8	48.4
	14-15 มี.ค. 67	52.7	66.22-77.2	48.5
	15-16 มี.ค. 67	60.8	67.2-91.8	48.6
	27-28 ก.ย. 67	57.1	59.1-79.8	45.6
	28-29 ก.ย. 67	59.8	63.9-80.8	46.8
	29-30 ก.ย. 67	50.0	60.6-79.0	45.5
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	49.5	60.9-75.8	45.4
	1-2 ต.ค. 67	53.9	62.5-88.7	45.1
	2-3 ต.ค. 67	51.1	61.6-75.6	45.1
	3-4 ต.ค. 67	50.1	61.6-75.6	45.4
มาตรฐาน		70[1/, 2/]	115[1/, 2/]	-

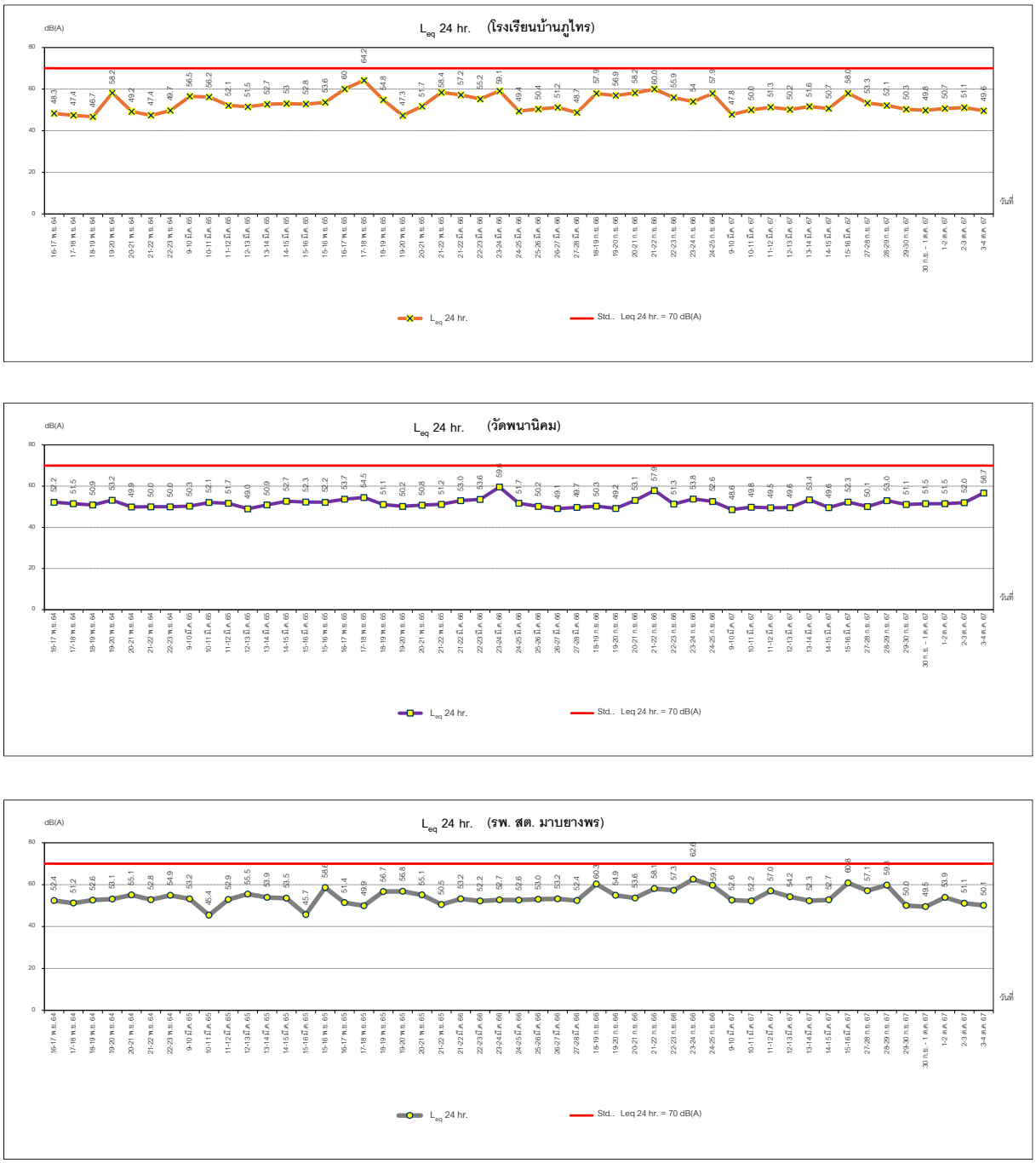
ตารางที่ 3.22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 24 hr.	L_{max}	L_{90}
ริมรั้วโรงงาน ABPR5	16-17 พ.ย. 64	61.2	76.6	58.2
	17-18 พ.ย. 64	61.1	78.5	58.3
	18-19 พ.ย. 64	61.3	77.7	58.5
	19-20 พ.ย. 64	62.7	84.8	58.7
	20-21 พ.ย. 64	61.4	77.4	58.1
	21-22 พ.ย. 64	61.6	79.1	58.5
	22-23 พ.ย. 64	61.7	80.3	58.6
	9-10 มี.ค. 65	61.4	93.0	57.9
	10-11 มี.ค. 65	61.5	82.0	58.4
	11-12 มี.ค. 65	62.3	102.4	58.1
	12-13 มี.ค. 65	62.4	91.9	57.6
	13-14 มี.ค. 65	59.7	82.2	56.6
	14-15 มี.ค. 65	60.6	80.6	58.4
	15-16 มี.ค. 65	60.6	82.8	57.5
	15-16 พ.ย. 65	61.4	93.0	57.9
	16-17 พ.ย. 65	61.5	82.0	58.4
	17-18 พ.ย. 65	62.3	102.4	58.1
	18-19 พ.ย. 65	62.4	91.9	57.6
	19-20 พ.ย. 65	59.7	82.2	56.6
	20-21 พ.ย. 65	60.6	80.6	58.4
	21-22 พ.ย. 65	60.6	82.8	57.5
	21-22 มี.ค. 66	60.2	81.0	57.6
	22-23 มี.ค. 66	61.7	96.8	57.7
	23-24 มี.ค. 66	60.9	83.6	57.6
	24-25 มี.ค. 66	60.3	88.5	57.4
	25-26 มี.ค. 66	59.2	80.6	56.5
	26-27 มี.ค. 66	59.2	79.5	56.1
	27-28 มี.ค. 66	59.8	81.6	57.7
	18-19 ก.ย. 66	61.4	93.0	57.9
	19-20 ก.ย. 66	61.5	82.0	58.4
	20-21 ก.ย. 66	62.3	102.4	58.1
	21-22 ก.ย. 66	62.4	91.9	57.6
	22-23 ก.ย. 66	59.7	82.2	56.6
	23-24 ก.ย. 66	60.6	80.6	58.4
	24-25 ก.ย. 66	60.6	82.8	57.5
	9-10 มี.ค. 67	63.6	64.4-82.6	58.1
	10-11 มี.ค. 67	59.5	62.6-80.4	57.2
	11-12 มี.ค. 67	61.0	65.6-86.3	58.9
	12-13 มี.ค. 67	61.1	65.5-81.1	59.2
	13-14 มี.ค. 67	61.0	68.4-85.5	59.2
	14-15 มี.ค. 67	61.0	68.6-85.0	59.1
	15-16 มี.ค. 67	61.2	68.7-85.0	59.5
	27-28 ก.ย. 67	60.8	66.3-88.8	59.0
	28-29 ก.ย. 67	61.2	65.7-83.9	58.6
	29-30 ก.ย. 67	59.7	64.6-80.1	57.1
	30 ก.ย. – 1 ต.ค. 67	60.5	67.5-79.7	58.6
	1-2 ต.ค. 67	60.6	67.8-86.1	59.0
	2-3 ต.ค. 67	60.5	68.6-78.0	59.0
	3-4 ต.ค. 67	61.7	68.8-82.7	58.9
มาตรฐาน		70[1/, 2/]	115[1/, 2/]	-

