

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- คุณภาพอากาศ
- ระดับเสียง
- คุณภาพน้ำ
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- สาธารณสุข

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | จุดตรวจวัด | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ | วันที่ดำเนินการ |
|----------------------------------|---|---|--|---------------------------|
| 1. คุณภาพอากาศ | | | | |
| 1.1 คุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย | - Stack HRSG21 - Stack HRSG22 - Stack HRSG23 | - TSP - NO _x - CO | - Isokinetic, Gravimetric Method - Chemical Absorption, Colorimetric Method - Bag, Non-Dispersive Infrared Method | 12, 15 และ 16 มี.ค. 64 |
| 1.2 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ | - สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคม อมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 - บ้านคลองสัดตพงษ์ 2 - วัดดอนตำราธรรม - พื้นที่โครงการ (เพิ่มเติม) | - TSP - NO ₂ - CO - WS/WD - WS/WD | - Gravimetric Method - Chemiluminescence Method - Non-Dispersive Infrared Method - WS/WD Equipment - WS/WD Equipment | 12-19 มี.ค. 64 |
| 2. ระดับเสียง | | | | |
| 2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป | - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) | - L _{eq} 1 hr., L _{eq} 24 hr. , L _{dn} , L ₉₀ | - Integrated Sound Level Meter (ISO) | 4-7 ก.พ. 64 |
| 2.2 ระดับเสียงรบกวน | - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) | - L _{eq} 5 min, L _{eq} 1 hr. , L ₉₀ | - Integrated Sound Level Meter (ISO) | 4-7 ก.พ. 64 |
| 3. คุณภาพน้ำ | | | | |
| 3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง | - Water Retention Pit | - Flow Rate, pH (on site), TSS, TDS, Temperature, Oil and Grease, BOD ₅ , Chlorine (Free), Nitrate, Phosphate | - Standard Method for The Examination of Water and Wastewater ของ APHA, AWWA and WEF 23 rd Edition, 2017. | 2 มี.ค. 64 |

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | จุดตรวจวัด | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ | วันที่ดำเนินการ |
|---|--|--|--|--------------------------------|
| 4. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 4.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน | - Gas Turbine Generator - Air Compressor - Steam Turbine Generator | - L_{eq} 8 hr. | - Integrated Sound Level Meter (ISO) | 5 ก.พ. 64 และ 20 พ.ค. 64 |
| 4.2 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง | - ภายในพื้นที่โครงการ | - L_{eq} 1 min. | - Integrated Sound Level Meter (ISO) | 22 มี.ค. 64 |
| 4.3 การจัดการขยะทั่วไปและกากของเสีย | - ภายในพื้นที่โครงการ | - บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ | - บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ | ม.ค.-มี.ย. 64 |
| 4.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ | - ภายในพื้นที่โครงการ | - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา | - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ | ม.ค.-มี.ย. 64 |
| 4.5 ตรวจสุขภาพของพนักงาน | - พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี | - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น | - ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล | ปลายปี 2564 |

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

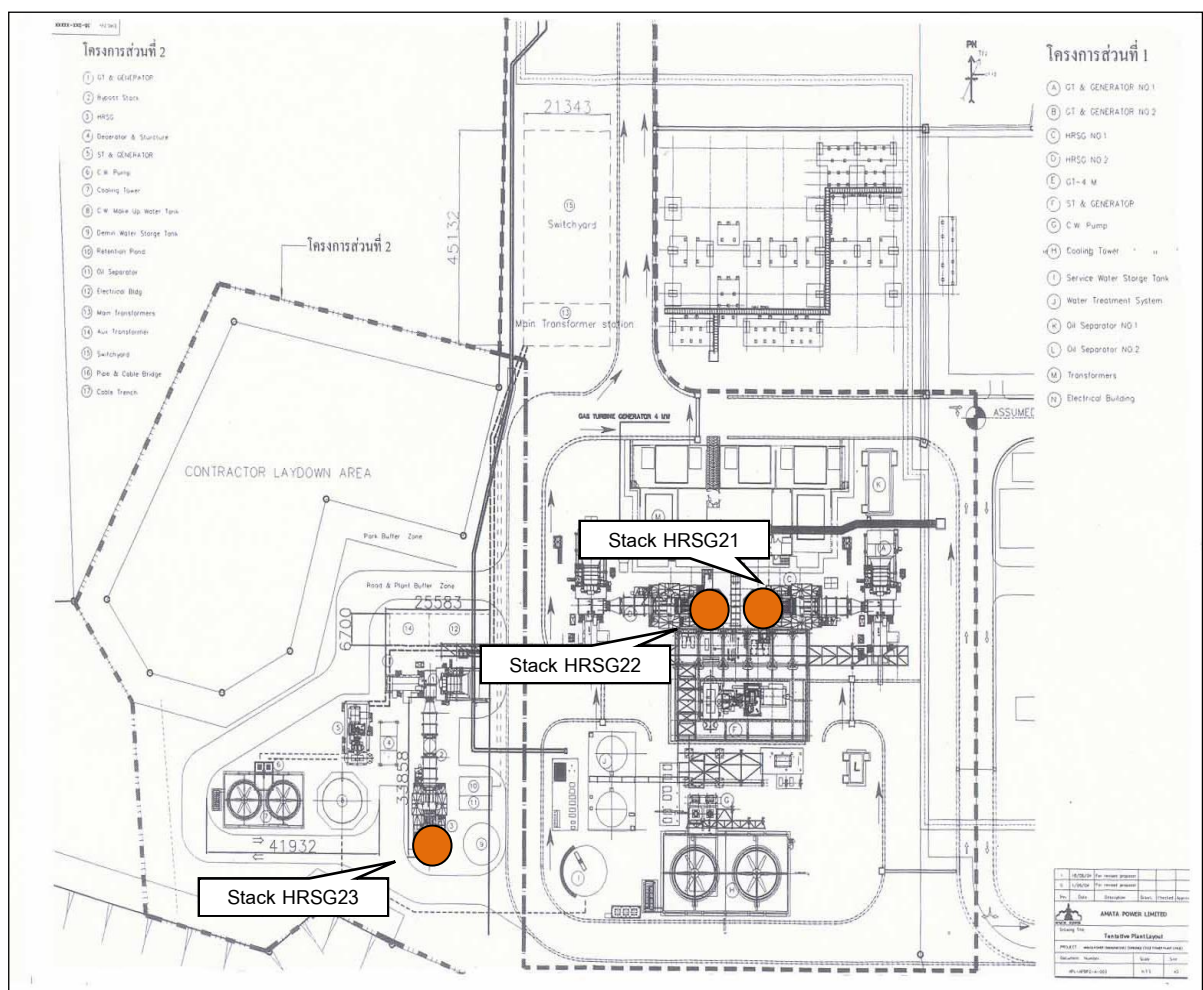
| คุณภาพสิ่งแวดล้อม | จุดตรวจวัด | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์ | วันที่ดำเนินการ |
|--|---|---|---|-----------------|
| 5. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม 5.1 สำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ | - พื้นที่โดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร | - ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน | - สำรวจความคิดเห็นของประชาชน ในชุมชนที่มีต่อโครงการ 1 ครั้ง/ปี | ปลายปี 2564 |
| 6. สาธารณสุข 6.1 บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง 6.2 บันทึกข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ | - วัดดอนตำบงธรรม - บ้านคลองสัตว์ตงษ์ | - ความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ - ข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ | - บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนและข้อร้องเรียน | ปลายปี 2564 |

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3-1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3-1 ถึง 3-3

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



ภาพที่ 3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG21



รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG22



รูปที่ 3-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG23

3.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

| ลำดับที่ | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวัด | รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์ |
|----------|------------------------------------|---|--|
| 1 | Total Suspended Particulate; TSP | Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5) | เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธี Isokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่องตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5 |
| 2 | Oxide of Nitrogen; NO _x | Chemical Absorption, Colorimetric Method (U.S.EPA Method 7) | เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ทั้งตัวอย่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่างอย่างน้อย 16 ชั่วโมงถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO ₂ ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7 |
| 3 | Carbon Monoxide ; CO | Bag, Non Dispersive Infrared Method (U.S. EPA Method 10) | เก็บตัวอย่าง CO โดยชุดเก็บตัวอย่าง Sampling Bag ดูดอากาศใส่ Bag แล้วนำมาวิเคราะห์ด้วยเครื่อง CO Analyzer โดยหลักการ Non Dispersive Infrared Detection ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 10 |

3.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในวันที่ 12, 15 และ 16 มีนาคม 2564 แสดงดังตารางที่ 3-3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-4 ถึง 3-6



ตารางที่ 3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

| UTM ของปล่อง | | วันที่ตรวจวัด | จุดตรวจวัด | ความสูงปล่อง (ม.) | เส้นผ่านศูนย์กลาง (ม.) | ผลการตรวจวัด* | | | | | | | | ชนิดเชื้อเพลิง | อัตราการ ระบายจริง (g/s) | มาตรฐาน | | ค่ากำหนดใน EIA ^{3/} | | อุปกรณ์บำบัด | ลักษณะ ปากปล่อง |
|-------------------------|--------------------|---------------|------------|----------------------|---------------------------|-----------------------|--|------------------|---------------------------|-----------------|-------|---------------------------|------|----------------|--------------------------------|---------|-----|------------------------------|-------|---------------------------|--------------------|
| | | | | | | ความเร็วก๊าซ (m/s) | อัตราการไหลก๊าซ [†] (m³/s) | อุณหภูมิ (°C) | Actual %O ₂ | ดัชนี | หน่วย | ผลการตรวจวัด [†] | | | | | | mg/m³ | ppm | | |
| % Actual O ₂ | 7 % O ₂ | | | | | | | | | | | 1/ 2/ | 2/ | | | | | | | | |
| 0719425 | 1484380 | 12 มี.ค. 64 | HRSG21 | 45 | 3.65 | 16.05 | 122.03 | 111.00 | 14.50 | TSP | mg/m³ | 1.0 | 2.2 | Natural Gas | 0.122 | 60 | 320 | 45 | - | Steam Injection System | กลม |
| | | | | | | | | | | NO _x | ppm | 24.7 | 53.6 | Natural Gas | 5.674 | 120 | 200 | - | 100 | | |
| | | | | | | | | | | CO | ppm | 3.6 | 7.8 | Natural Gas | 0.500 | - | 690 | - | 100 | | |
| 0719424 | 1484380 | 15 มี.ค. 64 | HRSG22 | 45 | 3.65 | 11.90 | 92.28 | 106.00 | 14.59 | TSP | mg/m³ | 1.4 | 3.1 | Natural Gas | 1.292 | 60 | 320 | 40 | - | Steam Injection System | กลม |
| | | | | | | | | | | NO _x | ppm | 23.1 | 50.9 | Natural Gas | 4.014 | 120 | 200 | - | 96 | | |
| | | | | | | | | | | CO | ppm | 4.7 | 10.4 | Natural Gas | 0.498 | - | 690 | - | 88.78 | | |
| 0719376 | 1484302 | 16 มี.ค. 64 | HRSG23 | 45 | 3.06 | 23.82 | 129.10 | 105.00 | 14.77 | TSP | mg/m³ | 2.8 | 6.3 | Natural Gas | 0.361 | 60 | 320 | 45 | - | Steam Injection System | กลม |
| | | | | | | | | | | NO _x | ppm | 30.9 | 70.1 | Natural Gas | 7.514 | 120 | 200 | - | 100 | | |
| | | | | | | | | | | CO | ppm | 2.2 | 5.0 | Natural Gas | 0.323 | - | 690 | - | 100 | | |

- หมายเหตุ

:

* = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)
- มาตรฐาน

:

1/

=

เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547

2/

=

เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549

3/

=

ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)
- ข้อมูลกระบวนการผลิต

:

185.23 เมกะวัตต์
- ข้อมูลเชื้อเพลิง

:

ชนิดของเชื้อเพลิง Natural Gas
- ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง

:

นายธีระพงษ์ นวลอินทร์
- ชื่อผู้บันทึก

:

นายธีระพงษ์ นวลอินทร์
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

:

นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด

:

ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติ้ง 1992 จำกัด
- ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม

:

นายกะวีร์ สุธารทรัพย์

เลขทะเบียนผู้ควบคุม

:

ว-003-ค-2205
- เบอร์โทรศัพท์

:

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



ตารางที่ 3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณปล่อง Stack HRSG21 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

| ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง | หน่วย | ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG21 * | | | | | | | มาตรฐาน |
|---|-------------------|------------------------------------|------------|-------------|------------|-------------|-----------|-------------|---|
| | | 21 มี.ค. 61 | 24 ก.ย. 61 | 18 มี.ค. 62 | 27 ก.ย. 62 | 23 มี.ค. 63 | 9 ก.ย. 63 | 12 มี.ค. 64 | |
| ความสูงปล่อง | m | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | - |
| เส้นผ่าศูนย์กลาง | m | 3.62 | 3.62 | 3.65 | 3.65 | 3.65 | 3.65 | 3.65 | - |
| อุณหภูมิภายในปล่อง | °C | 112.00 | 120.00 | 116.00 | 117.00 | 120.00 | 117.00 | 111.00 | - |
| ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง | m/s | 12.57 | 12.32 | 12.97 | 13.27 | 12.35 | 13.32 | 16.05 | - |
| อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง * | m ³ /s | 98.30 | 94.08 | 100.53 | 99.19 | 94.31 | 102.47 | 122.03 | - |
| ความชื้นภายในปล่อง | - | 3.41 | 6.39 | 3.27 | 3.65 | 3.68 | 3.42 | 6.48 | - |
| ร้อยละของออกซิเจน | % | 15.67 | 14.73 | 15.60 | 14.53 | 14.79 | 14.20 | 14.50 | - |
| ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) | mg/m ³ | 7.2 | 1.6 | 3.9 | 5.7 | 2.8 | 5.0 | 2.2 | 60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 45 ^{3/} |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 36.7 | 41.5 | 44.6 | 59.6 | 28.3 | 43.2 | 53.6 | 120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 100 ^{3/} |
| ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) | ppm | 7.4 | 9.0 | 5.8 | 4.4 | 7.1 | 8.5 | 7.8 | 690 ^{2/} , 100 ^{3/} |

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

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

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณปล่อง Stack HRSG22 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

| ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง | หน่วย | ผลการตรวจวัดบริเวณ Stack HRSG22 * | | | | | | | มาตรฐาน |
|---|-------------------|-----------------------------------|------------|-------------|------------|-------------|------------|-------------|--|
| | | 20 มี.ค. 61 | 25 ก.ย. 62 | 19 มี.ค. 62 | 30 ก.ย. 62 | 24 มี.ค. 63 | 10 ก.ย. 63 | 15 มี.ค. 64 | |
| ความสูงปล่อง | m | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | - |
| เส้นผ่าศูนย์กลาง | m | 3.65 | 3.65 | 3.65 | 3.65 | 3.65 | 3.65 | 3.65 | - |
| อุณหภูมิภายในปล่อง | °C | 112.00 | 117.00 | 116.00 | 114.00 | 116.00 | 117.00 | 106.00 | - |
| ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง | m/s | 12.52 | 12.61 | 13.78 | 12.11 | 12.38 | 13.33 | 11.90 | - |
| อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง * | m ³ /s | 97.76 | 97.16 | 107.28 | 91.82 | 95.33 | 102.37 | 92.28 | - |
| ความชื้นภายในปล่อง | - | 3.44 | 3.56 | 2.88 | 3.65 | 3.69 | 3.42 | 5.90 | - |
| ร้อยละของออกซิเจน | % | 14.52 | 14.50 | 14.52 | 14.87 | 14.66 | 14.35 | 14.59 | - |
| ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) | mg/m ³ | 3.9 | 7.3 | 4.6 | 4.4 | 0.9 | 1.5 | 3.1 | 60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 40 ^{3/} |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 18.7 | 31.7 | 40.7 | 50.0 | 36.0 | 37.1 | 50.9 | 120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 96 ^{3/} |
| ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) | ppm | 10.2 | 9.1 | 5.0 | 7.2 | 6.2 | 11.2 | 10.4 | 690 ^{2/} , 88.78 ^{3/} |

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

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

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณปล่อง Stack HRSG23 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

| ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง | หน่วย | ผลการตรวจวัดบริเวณ Stack HRSG23 * | | | | | | | มาตรฐาน |
|---|-------------------|-----------------------------------|-------------|-------------|-----------|-------------|------------|-------------|---|
| | | 19 มี.ค. 61 | 26 มี.ค. 62 | 20 มี.ค. 62 | 1 ต.ค. 62 | 25 มี.ค. 63 | 11 ก.ย. 63 | 16 มี.ค. 64 | |
| ความสูงปล่อง | m | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | - |
| เส้นผ่านศูนย์กลาง | m | 3.06 | 3.06 | 3.06 | 3.06 | 3.06 | 3.06 | 3.06 | - |
| อุณหภูมิภายในปล่อง | °C | 115.00 | 116.0 | 116.0 | 116.00 | 127.00 | 116.00 | 105.00 | - |
| ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง | m/s | 16.64 | 23.80 | 19.37 | 23.88 | 22.85 | 23.85 | 23.82 | - |
| อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง * | m ³ /s | 90.86 | 128.73 | 106.02 | 125.90 | 120.36 | 129.07 | 129.10 | - |
| ความชื้นภายในปล่อง | - | 3.40 | 3.42 | 2.99 | 3.06 | 3.42 | 3.40 | 6.21 | - |
| ร้อยละของออกซิเจน | % | 14.93 | 14.85 | 14.60 | 14.70 | 14.82 | 14.48 | 14.77 | - |
| ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) | mg/m ³ | 4.2 | 6.0 | 2.9 | 4.0 | 4.3 | 5.4 | 6.3 | 60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 45 ^{3/} |
| ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) | ppm | 13.5 | 35.8 | 48.8 | 32.5 | 51.4 | 59.5 | 70.1 | 120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 100 ^{3/} |
| ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) | ppm | 4.2 | 6.0 | 5.5 | 4.9 | 4.6 | 7.1 | 5.0 | 690 ^{2/} , 100 ^{3/} |

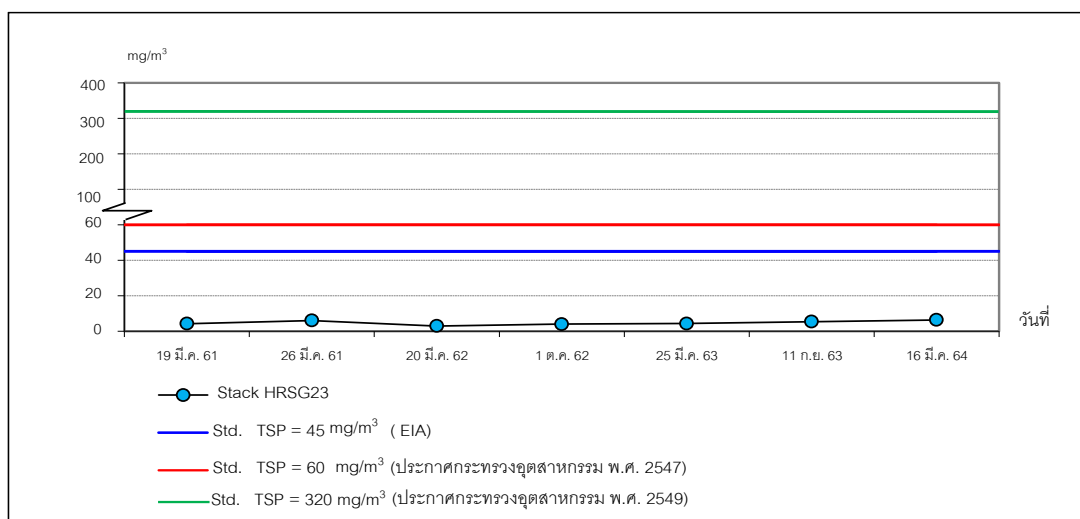
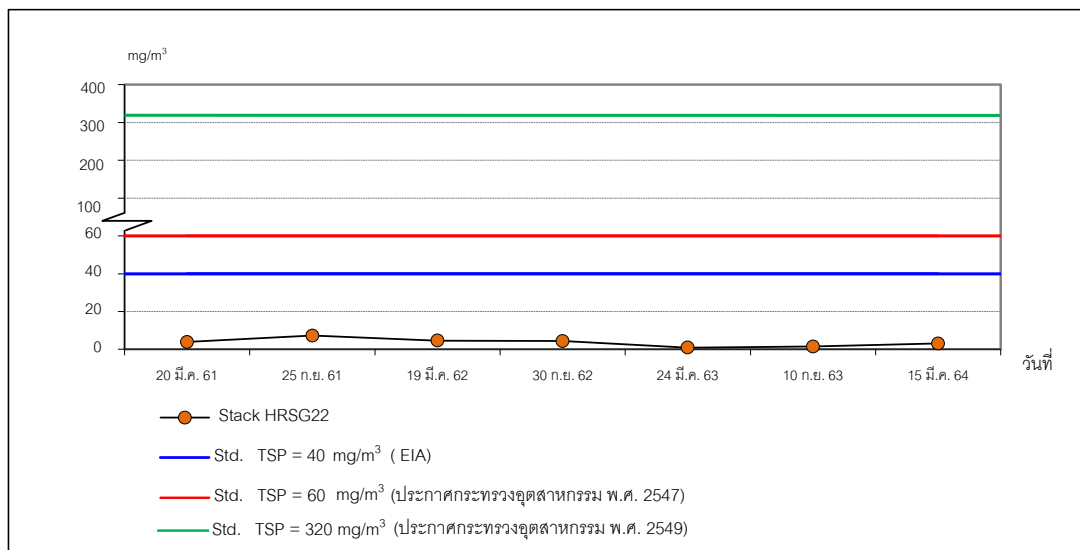
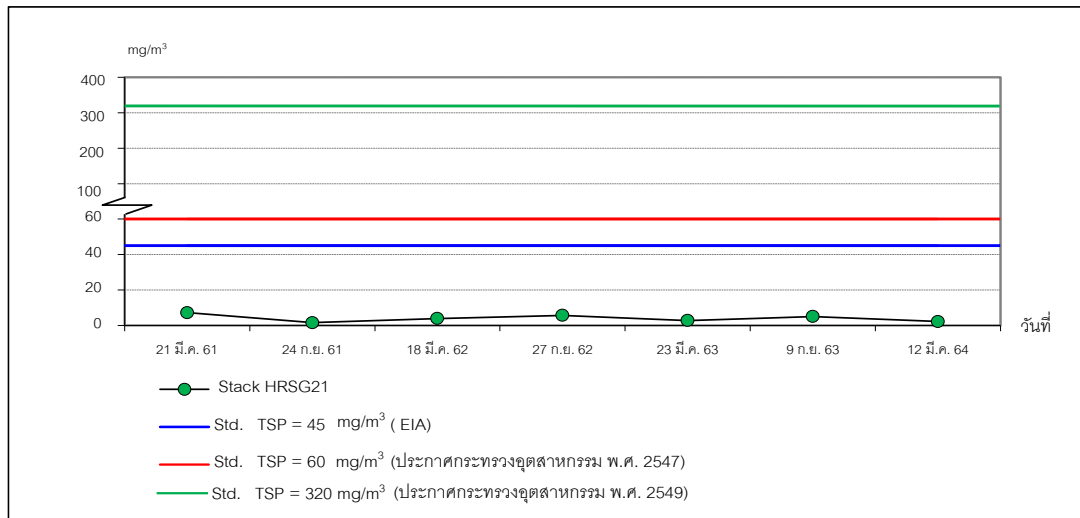
หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, < = น้อยกว่า, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

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

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

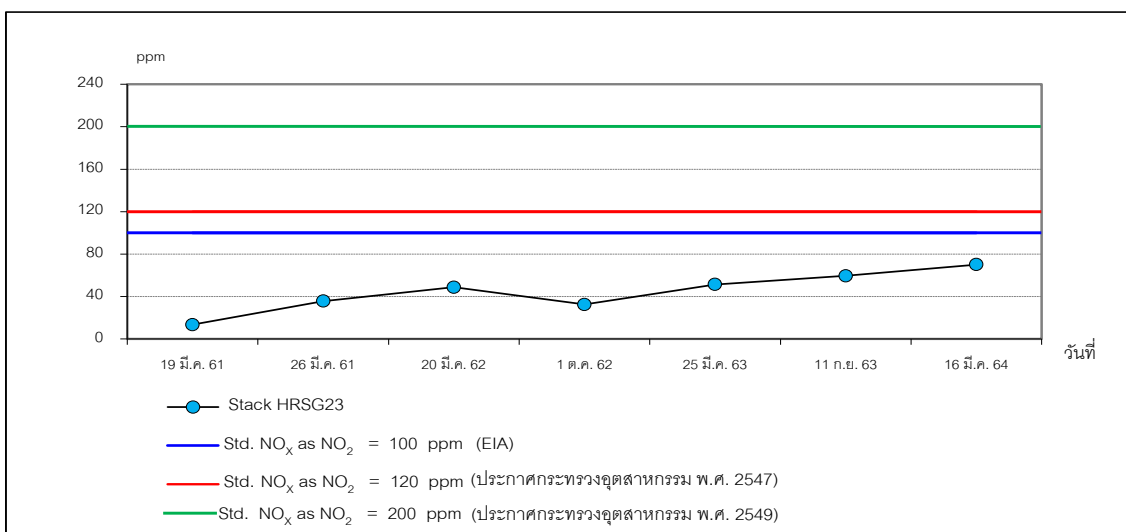
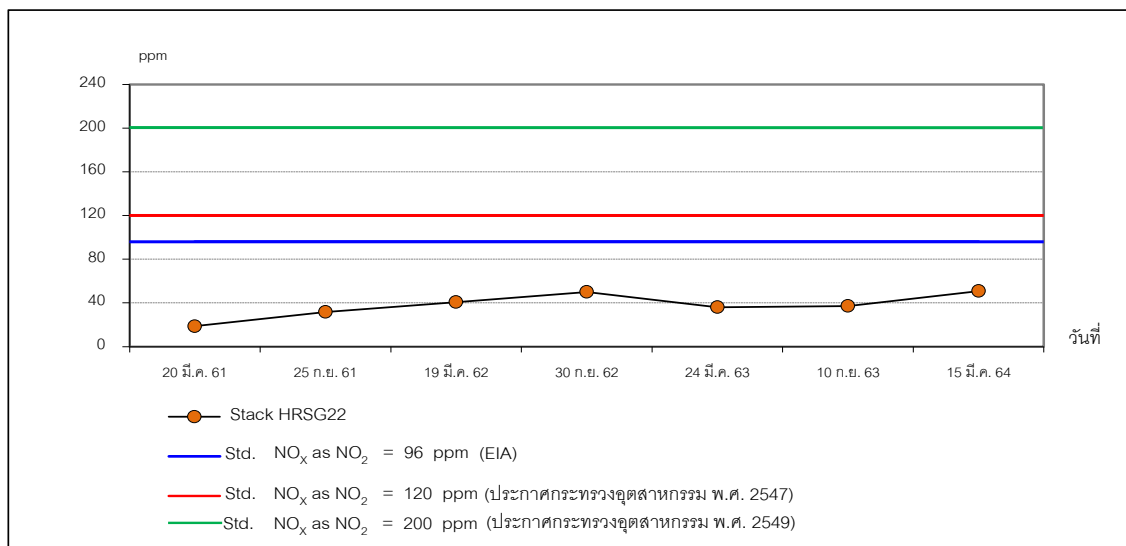
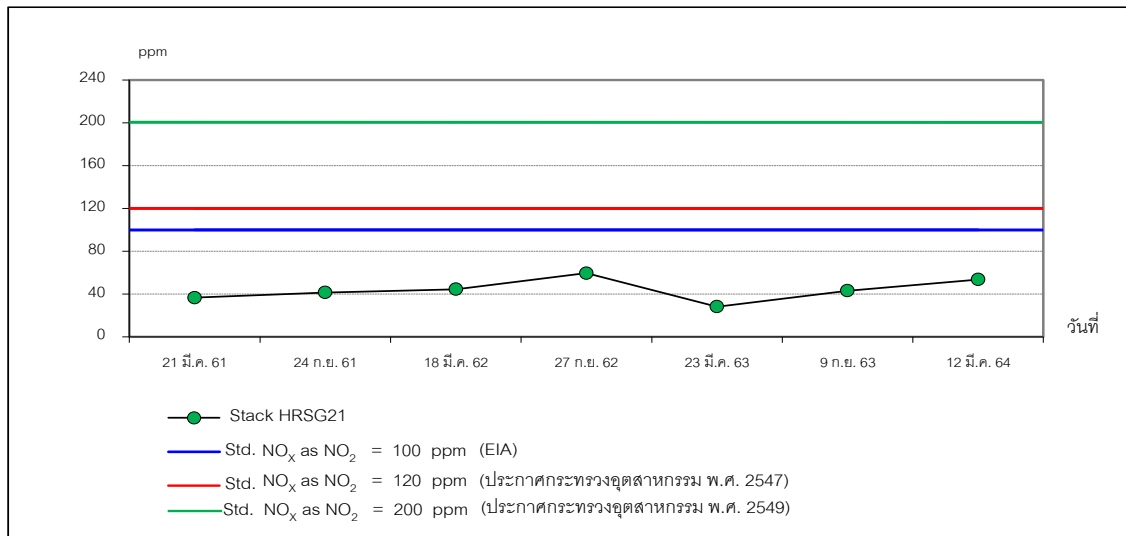
^{3/} = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



