บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม



บทที่ 3
การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1) ฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulate)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 100 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่างจะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ยี่ห้อ Thermo Andersen รุ่น GL2000H ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา ผลิตโดย Thermo Electron Corporation, Environmental Instruments ชักตัวอย่างโดยการสูบอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass Fibre Filter ด้วยอัตราการไหล 1.13-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำตัวอย่างกลับมาวิเคราะห์ปริมาณฝุ่นละอองที่ห้องปฏิบัติการ ด้วยวิธี Pre and Post Weight Different โดยใช้เครื่อง Electronic Balance 4 pt. ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA, Code of Federal Regulation Search Results, 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix B to Part 50. (High-Volume Method)

2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (Particulate Matter less than 10 microns)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 10 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่างจะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ยี่ห้อ Thermo Andersen รุ่น IP10 ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา ผลิตโดย Thermo Electron Corporation, Environmental Instruments ชักตัวอย่างโดยการสูบอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Quartz Fibre Filter ด้วยอัตราคงที่ประมาณ 1.13 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำตัวอย่างกลับมาวิเคราะห์ปริมาณฝุ่นละอองที่ห้องปฏิบัติการ ด้วยวิธี Pre and Post Weight Different โดยใช้เครื่อง Electronic Balance 4 pt. ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA, Code of Federal Regulation Search Results, 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix J to Part 50. (High-Volume Method)

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide)

วิเคราะห์ตัวอย่างอากาศโดยใช้เครื่อง Sulphur Dioxide Analyzer ยี่ห้อ API รุ่น 100A ผลิตจากประเทศสหรัฐอเมริกา เป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ UV Fluorescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการใช้รังสีอุลตร้าไวโอเลตไปกระตุ้นโมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ แล้ววัดพลังงานแสงที่โมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์คายออกมา ซึ่งเกิดจากปฏิกิริยา ณ ที่ความยาวคลื่นระหว่าง 120 ถึง 190 นาโนเมตร แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตามวิธีมาตรฐาน UV-Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่ มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ Manifold เก็บตัวอย่างอากาศจากความสูง 3 เมตร แต่ไม่เกิน 6 เมตร จากพื้นดิน มีระบบผลิต Standard Gas จาก Certified Standard Gas เพื่อใช้ในการปรับเทียบ (Calibrate) ก่อนการตรวจวัด ตามวิธีมาตรฐาน UV Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (Nitrogen Dioxide)

วิเคราะห์โดยใช้เครื่อง Nitrogen Dioxide Analyzer ยี่ห้อ API รุ่น 200A ผลิตจากประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งเป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ Chemiluminescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการเปลี่ยนโมเลกุลของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในอากาศให้เป็นก๊าซไนตริกออกไซด์ แล้วให้ก๊าซไนตริกออกไซด์ทำปฏิกิริยากับก๊าซโอโซน การทำปฏิกิริยากันระหว่างก๊าซทั้งสองชนิดจะมีการคายพลังงานแสงออกมา วัดพลังงานแสงที่เกิดขึ้นด้วย Photomultiplier Tube (PMT) แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่ มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ Manifold ชักตัวอย่างอากาศจากความสูง 3 เมตร แต่ไม่เกิน 6 เมตร จากพื้นดิน มีระบบผลิต Standard Gas จาก Certified Standard Gas เพื่อใช้ในการปรับเทียบ (Calibrate) ก่อนการตรวจวัดตามวิธีมาตรฐาน Chemiluminescence

5) ความเร็วและทิศทางลม

บันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมขณะทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมชนิด Cup Anemometer และ Wind Vane ยี่ห้อ Met One รุ่น 034 ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา ผลิตโดย Met One Instrument Inc. ที่ส่งสัญญาณเข้ากับระบบ Data Logger ตลอดการติดตามตรวจสอบ และสามารถแปรผลการติดตามตรวจสอบในรูปของ Wind Rose

3.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะ โดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency หรือ U.S. EPA) ก่อนการเก็บตัวอย่างคณะทำงานได้ตรวจสอบ และรวบรวมข้อมูลเบื้องต้นของแหล่งกำเนิดที่จะทำการเก็บตัวอย่างเช่น เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความสูงของจุดเก็บตัวอย่าง อุณหภูมิ ความเร็ว และความชื้นของอากาศในปล่อง เป็นต้น โดยใช้วิธีการของ U.S. EPA Method 1 ถึง Method 4 ด้วยชุด Stack Gas Sampler ยี่ห้อ Apex รุ่น 572 ผลิตโดย Apex Instrument Ltd. ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของประเทศสหรัฐอเมริกา จากนั้นจึงเริ่มทำการเก็บตัวอย่างแต่ละดัชนี

Method 1 “Sample and Velocity Transverse for Stationary Sources” เพื่อการกำหนดจุดเก็บตัวอย่างบนพื้นที่หน้าตัดของปล่อง

Method 2 “Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric” เพื่อตรวจสอบอัตราการไหลของอากาศในปล่องด้วย Type S Pitot Tube

Method 3 “Gas Analysis for the Determination of Dry Molecular Weight” เพื่อการตรวจสอบปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน และ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในอากาศเสียที่ระบายออกจากปล่อง

Method 4 “Determination of Moisture Content in Stack Gases” เพื่อตรวจสอบปริมาณความชื้นของอากาศเสียในปล่อง

1) ฝุ่นละออง (Total Suspended Particulate)

ชักตัวอย่างอากาศด้วยวิธีไอโซไคเนติก (Isokinetic Method) ซึ่งเป็นการเก็บตัวอย่างอากาศประมาณ 1.0 ลูกบาศก์เมตร โดยการสูบตัวอย่างอากาศเข้ามาด้วยความเร็วเท่ากับความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องผ่าน Glass Fiber Filter ที่ผ่านการควบคุมความชื้นตลอด 24 ชั่วโมง และนำกระดาษกรองมาวิเคราะห์หาค่าปริมาณฝุ่นละอองด้วยวิธี Pre and Post Weigh Difference ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 5 “Determination of Particulate Matter Emissions from Stationary Sources”

2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide)

ชักตัวอย่างอากาศผ่าน Midget Impingers ที่บรรจุสารละลาย 3% Hydrogen Peroxide ด้วยอัตราการไหล 1.0 ลิตรต่อนาที เป็นเวลา 20 นาที นำสารละลายที่ได้มาวิเคราะห์หาค่าปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยวิธี Barium-Thorin Titration Method ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 6 “Determination of Sulphur Dioxide Emissions from Stationary Sources”

3) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์

(Oxides of Nitrogen as Nitrogen Dioxide)

ก่อนชักตัวอย่างทำการปรับความดันของอากาศภายในขวดเก็บตัวอย่างให้อยู่ในสภาวะสูญญากาศ โดยมีความดันไม่เกิน 75 มิลลิเมตรปรอท ตรวจเช็คจุดรั่วของอากาศ 1-2 นาที เพื่อให้แน่ใจว่าไม่รั่วและเปิด Sampling Valve ให้อากาศไหลเข้าในขวดเก็บตัวอย่างที่บรรจุสารละลาย 25 มิลลิลิตรของ Absorbing Solution ทิ้งตัวอย่างไว้อย่างน้อย 16 ชั่วโมง นำสารละลายที่ได้มาวิเคราะห์หาค่าปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยวิธี Phenol Disulphonic Acid Procedure ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7 “Determination of Nitrogen Oxide Emissions from Stationary Sources”

แล้วนำค่าก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่วิเคราะห์ได้มาคำนวณหาอัตราการระบาย (Emission Rate) ในหน่วยกรัมต่อวินาที ด้วยสมการ

$$g/s = (C_S)(Q_S)/(3{,}600 \times 1{,}000)$$

โดย C_S คือ ความเข้มข้นของดัชนีที่ตรวจวัดได้ (mg/m^3)

Q_S คือ อัตราการระบายอากาศ (m^3/hr)

3.1.3 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ได้ดำเนินการตามข้อกำหนดในประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2550) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 ดำเนินการติดตามตรวจสอบในรูประดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 1\ hour}$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{A90}) จากนั้นจะนำค่า $L_{Aeq\ 1\ hour}$ ตลอด 24 ชั่วโมง อย่างต่อเนื่องมาคำนวณหาค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ในหน่วยเดซิเบลเอ; dB(A)

การติดตามตรวจสอบใช้มาตรระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Metre ยี่ห้อ Rion รุ่น NL-21 หรือ NL-42 ซึ่งผลิตโดย Rion Co., Ltd. เป็นมาตรระดับเสียงที่ได้มาตรฐานสากล IEC-61672 มีค่าความเที่ยงตรงสูงและมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง ±0.5 dB(A) มี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดการผิดพลาดขณะติดตามตรวจสอบ โดยติดตั้งมาตรระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร ภายในรัศมี 3.5 เมตร ตามแนวราบรอบไมโครโฟนไม่มีกำแพงหรือสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงกีดขวางอยู่ ก่อนการติดตามตรวจสอบมีการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ชนิด Acoustic Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A

3.1.4 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์โดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งมีวิธีการตรวจวิเคราะห์ดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 วิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการฯ

ดัชนี	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	Thermometer
2. ความเป็นกรด-ด่าง	pH Meter
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	Evaporated at 180 °C
4. สารแขวนลอย	Glass Fiber Filter Disc
5. บีโอดี	Azide Modification 5 days
6. น้ำมันและไขมัน	Soxleth Extraction
7. ฟอตเฟส	Amino Reduction
8. ความนำไฟฟ้า	Conductivity Meter

หมายเหตุ : P หมายถึง ภาชนะบรรจุพลาสติกชนิด Polyethylene G หมายถึง ภาชนะบรรจุแก้ว

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนเมษายน-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างและตรวจวิเคราะห์โดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ของบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด โดยมีรายยละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์ดังนี้

1) วิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025:2005 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่าง โดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง จากนั้นจึงดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำแบบตัวอย่างแยก (Grab Sampling) โดยใช้ Stainless Sampler ในการเก็บตัวอย่าง แบ่งน้ำตัวอย่างใส่ภาชนะบรรจุตัวอย่างตามรายดัชนี สำหรับดัชนีน้ำมันและไขมัน แยกเก็บที่ระดับผิวน้ำ

2) วิธีการรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทิ้ง

ตัวอย่างน้ำทิ้งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, 23rd Edition, 2017 by APHA, AWWA and WEF ร่วมกันกำหนด (ดังตารางที่ 3-2) จากนั้นแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิ > 0 °C, ≤ 6 °C พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของ บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ภายใน 24-48 ชั่วโมง

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง

วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้งเป็นวิธีมาตรฐานในการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานอุตสาหกรรม ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ที่กำหนด ให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ และน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ (ดังตารางที่ 3-2)

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกันและควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง ซึ่งเป็นขั้นตอนแรกที่ห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ

ขั้นตอนที่ 2 เป็นการเตรียมภาชนะบรรจุตัวอย่าง โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างน้ำต้องเตรียมภาชนะบรรจุที่มีการติดฉลากบอกรายละเอียด ได้แก่ จุดเก็บ วันที่เก็บ ชื่อผู้เก็บ ดัชนีที่วิเคราะห์ รหัสโครงการ ชนิดตัวอย่าง และวิธีรักษาสภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อจุดเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างน้ำต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสู่ตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่เปลี่ยนจุดเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ ภาชนะบรรจุตัวอย่างด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ยกเว้น ภาชนะบรรจุที่วิเคราะห์หาน้ำมันและไขมัน

ขั้นตอนที่ 4 เป็นการควบคุมด้านระบบเอกสารในภาคสนาม ได้แก่ การบันทึกข้อมูล วันเวลาที่เก็บ วิธีการเก็บผู้เก็บ และสภาพภาชนะบรรจุตัวอย่างหลังเก็บลงในใบกำกับ (Chain of Custody) พร้อมทั้งบันทึกค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง และสภาพตัวอย่างน้ำที่สังเกตพบ เช่น สี และกลิ่น เป็นต้น รวมถึงข้อมูลอื่นๆ ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงาน ลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์พร้อมกับตัวอย่าง

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-2 ภาชนะบรรจุ วิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง และวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ดัชนี	ภาชนะบรรจุ	วิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Thermometer (SM: 2550 B)
2. ความเป็นกรดและด่าง	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Electrometric Method At site (SM: 4500-H^+ B)
3. ความนำไฟฟ้า	-	ตรวจวัดทันทีที่ภาคสนาม	Electrical Conductivity Method at Site (SM: 2510 B)
4. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0 ^{0}C, ≤ 6^{0}C	Total Dissolved Solids Dried at 180 ^{0}C (SM: 2540 C)
5. สารแขวนลอย	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0^{0}C, ≤ 6^{0}C	Suspended Solids Dried At 103–105 ^{0}C (SM: 2540 D)
6. บีโอดี	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0^{0}C, ≤ 6^{0}C	Azide Modification Method (SM: 4500-O C And 5210 B)
7. น้ำมันและไขมัน	G	เติมกรด H_2SO_4 ให้ pH <2, แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0^{0}C, ≤ 6^{0}C	Partition-Gravimetric Method (SM: 5520 B)
8. ฟอสเฟต	G(A)	เติมสาร H_2SO_4 1:1 จน pH <2, แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0^{0}C, ≤ 6^{0}C	Ascorbic Acid Method (SM: 4500-P E)

หมายเหตุ: P หมายถึง Polyethylene หรือ equivalent
G หมายถึง Glass
G(A) หมายถึง กลั้วด้วยกรดไนตริค (HNO3) 1+1

3.1.5 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล จะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (พ.ศ. 2564) และตามเอกสารอ้างอิง Grasshoff, *et al.* (1999) และ Strickland and Parson (1972) ดังนี้

1) วิธีเก็บตัวอย่างน้ำทะเล

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทะเล เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025:2005 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่างโดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง เริ่มเก็บตัวอย่างน้ำโดยใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่างชนิด Glass จ้วงเก็บน้ำตามระดับความลึกของจุดเก็บตัวอย่าง เช่น หากจุดตรวจสอบมีความลึกอยู่ระหว่าง 5-20 เมตร ให้เก็บตัวอย่างน้ำทะเลที่ความลึก 1 เมตร กึ่งกลางน้ำ และสูงจากท้องน้ำ 1 เมตร เป็นต้น ใส่ในภาชนะรวบรวมจนได้ปริมาตรที่เพียงพอ จากนั้นถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกตามดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์

2) วิธีรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทะเล

ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนด โดยแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิประมาณ > 0 °C, < 6 °C พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ทันทีที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ดังรายละเอียดในตารางที่ 3-3

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเล

วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งเป็นวิธีมาตรฐานในการตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ที่กำหนดให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำและน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ ดังรายละเอียดในตารางที่ 3-3

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกันและควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างน้ำ ซึ่งเป็นขั้นตอนแรกที่ห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ ก่อนทำการออกภาคสนาม

ขั้นตอนที่ 2 เป็นการเตรียมภาชนะบรรจุตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องเตรียมภาชนะบรรจุที่มีการติดฉลากบอกรายละเอียด ได้แก่ สถานีเก็บ วันที่เก็บ ชื่อผู้เก็บ ดัชนีที่วิเคราะห์ รหัสโครงการ ชนิดตัวอย่าง และวิธีรักษาสภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อสถานีเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสู่ตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่ทำการเปลี่ยนสถานีเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 4 เป็นการควบคุมด้านระบบเอกสารในภาคสนาม ได้แก่ การบันทึกข้อมูล วันเวลาที่เก็บ วิธีการเก็บ ผู้เก็บ และสภาพภาชนะบรรจุตัวอย่างหลังเก็บลงในใบกำกับ (Chain of Custody) พร้อมทั้งบันทึกค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง และสภาพตัวอย่างน้ำที่สังเกตพบ เช่น สี และกลิ่น เป็นต้น รวมถึงข้อมูลอื่นๆ ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงานลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์พร้อมกับตัวอย่าง

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-3 ภาชนะบรรจุ วิธีรักษา และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่ง

ดัชนี	ภาชนะบรรจุ	วิธีรักษาสภาพตัวอย่าง	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. อุณหภูมิ	-	Analyzed Immediately at Site	Thermometer at Site (SM: 2550 B)
2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	Analyzed Immediately at Site	pH Meter at Site (SM: 4500-H^+ B)
3. ออกซิเจนละลาย	-	Analyzed Immediately at Site	Membrane Electrode Method at Site (SM: 4500-O G)
4. น้ำมันและไขมัน	G	Added H_2SO_4 to pH<2 and Refrigerated in Cooling Container	Soxhlet Extraction Method (SM: 5520 D)
5. แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	G	Refrigerated in Cooling Container	In-House Method: UAE. TP.WAT.001 Base On Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, Apha, Awwa&Wef, 23rd ED., 2017, Part 45000-NH_3 H
6. บีโอดี	P	Refrigerated in Cooling Container	Membrane Electrode Method (SM: 4500-O G and 5210 B)

หมายเหตุ : G หมายถึง ภาชนะบรรจุแก้ว ; P หมายถึง พลาสติกชนิด Polyethylene

SM : Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, 23rd Edition, 2017

3.1.6 วิธีการติดตามตรวจสอบการคมนาคม

การรวบรวมข้อมูลด้านการคมนาคม บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสียและสารเคมี พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่อุบัติเหตุเกิดขึ้น

3.1.7 วิธีการติดตามตรวจสอบการจัดการของเสีย

การดำเนินการจัดการกากของเสีย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) มีประเภทและชนิดของกากของเสียเกิดขึ้น 2 ส่วน คือ

1) ของเสียจากพนักงาน และของเสียจากกระบวนการผลิตหรือจากระบบเสริมการผลิต/สาธารณูปโภค
2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต

ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จึงกำหนดมาตรการการติดตามตรวจสอบด้านกากของเสีย เพื่อมิให้เกิดการสะสมของกากของเสียที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของคนงานและต่อชุมชนใกล้เคียง โดยตามแผนการติดตามตรวจสอบด้านกากของเสียตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม กำหนดให้มีการสำรวจและบันทึกชนิด ปริมาณ ของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการ โดยให้ทำการรวบรวมข้อมูลทุกครั้งที่มีการนำส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่รับกำจัดกากของเสียตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ

3.1.8 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน ครั้งที่ 2 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ โดยมีการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้

3.1.8.1 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

- **วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที**

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{Aeq\ 5\ minutes}$) โดยใช้มาตรระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ยี่ห้อ Rion รุ่น NL-21 หรือ NL-42 เป็นมาตรระดับเสียง Class 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีความเที่ยงตรงสูง และมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm$ 0.5 dB(A) ขณะติดตามตรวจสอบมี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด โดยติดตั้งมาตรระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร และห่างจากสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงอย่างน้อย 1.0 เมตร สำหรับเสียงที่เข้ามายังมาตรระดับเสียงจะผ่านวงจรขยายและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรถ่วงน้ำหนักที่ A และ C หรือ F ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้นก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{Aeq\ 5\ minutes}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) เพื่อตรวจสอบระดับความดังของเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- **วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง**

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hrs}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 12\ hrs}$) โดยใช้มาตรระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter รุ่น NL-21 หรือ NL-42 เป็นมาตรระดับเสียง Class 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีความเที่ยงตรงสูง และมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm$ 0.5 dB(A) ขณะติดตามตรวจสอบมี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด โดยติดตั้งมาตรระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร และห่างจากสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงอย่างน้อย 1.0 เมตร สำหรับเสียงที่เข้ามายังมาตรระดับเสียงจะผ่านวงจรขยายและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรถ่วงน้ำหนักที่ A และ C หรือ F ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้น ก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในช่วง 1 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 1\ hr}$) ต่อเนื่องตลอด 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง เพื่อคำนวณหาค่าเฉลี่ยระดับเสียง 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hrs}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 12\ hrs}$)

3.1.8.2 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

ดำเนินการติดตามตรวจสอบโดยใช้มาตรระดับเสียงชนิด Noise Dose Meter ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61252 ทำการปรับความเที่ยงตรงของระดับเสียงด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 114.0 dB ความถี่ 1,000 Hz เพื่อปรับแต่งค่าให้คงที่ก่อนการตรวจวัด ขณะตรวจวัดให้ปรับ Mode ของมาตรระดับเสียงไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ซึ่งเป็นระดับความถี่ในช่วงที่คนปกติได้ยินและรับได้ตั้งแต่ 20-20,000 Hz เพื่อปรับแต่งการทำงานของมาตรระดับเสียงให้ถูกต้องก่อนการตรวจวัดติดตามตรวจสอบ โดยติดมาตรระดับเสียงกับบุคคล เช่นติดไว้ที่เอวหรือในกระเป๋าชุดทำงานโดยให้ตำแหน่งของ Microphone ติดที่คอเสื้อและอยู่ใกล้กับหู ซึ่งค่าที่ได้จากมาตรระดับเสียงจะเป็นค่าเฉลี่ยในรูปของ RMS

3.1.8.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

ดำเนินการชักตัวอย่างอากาศในสถานประกอบการที่ระดับความสูง 1.2-1.5 เมตรจากพื้นโดยใช้ Personal Sampling Pump และปรับเทียบอัตราการไหลโดย Primary Flow Calibrator โดยมีรายละเอียดตารางที่ 3-4

ตารางที่ 3-4 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

ดัชนี	วิธีเก็บ-วิเคราะห์			
	เวลาที่เก็บตัวอย่าง	อัตราการดูดอากาศ (ลิตรต่อนาที)	เครื่องมือ/วัสดุอุปกรณ์ที่ใช้เก็บตัวอย่าง	เครื่องมือวิเคราะห์
1. ไฮโดรคาร์บอนรวม	8 ชั่วโมง	0.05	Sampling Bag	THC Analyzer
2. โซเดียม ไฮโปคลอไรท์	90 นาที	1.0	Fiiter	Ion Chromatography
3. โซเดียม ไฮดรอกไซด์	8 ชั่วโมง	2.0	Fiiter	Titration
4. กรดกำมะถัน	3 ชั่วโมง	0.5	Sorbent Tube	Ion Chromatography

3.1.8.4 วิธีการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

ดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนด้วยเครื่องวัดระดับความร้อนที่สามารถอ่านและคำนวณค่าอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (WBGT) ได้โดยตรง ตามมาตรฐานสากล ISO 7243 หรือเทียบเท่า โดยติดตั้งอุปกรณ์สูงจากพื้นระดับหน้าอก และทำการปรับเทียบความถูกต้องของเครื่องมือก่อนใช้งานทุกครั้ง จากนั้นคำนวณหาค่า WBGT ด้วยสมการ

WBGT = 0.7 (NWB) + 0.3 (GT) (กรณีวัดในอาคารหรือนอกอาคารที่ไม่มีแดด)

WBGT = 0.7 (NWB) + 0.2 (GT) + 0.1 (DB) (กรณีวัดนอกอาคารและมีแดด)

เมื่อ NWB = อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ (องศาเซลเซียส)

DB = อุณหภูมิกระเปาะแห้ง (องศาเซลเซียส)

GT = อุณหภูมิแบลคโกลบ (องศาเซลเซียส)

จากนั้น นำค่า WBGT ที่ได้มาคำนวณหาค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (WBGT(เฉลี่ย)) ในช่วงเวลาทำงาน 2 ชั่วโมง ด้วยสมการ

$$WBGT(\text{เฉลี่ย}) = \frac{(WBGT_1 \times t_1) + (WBGT_2 \times t_2) + (WBGT_3 \times t_3) + \ldots\ldots\ldots + (WBGT_n \times t_n)}{t_1 + t_2 + t_3 + \ldots\ldots\ldots + t_n}$$

เมื่อ $WBGT_1$ = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 1

t_1 = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 1

$WBGT_2$ = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ 2

t_2 = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ 2

$WBGT_n$ = ค่าดัชนี WBGT ณ จุดทำงานที่ n

t_n = ระยะเวลาที่สัมผัสความร้อน ณ จุดทำงานที่ n

3.1.8.5 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การดำเนินการด้านสุขภาพ บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี รวมถึงพนักงานที่ปฏิบัติงานพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ทั้งนี้มีการระบุพารามิเตอร์ที่จะทำการตรวจวัดให้ชัดเจน นอกจากนี้ยังจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉิน และสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกันและการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชน

3.1.8.6 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล

การรวบรวมข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ และข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุโดยระบุสาเหตุ ขนาดของความรุนแรง ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ โดยหน่วยงานด้านความปลอดภัยทำหน้าที่จดบันทึก พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ

3.1.8.7 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การดำเนินการด้านอัคคีภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการประเมินการซ้อมแผนฉุกเฉินของบริษัทฯ เพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะในการปฏิบัติของพนักงาน กรณีเกิดเหตุเฉินขึ้น

3.1.9 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

การดำเนินการด้านเศรษฐกิจและสังคม บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นกับชุมชนใกล้เคียงที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขทุกครั้งที่มีการร้องเรียน โดยการนำเสนอกรณีที่มีข้อร้องเรียนให้นำเสนอเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ระยะเวลา วิธีการและขั้นตอนการแก้ไข ตลอดจนผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาและเสนอมาตรการไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ

3.1.10 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

การดำเนินการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้แก่ การบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และการบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาการดำเนินการ

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 5 จุด ได้แก่ บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา บ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-5 ถึงตารางที่ 3-14 และรูปที่ 3-1 ถึงรูปที่ 3-2

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-15 ถึงตารางที่ 3-19 และรูปที่ 3-3

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-20 ถึงตารางที่ 3-24 และรูปที่ 3-4

ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 จุด บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.8-1.7 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW) คิดเป็นร้อยละ 24.5 และความเร็วลมทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.9-1.8 เมตรต่อวินาที โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-25 ถึงตารางที่ 3-26

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	23-24 มิ.ย. 66	0.056
	24-25 มิ.ย. 66	0.039
	25-26 มิ.ย. 66	0.034
	26-27 มิ.ย. 66	0.056
	27-28 มิ.ย. 66	0.040
	28-29 มิ.ย. 66	0.020
	29-30 มิ.ย. 66	0.036
ค่าต่ำสุด		**0.020**
ค่าสูงสุด		**0.056**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.33**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	23-24 มิ.ย. 66	0.051
	24-25 มิ.ย. 66	0.034
	25-26 มิ.ย. 66	0.078
	26-27 มิ.ย. 66	0.033
	27-28 มิ.ย. 66	0.029
	28-29 มิ.ย. 66	0.035
	29-30 มิ.ย. 66	0.025
ค่าต่ำสุด		**0.025**
ค่าสูงสุด		**0.078**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.33**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	23-24 มิ.ย. 66	0.076
	24-25 มิ.ย. 66	0.027
	25-26 มิ.ย. 66	0.032
	26-27 มิ.ย. 66	0.045
	27-28 มิ.ย. 66	0.065
	28-29 มิ.ย. 66	0.036
	29-30 มิ.ย. 66	0.033
ค่าต่ำสุด		**0.027**
ค่าสูงสุด		**0.076**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.33**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	23-24 มิ.ย. 66	0.040
	24-25 มิ.ย. 66	0.029
	25-26 มิ.ย. 66	0.045
	26-27 มิ.ย. 66	0.029
	27-28 มิ.ย. 66	0.079
	28-29 มิ.ย. 66	0.048
	29-30 มิ.ย. 66	0.038
ค่าต่ำสุด		**0.029**
ค่าสูงสุด		**0.079**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.33**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	23-24 มิ.ย. 66	0.259
	24-25 มิ.ย. 66	0.189
	25-26 มิ.ย. 66	0.066
	26-27 มิ.ย. 66	0.206
	27-28 มิ.ย. 66	0.203
	28-29 มิ.ย. 66	0.147
	29-30 มิ.ย. 66	0.095
ค่าต่ำสุด		**0.066**
ค่าสูงสุด		**0.259**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.33**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-10 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 145N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	23-24 มิ.ย. 66	0.024
	24-25 มิ.ย. 66	0.018
	25-26 มิ.ย. 66	0.019
	26-27 มิ.ย. 66	0.022
	27-28 มิ.ย. 66	0.017
	28-29 มิ.ย. 66	0.010
	29-30 มิ.ย. 66	0.015
ค่าต่ำสุด		**0.010**
ค่าสูงสุด		**0.024**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.12**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-11 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	23-24 มิ.ย. 66	0.024
	24-25 มิ.ย. 66	0.024
	25-26 มิ.ย. 66	0.066
	26-27 มิ.ย. 66	0.018
	27-28 มิ.ย. 66	0.013
	28-29 มิ.ย. 66	0.017
	29-30 มิ.ย. 66	0.015
ค่าต่ำสุด		**0.013**
ค่าสูงสุด		**0.066**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.12**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-12 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	23-24 มิ.ย. 66	0.039
	24-25 มิ.ย. 66	0.015
	25-26 มิ.ย. 66	0.016
	26-27 มิ.ย. 66	0.021
	27-28 มิ.ย. 66	0.029
	28-29 มิ.ย. 66	0.020
	29-30 มิ.ย. 66	0.015
ค่าต่ำสุด		**0.015**
ค่าสูงสุด		**0.039**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.12**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-13 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	23-24 มิ.ย. 66	0.030
	24-25 มิ.ย. 66	0.018
	25-26 มิ.ย. 66	0.025
	26-27 มิ.ย. 66	0.016
	27-28 มิ.ย. 66	0.026
	28-29 มิ.ย. 66	0.020
	29-30 มิ.ย. 66	0.027
ค่าต่ำสุด		**0.016**
ค่าสูงสุด		**0.030**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.12**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	23-24 มิ.ย. 66	0.074
	24-25 มิ.ย. 66	0.098
	25-26 มิ.ย. 66	0.021
	26-27 มิ.ย. 66	0.054
	27-28 มิ.ย. 66	0.047
	28-29 มิ.ย. 66	0.041
	29-30 มิ.ย. 66	0.025
ค่าต่ำสุด		**0.021**
ค่าสูงสุด		**0.098**
มาตรฐาน[2/]		**≤0.12**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A1 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0708051E 1451212N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43C/43C-0607415779
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0040	0.0038	0.0036	0.0037	0.0038	0.0047	0.0040
09.00-10.00 น.	0.0041	0.0039	0.0039	0.0045	0.0039	0.0045	0.0039
10.00-11.00 น.	0.0044	0.0036	0.0042	0.0042	0.0031	0.0041	0.0043
11.00-12.00 น.	0.0039	0.0036	0.0041	0.0043	0.0040	0.0042	0.0041
12.00-13.00 น.	0.0042	0.0038	0.0040	0.0040	0.0044	0.0043	0.0039
13.00-14.00 น.	0.0037	0.0034	0.0039	0.0039	0.0046	0.0040	0.0035
14.00-15.00 น.	0.0034	0.0040	0.0044	0.0038	0.0042	0.0047	0.0045
15.00-16.00 น.	0.0040	0.0036	0.0041	0.0041	0.0041	0.0043	0.0038
16.00-17.00 น	0.0038	0.0035	0.0041	0.0041	0.0044	0.0046	0.0044
17.00-18.00 น.	0.0042	0.0034	0.0037	0.0037	0.0045	0.0042	0.0043
18.00-19.00 น.	0.0039	0.0035	0.0034	0.0041	0.0041	0.0040	0.0040
19.00-20.00 น.	0.0043	0.0035	0.0031	0.0041	0.0045	0.0041	0.0039
20.00-21.00 น.	0.0035	0.0033	0.0032	0.0044	0.0047	0.0036	0.0032
21.00-22.00 น.	0.0040	0.0027	0.0026	0.0043	0.0044	0.0030	0.0027
22.00-23.00 น.	0.0032	0.0029	0.0030	0.0038	0.0032	0.0033	0.0032
23.00-00.00 น.	0.0031	0.0030	0.0027	0.0033	0.0030	0.0034	0.0038
00.00-01.00 น.	0.0021	0.0027	0.0032	0.0032	0.0033	0.0036	0.0045
01.00-02.00 น.	0.0032	0.0029	0.0031	0.0030	0.0032	0.0031	0.0040
02.00-03.00 น.	0.0031	0.0031	0.0029	0.0031	0.0030	0.0029	0.0044
03.00-04.00 น.	0.0030	0.0030	0.0028	0.0030	0.0027	0.0034	0.0042
04.00-05.00 น.	0.0035	0.0032	0.0027	0.0029	0.0028	0.0029	0.0044
05.00-06.00 น.	0.0040	0.0030	0.0034	0.0028	0.0032	0.0032	0.0043
06.00-07.00 น.	0.0039	0.0035	0.0034	0.0033	0.0040	0.0040	0.0044
07.00-08.00 น.	0.0041	0.0034	0.0034	0.0029	0.0043	0.0048	0.0042
ค่าต่ำสุด	**0.0021**	**0.0027**	**0.0026**	**0.0028**	**0.0027**	**0.0029**	**0.0027**
ค่าสูงสุด	**0.0044**	**0.0040**	**0.0044**	**0.0045**	**0.0047**	**0.0048**	**0.0045**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.30**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงโจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงโจรักษ์