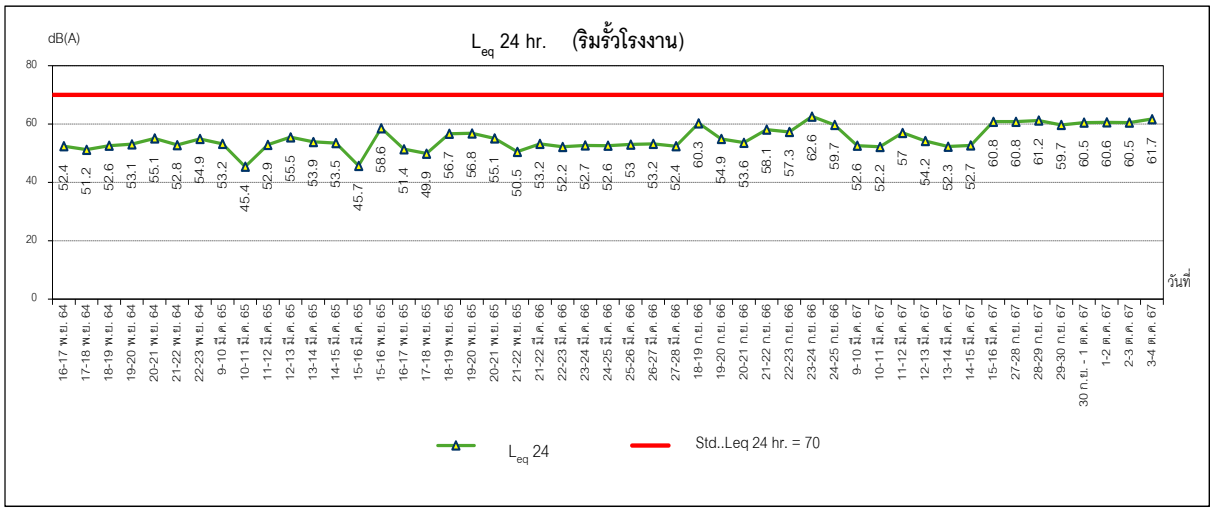
มาตรฐาน : [1/]= ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
[2/]= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

หมายเหตุ : ข้อมูลระดับเสียงเฉลี่ยรายชั่วโมง แสดงดังภาคผนวก ค ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

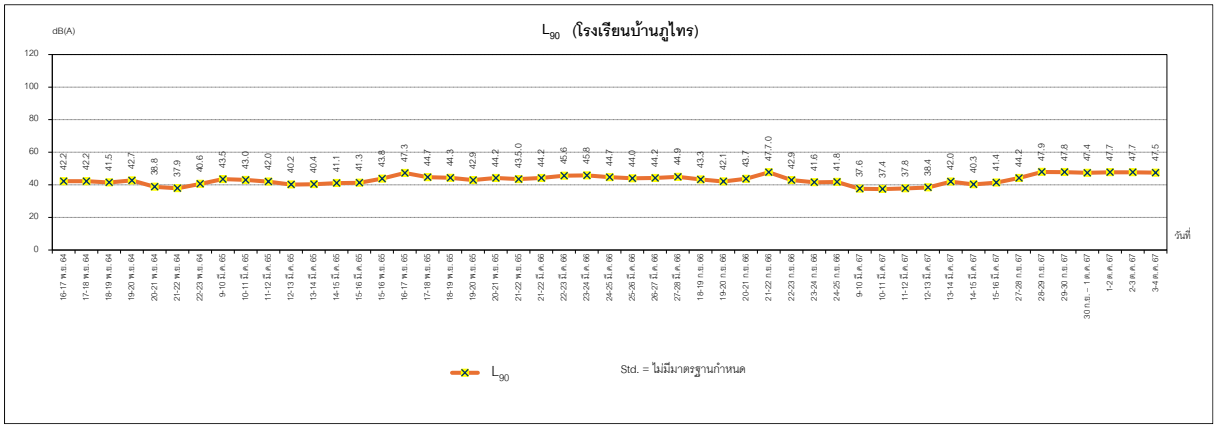
กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

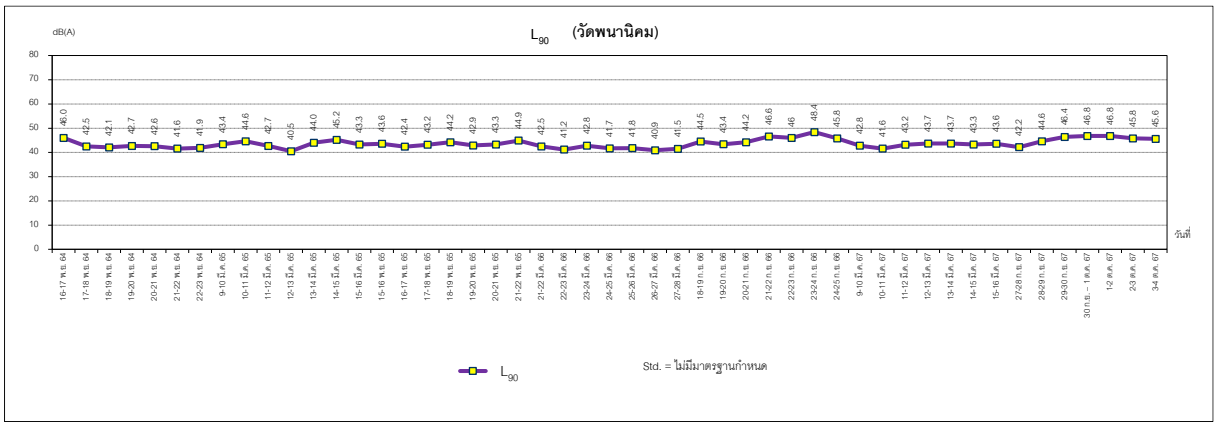


ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.)

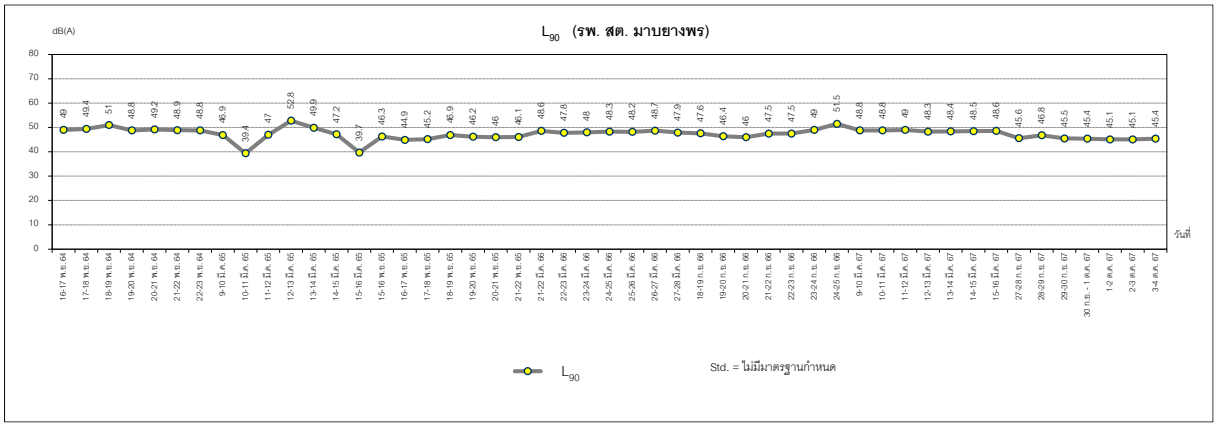


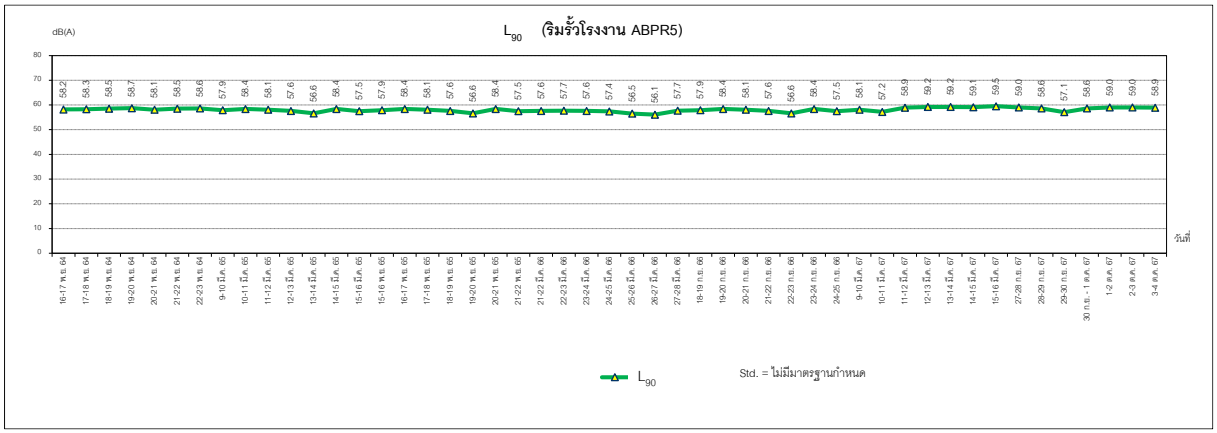
ภาพที่ 3.22 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) (ต่อ)