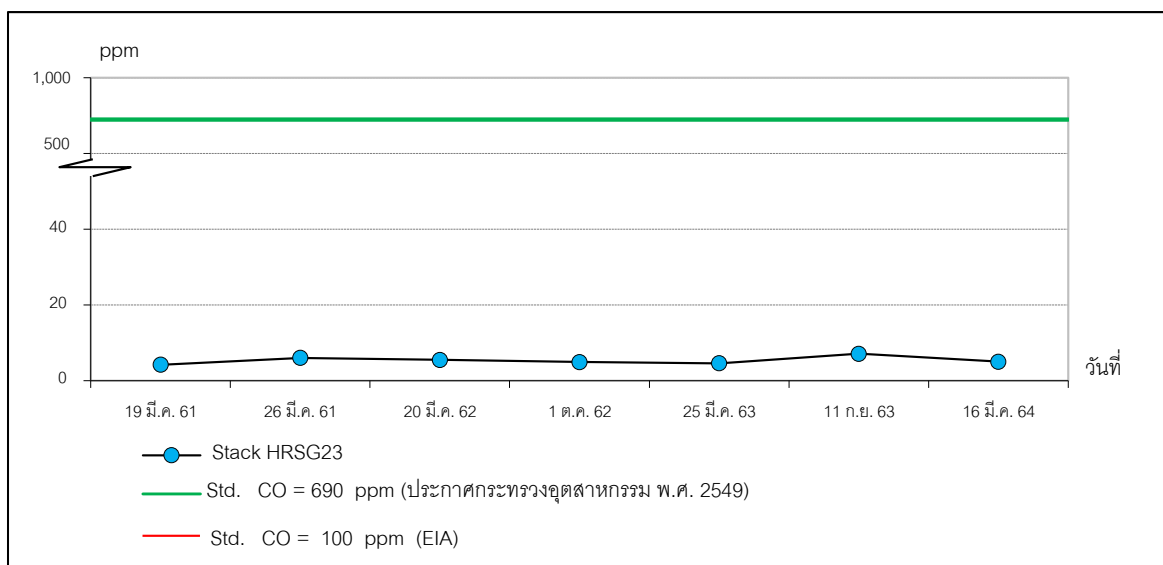
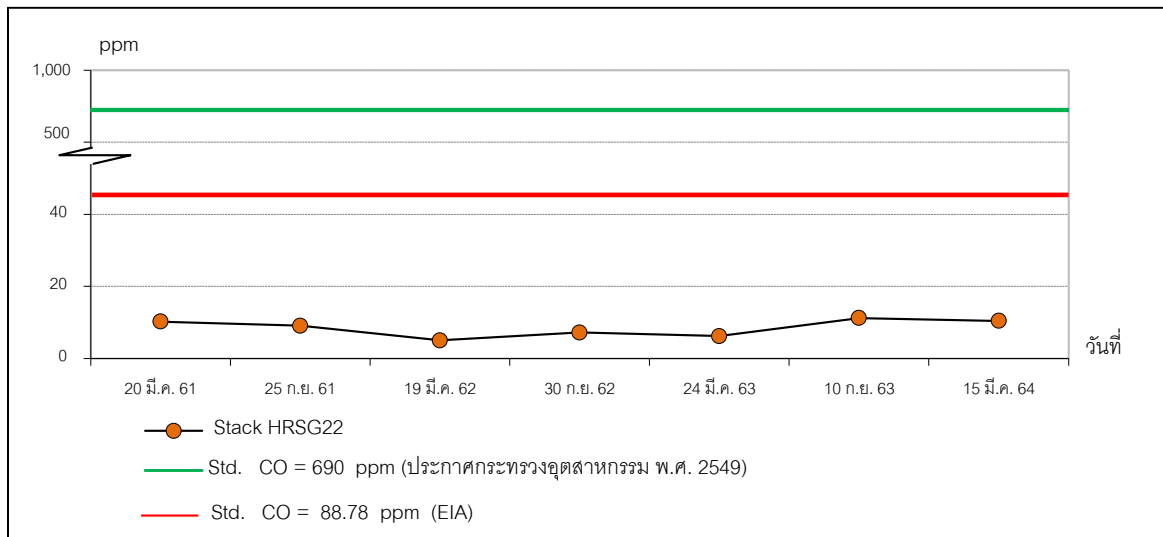
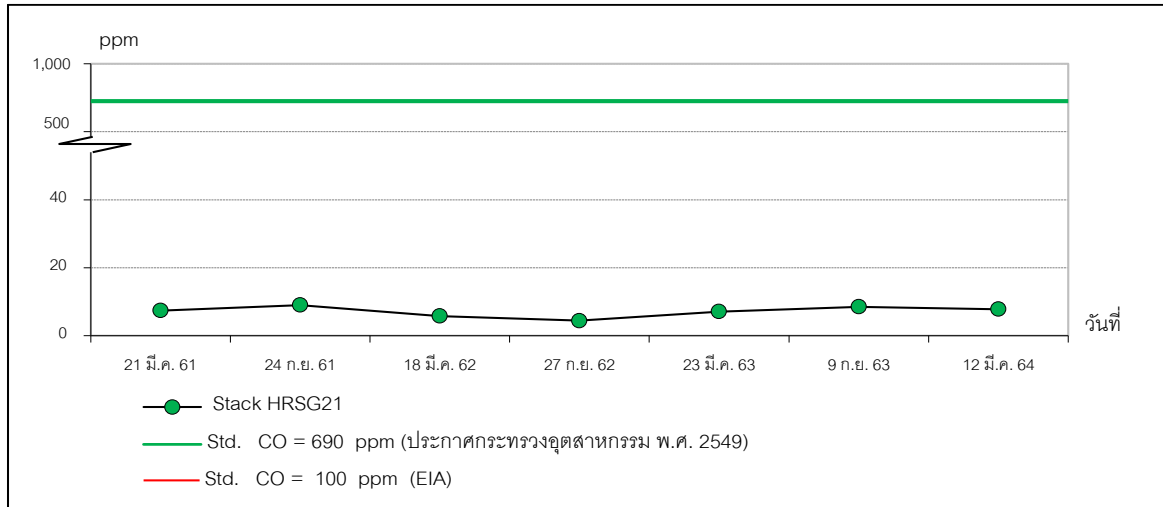
ภาพที่ 3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



ภาพที่ 3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในปล่องระบาย

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในปล่องระบาย

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในวันที่ 12, 15 และ 16 มีนาคม 2564 ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7 % Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Stack HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณ Stack HRSG22 ค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณ Stack HRSG23 ค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

ทั้งนี้ โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งโครงการยังได้ออกแบบระบบการเผาไหม้ ให้เป็นแบบ Dry low NO_x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้อีกทางหนึ่งด้วย

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนคำทรงธรรม แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3-5 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3-4 ถึง 3-6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

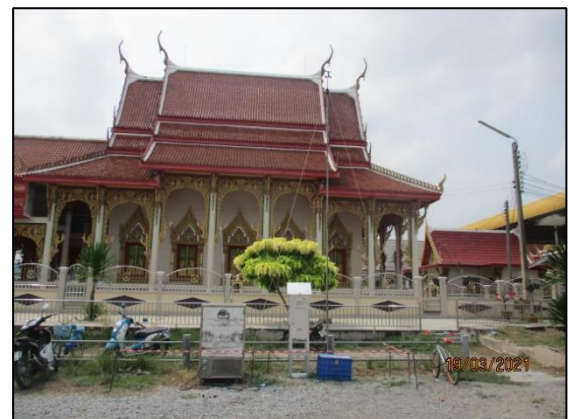


รูปที่ 3-4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2



รูปที่ 3-5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ บ้านคลองสัตตพงษ์ 2



รูปที่ 3-6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ วัดดอนดำรงธรรม

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S.EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-7

ตารางที่ 3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

| ลำดับที่ | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวัด | รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์ |
|----------|--------------------------------------|-----------------------------------|--|
| 1 | Nitrogen Dioxide; NO ₂ | Chemiluminescence Method | เก็บตัวอย่างโดยใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์โดยใช้ NO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method |
| 2 | Carbon Monoxide; CO | Non Dispersive Infrared Method | เก็บ ตัวอย่าง โดยใช้ Personal Sampling Pump ดูดอากาศด้วยอัตราการไหล 1.0-2.0 ลิตรต่อนาที เก็บตัวอย่างผ่านถุงเก็บตัวอย่างอากาศแล้วนำไปวิเคราะห์ด้วยเครื่อง CO Analyzer ซึ่งตรวจวัดตามวิธี Non Dispersive Infrared Method ตามวิธีของ U.S. EPA |
| 3 | Total Suspended Particulate; TSP | Isokinetic, Gravimetric Method | เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างผ่านกระดาษกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA |

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนตำรังธรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในระหว่างวันที่ 12-19 มีนาคม 2564 แสดงดังตารางที่ 3-8 ถึง 3-9 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-10

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (CO, TSP) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

| UTM | | จุดเก็บตัวอย่าง | ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.) | วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด CO (ppm) | วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด TSP (mg/m ³) | หมายเหตุ |
|---------|----------|--|------------------------------------|---------------|--------------------------|----------------|--|---------------------------|
| X | Y | | | | | | | |
| 718145E | 1484767N | สถานีไฟฟ้าย่อยภายใน นิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 | 1.3 | 12 มี.ค. 64 | 1.0 | 12-13 มี.ค. 64 | 0.072 | แดดร้อน ลมนิ่ง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 13 มี.ค. 64 | 0.8 | 13-14 มี.ค. 64 | 0.070 | แดดร้อน ลมน้อย ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 14 มี.ค. 64 | 0.7 | 14-15 มี.ค. 64 | 0.069 | แดดร้อน ลมนิ่ง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 15 มี.ค. 64 | 0.6 | 15-16 มี.ค. 64 | 0.072 | แดดร้อน ลมนิ่ง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 16 มี.ค. 64 | 0.6 | 16-17 มี.ค. 64 | 0.076 | แดดร้อน ลมน้อย ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 17 มี.ค. 64 | 0.6 | 17-18 มี.ค. 64 | 0.082 | แดดร้อน ลมน้อย ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 18 มี.ค. 64 | 0.7 | 18-19 มี.ค. 64 | 0.083 | แดดร้อน ลมน้อย ไฟฟ้าโปร่ง |
| 718662E | 1486869N | บ้านคลองสัตตพงษ์ 2 | 4.0 | 12 มี.ค. 64 | 1.0 | 12-13 มี.ค. 64 | 0.086 | แดดร้อน ลมแรง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 13 มี.ค. 64 | 0.7 | 13-14 มี.ค. 64 | 0.073 | แดดร้อน ลมแรง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 14 มี.ค. 64 | 0.6 | 14-15 มี.ค. 64 | 0.085 | แดดร้อน ลมแรง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 15 มี.ค. 64 | 0.6 | 15-16 มี.ค. 64 | 0.075 | แดดร้อน ลมแรง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 16 มี.ค. 64 | 0.5 | 16-17 มี.ค. 64 | 0.075 | แดดร้อน ลมแรง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 17 มี.ค. 64 | 0.5 | 17-18 มี.ค. 64 | 0.082 | แดดร้อน ลมแรง ไฟฟ้าโปร่ง |
| | | | | 18 มี.ค. 64 | 0.5 | 18-19 มี.ค. 64 | 0.097 | แดดร้อน ลมแรง ไฟฟ้าโปร่ง |
| มาตรฐาน | | | | | 9.0 ^{1/} | - | 0.33 ^{2/} | - |

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (CO, TSP) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

| UTM | | จุดเก็บตัวอย่าง | ระยะทางจากจุดกำเนิดมลพิษ (กม.) | วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด CO (ppm) | วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด TSP (mg/m³) | หมายเหตุ |
|---------|----------|-----------------|--------------------------------|---------------|--------------------------|----------------|-----------------------------|------------------|
| X | Y | | | | | | | |
| 721037E | 1484322N | วัดดอนตำรางธรรม | 0.5 | 12 มี.ค. 64 | 1.0 | 12-13 มี.ค. 64 | 0.101 | แดดจ้า ลมปานกลาง |
| | | | | 13 มี.ค. 64 | 1.1 | 13-14 มี.ค. 64 | 0.092 | แดดจ้า ลมน้อย |
| | | | | 14 มี.ค. 64 | 1.1 | 14-15 มี.ค. 64 | 0.098 | แดดจ้า ลมน้อย |
| | | | | 15 มี.ค. 64 | 1.2 | 15-16 มี.ค. 64 | 0.094 | แดดจ้า ลมปานกลาง |
| | | | | 16 มี.ค. 64 | 1.0 | 16-17 มี.ค. 64 | 0.109 | แดดจ้า ลมปานกลาง |
| | | | | 17 มี.ค. 64 | 1.1 | 17-18 มี.ค. 64 | 0.132 | แดดจ้า ลมน้อย |
| | | | | 18 มี.ค. 64 | 1.2 | 18-19 มี.ค. 64 | 0.121 | แดดจ้า ลมน้อย |
| มาตรฐาน | | | | | 9.0 ^{1/} | - | 0.33 ^{2/} | - |

| | |
|-------------------------|--|
| มาตรฐาน | : 1/ = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป |
| | : 2/ = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป |
| ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง | : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ |
| ชื่อผู้บันทึก | : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ |
| ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด | : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด |
| ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม | : นายกะวีร์ สุทธทรัพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205 |
| เบอร์โทรศัพท์ | : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2 |
| กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด | : - บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นบ้านพักพนักงานการไฟฟ้า - บริเวณบ้านคลองสตตพงษ์ 2 : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นหอพัก ตั้งเครื่องห่างจากถนน ประมาณ 60 เมตร มีรั้วกั้นสัญญาณไฟ - บริเวณวัดดอนตำรงธรรม : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานวัด โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นโบสถ์ และมีรั้วกั้นสัญญาณไฟ |

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718145E, 1484767N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 3998

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

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : CC 159599 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.43

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มิถุนายน 2557 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 มิถุนายน 2565

| เวลา* | ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 (ppm) | | | | | | |
|------------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 12-13 มี.ค. 64 | 13-14 มี.ค. 64 | 14-15 มี.ค. 64 | 15-16 มี.ค. 64 | 16-17 มี.ค. 64 | 17-18 มี.ค. 64 | 18-19 มี.ค. 64 |
| 09:00 – 10:00 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.006 | 0.005 | 0.009 | 0.011 |
| 10:00 – 11:00 | 0.004 | 0.004 | 0.007 | 0.007 | 0.005 | 0.004 | 0.007 |
| 11:00 – 12:00 | 0.005 | 0.007 | 0.005 | 0.005 | 0.004 | 0.005 | 0.008 |
| 12:00 – 13:00 | 0.004 | 0.008 | 0.005 | 0.003 | 0.004 | 0.006 | 0.005 |
| 13:00 – 14:00 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.005 | 0.006 | 0.005 |
| 14:00 – 15:00 | 0.004 | 0.004 | 0.003 | 0.004 | 0.004 | 0.006 | 0.007 |
| 15:00 – 16:00 | 0.004 | 0.004 | 0.003 | 0.004 | 0.004 | 0.006 | 0.007 |
| 16:00 – 17:00 | 0.004 | 0.004 | 0.002 | 0.003 | 0.005 | 0.006 | 0.007 |
| 17:00 – 18:00 | 0.005 | 0.003 | 0.003 | 0.003 | 0.004 | 0.004 | 0.005 |
| 18:00 – 19:00 | 0.006 | 0.005 | 0.003 | 0.003 | 0.005 | 0.005 | 0.006 |
| 19:00 – 20:00 | 0.006 | 0.006 | 0.004 | 0.003 | 0.005 | 0.006 | 0.007 |
| 20:00 – 21:00 | 0.007 | 0.006 | 0.004 | 0.005 | 0.007 | 0.010 | 0.010 |
| 21:00 – 22:00 | 0.008 | 0.007 | 0.005 | 0.006 | 0.007 | 0.011 | 0.012 |
| 22:00 – 23:00 | 0.006 | 0.007 | 0.007 | 0.005 | 0.008 | 0.011 | 0.012 |
| 23:00 – 00:00 | 0.005 | 0.005 | 0.009 | 0.004 | 0.007 | 0.008 | 0.011 |
| 00:00 – 01:00 | 0.008 | 0.004 | 0.007 | 0.004 | 0.004 | 0.008 | 0.010 |
| 01:00 – 02:00 | 0.008 | 0.003 | 0.006 | 0.005 | 0.003 | 0.005 | 0.011 |
| 02:00 – 03:00 | 0.005 | 0.002 | 0.003 | 0.007 | 0.003 | 0.004 | 0.009 |
| 03:00 – 04:00 | 0.003 | 0.003 | 0.003 | 0.003 | 0.002 | 0.004 | 0.006 |
| 04:00 – 05:00 | 0.002 | 0.004 | 0.002 | 0.003 | 0.002 | 0.003 | 0.004 |
| 05:00 – 06:00 | 0.006 | 0.004 | 0.003 | 0.003 | 0.004 | 0.003 | 0.003 |
| 06:00 – 07:00 | 0.005 | 0.004 | 0.006 | 0.005 | 0.005 | 0.005 | 0.004 |
| 07:00 – 08:00 | 0.004 | 0.003 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.009 | 0.005 |
| 08:00 – 09:00 | 0.003 | 0.003 | 0.008 | 0.007 | 0.008 | 0.009 | 0.006 |
| Min-Max | 0.002-0.008 | 0.002-0.008 | 0.002-0.009 | 0.003-0.007 | 0.002-0.008 | 0.003-0.011 | 0.003-0.012 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชม. | 0.005 | 0.004 | 0.005 | 0.004 | 0.005 | 0.006 | 0.007 |
| มาตรฐาน | 0.17 | | | | | | |

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718662E, 1486869N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Ecotech Model ML 9841A S/N 02-0381

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

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : CC 159599 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.43

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มิถุนายน 2557 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 มิถุนายน 2565

| เวลา* | ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ บ้านคลองสัดตพงษ์ 2 (ppm) | | | | | | |
|------------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 12-13 มี.ค. 64 | 13-14 มี.ค. 64 | 14-15 มี.ค. 64 | 15-16 มี.ค. 64 | 16-17 มี.ค. 64 | 17-18 มี.ค. 64 | 18-19 มี.ค. 64 |
| 09:00 – 10:00 | 0.004 | 0.013 | 0.008 | 0.011 | 0.010 | 0.007 | 0.014 |
| 10:00 – 11:00 | 0.012 | 0.007 | 0.006 | 0.006 | 0.005 | 0.004 | 0.006 |
| 11:00 – 12:00 | 0.024 | 0.001 | 0.002 | < 0.001 | 0.001 | 0.003 | 0.002 |
| 12:00 – 13:00 | 0.020 | 0.001 | 0.001 | < 0.001 | 0.003 | 0.002 | < 0.001 |
| 13:00 – 14:00 | 0.020 | 0.001 | 0.001 | 0.002 | 0.001 | < 0.001 | 0.001 |
| 14:00 – 15:00 | 0.020 | 0.002 | < 0.001 | < 0.001 | 0.001 | 0.001 | < 0.001 |
| 15:00 – 16:00 | 0.002 | 0.001 | 0.002 | 0.003 | 0.001 | 0.002 | < 0.001 |
| 16:00 – 17:00 | 0.001 | 0.003 | 0.002 | 0.002 | 0.001 | 0.001 | 0.001 |
| 17:00 – 18:00 | 0.001 | 0.003 | 0.004 | 0.001 | 0.003 | < 0.001 | 0.004 |
| 18:00 – 19:00 | 0.011 | 0.001 | 0.003 | < 0.001 | 0.002 | 0.002 | 0.002 |
| 19:00 – 20:00 | 0.010 | 0.003 | 0.002 | 0.001 | 0.001 | 0.004 | 0.001 |
| 20:00 – 21:00 | 0.008 | 0.008 | 0.004 | 0.007 | 0.008 | 0.013 | 0.006 |
| 21:00 – 22:00 | 0.011 | 0.008 | 0.012 | 0.009 | 0.013 | 0.016 | 0.012 |
| 22:00 – 23:00 | 0.012 | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.010 | 0.010 | 0.014 |
| 23:00 – 00:00 | 0.010 | 0.008 | 0.012 | 0.007 | 0.007 | 0.012 | 0.013 |
| 00:00 – 01:00 | 0.015 | 0.007 | 0.009 | 0.006 | 0.008 | 0.010 | 0.016 |
| 01:00 – 02:00 | 0.015 | 0.006 | 0.006 | 0.005 | 0.006 | 0.008 | 0.013 |
| 02:00 – 03:00 | 0.009 | 0.004 | 0.006 | 0.007 | 0.007 | 0.008 | 0.008 |
| 03:00 – 04:00 | 0.009 | 0.005 | 0.005 | 0.009 | 0.006 | 0.006 | 0.008 |
| 04:00 – 05:00 | 0.006 | 0.008 | 0.003 | 0.007 | 0.006 | 0.007 | 0.007 |
| 05:00 – 06:00 | 0.012 | 0.008 | 0.005 | 0.008 | 0.009 | 0.009 | 0.005 |
| 06:00 – 07:00 | 0.012 | 0.010 | 0.008 | 0.015 | 0.010 | 0.013 | 0.006 |
| 07:00 – 08:00 | 0.015 | 0.012 | 0.011 | 0.015 | 0.015 | 0.016 | 0.013 |
| 08:00 – 09:00 | 0.014 | 0.009 | 0.008 | 0.015 | 0.015 | 0.021 | 0.011 |
| Min-Max | 0.001-0.024 | 0.001-0.013 | < 0.001-0.012 | < 0.001-0.015 | 0.001-0.015 | < 0.001-0.021 | < 0.001-0.016 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชม. | 0.011 | 0.006 | 0.006 | 0.007 | 0.006 | 0.008 | 0.008 |
| มาตรฐาน | 0.17 | | | | | | |

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (NO₂)

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 4084

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

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : CC 159599 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.43