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A2 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0705885E 1451387N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43C/43C-0611116459
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0037	0.0039	0.0041	0.0046	0.0040	0.0040	0.0046
09.00-10.00 น.	0.0032	0.0040	0.0038	0.0044	0.0045	0.0042	0.0045
10.00-11.00 น.	0.0038	0.0039	0.0041	0.0042	0.0048	0.0044	0.0041
11.00-12.00 น.	0.0032	0.0041	0.0040	0.0041	0.0039	0.0041	0.0044
12.00-13.00 น.	0.0035	0.0041	0.0046	0.0037	0.0040	0.0042	0.0041
13.00-14.00 น.	0.0040	0.0041	0.0045	0.0039	0.0039	0.0047	0.0049
14.00-15.00 น.	0.0033	0.0039	0.0047	0.0039	0.0045	0.0048	0.0047
15.00-16.00 น.	0.0039	0.0040	0.0045	0.0038	0.0049	0.0047	0.0041
16.00-17.00 น	0.0034	0.0040	0.0042	0.0039	0.0045	0.0046	0.0046
17.00-18.00 น.	0.0040	0.0039	0.0041	0.0040	0.0045	0.0048	0.0048
18.00-19.00 น.	0.0038	0.0038	0.0042	0.0041	0.0039	0.0043	0.0049
19.00-20.00 น.	0.0035	0.0039	0.0042	0.0038	0.0035	0.0046	0.0048
20.00-21.00 น.	0.0028	0.0026	0.0040	0.0037	0.0031	0.0041	0.0041
21.00-22.00 น.	0.0029	0.0026	0.0039	0.0026	0.0027	0.0033	0.0040
22.00-23.00 น.	0.0025	0.0034	0.0026	0.0023	0.0030	0.0032	0.0038
23.00-00.00 น.	0.0024	0.0035	0.0024	0.0026	0.0033	0.0047	0.0028
00.00-01.00 น.	0.0028	0.0041	0.0031	0.0024	0.0038	0.0042	0.0026
01.00-02.00 น.	0.0025	0.0041	0.0031	0.0023	0.0039	0.0038	0.0025
02.00-03.00 น.	0.0030	0.0040	0.0024	0.0025	0.0037	0.0030	0.0026
03.00-04.00 น.	0.0030	0.0037	0.0033	0.0030	0.0039	0.0031	0.0029
04.00-05.00 น.	0.0028	0.0037	0.0027	0.0031	0.0040	0.0027	0.0028
05.00-06.00 น.	0.0029	0.0034	0.0041	0.0033	0.0038	0.0027	0.0023
06.00-07.00 น.	0.0040	0.0034	0.0045	0.0038	0.0031	0.0027	0.0042
07.00-08.00 น.	0.0038	0.0043	0.0049	0.0044	0.0046	0.0044	0.0047
ค่าต่ำสุด	**0.0024**	**0.0026**	**0.0024**	**0.0023**	**0.0027**	**0.0027**	**0.0023**
ค่าสูงสุด	**0.0040**	**0.0043**	**0.0049**	**0.0046**	**0.0049**	**0.0048**	**0.0049**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.30**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายทศพร ธนะพิรุหห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A3 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706537E 1449384N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43C/43TLC-78567-389
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0045	0.0039	0.0036	0.0036	0.0036	0.0037	0.0037
09.00-10.00 น.	0.0042	0.0043	0.0041	0.0041	0.0041	0.0043	0.0040
10.00-11.00 น.	0.0038	0.0040	0.0041	0.0038	0.0042	0.0038	0.0037
11.00-12.00 น.	0.0042	0.0041	0.0041	0.0041	0.0040	0.0042	0.0045
12.00-13.00 น.	0.0047	0.0042	0.0041	0.0042	0.0049	0.0041	0.0042
13.00-14.00 น.	0.0041	0.0046	0.0042	0.0042	0.0045	0.0041	0.0041
14.00-15.00 น.	0.0038	0.0035	0.0042	0.0042	0.0048	0.0041	0.0044
15.00-16.00 น.	0.0041	0.0042	0.0040	0.0046	0.0043	0.0042	0.0040
16.00-17.00 น	0.0041	0.0041	0.0041	0.0043	0.0043	0.0046	0.0043
17.00-18.00 น.	0.0039	0.0039	0.0038	0.0042	0.0046	0.0041	0.0042
18.00-19.00 น.	0.0034	0.0039	0.0039	0.0041	0.0037	0.0042	0.0038
19.00-20.00 น.	0.0033	0.0035	0.0042	0.0041	0.0045	0.0043	0.0035
20.00-21.00 น.	0.0037	0.0030	0.0038	0.0038	0.0040	0.0043	0.0038
21.00-22.00 น.	0.0035	0.0027	0.0032	0.0038	0.0037	0.0040	0.0029
22.00-23.00 น.	0.0029	0.0030	0.0030	0.0035	0.0031	0.0030	0.0030
23.00-00.00 น.	0.0030	0.0028	0.0031	0.0036	0.0028	0.0032	0.0025
00.00-01.00 น.	0.0027	0.0033	0.0029	0.0029	0.0033	0.0033	0.0028
01.00-02.00 น.	0.0029	0.0030	0.0026	0.0031	0.0034	0.0029	0.0030
02.00-03.00 น.	0.0032	0.0030	0.0030	0.0033	0.0035	0.0034	0.0035
03.00-04.00 น.	0.0030	0.0031	0.0029	0.0031	0.0029	0.0030	0.0036
04.00-05.00 น.	0.0028	0.0033	0.0026	0.0033	0.0033	0.0031	0.0034
05.00-06.00 น.	0.0030	0.0036	0.0029	0.0032	0.0031	0.0035	0.0033
06.00-07.00 น.	0.0032	0.0034	0.0034	0.0031	0.0033	0.0038	0.0036
07.00-08.00 น.	0.0038	0.0035	0.0038	0.0033	0.0039	0.0041	0.0039
ค่าต่ำสุด	**0.0027**	**0.0027**	**0.0026**	**0.0029**	**0.0028**	**0.0029**	**0.0025**
ค่าสูงสุด	**0.0047**	**0.0046**	**0.0042**	**0.0046**	**0.0049**	**0.0046**	**0.0045**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.30**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายทศพร ธนะพิรุหห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A4 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706813E 1451163N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i/1182920016
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0042	0.0048	0.0043	0.0049	0.0049	0.0043	0.0045
09.00-10.00 น.	0.0050	0.0048	0.0044	0.0051	0.0049	0.0040	0.0052
10.00-11.00 น.	0.0045	0.0047	0.0042	0.0046	0.0051	0.0045	0.0045
11.00-12.00 น.	0.0041	0.0049	0.0042	0.0048	0.0051	0.0044	0.0046
12.00-13.00 น.	0.0045	0.0047	0.0042	0.0048	0.0047	0.0043	0.0043
13.00-14.00 น.	0.0044	0.0049	0.0043	0.0048	0.0049	0.0046	0.0049
14.00-15.00 น.	0.0043	0.0049	0.0043	0.0047	0.0046	0.0041	0.0046
15.00-16.00 น.	0.0044	0.0051	0.0040	0.0047	0.0047	0.0040	0.0043
16.00-17.00 น	0.0041	0.0048	0.0042	0.0049	0.0052	0.0046	0.0041
17.00-18.00 น.	0.0048	0.0050	0.0041	0.0047	0.0051	0.0043	0.0041
18.00-19.00 น.	0.0042	0.0049	0.0044	0.0047	0.0043	0.0041	0.0043
19.00-20.00 น.	0.0041	0.0047	0.0044	0.0045	0.0044	0.0044	0.0042
20.00-21.00 น.	0.0042	0.0047	0.0045	0.0040	0.0041	0.0041	0.0044
21.00-22.00 น.	0.0040	0.0045	0.0034	0.0040	0.0041	0.0040	0.0042
22.00-23.00 น.	0.0039	0.0045	0.0033	0.0041	0.0040	0.0039	0.0037
23.00-00.00 น.	0.0041	0.0045	0.0032	0.0038	0.0037	0.0040	0.0032
00.00-01.00 น.	0.0030	0.0044	0.0031	0.0038	0.0032	0.0039	0.0030
01.00-02.00 น.	0.0031	0.0044	0.0032	0.0040	0.0031	0.0037	0.0034
02.00-03.00 น.	0.0039	0.0040	0.0030	0.0041	0.0040	0.0037	0.0038
03.00-04.00 น.	0.0038	0.0039	0.0031	0.0038	0.0037	0.0040	0.0029
04.00-05.00 น.	0.0039	0.0040	0.0031	0.0040	0.0039	0.0037	0.0031
05.00-06.00 น.	0.0040	0.0039	0.0041	0.0042	0.0042	0.0040	0.0032
06.00-07.00 น.	0.0041	0.0042	0.0045	0.0045	0.0041	0.0040	0.0041
07.00-08.00 น.	0.0045	0.0042	0.0049	0.0047	0.0044	0.0042	0.0049
ค่าต่ำสุด	**0.0030**	**0.0039**	**0.0030**	**0.0038**	**0.0031**	**0.0037**	**0.0029**
ค่าสูงสุด	**0.0050**	**0.0051**	**0.0049**	**0.0051**	**0.0052**	**0.0046**	**0.0052**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.30**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายทศพร ธนะพิรุหห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-19 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A5 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706809E 1450291N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43C/43C-76465-383
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0045	0.0042	0.0052	0.0042	0.0053	0.0045	0.0044
09.00-10.00 น.	0.0042	0.0044	0.0045	0.0042	0.0048	0.0047	0.0048
10.00-11.00 น.	0.0041	0.0044	0.0044	0.0053	0.0039	0.0043	0.0044
11.00-12.00 น.	0.0044	0.0047	0.0043	0.0045	0.0046	0.0050	0.0042
12.00-13.00 น.	0.0045	0.0042	0.0046	0.0050	0.0047	0.0051	0.0051
13.00-14.00 น.	0.0044	0.0044	0.0040	0.0044	0.0042	0.0051	0.0043
14.00-15.00 น.	0.0052	0.0040	0.0052	0.0052	0.0049	0.0046	0.0046
15.00-16.00 น.	0.0051	0.0044	0.0047	0.0044	0.0043	0.0042	0.0051
16.00-17.00 น	0.0045	0.0042	0.0047	0.0036	0.0045	0.0041	0.0043
17.00-18.00 น.	0.0047	0.0042	0.0042	0.0044	0.0050	0.0048	0.0041
18.00-19.00 น.	0.0050	0.0040	0.0051	0.0045	0.0046	0.0042	0.0045
19.00-20.00 น.	0.0042	0.0046	0.0043	0.0047	0.0040	0.0045	0.0048
20.00-21.00 น.	0.0046	0.0045	0.0041	0.0037	0.0045	0.0045	0.0043
21.00-22.00 น.	0.0039	0.0047	0.0046	0.0040	0.0046	0.0039	0.0036
22.00-23.00 น.	0.0034	0.0046	0.0041	0.0042	0.0039	0.0046	0.0039
23.00-00.00 น.	0.0039	0.0038	0.0035	0.0039	0.0032	0.0050	0.0037
00.00-01.00 น.	0.0032	0.0030	0.0039	0.0030	0.0035	0.0046	0.0030
01.00-02.00 น.	0.0032	0.0037	0.0036	0.0040	0.0033	0.0043	0.0039
02.00-03.00 น.	0.0040	0.0034	0.0033	0.0032	0.0030	0.0040	0.0038
03.00-04.00 น.	0.0041	0.0036	0.0032	0.0033	0.0039	0.0038	0.0042
04.00-05.00 น.	0.0043	0.0043	0.0036	0.0034	0.0040	0.0043	0.0039
05.00-06.00 น.	0.0042	0.0041	0.0038	0.0043	0.0038	0.0048	0.0043
06.00-07.00 น.	0.0053	0.0052	0.0040	0.0043	0.0041	0.0047	0.0046
07.00-08.00 น.	0.0047	0.0040	0.0038	0.0046	0.0036	0.0038	0.0047
ค่าต่ำสุด	**0.0032**	**0.0030**	**0.0032**	**0.0030**	**0.0030**	**0.0038**	**0.0030**
ค่าสูงสุด	**0.0053**	**0.0052**	**0.0052**	**0.0053**	**0.0053**	**0.0051**	**0.0051**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.30**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-20 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) **จัดทำรายงานโดย :** บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A1 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0708051E 1451212N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Electron รุ่น 42C/42C-0508011076

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0231	0.0153	0.0221	0.0184	0.0182	0.0171	0.0176
09.00-10.00 น.	0.0210	0.0168	0.0187	0.0186	0.0158	0.0173	0.0165
10.00-11.00 น.	0.0213	0.0183	0.0159	0.0172	0.0166	0.0162	0.0181
11.00-12.00 น.	0.0198	0.0212	0.0146	0.0178	0.0167	0.0160	0.0177
12.00-13.00 น.	0.0230	0.0204	0.0154	0.0186	0.0213	0.0175	0.0196
13.00-14.00 น.	0.0247	0.0223	0.0143	0.0205	0.0248	0.0155	0.0189
14.00-15.00 น.	0.0195	0.0200	0.0169	0.0182	0.0265	0.0181	0.0207
15.00-16.00 น.	0.0219	0.0192	0.0147	0.0187	0.0235	0.0173	0.0212
16.00-17.00 น	0.0182	0.0199	0.0201	0.0189	0.0197	0.0181	0.0194
17.00-18.00 น.	0.0253	0.0200	0.0178	0.0177	0.0181	0.0185	0.0209
18.00-19.00 น.	0.0233	0.0186	0.0185	0.0192	0.0193	0.0174	0.0205
19.00-20.00 น.	0.0181	0.0229	0.0165	0.0177	0.0126	0.0178	0.0177
20.00-21.00 น.	0.0161	0.0157	0.0163	0.0200	0.0157	0.0170	0.0175
21.00-22.00 น.	0.0189	0.0171	0.0142	0.0190	0.0178	0.0181	0.0177
22.00-23.00 น.	0.0187	0.0124	0.0152	0.0177	0.0175	0.0151	0.0128
23.00-00.00 น.	0.0219	0.0138	0.0123	0.0191	0.0181	0.0146	0.0158
00.00-01.00 น.	0.0174	0.0120	0.0127	0.0150	0.0154	0.0144	0.0154
01.00-02.00 น.	0.0194	0.0114	0.0107	0.0149	0.0160	0.0171	0.0189
02.00-03.00 น.	0.0164	0.0110	0.0115	0.0157	0.0168	0.0151	0.0167
03.00-04.00 น.	0.0177	0.0114	0.0105	0.0151	0.0154	0.0124	0.0155
04.00-05.00 น.	0.0200	0.0154	0.0119	0.0127	0.0225	0.0136	0.0163
05.00-06.00 น.	0.0191	0.0196	0.0135	0.0147	0.0203	0.0134	0.0181
06.00-07.00 น.	0.0222	0.0237	0.0177	0.0143	0.0159	0.0163	0.0191
07.00-08.00 น.	0.0248	0.0216	0.0185	0.0191	0.0172	0.0160	0.0201
ค่าต่ำสุด	**0.0161**	**0.0110**	**0.0105**	**0.0127**	**0.0126**	**0.0124**	**0.0128**
ค่าสูงสุด	**0.0253**	**0.0237**	**0.0221**	**0.0205**	**0.0265**	**0.0185**	**0.0212**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.17**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-21 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A2 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0705885E 1451387N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Fisher Scientific รุ่น 42C/0517512000
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0211	0.0221	0.0223	0.0246	0.0337	0.0146	0.0240
09.00-10.00 น.	0.0214	0.0228	0.0194	0.0244	0.0289	0.0103	0.0237
10.00-11.00 น.	0.0211	0.0236	0.0182	0.0245	0.0189	0.0075	0.0230
11.00-12.00 น.	0.0222	0.0225	0.0164	0.0249	0.0220	0.0074	0.0218
12.00-13.00 น.	0.0259	0.0244	0.0306	0.0213	0.0187	0.0075	0.0194
13.00-14.00 น.	0.0247	0.0233	0.0276	0.0191	0.0193	0.0086	0.0182
14.00-15.00 น.	0.0328	0.0222	0.0225	0.0137	0.0176	0.0090	0.0180
15.00-16.00 น.	0.0230	0.0234	0.0292	0.0143	0.0216	0.0104	0.0212
16.00-17.00 น	0.0266	0.0210	0.0220	0.0180	0.0255	0.0119	0.0189
17.00-18.00 น.	0.0229	0.0211	0.0308	0.0193	0.0224	0.0139	0.0203
18.00-19.00 น.	0.0235	0.0214	0.0185	0.0216	0.0242	0.0158	0.0187
19.00-20.00 น.	0.0193	0.0229	0.0169	0.0206	0.0252	0.0170	0.0154
20.00-21.00 น.	0.0167	0.0212	0.0186	0.0199	0.0266	0.0193	0.0142
21.00-22.00 น.	0.0183	0.0176	0.0177	0.0170	0.0238	0.0256	0.0139
22.00-23.00 น.	0.0172	0.0179	0.0175	0.0181	0.0229	0.0169	0.0148
23.00-00.00 น.	0.0147	0.0192	0.0172	0.0175	0.0224	0.0183	0.0149
00.00-01.00 น.	0.0135	0.0193	0.0158	0.0190	0.0186	0.0208	0.0147
01.00-02.00 น.	0.0139	0.0172	0.0157	0.0191	0.0223	0.0189	0.0174
02.00-03.00 น.	0.0172	0.0168	0.0177	0.0133	0.0240	0.0218	0.0171
03.00-04.00 น.	0.0171	0.0136	0.0195	0.0097	0.0167	0.0195	0.0181
04.00-05.00 น.	0.0183	0.0197	0.0174	0.0145	0.0241	0.0187	0.0201
05.00-06.00 น.	0.0179	0.0190	0.0214	0.0186	0.0105	0.0166	0.0202
06.00-07.00 น.	0.0187	0.0205	0.0216	0.0321	0.0153	0.0143	0.0257
07.00-08.00 น.	0.0262	0.0197	0.0259	0.0252	0.0161	0.0223	0.0242
ค่าต่ำสุด	**0.0135**	**0.0136**	**0.0157**	**0.0097**	**0.0105**	**0.0074**	**0.0139**
ค่าสูงสุด	**0.0328**	**0.0244**	**0.0308**	**0.0321**	**0.0337**	**0.0256**	**0.0257**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.17**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่างบันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-22 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A3 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706537E 1449384N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Electron รุ่น 42C/0517512001
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0239	0.0258	0.0248	0.0246	0.0252	0.0338	0.0275
09.00-10.00 น.	0.0240	0.0253	0.0255	0.0254	0.0332	0.0269	0.0261
10.00-11.00 น.	0.0307	0.0260	0.0252	0.0236	0.0239	0.0302	0.0272
11.00-12.00 น.	0.0236	0.0246	0.0238	0.0243	0.0270	0.0292	0.0262
12.00-13.00 น.	0.0249	0.0231	0.0253	0.0247	0.0306	0.0267	0.0256
13.00-14.00 น.	0.0243	0.0245	0.0255	0.0256	0.0305	0.0302	0.0245
14.00-15.00 น.	0.0252	0.0251	0.0332	0.0265	0.0269	0.0324	0.0251
15.00-16.00 น.	0.0248	0.0249	0.0305	0.0247	0.0351	0.0259	0.0255
16.00-17.00 น	0.0245	0.0255	0.0282	0.0248	0.0297	0.0267	0.0257
17.00-18.00 น.	0.0244	0.0260	0.0238	0.0226	0.0335	0.0266	0.0255
18.00-19.00 น.	0.0252	0.0232	0.0247	0.0240	0.0293	0.0250	0.0233
19.00-20.00 น.	0.0232	0.0212	0.0208	0.0196	0.0240	0.0258	0.0188
20.00-21.00 น.	0.0202	0.0195	0.0199	0.0191	0.0234	0.0206	0.0189
21.00-22.00 น.	0.0180	0.0186	0.0164	0.0170	0.0180	0.0190	0.0190
22.00-23.00 น.	0.0172	0.0174	0.0167	0.0180	0.0150	0.0162	0.0163
23.00-00.00 น.	0.0159	0.0153	0.0174	0.0190	0.0179	0.0148	0.0165
00.00-01.00 น.	0.0151	0.0155	0.0177	0.0164	0.0194	0.0203	0.0165
01.00-02.00 น.	0.0163	0.0147	0.0170	0.0173	0.0159	0.0183	0.0161
02.00-03.00 น.	0.0161	0.0158	0.0137	0.0137	0.0193	0.0195	0.0151
03.00-04.00 น.	0.0174	0.0181	0.0183	0.0173	0.0196	0.0156	0.0176
04.00-05.00 น.	0.0186	0.0181	0.0176	0.0176	0.0182	0.0175	0.0183
05.00-06.00 น.	0.0233	0.0187	0.0200	0.0208	0.0202	0.0210	0.0187
06.00-07.00 น.	0.0225	0.0225	0.0233	0.0270	0.0239	0.0225	0.0244
07.00-08.00 น.	0.0232	0.0260	0.0248	0.0266	0.0265	0.0265	0.0253
ค่าต่ำสุด	**0.0151**	**0.0147**	**0.0137**	**0.0137**	**0.0150**	**0.0148**	**0.0151**
ค่าสูงสุด	**0.0307**	**0.0260**	**0.0332**	**0.0270**	**0.0351**	**0.0338**	**0.0275**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.17**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A4 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706813E 1451163N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i/CM08130002
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0123	0.0113	0.0156	0.0140	0.0232	0.0146	0.0157
09.00-10.00 น.	0.0177	0.0127	0.0193	0.0124	0.0217	0.0185	0.0161
10.00-11.00 น.	0.0133	0.0118	0.0169	0.0118	0.0225	0.0206	0.0129
11.00-12.00 น.	0.0124	0.0119	0.0170	0.0146	0.0182	0.0192	0.0160
12.00-13.00 น.	0.0137	0.0105	0.0168	0.0174	0.0206	0.0250	0.0170
13.00-14.00 น.	0.0163	0.0095	0.0154	0.0164	0.0189	0.0228	0.0187
14.00-15.00 น.	0.0196	0.0100	0.0145	0.0167	0.0206	0.0217	0.0216
15.00-16.00 น.	0.0077	0.0106	0.0157	0.0175	0.0193	0.0167	0.0203
16.00-17.00 น	0.0129	0.0107	0.0147	0.0193	0.0151	0.0180	0.0168
17.00-18.00 น.	0.0130	0.0130	0.0180	0.0222	0.0154	0.0162	0.0130
18.00-19.00 น.	0.0131	0.0129	0.0181	0.0210	0.0164	0.0154	0.0166
19.00-20.00 น.	0.0159	0.0130	0.0172	0.0215	0.0161	0.0118	0.0190
20.00-21.00 น.	0.0122	0.0177	0.0198	0.0231	0.0177	0.0150	0.0170
21.00-22.00 น.	0.0147	0.0187	0.0182	0.0239	0.0186	0.0143	0.0197
22.00-23.00 น.	0.0183	0.0208	0.0178	0.0186	0.0178	0.0152	0.0180
23.00-00.00 น.	0.0136	0.0208	0.0169	0.0229	0.0222	0.0163	0.0191
00.00-01.00 น.	0.0099	0.0223	0.0184	0.0236	0.0184	0.0154	0.0205
01.00-02.00 น.	0.0167	0.0246	0.0163	0.0232	0.0150	0.0165	0.0176
02.00-03.00 น.	0.0107	0.0254	0.0174	0.0233	0.0124	0.0136	0.0196
03.00-04.00 น.	0.0162	0.0237	0.0170	0.0220	0.0140	0.0154	0.0170
04.00-05.00 น.	0.0135	0.0192	0.0175	0.0254	0.0120	0.0161	0.0221
05.00-06.00 น.	0.0173	0.0186	0.0176	0.0258	0.0119	0.0163	0.0200
06.00-07.00 น.	0.0122	0.0154	0.0169	0.0267	0.0124	0.0178	0.0208
07.00-08.00 น.	0.0122	0.0168	0.0155	0.0254	0.0128	0.0197	0.0212
ค่าต่ำสุด	**0.0077**	**0.0095**	**0.0145**	**0.0118**	**0.0119**	**0.0118**	**0.0129**
ค่าสูงสุด	**0.0196**	**0.0254**	**0.0198**	**0.0267**	**0.0232**	**0.0250**	**0.0221**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.17**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

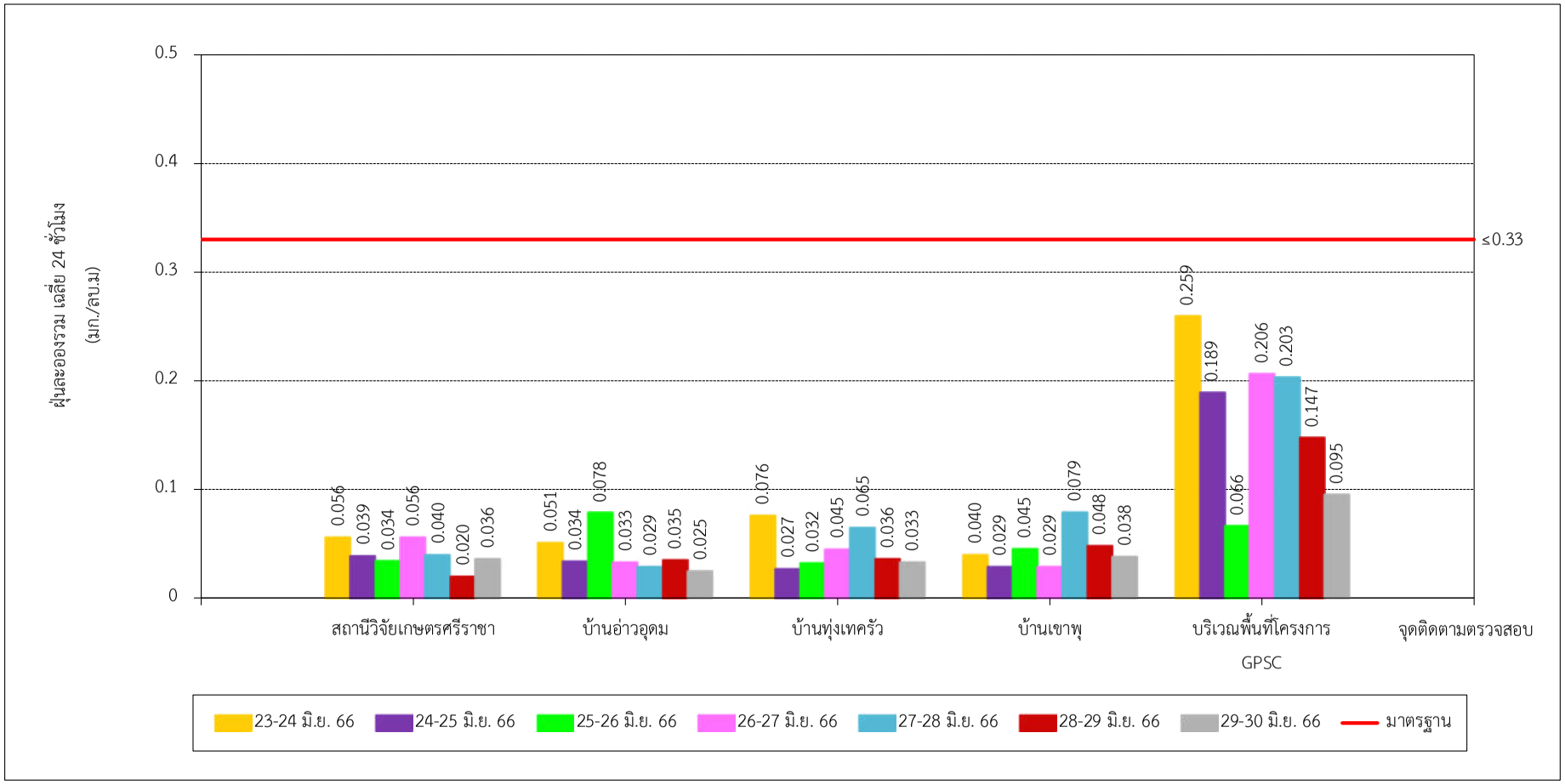
ตารางที่ 3-24 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A5 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706809E 1450291N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i/CM19050149
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0143262/2015PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564 **วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) :** 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