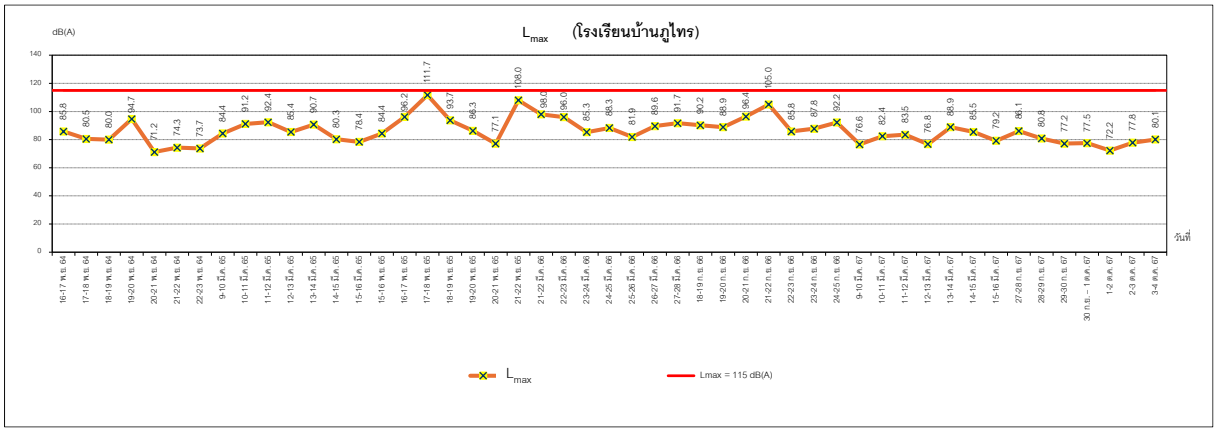


ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90})

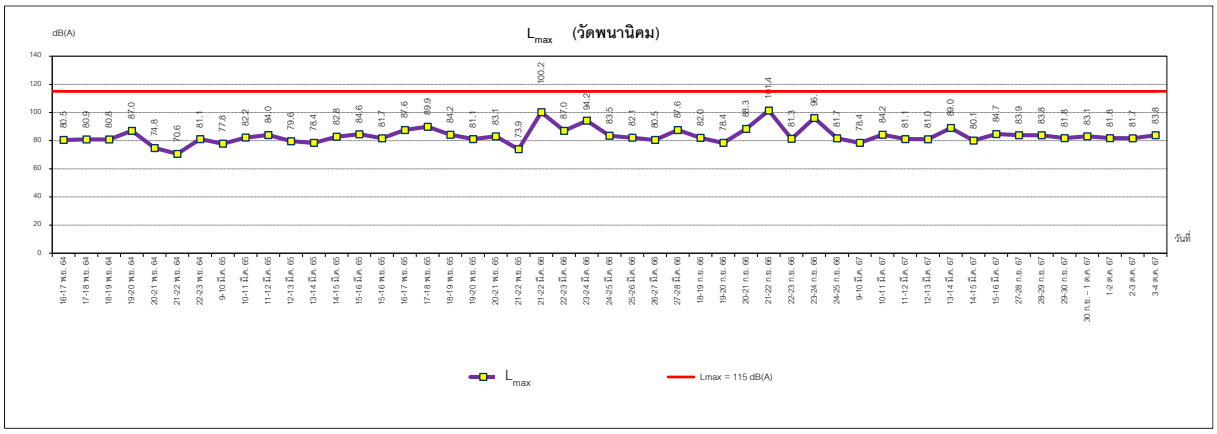


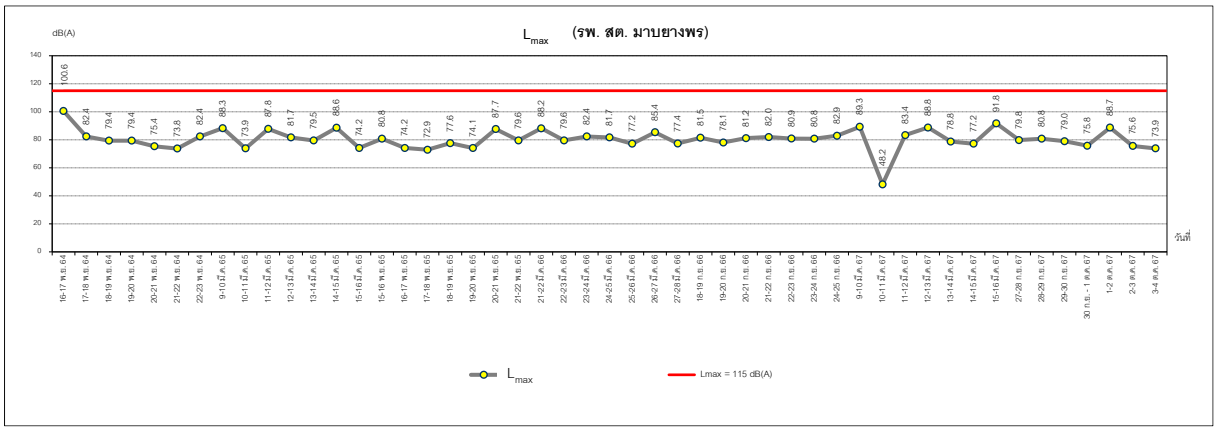


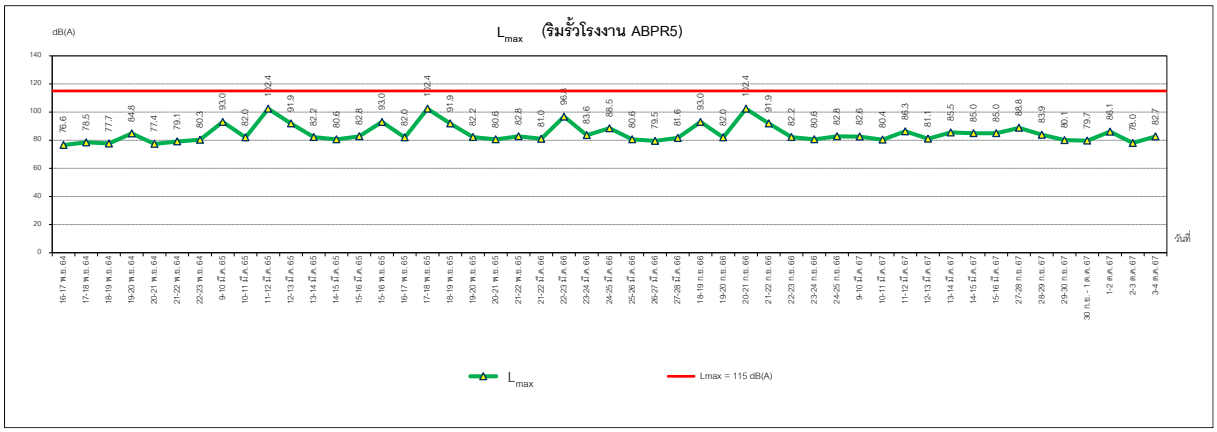
ภาพที่ 3.23 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ (L_{90}) (ต่อ)



ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})







ภาพที่ 3.24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max})

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในระหว่างวันที่ 28 กันยายน - 3 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณโรงเรียนบ้านภูไทร บริเวณวัดพนานิคม บริเวณรพ.สต. มาบยางพรและบริเวณริมรั้วโครงการ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr.) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ทั้งนี้ ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

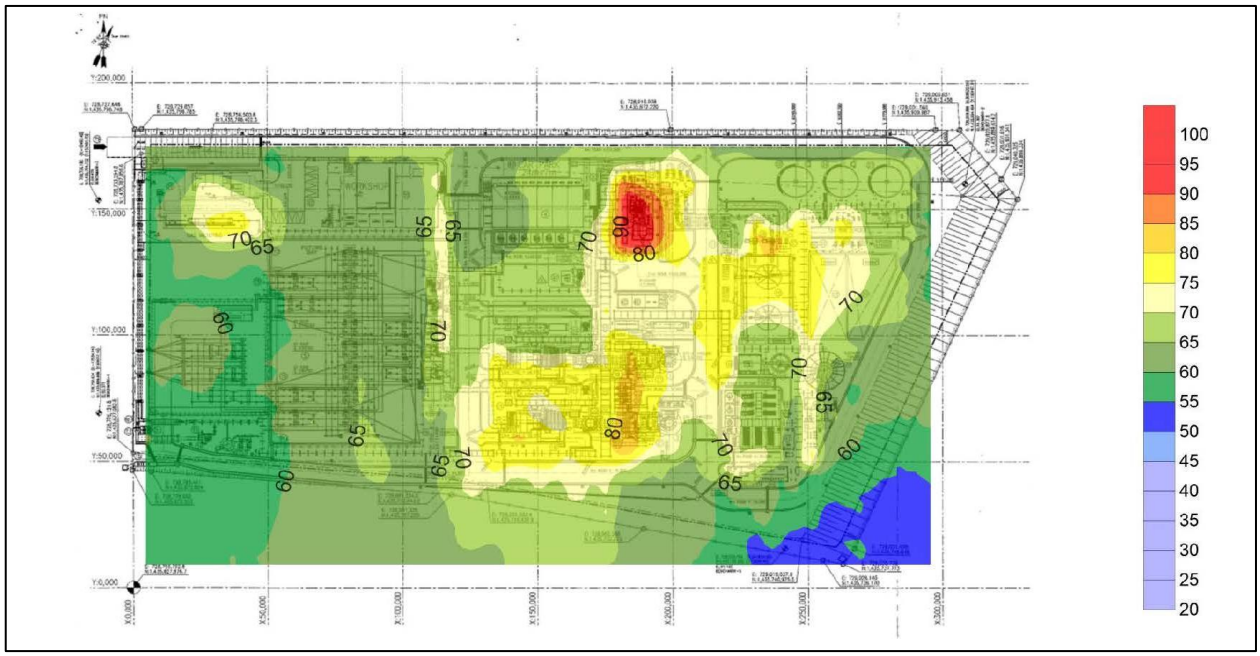
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงทุกสถานีมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงเล็กน้อยในแต่ละปี และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตลอดช่วงการเปรียบเทียบข้อมูล