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มิถุนายน 2557 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 มิถุนายน 2565

| เวลา* | ผลการตรวจวัด NO ₂ บริเวณ วัดดอนตำราธรรม (ppm) | | | | | | |
|------------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 12-13 มี.ค. 64 | 13-14 มี.ค. 64 | 14-15 มี.ค. 64 | 15-16 มี.ค. 64 | 16-17 มี.ค. 64 | 17-18 มี.ค. 64 | 18-19 มี.ค. 64 |
| 08:00 – 09:00 | 0.033 | 0.024 | 0.020 | 0.021 | 0.037 | 0.031 | 0.041 |
| 09:00 – 10:00 | 0.030 | 0.023 | 0.021 | 0.026 | 0.031 | 0.025 | 0.041 |
| 10:00 – 11:00 | 0.028 | 0.025 | 0.030 | 0.027 | 0.021 | 0.029 | 0.035 |
| 11:00 – 12:00 | 0.030 | 0.025 | 0.028 | 0.022 | 0.022 | 0.042 | 0.039 |
| 12:00 – 13:00 | 0.035 | 0.023 | 0.024 | 0.027 | 0.031 | 0.062 | 0.040 |
| 13:00 – 14:00 | 0.031 | 0.021 | 0.022 | 0.032 | 0.033 | 0.045 | 0.034 |
| 14:00 – 15:00 | 0.033 | 0.015 | 0.015 | 0.046 | 0.026 | 0.032 | 0.028 |
| 15:00 – 16:00 | 0.043 | 0.017 | 0.012 | 0.045 | 0.016 | 0.029 | 0.028 |
| 16:00 – 17:00 | 0.030 | 0.016 | 0.016 | 0.042 | 0.017 | 0.031 | 0.030 |
| 17:00 – 18:00 | 0.032 | 0.023 | 0.015 | 0.043 | 0.019 | 0.034 | 0.035 |
| 18:00 – 19:00 | 0.031 | 0.016 | 0.018 | 0.041 | 0.021 | 0.037 | 0.039 |
| 19:00 – 20:00 | 0.030 | 0.019 | 0.017 | 0.041 | 0.027 | 0.045 | 0.046 |
| 20:00 – 21:00 | 0.030 | 0.020 | 0.023 | 0.035 | 0.033 | 0.047 | 0.046 |
| 21:00 – 22:00 | 0.022 | 0.023 | 0.035 | 0.031 | 0.040 | 0.046 | 0.042 |
| 22:00 – 23:00 | 0.037 | 0.023 | 0.028 | 0.028 | 0.036 | 0.044 | 0.042 |
| 23:00 – 00:00 | 0.035 | 0.024 | 0.030 | 0.021 | 0.027 | 0.038 | 0.040 |
| 00:00 – 01:00 | 0.036 | 0.020 | 0.024 | 0.021 | 0.031 | 0.041 | 0.038 |
| 01:00 – 02:00 | 0.028 | 0.025 | 0.013 | 0.021 | 0.024 | 0.038 | 0.039 |
| 02:00 – 03:00 | 0.020 | 0.023 | 0.013 | 0.021 | 0.022 | 0.036 | 0.037 |
| 03:00 – 04:00 | 0.012 | 0.020 | 0.015 | 0.024 | 0.019 | 0.042 | 0.046 |
| 04:00 – 05:00 | 0.025 | 0.023 | 0.027 | 0.032 | 0.027 | 0.039 | 0.043 |
| 05:00 – 06:00 | 0.027 | 0.025 | 0.022 | 0.036 | 0.021 | 0.043 | 0.043 |
| 06:00 – 07:00 | 0.025 | 0.018 | 0.021 | 0.031 | 0.029 | 0.044 | 0.043 |
| 07:00 – 08:00 | 0.025 | 0.017 | 0.021 | 0.033 | 0.033 | 0.046 | 0.044 |
| Min-Max | 0.012-0.043 | 0.015-0.025 | 0.012-0.035 | 0.021-0.046 | 0.016-0.040 | 0.025-0.062 | 0.028-0.046 |
| ค่าเฉลี่ย 24 ชม. | 0.029 | 0.021 | 0.021 | 0.031 | 0.027 | 0.039 | 0.039 |
| มาตรฐาน | 0.17 | | | | | | |

| | |
|-------------------------|--|
| หมายเหตุ | : ● = เวลารายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง |
| มาตรฐาน | : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป |
| ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง | : นายธรรมรัตน์ ไพรัตน์คำ |
| ชื่อผู้บันทึก | : นายธรรมรัตน์ ไพรัตน์คำ |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ |
| ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด | : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนครีตติ้ง 1992 จำกัด |
| ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม | : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183 |
| เบอร์โทรศัพท์ | : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2 |
| กิจกรรมโดยรอบ | : - บริเวณสถานีไฟฟ้าอยู่ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 : บริเวณจุดตรวจวัด |
| จุดตรวจวัด | เป็นพื้นที่โล่ง โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นบ้านพักพนักงานการไฟฟ้า - บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นหอพัก ตั้งเครื่องห่างจากถนน ประมาณ 60 เมตร มีรั้วสังกะสีไปมา - บริเวณวัดดอนตำรางธรรม : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานวัด โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นโบสถ์ และมีรั้วสังกะสีไปมา |

ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

| จุดตรวจวัด | วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด | | |
|--|---------------------|-------------------|--------------------------|-----------------------|
| | | CO (ppm) | TSP (mg/m ³) | NO ₂ (ppm) |
| สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 | 15-21 มี.ค. 61 | 0.7-0.9 | 0.04-0.09 | 0.007-0.042 |
| | 22-28 ก.ย. 61 | 0.7-0.8 | 0.035-0.051 | 0.005-0.007 |
| | 15-22 มี.ค. 62 | 4.2-4.3 | 0.088-0.121 | 0.003-0.039 |
| | 26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62 | 0.8-1.3 | 0.061-0.088 | 0.008-0.010 |
| | 20-27 มี.ค. 63 | 0.4-1.5 | 0.037-0.049 | 0.005-0.018 |
| | 8-15 ก.ย. 63 | < 0.1 | 0.030-0.050 | 0.002-0.020 |
| | 12-19 มี.ค. 64 | 0.6-1.0 | 0.069-0.083 | 0.002-0.012 |
| บ้านคลองสัตตพงษ์ 2 | 15-21 มี.ค. 61 | 0.8-1.0 | 0.06-0.11 | 0.002-0.039 |
| | 22-28 ก.ย. 61 | 0.8-1.0 | 0.052-0.071 | 0.006-0.015 |
| | 15-22 มี.ค. 62 | 3.4-3.8 | 0.058-0.101 | 0.006-0.048 |
| | 26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62 | 0.7-1.6 | 0.057-0.081 | 0.005-0.008 |
| | 20-27 มี.ค. 63 | 0.2-0.6 | 0.024-0.032 | 0.005-0.031 |
| | 8-15 ก.ย. 63 | < 0.1 | 0.041-0.066 | < 0.001-0.001 |
| | 12-19 มี.ค. 64 | 0.5-1.0 | 0.073-0.097 | < 0.001-0.021 |
| วัดดอนตำราธรรม | 15-21 มี.ค. 61 | 0.9-1.2 | 0.08-0.13 | 0.001-0.024 |
| | 22-28 ก.ย. 61 | 0.7-0.8 | 0.061-0.145 | 0.004-0.036 |
| | 15-22 มี.ค. 62 | 5.2-6.8 | 0.088-0.124 | 0.003-0.050 |
| | 26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62 | 0.6-0.9 | 0.102-0.133 | 0.005-0.008 |
| | 20-27 มี.ค. 63 | 0.1-1.3 | 0.080-0.205 | 0.003-0.041 |
| | 8-15 ก.ย. 63 | 0.2-0.6 | 0.055-0.104 | 0.002-0.023 |
| | 12-19 มี.ค. 64 | 1.0-1.2 | 0.092-0.132 | 0.012-0.062 |
| มาตรฐาน | | 9.0 ^{1/} | 0.33 ^{2/} | 0.17 ^{3/} |

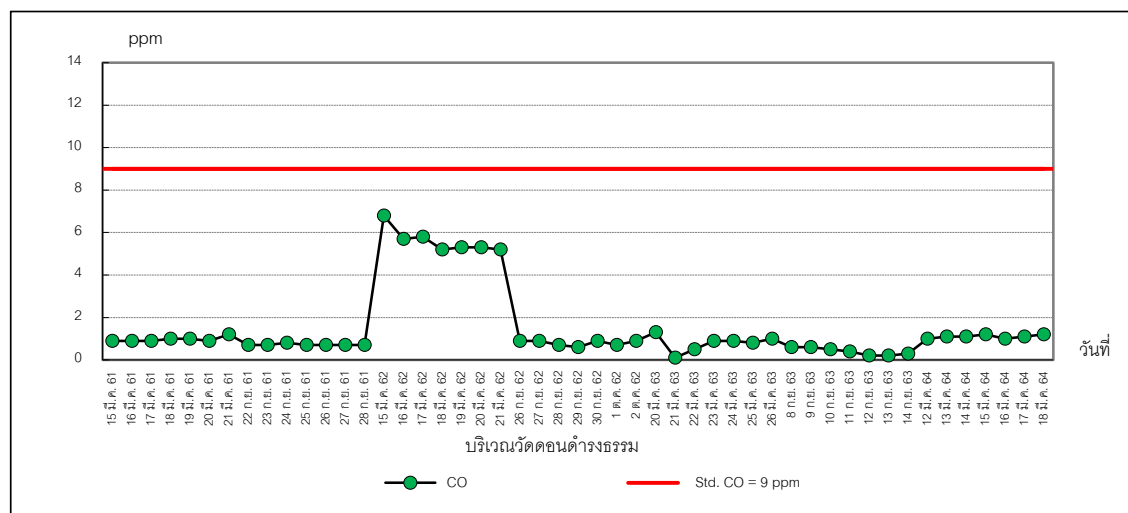
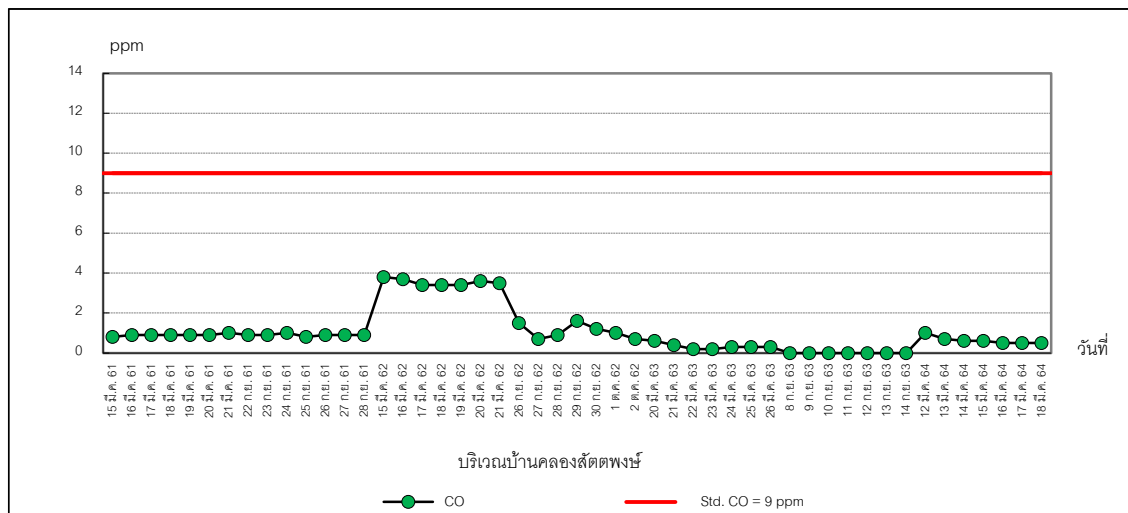
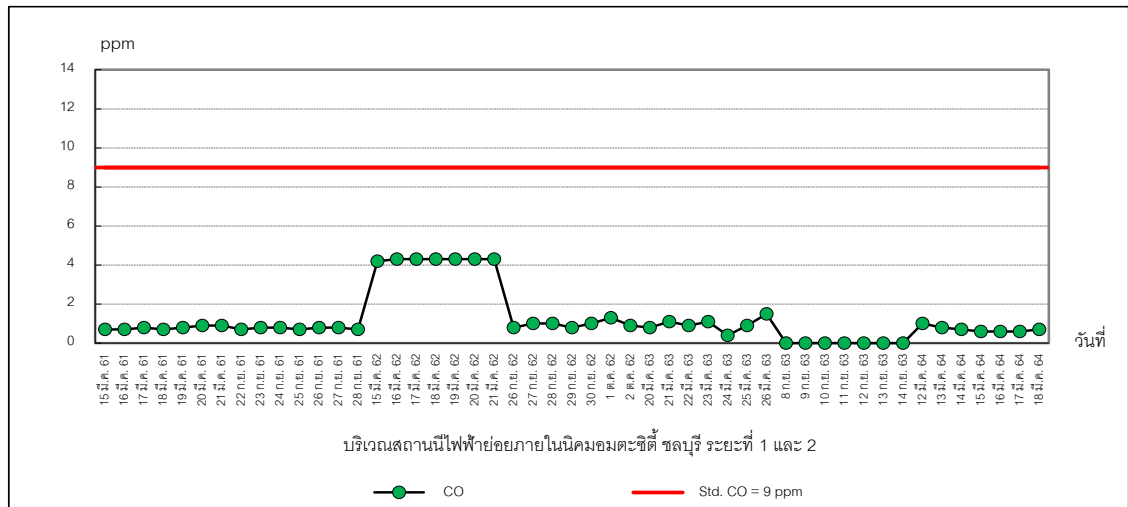
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

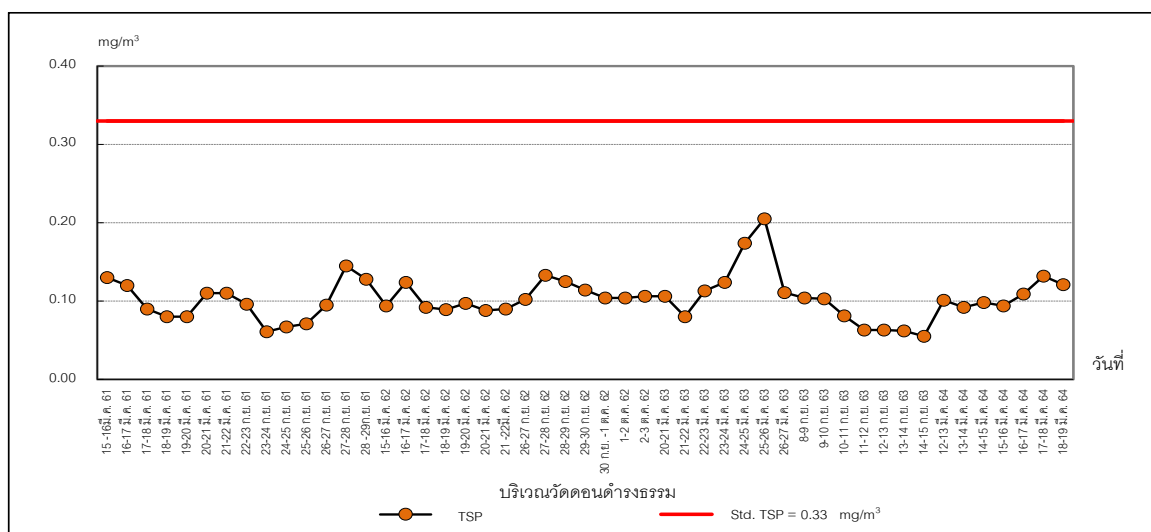
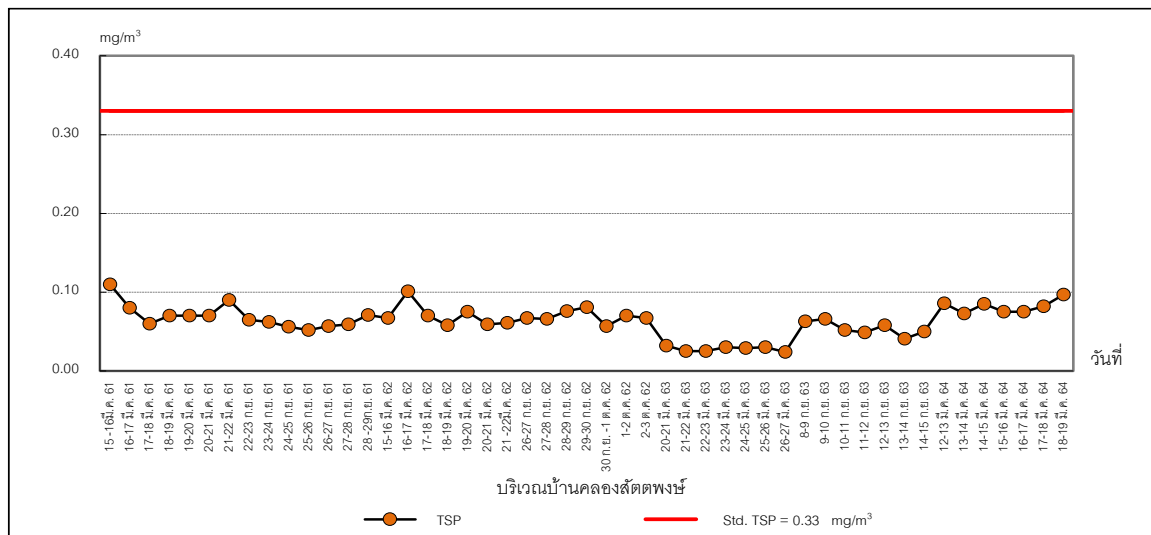
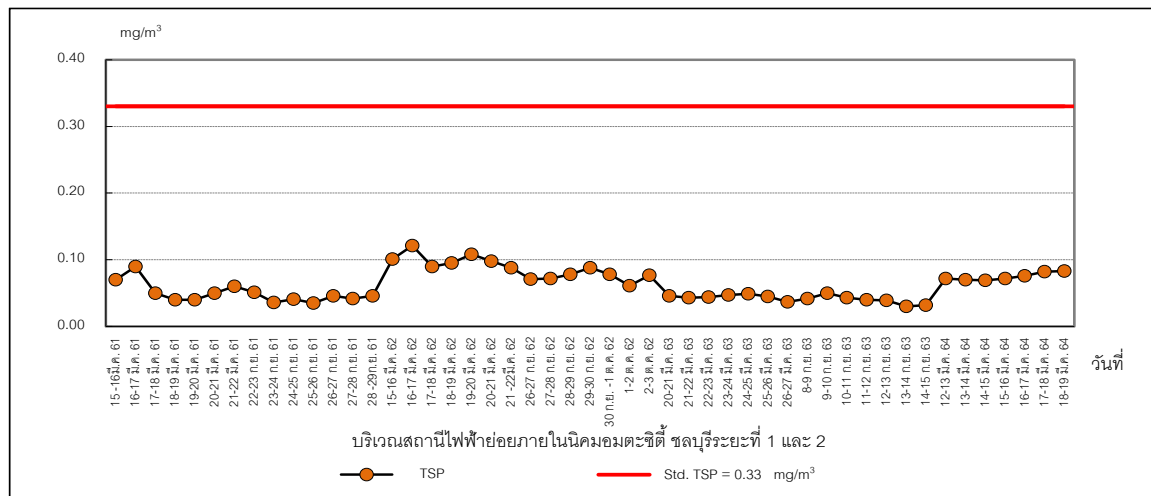
^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



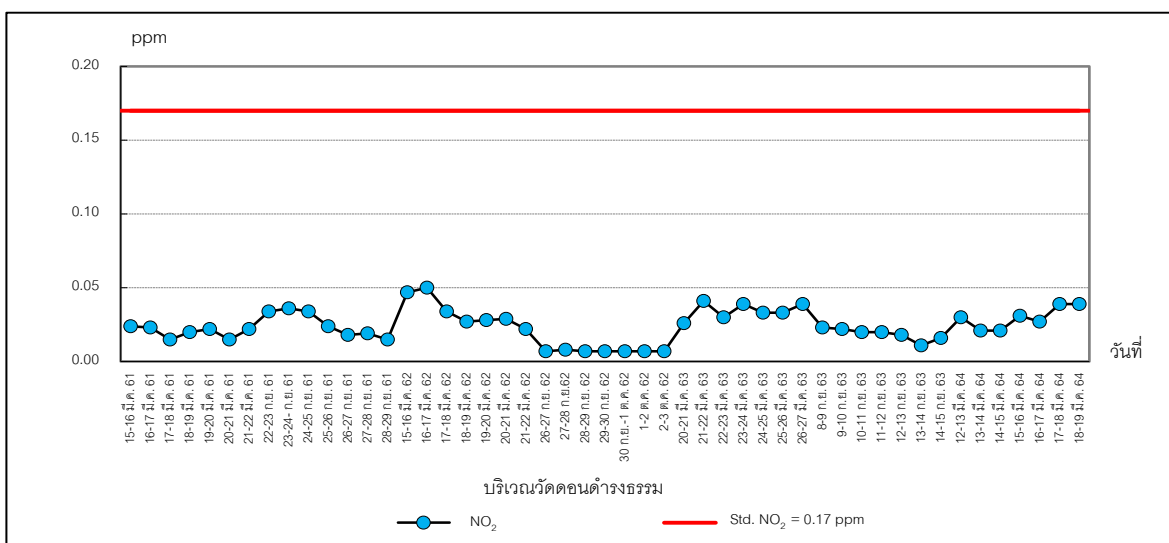
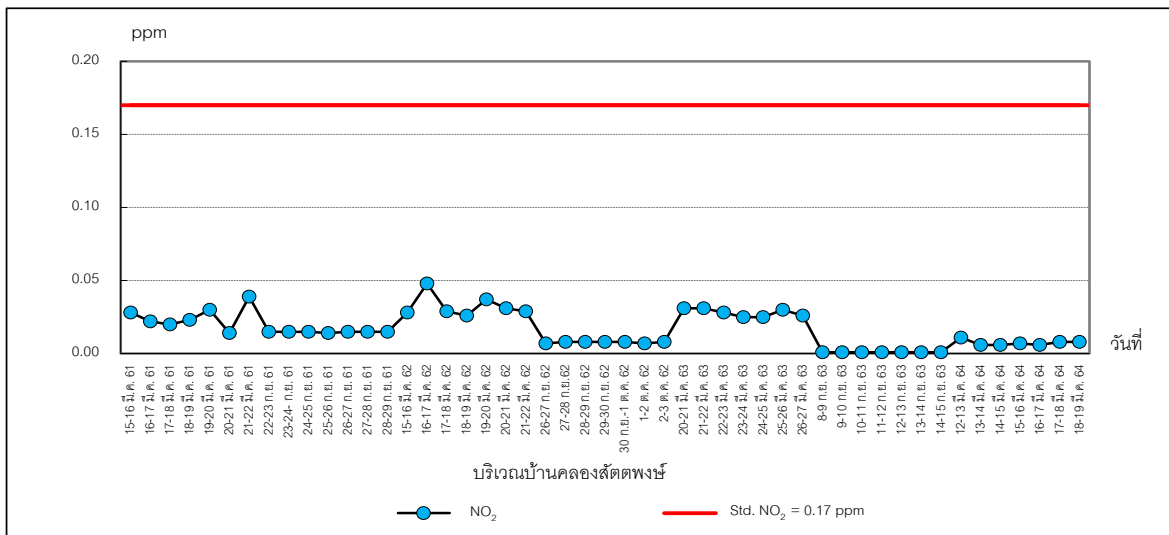
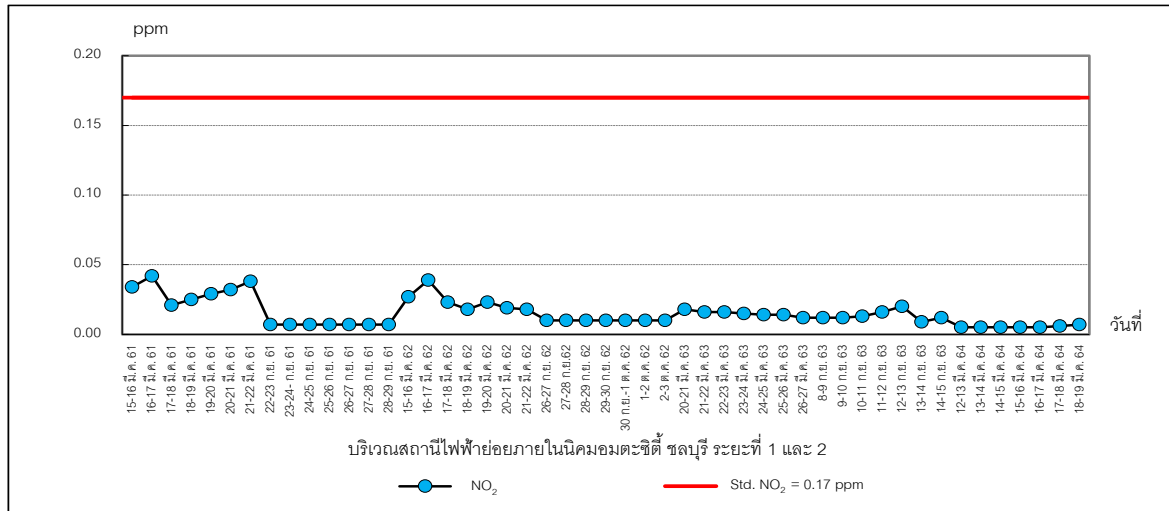
ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้า ย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนคำธรรม ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในระหว่างวันที่ 12-19 มีนาคม 2564 พบว่า ผลการตรวจวัดทุกรายการ ตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้ง 3 สถานี

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่าน ส่วนปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลง
- บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 ค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณวัดดอนคำธรรม ค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ปริมาณ ฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่า เพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

ข้อสังเกต ผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ของทั้ง 3 สถานี ในระหว่างวันที่ 17-22 มีนาคม 2562 พบว่า มีแนวโน้มสูงขึ้นแต่ยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เป็นก๊าซที่ไม่มีสี กลิ่น และรส เกิดจากการเผาไหม้ที่ไม่สมบูรณ์ของ เชื้อเพลิงที่มีคาร์บอนเป็นองค์ประกอบ เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมทั้ง 3 สถานี บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 มีลมจากโครงการพัดผ่าน 0.6 % บริเวณ บ้านคลองสัตตพงษ์ 2 มีลมจากโครงการพัดผ่าน 8.3 % และบริเวณวัดดอนคำธรรม มีลมจากโครงการ พัดผ่าน 1.2 % ซึ่งมีลมจากโครงการพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในปล่องระบายของโครงการ และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และทางโครงการมีการเดินระบบผลิตปกติ ไม่มีกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิด ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ดังนั้นบริเวณดังกล่าวส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบ น้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-11

ตารางที่ 3-11 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

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

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 บริเวณวัดดอนคำทรงธรรม และพื้นที่โครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในระหว่างวันที่ 12-19 มีนาคม 2564 แสดงดังตารางที่ 3-12 และภาพที่ 3-9

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

สถานีตรวจวัด สถานีไฟฟ้าย่อย ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718145E, 1484767N

| เวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 | | | | | | | |
|----------------------|---|-----|----------------|-----|----------------|-----|----------------|-----|
| | 12-13 มี.ค. 64 | | 13-14 มี.ค. 64 | | 14-15 มี.ค. 64 | | 15-16 มี.ค. 64 | |
| | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD |
| 09:00-10:00 | 0.4 | ESE | 0.9 | E | 0.0 | - | 0.9 | E |
| 10:00-11:00 | 0.4 | SSE | 0.9 | WSW | 0.4 | WSW | 1.3 | SE |
| 11:00-12:00 | 1.3 | N | 0.9 | N | 0.9 | WSW | 1.3 | SE |
| 12:00-13:00 | 1.8 | N | 1.8 | N | 2.2 | N | 1.8 | N |
| 13:00-14:00 | 1.8 | N | 2.2 | N | 2.7 | N | 2.7 | N |
| 14:00-15:00 | 2.7 | N | 2.7 | N | 2.7 | N | 2.7 | N |
| 15:00-16:00 | 2.7 | N | 2.7 | N | 3.1 | N | 3.1 | N |
| 16:00-17:00 | 2.7 | N | 3.1 | N | 3.1 | N | 3.1 | N |
| 17:00-18:00 | 3.1 | N | 2.7 | WSW | 3.1 | N | 3.1 | N |
| 18:00-19:00 | 2.7 | N | 2.7 | WSW | 2.7 | WSW | 2.7 | N |
| 19:00-20:00 | 3.1 | WSW | 2.2 | WSW | 1.8 | WSW | 1.8 | WSW |
| 20:00-21:00 | 2.7 | WSW | 1.8 | WSW | 0.9 | E | 1.8 | SW |
| 21:00-22:00 | 1.8 | SW | 1.8 | WSW | 1.3 | SE | 1.8 | SW |
| 22:00-23:00 | 1.3 | WSW | 0.9 | SW | 0.0 | - | 1.3 | WSW |
| 23:00-00:00 | 0.4 | SW | 0.4 | WSW | 0.0 | - | 1.8 | SW |
| 00:00-01:00 | 0.9 | E | 0.9 | SW | 1.3 | N | 1.3 | SW |
| 01:00-02:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 1.3 | SW | 1.3 | WSW |
| 02:00-03:00 | 2.2 | WSW | 0.4 | WSW | 0.9 | SW | 1.3 | SW |
| 03:00-04:00 | 1.3 | WSW | 0.4 | SW | 0.9 | SW | 0.9 | SW |
| 04:00-05:00 | 0.9 | SW | 0.4 | SSW | 0.9 | SSW | 0.9 | SSW |
| 05:00-06:00 | 1.3 | E | 0.0 | - | 0.9 | SW | 0.0 | - |
| 06:00-07:00 | 0.9 | ESE | 0.0 | - | 0.4 | WSW | 0.0 | - |
| 07:00-08:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 08:00-09:00 | 0.9 | E | 0.0 | - | 0.4 | E | 0.0 | - |
| ความเร็วต่ำสุด (m/s) | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - |
| ความเร็วสูงสุด (m/s) | 3.1 | - | 3.1 | - | 3.1 | - | 3.1 | - |