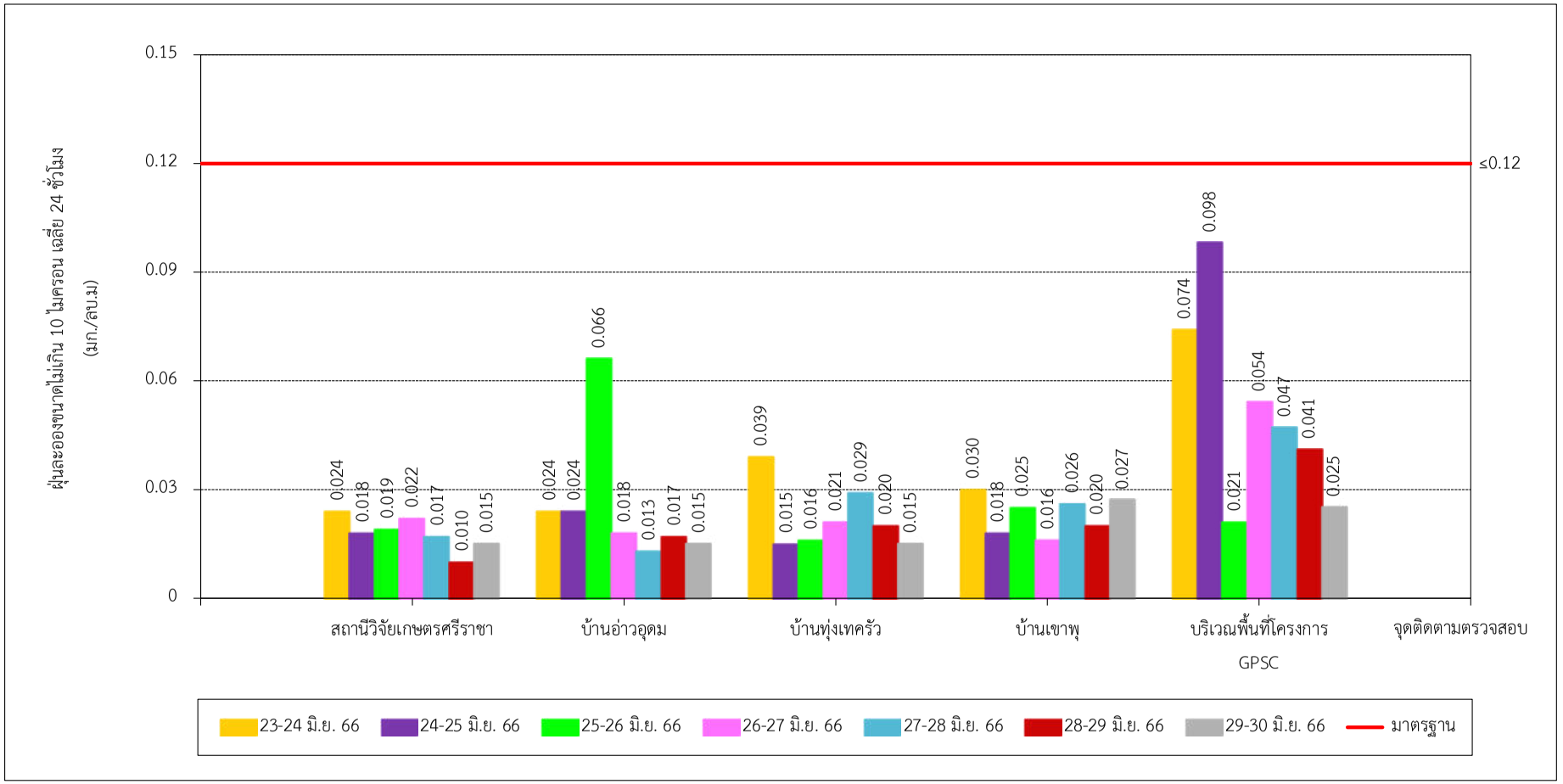
เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	23-24 มิ.ย. 66	24-25 มิ.ย. 66	25-26 มิ.ย. 66	26-27 มิ.ย. 66	27-28 มิ.ย. 66	28-29 มิ.ย. 66	29-30 มิ.ย. 66
08.00-09.00 น.	0.0242	0.0203	0.0162	0.0218	0.0219	0.0241	0.0263
09.00-10.00 น.	0.0240	0.0237	0.0168	0.0224	0.0231	0.0235	0.0337
10.00-11.00 น.	0.0267	0.0310	0.0220	0.0253	0.0222	0.0250	0.0310
11.00-12.00 น.	0.0240	0.0340	0.0227	0.0244	0.0237	0.0232	0.0256
12.00-13.00 น.	0.0343	0.0256	0.0196	0.0348	0.0252	0.0255	0.0334
13.00-14.00 น.	0.0244	0.0243	0.0214	0.0253	0.0322	0.0247	0.0235
14.00-15.00 น.	0.0257	0.0259	0.0233	0.0249	0.0337	0.0232	0.0246
15.00-16.00 น.	0.0229	0.0236	0.0239	0.0326	0.0221	0.0231	0.0238
16.00-17.00 น	0.0221	0.0234	0.0200	0.0248	0.0257	0.0245	0.0258
17.00-18.00 น.	0.0235	0.0236	0.0213	0.0249	0.0248	0.0266	0.0242
18.00-19.00 น.	0.0241	0.0258	0.0225	0.0220	0.0234	0.0221	0.0241
19.00-20.00 น.	0.0219	0.0238	0.0221	0.0218	0.0221	0.0215	0.0237
20.00-21.00 น.	0.0201	0.0244	0.0180	0.0219	0.0224	0.0206	0.0226
21.00-22.00 น.	0.0201	0.0238	0.0166	0.0219	0.0242	0.0197	0.0192
22.00-23.00 น.	0.0192	0.0165	0.0195	0.0204	0.0249	0.0188	0.0195
23.00-00.00 น.	0.0170	0.0154	0.0173	0.0185	0.0189	0.0206	0.0200
00.00-01.00 น.	0.0209	0.0164	0.0188	0.0217	0.0225	0.0218	0.0159
01.00-02.00 น.	0.0166	0.0179	0.0211	0.0205	0.0217	0.0231	0.0176
02.00-03.00 น.	0.0205	0.0150	0.0214	0.0204	0.0194	0.0183	0.0181
03.00-04.00 น.	0.0185	0.0190	0.0220	0.0203	0.0168	0.0197	0.0165
04.00-05.00 น.	0.0213	0.0164	0.0231	0.0225	0.0220	0.0196	0.0172
05.00-06.00 น.	0.0204	0.0172	0.0237	0.0160	0.0247	0.0221	0.0141
06.00-07.00 น.	0.0173	0.0155	0.0239	0.0201	0.0230	0.0232	0.0161
07.00-08.00 น.	0.0200	0.0181	0.0252	0.0199	0.0221	0.0238	0.0244
ค่าต่ำสุด	**0.0166**	**0.0150**	**0.0162**	**0.0160**	**0.0168**	**0.0183**	**0.0141**
ค่าสูงสุด	**0.0343**	**0.0340**	**0.0252**	**0.0348**	**0.0337**	**0.0266**	**0.0337**
มาตรฐาน [2/]	**≤0.17**						
หน่วย	**ส่วนในล้านส่วน**						

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

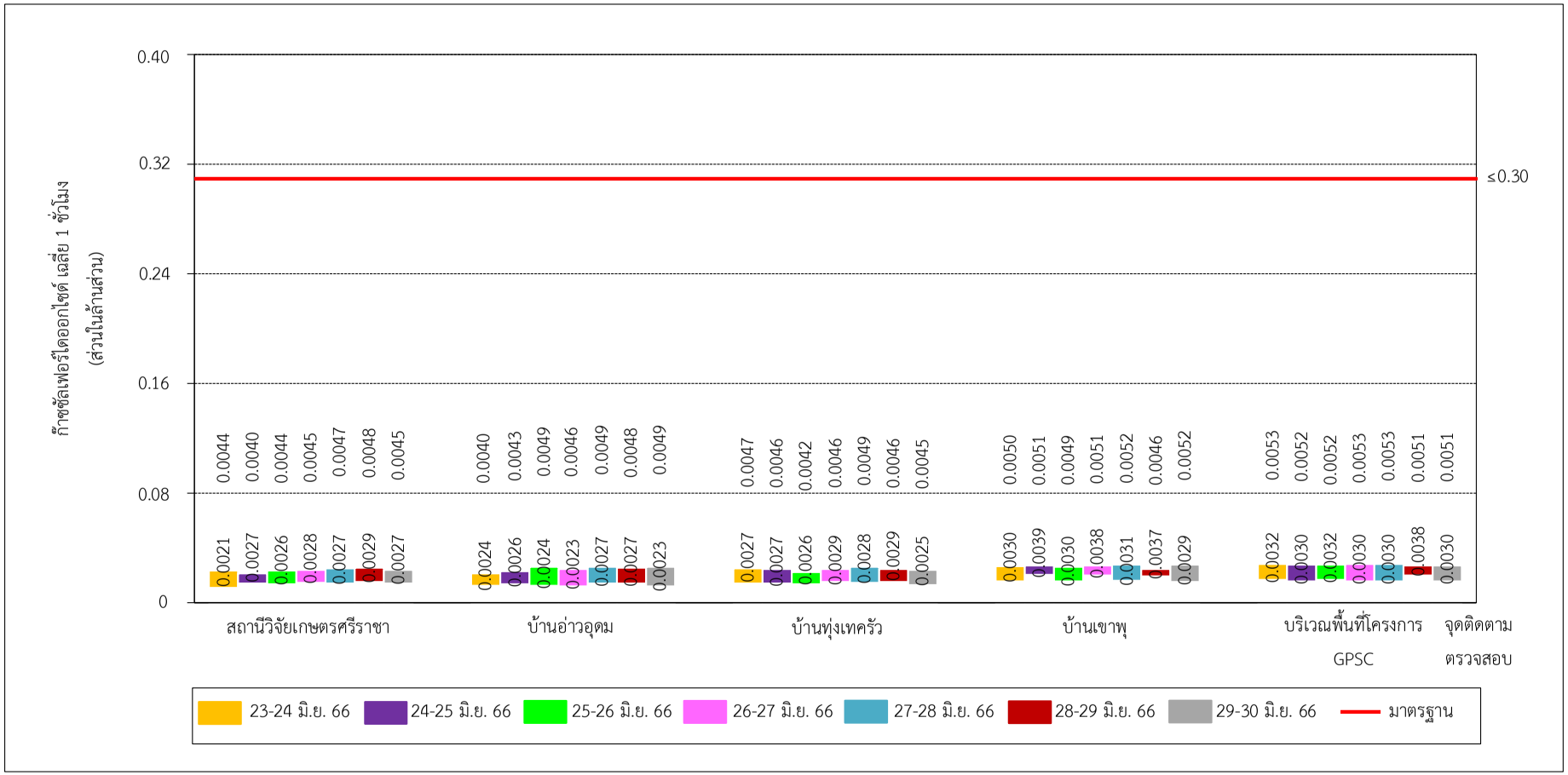
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์



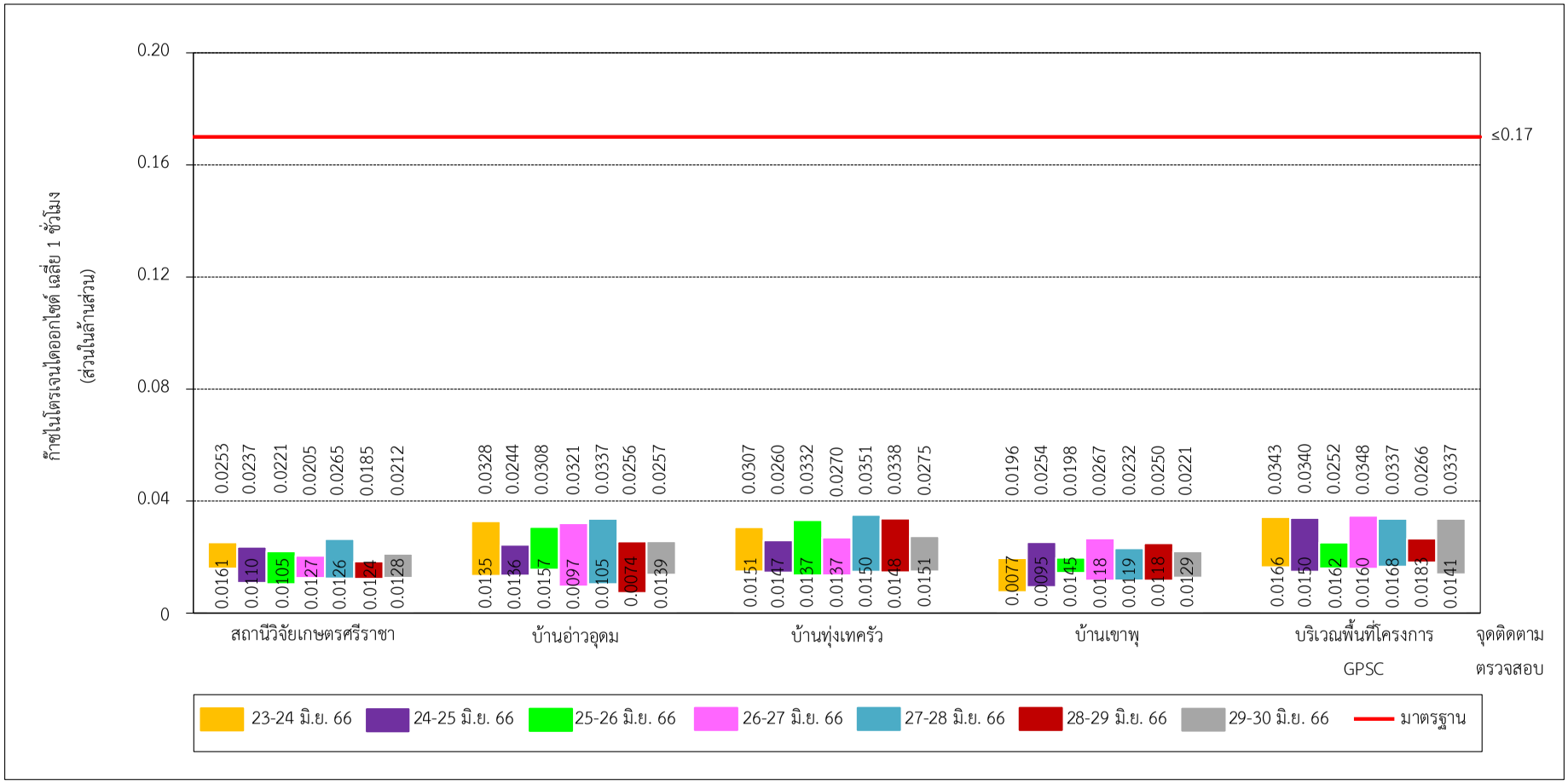
รูปที่ 3-1 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3-2 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566



รูปที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566



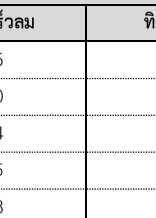
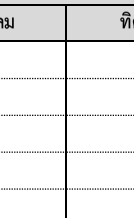
รูปที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3-25 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ													
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC													
	23-24 มิ.ย. 66		24-25 มิ.ย. 66		25-26 มิ.ย. 66		26-27 มิ.ย. 66		27-28 มิ.ย. 66		28-29 มิ.ย. 66		29-30 มิ.ย. 66	
	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม
08.00-09.00 น.	1.7	W	1.6	W	1.3	S	1.2	WSW	1.5	SW	1.2	W	1.1	W
09.00-10.00 น.	1.0	WNW	1.0	WNW	1.5	SW	1.3	SW	1.0	WSW	1.1	SSW	1.2	W
10.00-11.00 น.	1.3	S	1.4	SW	1.4	SSW	1.3	W	0.9	SW	1.4	SSW	1.3	WSW
11.00-12.00 น.	1.2	NW	1.5	SW	0.9	SW	1.5	WSW	1.1	NW	1.6	W	1.3	WSW
12.00-13.00 น.	1.1	WSW	0.8	WSW	1.0	NW	1.0	WSW	0.9	WSW	1.1	WSW	1.1	SW
13.00-14.00 น.	1.6	SW	0.8	WNW	1.5	WSW	1.4	W	0.9	S	1.0	SSW	1.1	WSW
14.00-15.00 น.	1.4	WSW	0.9	NW	1.2	WNW	1.7	SW	1.1	W	1.2	WSW	1.4	WSW
15.00-16.00 น.	1.5	WSW	1.3	SSW	1.7	SSW	1.7	SSW	1.6	W	1.2	SW	1.2	SW
16.00-17.00 น.	1.1	WSW	1.4	W	1.2	W	1.3	W	1.4	SW	1.2	SSW	1.2	SW
17.00-18.00 น.	0.9	NW	1.2	SSW	1.3	SSW	1.5	SSW	1.0	WSW	1.0	WSW	1.4	WSW
18.00-19.00 น.	0.9	SW	1.3	WSW	1.5	NW	0.8	SW	0.8	WNW	1.3	WNW	1.1	WSW
19.00-20.00 น.	1.4	SSW	1.3	S	0.8	SW	1.3	WNW	1.2	WNW	1.5	WSW	1.3	SW
20.00-21.00 น.	1.7	S	1.0	S	1.2	NW	1.5	S	1.6	NW	1.1	W	1.4	WSW
21.00-22.00 น.	1.7	W	1.6	NW	1.5	SW	1.2	W	0.8	WNW	1.3	WSW	1.5	WSW
22.00-23.00 น.	0.9	SW	0.9	WSW	1.6	WSW	1.7	SSW	0.8	W	1.2	WNW	1.4	WSW
23.00-00.00 น.	1.1	S	1.5	SW	1.1	NW	1.0	WNW	1.4	NW	1.5	WSW	1.3	WSW
00.00-01.00 น.	1.1	SSW	1.7	SW	1.3	W	1.2	S	1.5	WSW	1.2	WNW	1.0	SW
01.00-02.00 น.	0.8	WNW	1.4	WNW	0.8	NW	1.7	WSW	1.4	SSW	0.8	WSW	1.3	WNW
02.00-03.00 น.	1.4	WNW	1.0	W	1.2	NW	1.2	WSW	1.1	W	1.3	NW	1.5	SW
03.00-04.00 น.	0.8	SW	1.1	S	1.6	NW	0.8	WNW	1.2	SSW	1.5	WSW	1.2	W
04.00-05.00 น.	1.0	WSW	1.5	SSW	1.0	SW	1.1	SSW	1.2	WSW	1.5	SW	1.3	SW
05.00-06.00 น.	0.9	WSW	1.6	NW	1.4	SW	1.4	W	1.0	SW	1.1	WNW	1.2	WNW
06.00-07.00 น.	0.9	SW	1.2	WSW	1.1	WSW	1.0	SW	0.8	SW	1.3	SW	1.4	SSW
07.00-08.00 น.	1.1	SSW	1.1	S	0.8	WNW	1.3	SSW	1.5	WNW	1.0	W	1.6	SW
ค่าต่ำสุด	**0.8**	**-**	**0.8**	**-**	**0.8**	**-**	**0.8**	**-**	**0.8**	**-**	**0.8**	**-**	**1.0**	**-**
ค่าสูงสุด	**1.7**	**WSW**	**1.7**	**S, SW, WSW**	**1.7**	**NW**	**1.7**	**SSW, WSW, W**	**1.6**	**SW, WSW**	**1.6**	**WSW**	**1.6**	**WSW**
หน่วย	**เมตร/วินาที**	**-**	**เมตร/วินาที**	**-**	**เมตร/วินาที**	**-**	**เมตร/วินาที**	**-**	**เมตร/วินาที**	**-**	**เมตร/วินาที**	**-**	**เมตร/วินาที**	**-**
ผังลม WIND SPEED (m/s) ≥4.5, 3.6-4.5, 2.7-3.6, 1.8-2.7, 0.9-1.8, 0.3-0.9														
Calms	**0.00%**		**0.00%**		**0.00%**		**0.00%**		**0.00%**		**0.00%**		**0.00%**	

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-26 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) **จัดทำรายงานโดย :** บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด **ช่วงเวลาตรวจวัด :** ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** A5 **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706809E 1450291N

ทิศทางลม	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)							
	0.3-0.9	0.9-1.8	1.8-2.7	2.7-3.6	3.6-4.5	>=4.5	รวม	ร้อยละ
เหนือ (N)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันออก (ENE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออก (E)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันออก (ESE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSE)	0	0	0	0	0	0	0	0
ใต้ (S)	1	10	0	0	0	0	11	6.5
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSW)	0	21	0	0	0	0	21	12.5
ตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	9	26	0	0	0	0	35	20.8
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW)	5	36	0	0	0	0	41	24.5
ตะวันตก (W)	1	22	0	0	0	0	23	13.7
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันตก (WNW)	6	15	0	0	0	0	21	12.5
ตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)	3	13	0	0	0	0	16	9.5
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNW)	0	0	0	0	0	0	0	0
รวม	25	143	0	0	0	0	168	**100**
ลมสงบ (<0.3 เมตรต่อวินาที)							**0**	**0**
รวม							**168**	**100**

3.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ทางโครงการฯ ไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) เพราะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) สั่งการ reserve ระบบ ดังแสดงในตารางที่ 3-27 และตารางที่ 3-28 ซึ่งหากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 มีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบถัดไป

ตารางที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 1 (HRSG-1) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
วันที่ตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : -
ข้อมูลกระบวนการผลิต
- อัตราการผลิต : -

ข้อมูลเชื้อเพลิง
- ชนิดของเชื้อเพลง : -

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : -

ข้อมูลลักษณะของปล่อง
- ความสูงของปล่อง : -
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : -
- อุณหภูมิภายในปล่อง : -
- ร้อยละของออกซิเจน : -

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : -

ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : -
ร้อยละของความชื้น : -

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]																	
		ฝุ่นละอองรวม						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
		มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
- ปล่อง HRSG-1	ม.ค.-มิ.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
มาตรฐาน[2/]		-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
ข้อกำหนด EIA[3/]		-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)
[2/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547 กรณีโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
[3/] ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 วันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : -
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : -
ชื่อผู้วิเคราะห์ : -
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : -
เบอร์โทรศัพท์ : -

ตารางที่ 3-28 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 2 (HRSG-2) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
วันที่ตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : -
ข้อมูลกระบวนการผลิต
- อัตราการผลิต : -

ข้อมูลเชื้อเพลิง
- ชนิดของเชื้อเพลง : -

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : -

ข้อมูลลักษณะของปล่อง
- ความสูงของปล่อง : -
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : -
- อุณหภูมิภายในปล่อง : -
- ร้อยละของออกซิเจน : -

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : -

ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : -
ร้อยละของความชื้น : -

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]																	
		ฝุ่นละอองรวม						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
		มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	มก./ลบ.ม.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
- ปล่อง HRSG-2	ม.ค.-มิ.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown
มาตรฐาน[2/]		-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
ข้อกำหนด EIA[3/]		-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-

หมายเหตุ :
[1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)
[2/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547 กรณีโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
[3/] ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 วันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : -
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : -
ชื่อผู้วิเคราะห์ : -
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : -
เบอร์โทรศัพท์ : -

ตารางที่ 3-29 ข้อมูลทั่วไปในการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ปล่อง HRSG-1	ปล่อง HRSG-2
1. วันที่ติดตามตรวจสอบ	-	shutdown	shutdown
2. เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	-		
3. ความเร็วของอากาศในปล่อง	เมตร/วินาที		
4. อัตราการระบายของอากาศในปล่อง	ลบ.ม./ชม.		
5. อัตราการผลิต	เมกะวัตต์		
6. อุณหภูมิอากาศในปล่อง	องศาเซลเซียส		
7. ออกซิเจนที่เหลือจากการเผาไหม้	%		
8. คาร์บอนไดออกไซด์จากการเผาไหม้	%		
9. คาร์บอนมอนอกไซด์จากการเผาไหม้	%		
10. ความชื้นอากาศในปล่อง	%		
11. ความสูงของปล่อง	เมตร		
12. เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	เมตร		
13. ประเภทเชื้อเพลิง	-		

3.2.3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ริมรั้วโครงการ GPSC และบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540 สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-30 ถึงตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706543E 1449348N **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** N1

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0005398

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV35A/73249

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibation Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 **เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) :** 22-ACT-406

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน[1/]
	23-24 มิ.ย. 66			24-25 มิ.ย. 66			25-26 มิ.ย. 66			26-27 มิ.ย. 66			27-28 มิ.ย. 66			28-29 มิ.ย. 66			29-30 มิ.ย. 66			
	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	
07.00-08.00 น.	60.1	57.0	76.1	61.8	58.0	82.1	63.4	59.4	84.6	60.6	56.4	77.0	60.2	57.0	79.4	60.0	56.6	77.5	63.8	60.0	78.6	-
08.00-09.00 น.	61.5	58.1	79.4	62.9	59.8	83.4	61.9	58.3	80.5	63.2	59.6	83.5	61.9	58.1	80.5	62.9	59.3	81.3	62.3	58.9	78.3	-
09.00-10.00 น.	62.7	59.0	81.4	62.0	58.6	82.9	62.5	58.7	81.1	62.4	58.3	80.6	61.2	57.7	79.9	62.0	58.3	81.3	62.5	58.5	80.6	-
10.00-11.00 น.	63.2	60.0	79.7	63.1	59.9	80.9	60.6	57.2	79.5	61.0	57.8	76.7	58.9	55.1	76.7	62.1	58.2	82.7	61.9	58.2	81.0	-
11.00-12.00 น.	61.4	57.4	76.9	62.2	59.0	76.9	62.7	58.7	79.5	61.5	57.3	78.1	61.2	57.0	78.4	60.5	57.2	81.9	61.8	58.4	77.4	-
12.00-13.00 น.	62.5	58.7	80.7	60.5	56.5	77.0	63.6	60.3	81.8	59.9	56.5	79.8	61.0	56.9	79.1	61.8	57.7	78.7	59.9	56.7	76.1	-
13.00-14.00 น.	59.7	56.3	81.2	59.6	56.1	76.4	60.9	56.9	80.8	61.5	58.4	83.2	63.0	59.3	83.1	61.9	58.1	79.3	59.2	55.9	75.4	-
14.00-15.00 น.	59.8	56.4	77.4	60.6	56.6	81.7	60.7	57.5	78.6	60.7	57.1	79.2	59.6	56.1	78.1	60.8	56.8	79.7	63.3	59.7	82.2	-
15.00-16.00 น.	62.3	58.1	81.2	61.7	58.1	81.4	60.8	56.6	80.1	60.8	57.5	78.4	62.1	57.9	78.2	62.3	58.7	80.7	61.0	57.3	79.8	-
16.00-17.00 น.	63.2	59.0	79.1	61.1	57.5	78.7	61.7	58.2	77.9	60.8	56.8	77.1	59.7	56.4	76.4	62.0	58.9	83.3	62.2	58.4	79.5	-
17.00-18.00 น.	60.1	56.4	80.2	59.8	56.1	75.2	63.9	59.8	79.4	62.9	59.4	78.2	61.6	58.2	77.8	60.4	57.2	76.0	59.2	55.0	74.1	-
18.00-19.00 น.	63.2	60.1	83.4	61.7	58.3	81.4	61.4	57.7	81.8	62.9	59.7	79.9	62.1	58.6	81.5	59.9	56.0	79.5	63.4	60.2	82.9	-
19.00-20.00 น.	57.2	54.1	75.0	58.7	54.8	76.3	56.2	52.5	76.1	56.3	52.1	72.1	57.0	53.1	76.7	56.9	53.6	72.8	58.7	54.7	77.8	-
20.00-21.00 น.	58.0	53.9	73.2	58.2	55.1	78.3	58.7	54.8	77.5	58.8	54.8	75.8	58.7	55.6	76.0	57.8	54.4	75.5	58.1	54.0	74.5	-
21.00-22.00 น.	58.0	54.2	77.2	56.9	53.5	76.2	57.5	54.3	76.7	58.1	55.0	76.5	57.7	54.6	75.3	58.5	55.2	74.8	56.8	53.7	71.9	-
22.00-23.00 น.	53.8	50.0	75.3	54.2	51.0	74.5	54.3	50.8	71.2	54.0	50.5	72.3	51.6	47.6	67.8	53.8	49.9	71.5	52.5	48.7	74.2	-
23.00-00.00 น.	52.3	48.1	67.8	53.4	49.9	69.9	53.8	50.6	70.5	53.2	49.3	73.4	54.2	50.1	75.0	52.3	48.8	73.3	53.3	49.7	73.8	-
00.00-01.00 น.	53.1	48.9	71.3	55.1	51.9	76.0	54.7	51.5	71.1	53.4	49.4	71.4	52.3	48.4	68.1	53.3	49.5	72.9	54.4	50.7	69.4	-
01.00-02.00 น.	52.5	49.4	73.1	54.1	50.1	74.5	54.0	50.1	70.0	51.9	48.7	68.1	52.3	48.4	71.5	53.5	49.8	69.2	52.9	49.7	70.5	-
02.00-03.00 น.	54.4	50.9	71.9	53.8	49.9	70.8	54.0	50.3	72.5	53.7	49.8	72.8	54.0	50.7	69.5	52.1	48.3	72.9	53.6	50.2	68.8	-
03.00-04.00 น.	52.9	48.7	73.6	52.6	49.1	71.7	53.3	49.9	71.4	53.8	50.7	72.6	53.7	50.0	72.2	53.5	49.4	69.7	51.8	47.6	72.9	-
04.00-05.00 น.	53.7	50.0	69.4	52.0	48.9	73.5	52.6	48.8	72.3	54.3	51.0	74.8	52.8	49.3	72.3	52.8	49.4	72.3	52.4	48.8	73.3	-
05.00-06.00 น.	58.2	54.3	75.9	56.8	53.5	76.6	56.1	52.4	76.6	56.2	52.0	73.8	56.7	53.4	72.2	58.1	54.6	78.1	57.3	53.6	74.9	-
06.00-07.00 น.	62.2	58.4	80.8	62.3	59.2	80.4	61.4	57.2	77.6	61.6	57.7	79.4	61.7	57.8	81.3	62.3	58.6	79.5	61.2	57.2	81.0	-
$L_{Aeq\ 24\ hours}$	60.0			59.8			60.2			59.8			59.4			59.7			60.0			≤70
L_{Adn}	63.9			63.8			63.7			63.5			63.3			63.7			63.5			-
ค่าสูงสุดของ L_{Amax}	83.4			83.4			84.6			83.5			83.1			83.3			82.9			≤115
L_{A90}	48.1-60.1			48.9-59.9			48.8-60.3			48.7-59.7			47.6-59.3			48.3-59.3			47.6-60.2			-

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุงษ์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการ GPSC **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0706826E 1450232N **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** N2

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0005400

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV35A/73249

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibation Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 **เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) :** 22-ACT-406