3.2.2 การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2567 (รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ ข.15) ทั้งนี้มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570

โครงการจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิดในบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ โดยใช้เครื่องมือวัดระดับเสียง (Integrated Sound Level Meter) และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) แผนที่ระดับเสียงแสดงดังภาพที่ 3.25

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



ภาพที่ 3.25 แผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

3.3.3 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่องของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศรูปภาพการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่เฉพาะ แสดงดังรูปที่ 3.13 - 3.15

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง



รูปที่ 3.13 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3.14 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3.15 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง บริเวณเครื่องอัดอากาศ

3.3.3.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานจะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.23

ตารางที่ 3.23 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
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

3.3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่องของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ, บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แสดงดังตารางที่ 3.24 และผลการตรวจวัดประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.25

ตารางที่ 3.24 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

จุดตรวจวัด	รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (Serial No.)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
			เวลา	L_{eq} 8 hr. (TWA)	
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	S/N 00322744	6-7 ธ.ค. 67	08:25-16:25	67	66
		7-8 ธ.ค. 67	08:25-16:25	67	66
		8-9 ธ.ค. 67	08:25-16:25	69	69
		9-10 ธ.ค. 67	08:25-16:25	68	68
		10-11 ธ.ค. 67	08:25-16:25	67	66
		11-12 ธ.ค. 67	08:25-16:25	68	67
		12-13 ธ.ค. 67	08:25-16:25	68	67
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	S/N 00322748	6-7 ธ.ค. 67	08:30-16:30	73	73
		7-8 ธ.ค. 67	08:30-16:30	73	73
		8-9 ธ.ค. 67	08:30-16:30	72	73
		9-10 ธ.ค. 67	08:30-16:30	73	73
		10-11 ธ.ค. 67	08:30-16:30	73	73
		11-12 ธ.ค. 67	08:30-16:30	73	73
		12-13 ธ.ค. 67	08:30-16:30	73	73
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	S/N 00322751	6-7 ธ.ค. 67	08:20-16:20	76	76
		7-8 ธ.ค. 67	08:20-16:20	75	75
		8-9 ธ.ค. 67	08:20-16:20	76	76
		9-10 ธ.ค. 67	08:20-16:20	75	75
		10-11 ธ.ค. 67	08:20-16:20	76	76
		11-12 ธ.ค. 67	08:20-16:20	75	75
		12-13 ธ.ค. 67	08:20-16:20	76	76
มาตรฐาน			-	85[1/]	90[2/]

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้าง ได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

[2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายศุภชัย ภารการ

ชื่อผู้บันทึก : 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 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L_{eq} 8 hr. (TWA)	
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	16-17 พ.ย. 64	-	70.1
	17-18 พ.ย. 64	-	68.2
	18-19 พ.ย. 64	-	67.9
	19-20 พ.ย. 64	-	69.0
	20-21 พ.ย. 64	-	68.0
	21-22 พ.ย. 64	-	68.3
	22-23 พ.ย. 64	-	68.9
	9-10 มี.ค. 65	-	74.9
	10-11 มี.ค. 65	-	75.1
	11-12 มี.ค. 65	-	75.6
	12-13 มี.ค. 65	-	73.6
	13-14 มี.ค. 65	-	73.0
	14-15 มี.ค. 65	-	74.7
	15-16 มี.ค. 65	-	74.5
	15-16 พ.ย. 65	-	72.8
	16-17 พ.ย. 65	-	73.9
	17-18 พ.ย. 65	-	73.4
	18-19 พ.ย. 65	-	72.6
	19-20 พ.ย. 65	-	72.2
	20-21 พ.ย. 65	-	71.5
	21-22 พ.ย. 65	-	72.6
	21-22 มี.ค. 66	-	74.0
	22-23 มี.ค. 66	-	73.1
	23-24 มี.ค. 66	-	73.4
	24-25 มี.ค. 66	-	73.7
	25-26 มี.ค. 66	-	73.2
	26-27 มี.ค. 66	-	73.0
	27-28 มี.ค. 66	-	73.8
	18-19 ก.ย. 66	-	67.3
	19-20 ก.ย. 66	-	67.1
	20-21 ก.ย. 66	-	68.1
	21-22 ก.ย. 66	-	67.1
	22-23 ก.ย. 66	-	67.1
	23-24 ก.ย. 66	-	67.9
	24-25 ก.ย. 66	-	68.0
	17-18 มิ.ย. 67	68	68
	18-19 มิ.ย. 67	68	68
	19-20 มิ.ย. 67	68	68
	20-21 มิ.ย. 67	67	68
	21-22 มิ.ย. 67	68	68
	22-23 มิ.ย. 67	66	67
	23-24 มิ.ย. 67	61	61
	6-7 ธ.ค. 67	67	66
	7-8 ธ.ค. 67	67	66
	8-9 ธ.ค. 67	69	69
	9-10 ธ.ค. 67	68	68
	10-11 ธ.ค. 67	67	66
	11-12 ธ.ค. 67	68	67
	12-13 ธ.ค. 67	68	67
มาตรฐาน		85[1/]	90[2/]

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L_{eq} 8 hr. (TWA)	
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	16-17 พ.ย. 64	-	76.1
	17-18 พ.ย. 64	-	75.2
	18-19 พ.ย. 64	-	68.6
	19-20 พ.ย. 64	-	69.7
	20-21 พ.ย. 64	-	69.1
	21-22 พ.ย. 64	-	68.9
	22-23 พ.ย. 64	-	68.8
	9-10 มี.ค. 65	-	84.7
	10-11 มี.ค. 65	-	84.7
	11-12 มี.ค. 65	-	95.3
	12-13 มี.ค. 65	-	85.3
	13-14 มี.ค. 65	-	85.0
	14-15 มี.ค. 65	-	83.8
	15-16 มี.ค. 65	-	83.6
	15-16 พ.ย. 65	-	76.2
	16-17 พ.ย. 65	-	87.1
	17-18 พ.ย. 65	-	100.3
	18-19 พ.ย. 65	-	83.6
	19-20 พ.ย. 65	-	73.4
	20-21 พ.ย. 65	-	73.2
	21-22 พ.ย. 65	-	77.9
	21-22 มี.ค. 66	-	74.6
	22-23 มี.ค. 66	-	79.5
	23-24 มี.ค. 66	-	73.8
	24-25 มี.ค. 66	-	83.3
	25-26 มี.ค. 66	-	77.4
	26-27 มี.ค. 66	-	81.1
	27-28 มี.ค. 66	-	82.4
	18-19 ก.ย. 66	-	81.3
	19-20 ก.ย. 66	-	81.3
	20-21 ก.ย. 66	-	81.5
	21-22 ก.ย. 66	-	80.6
	22-23 ก.ย. 66	-	80.1
	23-24 ก.ย. 66	-	80.9
	24-25 ก.ย. 66	-	80.4
	17-18 มิ.ย. 67	73	73
	18-19 มิ.ย. 67	73	73
	19-20 มิ.ย. 67	72	72
	20-21 มิ.ย. 67	72	72
	21-22 มิ.ย. 67	72	72
	22-23 มิ.ย. 67	72	72
	23-24 มิ.ย. 67	73	73
	6-7 ธ.ค. 67	73	73
	7-8 ธ.ค. 67	73	73
	8-9 ธ.ค. 67	72	73
	9-10 ธ.ค. 67	73	73
	10-11 ธ.ค. 67	73	73
	11-12 ธ.ค. 67	73	73
	12-13 ธ.ค. 67	73	73
มาตรฐาน		85[1/]	90[2/]