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

สถานีตรวจวัด สถานีไฟฟ้าย่อย ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718145E, 1484767N

| เวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 (ต่อ) | | | | | |
|----------------------|---|-----|----------------|-----|----------------|-----|
| | 16-17 มี.ค. 64 | | 17-18 มี.ค. 64 | | 18-19 มี.ค. 64 | |
| | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD |
| 09:00-10:00 | 0.9 | SW | 2.2 | SW | 0.4 | SSE |
| 10:00-11:00 | 2.2 | WSW | 1.8 | WSW | 1.3 | SSE |
| 11:00-12:00 | 2.7 | N | 2.2 | SW | 1.8 | SSW |
| 12:00-13:00 | 3.1 | N | 2.7 | N | 1.8 | N |
| 13:00-14:00 | 3.1 | N | 3.1 | N | 2.7 | N |
| 14:00-15:00 | 3.1 | N | 3.1 | N | 2.7 | N |
| 15:00-16:00 | 3.6 | N | 3.6 | N | 2.7 | N |
| 16:00-17:00 | 3.1 | N | 3.1 | N | 2.7 | W |
| 17:00-18:00 | 2.7 | W | 3.1 | N | 2.2 | W |
| 18:00-19:00 | 1.8 | WSW | 2.2 | WSW | 2.2 | N |
| 19:00-20:00 | 0.9 | WSW | 0.4 | WSW | 0.9 | WSW |
| 20:00-21:00 | 1.3 | SW | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 21:00-22:00 | 0.4 | SW | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 22:00-23:00 | 0.4 | SW | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 23:00-00:00 | 0.4 | SW | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 00:00-01:00 | 0.9 | SW | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 01:00-02:00 | 1.8 | SW | 0.4 | WSW | 0.0 | - |
| 02:00-03:00 | 1.8 | WSW | 1.3 | WSW | 0.9 | SW |
| 03:00-04:00 | 1.8 | SW | 1.8 | WSW | 0.9 | SW |
| 04:00-05:00 | 1.8 | SW | 1.3 | SW | 1.3 | SW |
| 05:00-06:00 | 0.9 | SSW | 0.9 | SW | 1.3 | SSW |
| 06:00-07:00 | 0.9 | SW | 0.4 | SSW | 0.9 | SW |
| 07:00-08:00 | 0.4 | SSW | 0.0 | - | 0.9 | WSW |
| 08:00-09:00 | 0.9 | SSW | 0.0 | - | 1.8 | SW |
| ความเร็วต่ำสุด (m/s) | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - |
| ความเร็วสูงสุด (m/s) | 3.6 | - | 3.6 | - | 2.7 | - |

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

สถานีตรวจวัด บ้านคลองสัดตพงษ์ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718662E, 1486869N

| เวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองสัดตพงษ์ 2 | | | | | | | |
|----------------------|--|-----|----------------|-----|----------------|-----|----------------|-----|
| | 12-13 มี.ค. 64 | | 13-14 มี.ค. 64 | | 14-15 มี.ค. 64 | | 15-16 มี.ค. 64 | |
| | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD |
| 09:00-10:00 | 0.4 | NNE | 0.4 | ENE | 0.4 | NE | 0.9 | NE |
| 10:00-11:00 | 0.9 | WSW | 0.9 | NNE | 0.4 | SW | 0.9 | SW |
| 11:00-12:00 | 1.8 | WSW | 1.8 | SW | 1.3 | SW | 1.3 | WSW |
| 12:00-13:00 | 1.3 | WSW | 1.8 | SW | 1.8 | SSW | 1.8 | WSW |
| 13:00-14:00 | 1.8 | SW | 2.2 | SW | 2.2 | SW | 2.7 | SW |
| 14:00-15:00 | 2.2 | SW | 2.2 | SW | 2.7 | SW | 2.7 | SW |
| 15:00-16:00 | 2.2 | SW | 2.2 | SW | 2.7 | SSW | 2.7 | SW |
| 16:00-17:00 | 2.2 | SW | 2.2 | SSW | 2.2 | SSW | 2.7 | SW |
| 17:00-18:00 | 2.7 | SW | 1.8 | SSW | 2.2 | SSW | 2.2 | SSW |
| 18:00-19:00 | 2.2 | SSW | 1.8 | SSW | 1.3 | S | 1.3 | SSW |
| 19:00-20:00 | 1.8 | SSW | 1.3 | SSW | 0.9 | ENE | 0.9 | S |
| 20:00-21:00 | 1.3 | S | 0.9 | SSW | 0.9 | ENE | 1.3 | SSE |
| 21:00-22:00 | 0.9 | S | 0.9 | SSE | 0.4 | ENE | 0.4 | SSE |
| 22:00-23:00 | 0.4 | SSW | 0.4 | SSW | 0.0 | - | 0.9 | SSW |
| 23:00-00:00 | 0.9 | ENE | 0.4 | SSW | 0.4 | SSW | 0.9 | SSW |
| 00:00-01:00 | 0.4 | ENE | 0.4 | SSE | 0.9 | SSE | 0.4 | S |
| 01:00-02:00 | 0.9 | S | 0.4 | SW | 0.9 | SSE | 0.4 | S |
| 02:00-03:00 | 0.9 | SSW | 0.4 | SSW | 0.4 | S | 0.4 | SSE |
| 03:00-04:00 | 0.9 | SSE | 0.4 | ENE | 0.9 | SSE | 0.4 | SSE |
| 04:00-05:00 | 0.4 | NNE | 0.4 | ENE | 0.4 | SSE | 0.4 | SSE |
| 05:00-06:00 | 0.4 | NE | 0.4 | ENE | 0.4 | S | 0.0 | - |
| 06:00-07:00 | 0.4 | E | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 07:00-08:00 | 0.4 | NE | 0.4 | NNE | 0.4 | NNE | 0.4 | NE |
| 08:00-09:00 | 0.4 | NE | 0.9 | NNE | 0.4 | NNE | 0.4 | SSE |
| ความเร็วต่ำสุด (m/s) | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - |
| ความเร็วสูงสุด (m/s) | 2.7 | - | 2.2 | - | 2.7 | - | 2.7 | - |

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

สถานีตรวจวัด บ้านคลองสตัตพงษ์ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718662E, 1486869N

| เวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองสตัตพงษ์ 2 (ต่อ) | | | | | |
|----------------------|--|-----|----------------|-----|----------------|-----|
| | 16-17 มี.ค. 64 | | 17-18 มี.ค. 64 | | 18-19 มี.ค. 64 | |
| | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD |
| 09:00-10:00 | 1.8 | SSW | 1.3 | SSE | 0.9 | SSE |
| 10:00-11:00 | 1.8 | SSW | 1.3 | SSW | 0.9 | SSE |
| 11:00-12:00 | 2.7 | SSW | 2.7 | SW | 1.8 | SW |
| 12:00-13:00 | 3.1 | SW | 2.7 | SW | 2.2 | SW |
| 13:00-14:00 | 2.7 | SW | 3.1 | SW | 2.7 | SW |
| 14:00-15:00 | 2.7 | SW | 3.1 | SW | 2.2 | SW |
| 15:00-16:00 | 2.7 | SSW | 3.1 | SW | 2.2 | SSW |
| 16:00-17:00 | 2.2 | SSW | 2.7 | SSW | 2.2 | SSW |
| 17:00-18:00 | 1.8 | SSW | 1.8 | SSW | 1.8 | SSW |
| 18:00-19:00 | 0.9 | SSW | 0.9 | S | 0.9 | SSW |
| 19:00-20:00 | 0.9 | SSW | 0.4 | SSW | 0.9 | SW |
| 20:00-21:00 | 0.4 | S | 0.4 | SSW | 0.4 | SSE |
| 21:00-22:00 | 0.4 | SSE | 0.4 | SSE | 0.4 | NE |
| 22:00-23:00 | 0.4 | SSW | 0.0 | - | 0.4 | ENE |
| 23:00-00:00 | 0.4 | SSW | 0.4 | SSW | 0.0 | - |
| 00:00-01:00 | 0.9 | SSE | 0.4 | SSW | 0.0 | - |
| 01:00-02:00 | 0.9 | S | 0.4 | SSW | 0.4 | SSE |
| 02:00-03:00 | 0.9 | SSE | 0.9 | S | 0.9 | SSE |
| 03:00-04:00 | 1.3 | SSE | 0.4 | S | 0.9 | S |
| 04:00-05:00 | 0.4 | SSE | 0.4 | SSW | 0.9 | SSE |
| 05:00-06:00 | 0.4 | SSE | 0.4 | SSE | 0.4 | SSE |
| 06:00-07:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.4 | S |
| 07:00-08:00 | 0.4 | SSE | 0.4 | SSE | 0.9 | SSE |
| 08:00-09:00 | 1.3 | SSE | 0.4 | SSE | 1.8 | SSE |
| ความเร็วต่ำสุด (m/s) | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - |
| ความเร็วสูงสุด (m/s) | 3.1 | - | 3.1 | - | 2.7 | - |

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

สถานีตรวจวัด วัดดอนคำทรงธรรม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

| เวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนคำทรงธรรม | | | | | | | |
|----------------------|-------------------------------------|-----|----------------|-----|----------------|-----|----------------|-----|
| | 12-13 มี.ค. 64 | | 13-14 มี.ค. 64 | | 14-15 มี.ค. 64 | | 15-16 มี.ค. 64 | |
| | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD |
| 08:00-09:00 | 0.4 | ESE | 0.9 | ESE | 0.4 | NE | 0.0 | - |
| 09:00-10:00 | 0.4 | E | 0.4 | E | 0.9 | ESE | 0.0 | - |
| 10:00-11:00 | 0.4 | WNW | 0.4 | NE | 0.4 | E | 0.4 | ESE |
| 11:00-12:00 | 1.3 | W | 0.9 | ESE | 0.4 | NW | 0.9 | SW |
| 12:00-13:00 | 1.8 | WNW | 1.8 | WNW | 1.8 | WNW | 0.9 | E |
| 13:00-14:00 | 1.3 | WNW | 1.8 | WNW | 1.8 | WNW | 1.3 | ENE |
| 14:00-15:00 | 2.2 | WNW | 1.8 | WNW | 2.2 | WNW | 2.2 | WNW |
| 15:00-16:00 | 2.2 | W | 2.2 | WNW | 2.2 | W | 2.7 | WNW |
| 16:00-17:00 | 1.8 | W | 2.2 | WNW | 2.2 | W | 2.2 | W |
| 17:00-18:00 | 2.2 | W | 1.8 | W | 1.8 | W | 1.8 | WNW |
| 18:00-19:00 | 2.2 | W | 1.8 | W | 1.8 | W | 1.3 | W |
| 19:00-20:00 | 1.8 | W | 1.3 | SW | 1.8 | WSW | 0.9 | SW |
| 20:00-21:00 | 2.2 | SW | 1.8 | SW | 0.9 | E | 1.3 | SW |
| 21:00-22:00 | 0.9 | SW | 1.3 | SW | 0.9 | E | 0.9 | SW |
| 22:00-23:00 | 0.4 | SW | 0.0 | - | 0.4 | SW | 0.9 | SW |
| 23:00-00:00 | 0.4 | ESE | 0.0 | - | 0.4 | E | 1.3 | WSW |
| 00:00-01:00 | 0.4 | E | 0.0 | - | 0.4 | WSW | 0.9 | SW |
| 01:00-02:00 | 0.4 | ESE | 0.0 | - | 1.3 | SW | 0.9 | SW |
| 02:00-03:00 | 0.9 | SW | 0.0 | - | 0.4 | WSW | 0.9 | SW |
| 03:00-04:00 | 0.9 | SW | 0.4 | ENE | 0.4 | SW | 0.9 | WSW |
| 04:00-05:00 | 0.4 | ENE | 0.4 | SE | 0.0 | - | 0.4 | WSW |
| 05:00-06:00 | 0.4 | ENE | 0.4 | SE | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 06:00-07:00 | 0.4 | E | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 07:00-08:00 | 0.4 | ESE | 0.0 | - | 0.4 | ENE | 0.0 | - |
| ความเร็วต่ำสุด (m/s) | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - |
| ความเร็วสูงสุด (m/s) | 2.2 | - | 2.2 | - | 2.2 | - | 2.7 | - |

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

สถานีตรวจวัด วัดดอนคำทรงธรรม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

| เวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนคำทรงธรรม (ต่อ) | | | | | |
|----------------------|---|-----|----------------|-----|----------------|-----|
| | 16-17 มี.ค. 64 | | 17-18 มี.ค. 64 | | 18-19 มี.ค. 64 | |
| | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD |
| 08:00-09:00 | 0.0 | - | 0.4 | E | 0.4 | E |
| 09:00-10:00 | 0.4 | SW | 0.4 | SW | 0.4 | SW |
| 10:00-11:00 | 1.3 | SW | 0.4 | ENE | 0.4 | E |
| 11:00-12:00 | 1.3 | W | 1.3 | WSW | 0.9 | W |
| 12:00-13:00 | 1.3 | W | 1.3 | SW | 0.9 | WNW |
| 13:00-14:00 | 1.8 | W | 1.3 | WSW | 1.8 | WNW |
| 14:00-15:00 | 2.7 | WNW | 2.7 | WNW | 2.2 | W |
| 15:00-16:00 | 2.7 | WNW | 3.1 | WNW | 2.2 | WNW |
| 16:00-17:00 | 2.7 | WNW | 2.7 | WNW | 2.2 | WNW |
| 17:00-18:00 | 1.8 | W | 1.8 | W | 1.8 | W |
| 18:00-19:00 | 1.3 | SW | 1.8 | WSW | 1.3 | W |
| 19:00-20:00 | 0.9 | W | 1.3 | WSW | 1.3 | WSW |
| 20:00-21:00 | 1.3 | SW | 0.4 | SW | 0.4 | WSW |
| 21:00-22:00 | 0.4 | W | 0.4 | WSW | 0.4 | E |
| 22:00-23:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.9 | ESE |
| 23:00-00:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.4 | ESE |
| 00:00-01:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.4 | ESE |
| 01:00-02:00 | 0.9 | WSW | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 02:00-03:00 | 1.3 | WSW | 0.4 | WSW | 0.0 | - |
| 03:00-04:00 | 1.8 | SW | 0.4 | SW | 0.4 | WSW |
| 04:00-05:00 | 1.3 | SW | 0.4 | SW | 0.0 | - |
| 05:00-06:00 | 0.4 | SW | 0.4 | SW | 0.0 | - |
| 06:00-07:00 | 0.0 | - | 0.4 | SSE | 0.0 | - |
| 07:00-08:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.0 | - |
| ความเร็วต่ำสุด (m/s) | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - |
| ความเร็วสูงสุด (m/s) | 2.7 | - | 3.1 | - | 2.2 | - |

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

สถานีตรวจวัด พื้นที่โครงการ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 101013928E, 13250644N

| เวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด บริเวณ พื้นที่โครงการ | | | | | | | |
|----------------------|------------------------------------|-----|----------------|-----|----------------|-----|----------------|-----|
| | 12-13 มี.ค. 64 | | 13-14 มี.ค. 64 | | 14-15 มี.ค. 64 | | 15-16 มี.ค. 64 | |
| | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD |
| 09:00-10:00 | 0.4 | S | 1.3 | SW | 1.3 | SW | 2.2 | WNW |
| 10:00-11:00 | 0.9 | WSW | 2.2 | WNW | 1.8 | WNW | 2.7 | WNW |
| 11:00-12:00 | 1.3 | WNW | 2.7 | WNW | 2.7 | WNW | 2.7 | WNW |
| 12:00-13:00 | 1.3 | WNW | 2.7 | W | 2.7 | WNW | 2.2 | S |
| 13:00-14:00 | 1.8 | W | 2.7 | SW | 2.7 | WNW | 1.8 | SE |
| 14:00-15:00 | 2.2 | WNW | 2.2 | SW | 2.2 | WSW | 2.2 | S |
| 15:00-16:00 | 1.8 | WSW | 1.8 | SW | 2.2 | SW | 1.8 | S |
| 16:00-17:00 | 1.3 | SW | 1.3 | WSW | 1.8 | SW | 1.8 | S |
| 17:00-18:00 | 0.9 | SW | 0.9 | SSW | 1.8 | SSW | 1.3 | SSW |
| 18:00-19:00 | 1.3 | S | 0.4 | SSW | 1.3 | S | 0.9 | SSW |
| 19:00-20:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.4 | SE | 0.9 | S |
| 20:00-21:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.9 | ESE | 0.9 | S |
| 21:00-22:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.9 | ESE | 0.9 | S |
| 22:00-23:00 | 0.9 | S | 0.0 | - | 1.3 | ESE | 1.8 | S |
| 23:00-00:00 | 0.9 | S | 0.4 | S | 0.4 | E | 1.3 | S |
| 00:00-01:00 | 1.3 | S | 0.4 | S | 0.0 | - | 1.3 | S |
| 01:00-02:00 | 1.8 | S | 0.4 | N | 0.0 | - | 0.4 | SSW |
| 02:00-03:00 | 0.9 | S | 0.4 | N | 0.4 | S | 0.0 | - |
| 03:00-04:00 | 0.4 | ESE | 0.4 | N | 0.4 | E | 0.0 | - |
| 04:00-05:00 | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.0 | - | 0.4 | SE |
| 05:00-06:00 | 0.0 | - | 0.9 | ESE | 0.9 | ESE | 0.9 | ESE |
| 06:00-07:00 | 0.9 | E | 0.0 | - | 0.4 | E | 0.4 | ESE |
| 07:00-08:00 | 0.4 | E | 0.4 | ESE | 0.4 | E | 0.9 | S |
| 08:00-09:00 | 0.9 | S | 0.4 | S | 1.3 | S | 0.9 | S |
| ความเร็วต่ำสุด (m/s) | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - |
| ความเร็วสูงสุด (m/s) | 2.2 | - | 2.7 | - | 2.7 | - | 2.7 | - |

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

สถานีตรวจวัด พื้นที่โครงการ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 101013928E, 13250644N

| เวลาที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัด บริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ) | | | | | |
|----------------------|---|-----|----------------|-----|----------------|-----|
| | 16-17 มี.ค. 64 | | 17-18 มี.ค. 64 | | 18-19 มี.ค. 64 | |
| | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD | WS (m/s) | WD |
| 09:00-10:00 | 1.3 | WNW | 0.9 | S | 1.3 | WNW |
| 10:00-11:00 | 2.7 | WNW | 1.8 | WNW | 2.2 | WNW |
| 11:00-12:00 | 2.2 | WNW | 2.2 | WNW | 2.7 | WNW |
| 12:00-13:00 | 2.2 | WNW | 1.8 | S | 2.7 | WNW |
| 13:00-14:00 | 2.2 | WNW | 1.3 | SW | 3.1 | WNW |
| 14:00-15:00 | 2.2 | SW | 1.8 | SW | 2.2 | SW |
| 15:00-16:00 | 2.2 | S | 2.2 | S | 1.8 | SW |
| 16:00-17:00 | 0.9 | SSW | 1.3 | SSW | 1.8 | SW |
| 17:00-18:00 | 0.9 | S | 1.3 | SW | 2.2 | S |
| 18:00-19:00 | 0.4 | S | 1.3 | S | 1.8 | S |
| 19:00-20:00 | 0.4 | S | 1.8 | S | 1.3 | S |
| 20:00-21:00 | 0.0 | - | 1.3 | S | 1.8 | S |
| 21:00-22:00 | 0.4 | ESE | 1.8 | S | 0.9 | S |
| 22:00-23:00 | 0.9 | ESE | 0.9 | S | 1.3 | S |
| 23:00-00:00 | 0.4 | S | 0.4 | S | 1.3 | S |
| 00:00-01:00 | 0.9 | E | 0.4 | S | 1.3 | S |
| 01:00-02:00 | 0.9 | E | 0.4 | S | 0.9 | S |
| 02:00-03:00 | 0.9 | ESE | 0.0 | - | 0.9 | S |
| 03:00-04:00 | 0.4 | ESE | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 04:00-05:00 | 0.4 | ESE | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 05:00-06:00 | 0.4 | ESE | 0.0 | - | 0.0 | - |
| 06:00-07:00 | 0.4 | ESE | 0.0 | - | 0.4 | E |
| 07:00-08:00 | 0.9 | E | 0.9 | SSW | 0.9 | ESE |
| 08:00-09:00 | 0.4 | S | 1.3 | S | 1.3 | S |
| ความเร็วต่ำสุด (m/s) | 0.4 | - | 0.4 | - | 0.4 | - |
| ความเร็วสูงสุด (m/s) | 2.7 | - | 2.2 | - | 3.1 | - |

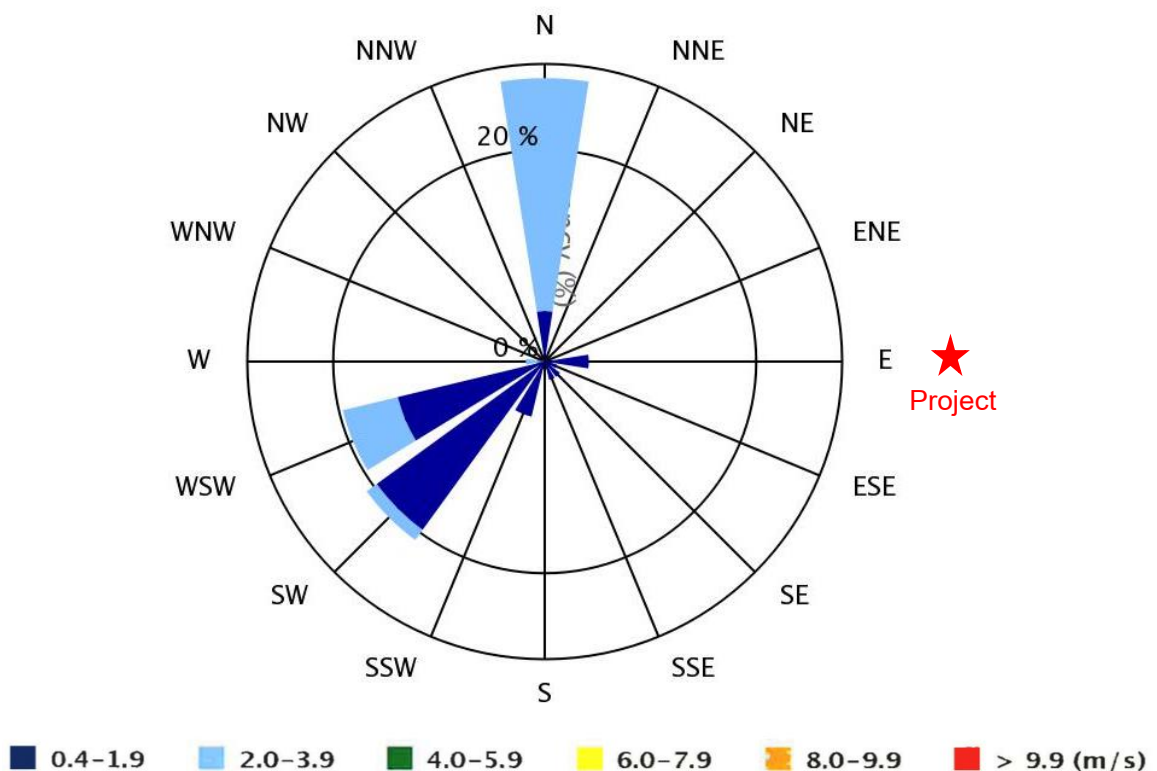
| | | | |
|-------------------------|--|-----------------|-----------------|
| หมายเหตุ | : WS = Wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction | | |
| | N = 349-360-11 | SE = 124-146 | W = 259-270-281 |
| | NNE = 12-33 | SSE = 147-168 | WNW = 282-303 |
| | NE = 34-56 | S = 169-180-191 | NW = 304-326 |
| | ENE = 57-78 | SSW = 192-213 | NNW = 327-348 |
| | E = 79-90-101 | SW = 214-236 | |
| | ESE = 102-123 | WSW = 237-258 | |
| ชื่อผู้ตรวจวัด | : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ | | |
| ชื่อผู้บันทึก | : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ | | |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ | | |
| ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด | : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด | | |
| ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม | : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183 | | |
| เบอร์โทรศัพท์ | : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2 | | |
| ข้อสรุป | : <ul style="list-style-type: none"> - บริเวณสถานีไฟฟ้าอยู่ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 16.7 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศเหนือ 26.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 20.8 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 19.7 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 6.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 26.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 20.8 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 19.7 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณวัดดอนคำธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 19.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 19.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก และทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 14.9 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศใต้ 10.1 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณพื้นที่โครงการ พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 14.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศใต้ 32.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 14.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก 10.1 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย | | |

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 4 สถานี ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในระหว่างวันที่ 12-19 มีนาคม 2564 พบว่า

- บริเวณสถานีไฟฟ้าอยู่ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.6 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 16.7 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศเหนือ 26.8 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 20.8 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตก 19.7 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 4.2 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้นบริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