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน[1/]
	23-24 มิ.ย. 66			24-25 มิ.ย. 66			25-26 มิ.ย. 66			26-27 มิ.ย. 66			27-28 มิ.ย. 66			28-29 มิ.ย. 66			29-30 มิ.ย. 66			
	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	
07.00-08.00 น.	61.3	60.0	78.1	61.3	59.8	77.6	63.5	61.8	80.1	63.0	61.6	80.4	62.5	61.2	80.8	61.1	60.2	78.2	61.7	60.6	79.5	-
08.00-09.00 น.	60.0	58.6	76.5	60.9	59.4	79.0	63.2	62.1	81.6	63.4	61.9	80.7	61.8	60.2	79.1	63.3	61.9	78.9	63.8	62.6	80.0	-
09.00-10.00 น.	61.2	59.7	79.4	63.3	61.9	80.7	63.1	61.6	80.2	63.4	62.0	79.9	63.3	62.1	80.9	62.1	61.0	78.5	62.6	60.9	80.3	-
10.00-11.00 น.	62.2	60.5	80.0	63.7	62.7	81.4	61.1	59.5	77.2	64.0	63.0	80.7	61.8	60.9	78.3	61.8	60.7	79.2	62.6	61.7	80.0	-
11.00-12.00 น.	62.7	61.2	80.3	61.6	60.0	79.3	63.8	62.1	81.2	61.5	59.8	78.4	64.0	63.0	80.4	61.9	60.5	79.1	63.1	61.6	80.8	-
12.00-13.00 น.	61.9	60.5	77.6	63.5	62.5	79.5	62.1	60.5	79.8	63.5	61.9	81.0	63.5	62.5	78.4	62.8	61.8	81.2	62.9	61.5	80.2	-
13.00-14.00 น.	62.0	61.0	78.4	62.9	61.3	81.2	63.3	62.1	80.3	64.2	62.7	80.4	62.2	61.1	79.1	63.3	61.9	79.7	61.4	59.9	77.1	-
14.00-15.00 น.	63.2	61.7	80.4	62.3	61.2	79.0	61.6	60.5	78.0	63.4	61.7	80.1	64.2	62.8	80.2	63.9	62.4	81.4	63.1	61.4	81.3	-
15.00-16.00 น.	62.3	60.9	78.8	62.2	61.0	78.5	62.5	61.1	81.2	61.9	60.3	78.8	63.6	62.4	80.1	63.5	62.5	79.5	61.5	60.2	79.6	-
16.00-17.00 น.	63.7	62.3	80.1	62.8	61.9	80.8	62.6	61.7	80.3	62.0	61.0	78.9	62.9	61.9	79.5	63.1	61.6	80.7	63.1	61.9	78.7	-
17.00-18.00 น.	61.8	60.2	78.2	62.9	61.4	79.4	63.7	62.2	80.8	61.7	60.6	79.7	62.0	60.9	79.0	60.8	59.8	76.3	61.8	60.9	79.3	-
18.00-19.00 น.	63.1	62.1	79.5	63.4	62.1	80.2	61.0	59.5	78.1	61.5	60.2	78.5	63.9	62.3	81.7	64.1	62.4	82.5	63.7	62.1	81.4	-
19.00-20.00 น.	61.7	60.2	78.7	59.4	58.3	78.0	59.8	58.6	78.3	59.3	57.8	76.6	60.8	59.9	78.2	60.7	59.0	78.1	61.3	60.0	78.7	-
20.00-21.00 น.	60.8	59.7	77.5	60.0	58.3	76.5	61.6	60.6	79.4	60.3	58.7	78.0	61.2	59.7	78.6	60.2	58.5	76.3	59.8	58.7	77.1	-
21.00-22.00 น.	60.2	59.1	78.1	59.8	58.6	75.6	60.9	59.7	78.6	61.4	60.3	79.9	61.1	60.1	77.0	59.4	58.4	77.5	60.2	58.7	76.7	-
22.00-23.00 น.	57.4	56.5	75.0	57.5	56.2	74.0	58.4	57.2	76.6	58.1	56.4	74.7	56.7	55.8	74.8	59.3	58.0	77.1	59.6	58.6	76.7	-
23.00-00.00 น.	59.1	57.7	76.4	57.2	55.5	75.4	57.4	55.8	75.2	58.7	57.7	75.9	59.0	57.8	77.2	59.4	58.4	75.8	60.0	58.9	76.6	-
00.00-01.00 น.	59.1	57.9	77.2	58.6	57.6	75.7	58.0	56.5	74.9	59.1	57.5	75.4	58.7	57.5	76.6	59.0	57.7	75.9	57.5	56.0	74.5	-
01.00-02.00 น.	57.4	56.1	74.0	59.1	57.9	75.8	56.8	55.3	72.8	56.9	55.2	75.1	57.2	55.7	72.3	59.2	57.7	77.3	57.6	56.2	74.5	-
02.00-03.00 น.	59.5	58.5	75.6	58.8	57.5	75.7	58.2	56.5	74.2	56.9	55.2	74.9	59.6	58.3	76.2	59.1	57.8	76.6	57.4	56.0	74.1	-
03.00-04.00 น.	57.7	56.5	73.9	59.1	58.0	76.3	57.1	55.7	74.0	59.3	58.2	78.1	57.4	56.4	74.1	58.4	56.8	77.0	57.1	55.7	73.1	-
04.00-05.00 น.	59.3	57.6	75.2	57.2	55.8	74.8	57.1	55.5	74.4	59.7	58.8	77.9	59.2	58.1	76.9	57.3	55.7	74.3	58.6	57.5	75.2	-
05.00-06.00 น.	61.8	60.3	77.9	60.8	59.3	77.3	59.6	58.5	75.7	59.4	57.9	76.4	61.2	60.2	79.1	61.2	60.0	77.6	59.2	58.2	74.9	-
06.00-07.00 น.	63.0	61.7	78.8	63.0	62.1	80.7	62.8	61.4	81.0	63.4	62.2	79.9	63.4	62.5	79.7	62.1	61.1	79.1	62.4	60.8	79.5	-
$L_{Aeq\ 24\ hours}$	61.3			61.4			61.4			61.6			61.8			61.5			61.4			≤70
L_{Adn}	66.6			66.4			66.0			66.5			66.7			66.6			66.2			-
ค่าสูงสุดของ L_{Amax}	80.4			81.4			81.6			81.0			81.7			82.5			81.4			≤115
L_{A90}	56.1-62.3			55.5-62.7			55.3-62.2			55.2-63.0			55.7-63.0			55.7-62.5			60.6-63.6			-

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-30 มิถุนายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม **ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด :** 47P 0705803E 1451425N **เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) :** N3

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0005402

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV35A/73249

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibation Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 **เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) :** 22-ACT-406

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน[1/]
	23-24 มิ.ย. 66			24-25 มิ.ย. 66			25-26 มิ.ย. 66			26-27 มิ.ย. 66			27-28 มิ.ย. 66			28-29 มิ.ย. 66			29-30 มิ.ย. 66			
	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	$L_{Aeq\ 1\ hr}$	L_{A90}	L_{Amax}	
07.00-08.00 น.	53.8	52.9	71.3	53.6	52.1	72.8	52.6	51.2	73.2	51.9	50.8	73.1	54.1	52.5	76.4	51.5	50.0	69.5	53.9	52.5	72.0	-
08.00-09.00 น.	52.3	51.4	73.3	53.0	52.0	75.1	55.7	54.3	73.8	50.6	49.3	71.5	53.7	52.2	75.8	54.5	53.2	72.0	55.8	54.6	73.1	-
09.00-10.00 น.	52.5	51.2	69.1	54.2	53.0	73.0	53.1	51.5	74.2	52.9	51.6	72.4	51.5	50.4	69.9	52.6	51.5	74.5	54.8	53.5	75.4	-
10.00-11.00 น.	52.4	51.1	73.1	53.5	52.4	71.3	51.5	50.5	71.1	52.9	51.4	72.0	54.2	52.7	73.9	53.6	52.5	70.3	54.1	53.1	71.8	-
11.00-12.00 น.	51.9	50.3	68.7	54.9	53.5	73.6	51.9	50.5	70.8	54.0	52.8	71.2	55.2	54.0	77.9	51.6	50.5	71.6	54.5	53.3	76.9	-
12.00-13.00 น.	53.2	51.7	71.2	54.8	53.3	71.4	51.0	50.0	70.3	52.0	50.8	70.2	55.8	54.5	78.0	54.4	53.3	75.1	54.8	53.5	72.3	-
13.00-14.00 น.	54.4	53.0	71.4	52.6	51.7	74.5	54.0	52.8	75.4	56.0	54.7	74.9	53.6	52.4	70.8	52.3	50.7	69.9	53.2	52.2	75.1	-
14.00-15.00 น.	55.5	54.3	75.5	51.8	50.6	68.5	51.2	50.1	71.0	51.8	50.4	71.6	52.8	51.3	73.2	51.7	50.6	73.1	52.3	51.3	71.0	-
15.00-16.00 น.	54.3	53.3	74.2	51.8	50.8	69.9	52.2	51.3	73.0	53.9	52.6	71.7	54.0	52.9	71.9	52.5	50.9	69.1	55.5	54.5	75.0	-
16.00-17.00 น.	52.5	51.2	75.6	50.8	49.4	67.5	53.2	52.0	72.2	52.9	51.5	72.8	51.8	50.4	72.5	53.7	52.6	71.4	55.7	54.2	72.7	-
17.00-18.00 น.	53.9	53.0	73.2	53.2	52.0	73.8	52.6	51.7	73.0	53.0	51.4	73.0	52.7	51.1	72.0	55.8	54.4	76.6	53.4	52.4	70.5	-
18.00-19.00 น.	52.6	51.1	69.4	51.1	50.2	72.7	52.0	50.9	70.0	51.8	50.3	73.0	51.0	50.0	72.8	54.5	53.0	75.7	53.6	52.2	71.6	-
19.00-20.00 น.	46.8	45.7	66.0	48.7	47.1	68.3	46.5	45.2	67.3	46.1	45.1	66.2	49.6	48.2	68.8	48.0	46.9	66.5	46.3	44.7	64.4	-
20.00-21.00 น.	47.9	46.3	68.2	47.0	45.4	70.1	49.5	48.2	67.1	48.0	47.1	66.5	48.7	47.6	70.9	47.4	46.0	67.5	49.8	48.2	71.0	-
21.00-22.00 น.	49.8	48.4	70.5	49.1	47.7	68.9	48.1	47.0	70.1	47.6	46.0	66.4	47.1	45.9	65.8	48.9	47.9	67.9	48.5	47.3	67.1	-
22.00-23.00 น.	44.0	43.1	64.4	44.2	42.6	63.6	44.1	43.0	65.1	47.4	45.9	68.5	43.8	42.9	64.6	45.1	44.2	66.4	46.5	45.6	66.3	-
23.00-00.00 น.	46.4	44.9	65.0	43.3	42.4	62.7	46.2	44.9	63.9	45.2	44.2	66.3	45.8	44.5	63.4	43.7	42.4	63.8	46.0	44.6	68.3	-
00.00-01.00 น.	45.1	44.1	63.4	45.7	44.6	67.3	45.3	44.0	66.4	44.9	43.3	62.9	46.5	45.1	65.6	46.3	45.0	68.2	45.0	43.7	65.3	-
01.00-02.00 น.	46.3	45.0	68.3	44.8	43.7	65.6	46.3	45.2	69.2	44.4	43.0	66.1	43.9	43.0	63.3	44.6	43.1	64.4	47.3	46.0	64.1	-
02.00-03.00 น.	45.1	44.0	63.7	46.7	45.6	68.7	45.7	44.5	62.9	47.8	46.9	68.7	46.5	45.6	62.8	45.4	44.4	64.1	47.1	45.8	65.4	-
03.00-04.00 น.	45.4	43.9	66.3	46.2	44.8	64.5	45.5	43.9	64.3	47.8	46.6	67.9	45.5	44.4	66.4	44.5	42.9	64.5	44.7	43.2	61.6	-
04.00-05.00 น.	45.9	44.9	65.7	43.4	42.2	63.9	46.7	45.6	63.4	47.4	46.1	69.5	46.0	44.7	66.5	45.4	44.4	66.0	45.8	44.2	64.4	-
05.00-06.00 น.	47.0	45.5	65.0	48.9	47.7	71.3	47.1	45.8	65.5	48.2	47.2	70.0	48.1	47.0	68.3	47.1	45.9	67.0	49.1	47.7	69.3	-
06.00-07.00 น.	54.4	53.4	77.1	54.0	52.9	76.5	54.2	52.7	71.2	50.7	49.7	71.4	53.7	52.7	73.7	55.5	54.6	73.1	54.1	52.9	71.4	-
$L_{Aeq\ 24\ hours}$	51.5			51.3			51.0			51.1			51.6			51.6			52.4			≤70
L_{Adn}	55.5			55.3			55.4			55.0			55.5			55.8			56.1			-
ค่าสูงสุดของ L_{Amax}	77.1			76.5			75.4			74.9			78.0			76.6			76.9			≤115
L_{A90}	43.1-54.3			42.2-53.5			43.0-54.3			43.0-54.7			42.9-54.5			42.4-54.6			43.2-54.6			-

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายทศพร ธนะพิรุฬห์ **ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง** : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์ **เบอร์โทรศัพท์** : 0 2763 2828

3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ดำเนินการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์โดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2566 และดำเนินการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์โดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด ระหว่างเดือนเมษายน-มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 จุด พบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทิ้งที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และมาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565 สำหรับฟอสเฟตทั้งหมด และความนำไฟฟ้า ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-33

ตารางที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706819E 1450456N

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ			มาตรฐาน
		10 ม.ค. 66	ก.พ. 66	มี.ค. 66	
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.4	8.5	Shutdown	5.5-9.0[1/, 2/]
2. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	29	31		≤40[1/]
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มก./ล.	848	908		≤3,000[1/, 2/]
4. สารแขวนลอย	มก./ล.	<5	<5		≤50[1/, 2/]
5. บีโอดี	มก./ล.	<2	<2		≤20[1/, 2/]
6. ซีโอดี	มก./ล.	26	37		≤120[1/, 2/]
7. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3		≤5[1/, 2/]
8. ทีเคเอ็น	มก./ล.	4.10	3.70		≤100[1/, 2/]
9. ฟอสเฟตทั้งหมด	มก./ล.	0.24	0.16		-
10. ความนำไฟฟ้า	ไมโครโมร์/ซม.	1,389	1,490		-

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

[2/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ตารางที่ 3-33 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนเมษายน-มิถุนายน พ.ศ. 2566
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706819E 1450456N

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ			มาตรฐาน
		5 เม.ย. 66	3 พ.ค. 66	7 มิ.ย. 66	
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.4	7.9	7.9	**5.5-9.0**[1/, 2/]
2. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	30	28	29	**≤40**[1/]
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มก./ล.	584	502	308	**≤3,000**[1/, 2/]
4. สารแขวนลอย	มก./ล.	<5	<5	<5	**≤50**[1/, 2/]
5. บีโอดี	มก./ล.	<2	<2	<2	**≤20**[1/, 2/]
6. ซีโอดี	มก./ล.	<25	<25	<25	**≤120**[1/, 2/]
7. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	<3	**≤5**[1/, 2/]
8. ทีเคเอ็น	มก./ล.	<LOQ	<LOQ	<LOQ	**≤100**[1/, 2/]
9. ฟอสเฟตทั้งหมด	มก./ล.	0.89	0.86	0.31	-
10. ความนำไฟฟ้า	ไมโครโมร์/ซม.	1,019	824	524	-

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

[2/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายธนเดช หวานเสนาะ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร์ สุทธมนัสวงษ์ และนางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนาตาชา แหวนในเมือง นางสาวอารียา ทรารมย์ และนางสาวนภาพร ขึ้นนกขุ้ม
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณท่าเทียบเรือและทุ่นผูกเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2566 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบในแต่ละจุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-34 ถึงตารางที่ 3-37

สำหรับค่าการเปลี่ยนแปลงของอุณหภูมิ พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิจากสภาพธรรมชาติไม่เกินค่าที่มาตรฐานกำหนด คือมีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยการติดตามตรวจสอบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิน้ำทะเลจากสภาพธรรมชาตินั้น โครงการได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการตรวจวัดเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ ของรายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดตรวจวัดของโครงการฯ ดังนี้

1) ทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นฯ (CBM) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส
2) ท่าเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นฯ (Jetty#3) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส
3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นฯ (Refinery Outfall) อุณหภูมิของน้ำทะเล 32 องศาเซลเซียส
4) ทุ่นผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นฯ (SBM-1) อุณหภูมิของน้ำทะเล 31 องศาเซลเซียส

ทั้งนี้ อุณหภูมิของน้ำทะเลในแต่ละเดือนจะแปรผันตามสภาพภูมิอากาศในแต่ละฤดูกาลของแต่ละปี จึงทำให้อุณหภูมิที่ติดตามตรวจสอบแต่ละครั้งมีค่าค่อนข้างแตกต่างกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง เพื่อติดตามตรวจสอบและดำเนินการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อไป

ตารางที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0703912E 1451201N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน[1/]
			11 เม.ย. 66	
- ท่าเทียบเรือ (Jetty#3)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	(0) 31	**Δ2**
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	**7.0-8.5**
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.0	**≥4.0**
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	[3/]
	5. แอมโมเนียรวม	มคก./ล.	187	**≤950**
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.2	[2/]

หมายเหตุ :
[1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
[2/] มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
[3/] ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : 5.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สำลีทา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปวีณา จรัสโชติพินิต

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705164E 1451469N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน[1/]
			11 เม.ย. 66	
- ปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	(1) 31	**Δ2**
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.1	**7.0-8.5**
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	4.8	**≥4.0**
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	[3/]
	5. แอมโมเนียรวม	มคก./ล.	170	**≤950**
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.4	[2/]

หมายเหตุ :
[1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
[2/] มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
[3/] ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : 3.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สำลีทา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปวีณา จรัสโชติพินิต

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-36 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Conventional Buoy Mooring(CBM)) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0702884E 1451833N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน[1/]
			11 เม.ย. 66	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	(0) 31	**Δ2**
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	**7.0-8.5**
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.2	**≥4.0**
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	[3/]
	5. แอมโมเนียรวม	มคก./ล.	187	**≤950**
	6. บีโอดี	มก./ล.	0.8	[2/]

หมายเหตุ :
[1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
[2/] มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
[3/] ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : 13.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปวีณา จรัสโชติพินิต

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สำลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-37 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Single Buoy Mooring-1 (SBM-1)) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2566

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0701802E 1452267N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน[1/]
			11 เม.ย. 66	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	(1) 30	**Δ2**
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	**7.0-8.5**
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.2	**≥4.0**
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	[3/]
	5. แอมโมเนียรวม	มคก./ล.	161	**≤950**
	6. บีโอดี	มก./ล.	0.7	[2/]

หมายเหตุ :
[1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
[2/] มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้
[3/] ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : 20.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปวีณา จรัสโชติพินิต

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สำลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม

การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมี เป็นประจำทุกวันตลอดระยะเวลาการดำเนินการ โดยการรายงานผลผ่านทางหน้า Web incident ของโครงการ ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่ง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-8 กรณีที่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งโครงการจะดำเนินการบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาที่เกิดอุบัติเหตุให้ชัดเจน พร้อมทั้งหาแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่เกิดขึ้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นอีก

3.2.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการจดบันทึกชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นทั้งของเสียอันตรายและไม่อันตราย และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัดอย่างชัดเจน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-9 และภาคผนวก จ-10

3.2.8 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.2.8.1 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

- **ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที**

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 บริเวณ GPSC Area จำนวน 24 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-38

ตารางที่ 3-38 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion, Japan รุ่น NL-42/00408982, NL-42/00409175 และ NL-42/00709655

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV35/44783

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibation Ref dB (A)) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 19 สิงหาคม พ.ศ. 2565 และ **เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) :** 22-ACT-524

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
	23 มี.ค. 66			5 พ.ค. 66		
	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	ระดับเสียงสูงสุด	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	ระดับเสียงสูงสุด
1. BFP CT2	09.15-09.20 น.	67.9	71.4	08.10-08.15 น.	66.1	69.8
2. Steam Line HRSG2	09.17-09.22 น.	74.4	75.3	08.12-08.17 น.	73.7	74.7
3. CT2 Enclosure 1	09.19-09.24 น.	81.7	82.2	08.14-08.19 น.	81.1	81.6
4. Blow Down Tank CT2	09.25-09.30 น.	69.7	72.9	08.20-08.25 น.	70.4	71.4
5. CT2 Enclosure 2	09.27-09.32 น.	73.5	75.2	08.22-08.27 น.	71.6	76.1
6. Air Inlet CT2	09.29-09.34 น.	77.5	79.1	08.24-08.29 น.	74.6	78.9
7. CT2 Transformer	09.35-09.40 น.	68.8	69.9	08.30-08.35 น.	66.9	68.0
8. CT2 Generator	09.37-09.42 น.	78.6	79.3	08.32-08.37 น.	77.1	77.4
9. Machanical Package 2	09.39-09.44 น.	76.8	77.1	08.34-08.39 น.	76.4	77.2
10. BFP CT1	09.45-09.50 น.	68.5	69.0	08.40-08.45 น.	67.7	68.4
11. Steam Line HRSG1	09.47-09.52 น.	75.8	76.5	08.42-08.47 น.	74.7	76.1
12. CT1 Enclosure 1	09.49-09.54 น.	82.2	82.8	08.44-08.49 น.	81.9	82.3
13. Blow Down Tank CT1	09.56-10.01 น.	72.7	73.6	08.50-08.55 น.	71.5	72.1
14. CT1 Enclosure 2	09.58-10.03 น.	73.6	74.1	08.52-08.57 น.	72.9	74.1
15. Air Inlet CT1	10.00-10.05 น.	76.9	77.4	08.54-08.59 น.	76.7	77.5
16. CT1 Transformer	10.06-10.11 น.	70.0	73.8	09.00-09.05 น.	69.5	71.8
17. CT1 Generator	10.08-10.13 น.	79.4	79.7	09.02-09.07 น.	77.7	78.1
18. Mechanical Package 1	10.10-10.15 น.	76.8	77.2	09.04-09.09 น.	76.0	76.4
19. ST Transformer	10.16-10.21 น.	66.1	67.7	09.10-09.15 น.	66.0	66.5
20. ST Generator	10.18-10.23 น.	73.9	74.3	09.12-09.17 น.	73.5	75.1
21. Condenser	10.20-10.25 น.	71.9	74.5	09.14-09.19 น.	72.0	74.9
22. ST Lube Oil Cooler	10.26-10.31 น.	70.9	71.3	09.20-09.25 น.	70.4	71.1
23. Auxiliaty CW Pump	10.28-10.33 น.	70.2	71.5	09.22-09.27 น.	70.0	70.9
24. Circulating Pump	10.30-10.35 น.	70.3	72.4	09.24-09.29 น.	69.1	71.3
มาตรฐาน	-	**≤105**[1/]	**≤115**[2/]	-	**≤105**[1/]	**≤115**[2/]
หน่วย	-	**เดซิเบลเอ**		-	**เดซิเบลเอ**	

หมายเหตุ :
[1/] มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

[2/] มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกข์ และนางสาวพัชจิรา คดีพิศาล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

- **ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง**

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 บริเวณหน่วยผลิต จำนวน 1 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-39

ตารางที่ 3-39 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง บริเวณหน่วยผลิต ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV 104/117690 และ SV 104IS/106069
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Svantek รุ่น SV35/44783
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibation Ref dB (A)) : 94.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB (A) และ SLM Adjust dB (A)) : 94.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 19 สิงหาคม พ.ศ. 2565 และ **เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) :** 22-ACT-524

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
			ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
- บริเวณหน่วยผลิต	23 มี.ค. 66	08.21-16.21 น.	64.5	-	75.9
		08.21-20.21 น.	-	64.4	75.9
มาตรฐาน			**≤85[1/]**	**-**	**≤115[2/]**
หน่วย			**เดซิเบลเอ**		

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

[2/] มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นางสาวพัชจิรา คดีพิศาล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.2 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณพนักงานปฏิบัติการ F1 และพนักงานปฏิบัติการ F2 ในช่วงเช้า และช่วงดึก ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ระดับเสียงสูงสุด และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ พบว่ามีค่าอยู่ในข้อกำหนดของ OSHA (Occupational Safety & Health Administration) โดยสรุปผลตารางที่ 3-40

ตารางที่ 3-40 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 23-24 มีนาคม พ.ศ. 2566

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ			
			ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด	ปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (%) 12 ชั่วโมง
1. F1 ช่วงเช้า [redacted]	23 มี.ค. 66	07.03-19.03 น.	75.8	74.2	102	12.1
2. F2 ช่วงเช้า [redacted]	23 มี.ค. 66	07.06-19.06 น.	71.0	72.1	106	3.99
3. F1 ช่วงดึก [redacted]	23-24 มี.ค. 66	19.11-07.11 น.	70.8	69.3	112	3.83
4. F2 ช่วงดึก [redacted]	23-24 มี.ค. 66	19.21-07.21 น.	74.2	74.1	101	8.40
มาตรฐาน			**≤85**[1/]	**-**	**≤115**[2/]	**≤100**[3/]
หน่วย			**เดซิเบลเอ**			**ร้อยละ**

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

[2/] มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศใน ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

[3/] ข้อกำหนดของ Occupational Safety & Health Administration (OSHA)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นางสาวพัชจิรา คดีพิศาล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 5 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม กรดกำมะถัน และโซเดียมไฮดรอกไซด์ ดัชนีละ 2 จุด โซเดียมไฮโปคลอไรท์ จำนวน 1 จุด

จากผลการติดตามตรวจสอบพบว่า ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 94 ตอนที่ 64 วันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2520 และมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA) สำหรับปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม และโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-41

ตารางที่ 3-41 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]			
		ไฮโดรคาร์บอนรวม	กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์
1. Cooling Tower	23 มี.ค. 66	-	-	<0.001	-
2. Demin Building	23 มี.ค. 66	-	0.002	-	<0.04
3. Neutralization Sump	23 มี.ค. 66	-	<0.001	-	<0.04
4. Propane Tank	23 มี.ค. 66	3.43	-	-	-
5. NG Gas Separator of GT-11	23 มี.ค. 66	2.70	-	-	-
มาตรฐาน		**-**	**≤1[3/]**	**-**	**≤2[3/]**
หน่วย		**ส่วนในล้านส่วน**	**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**

หมายเหตุ :
1/ คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
2/ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 94 ตอนที่ 64 วันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2520 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)
3/ มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นางสาวพัชจิรา คดีพิศาล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ และนายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจรินทร์ ทำสะอาด และนางสาวสุวรรณ คงทอง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.4 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 7 จุด ซึ่งลักษณะงานเป็นการตรวจเช็คค่าตาม Gate valve 80 นาที และนั่งพักในห้อง Control room 40 นาที เข้าข่ายลักษณะงานเบา หรืองานที่ใช้แรงน้อยหรือใช้กำลังงานที่ทำให้เกิดการเผาผลาญอาหารในร่างกายไม่เกิน 200 กิโลแคลอรี่ต่อชั่วโมง พบว่าอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบเฉลี่ยทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42

ตารางที่ 3-42 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2566

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					ค่าพลังงานที่ใช้ในช่วงเวลา 1 ชั่วโมง
			อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ	อุณหภูมิกระเปาะแห้ง	อุณหภูมิแบลคโกลบ	อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ	อุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบเฉลี่ยงานเบา	
1. Steam Line HRSG 2 [redacted]	23 มี.ค. 66	10.00-11.20 น.	26.7	31.9	37.0	29.8	28.4	162
		11.20-12.00 น.	25.0	26.2	27.9	25.8		
2. Combustion Turbine 2 [redacted]	23 มี.ค. 66	10.05-11.25 น.	26.2	31.5	33.6	28.4	27.6	162
		11.25-12.05 น.	25.1	26.4	28.2	26.0		
3. Steam Line HRSG 1 [redacted]	23 มี.ค. 66	10.10-11.30 น.	27.5	31.9	33.3	29.2	28.1	162
		11.30-12.10 น.	25.1	26.2	27.9	26.0		
4. Combustion Turbine 1 [redacted]	23 มี.ค. 66	10.15-11.35 น.	26.1	31.5	32.9	28.1	27.4	162
		11.35-12.15 น.	25.0	26.3	27.9	25.9		
5. Boiler 2 [redacted]	23 มี.ค. 66	13.10-14.30 น.	27.6	32.8	41.8	31.9	29.8	162
		14.30-15.10 น.	24.8	25.9	27.5	25.6		
6. Boiler 1 [redacted]	23 มี.ค. 66	13.20-14.40 น.	27.8	33.6	40.6	31.6	29.7	162
		14.40-15.20 น.	24.9	26.1	27.8	25.8		
7. Steam Turbine [redacted]	23 มี.ค. 66	13.30-14.50 น.	28.0	33.5	39.1	31.3	29.4	162
		14.50-15.30 น.	24.8	25.7	27.2	25.5		
มาตรฐาน[1/]			-	-	-	-	≤34	-
หน่วย			**องศาเซลเซียส**					**กิโลแคลอรี่**

หมายเหตุ : ลักษณะเป็นงานตรวจเช็คค่าตาม Gate valve 80 นาที และนั่งพักในห้อง Control room 40 นาที

1/ มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นางสาวพัชจิรา คตีพิศาล
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการตรวจสุขภาพของพนักงานใหม่ และพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยได้ทำการระบุพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดไว้อย่างชัดเจน โดยในปี พ.ศ. 2566 โครงการจะดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และรายงานผลให้ทราบในฉบับถัดไป

3.2.8.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล

การติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการบันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ที่เข้ามารับการรักษาจากห้องพยาบาลของโครงการเป็นประจำทุกเดือน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบ ประจำปี พ.ศ. 2566 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 พบว่าพนักงานเกิดการเจ็บป่วยมากที่สุดในเดือนมกราคม พ.ศ. 2566 จำนวน 57 คน โดยได้ทำการแบ่งประเภทของการเจ็บป่วยไว้อย่างชัดเจน ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-18

3.2.8.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-20 ซึ่งในปี พ.ศ. 2566 โครงการจะดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และรายงานผลให้ทราบในฉบับถัดไป

3.2.9 ผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

การติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม ความคิดเห็นกลุ่มตัวแทนครัวเรือน/กลุ่มผู้นำชุมชน และกลุ่มตัวแทนหน่วยงานราชการ ปีละ 1 ครั้ง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ภูมิลำเนาเดิม การประกอบอาชีพ รายได้ และปัญหาการประกอบอาชีพ เพื่อทราบข้อมูลด้านสุขภาพอนามัย การเจ็บป่วย การรักษาพยาบาล และปัญหาการให้บริการด้านสาธารณสุข รวมทั้งปัญหาแหล่งน้ำในการอุปโภค บริโภค และการจัดการของเสียในครัวเรือน เพื่อทราบการรับรู้ข้อมูล/ข่าวสารของประชาชน และการเข้าร่วมกิจกรรมของชุมชนกับโครงการ และเพื่อทราบผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการต่อสิ่งแวดล้อมเศรษฐกิจ-สังคม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งรับทราบความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนต่อโครงการที่ผ่านมา เพื่อนำข้อคิดเห็นของประชาชน มาพิจารณาปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบในด้านต่างๆ ตลอดจนการดำเนินงานของโครงการ สำหรับผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ประจำปี พ.ศ. 2566 โครงการจะดำเนินการติดตามตรวจสอบสำรวจความคิดเห็นของชุมชน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 และรายงานผลให้ทราบในฉบับถัดไป

3.2.10 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

การติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดในมาตรการเป็นที่เรียบร้อย โดยจัดการประชุมคณะทำงานปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับกลุ่มไทยออยล์-GPSC-TCP เป็นประจำ

นอกจากนี้โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-19

3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 จำนวน 5 จุด ได้แก่ สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา บริเวณบ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และพื้นที่โครงการ GPSC โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นบริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา และบ้านทุ่งเทครัว ที่มีแนวโน้มลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-9

2) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นบริเวณบ้านอ่าวอุดม และพื้นที่โครงการ GPSC ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-10 ถึงรูปที่ 3-14

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566 ทั้งหมดมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-15 ถึงรูปที่ 3-19