ตารางที่ 3.25 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L_{eq} 8 hr. (TWA)	
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	16-17 พ.ย. 64	-	74.1
	17-18 พ.ย. 64	-	73.7
	18-19 พ.ย. 64	-	74.4
	19-20 พ.ย. 64	-	76.4
	20-21 พ.ย. 64	-	73.6
	21-22 พ.ย. 64	-	73.2
	22-23 พ.ย. 64	-	74.1
	9-10 มี.ค. 65	-	75.1
	10-11 มี.ค. 65	-	74.5
	11-12 มี.ค. 65	-	76.6
	12-13 มี.ค. 65	-	73.5
	13-14 มี.ค. 65	-	74.1
	14-15 มี.ค. 65	-	74.3
	15-16 มี.ค. 65	-	74.2
	15-16 พ.ย. 65	-	73.4
	16-17 พ.ย. 65	-	73.7
	17-18 พ.ย. 65	-	73.6
	18-19 พ.ย. 65	-	73.7
	19-20 พ.ย. 65	-	73.2
	20-21 พ.ย. 65	-	73.2
	21-22 พ.ย. 65	-	73.3
	21-22 มี.ค. 66	-	74.2
	22-23 มี.ค. 66	-	73.2
	23-24 มี.ค. 66	-	74.0
	24-25 มี.ค. 66	-	73.4
	25-26 มี.ค. 66	-	73.7
	26-27 มี.ค. 66	-	73.0
	27-28 มี.ค. 66	-	73.6
	18-19 ก.ย. 66	-	74.2
	19-20 ก.ย. 66	-	73.3
	20-21 ก.ย. 66	-	77.9
	21-22 ก.ย. 66	-	73.4
	22-23 ก.ย. 66	-	74.4
	23-24 ก.ย. 66	-	73.8
	24-25 ก.ย. 66	-	74.3
	17-18 มิ.ย. 67	74	74
	18-19 มิ.ย. 67	74	74
	19-20 มิ.ย. 67	73	73
	20-21 มิ.ย. 67	74	74
	21-22 มิ.ย. 67	73	73
	22-23 มิ.ย. 67	74	74
	23-24 มิ.ย. 67	73	73
	6-7 ธ.ค. 67	76	76
	7-8 ธ.ค. 67	75	75
	8-9 ธ.ค. 67	76	76
	9-10 ธ.ค. 67	75	75
	10-11 ธ.ค. 67	76	76
	11-12 ธ.ค. 67	75	75
	12-13 ธ.ค. 67	76	76
มาตรฐาน		85[1/]	90[2/]

มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

[2/] = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง



ภาพที่ 3.26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

3.3.3.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่การทำงาน 8 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ พบว่า ทุกจุดตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปีพ.ศ. 2564 - 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีแนวโน้มขึ้นลงไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านมา

3.4 คมนาคม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.26

ตารางที่ 3.26 บันทึกจำนวนการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่ง ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

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

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัด (ภาคผนวกที่ ข.23-1) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 3.27

ตารางที่ 3.27 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	ปริมาณของเสีย และของเสียจากกระบวนการผลิต (กิโลกรัม)				
	มูลฝอย	ของเสียทั่วไป	ของเสียอันตราย	รีไซเคิล	รวม
กรกฎาคม	560.00	-	-	3,572.00	4,132.00
สิงหาคม	560.00	2,660.00	-	-	3,220.00
กันยายน	560.00	-	220.00	-	780.00
ตุลาคม	700.00	739.00	-	-	1,439.00
พฤศจิกายน	560.00	2,290.00	240.00	987.00	4,077.00
ธันวาคม	560.00	-	-	334.00	894.00
รวม	**3,500.00**	**5,689.00**	**460.00**	**4,893.00**	**14,542.00**

ที่มา : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

3.6 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.6.1 การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

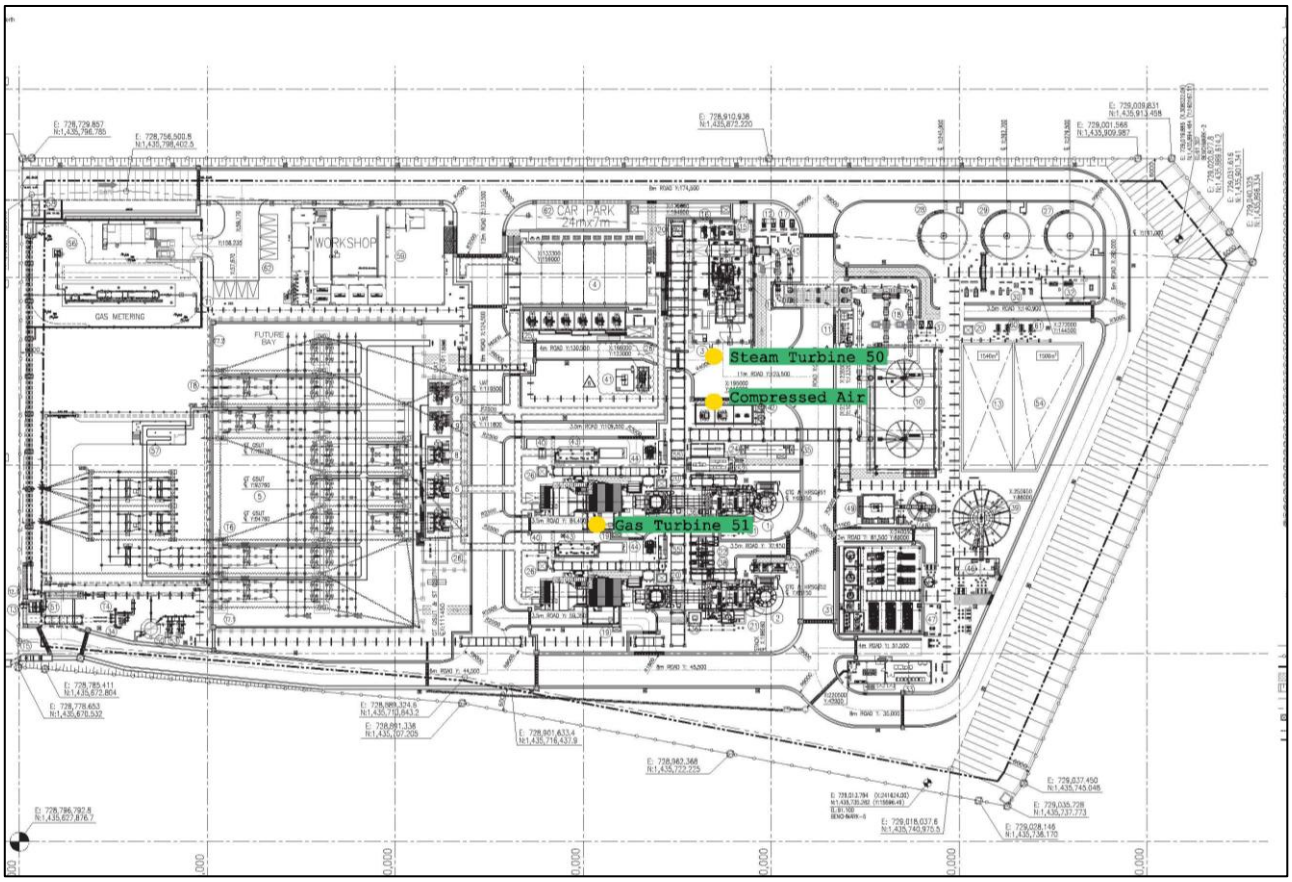
การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ของการจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด โดยมีการตรวจสุขภาพทั่วไปและตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน สำหรับประจำปี 2567 ได้ดำเนินการในวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 สำหรับผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีพ.ศ. 2567 แสดงดังภาคผนวกที่ ข.39-1

3.6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

3.6.2.1 ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.27 รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3.16 - 3.18

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3.27 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.16 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ



รูปที่ 3.17 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



รูปที่ 3.18 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องอัดอากาศ

3.6.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน จะดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยมีรายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังตารางที่ 3.28

ตารางที่ 3.28 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
2	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงสูงสุดเป็นรายชั่วโมง 8 ชั่วโมงต่อเนื่อง

3.6.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 30 กันยายน และ 6 ธันวาคม 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ แสดงดังตารางที่ 3.29 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3.30

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322748 และ S/N 00322744

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

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ [dB(A)]							
เวลา	30 ก.ย. 67			เวลา	6 ธ.ค. 67		
	L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.	L_{max}		L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.	L_{max}
08:30-09:30	73	73	76	08:25-09:25	58	58	67
09:30-10:30	72	72	75	09:25-10:25	59	59	85
10:30-11:30	72	72	75	10:25-11:25	58	58	62
11:30-12:30	72	72	76	11:25-12:25	58	58	67
12:30-13:30	72	72	76	12:25-13:25	72	72	88
13:30-14:30	72	72	75	13:25-14:25	69	69	72
14:30-15:30	72	72	75	14:25-15:25	69	69	72
15:30-16:30	72	72	75	15:25-16:25	69	69	72
L_{eq} 8 hr. (TWA)	72	72	-	L_{eq} 8 hr. (TWA)	67	66	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	75-76	**ค่าต่ำสุด-สูงสุด**	-	-	62-88
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]	**มาตรฐาน**	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322754 และ S/N00322748

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

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ [dB(A)]							
เวลา	30 ก.ย. 67			เวลา	6 ธ.ค. 67		
	L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.	L_{max}		L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.	L_{max}
08:30-09:30	75	75	80	08:30-09:30	73	73	76
09:30-10:30	73	73	78	09:30-10:30	73	73	79
10:30-11:30	73	73	75	10:30-11:30	73	73	76
11:30-12:30	72	72	82	11:30-12:30	73	73	77
12:30-13:30	72	72	86	12:30-13:30	75	75	79
13:30-14:30	72	72	80	13:30-14:30	73	73	77
14:30-15:30	73	73	77	14:30-15:30	73	73	78
15:30-16:30	73	73	74	15:30-16:30	73	73	77
L_{eq} 8 hr. (TWA)	72	72	-	L_{eq} 8 hr. (TWA)	73	73	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	75-86	**ค่าต่ำสุด-สูงสุด**	-	-	76-79
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]	**มาตรฐาน**	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]