Calm 16.7 %



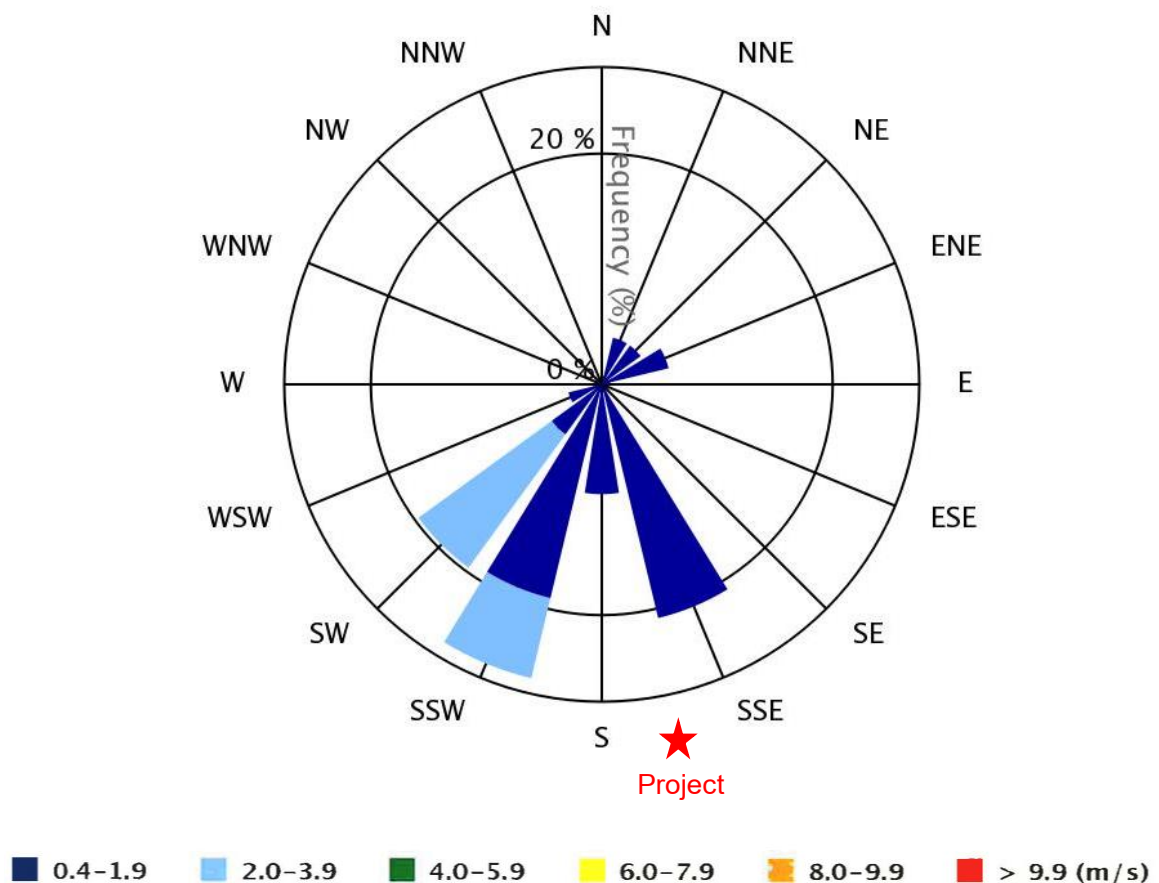
บริเวณสถานีไฟฟ้าอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

- บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 6.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 26.2 % รองลงมาคือ ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 20.8 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ 19.7 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่าน ประมาณ 20.8 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้นบริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบ ด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และผลการตรวจวัด คุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

Calm 6.0 %

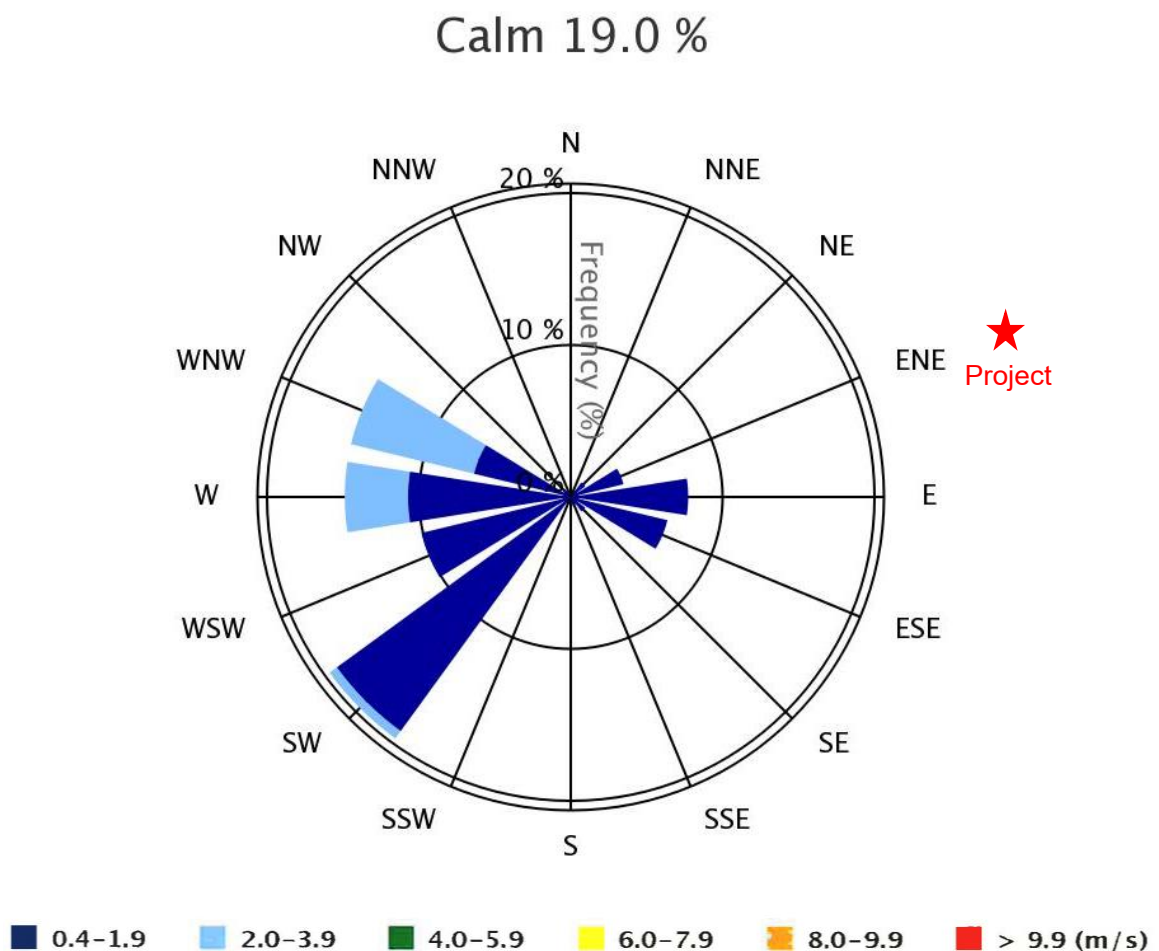


บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีส์เทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 19.0 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 19.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก กับทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 14.9 % เท่ากัน ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 10.1 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก ของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 3.6 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้นบริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมาก จากการดำเนินกิจกรรมของโครงการและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

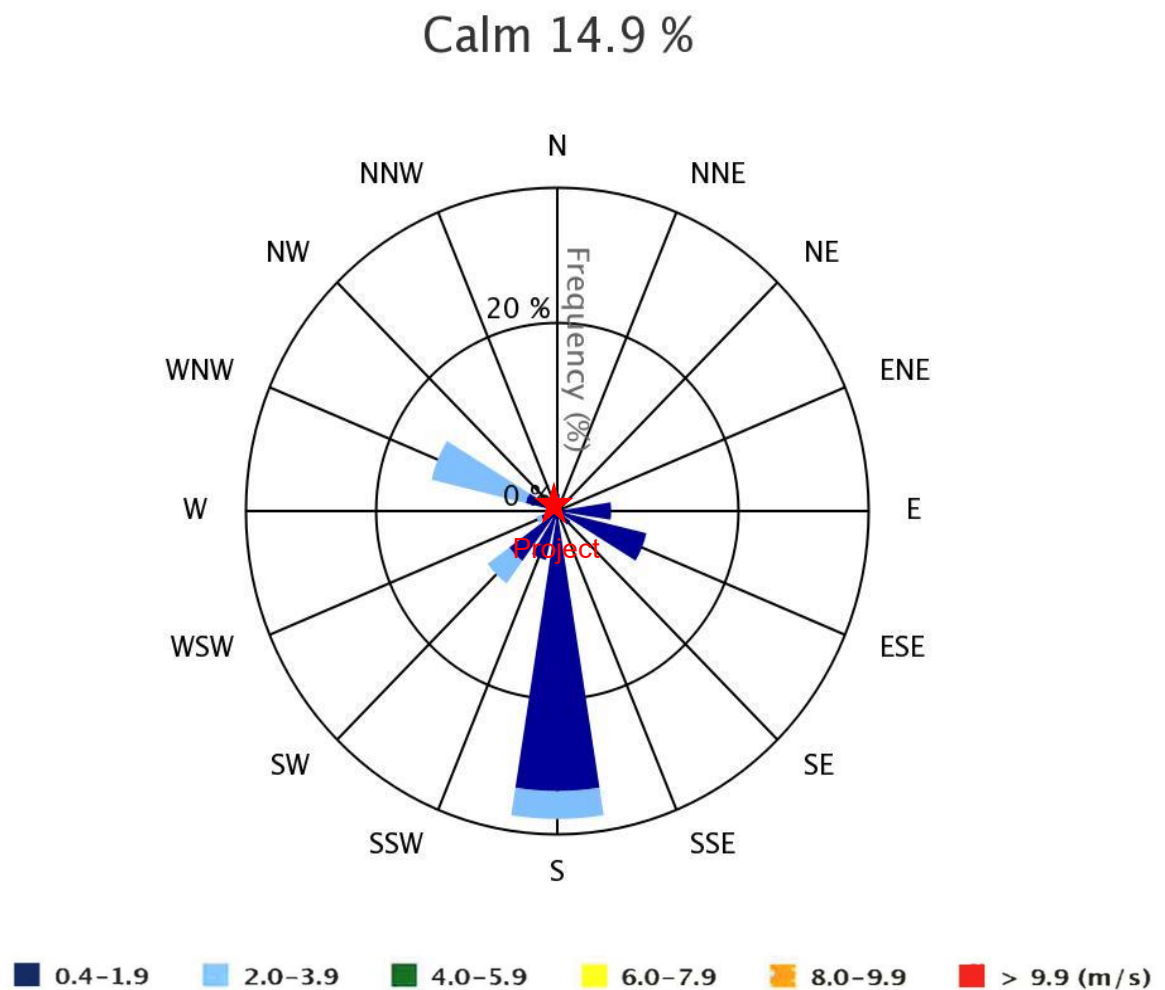


บริเวณวัดดอนตำรังธรรม

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

- บริเวณพื้นที่โครงการ ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-3.1 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 14.9 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศใต้ 32.7 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 14.3 % ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก 10.1 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ดังนั้นพื้นที่ชุมชนที่ตั้งอยู่ด้านทิศใต้ของโครงการจึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน อย่างไรก็ตามโครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพสิ่งแวดล้อมจึงดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด



บริเวณพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

3.2 การตรวจวัดระดับเสียง

3.2.1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานีคือ บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน แสดงดังภาพที่ 3-10 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน แสดงดังรูปที่ 3-7

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน



ภาพที่ 3-10 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน



รูปที่ 3-7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)

3.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-13

ตารางที่ 3-13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

| ลำดับที่ | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวัด | รายละเอียดการตรวจวัด |
|----------|---|------------------------------|--|
| 1 | ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}24\text{ hr}$), $L_{eq}1\text{ hr}$, L_{dn} , L_{90} , $L_{eq}5\text{ min}$ และ เสียงรบกวน | Integrated Sound Level Meter | การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq}1\text{ hr}$) ตลอด 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง |

3.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในระหว่างวันที่ 4-7 กุมภาพันธ์ 2564 แสดงดังตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 แสดงดังตารางที่ 3-15 และผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-16

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคชั่น 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G301661

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 93.9 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2563 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC20012

| ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) [dB(A)] | | | | | | | |
|---|---|---|------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------|
| เวลา | 4-5 ก.พ. 64 | | | | | | |
| | ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.) | ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.) | ผลต่าง ค่าระดับ เสียง* | ตัวปรับค่า [dB(A)] | ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน** | ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90}) | ค่าระดับ การรบกวน*** |
| 08:00 – 09:00 | 59.4 | 59.9 | -0.5 | 7 | 55.4 | 52.7 | 2.7 |
| 09:00 – 10:00 | 58.6 | 59.9 | -1.3 | 7 | 54.6 | 52.7 | 1.9 |
| 10:00 – 11:00 | 58.7 | 59.9 | -1.2 | 7 | 54.7 | 52.7 | 2.0 |
| 11:00 – 12:00 | 59.0 | 59.9 | -0.9 | 7 | 55.0 | 52.7 | 2.3 |
| 12:00 – 13:00 | 59.3 | 59.9 | -0.6 | 7 | 55.3 | 52.7 | 2.6 |
| 13:00 – 14:00 | 59.1 | 59.9 | -0.8 | 7 | 55.1 | 52.7 | 2.4 |
| 14:00 – 15:00 | 55.9 | 59.9 | -4.0 | 7 | 51.9 | 52.7 | - |
| 15:00 – 16:00 | 55.7 | 59.9 | -4.2 | 7 | 51.7 | 52.7 | - |
| 16:00 – 17:00 | 57.2 | 59.9 | -2.7 | 7 | 53.2 | 52.7 | 0.5 |
| 17:00 – 18:00 | 57.5 | 59.9 | -2.4 | 7 | 53.5 | 52.7 | 0.8 |
| 18:00 – 19:00 | 57.2 | 59.9 | -2.7 | 7 | 53.2 | 52.7 | 0.5 |
| 19:00 – 20:00 | 63.0 | 59.9 | 3.1 | 3 | 63.0 | 52.7 | 10.3 |
| 20:00 – 21:00 | 63.3 | 59.9 | 3.4 | 3 | 63.3 | 52.7 | 10.6 |
| 21:00 – 22:00 | 53.7 | 59.9 | -6.2 | 7 | 49.7 | 52.7 | - |
| 22:00 – 23:00 | 52.2 | 59.9 | -7.7 | 7 | 48.2 | 52.7 | - |
| 23:00 – 00:00 | 50.7 | 59.9 | -9.2 | 7 | 46.7 | 52.7 | - |
| 00:00 – 01:00 | 49.8 | 59.9 | -10.1 | 7 | 45.8 | 52.7 | - |
| 01:00 – 02:00 | 47.4 | 59.9 | -12.5 | 7 | 43.4 | 52.7 | - |
| 02:00 – 03:00 | 46.5 | 59.9 | -13.4 | 7 | 42.5 | 52.7 | - |
| 03:00 – 04:00 | 45.7 | 59.9 | -14.2 | 7 | 41.7 | 52.7 | - |
| 04:00 – 05:00 | 48.3 | 59.9 | -11.6 | 7 | 44.3 | 52.7 | - |
| 05:00 – 06:00 | 52.5 | 59.9 | -7.4 | 7 | 48.5 | 52.7 | - |
| 06:00 – 07:00 | 57.5 | 59.9 | -2.4 | 7 | 53.5 | 52.7 | 0.8 |
| 07:00 – 08:00 | 58.7 | 59.9 | -1.2 | 7 | 54.7 | 52.7 | 2.0 |
| L_{eq} 24 hr. | 57.5 | - | - | - | - | - | - |
| L_{dn} | 60.3 | - | - | - | - | - | - |
| L_{90} | 41.1-57.6 | - | - | - | - | - | - |
| Min-Max | 45.7-63.3 | 59.9 | - | - | 41.7-63.3 | 52.7 | 0.5-10.6 |
| มาตรฐาน | 70 ^{1/, 2/} | - | - | - | - | - | 10 ^{3/} |

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G301661

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 93.9 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2563 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC20012

| ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) [dB(A)] | | | | | | | |
|---|---|---|------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|------------------------------------|----------------------|
| เวลา | 5-6 ก.พ. 64 | | | | | | |
| | ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.) | ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.) | ผลต่าง ค่าระดับ เสียง* | ตัวปรับค่า [dB(A)] | ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน** | ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90}) | ค่าระดับ การรบกวน |
| 08:00 – 09:00 | 56.7 | 59.9 | -3.2 | 7 | 52.7 | 52.7 | 0.0 |
| 09:00 – 10:00 | 55.4 | 59.9 | -4.5 | 7 | 51.4 | 52.7 | - |
| 10:00 – 11:00 | 55.4 | 59.9 | -4.5 | 7 | 51.4 | 52.7 | - |
| 11:00 – 12:00 | 56.5 | 59.9 | -3.4 | 7 | 52.5 | 52.7 | - |
| 12:00 – 13:00 | 54.7 | 59.9 | -5.2 | 7 | 50.7 | 52.7 | - |
| 13:00 – 14:00 | 55.2 | 59.9 | -4.7 | 7 | 51.2 | 52.7 | - |
| 14:00 – 15:00 | 53.8 | 59.9 | -6.1 | 7 | 49.8 | 52.7 | - |
| 15:00 – 16:00 | 55.5 | 59.9 | -4.4 | 7 | 51.5 | 52.7 | - |
| 16:00 – 17:00 | 54.9 | 59.9 | -5.0 | 7 | 50.9 | 52.7 | - |
| 17:00 – 18:00 | 56.8 | 59.9 | -3.1 | 7 | 52.8 | 52.7 | 0.1 |
| 18:00 – 19:00 | 56.3 | 59.9 | -3.6 | 7 | 52.3 | 52.7 | - |
| 19:00 – 20:00 | 56.7 | 59.9 | -3.2 | 7 | 52.7 | 52.7 | 0.0 |
| 20:00 – 21:00 | 55.4 | 59.9 | -4.5 | 7 | 51.4 | 52.7 | - |
| 21:00 – 22:00 | 53.5 | 59.9 | -6.4 | 7 | 49.5 | 52.7 | - |
| 22:00 – 23:00 | 51.2 | 59.9 | -8.7 | 7 | 47.2 | 52.7 | - |
| 23:00 – 00:00 | 55.9 | 59.9 | -4.0 | 7 | 51.9 | 52.7 | - |
| 00:00 – 01:00 | 48.8 | 59.9 | -11.1 | 7 | 44.8 | 52.7 | - |
| 01:00 – 02:00 | 50.1 | 59.9 | -9.8 | 7 | 46.1 | 52.7 | - |
| 02:00 – 03:00 | 46.5 | 59.9 | -13.4 | 7 | 42.5 | 52.7 | - |
| 03:00 – 04:00 | 47.0 | 59.9 | -12.9 | 7 | 43.0 | 52.7 | - |
| 04:00 – 05:00 | 51.7 | 59.9 | -8.2 | 7 | 47.7 | 52.7 | - |
| 05:00 – 06:00 | 54.9 | 59.9 | -5.0 | 7 | 50.9 | 52.7 | - |
| 06:00 – 07:00 | 57.2 | 59.9 | -2.7 | 7 | 53.2 | 52.7 | 0.5 |
| 07:00 – 08:00 | 61.7 | 59.9 | 1.8 | 4.5 | 60.2 | 52.7 | 7.5 |
| L_{eq} 24 hr. | 55.4 | - | - | - | - | - | - |
| L_{dn} | 60.1 | - | - | - | - | - | - |
| L_{90} | 41.9-54.2 | - | - | - | - | - | - |
| Min-Max | 46.5-61.7 | 59.9 | - | - | 42.5-60.2 | 52.7 | 0.0-7.5 |
| มาตรฐาน | 70 ^{1/, 2/} | - | - | - | - | - | 10 ^{3/} |

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G301661

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 93.9 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2563 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC20012

| ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) [dB(A)] | | | | | | | |
|---|---|---|------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------|
| เวลา | 6-7 ก.พ. 64 | | | | | | |
| | ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.) | ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.) | ผลต่าง ค่าระดับ เสียง* | ตัวปรับค่า [dB(A)] | ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน** | ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90}) | ค่าระดับ การรบกวน*** |
| 08:00 – 09:00 | 57.3 | 59.9 | -2.6 | 7 | 53.3 | 52.7 | 0.6 |
| 09:00 – 10:00 | 56.6 | 59.9 | -3.3 | 7 | 52.6 | 52.7 | - |
| 10:00 – 11:00 | 54.5 | 59.9 | -5.4 | 7 | 50.5 | 52.7 | - |
| 11:00 – 12:00 | 55.4 | 59.9 | -4.5 | 7 | 51.4 | 52.7 | - |
| 12:00 – 13:00 | 53.9 | 59.9 | -6.0 | 7 | 49.9 | 52.7 | - |
| 13:00 – 14:00 | 53.8 | 59.9 | -6.1 | 7 | 49.8 | 52.7 | - |
| 14:00 – 15:00 | 55.6 | 59.9 | -4.3 | 7 | 51.6 | 52.7 | - |
| 15:00 – 16:00 | 55.5 | 59.9 | -4.4 | 7 | 51.5 | 52.7 | - |
| 16:00 – 17:00 | 57.7 | 59.9 | -2.2 | 7 | 53.7 | 52.7 | 1.0 |
| 17:00 – 18:00 | 58.6 | 59.9 | -1.3 | 7 | 54.6 | 52.7 | 1.9 |
| 18:00 – 19:00 | 55.8 | 59.9 | -4.1 | 7 | 51.8 | 52.7 | - |
| 19:00 – 20:00 | 56.7 | 59.9 | -3.2 | 7 | 52.7 | 52.7 | 0.0 |
| 20:00 – 21:00 | 55.3 | 59.9 | -4.6 | 7 | 51.3 | 52.7 | - |
| 21:00 – 22:00 | 53.7 | 59.9 | -6.2 | 7 | 49.7 | 52.7 | - |
| 22:00 – 23:00 | 51.9 | 59.9 | -8.0 | 7 | 47.9 | 52.7 | - |
| 23:00 – 00:00 | 52.5 | 59.9 | -7.4 | 7 | 48.5 | 52.7 | - |
| 00:00 – 01:00 | 51.7 | 59.9 | -8.2 | 7 | 47.7 | 52.7 | - |
| 01:00 – 02:00 | 49.1 | 59.9 | -10.8 | 7 | 45.1 | 52.7 | - |
| 02:00 – 03:00 | 48.9 | 59.9 | -11.0 | 7 | 44.9 | 52.7 | - |
| 03:00 – 04:00 | 47.5 | 59.9 | -12.4 | 7 | 43.5 | 52.7 | - |
| 04:00 – 05:00 | 48.5 | 59.9 | -11.4 | 7 | 44.5 | 52.7 | - |
| 05:00 – 06:00 | 51.5 | 59.9 | -8.4 | 7 | 47.5 | 52.7 | - |
| 06:00 – 07:00 | 56.2 | 59.9 | -3.7 | 7 | 52.2 | 52.7 | - |
| 07:00 – 08:00 | 59.9 | 59.9 | 0.0 | 7 | 55.9 | 52.7 | 3.2 |
| L_{eq} 24 hr. | 55.2 | - | - | - | - | - | - |
| L_{dn} | 59.2 | - | - | - | - | - | - |
| L_{90} | 40.9-52.9 | - | - | - | - | - | - |
| Min-Max | 47.5-59.9 | 59.9 | - | - | 43.5-55.9 | 52.7 | 0.0-3.2 |
| มาตรฐาน | 70 ^{1/, 2/} | - | - | - | - | - | 10 ^{3/} |

| | | | |
|-------------------------|---|--|------------------------------------|
| หมายเหตุ | : 1. * หมายถึงผลต่างค่าระดับเสียง = ระดับเสียงของแหล่งกำเนิด - ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน | | |
| | 2. ** หมายถึงเนื่องจากเป็นพื้นที่ที่ต้องการความเงียบสงบ ให้นำผลการตรวจวัดระดับเสียงจากการประกอบกิจการโรงงาน (ระดับเสียงของแหล่งกำเนิด) หักออกด้วยตัวปรับค่า และบวกเพิ่มด้วย 3 dB (A) ผลลัพธ์เป็นระดับเสียงขณะมีการรบกวนที่ใช้ในการคำนวณค่าระดับการรบกวน | | |
| | 3. *** หมายถึงค่าระดับการรบกวน = ระดับเสียงขณะมีการรบกวน - ระดับเสียงพื้นฐาน | | |
| มาตรฐาน | : 1. ^{1/} หมายถึงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป | | |
| | 2. ^{2/} หมายถึงประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน | | |
| | 3. ^{3/} หมายถึงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน | | |
| ชื่อผู้ตรวจวัด | : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ | | |
| ชื่อผู้บันทึก | : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ | | |
| ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม | : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ | | |
| ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด | : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตตั้ง 1992 จำกัด | | |
| ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม | : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ | | เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183 |
| เบอร์โทรศัพท์ | : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2 | | |

ตารางที่ 3-15 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

| วันที่ตรวจวัด | ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลอนหัวฬ่อ (สถานีนามัยคอนหัวฬ่อ) [dB(A)] | | | | | | | | |
|---------------|--|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | L _{eq} | L _{ae} | L _{max} | L _{min} | L _{a05} | L _{a10} | L _{a50} | L _{a90} | L _{a95} |
| 4-5 ก.พ. 64 | 43.6-73.1 | 68.3-97.9 | 52.8-88.1 | 39.2-57.4 | 47.2-81.7 | 45.1-76.6 | 41.8-58.9 | 39.8-58.0 | 39.7-57.9 |
| 5-6 ก.พ. 64 | 44.9-68.2 | 69.7-92.9 | 51.0-86.7 | 38.4-52.5 | 47.1-69.3 | 45.6-65.7 | 43.6-59.4 | 39.6-55.4 | 39.0-54.2 |
| 6-7 ก.พ. 64 | 43.9-61.6 | 68.7-86.4 | 53.0-79.7 | 37.4-58.7 | 47.7-67.7 | 46.1-65.7 | 42.2-61.2 | 38.4-60.1 | 37.9-59.8 |

ชื่อผู้ควบคุมการตรวจวัด : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183