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2565 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นบริเวณบ้านเขาพุ ที่มีแนวโน้มลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-20 ถึงรูปที่ 3-24

ตารางที่ 3-43 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]			
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
1. สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	ก.พ. 63	0.034-0.177	0.015-0.074	0.0016-0.0034	0.0086-0.0295
	พ.ย. 63	0.038-0.057	0.022-0.030	0.0010-0.0033	0.0063-0.0220
	ธ.ค. 63	0.034-0.048	0.017-0.027	0.0022-0.0033	0.0193-0.0320
	ก.พ. 64	0.049-0.084	0.039-0.074	0.0027-0.0042	0.0038-0.0152
	พ.ย. 64*	0.021-0.044	0.013-0.029	0.0013-0.0053	0.0016-0.0269
	พ.ค. 65	0.022-0.045	0.011-0.035	0.0016-0.0033	0.0182-0.0320
	ต.ค. 65	0.023-0.065	0.013-0.036	0.0029-0.0037	0.0217-0.0264
	มิ.ย. 66	0.020-0.056	0.010-0.024	0.0021-0.0048	0.0105-0.0265
2. บ้านอ่าวอุดม	ก.พ. 63	0.061-0.181	0.019-0.060	0.0017-0.0036	0.0015-0.0300
	พ.ย. 63	0.065-0.097	0.030-0.049	0.0012-0.0039	0.0090-0.0200
	ธ.ค. 63	0.059-0.213	0.027-0.070	0.0017-0.0026	0.0155-0.0246
	ก.พ. 64	0.140-0.232	0.040-0.062	0.0011-0.0036	0.0011-0.0073
	พ.ย. 64	0.038-0.157	0.024-0.097	0.0017-0.0068	0.0005-0.0189
	พ.ค. 65	0.023-0.080	0.011-0.046	0.0016-0.0052	0.0063-0.0338
	ต.ค. 65	0.028-0.072	0.012-0.027	0.0028-0.0037	0.0197-0.0272
	มิ.ย. 66	0.025-0.078	0.013-0.066	0.0023-0.0049	0.0074-0.0337
มาตรฐาน		**≤0.33[2/]**	**≤0.12[2/]**	**≤0.30[3/]**	**≤0.17[4/]**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**ส่วนในล้านส่วน**	**ส่วนในล้านส่วน**

ตารางที่ 3-43 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]			
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
3. บ้านทุ่งเทครัว	ก.พ. 63	0.029-0.172	0.017-0.067	0.0016-0.0054	0.0024-0.0284
	พ.ย. 63	0.091-0.146	0.043-0.068	0.0018-0.0044	0.0062-0.0269
	ธ.ค. 63	0.053-0.111	0.020-0.036	0.0023-0.0031	0.0223-0.0313
	ก.พ. 64	0.086-0.162	0.037-0.107	0.0025-0.0077	0.0199-0.0673
	พ.ย. 64	0.074-0.101	0.040-0.061	0.0004-0.0044	0.0025-0.0206
	พ.ค. 65	0.060-0.140	0.024-0.061	0.0032-0.0049	0.0206-0.0305
	ต.ค. 65	0.052-0.113	0.031-0.064	0.0030-0.0045	0.0247-0.0312
	มิ.ย. 66	0.027-0.076	0.015-0.039	0.0025-0.0049	0.0137-0.0351
4. บ้านเขาพุ	ก.พ. 63	0.025-0.090	0.015-0.056	0.0017-0.0044	0.0088-0.0283
	พ.ย. 63	0.055-0.084	0.029-0.044	0.0008-0.0036	0.0033-0.0176
	ธ.ค. 63	0.062-0.089	0.015-0.024	0.0021-0.0027	0.0178-0.0311
	ก.พ. 64	0.082-0.146	0.038-0.091	0.0033-0.0066	0.0036-0.0161
	พ.ย. 64	0.040-0.090	0.015-0.038	0.0008-0.0090	0.0003-0.0226
	พ.ค. 65	0.031-0.068	0.021-0.042	0.0026-0.0070	0.0199-0.0382
	ต.ค. 65	0.039-0.055	0.016-0.035	0.0030-0.0044	0.0195-0.0296
	มิ.ย. 66	0.029-0.079	0.016-0.030	0.0029-0.0052	0.0077-0.0267
มาตรฐาน		**≤0.33[2/]**	**≤0.12[2/]**	**≤0.30[3/]**	**≤0.17[4/]**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**ส่วนในล้านส่วน**	**ส่วนในล้านส่วน**

ตารางที่ 3-43 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]			
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
5. พื้นที่โครงการ GPSC	ก.พ. 63	0.047-0.141	0.026-0.073	0.0016-0.0044	0.0028-0.0299
	พ.ย. 63	0.103-0.190	0.041-0.061	0.0021-0.0046	0.0108-0.0257
	ธ.ค. 63	0.060-0.102	0.039-0.058	0.0025-0.0042	0.0221-0.0342
	ก.พ. 64	0.078-0.242	0.035-0.097	0.0014-0.0097	0.0113-0.0539
	พ.ย. 64	0.081-0.138	0.041-0.067	0.0020-0.0090	0.0011-0.0214
	พ.ค. 65	0.040-0.112	0.024-0.066	0.0041-0.0059	0.0211-0.0304
	ต.ค. 65	0.069-0.155	0.030-0.065	0.0030-0.0047	0.0199-0.0330
	มิ.ย. 66	0.066-0.259	0.021-0.098	0.0030-0.0053	0.0141-0.0348
มาตรฐาน		**≤0.33[2/]**	**≤0.12[2/]**	**≤0.30[3/]**	**≤0.17[4/]**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**ส่วนในล้านส่วน**	**ส่วนในล้านส่วน**

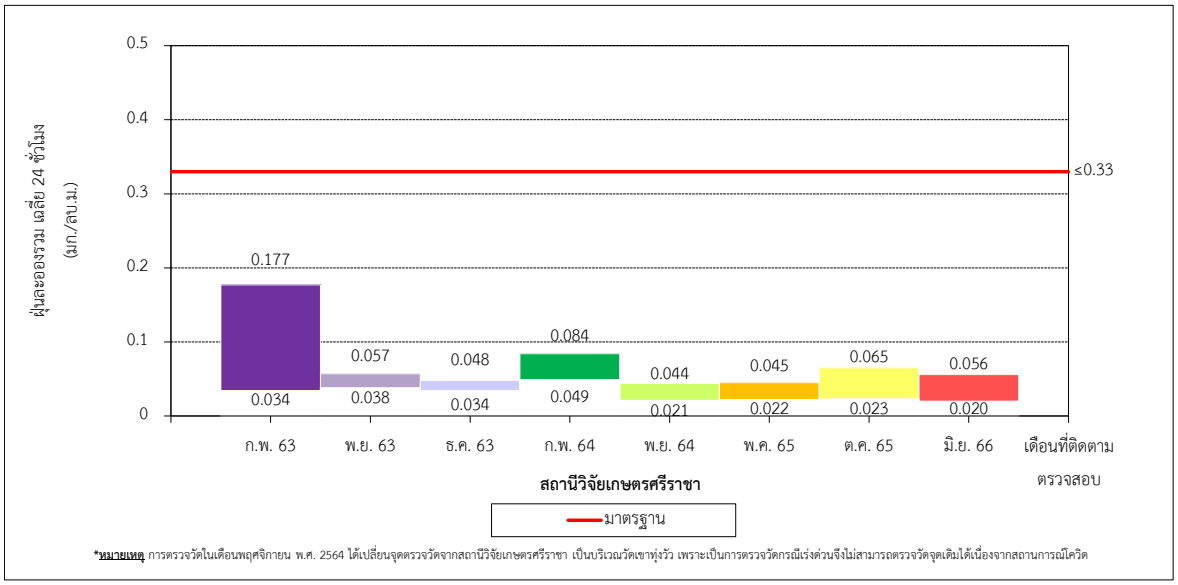
หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547

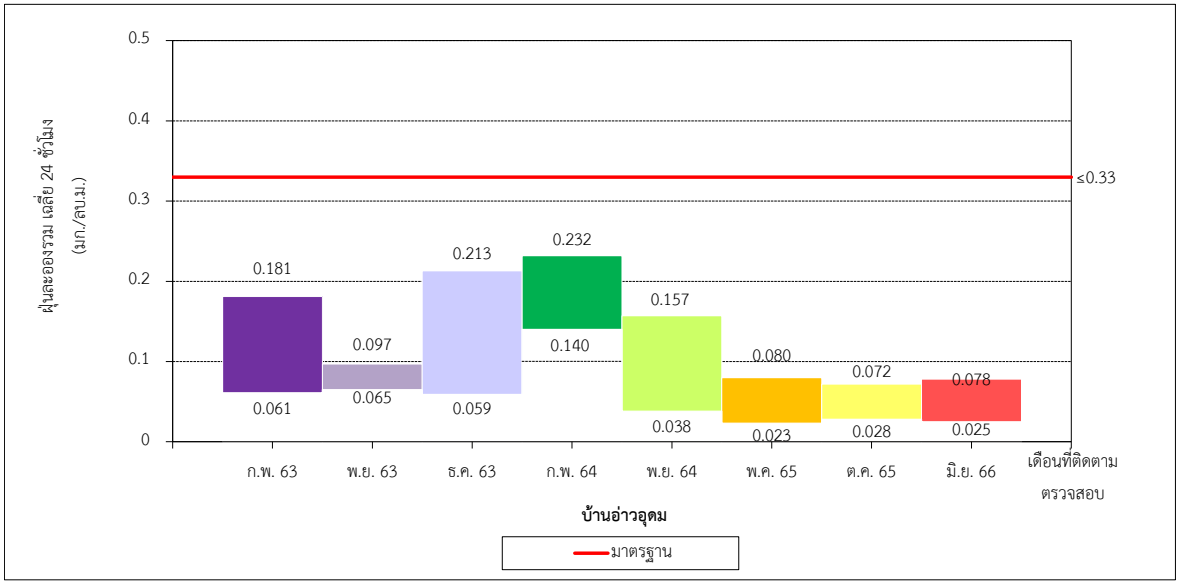
[3/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

[4/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

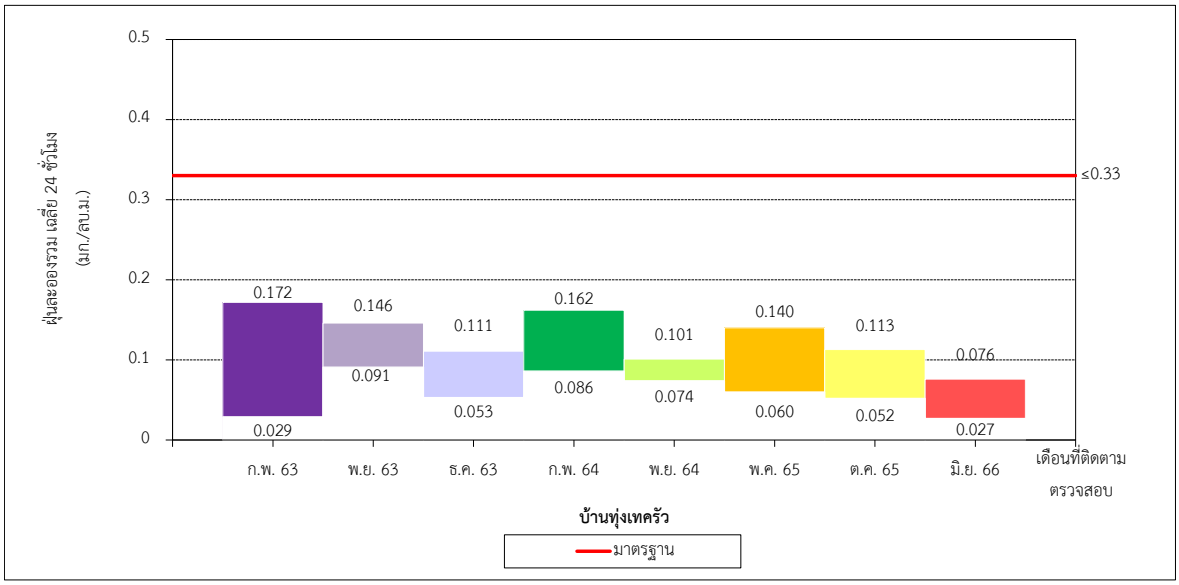
* เปลี่ยนจุดตรวจวัดจากสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา เป็นบริเวณวัดเขาพุ่งวัว เพราะเป็นการตรวจวัดกรณีเร่งด่วนจึงไม่สามารถตรวจวัดจุดเดิมได้เนื่องจากสถานการณ์โควิด



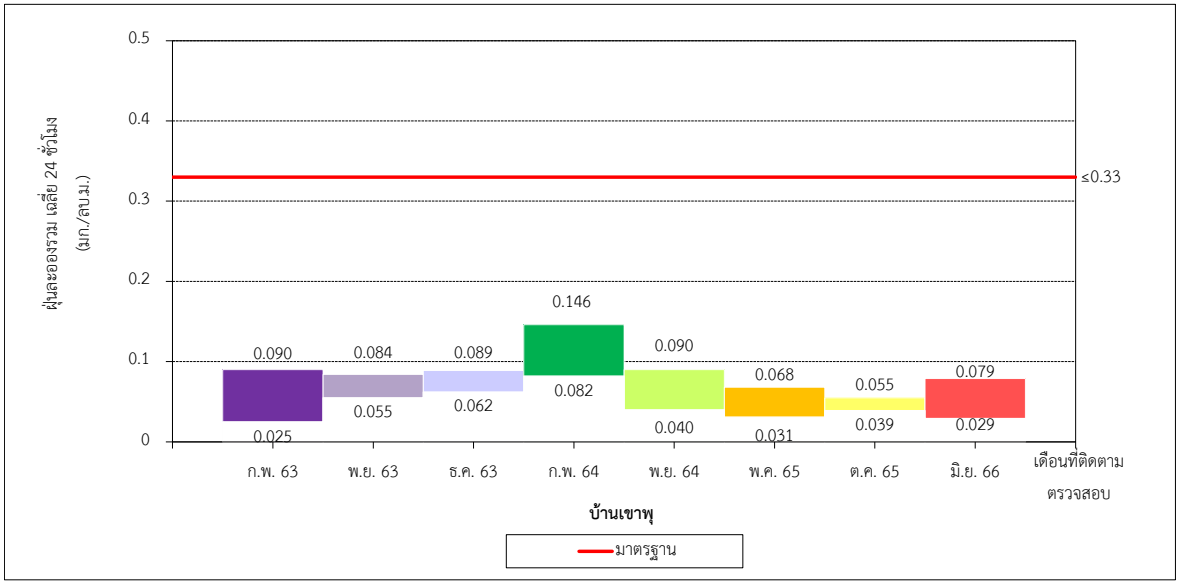
รูปที่ 3-5 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



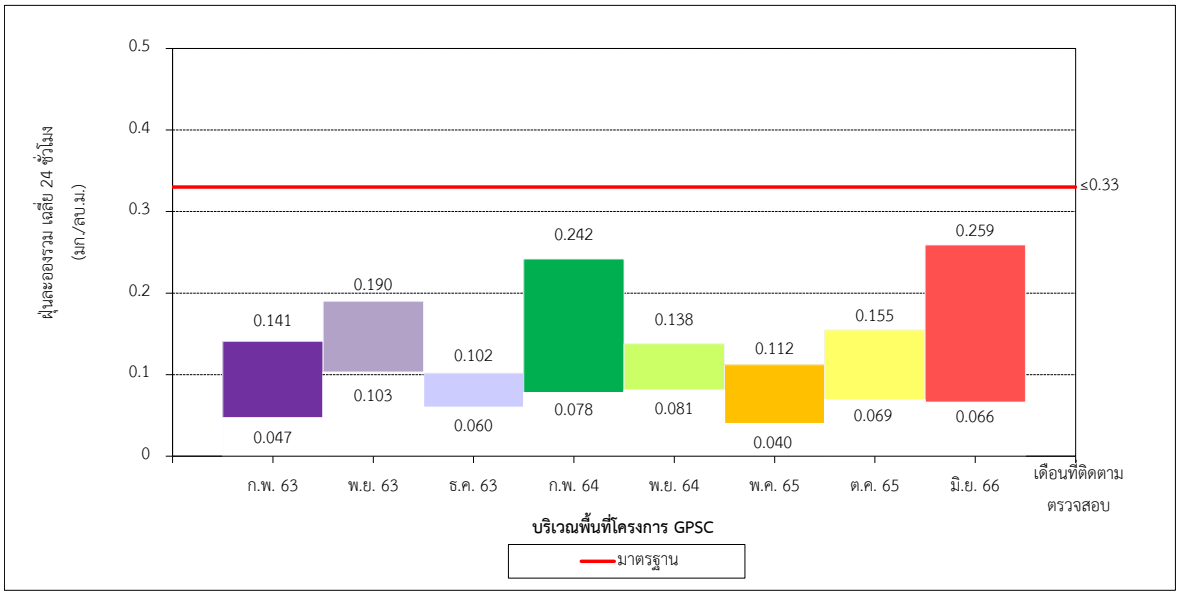
รูปที่ 3-6 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



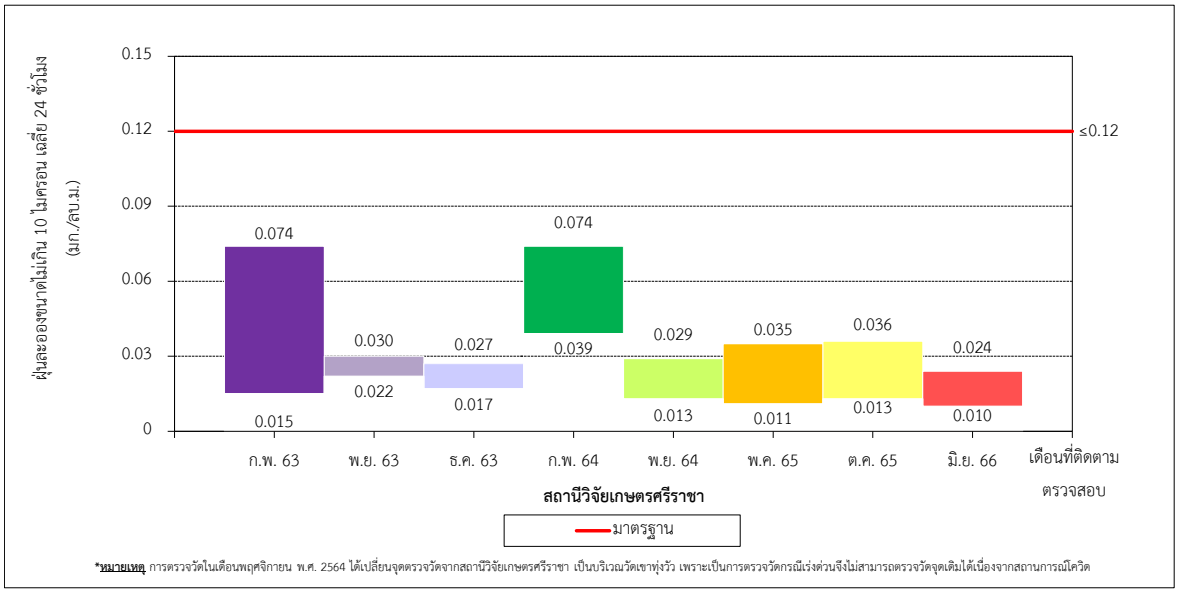
รูปที่ 3-7 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



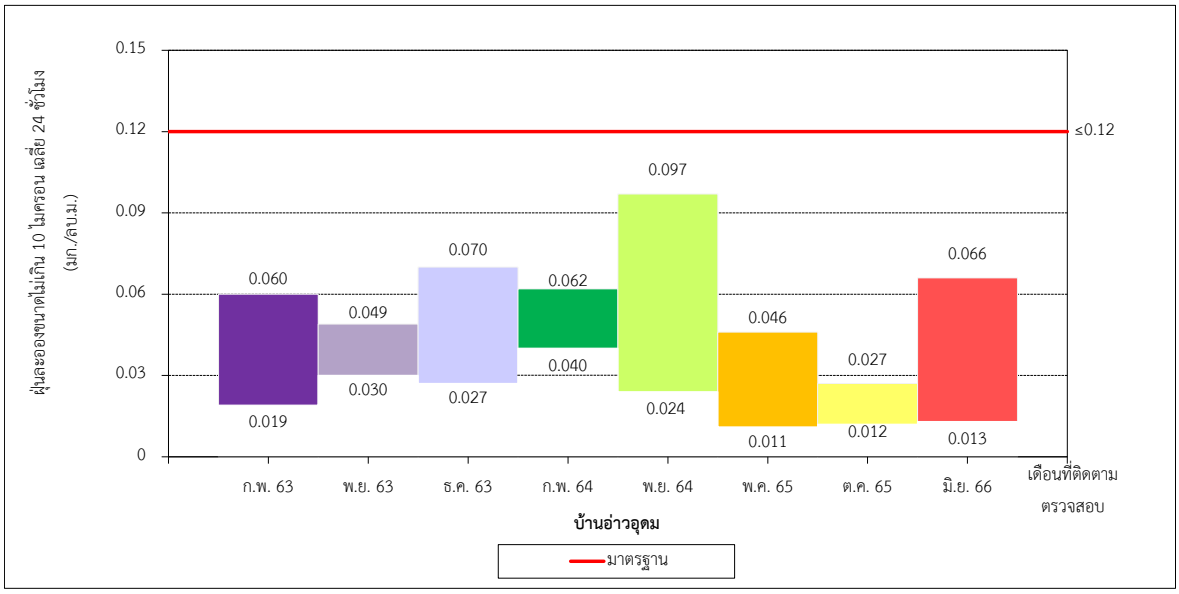
รูปที่ 3-8 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



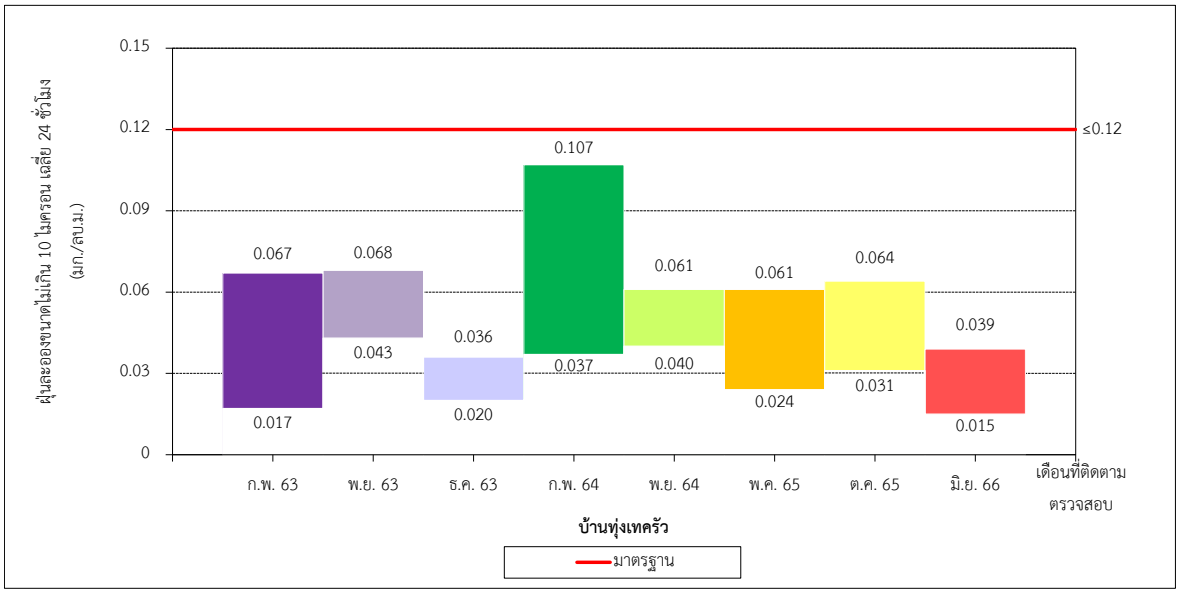
รูปที่ 3-9 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



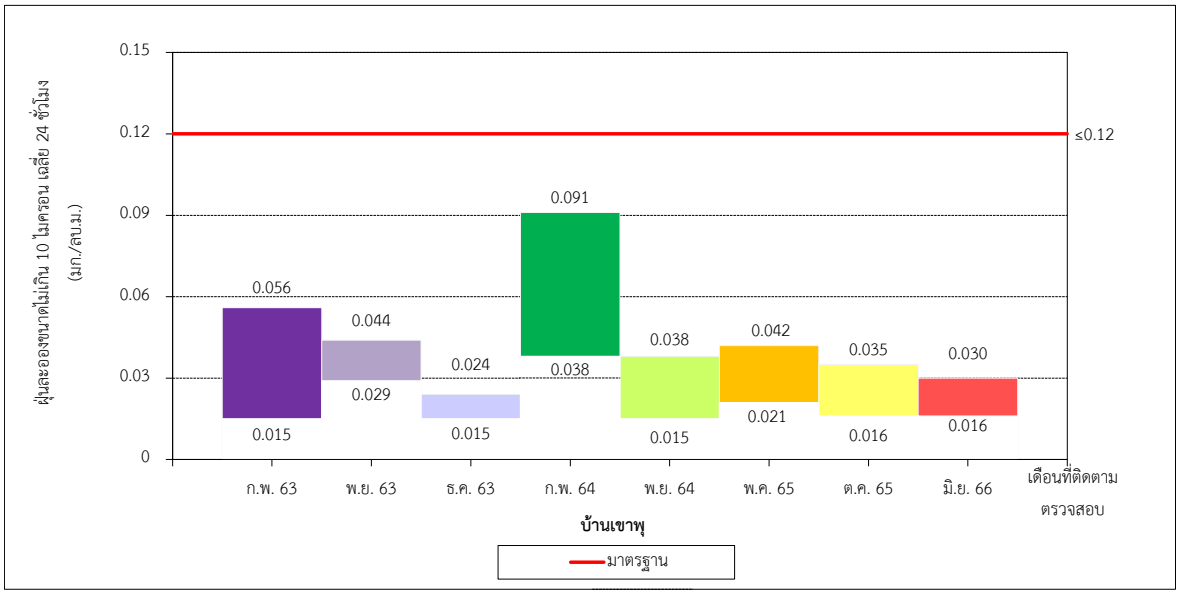
รูปที่ 3-10 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



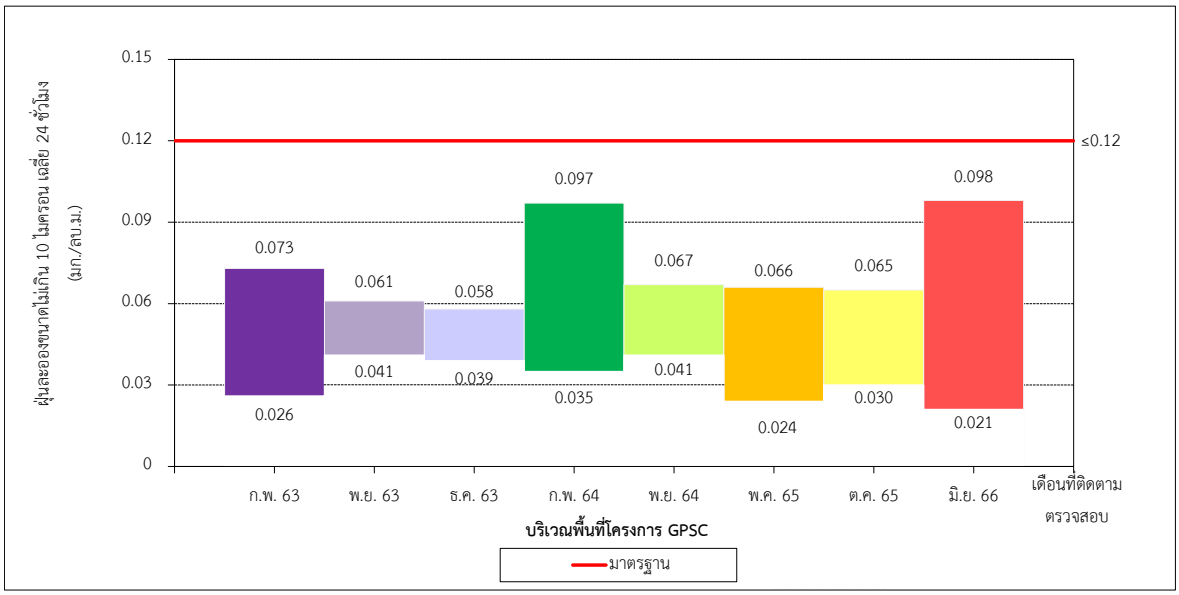
รูปที่ 3-11 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



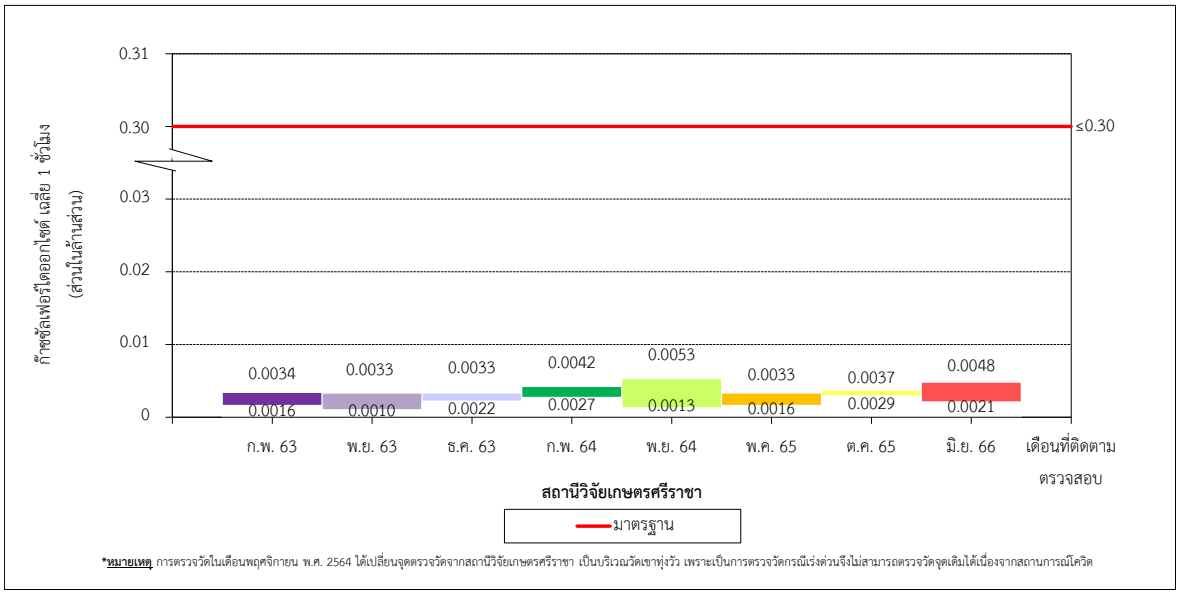
รูปที่ 3-12 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