ตารางที่ 3.29 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Integrated Sound Level Meter, S/N 00322756 และ S/N 00322751

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

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

จุดตรวจวัดบริเวณเครื่องอัดอากาศ [dB(A)]							
เวลา	15 มี.ค. 67			เวลา	6 ธ.ค. 67		
	L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.	L_{max}		L_{ed} 1 hr.	L_{ed} 1 hr.	L_{max}
08:30-09:30	75	75	81	08:20-09:20	78	78	87
09:30-10:30	74	74	82	09:20-10:20	78	78	86
10:30-11:30	73	73	78	10:20-11:20	76	76	84
11:30-12:30	74	74	83	11:20-12:20	75	75	85
12:30-13:30	74	74	84	12:20-13:20	76	76	85
13:30-14:30	73	73	78	13:20-14:20	74	74	83
14:30-15:30	74	74	83	14:20-15:20	75	75	85
15:30-16:30	73	73	78	15:20-16:20	76	76	85
L_{eq} 8 hr. (TWA)	73	73	-	L_{eq} 8 hr. (TWA)	76	76	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	-	-	78-83	**ค่าต่ำสุด-สูงสุด**	-	-	83-87
มาตรฐาน dB(A)	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]	**มาตรฐาน**	85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
	วันที่ตรวจวัด	L_{eq} 8 hr.	L_{eq} 8 hr.	L_{max}
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ	17 ส.ค. 64	-	74.7	-
	16 พ.ย. 64	-	70.1	-
	9 มี.ค. 65	-	74.9	-
	3 พ.ค. 65	-	74.1	-
	10 ส.ค. 65	-	68.2	-
	16 พ.ย. 65	-	73.9	-
	21 มี.ค. 66	-	74.0	-
	19 พ.ค. 66	-	73.5	-
	18 ก.ย. 66	-	69.3	-
	17 พ.ย. 66	-	68.1	-
	15 มี.ค. 67	73	73	76-79
	17 มิ.ย. 67	68	68	71-78
	30 ก.ย. 67	72	72	75-76
	6 ธ.ค. 67	67	66	62-88
บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	17 ส.ค. 64	-	73.6	-
	16 พ.ย. 64	-	76.1	-
	9 มี.ค. 65	-	72.1	-
	3 พ.ค. 65	-	72.2	-
	10 ส.ค. 65	-	71.8	-
	16 พ.ย. 65	-	72.9	-
	21 มี.ค. 66	-	71.8	-
	19 พ.ค. 66	-	72.1	-
	18 ก.ย. 66	-	73.3	-
	17 พ.ย. 66	-	73.5	-
	15 มี.ค. 67	72	72	74-83
	17 มิ.ย. 67	73	73	77-87
	30 ก.ย. 67	72	72	74-86
	6 ธ.ค. 67	73	73	76-79
มาตรฐาน		85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]

ตารางที่ 3.30 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปีพ.ศ. 2564 - 2567 (ต่อ)

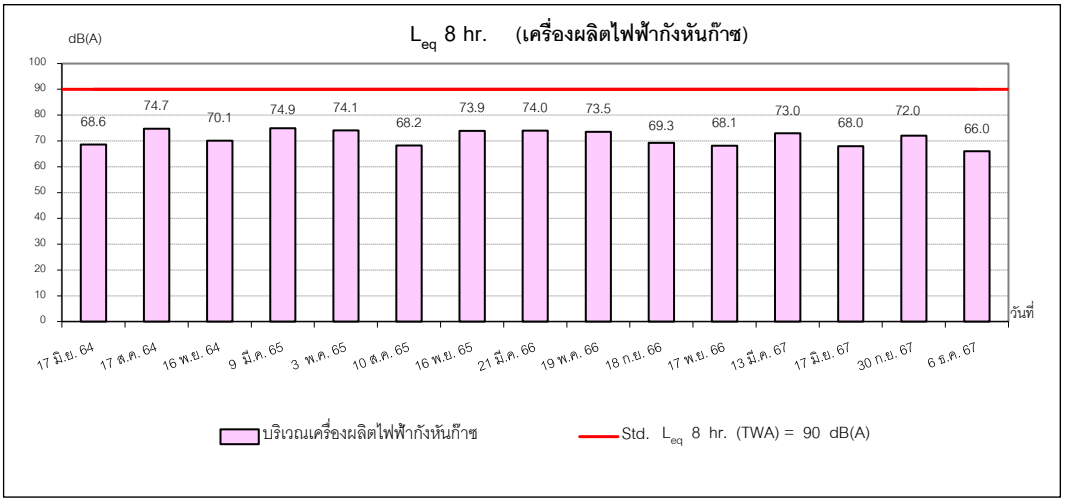
สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
	วันที่ตรวจวัด	L_{eq} 8 hr.	L_{eq} 8 hr.	L_{max}
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	17 ส.ค. 64	-	75.9	-
	16 พ.ย. 64	-	74.1	-
	9 มี.ค. 65	-	75.1	-
	3 พ.ค. 65	-	74.5	-
	10 ส.ค. 65	-	72.9	-
	16 พ.ย. 65	-	73.7	-
	21 มี.ค. 66	-	74.2	-
	19 พ.ค. 66	-	73.8	-
	18 ก.ย. 66	-	72.4	-
	17 พ.ย. 66	-	77.9	-
	15 มี.ค. 67	74	74	82-91
	17 มิ.ย. 67	74	74	79-94
	30 ก.ย. 67	73	73	78-83
	6 ธ.ค. 67	76	76	83-87
มาตรฐาน		85[1/]	90[2/]	140[2/], 115[3/]

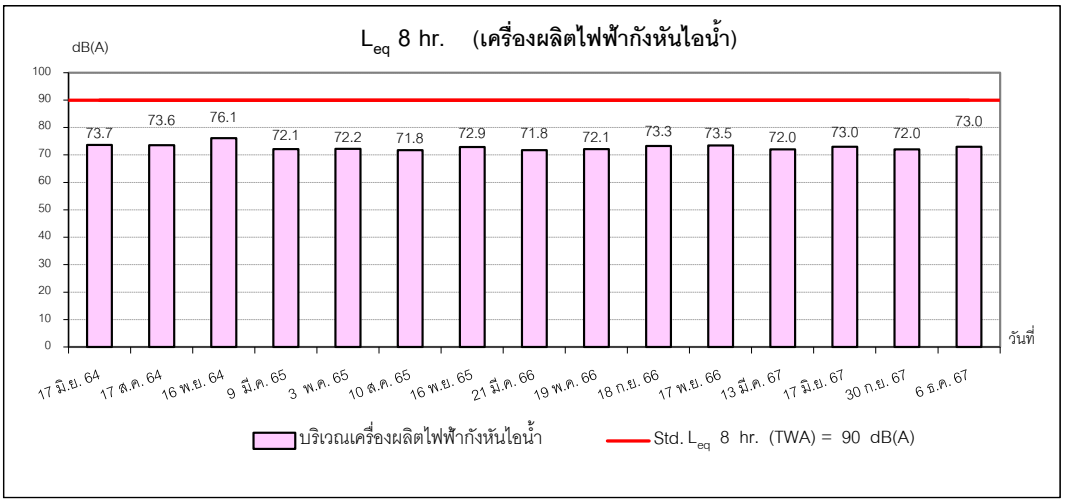
มาตรฐาน : [1/] = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

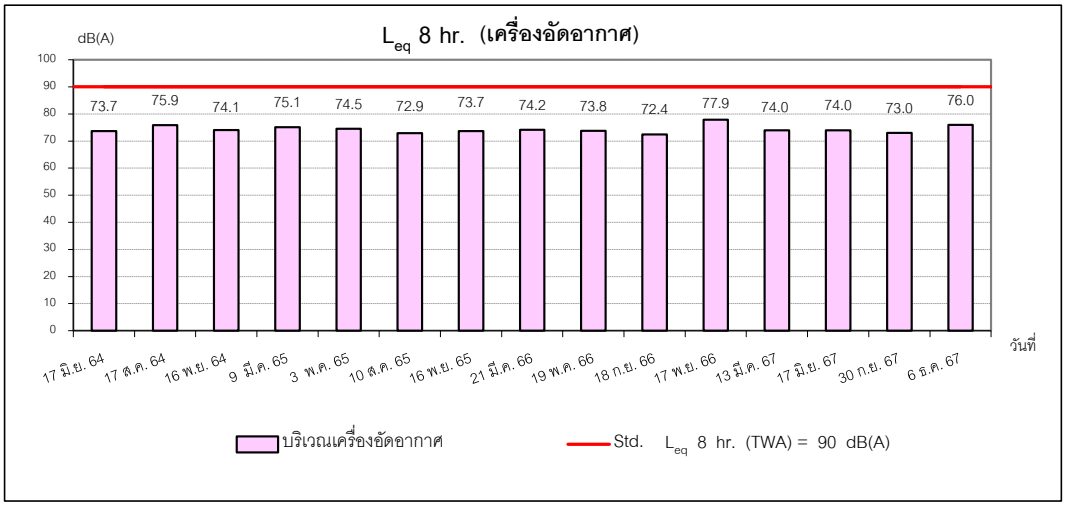
[2/] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