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

ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

| พารามิเตอร์ | หน่วย | วันที่ตรวจวัด | โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) | มาตรฐาน |
|-----------------|-------|--------------------|--|------------|
| L_{eq} 24 hr. | dB(A) | 17-20 มี.ค. 61 | 55.7-67.4 | $70^{1/2}$ |
| | | 22-25 ก.ย. 61 | 53.6-54.2 | |
| | | 17-20 มี.ค. 62 | 55.6-56.8 | |
| | | 29 ส.ค. -1 ก.ย. 62 | 55.4-57.7 | |
| | | 28-31 พ.ค. 63 | 51.9-57.2 | |
| | | 14-17 พ.ย. 63 | 54.7-58.4 | |
| | | 4-7 ก.พ. 64 | 55.2-57.5 | |
| L_{dn} | dB(A) | 17-20 มี.ค. 61 | 60.8-68.1 | - |
| | | 22-25 ก.ย. 61 | 58.4-59.1 | |
| | | 17-20 มี.ค. 62 | 60.0-61.1 | |
| | | 29 ส.ค. -1 ก.ย. 62 | 60.9-65.5 | |
| | | 28-31 พ.ค. 63 | 56.0-62.8 | |
| | | 14-17 พ.ย. 63 | 58.8-60.6 | |
| | | 4-7 ก.พ. 64 | 59.2-60.3 | |
| L_{90} | dB(A) | 17-20 มี.ค. 61 | 42.3-78.6 | - |
| | | 22-25 ก.ย. 61 | 41.1-55.2 | |
| | | 17-20 มี.ค. 62 | 42.5-56.2 | |
| | | 29 ส.ค. -1 ก.ย. 62 | 44.1-63.4 | |
| | | 28-31 พ.ค. 63 | 38.6-59.0 | |
| | | 14-17 พ.ย. 63 | 35.6-53.1 | |
| | | 4-7 ก.พ. 64 | 40.9-57.6 | |
| L_{eq} 5 min | dB(A) | 17-20 มี.ค. 61 | 43.8-84.9 | - |
| | | 22-25 ก.ย. 61 | 41.9-63.8 | |
| | | 17-20 มี.ค. 62 | 43.5-64.8 | |
| | | 29 ส.ค. -1 ก.ย. 62 | 45.3-74.2 | |
| | | 28-31 พ.ค. 63 | 57.7-75.2 | |
| | | 14-17 พ.ย. 63 | 39.5-77.6 | |
| | | 4-7 ก.พ. 64 | 43.6-73.1 | |

ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

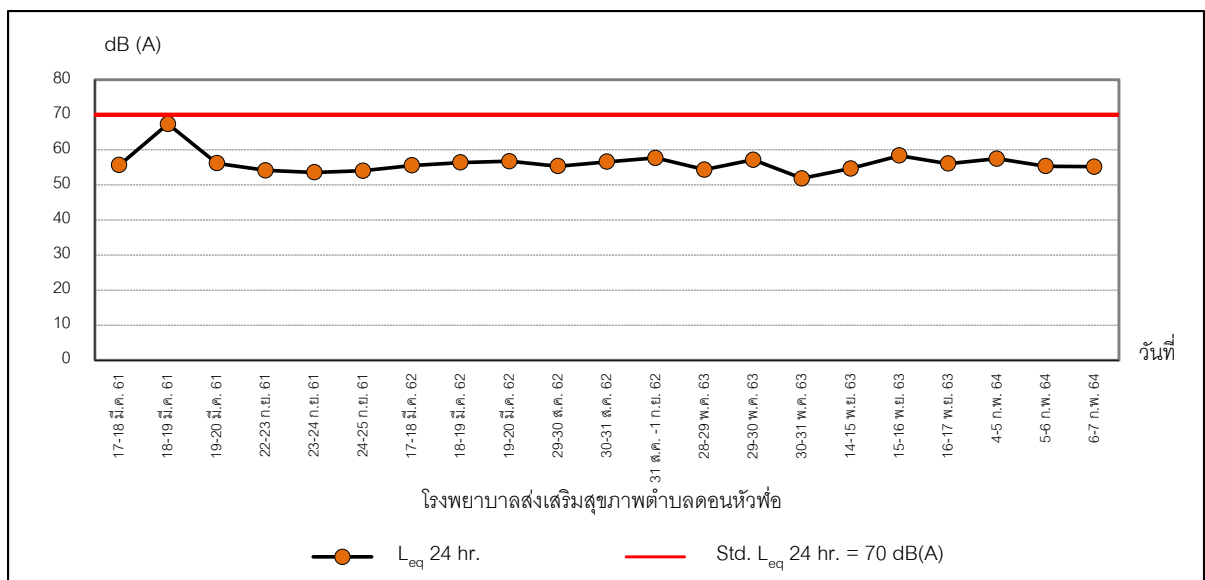
| พารามิเตอร์ | หน่วย | วันที่ตรวจวัด | โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) | มาตรฐาน |
|-------------|-------|--------------------|--|---------|
| เสียงรบกวน | dB(A) | 17-20 มี.ค. 61 | 0.7-27.3 | 10^3 |
| | | 22-25 ก.ย. 61 | 1.0 | |
| | | 17-20 มี.ค. 62 | 0.0-1.5 | |
| | | 29 ส.ค. -1 ก.ย. 62 | 0.1-18.3 | |
| | | 28-31 พ.ค. 63 | 3.6-10.7 | |
| | | 14-17 พ.ย. 63 | 0.1-17.7 | |
| | | 4-7 ก.พ. 64 | 0.0-10.6 | |

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

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียง
ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

^{3/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3-11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr.)

3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในระหว่างวันที่ 4-7 กุมภาพันธ์ 2564 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน และสำหรับผลการตรวจระดับเสียง 5 นาที่ ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้

ส่วนผลการตรวจวัดเสียงรบกวน ในระหว่างวันที่ 4-7 กุมภาพันธ์ 2564 จำนวน 1 สถานี คือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา คือ ช่วงเวลา 19:00-21:00 น. ของวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2564 ทั้งนี้ จากการตรวจสอบสภาพหน้างาน พบว่า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดเป็นชุมชนหนาแน่น และเป็นเส้นทางสัญจรหลักของชุมชน จึงอาจส่งผลให้ระดับเสียงสูงขึ้น อย่างไรก็ตามในช่วงที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติ และไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง โดยระดับเสียงที่สูงเป็นระดับเสียงที่เกิดในบางช่วงเวลาไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของชุมชน และไม่มีเรื่องร้องเรียนในช่วงเวลาดังกล่าว ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ห่างจากจุดตรวจวัด ประมาณ 2.5 กิโลเมตร

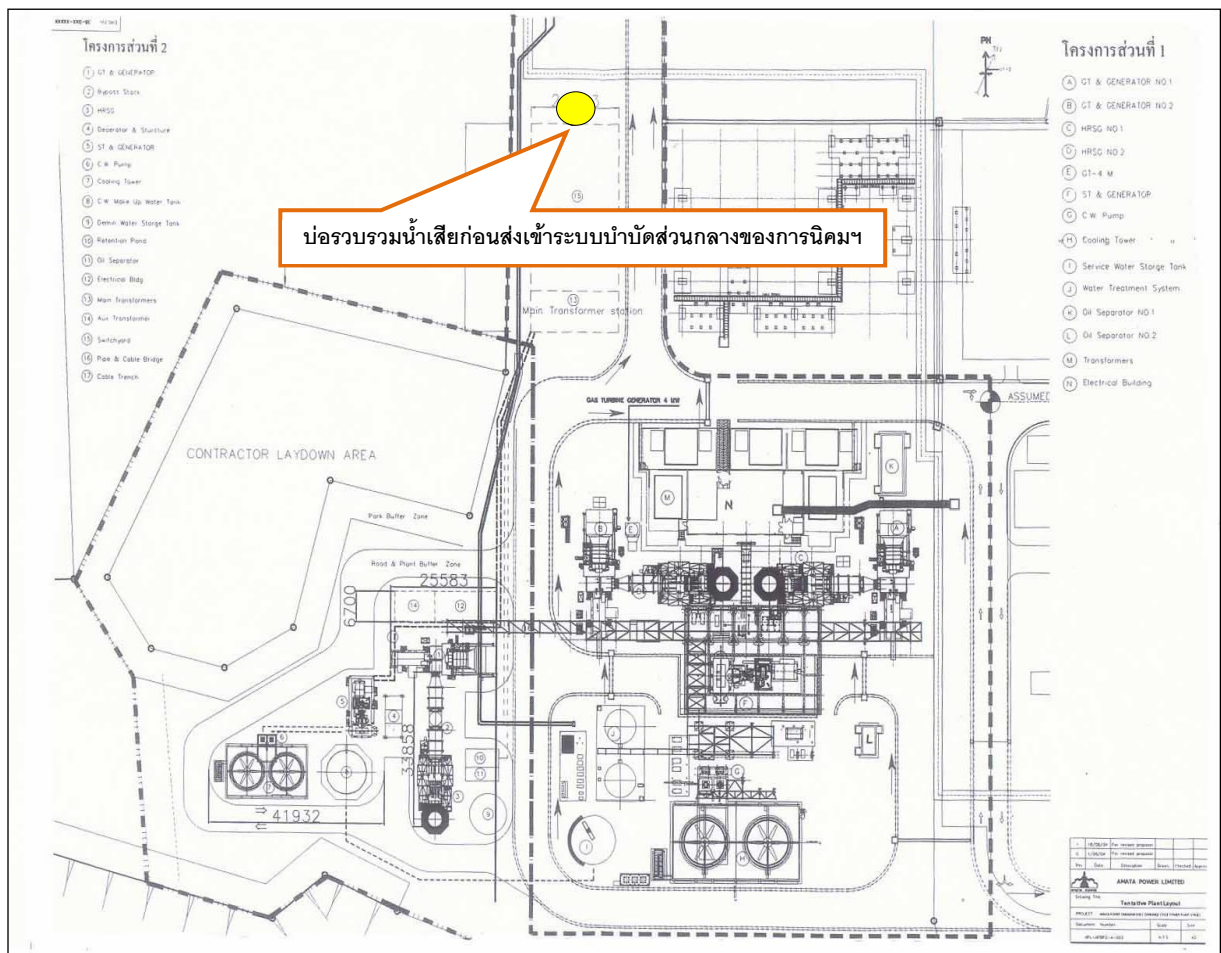
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียงรบกวน และระดับเสียง 5 นาที่ มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 มีค่าเพิ่มขึ้น

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัด ส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3-12 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3-8

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

3.3.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017. โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-17 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์ แสดงดังตารางที่ 3-18

ตารางที่ 3-17 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

| วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ |
|---|
| <p>เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตรและเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร <p>ทั้งนี้ค่า Flow rate, Temperature, Chlorine (Free) และ pH (on site) จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมาวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตตั้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมาวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง</p> |

ตารางที่ 3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

| ลำดับที่ | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวิเคราะห์ |
|----------|---|---|
| 1 | Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅) | 5-Day BOD Test Membrane Electrode : APHA 2017 (5210B) |
| 2 | Chloride | Argentometric |
| 3 | Chlorine (Free) | DPD Colorimetric |
| 4 | Nitrogen (Nitrate) | Cadmium Reduction |
| 5 | Oil and Grease | Partition-Gravimetric |
| 6 | pH (on site) | Electrometric |
| 7 | Phosphate | Ascorbic Acid |
| 8 | Total Suspended Solids | Dried at 103-105 °C : APHA 2017 (2540D) |
| 9 | Temperature | Laboratory and Field |
| 10 | Total Dissolved Solids | Dried at 180 °C : APHA 2017 (2540C) |
| 11 | Flow Rate | Flow Meter |

3.3.1.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำทิ้งก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในวันที่ 2 มีนาคม 2564 แสดงดังตารางที่ 3-19 และผลการตรวจวิเคราะห์ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านๆ มา แสดงดังตารางที่ 3-20

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

พิกัด UTM 719507 E, 1484653 N

| พารามิเตอร์ | หน่วย | ผลการตรวจวิเคราะห์ | มาตรฐาน |
|---|--------------------------------------|--------------------|---------|
| Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅) | mg/l | 11.5 | ≤ 500 |
| Chloride | mg/l as Cl ₂ | 486 | ≤ 2,000 |
| Chlorine (Free) | mg/l as Cl ₂ | 0.1 | ≤ 1.0 |
| Nitrogen (Nitrate) | mg/l as NO ₃ ⁻ | 31.2 | - |
| Oil and Grease | mg/l | < 3.0 | ≤ 10 |
| pH (on site) | - | 7.9 | 5.5-9.0 |
| Phosphate | mg/l | 15.0 | - |
| Total Suspended Solids | mg/l | 20 | ≤ 200 |
| Temperature | °C | 37 | ≤ 45 |
| Total Dissolved Solids | mg/l | 1,536 | ≤ 3,000 |
| Flow Rate | m ³ /day | 1,782 | - |

หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่กำหนดค่ามาตรฐาน

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวพรพินันท์ วิริยกุลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

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

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

ตารางที่ 3-20 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านมา

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

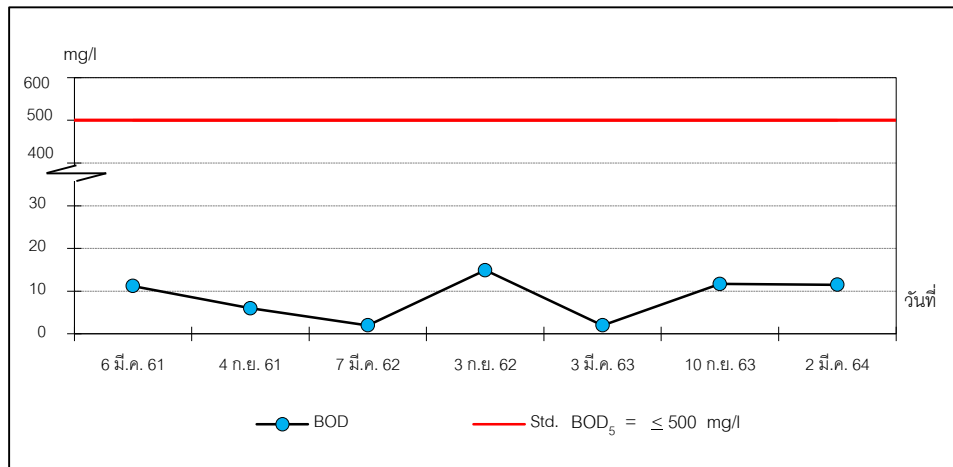
ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

| พารามิเตอร์ | หน่วย | ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ | | | | | | | มาตรฐาน |
|---|--------------------------------------|--|-----------|------------|-----------|------------|------------|------------|---------|
| | | 6 มี.ค. 61 | 4 ก.ย. 61 | 7 มี.ค. 62 | 3 ก.ย. 62 | 3 มี.ค. 63 | 10 ก.ย. 63 | 2 มี.ค. 64 | |
| Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅) | mg/l | 11.2 | 6.0 | 2.0 | 14.9 | 2.0 | 11.7 | 11.5 | ≤ 500 |
| Chloride | mg/l as Cl ₂ | 554 | 668 | 705 | 340 | 524 | 564 | 486 | ≤ 2,000 |
| Chlorine (Free) | mg/l as Cl ₂ | 0.3 | 0.3 | 0.1 | 0.1 | 0.4 | 0.3 | 0.1 | ≤ 1.0 |
| Nitrogen (Nitrate) | mg/l as NO ₃ ⁻ | 14.8 | 27.6 | 29.0 | 38.7 | 22.4 | 43.8 | 31.2 | - |
| Oil and Grease | mg/l | ND | ND | ND | < 3.0 | ND | < 3.0 | < 3.0 | ≤ 10 |
| pH (on site) | - | 7.5 | 7.4 | 7.6 | 7.8 | 7.5 | 7.7 | 7.9 | 5.5-9.0 |
| Phosphate | mg/l | 17.7 | 13.8 | 19.5 | 13.1 | 26.0 | 18.6 | 15.0 | - |
| Total Suspended Solids | mg/l | 52 | 35 | 9 | 73 | 10 | 24 | 20 | ≤ 200 |
| Temperature | °C | 36 | 39 | 38 | 34 | 43 | 40 | 37 | ≤ 45 |
| Total Dissolved Solids | mg/l | 1,738 | 1,970 | 2,326 | 1,144 | 2,076 | 1,948 | 1,536 | ≤ 3,000 |
| Flow Rate | m ³ /day | 1,448 | 1,803 | 949.0 | 1,914 | 1,534 | 1,614 | 1,782 | - |

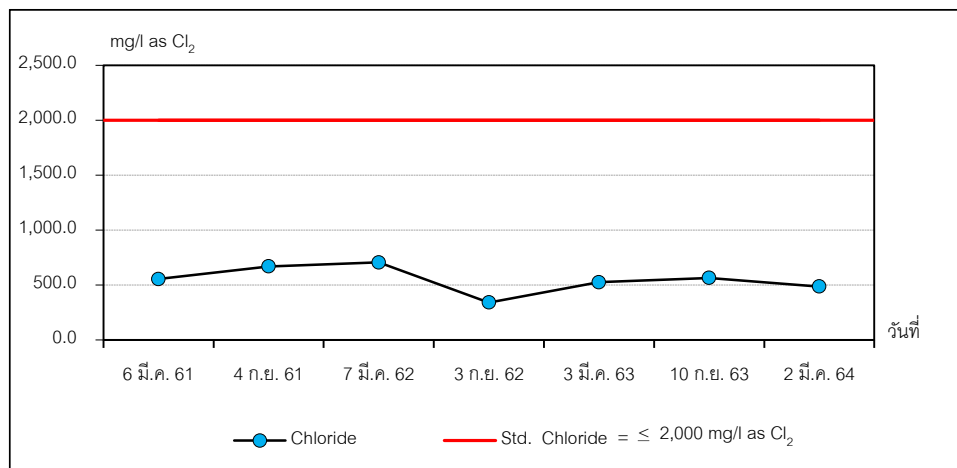
หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่ามาตรฐาน, ND = Not Detected, MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/l

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

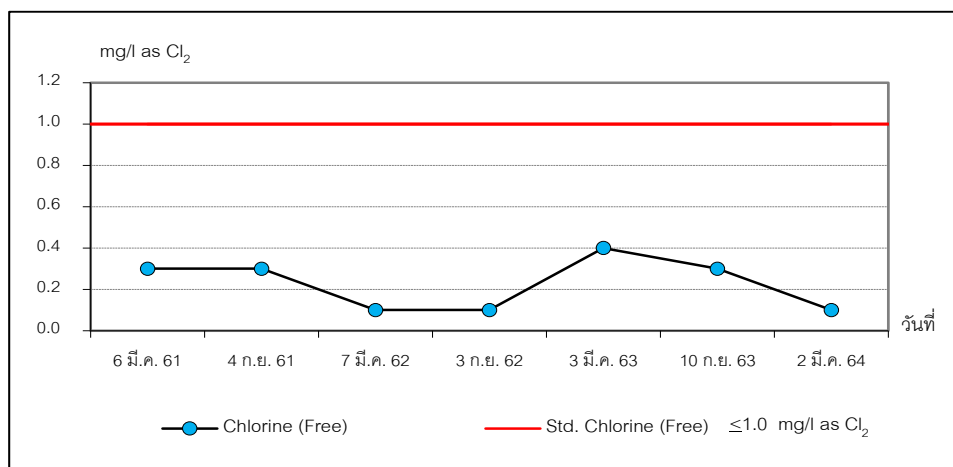
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

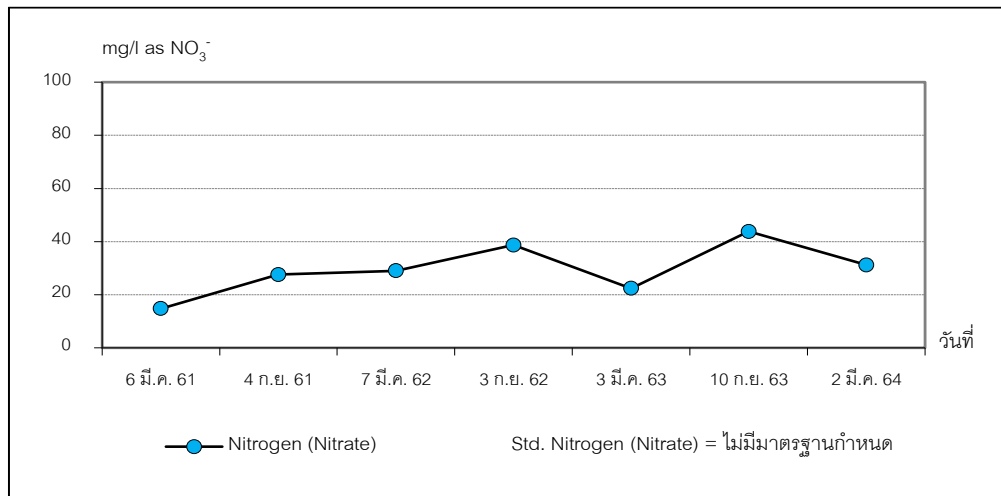


ภาพที่ 3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chloride ในน้ำทิ้ง

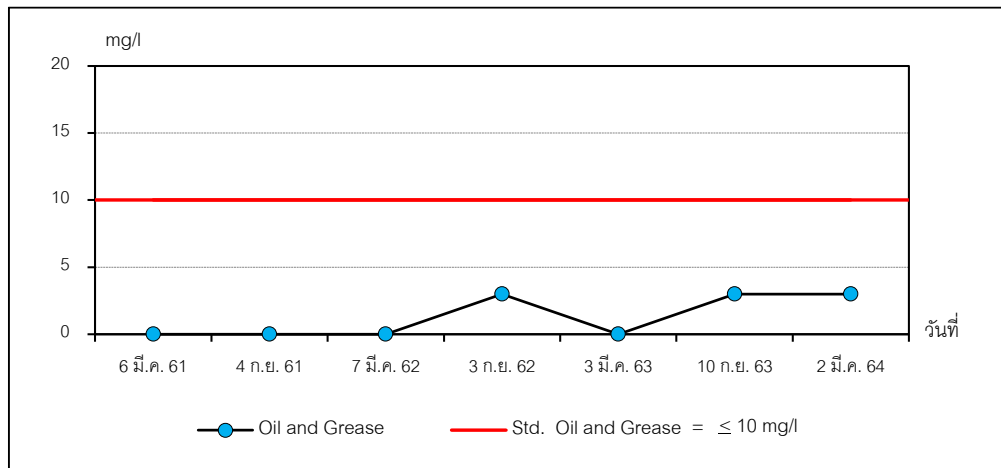


ภาพที่ 3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง

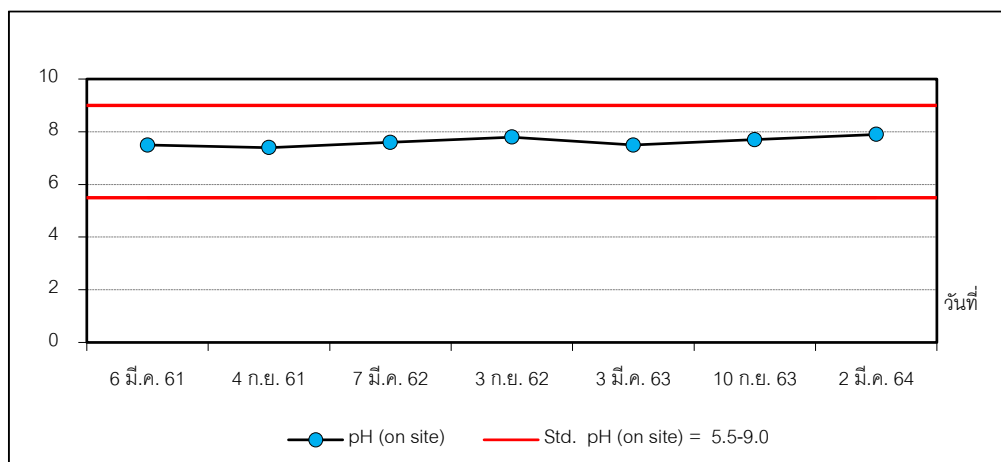
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Nitrogen (Nitrate) ในน้ำทิ้ง

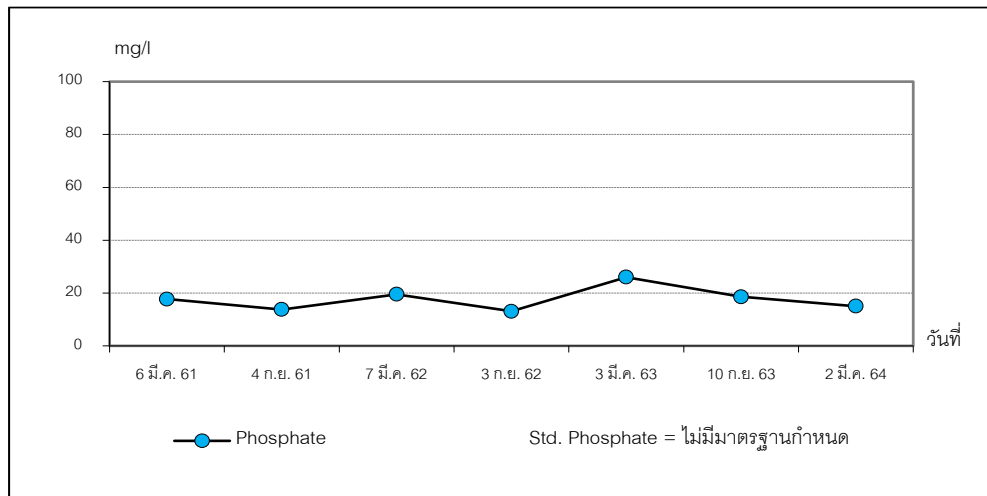


ภาพที่ 3-17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

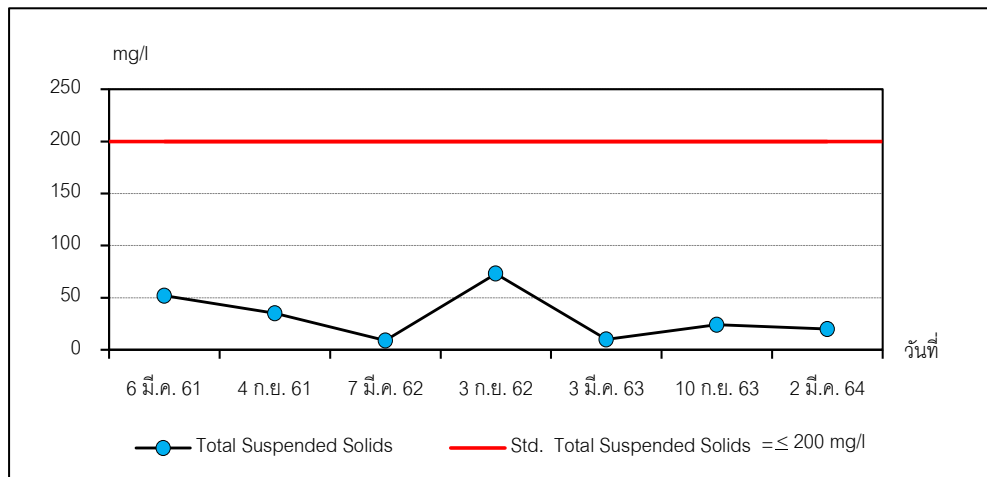


ภาพที่ 3-18 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง

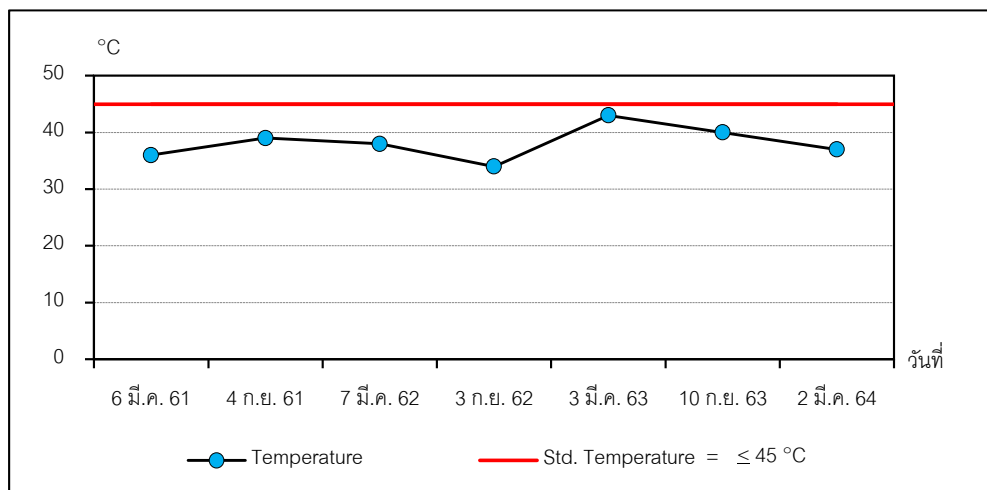
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Phosphate ในน้ำทิ้ง