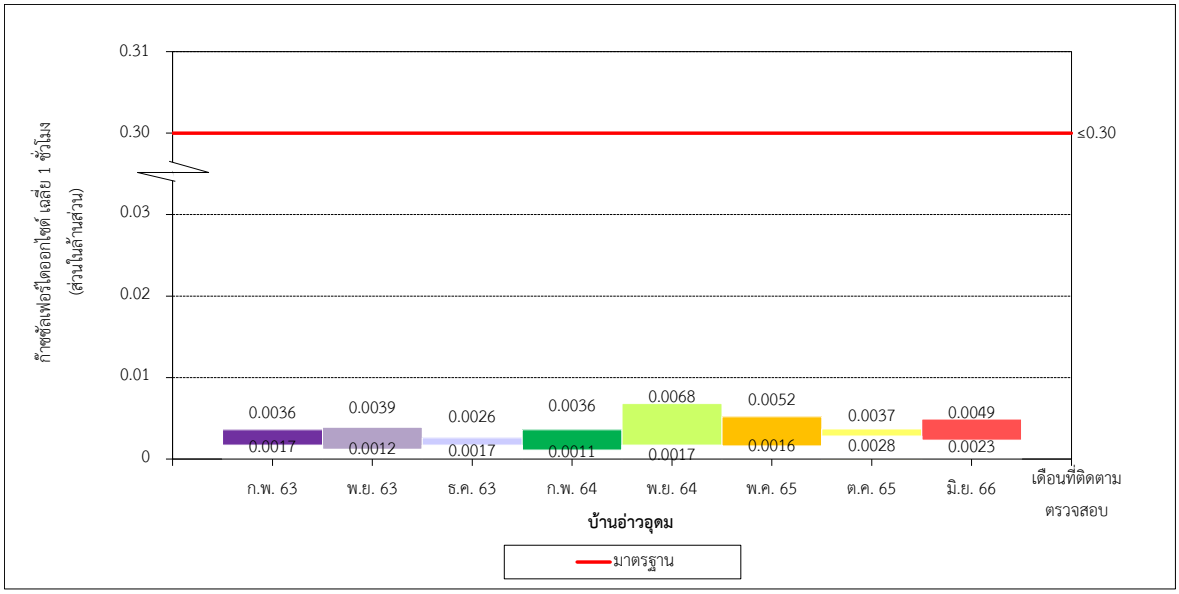
รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



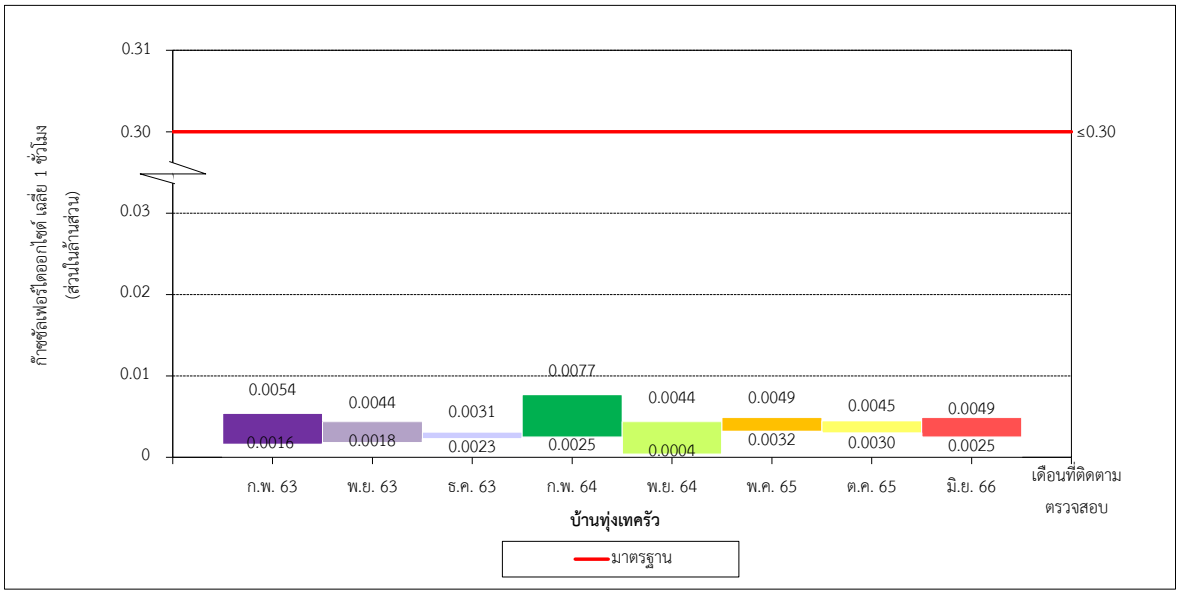
รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



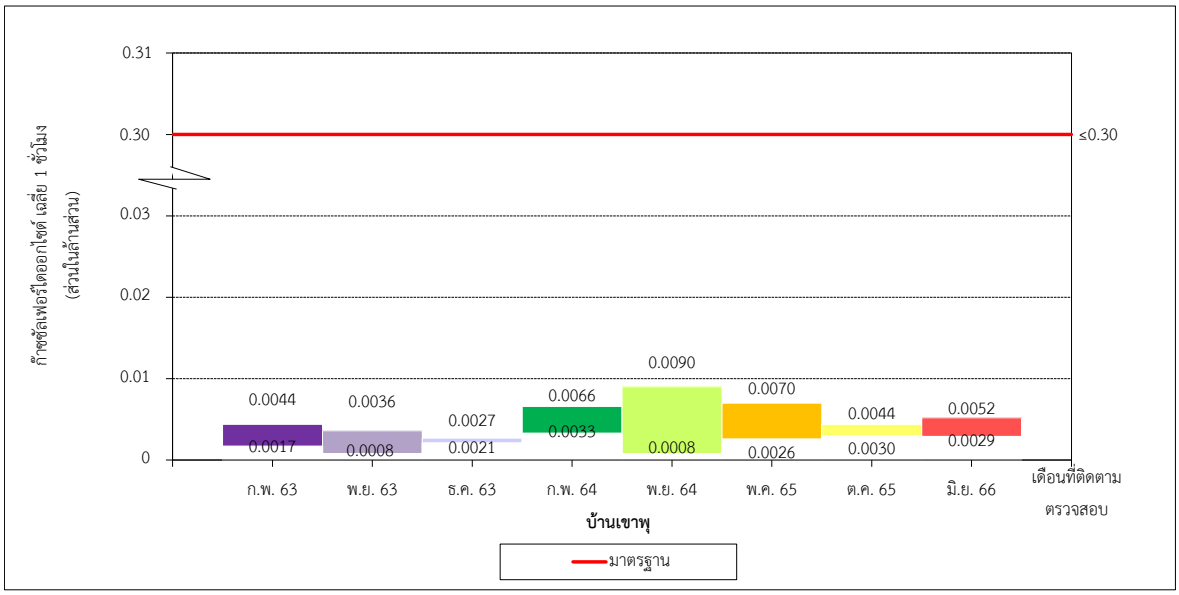
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



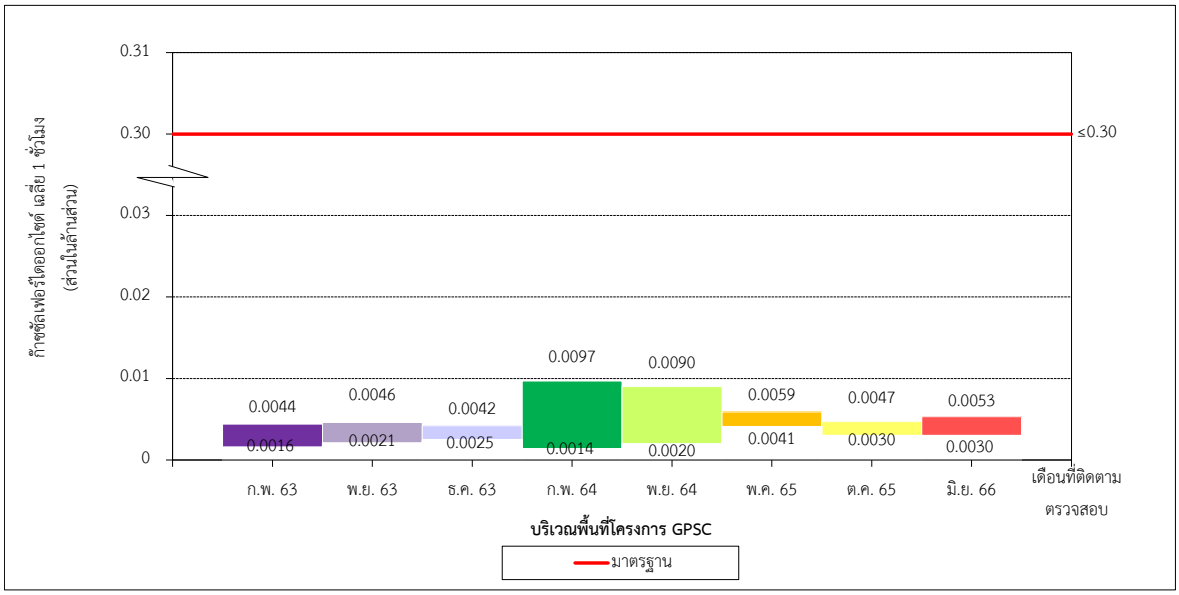
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



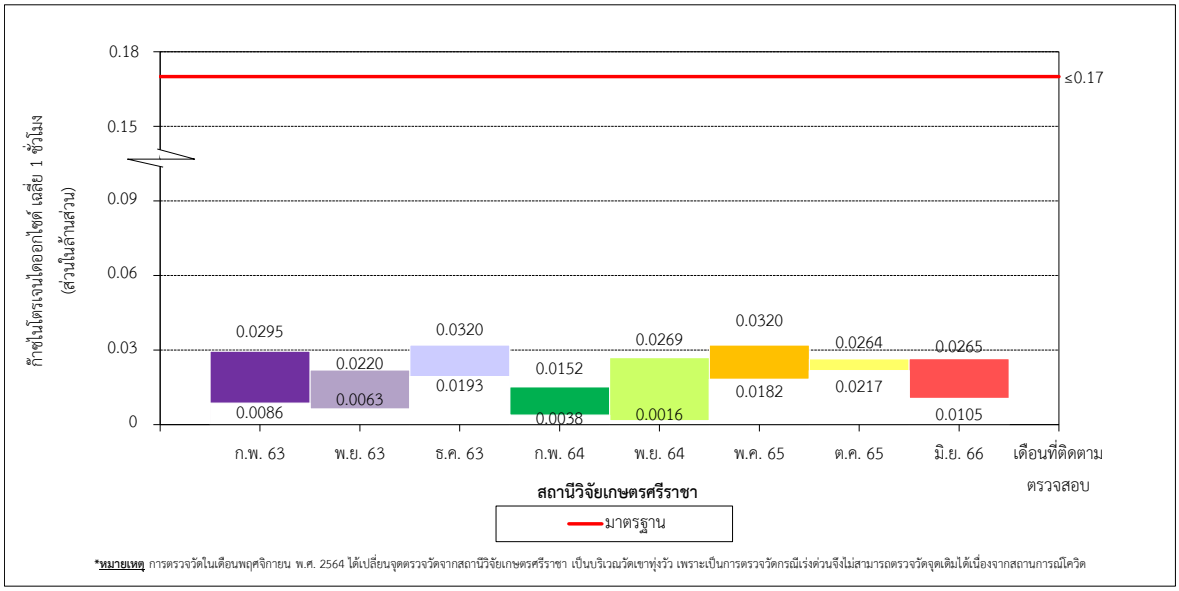
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



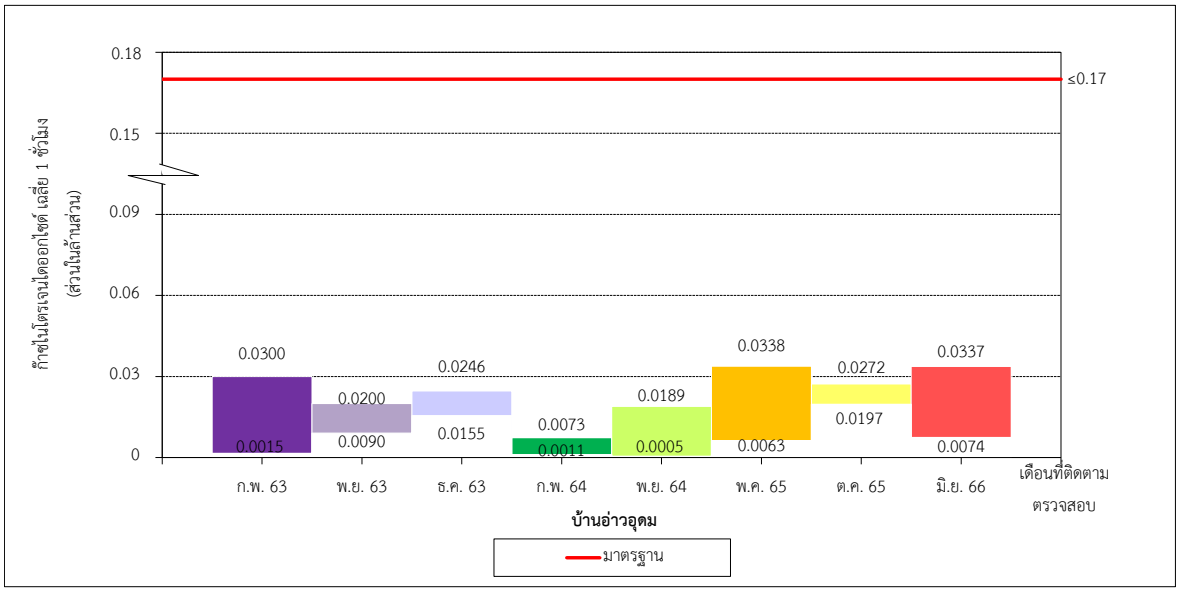
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



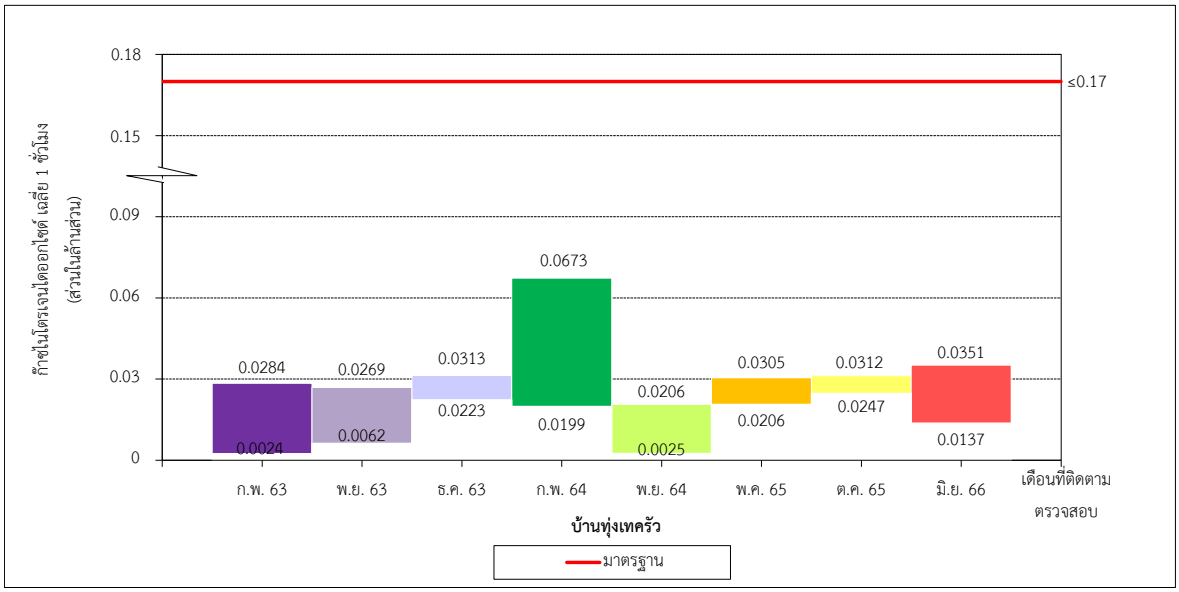
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



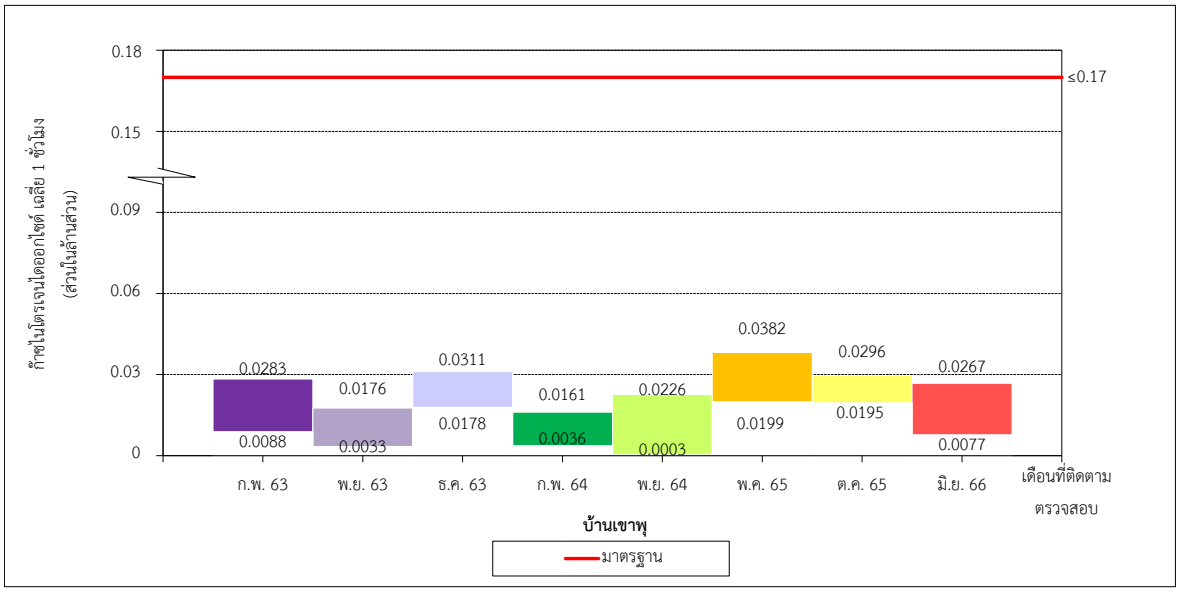
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



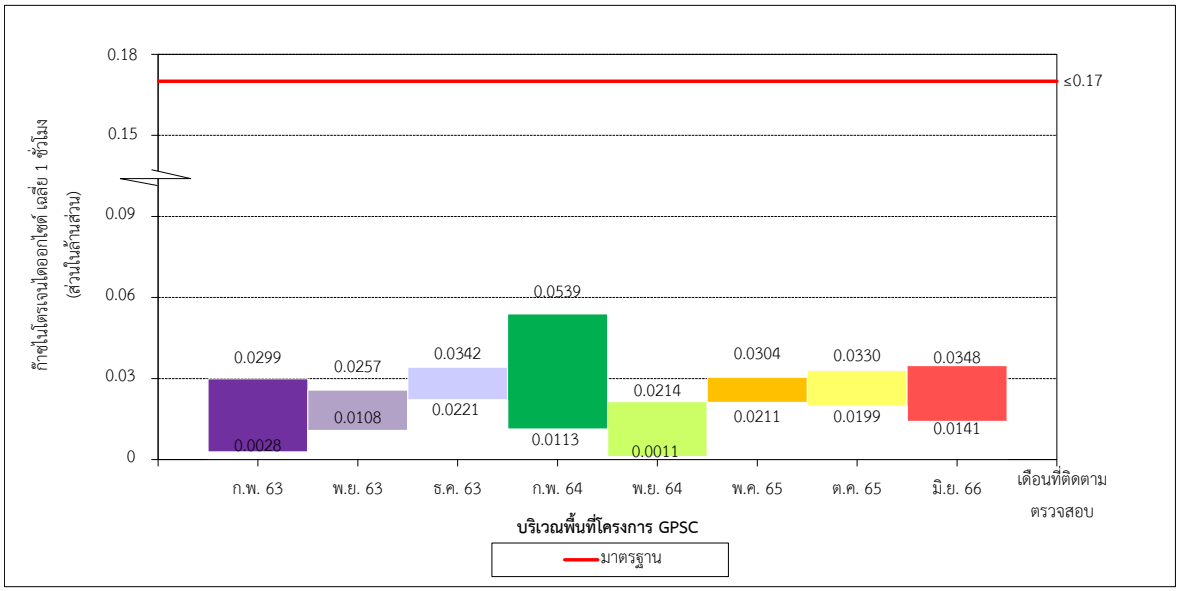
รูปที่ 3-21 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-22 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-23 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-24 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 จุด ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ไม่ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอาอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) ซึ่งหากปล่องดังกล่าวมีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบถัดไป โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-25 ถึงรูปที่ 3-30

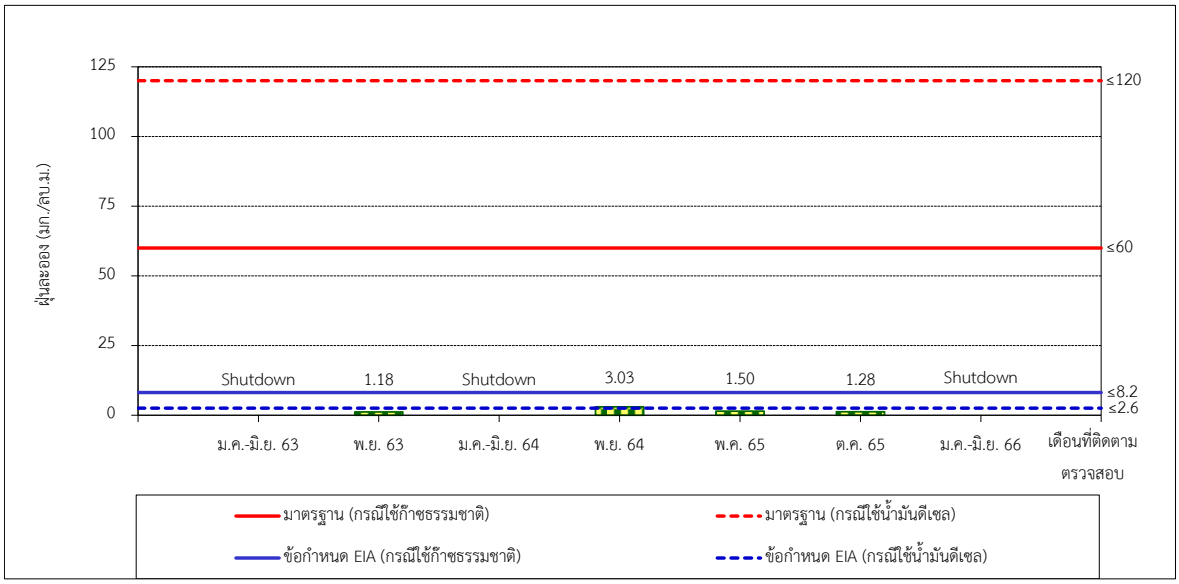
ตารางที่ 3-44 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	อัตราการระบายของอากาศในปล่อง	ออกซิเจนที่เหลือจากการเผาไหม้	อุณหภูมิอากาศในปล่อง	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]																	
					ฝุ่นละออง						ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์						ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์					
					Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen		Actual Oxygen		7% Oxygen		15% Oxygen	
		Nm^3/hr	%	องศาเซลเซียส	มก./ล.	กรัม/วินาที	มก./ล.	กรัม/วินาที	มก./ล.	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที	ส่วนในล้านส่วน	กรัม/วินาที
1. ปล่อง HRSG-1	ม.ค.-มิ.ย. 63	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	พ.ย. 63	1,376,484	14.6	114	0.53	0.20	1.18	0.45	0.50	0.19	8.13	5.85	18.1	13.0	7.66	5.51	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)
	ม.ค.-มิ.ย. 64	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	พ.ย. 64	1,709,160	15.4	129	1.19	0.57	3.03	0.57	1.29	0.57	5.84	5.21	14.8	5.21	6.29	5.21	0.18	0.22	0.45	0.22	0.19	0.22
	พ.ค. 65	1,346,630	15.0	156	0.64	0.24	1.50	0.56	0.64	0.24	31.4	22.1	73.5	51.8	31.2	22.0	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)
	ต.ค. 65	1,844,081	14.1	169	0.63	0.32	1.28	0.65	0.54	0.28	25.2	24.3	51.2	49.3	21.7	20.9	ND (<1.30)	ND (<1.74)	ND (<1.30)	ND (<1.74)	ND (<1.30)	ND (<1.74)
	ม.ค.-มิ.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
2. ปล่อง HRSG-2	ก.พ. 63	1,388,042	14.8	112	0.41	0.16	0.93	0.36	0.40	0.15	23.4	17.0	53.3	38.7	22.6	16.4	ND (<1.30)	ND (<1.31)	ND (<1.30)	ND (<1.31)	ND (<1.30)	ND (<1.31)
	พ.ย. 63	1,884,123	14.9	120	0.75	0.39	1.73	0.90	0.73	0.38	12.3	12.1	28.4	27.9	12.0	11.8	ND (<1.30)	ND (<1.78)	ND (<1.30)	ND (<1.78)	ND (<1.30)	ND (<1.78)
	ก.พ. 64	1,435,562	14.8	106	0.71	0.28	1.63	0.65	0.69	0.28	21.2	15.9	48.5	36.5	20.6	15.5	ND (<1.30)	ND (<1.36)	ND (<1.30)	ND (<1.36)	ND (<1.30)	ND (<1.36)
	พ.ย. 64	1,731,120	17.4	159	1.31	0.63	5.16	0.63	2.19	0.63	15.4	13.9	60.4	13.9	25.7	13.9	0.10	0.12	0.38	0.12	0.16	0.12
	พ.ค. 65	1,342,069	14.6	155	0.96	0.36	2.11	0.78	0.89	0.33	21.0	14.7	46.0	32.3	19.5	13.7	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)	ND (<1.30)	ND (<1.27)
	ต.ค. 65	1,969,460	14.2	166	0.52	0.28	1.08	0.59	0.46	0.25	21.4	22.0	44.3	45.7	18.8	19.4	ND (<1.30)	ND (<1.86)	ND (<1.30)	ND (<1.86)	ND (<1.30)	ND (<1.86)
	ม.ค.-มิ.ย. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
มาตรฐาน[2/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ)					-	-	≤60	-	-	-	-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤20	-	-	-
มาตรฐาน[2/] (กรณีใช้น้ำมันดีเซล)					-	-	≤120	-	-	-	-	-	≤180	-	-	-	-	-	≤320	-	-	-
ข้อกำหนด EIA[3/] (กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ)					-	≤3.3	≤8.2	-	-	-	-	≤104	≤99	-	≤42	-	-	≤1.1	≤2.4	-	-	-
ข้อกำหนด EIA[3/] (กรณีใช้น้ำมันดีเซล)					-	≤32.7	≤2.6	-	-	-	-	≤120	≤148	-	≤63	-	-	≤31	≤28	-	-	-

หมายเหตุ : [1/] คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

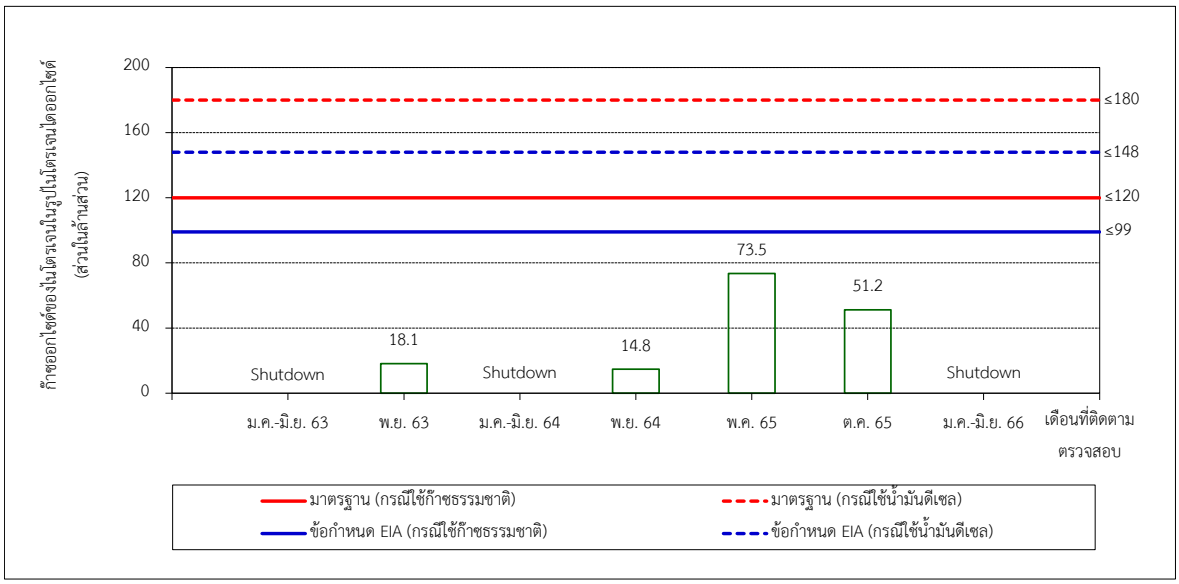
[2/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547

[3/] ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2)) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) (หนังสือเลขที่ ทส 1010.7/17305 ลงวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2561) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 5 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)



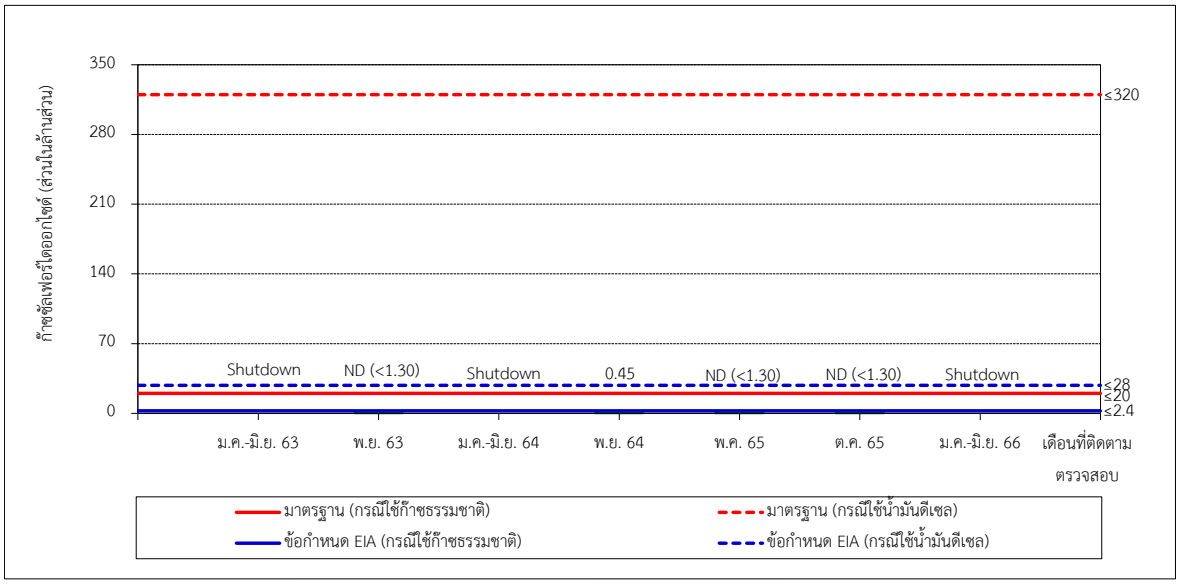
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-25 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