[3/] = กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณการทำงาน







ภาพที่ 3.28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในบริเวณการทำงาน

3.6.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ในวันที่ 30 กันยายน และ 6 ธันวาคม 2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ, บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณเครื่องอัดอากาศ พบว่า ผลการตรวจวัดทุกระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง จุดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 (90 เดซิเบล (เอ)) และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (85 เดซิเบล (เอ)) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และตามกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อนแสงสว่าง และเสียงที่กำหนดไว้

เมื่อเปรียบเทียบผลการตรวจวัดปีพ.ศ. 2564 – 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีแนวโน้มไม่เปลี่ยนแปลง

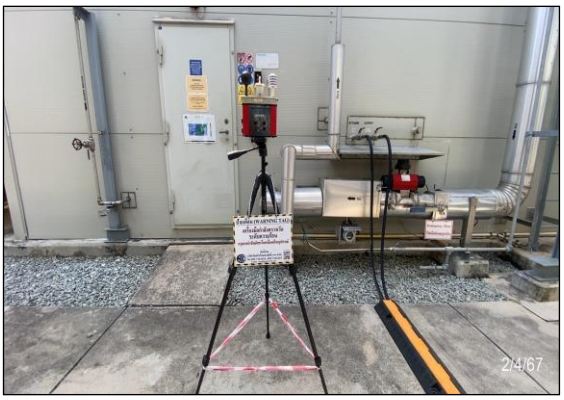
3.6.2.2 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2567 จำนวน 3 พื้นที่ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2567 รูปแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.21 - 3.23

รูปภาพแสดงการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3.19 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณหม้อไอน้ำ



รูปที่ 3.20 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1



รูปที่ 3.21 การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2

3.6.2.2.1 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) และโกลบเทอร์โมมิเตอร์ (Globe Temperature) ดำเนินการวัดค่าอุณหภูมิต่าง ๆ แล้วนำค่าที่วัดได้มาคำนวณหาค่าดัชนี WBGT

3.6.2.2.2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 3 พื้นที่ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 แสดงดังตารางที่ 3.32

ตารางที่ 3.32 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนปีพ.ศ. 2567

จุดตรวจวัด	เวลา	ลักษณะ /ประเภทของงาน	วันที่ตรวจวัด	ระยะเวลา (นาที)	ผลการตรวจวัด (°C)			
					NWB	GT	DB	WBGT
บริเวณหม้อไอน้ำ	10:00-12:00	เบา	2 เม.ย. 67	120	27.9	41.7	35.6	31.4
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1	10:00-12:00	เบา	2 เม.ย. 67	120	27.4	42.9	33.0	31.1
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2	10:00-12:00	เบา	2 เม.ย. 67	120	27.6	42.0	36.7	31.4
มาตรฐาน					-	-	-	34[1/,2/]

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด

มาตรฐาน : [1/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

[2/] กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางสาวศวิตา กิตติเนาวรัตน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด **ใบอนุญาตเลขที่** : 0401-03-2564-0009

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

3.6.2.2.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำปีพ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 3 พื้นที่ ได้แก่ บริเวณหม้อไอน้ำ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ. 2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส

3.6.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

โครงการได้จดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ เพื่อหาสาเหตุผลกระทบต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/สูญเสีย และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการแสดงดังภาคผนวก ข.20 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.33

ตารางที่ 3.33 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 อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

3.6.4 การฝึกปฏิบัติแผนฉุกเฉิน

โครงการได้จัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัยและการปฏิบัติการกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำ แสดงดังภาคผนวกที่ ข.34 และจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อมอบรม และการอพยพหนีไฟ ปีละ 1 ครั้ง

3.7 สังคมและเศรษฐกิจ

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการสำรวจสภาพสังคม ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าอาจได้รับผลกระทบจากโครงการ และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปัญหาข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวลของประชาชนในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการ ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะจากประชาชนและผู้นำชุมชน วิเคราะห์จากประเด็นข้อร้องเรียน/ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ มีขอบเขตพื้นที่ตั้งชุมชนในระยะรัศมี 5 กิโลเมตรโดยรอบพื้นที่โครงการ ได้แก่ ครอบคลุมพื้นที่ในเขตการปกครองของตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง ตำบลพนานิคม อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ตำบลเขาไม้แก้ว และเทศบาลตำบลตะเคียนเตี้ย อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยดำเนินการปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคมและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยในปีพ.ศ. 2567 โครงการได้มีการดำเนินการสำรวจในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.56

3.8 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการของโครงการ สรุปการดำเนินการของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน ของหมู่บ้านที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการรวม 3 ตำบล ใน 2 อำเภอของจังหวัดระยอง และ 1 ตำบล ใน 1 อำเภอของจังหวัดชลบุรี ได้แก่ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการมีการจัดทำแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.9 ด้านสาธารณสุข

3.9.1 ภาวะการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.55

3.9.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปีๆ ละ 1 ครั้ง และตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การบาดเจ็บ ชั่วโมงการทำงาน แสดงดังภาคผนวกที่ 20

3.9.3 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 สำหรับผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีพ.ศ. 2567 แสดงดังภาคผนวกที่ ข.39-1

3.10 สุนทรียภาพ

โครงการจะดำเนินการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างเป็นประจำและดำเนินการปลูกทดแทนหากพบว่ามีบางส่วนชำรุดทรุดโทรม โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) ทำหน้าที่ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ

บทที่ 4

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

บทที่ 4
สรุปผลการปฏิบัติตามด้านสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ อย่างครบถ้วน รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ซึ่งประกอบด้วย ระยะดำเนินการ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ ระดับเสียง การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม กากของเสีย อาชีวอนามัยและความปลอดภัย แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ แผนปฏิบัติการด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข และด้านสุนทรียภาพ

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อน้ำ) - CEMs	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 51)	- NO_X - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอดระยะเวลา	- NO_X = 9.6 - 3,720.2 ppm - O_2 = 8.68 - 14.01 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 34.72 - 96.47 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 593.99 - 544,356.40 m^3/s	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 52)	- NO_X - O_2 - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตลอดระยะเวลา	- NO_X = 19.4 - 123.1 ppm - O_2 = 9.75 - 18.96 % - อุณหภูมิปลายปล่อง = 85.54 - 100.31 °C - อัตราการไหลของก๊าซ = 325,913.60 - 547,503.80 m^3/s	
		- Audit CEMs	- 1 ครั้งต่อปี	- โครงการดำเนินกรตรววจวัดระบบ CEMs ต่อเนื่องปีละ 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	
- ตรวจวัดแบบสุ่ม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 51)	- TSP - SO_2 - NO_X	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 0.8 mg/m^3 (0.0470 g/s) - SO_2 = <2.1 ppm (<0.3054 g/s) - NO_X = 33.3 ppm (3.5355 g/s)	
	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 52)	- TSP - SO_2 NO_X	- 2 ครั้งต่อปี	- TSP = 1.3 mg/m^3 (0.0626 g/s) - SO_2 = <2.1 ppm (<0.2712 g/s) - NO_X = 27.4 ppm (2.5554 g/s)	