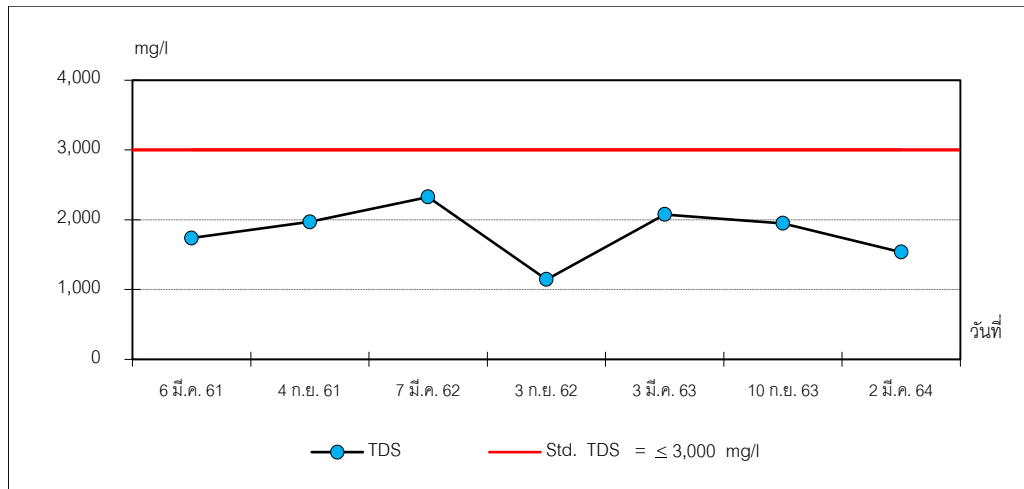


ภาพที่ 3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง

กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-22 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในวันที่ 2 มีนาคม 2564 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

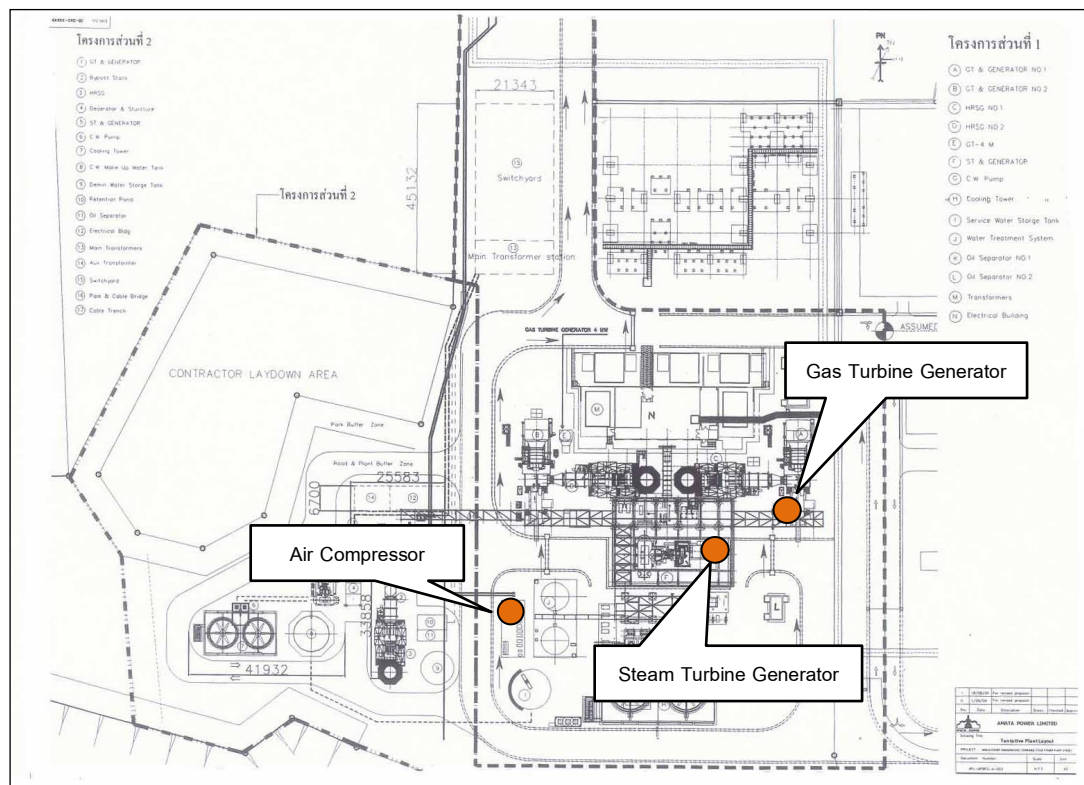
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้น รายการทดสอบ pH (on site) และ Flow Rate ที่มีค่าเพิ่มขึ้น ส่วน Oil and Grease มีค่าใกล้เคียงกับครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

3.4 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.4.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator, Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3-23 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3-9 ถึง 3-11

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-23 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3-9 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator



รูปที่ 3-10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Air Compressor



รูปที่ 3-11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator

3.4.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงาน เกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ โดยรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังแสดงดังตารางที่ 3-21

ตารางที่ 3-21 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

| ลำดับที่ | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวัด | รายละเอียดวิธีการตรวจวัด |
|----------|------------------------------|------------------------------|--|
| 1 | ระดับเสียง (L_{eq} 8 hr.) | Integrated Sound Level Meter | การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง |

3.4.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานีคือ บริเวณ Gas Turbine Generator, Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ และ 20 พฤษภาคม 2564 แสดงดังตารางที่ 3-22 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3-23

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719438 UTM 1484381

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion / NL-21, S/N 00209071 และ Rion / NL-42, S/N 01147299

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 92.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 92.9 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2563

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC20212

| จุดตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine Generator [dB (A)] | | | | | |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|
| เวลา | 5 ก.พ. 64 | | เวลา | 20 พ.ค. 64 | |
| 08:00 – 09:00 | 84.1 | 84.1 | 08:00 – 09:00 | 82.9 | 82.9 |
| 09:00 – 10:00 | 84.1 | 84.1 | 09:00 – 10:00 | 82.5 | 82.5 |
| 10:00 – 11:00 | 83.9 | 83.9 | 10:00 – 11:00 | 82.5 | 82.5 |
| 11:00 – 12:00 | 84.1 | 84.1 | 11:00 – 12:00 | 82.6 | 82.6 |
| 12:00 – 13:00 | 82.5 | 82.5 | 12:00 – 13:00 | 82.6 | 82.6 |
| 13:00 – 14:00 | 82.5 | 82.5 | 13:00 – 14:00 | 82.5 | 82.5 |
| 14:00 – 15:00 | 82.9 | 82.9 | 14:00 – 15:00 | 83.1 | 83.1 |
| 15:00 – 16:00 | 83.1 | 83.1 | 15:00 – 16:00 | 82.9 | 82.9 |
| L_{eq} 8 hr. | 83 | 83 | L_{eq} 8 hr. | 82 | 82 |
| ค่าต่ำสุด-สูงสุด | 82.5-84.1 | 82.5-84.1 | ค่าต่ำสุด-สูงสุด | 82.5-83.1 | 82.5-83.1 |
| มาตรฐาน dB(A) | 85 ^{1/} | 90 ^{2/} | มาตรฐาน dB(A) | 85.0 ^{1/} | 90 ^{2/} |

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัดช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719388 UTM 148320

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion / NL-21, S/N 01209912 และ Rion / NL-42, S/N 01147298

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 92.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 92.9 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2563

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC20212

| จุดตรวจวัด บริเวณ Air Compressor [dB (A)] | | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| เวลา | 5 ก.พ. 64 | | เวลา | 20 พ.ค. 64 | |
| 08:00 – 09:00 | 77.3 | 77.3 | 08:00 – 09:00 | 76.4 | 76.4 |
| 09:00 – 10:00 | 77.4 | 77.4 | 09:00 – 10:00 | 77.1 | 77.1 |
| 10:00 – 11:00 | 77.0 | 77.0 | 10:00 – 11:00 | 77.2 | 77.2 |
| 11:00 – 12:00 | 76.9 | 76.9 | 11:00 – 12:00 | 78.2 | 78.2 |
| 12:00 – 13:00 | 76.2 | 76.2 | 12:00 – 13:00 | 81.7 | 81.7 |
| 13:00 – 14:00 | 76.5 | 76.5 | 13:00 – 14:00 | 94.9 | 94.9 |
| 14:00 – 15:00 | 76.9 | 76.9 | 14:00 – 15:00 | 87.0 | 87.0 |
| 15:00 – 16:00 | 77.0 | 77.0 | 15:00 – 16:00 | 78.7 | 78.7 |
| L_{eq} 8 hr. | 76 | 76 | L_{eq} 8 hr. | 87 | 84 |
| ค่าต่ำสุด-สูงสุด | 76.2-77.4 | 76.2-77.4 | ค่าต่ำสุด-สูงสุด | 76.4-94.9 | 76.4-94.9 |
| มาตรฐาน dB(A) | 85 ^{1/} | 90 ^{2/} | มาตรฐาน dB(A) | 85 ^{1/} | 90 ^{2/} |

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัดช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719432 UTM 1484364

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion / NL-21, S/N 00209072 และ ACO / 6226, S/N 090087

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 92.98 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter [SLM Reading dB(A) 92.9 dB(A)

ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2563

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : Cert No. ACC20212

| จุดตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine Generator [dB (A)] | | | | | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| เวลา | 5 ก.พ. 64 | | เวลา | 20 พ.ค. 64 | |
| 08:00 – 09:00 | 85.7 | 85.7 | 08:00 – 09:00 | 83.3 | 83.3 |
| 09:00 – 10:00 | 85.3 | 85.3 | 09:00 – 10:00 | 82.8 | 82.8 |
| 10:00 – 11:00 | 85.1 | 85.1 | 10:00 – 11:00 | 82.6 | 82.6 |
| 11:00 – 12:00 | 87.7 | 87.7 | 11:00 – 12:00 | 82.6 | 82.6 |
| 12:00 – 13:00 | 83.5 | 83.5 | 12:00 – 13:00 | 82.7 | 82.7 |
| 13:00 – 14:00 | 84.0 | 84.0 | 13:00 – 14:00 | 82.6 | 82.6 |
| 14:00 – 15:00 | 84.8 | 84.8 | 14:00 – 15:00 | 83.2 | 83.2 |
| 15:00 – 16:00 | 84.0 | 84.0 | 15:00 – 16:00 | 82.3 | 82.3 |
| L_{eq} 8 hr. | 85 | 85 | L_{eq} 8 hr. | 82 | 82 |
| ค่าต่ำสุด-สูงสุด | 83.5-87.7 | 83.5-87.7 | ค่าต่ำสุด-สูงสุด | 82.3-83.3 | 82.3-83.3 |
| มาตรฐาน dB(A) | 85 ^{1/} | 90 ^{2/} | มาตรฐาน dB(A) | 85 ^{1/} | 90 ^{2/} |

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

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ณ์

ชื่อผู้บันทึก : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ณ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ณ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาว์ณ์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ๑-003-ค-2183

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

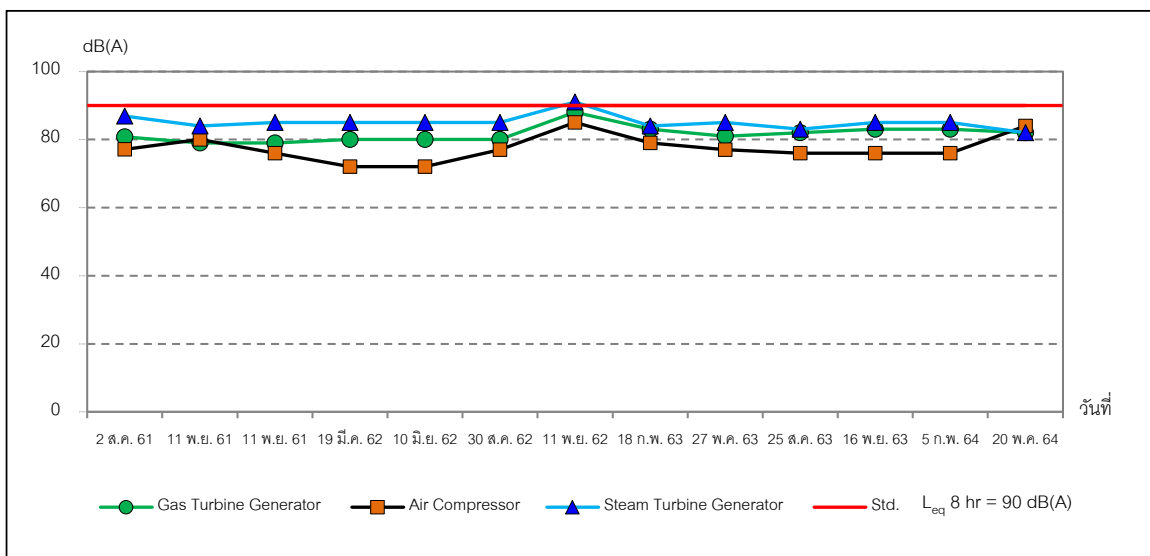
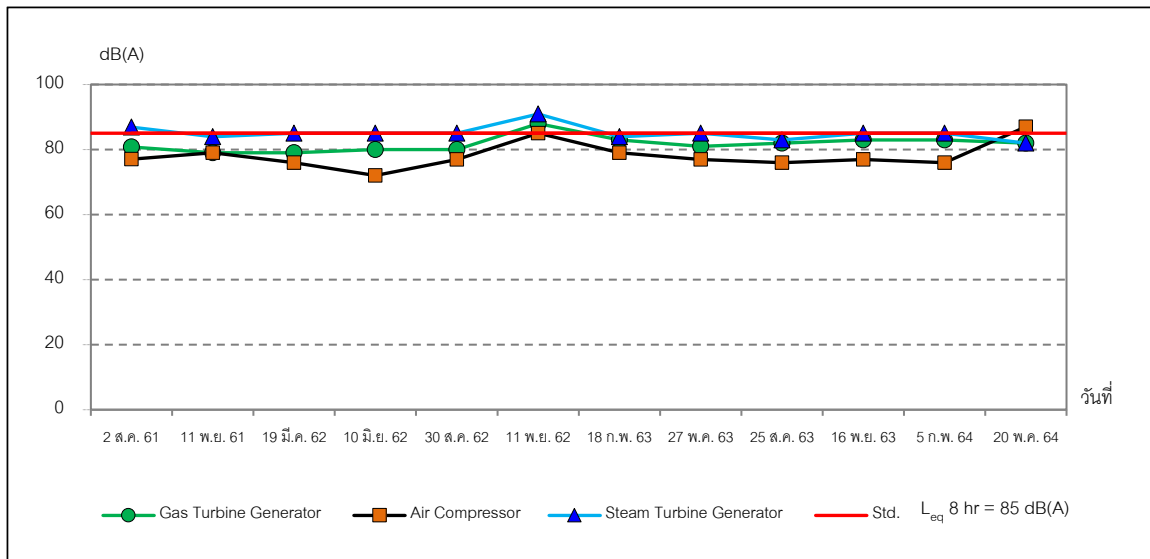
ตารางที่ 3-23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

| วันที่ตรวจวัด | จุดตรวจวัด L_{eq} 8 hr. [dB(A)] | | | | | |
|---------------|-----------------------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------------|------------------|
| | Gas Turbine Generator | | Air Compressor | | Steam Turbine Generator | |
| 2 ส.ค. 61 | 80.8 | 80.8 | 77.1 | 77.1 | 86.9 | 86.9 |
| 11 พ.ย. 61 | 79 | 79 | 79 | 80 | 84 | 84 |
| 19 มี.ค. 62 | 79 | 79 | 76 | 76 | 85 | 85 |
| 10 มิ.ย. 62 | 80 | 80 | 72 | 72 | 85 | 85 |
| 30 ส.ค. 62 | 80 | 80 | 77 | 77 | 85 | 85 |
| 14 พ.ย. 62 | 88 | 88 | 85 | 85 | 91 | 91 |
| 18 ก.พ. 63 | 83 | 83 | 79 | 79 | 84 | 84 |
| 27 พ.ค. 63 | 81 | 81 | 77 | 77 | 85 | 85 |
| 25 ส.ค. 63 | 82 | 82 | 76 | 76 | 83 | 83 |
| 16 พ.ย. 63 | 83 | 83 | 77 | 76 | 85 | 85 |
| 5 ก.พ. 64 | 83 | 83 | 76 | 76 | 85 | 85 |
| 20 พ.ค. 64 | 82 | 82 | 87 | 84 | 82 | 82 |
| มาตรฐาน | 85 ^{2/} | 90 ^{1/} | 85 ^{2/} | 90 ^{1/} | 85 ^{2/} | 90 ^{1/} |

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{2/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.)

3.4.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator, บริเวณ Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ และวันที่ 20 พฤษภาคม 2564 พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ยกเว้น บริเวณ Air Compressor ในวันที่ 20 พฤษภาคม 2564 ที่มีค่าไม่ปฏิบัติตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 กำหนดไว้ ทั้งนี้ จากการตรวจสอบสภาพหน้างาน พบว่า สายลมของเครื่อง Air Compressor แตกในช่วงเวลาประมาณ 13.00 น.-15.00 น. จึงส่งผลให้เกิดเสียงดังเพิ่มขึ้น ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยการเปลี่ยนสายลมเรียบร้อยแล้ว และจะทำการตรวจวัดซ้ำอีกครั้งในช่วงเดือนสิงหาคม 2564 ผลการตรวจวัดจะรายงานให้ทราบต่อไป

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Gas Turbine Generator ผลการตรวจวัดในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ และ 20 พฤษภาคม 2564 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Steam Turbine Generator ผลการตรวจวัดในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ และ 20 พฤษภาคม 2564 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Air Compressor ผลการตรวจวัดในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2564 มีค่าใกล้เคียงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนในวันที่ 20 พฤษภาคม 2564 มีค่าเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ โครงการได้ตระหนักถึงความปลอดภัยของพนักงาน ซึ่งโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plugs และ Ear Muff ไว้อย่างเพียงพอกับการใช้งานและกำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมทั้งมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอเพื่อช่วยในการลดระดับเสียง และได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณดังกล่าว

3.4.1.4 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

วิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียงจะดำเนินการตาม International Organization of Standardization (ISO) รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-24

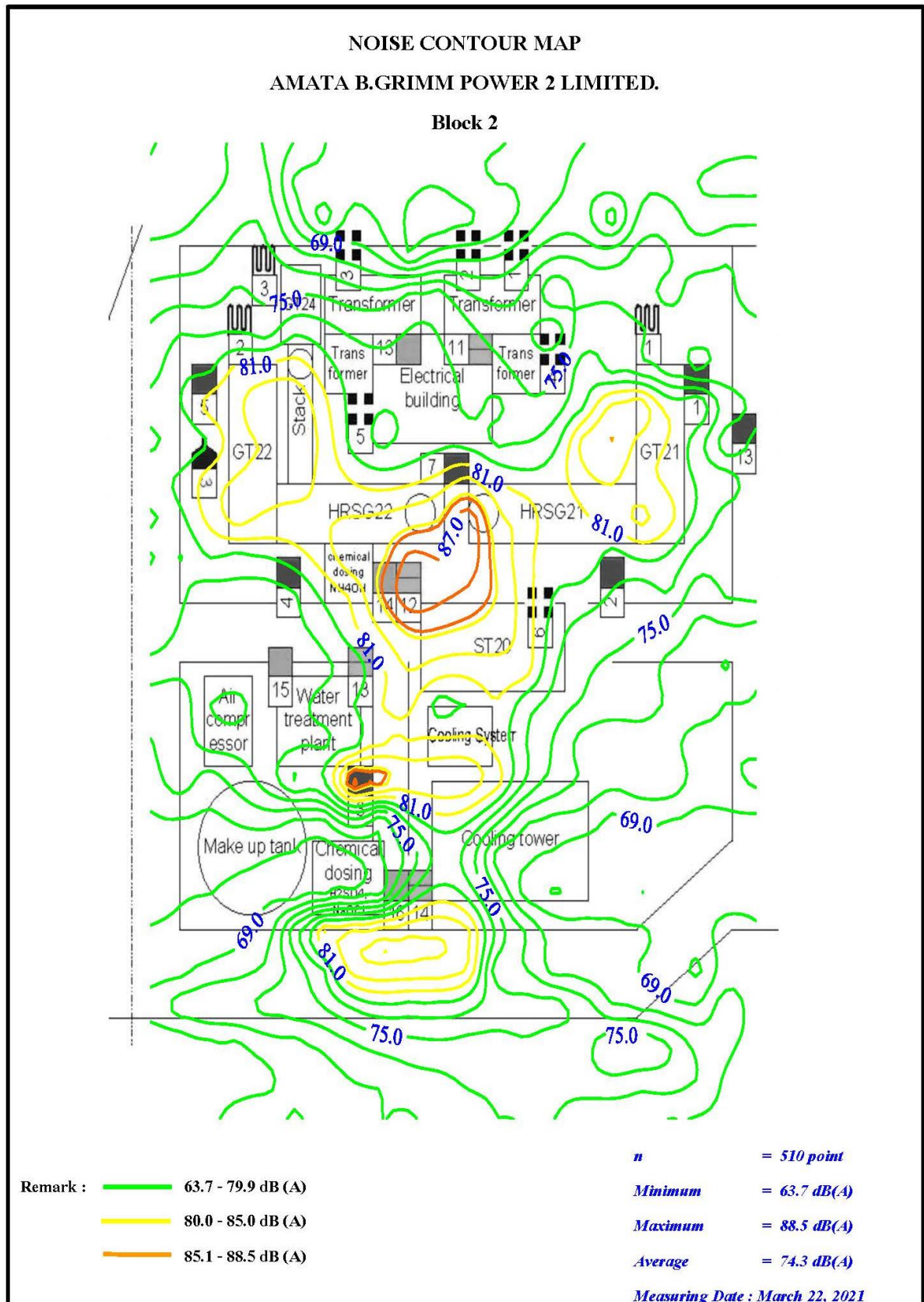
ตารางที่ 3-24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

| ลำดับที่ | พารามิเตอร์ | วิธีการตรวจวัด | รายละเอียดวิธีการตรวจวัด |
|----------|------------------------------|------------------------------|---|
| 1 | ระดับเสียง (L_{eq} 1 min) | Integrated Sound Level Meter | การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 Acoustics เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงในรูป Noise Contour Map ซึ่งเป็นการทำนายจากการคำนวณโดยโปรแกรมสำเร็จรูป Winsurf |

3.4.1.5 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี 2564 ในวันที่ 22 มีนาคม 2564 จำนวน 510 จุด มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที อยู่ระหว่าง 63.7-88.5 เดซิเบล (เอ) ซึ่งบริเวณที่ระดับเสียงมากกว่า 85-90 เดซิเบล (เอ) มีจำนวนทั้งหมด 10 จุดตรวจวัด โดยมีค่าเท่ากับ 85.1-88.5 เดซิเบล (เอ) สำหรับบริเวณที่มีผลการตรวจวัดเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ส่วนใหญ่เป็นบริเวณที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ

ทั้งนี้ โครงการมีป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และมีมาตรการควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plugs หรือ Ear Muff ทุกครั้งขณะปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังของเครื่องจักร พร้อมทั้งจัดให้มีโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (ภาคผนวกที่ 10) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัย



ภาพที่ 3-25 แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)

3.4.2 การจัดการขยะและกากของเสีย

การจัดการขยะทั่วไปและกากของเสีย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะบี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะบี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

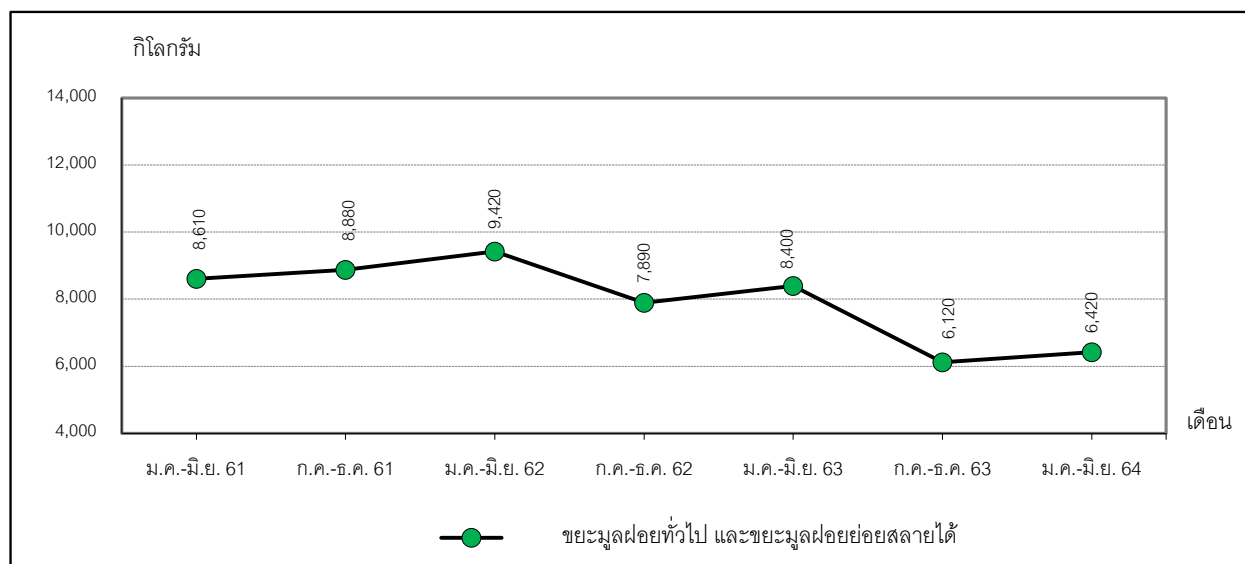
2.4.2.1 ขยะมูลฝอยทั่วไปและขยะมูลฝอยย่อยสลายได้