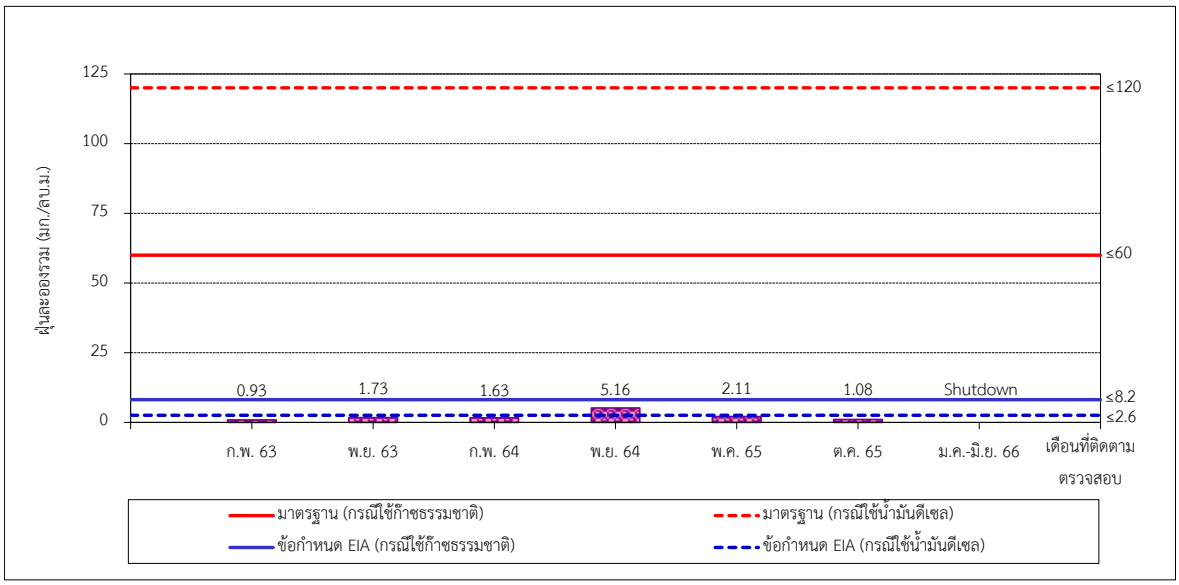
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-26 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



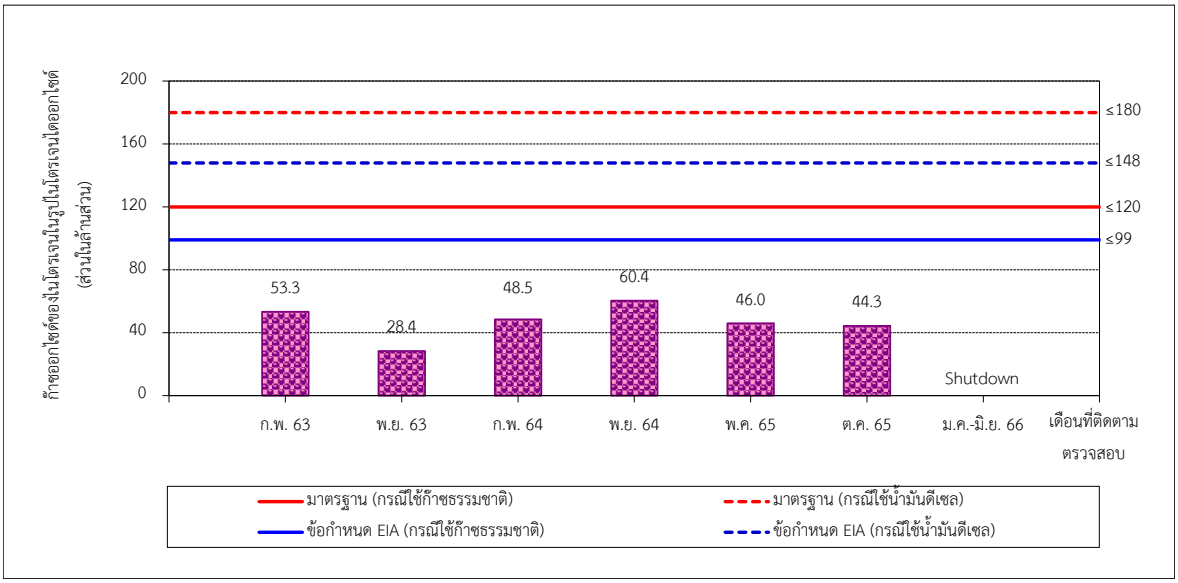
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-27 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



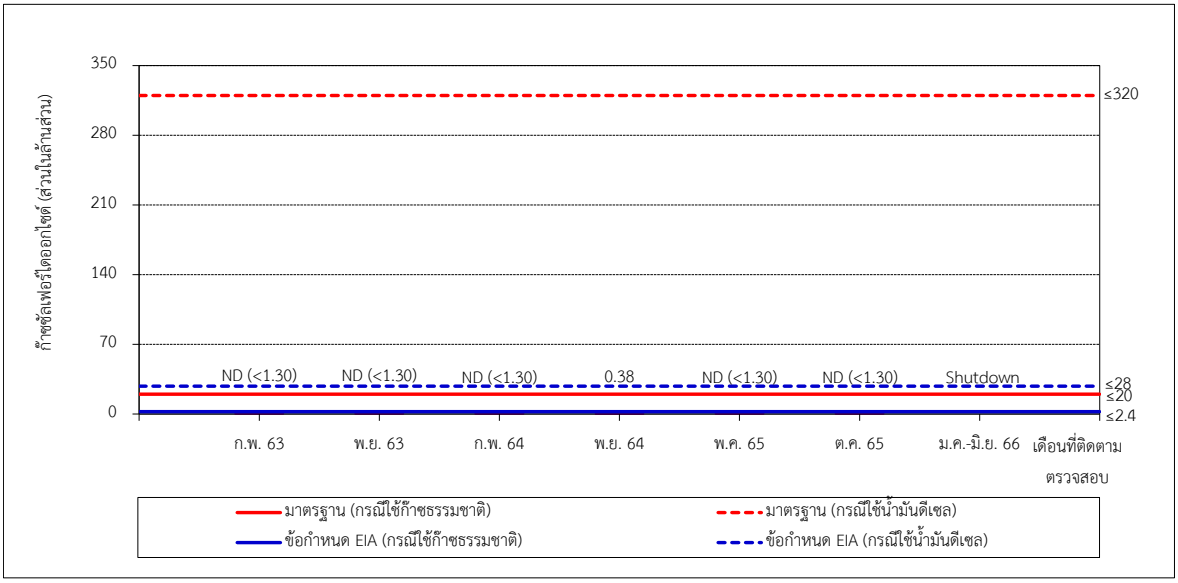
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-28 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-29 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-30 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC และบริเวณบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางคืนและกลางวัน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นระดับเสียงสูงสุดที่มีแนวโน้มลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-31 ถึงรูปที่ 3-34

2) บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-35 ถึงรูปที่ 3-38

3) บริเวณบ้านอ่าวอุดม

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นระดับเสียงสูงสุดที่มีแนวโน้มลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-39 ถึงรูปที่ 3-42

ตารางที่ 3-45 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}
24-25 พ.ค. 63	60.9	64.9	86.0	47.6-60.7	55.8	60.5	91.5	47.1-49.1	51.1	56.7	82.8	43.2-49.5
25-26 พ.ค. 63	60.9	66.2	76.9	57.8-59.7	57.4	60.5	88.8	46.4-51.9	50.5	55.3	86.6	39.3-50.1
26-27 พ.ค. 63	61.4	66.3	81.6	57.2-59.9	55.5	62.9	88.5	42.5-47.7	49.8	56.6	74.5	42.4-51.0
27-28 พ.ค. 63	61.9	66.6	82.4	57.3-60.0	55.6	61.2	92.8	45.0-47.5	48.9	53.1	79.7	41.2-49.6
28-29 พ.ค. 63	60.6	67.2	81.9	57.5-59.5	55.5	60.5	92.0	44.9-48.4	47.9	51.9	78.5	39.2-45.3
29-30 พ.ค. 63	56.4	60.6	80.8	46.4-60.4	55.7	61.7	85.2	39.5-46.9	49.5	52.6	83.3	38.0-46.4
30-31 พ.ค. 63	53.5	59.5	77.6	46.1-51.9	56.4	59.8	87.5	40.1-51.0	48.9	56.4	74.4	40.1-48.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**53.5-61.9**	**59.5-67.2**	**76.9-86.0**	**46.1-60.7**	**55.5-57.4**	**59.8-62.9**	**85.2-92.8**	**39.5-51.9**	**47.9-51.1**	**51.9-56.7**	**74.4-86.6**	**38.0-51.0**
3-4 พ.ย. 63	59.4	63.7	78.7	51.2-58.4	53.8	57.9	76.3	49.4-54.2	50.1	55.0	59.7	44.8-49.6
4-5 พ.ย. 63	58.3	63.1	80.1	53.6-56.9	55.3	59.6	87.2	49.3-55.5	50.8	54.5	63.2	44.5-49.5
5-6 พ.ย. 63	59.3	63.1	83.1	52.8-58.5	53.3	61.8	80.5	49.4-55.0	50.0	56.0	59.0	41.5-51.7
6-7 พ.ย. 63	57.8	62.0	82.1	52.9-57.8	55.7	59.5	78.1	49.5-59.7	49.2	54.1	56.1	43.1-52.9
7-8 พ.ย. 63	59.2	64.0	84.6	53.9-57.8	52.5	60.6	73.1	49.4-53.5	49.1	53.7	59.2	44.0-48.5
8-9 พ.ย. 63	57.4	62.4	75.3	53.7-57.9	55.3	59.6	80.5	49.3-54.0	50.2	54.9	58.7	39.8-48.6
9-10 พ.ย. 63	57.7	62.1	78.1	53.5-57.1	50.9	57.4	72.5	49.1-50.5	50.8	55.5	60.7	43.1-49.0
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**57.4-59.4**	**62.0-64.0**	**75.3-84.6**	**51.2-58.5**	**50.9-55.7**	**57.4-61.8**	**72.5-87.2**	**49.1-59.7**	**49.1-50.8**	**53.7-56.0**	**56.1-63.2**	**39.8-52.9**
มาตรฐาน[1/]	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**
หน่วย	**เดซิเบลเอ**											

ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}
13-14 ก.พ. 64	49.6	53.0	78.6	39.2-49.0	62.2	66.9	84.5	58.2-63.0	57.2	59.2	88.6	38.2-52.3
14-15 ก.พ. 64	48.1	52.6	74.7	39.8-48.6	63.7	67.0	84.4	56.9-65.1	55.7	60.5	96.7	37.9-51.7
15-16 ก.พ. 64	51.7	54.2	81.7	40.1-50.2	61.1	65.1	86.3	56.3-62.1	58.6	62.6	92.0	38.3-55.0
16-17 ก.พ. 64	51.1	53.8	77.5	40.4-49.0	61.5	65.4	89.1	56.7-61.5	58.0	60.7	90.4	41.3-53.3
17-18 ก.พ. 64	50.9	53.0	74.8	38.0-47.8	60.8	65.6	86.0	55.6-62.2	59.8	63.1	99.6	39.3-52.3
18-19 ก.พ. 64	53.2	57.0	88.3	42.9-52.0	63.6	69.8	91.8	61.3-63.2	57.6	62.0	91.4	38.9-52.8
19-20 ก.พ. 64	53.5	56.0	78.9	40.5-52.5	64.3	70.3	92.5	62.0-63.7	56.7	60.0	95.5	39.7-54.5
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**48.1-53.5**	**52.6-57.0**	**74.7-88.3**	**38.0-52.5**	**60.8-64.3**	**65.1-70.3**	**84.4-92.5**	**55.6-65.1**	**55.7-59.8**	**59.2-63.1**	**88.6-99.6**	**37.9-55.0**
2-3 พ.ย. 64	58.3	62.3	78.8	48.2-56.7	64.2	70.1	89.4	61.7-65.7	50.4	54.4	75.8	42.1-49.5
3-4 พ.ย. 64	60.0	63.8	96.7	45.5-58.0	64.1	70.2	80.3	62.0-64.7	50.5	54.8	74.8	43.1-49.8
4-5 พ.ย. 64	60.4	64.5	91.2	47.3-59.1	64.7	69.3	86.3	61.2-65.2	47.6	52.2	71.3	40.3-46.6
5-6 พ.ย. 64	59.9	61.1	91.6	45.0-59.7	66.0	71.5	89.0	62.2-64.9	48.1	52.4	73.2	40.3-47.2
6-7 พ.ย. 64	58.3	61.1	79.9	48.1-56.6	64.8	69.9	82.7	61.4-64.3	48.0	52.4	73.8	40.2-47.4
7-8 พ.ย. 64	56.4	60.9	85.4	46.7-57.2	65.1	70.5	78.9	62.2-67.4	48.4	52.2	72.0	40.3-49.0
8-9 พ.ย. 64	58.4	65.7	89.6	53.3-55.9	65.5	70.9	84.0	62.4-64.8	49.0	52.5	73.8	40.1-49.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**56.4-60.4**	**60.9-65.7**	**78.8-96.7**	**45.0-59.7**	**64.1-66.0**	**69.3-71.5**	**78.9-89.4**	**61.2-67.4**	**47.6-50.5**	**52.2-54.8**	**71.3-75.8**	**40.1-49.9**
มาตรฐาน[1/]	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**
หน่วย	**เดซิเบลเอ**											

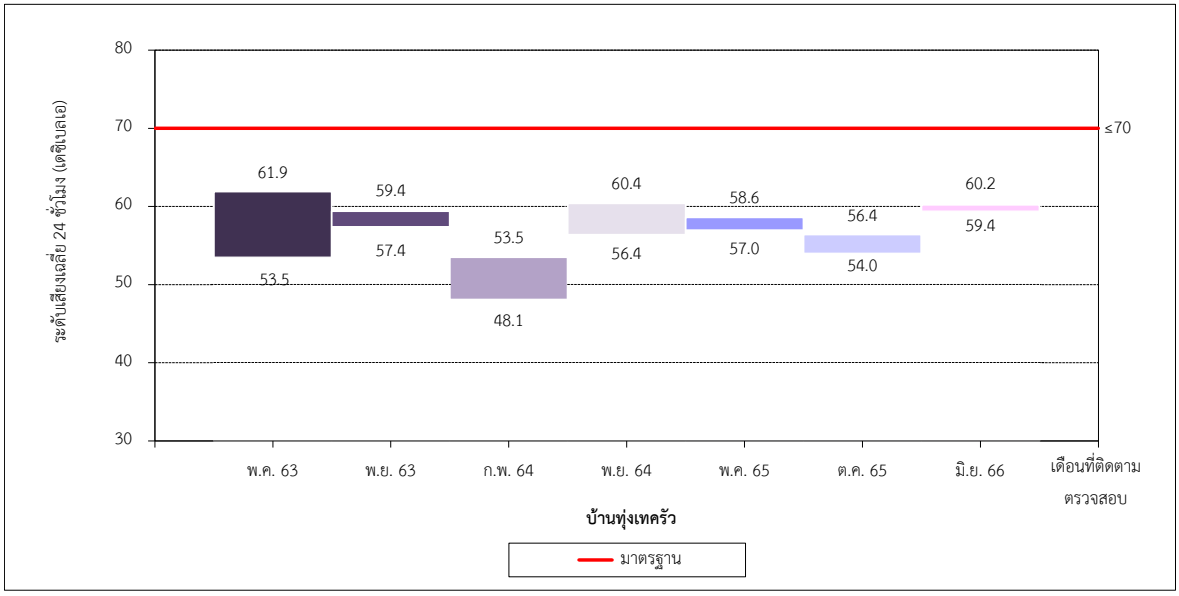
ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}
5-6 พ.ค. 65	58.5	61.3	81.6	50.4-57.2	59.9	65.9	78.5	58.6-60.4	53.2	60.2	71.3	50.0-53.5
6-7 พ.ค. 65	57.3	61.4	79.7	50.4-55.2	64.9	71.1	81.7	58.4-66.3	48.6	53.3	79.1	41.2-47.8
7-8 พ.ค. 65	57.0	61.6	83.7	50.6-54.1	63.2	69.1	79.5	61.5-64.1	51.2	55.2	81.7	41.5-51.2
8-9 พ.ค. 65	57.7	62.2	80.1	50.8-55.3	64.2	70.4	93.2	60.4-63.3	50.0	53.7	82.0	41.1-48.3
9-10 พ.ค. 65	58.6	61.9	85.9	51.2-57.2	63.5	69.1	87.1	60.6-63.4	49.6	53.8	82.6	41.2-49.3
10-11 พ.ค. 65	57.5	61.5	81.9	50.2-55.6	62.8	69.7	76.5	61.5-63.6	48.6	53.0	78.3	41.4-47.2
11-12 พ.ค. 65	58.3	60.9	81.3	50.6-58.0	63.3	69.2	79.7	60.6-63.6	48.5	53.3	83.0	41.2-47.5
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**57.0-58.6**	**60.9-62.2**	**79.7-85.9**	**50.2-58.0**	**59.9-64.9**	**65.9-71.1**	**76.5-93.2**	**58.4-66.3**	**48.5-53.2**	**53.0-60.2**	**71.3-83.0**	**41.1-53.5**
22-23 ต.ค. 65	54.2	60.5	76.3	48.8-51.9	64.6	70.8	82.1	62.2-65.1	45.8	52.7	68.6	34.6-50.9
23-24 ต.ค. 65	54.6	60.3	72.2	48.6-50.4	64.0	70.3	87.9	61.6-64.9	50.4	57.8	72.8	38.4-50.1
24-25 ต.ค. 65	54.6	61.2	72.3	47.6-49.0	64.4	70.4	83.1	62.9-65.0	45.1	51.3	71.6	33.4-42.1
25-26 ต.ค. 65	55.5	61.7	81.1	50.2-52.8	63.8	70.4	73.7	62.6-64.3	46.3	53.1	71.8	34.4-41.0
26-27 ต.ค. 65	55.5	61.1	89.1	50.0-52.2	63.2	69.8	77.4	62.2-63.3	47.2	50.9	78.7	33.1-38.0
27-28 ต.ค. 65	54.0	60.8	75.7	50.6-52.8	63.4	69.7	78.5	62.7-63.2	46.5	52.7	73.4	33.1-42.7
28-29 ต.ค. 65	56.4	62.9	76.2	51.8-56.9	63.7	70.1	71.2	63.0-63.5	46.6	55.2	73.5	35.1-41.1
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**54.0-56.4**	**60.3-62.9**	**72.2-89.1**	**47.6-56.9**	**63.2-64.6**	**69.7-70.8**	**71.2-87.9**	**61.6-65.1**	**45.1-50.4**	**50.9-57.8**	**68.6-78.7**	**33.1-50.9**
มาตรฐาน[1/]	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**
หน่วย	**เดซิเบลเอ**											

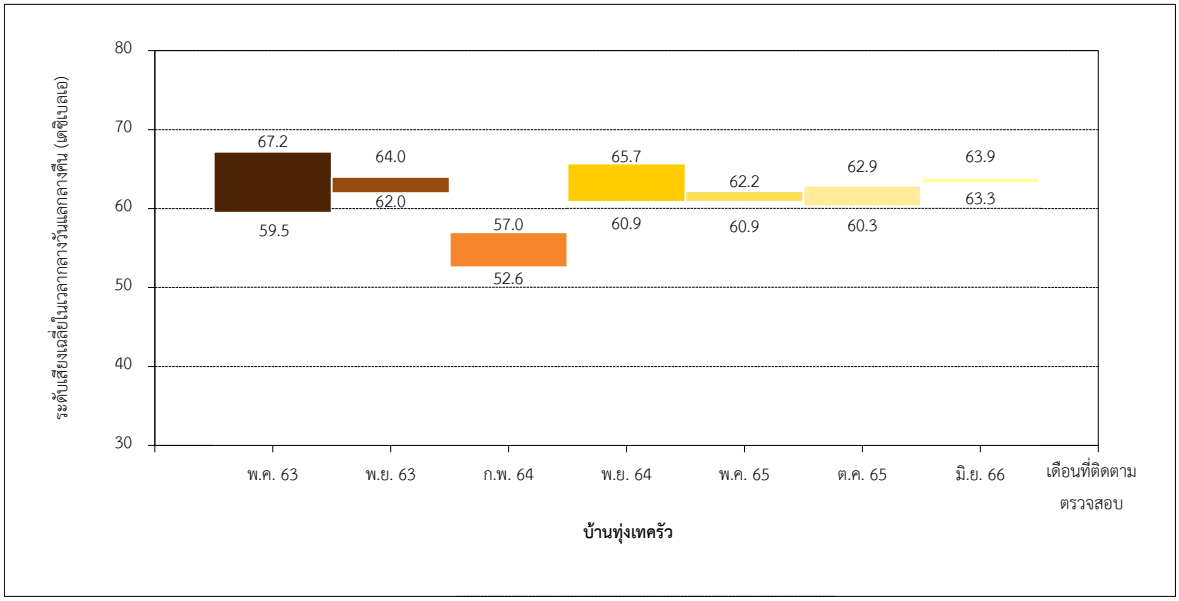
ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ											
	บ้านทุ่งเทครัว				ริมรั้วโครงการ GPSC				บ้านอ่าวอุดม			
	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}	$L_{Aeq\ 24\ hours}$	L_{Adn}	L_{Amax}	L_{A90}
23-24 มิ.ย. 66	60.0	63.9	83.4	48.1-60.1	61.3	66.6	80.4	56.1-62.3	51.5	55.5	77.1	43.1-54.3
24-25 มิ.ย. 66	59.8	63.8	83.4	48.9-59.9	61.4	66.4	81.4	55.5-62.7	51.3	55.3	76.5	42.2-53.5
25-26 มิ.ย. 66	60.2	63.7	84.6	48.8-60.3	61.4	66.0	81.6	55.3-62.2	51.0	55.4	75.4	43.0-54.3
26-27 มิ.ย. 66	59.8	63.5	83.5	48.7-59.7	61.6	66.5	81.0	55.2-63.0	51.1	55.0	74.9	43.0-54.7
27-28 มิ.ย. 66	59.4	63.3	83.1	47.6-59.3	61.8	66.7	81.7	55.7-63.0	51.6	55.5	78.0	42.9-54.5
28-29 มิ.ย. 66	59.7	63.7	83.3	48.3-59.3	61.5	66.6	82.5	55.7-62.5	51.6	55.8	76.6	42.4-54.6
29-30 มิ.ย. 66	60.0	63.5	82.9	47.6-60.2	61.4	66.2	81.4	60.6-63.6	52.4	56.1	76.9	43.2-54.6
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	**59.4-60.2**	**63.3-63.9**	**82.9-84.6**	**47.6-60.3**	**61.3-61.8**	**66.0-66.7**	**80.4-82.5**	**55.2-63.0**	**51.0-52.4**	**55.0-56.1**	**74.9-78.0**	**42.2-54.7**
มาตรฐาน[1/]	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**	**≤70**	**-**	**≤115**	**-**
หน่วย	**เดซิเบลเอ**											

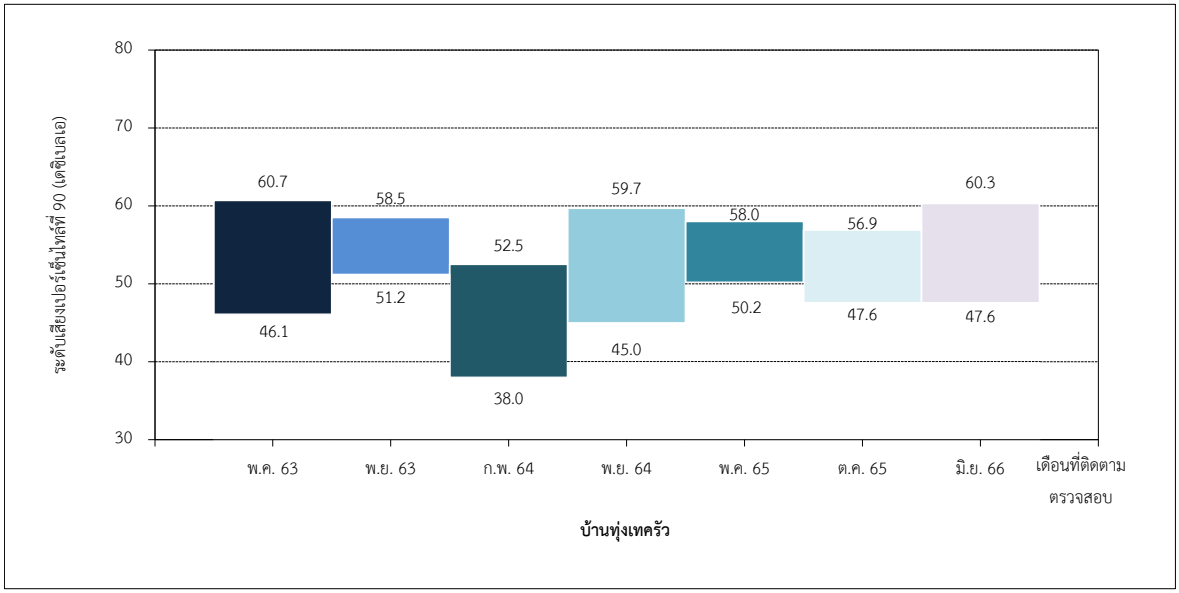
หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540



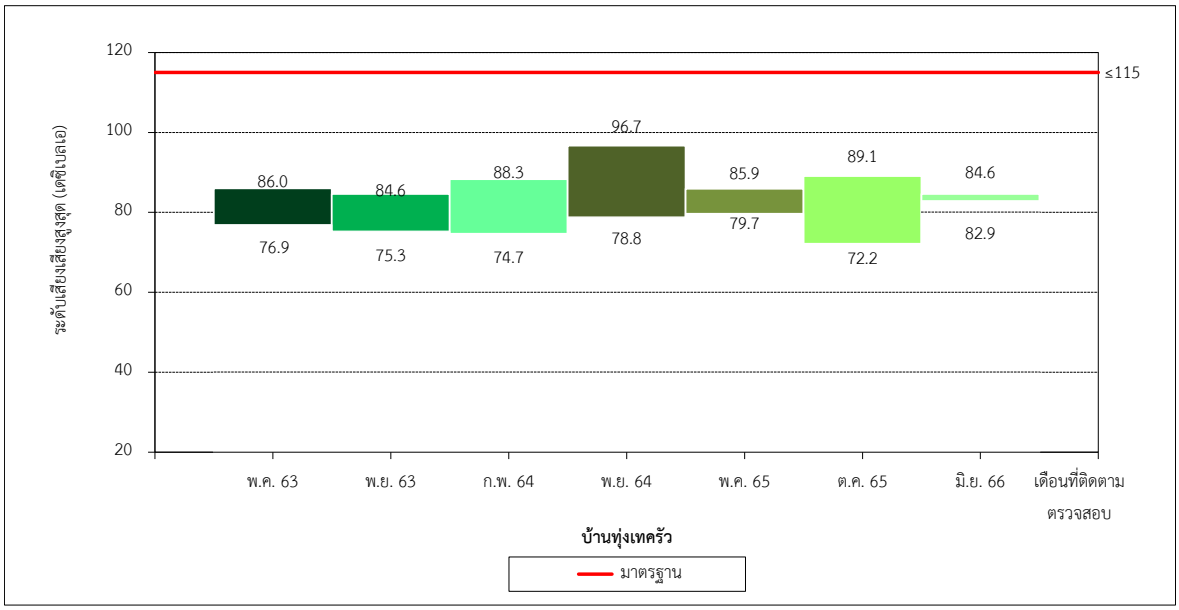
รูปที่ 3-31 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



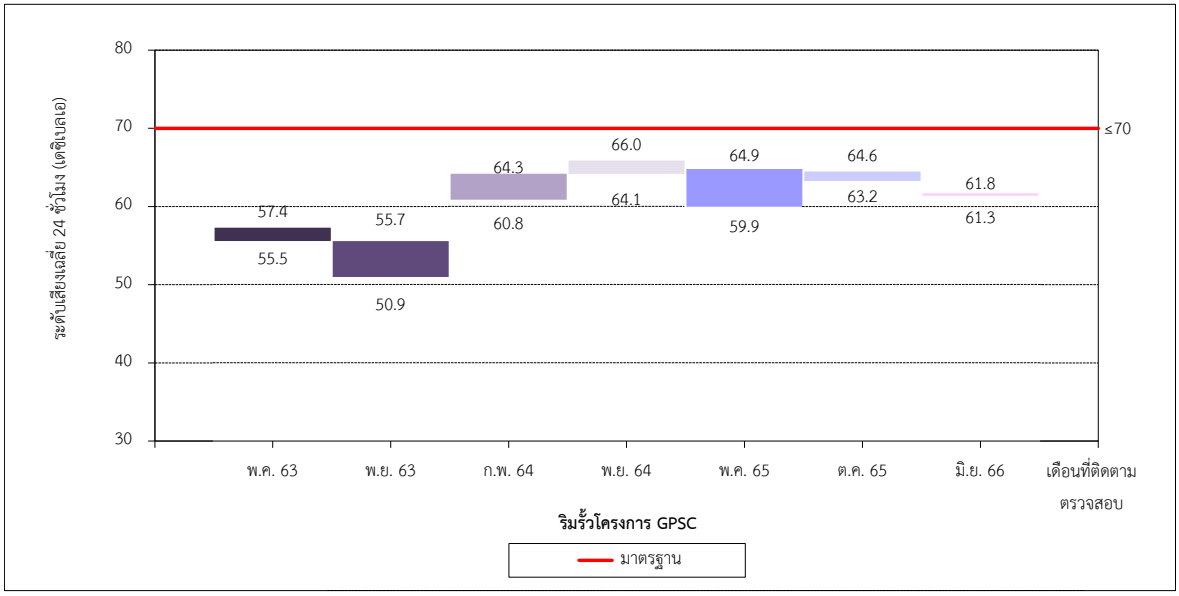
รูปที่ 3-32 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