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.038 - 0.062 mg/m^3 - PM10 = 0.018 - 0.035 mg/m^3 - NO_2 = 0.002 - 0.009 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.007 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.006 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 60.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 23.2 % รองลงมาคือทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 3.0 % และทิศอื่น ๆ 5.4 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดราษฎร์อัสดาราม	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.038 - 0.078 mg/m^3 - PM10 = 0.014 - 0.032 mg/m^3 - NO_2 = 0.008 - 0.016 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.005 - 0.009 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.004 - 0.006 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.8 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 78.6 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 6.0 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 3.0 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้กับ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 2.4 % และทิศอื่น ๆ 5.4 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านภูไทร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.029 - 0.085 mg/m^3 - PM10 = 0.022 - 0.048 mg/m^3 - NO_2 = 0.017 - 0.019 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.004 - 0.005 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.004 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.2 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 63.1 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ 11.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ กับทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกกับทิศตะวันตก 4.2 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 3.6 % และทิศอื่น ๆ 6.0 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- วัดพนานิคม	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.020 - 0.034 mg/m^3 - PM10 = 0.013 - 0.024 mg/m^3 - NO_2 = 0.008 - 0.020 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.006 - 0.007 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.005 - 0 .006 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-1.3 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 66.7 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.7 % รองลงมาคือทิศใต้ 7.1 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ กับทิศตะวันตกเฉียงใต้ กับทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก กับ ทิศตะวันตก 2.4 %เท่ากัน และทิศอื่น ๆ 6.0 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- 2 ครั้งต่อปี ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- TSP = 0.057 - 0.173 mg/m^3 - PM10 = 0.035 - 0.070 mg/m^3 - NO_2 = 0.004 - 0.018 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 1 ชม.) = 0.003 ppm - SO_2 (เฉลี่ย 24 ชม.) = 0.002 ppm - ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 37.5 % โดยลมที่พัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ 37.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ 6.0 % ทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่น ๆ 13.8 %	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์กำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
2. คุณภาพน้ำ 2.1 ตรวจวัดโดยระบบการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- pH - Temperature - Conductivity	- ตลอดเวลาดำเนินการ	- pH = 3.43 - 9.20 - Temperature = 26.2 - 36.9 ^{o}C - Conductivity = 588 - 4,438 µs/cm	- ผลการตรวจวัดทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
2.2 ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	- Oil & Grease - pH (at 25 degree Celsius) - pH (on site) - Temperature - TDS - TSS - Chloride - Chlorine (Free) - Flow Rate - Trihalomethanes	- ทุก 1 เดือน	- Oil & Grease = <3.0 mg/L - pH (at 25 degree Celsius) = 7.5 - 7.8 - pH (on site) = 7.1 - 7.7 - Temperature = 28 - 31 ^{o}C - TDS = 1,404 - 2,628 mg/L - TSS = 6 - 15 mg/L - Chloride = 437 - 754 mg/L as Cl_2 - Chlorine (Free) = <0.1 - 0.6 mg/L as Cl_2 - Flow Rate = 0.014 m^3 / sec - Trihalomethanes = <10 - 11 µg/L	- ผลการตรวจวิเคราะห์ทุกพารามิเตอร์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ด้านเสียง	- สถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านภูไทร - สถานีที่ 2 วัดพนานิคม - สถานีที่ 3 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - สถานีที่ 4 ริมรั้วโครงการ	- L_{eq} 24 hr. - L_{90}	- 2 ครั้งต่อปี	- โรงเรียนบ้านภูไทร - L_{eq} 24 hr. = 49.6 - 53.3 dB(A) - L_{90} = 44.2 - 47.9 dB(A) - L_{max} = 49.8 - 86.1 dB(A) - วัดพนานิคม - L_{eq} 24 hr. = 50.1 - 56.7 dB(A) - L_{90} = 42.2 - 46.8 dB(A) - L_{max} = 55.8 - 83.9 dB(A) - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - L_{eq} 24 hr. = 49.5 - 59.8 dB(A) - L_{90} = 45.1 - 46.8 dB(A) - L_{max} = 59.1 - 88.7 dB(A) - ริมรั้วโครงการ - L_{eq} 24 hr. = 59.7 - 61.7 dB(A) - L_{90} = 57.1 - 59.0 dB(A) - L_{max} = 64.6 - 88.8 dB(A)	- ผลการตรวจวัดค่า L_{eq} 24 hr. และ L_{max} มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับ L_{90} ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดไว้

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) จัดทำให้แล้วเสร็จภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียงความดัง ความถี่และพิจารณาการรบกวน	- แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- ทุก 3 ปี	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2567 โดยมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดทุก 3 ปี โดยจะครบกำหนดรอบการตรวจวัดครั้งถัดไปในปีพ.ศ. 2570	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
3. **ด้านเสียง (ต่อ)**	บริเวณที่มีเสียงสูงกว่า 85 เดซิเบล (เอ) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	- ตรวจวัด Leq 8 ชม. 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด ทุกๆ 6 เดือนตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ L_{eq} 8 ชม. = 66 - 69 dB(A) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ L_{eq} 8 ชม. = 73 dB(A) - เครื่องอัดอากาศ L_{eq} 8 ชม. = 75 - 76 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
4. **การคมนาคมขนส่ง**	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง	- ดำเนินการบันทึกจำนวนการขนส่งวัสดุ และเครื่องจักรต่างๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือน (ภาคผนวก ข.20)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
5. **การจัดการกากของเสีย**	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิด และปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต	- 1 ครั้ง / เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิดปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด วิธีการกำจัด และหน่วยงานที่รับกำจัด (ภาคผนวกที่ ข.23-1)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 6.1 การตรวจสุขภาพ	- พนักงานทุกคน	- สุขภาพทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด วันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 สำหรับผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีพ.ศ. 2567 (ภาคผนวกที่ ข. 39-1)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน 1) ตรวจวัดระดับเสียง	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ - เครื่องอัดอากาศ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 ชม.)	- ปีละ 4 ครั้ง	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ L_{eq} 8 ชม. = 67 และ 66 dB(A) L_{max} = 75-76 และ 62-88 dB(A) - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ L_{eq} 8 ชม. = 73 และ 73 dB(A) L_{max} = 75-86 และ 76-79 dB(A) - เครื่องอัดอากาศ L_{eq} 8 ชม. = 76 และ 76 dB(A) L_{max} = 78-83 และ 83-87 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) 2) ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C)	- หม้อไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- ความร้อน (WBGT °C)	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริเวณหม้อไอน้ำ = 31.4 °C - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 1 = 31.1 °C - บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จุดที่ 2 = 31.4 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
6.3 รายงานอุบัติเหตุและ เหตุฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการเมื่อเกิดอุบัติเหตุในการทำงาน และเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ	- สาเหตุ - ลักษณะของอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - สภาพการเสียหาย / การสูญเสีย - การแก้ปัญหา / ข้อเสนอแนะ	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ระยะดำเนินการ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ได้รวบรวมข้อมูลบันทึกอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือน (ภาคผนวก ข.20)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
6.อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 6.4 ติดตามและประเมินผลประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ติดตามและประเมินผลประสิทธิภาพของมาตรการด้านความปลอดภัยและการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการอบรมด้านความปลอดภัยและการปฏิบัติการกรณีฉุกเฉินให้กับพนักงานเป็นประจำและจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและทำการฝึกซ้อมอบรม และการอพยพหนีไฟ ปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ ข.34)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
7. **สภาพเศรษฐกิจและสังคม**	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- สภาพสังคม และเศรษฐกิจ ความคิดเห็นที่มีต่อโครงการของประชาชนและผู้นำชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการที่คาดว่าอาจได้รับผลกระทบจากโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ข้อมูลเชิงลึกที่เกี่ยวข้อง และข้อเสนอแนะจากประชาชน ผู้นำชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - วิเคราะห์ประเด็นข้อร้องเรียน / ข้อวิตกกังวล และจัดทำเป็นฐานข้อมูลในการติดตามแก้ไขปัญหาและสร้างความเข้าใจของโครงการ	- 1 ครั้ง/ปี	- โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ โดยสำรวจประชาชนในชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนที่ทำการเก็บตัวอย่างดัชนีทางด้านสิ่งแวดล้อม รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งโครงการได้มีการดำเนินการสำรวจในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2567 รายละเอียดผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.56	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
8. **มวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม**	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- รายงานสรุปแผนและผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการ - สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชน	- 2 ครั้ง/ปี	- โครงการได้จัดทำรายงานสรุปแผนงาน และผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการของโครงการ) เพื่อรายงานต่อพื้นที่ทุก 6 เดือน และนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. สาธารณสุข	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- 2 ครั้ง/ปี	- มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ซึ่งได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร โดยดำเนินการรวบรวมข้อมูลปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดจะผลการดำเนินงานแสดงดังภาคผนวกที่ ข.55 - มาตรการกำหนดให้โครงการดำเนินการบันทึกอุบัติเหตุและสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย โดยจัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปีๆ ละ 1 ครั้งและตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานกรณีเกิดอุบัติเหตุทางโครงการได้ทำการ (ต่อ)	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำกัด ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรคการแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่		
9. **สาธารณสุข (ต่อ)**	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ - สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน - ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- 2 ครั้ง/ปี	- (ต่อ) สอบสวนหาสาเหตุวิธีป้องกันและแนวทางการแก้ไข โดยมีรายละเอียดบันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บชั่วโมงการทำงาน - โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำปี - โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานล่าสุด เมื่อวันที่ 26 และ 30 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 สำหรับผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีพ.ศ. 2567 แสดงดังภาคผนวกที่ ข.39-1	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค
10. **สุนทรียภาพ**	- พื้นที่โครงการ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอ	- ตรวจสอบพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โครงการให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอตลอดช่วงดำเนินการ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำเพื่อดูแลเพื้นที่สีเขียวและดูแลต้นไม้ให้สมบูรณ์อยู่เสมอหากมีต้นไม้เสียหายจะดำเนินการปลูกต้นไม้ใหม่ทดแทนภายใน 15 วัน	- ไม่พบปัญหาและอุปสรรค