โครงการว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด และบริษัท เวสต์ เมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปและขยะมูลฝอยย่อยสลายได้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 มีปริมาณ 6,420 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-25 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป และขยะมูลฝอยย่อยสลายได้

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2561

| เดือน | ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปและขยะมูลฝอยย่อยสลายได้ | | | |
|----------------|--|--------|--------|-------|
| | 2561 | 2562 | 2563 | 2564 |
| ม.ค.-มิ.ย. | 8,610 | 9,420 | 8,400 | 6,420 |
| ก.ค.-ธ.ค. | 8,880 | 7,890 | 6,120 | - |
| รวม (กิโลกรัม) | 17,490 | 17,310 | 14,520 | 6,420 |



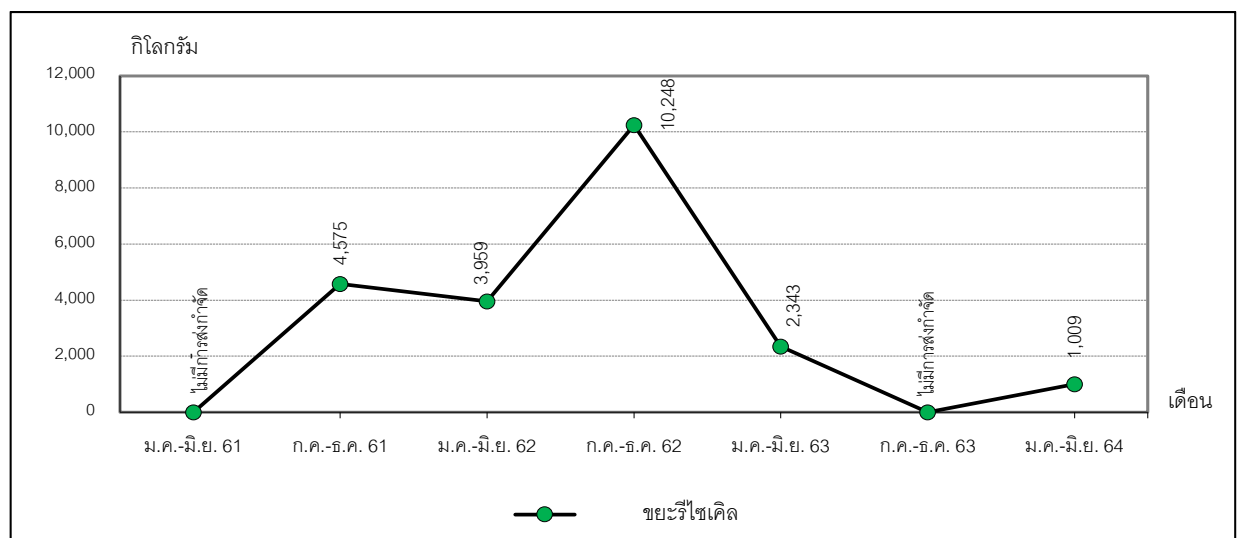
ภาพที่ 3-26 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปและขยะมูลฝอยย่อยสลายได้

2.4.2.2 ขยะรีไซเคิล

โครงการว่าจ้างบริษัท อินเทอร์เน็ต จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขน และกำจัด โดยปริมาณขยะรีไซเคิล ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 มีปริมาณ 1,009 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-26

ตารางที่ 3-26 สรุปปริมาณขยะรีไซเคิล ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

| เดือน | ปริมาณขยะรีไซเคิล | | | |
|----------------|-------------------|--------|------------------|-------|
| | 2561 | 2562 | 2563 | 2564 |
| ม.ค.-มิ.ย. | ไม่มีการส่งกำจัด | 3,959 | 2,343 | 1,009 |
| ก.ค.-ธ.ค. | 4,575 | 10,248 | ไม่มีการส่งกำจัด | - |
| รวม (กิโลกรัม) | 4,575 | 14,207 | 2,343 | 1,009 |



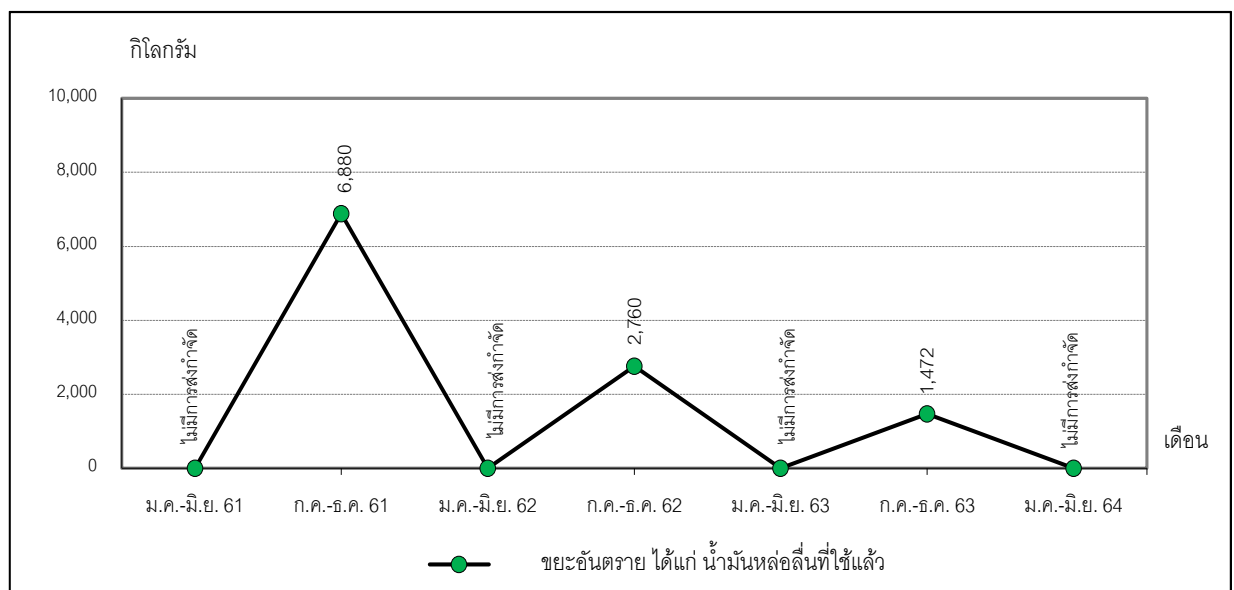
ภาพที่ 3-27 กราฟแสดงปริมาณขยะรีไซเคิล

2.4.2.2 ขยะอันตราย ได้แก่ น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะรวบรวมไว้ในโรงเก็บ

โครงการว่าจ้างบริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์ รีไซเคิล จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยปริมาณขยะอันตราย ได้แก่ น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะรวบรวมไว้ในโรงเก็บ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 มีปริมาณน้อยจึงยังไม่มี การส่งกำจัด (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-27

ตารางที่ 3-27 สรุปปริมาณขยะอันตราย ได้แก่ น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะรวบรวมไว้ในโรงเก็บ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

| เดือน | ปริมาณขยะอันตราย ได้แก่ น้ำมันหล่อลื่น | | | |
|----------------|--|------------------|------------------|------------------|
| | 2561 | 2562 | 2563 | 2564 |
| ม.ค.-มิ.ย. | ไม่มีการส่งกำจัด | ไม่มีการส่งกำจัด | ไม่มีการส่งกำจัด | ไม่มีการส่งกำจัด |
| ก.ค.-ธ.ค. | 6,880 | 2,760 | 1,472 | - |
| รวม (กิโลกรัม) | 6,880 | 2,760 | 1,472 | - |



ภาพที่ 3-28 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย ได้แก่ น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว

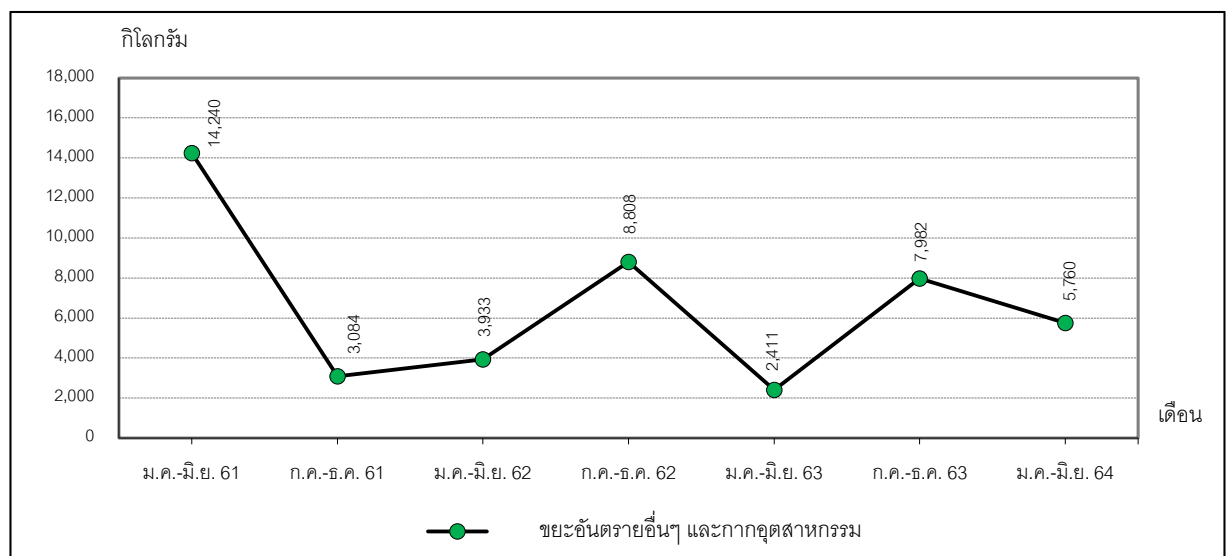
2.4.2.4 ขยะอันตรายอื่นๆ และกากอุตสาหกรรม

โครงการว่าจ้างบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยปริมาณขยะอันตรายอื่นๆ และกากอุตสาหกรรม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 มีปริมาณ 5,760 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-28

ตารางที่ 3-28 สรุปปริมาณขยะอันตรายอื่นๆ และกากอุตสาหกรรม

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมาระหว่างเดือน

| เดือน | ขยะอันตรายอื่นๆ และกากอุตสาหกรรม | | | |
|----------------|----------------------------------|--------|--------|-------|
| | 2561 | 2562 | 2563 | 2564 |
| ม.ค.-มิ.ย. | 14,240 | 3,933 | 2,411 | 5,760 |
| ก.ค.-ธ.ค. | 3,084 | 8,808 | 7,982 | - |
| รวม (กิโลกรัม) | 17,314 | 12,741 | 10,393 | 5,760 |



ภาพที่ 3-29 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตรายอื่นๆ และกากอุตสาหกรรม

3.4.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุภายในโครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ มีรายละเอียด ดังนี้

1. เกิดขึ้นโดยพนักงานโครงการ จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
 - อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
 - อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ - ครั้ง
 - เหตุการณ์ที่กระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง
2. เกิดขึ้นโดยบุคคลภายนอก จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
 - อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
 - อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ - ครั้ง
 - เหตุการณ์ที่กระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง

รวม 0 ครั้ง

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 25 และสรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3-29

ตารางที่ 3-29 สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

| เดือน | จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง) | |
|---------------|------------------------------|-------------|
| | พนักงานโครงการ | บุคคลภายนอก |
| ม.ค.-มิ.ย. 61 | 1 | 0 |
| ก.ค.-ธ.ค. 61 | 2 | 0 |
| ม.ค.-มิ.ย. 62 | 0 | 0 |
| ก.ค.-ธ.ค. 62 | 0 | 1 |
| ม.ค.-มิ.ย. 63 | 0 | 0 |
| ก.ค.-ธ.ค. 63 | 0 | 0 |
| ม.ค.-มิ.ย. 64 | 0 | 0 |

ชื่อผู้บันทึก: คุณนัฐติยาพร ปรียะยะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล: คุณนิภาวรรณ บุญเกษม

เบอร์โทรศัพท์: 0-3874-3469-72

แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ: สรุปไว้ในภาคผนวกที่ 25

3.4.4 สรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2563 ได้ดำเนินการในระหว่างวันที่ 1-22 กรกฎาคม 2563 โดยโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน แสดงดังตารางที่ 3-30 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 22 สำหรับปี 2564 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

ทั้งนี้ในปี 2552 จนถึงปัจจุบัน ทางโครงการได้เล็งเห็นความสำคัญของสุขภาพพนักงาน จึงได้มีการจัดทำโครงการ “ห่วงใยสุขภาพ กับ อมตะ บี.กริม Sport on Wednesday” โดยเริ่มต้นในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2552 เป็นต้นมา ซึ่งจะเปิดโอกาสให้พนักงานได้ออกกำลังกายเป็นประจำทุกวันพุธ เวลา 16.00-17.00 น. รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 24

ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2563

| ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ | สิ่งที่ตรวจ | จำนวนลูกจ้าง | | ผลการตรวจ | | การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ) | ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่น เพิ่มเติม |
|--|---------------|------------------------------|-------------------------|---------------|------------------|--|--|
| | | ที่จะต้องรับ การตรวจ(ราย) | ที่เข้ารับตรวจ (ราย) | ปกติ (ราย) | ผิดปกติ (ราย) | | |
| การตรวจสอบสุขภาพตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA) | | | | | | | |
| ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE) | ร่างกายโดยรวม | 29 | 29 | 29 | 0 | กรณีที่พบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด | ภาคผนวกที่ 22 |
| ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC) | เม็ดเลือด | 29 | 29 | 21 | 8 | | |
| ตรวจสายตาอาชีวอนามัย (OCC) | ตา | 29 | 29 | 29 | 0 | สวมใส่แว่นเมื่อโดนแสงแดด พักสายตา หยอดน้ำตาเทียม | |
| ตรวจเอกซเรย์ทรวงอก (CXR) | ทรวงอก | 29 | 29 | 6 | 22 | กรณีที่พบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด | |
| ตรวจสมรรถภาพปอด (PFT) | ปาลม | 29 | 29 | 29 | 0 | - | |
| ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram) ตาม NIOSH | หู | 29 | 29 | 29 | 10 | ดำเนินการตรวจซ้ำ และเฝ้าระวังในกลุ่ม ที่มีความผิดปกติ | |

ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2563 (ต่อ)

| ลักษณะการตรวจสุขภาพ | สิ่งที่ตรวจ | จำนวนลูกจ้าง | | ผลการตรวจ | | การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ) | ชี้แจงรายละเอียดความ ผิดปกติอื่นเพิ่มเติม |
|--|-------------|------------------------------|-------------------------|---------------|------------------|---|--|
| | | ที่จะต้องรับ การตรวจ(ราย) | ที่เข้ารับตรวจ (ราย) | ปกติ (ราย) | ผิดปกติ (ราย) | | |
| การตรวจสุขภาพ (เพิ่มเติม) | | | | | | | |
| ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (Urine) | ปัสสาวะ | 29 | 29 | 27 | 12 | กรณีพบความผิดปกติให้ปฏิบัติ ตามคำแนะนำของแพทย์ อย่างเคร่งครัด | ภาคผนวกที่ 22 |
| ตรวจคลื่นหัวใจ (EKG) | หัวใจ | 29 | 29 | 28 | 11 | | |
| ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด (FBS) | เลือด | 29 | 29 | 22 | 7 | | |
| ตรวจระดับไขมันในเลือด (Cholesterol) | เลือด | 29 | 29 | 11 | 28 | | |
| ตรวจระดับไขมันในเลือด (Triglyceride) | เลือด | 29 | 29 | 24 | 15 | | |
| ตรวจไขมัน HDL (ไขมันชนิดดี)ในเลือด | เลือด | 29 | 29 | 29 | 10 | | |
| ตรวจไขมันคอเลสเตอรอลชนิดความหนาแน่นต่ำ ในเลือด (LDL Direct) | เลือด | 29 | 29 | 12 | 26 | | |
| ตรวจการทำงานของตับ (SGPT) | ตับ | 29 | 29 | 28 | 11 | | |
| ตรวจการทำงานของไต (BUN) | ไต | 29 | 29 | 26 | 2 | | |
| ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด (Uric acid) | เลือด | 29 | 29 | 21 | 8 | | |
| ตรวจหาสารบ่งชี้เซลล์มะเร็งลำไส้ (CEA) | ลำไส้ | 17 | 17 | 17 | 0 | | |
| ตรวจหาสารบ่งชี้เซลล์มะเร็งต่อมลูกหมาก (PSA) | ต่อมลูกหมาก | 20 | 20 | 20 | 0 | | |
| ตรวจหาสารบ่งชี้เซลล์มะเร็งเต้านม (CA 15-3) | เต้านม | 4 | 4 | 4 | 0 | | |

ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2563 (ต่อ)

| ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ | สิ่งที่ตรวจ | จำนวนลูกจ้าง | | ผลการตรวจ | | การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ) | ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม |
|--|-------------|------------------------------|-------------------------|---------------|------------------|--|--|
| | | ที่จะต้องรับ การตรวจ(ราย) | ที่เข้ารับตรวจ (ราย) | ปกติ (ราย) | ผิดปกติ (ราย) | | |
| การตรวจสอบสุขภาพ (เพิ่มเติม) | | | | | | | |
| ตรวจเฮกเซนในปัสสาวะ (Hexane in urine) | ปัสสาวะ | 1 | 1 | 1 | 0 | - | ภาคผนวกที่ 22 |
| ตรวจตะกั่วในเลือด (Lead in blood) | เลือด | 4 | 4 | 4 | 0 | - | |
| ตรวจแมงกานีสในเลือด (Manganese in blood) | เลือด | 4 | 4 | 4 | 0 | - | |
| ตรวจหาสาร Chromium ในปัสสาวะ | ปัสสาวะ | 5 | 5 | 5 | 0 | - | |

3.5 เศรษฐกิจ-สังคม

โครงการได้สำรวจความคิดเห็นของประชาชนโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2563 ดำเนินการในระหว่างวันที่ 8-10 ตุลาคม 2563 (รูปที่ 3-12) โดยทำการสุ่มตัวอย่างประชากรในการสำรวจทัศนคติชุมชนแบบ Simple Random Sampling โดยมีการกำหนดขนาดตัวอย่างโดยการประเมินตามสมการของ Taro Yamane (1970) ที่ความเชื่อมั่น 95% ซึ่งจากจำนวนครัวเรือนทั้งหมดในพื้นที่ศึกษา จำนวน 66,129 หลังคาเรือน

โดยแบ่งแยกเป็นรัศมี 0-3 กิโลเมตร จำนวน 14 หมู่บ้าน จำนวน 198 ตัวอย่าง และภายในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จำนวน 20 หมู่บ้าน จำนวน 200 ตัวอย่าง ซึ่งโครงการได้ทำการสำรวจความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการกลุ่มเป้าหมายที่ทำการสำรวจ คือ ผู้นำชุมชน ตัวแทนประชาชนและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการดำเนินการติดตามตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง โดยรายละเอียดชุมชนรอบพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังตารางที่ 3-31 ซึ่งผลการสำรวจความคิดเห็นของประชากรส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการ และประชากรส่วนใหญ่คิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ แสดงดังภาคผนวกที่ 36

$$n = \frac{N}{1 + Ne^2}$$

โดย n = จำนวนตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษา
 N = จำนวนครัวเรือนทั้งหมดในพื้นที่ศึกษา
 E = ค่าสัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น 95% หรือค่าความคลาดเคลื่อน 0.05

ซึ่งเมื่อแทนค่าลงในสมการ Taro Yamane จะได้จำนวนตัวอย่างที่ใช้ศึกษา คือ

$$n = \frac{66,129}{1 + (66,129 \times (0.05)^2)}$$

$$n = 397.60 \text{ ตัวอย่าง}$$

จากการคำนวณโดยอาศัยสูตรข้างต้น จำนวนครัวเรือนที่ต้องการสำรวจทั้งหมด 397.60 ตัวอย่าง จากการสำรวจจริงบริษัทที่ปรึกษาได้สำรวจมากกว่าจำนวนที่คำนวณได้ 398 ตัวอย่าง รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-31

ตารางที่ 3-31 ตารางแบ่งพื้นที่ที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชน

| พื้นที่ศึกษา (รัศมี 0-3 กม.) | | | | |
|-----------------------------------|----------------|------------|------------------------|------------------------|
| อำเภอ/จังหวัด | เขตเทศบาล/ตำบล | เขตตำบล | หมู่บ้าน | จำนวนตัวอย่าง (ชุด) |
| อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี | หนองไม้แดง | หนองไม้แดง | หมู่ 3 บ้านห้วยสาริกา | 8 |
| | | | หมู่ 4 บ้านก้นทุ่ง | 9 |
| | | | หมู่ 5 บ้านสมอคาฝาก | 7 |
| | | | หมู่ 6 บ้านคูตะเภา | 11 |
| | | | หมู่ 7 บ้านหนองไม้แดง | 4 |
| | ดอนหัวฬ่อ | ดอนหัวฬ่อ | หมู่ 3 บ้านหนองกงฉาก | 8 |
| | | | หมู่ 4 บ้านดอนบน | 17 |
| | | | หมู่ 5 บ้านดอนหัวฬ่อ | 16 |
| | | | หมู่ 6 บ้านดอนล่าง | 9 |
| | นาป่า | นาป่า | หมู่ 11 บ้านหนองบอน | 23 |
| | | | หมู่ 12 บ้านหนองยายรัก | 12 |
| | | | บ้าน 1 บ้านนาล่าง | 40 |
| | คลองตำหรุ | คลองตำหรุ | หมู่ 5 บ้านบน | 20 |
| อำเภอบ้านนา | บ้านเก่า | บ้านเก่า | หมู่ 7 บ้านสัตตพงษ์ใต้ | 14 |
| รวม (รัศมี 0-3 กิโลเมตร) | | | | 198 |

ตารางที่ 3-31 ตารางแบ่งพื้นที่ที่ทำการสำรวจทัศนคติชุมชน (ต่อ)

| พื้นที่ศึกษา (รัศมี 3-5 กม.) | | | | |
|-----------------------------------|----------------|------------|--------------------------|------------------------|
| อำเภอ/จังหวัด | เขตเทศบาล/ตำบล | เขตตำบล | หมู่บ้าน | จำนวนตัวอย่าง (ชุด) |
| อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี | หนองไม้แดง | หนองไม้แดง | หมู่ 1 บ้านศรีพล | 13 |
| | | | หมู่ 2 บ้านตีนเขา | 11 |
| | ดอนหัวฬ่อ | ดอนหัวฬ่อ | หมู่ 1 บ้านชากสมอ | 15 |
| | | | หมู่ 2 บ้านหนองไผ่กลาง | 8 |
| | | | หมู่ 7 บ้านมาบสามเกลียว | 7 |
| | นาป่า | นาป่า | หมู่ 2 บ้านท้องคั่ง | 11 |
| | | | หมู่ 3 บ้านนาขี้ดตะ | 3 |
| | | | หมู่ 4 บ้านนานอก | 10 |
| | | | หมู่ 5 บ้านทุ่งบางกะแบง | 4 |
| | | | หมู่ 8 บ้านบ่อหวด | 14 |
| | | | หมู่ 9 บ้านหนองทราย | 17 |
| | | | หมู่ 10 บ้านไร่บน | 6 |
| | คลองตำหรุ | คลองตำหรุ | หมู่ 1 บ้านนาเกลือ | 8 |
| | | | หมู่ 2 ชุมชนวัดบุญ | 4 |
| | | | หมู่ 3 ชุมชนบ้านกลาง | 3 |
| อำเภอฟานทอง จังหวัดชลบุรี | บ้านเก่า | บ้านเก่า | หมู่ 1 บ้านสัตตพงษ์เหนือ | 25 |
| | | | หมู่ 2 บ้านย่านซื่อ | 14 |
| | หนองตำลึง | หนองตำลึง | หมู่ 1 บ้านหนองจับอึ้ง | 8 |
| | | | หมู่ 2 บ้านแตน | 12 |
| | | | หมู่ 3 บ้านหนองตำลึง | 7 |
| รวม (รัศมี 3-5 กิโลเมตร) | | | | 200 |
| รวมทั้งหมด | | | | 398 |

โดยการสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชน ประจำปี 2563 ดำเนินการในระหว่างวันที่ 8-10 ตุลาคม 2563 พบว่า ประชากรส่วนใหญ่ได้รับประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบจากโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด และส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

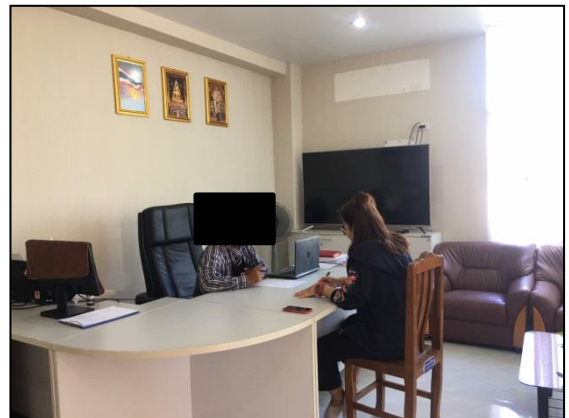
ทั้งนี้รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 36 สำหรับปี 2564 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน



รูปที่ 3-12 การสำรวจทัศนคติชุมชน (ประชาชนในระดับครัวเรือน)

รูปภาพแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชน (ต่อ)



รูปที่ 3-12 สัมภาษณ์ทัศนคติของผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการ

นอกจากนี้ โครงการได้เปิดโอกาสให้หน่วยงานจากภายนอกมาศึกษาดูงาน (ภาคผนวกที่ 34) ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564 มีหน่วยงานต่างๆ เข้ามาศึกษาดูงาน ได้แก่ คณะกรรมการ อำนวยการศึกษา ผู้ช่วยผู้พิพากษา รุ่นที่ 74 และเจ้าหน้าที่จากสถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการ ศาลยุติธรรม กรุงเทพมหานคร เข้าเยี่ยมชม เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2564

3.6 สาธารณสุข

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ^{1/} โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ^{1/} โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง^{2/} และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า^{2/} เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2563 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 38)

จากการศึกษารวบรวมข้อมูลทุกโรค พบว่า ไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการเจ็บป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว สำหรับปี 2564 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

หมายเหตุ : ^{1/} = ทำการสำรวจตามที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) กำหนดไว้

^{2/} = ทำการสำรวจเพิ่มเติมจากที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) กำหนดไว้