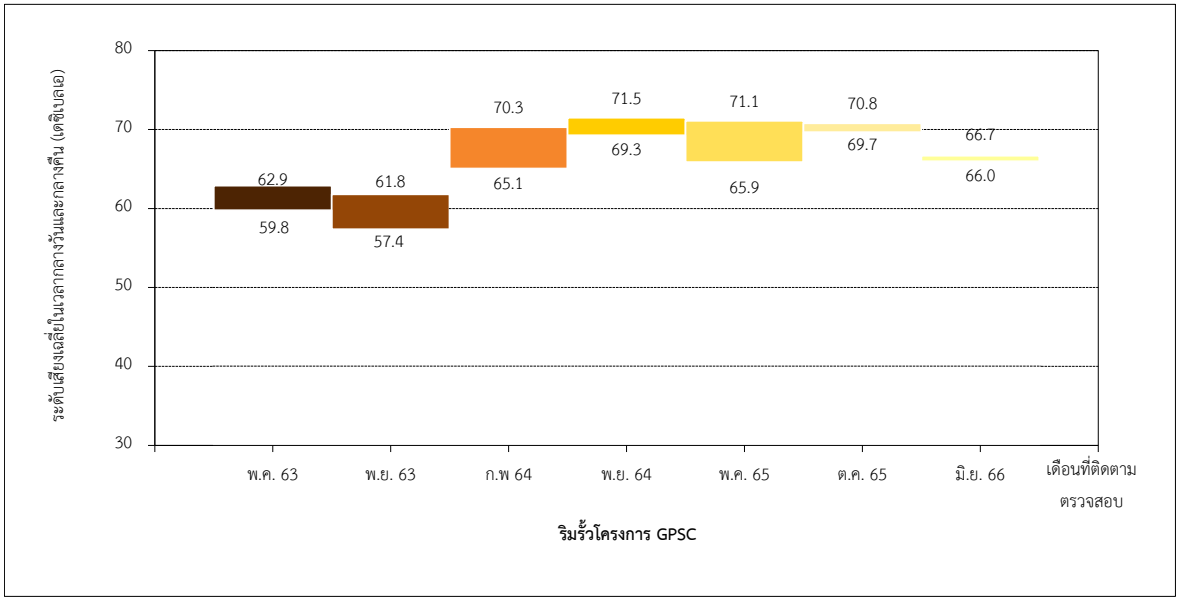
รูปที่ 3-33 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



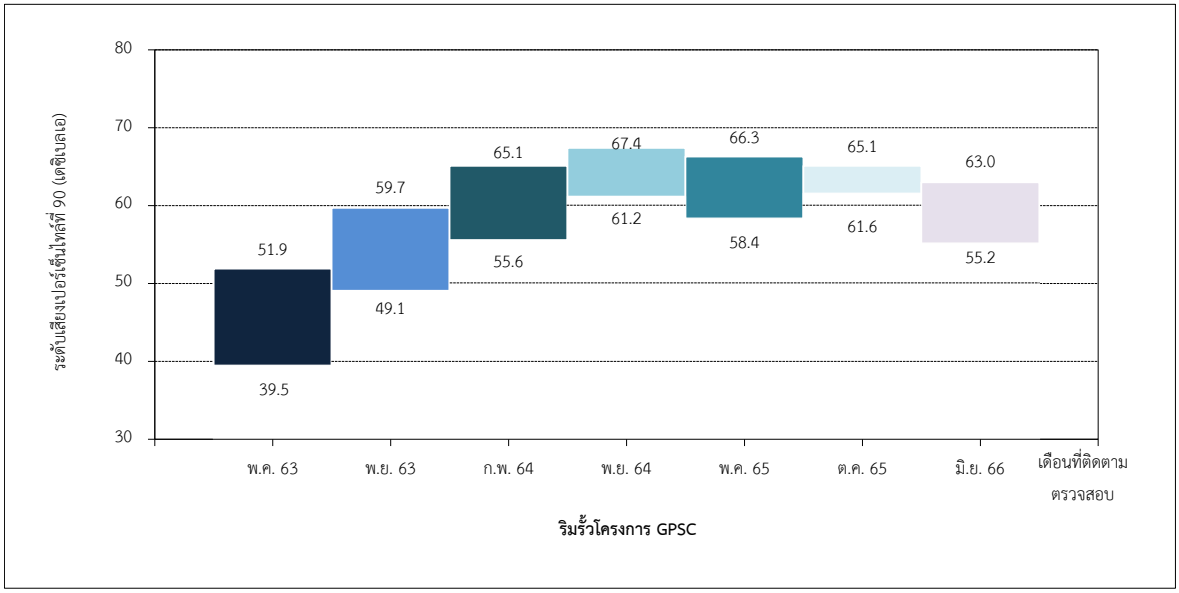
รูปที่ 3-34 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



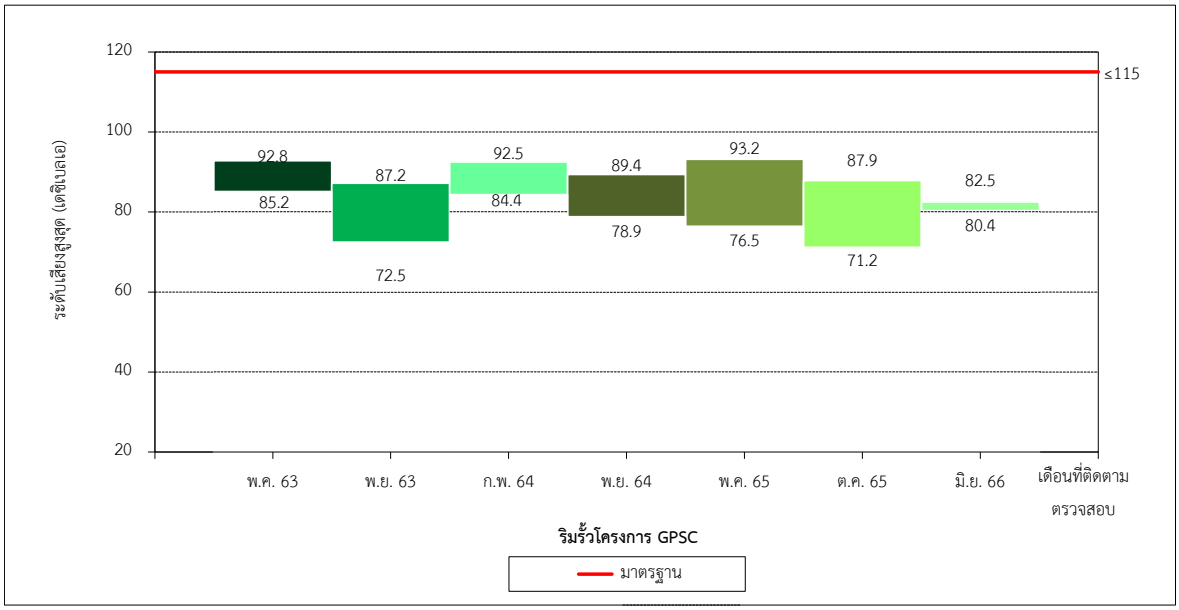
รูปที่ 3-35 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



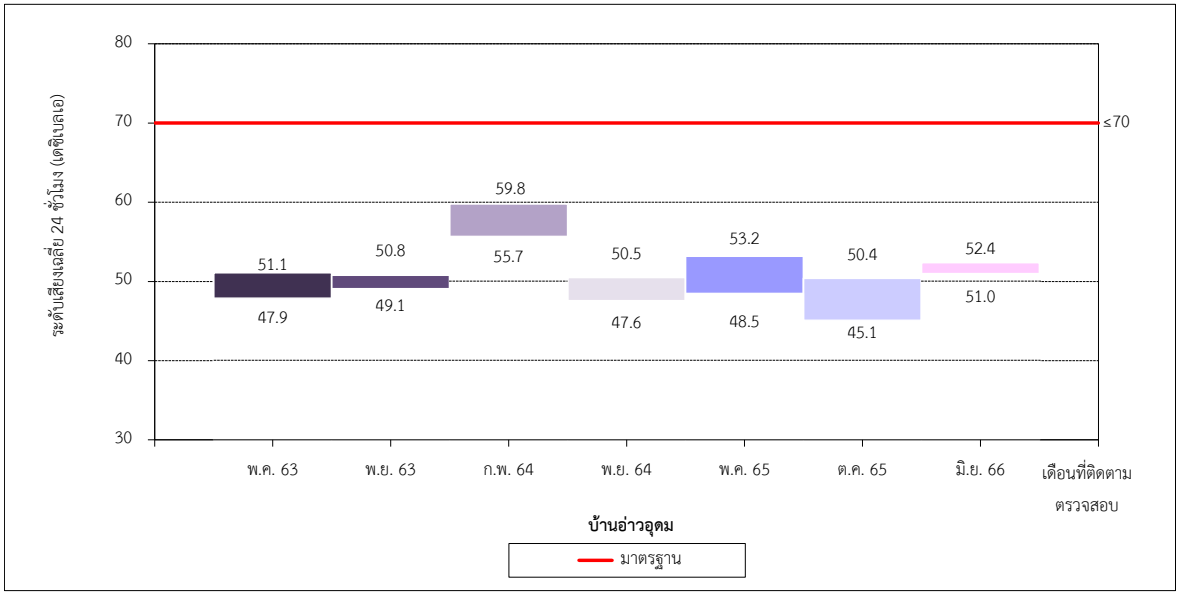
รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



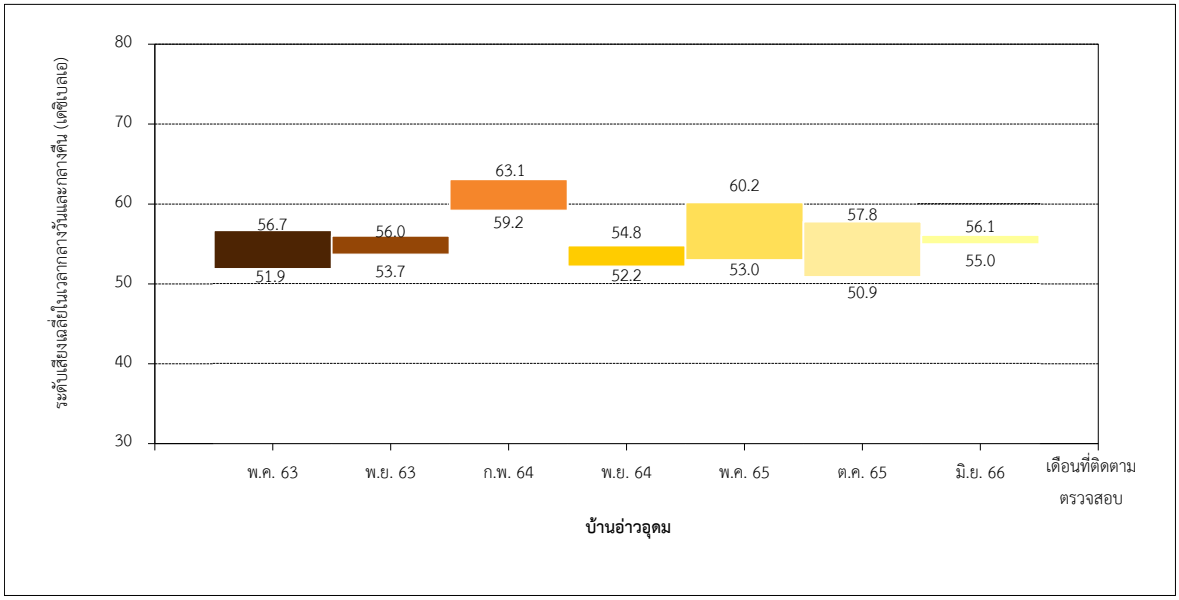
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



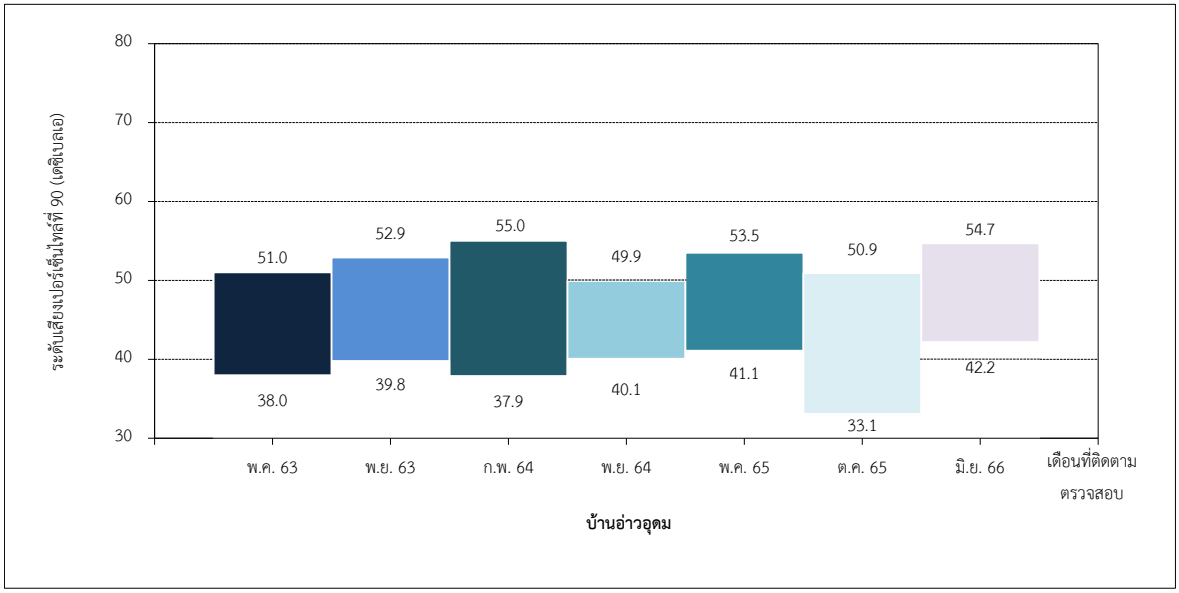
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



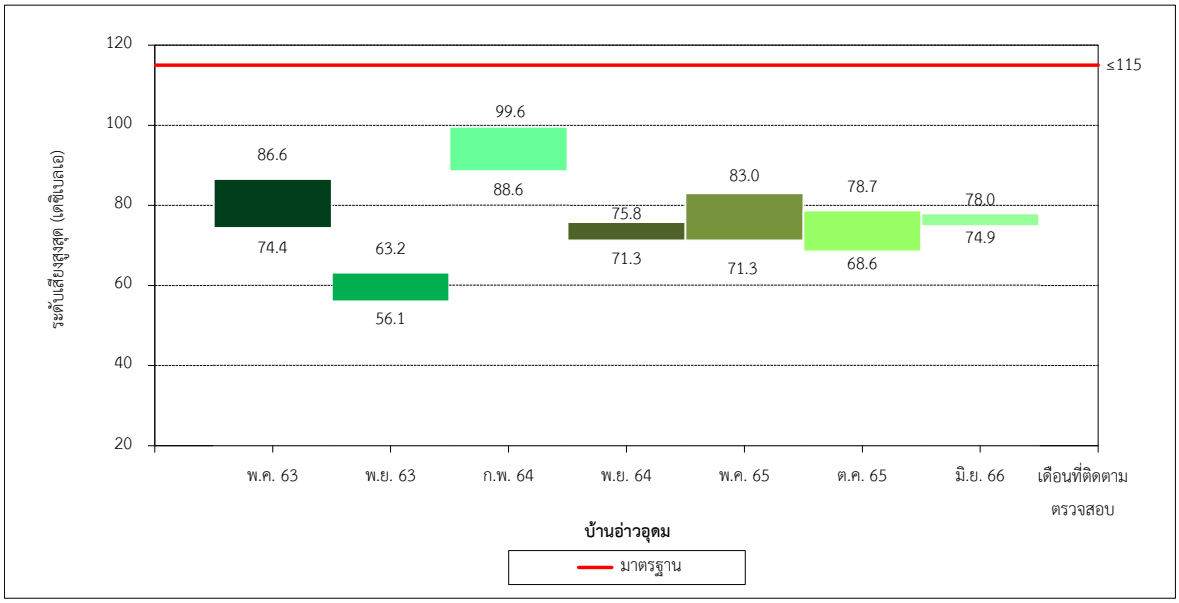
รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-41 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-42 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.3.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การเปรียบเทียบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 จำนวน 1 จุด พบว่าคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566 ดัชนีความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ น้ำมันและไขมัน และทีเคเอ็น ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม ในขณะที่ปริมาณสารแขวนลอย และบีโอดี มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ สำหรับปริมาณสารที่ละลายได้ทั้งหมด ซีโอดี และค่าความนำไฟฟ้า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นปริมาณฟอสเฟตทั้งหมด ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-46 และรูปที่ 3-43 ถึงรูปที่ 3-52

ตารางที่ 3-46 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลายได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟตทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 63	7.7	32	406	<5	<2.0	17.2	<3	<1.0	0.38	731
	ก.พ. 63	8.6	29	1,105	<5	2.9	57.2	<3	1.0	0.70	1,974
	มี.ค. 63	8.5	31	972	<5	<2.0	56.7	0.4	<1.0	2.00	1,612
	เม.ย. 63	8.6	29	1,194	<5	<2.0	86.1	0.4	1.0	1.93	1,924
	พ.ค. 63	8.2	33	705	<5	<2.0	44.4	0.3	1.0	1.41	1,112
	มิ.ย. 63	8.0	29	565	<5	3.2	43.6	0.3	1.2	1.67	1,100
	ก.ค. 63	8.2	28	551	9	2.3	33.9	0.6	1.4	1.48	860
	ส.ค. 63	8.4	28	754	<5	<2.0	35.1	0.6	2.0	1.71	867
	ก.ย. 63	7.5	28	820	<5	<2.0	22.0	1.9	<1.0	0.18	718
	ต.ค. 63	7.5	28	384	<5	<2.0	25.0	1.6	<1.0	0.20	686
	พ.ย. 63	8.0	29	330	<5	<2.0	16.3	0.5	1.4	0.53	464
	ธ.ค. 63	8.7	28	880	<5	<2.0	43.9	0.4	<1.0	0.51	1,405
มาตรฐาน[1/]		**5.5-9.0**	**≤40**	**≤3,000**	**≤50**	**≤20**	**≤120**	**≤5**	**≤100**	**-**	**-**
หน่วย		**-**	**องศาเซลเซียส**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**ไมโครโมห์/ซม.**

ตารางที่ 3-46 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลายได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟตทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 64	8.1	24	1,008	<5	<2.0	40.0	<3	1.5	0.13	1,592
	ก.พ. 64	8.8	30	1,110	20	<2.0	42.0	<3	1.9	0.15	1,638
	มี.ค. 64	8.8	30	893	19	<2.0	52.0	<3	1.9	0.11	1,432
	เม.ย. 64	8.4	29	880	21	4.0	37.0	<3	1.5	0.22	1,441
	พ.ค. 64	8.8	28	920	5	9.0	52.0	<3	2.1	0.22	1,788
	มิ.ย. 64	Shutdown									
	ก.ค. 64	Shutdown									
	ส.ค. 64	Shutdown									
	ก.ย. 64	Shutdown									
	ต.ค. 64	8.7	32	980	<5	<2.0	30.0	<3	<1.0	0.15	1,446
	พ.ย. 64	Shutdown									
	ธ.ค. 64	8.6	25	788	<5	<2.0	28.0	<3	3.6	0.26	1,264
มาตรฐาน[1/]		**5.5-9.0**	**≤40**	**≤3,000**	**≤50**	**≤20**	**≤120**	**≤5**	**≤100**	**-**	**-**
หน่วย		**-**	**องศาเซลเซียส**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**ไมโครโมห์/ซม.**

ตารางที่ 3-46 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

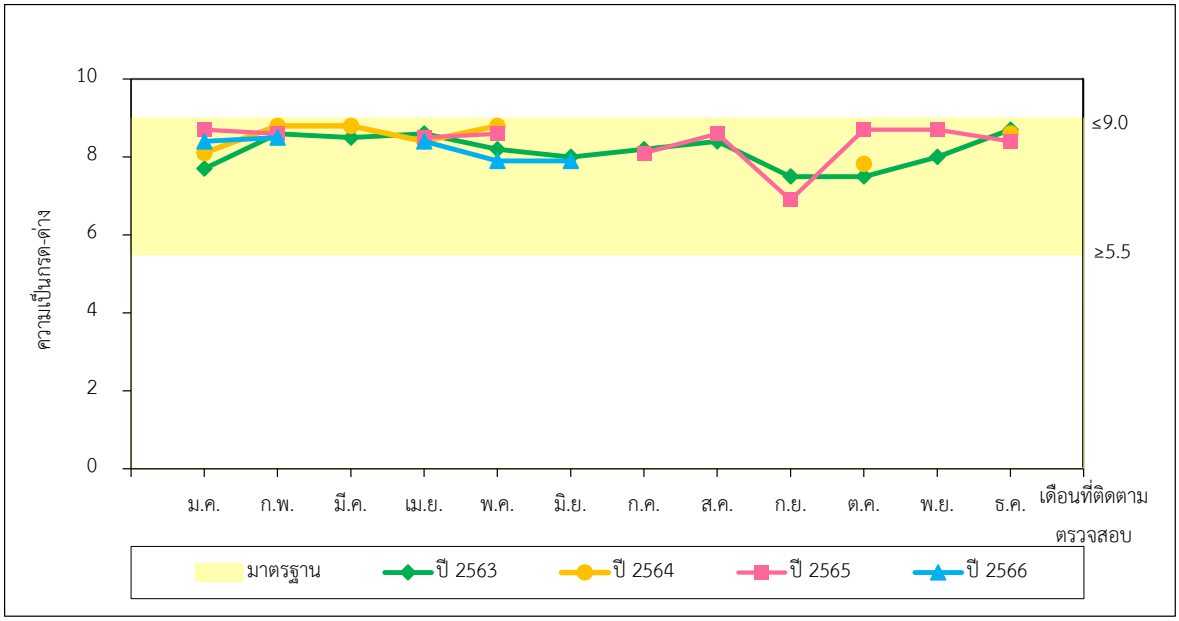
จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลายได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟตทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 65	8.7	29	952	<5	<2.0	38.0	<3	<1.0	0.1	1,367
	ก.พ. 65	8.6	31	812	6	<2.0	32.0	<3	<1.0	0.08	1,201
	มี.ค. 65	Shutdown									
	เม.ย. 65	8.5	30	992	6	2.0	37.0	<3	<1.0	0.35	1,441
	พ.ค. 65	8.6	32	928	<5	<2.0	30.0	<3	1.0	0.18	1,406
	มิ.ย. 65	Shutdown									
	ก.ค. 65	8.1	28	492	<5	<2.0	15.0	<3	<1.0	0.61	802
	ส.ค. 65	8.6	31	752	<5	<2.0	24.0	<3	1.4	0.19	1,335
	ก.ย. 65	6.9	29	920	16	<2.0	29.0	<3	1.6	0.11	1,536
	ต.ค. 65	8.7	28	956	22	<2.0	43.0	<3	1.6	0.09	1,597
	พ.ย. 65	8.7	29	1,090	30	<2.0	43.0	<3	2.1	0.14	1,836
	ธ.ค. 65	8.4	28	812	8	<2.0	33.0	<3	1.3	0.11	1,334
มาตรฐาน		**5.5-9.0[1/, 2/]**	**≤40[1/]**	**≤3,000[1/, 2/]**	**≤50[1/, 2/]**	**≤20[1/, 2/]**	**≤120[1/, 2/]**	**≤5[1/, 2/]**	**≤100[1/, 2/]**	**-**	**-**
หน่วย		**-**	**องศาเซลเซียส**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**ไมโครโมห์/ซม.**

ตารางที่ 3-46 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

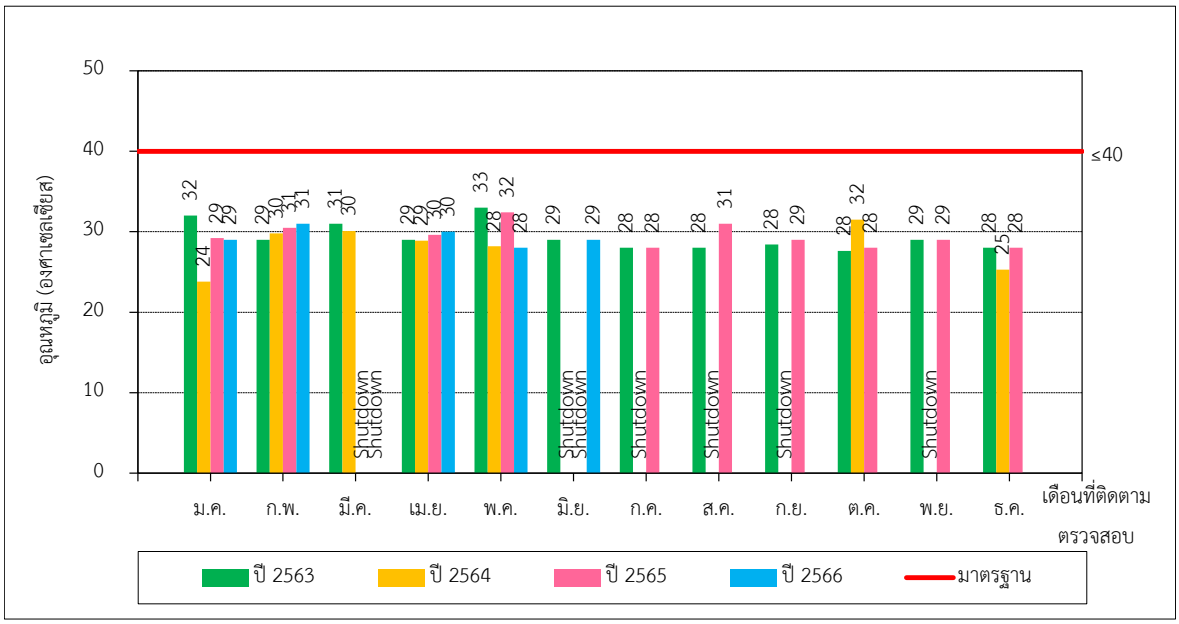
จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลายได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟตทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 66	8.4	29	848	<5	<2.0	26.0	<3	4.1	0.24	1,389
	ก.พ. 66	8.5	31	908	<5	<2.0	37.0	<3	3.7	0.16	1,490
	มี.ค. 66	Shutdown									
	เม.ย. 66	8.4	30	584	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.89	1,019
	พ.ค. 66	7.9	28	502	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.86	824
	มิ.ย. 66	7.9	29	308	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.31	524
มาตรฐาน		**5.5-9.0[1/, 2/]**	**≤40[1/]**	**≤3,000[1/, 2/]**	**≤50[1/, 2/]**	**≤20[1/, 2/]**	**≤120[1/, 2/]**	**≤5[1/, 2/]**	**≤100[1/, 2/]**	**-**	**-**
หน่วย		**-**	**องศาเซลเซียส**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**ไมโครโมห์/ซม.**

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

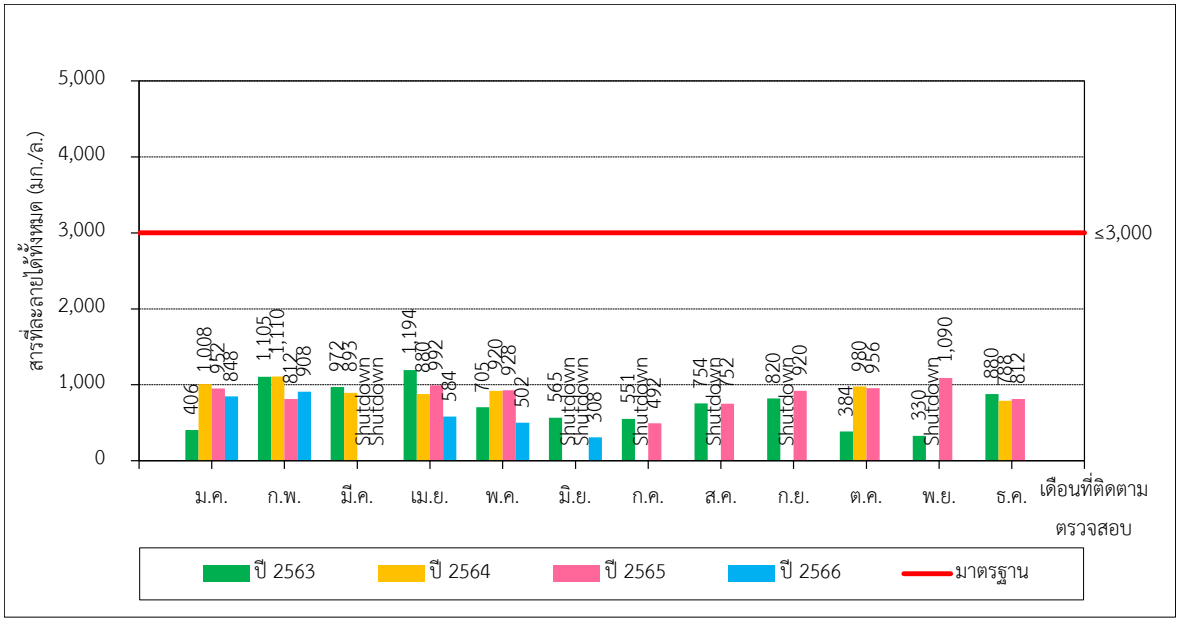
[2/] มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565



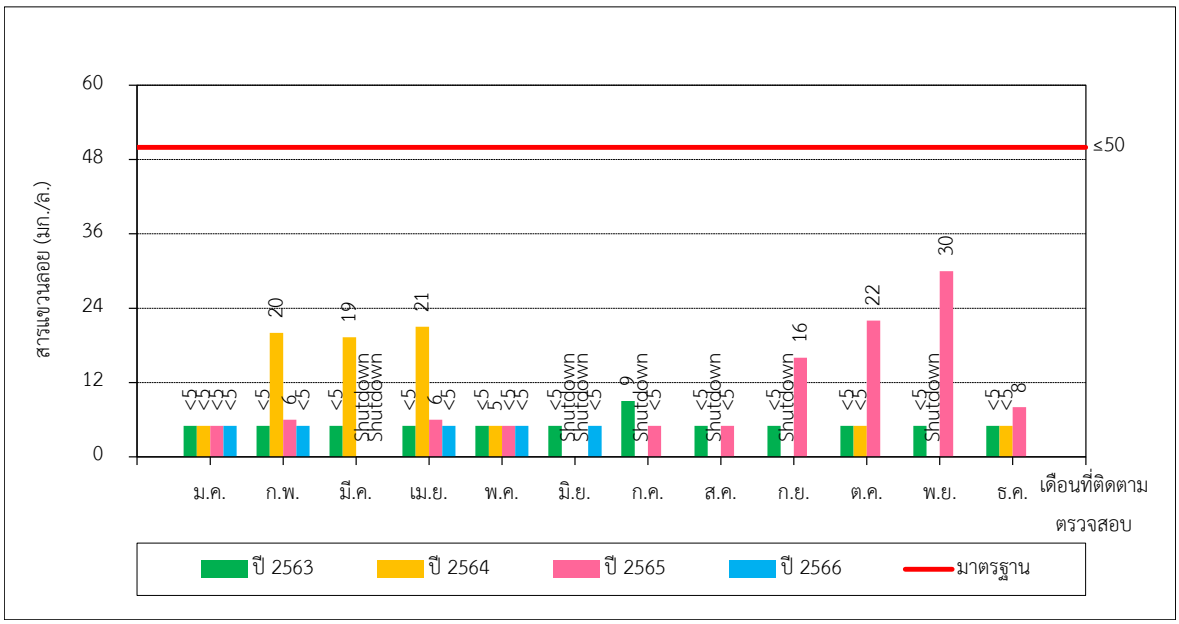
รูปที่ 3-43 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



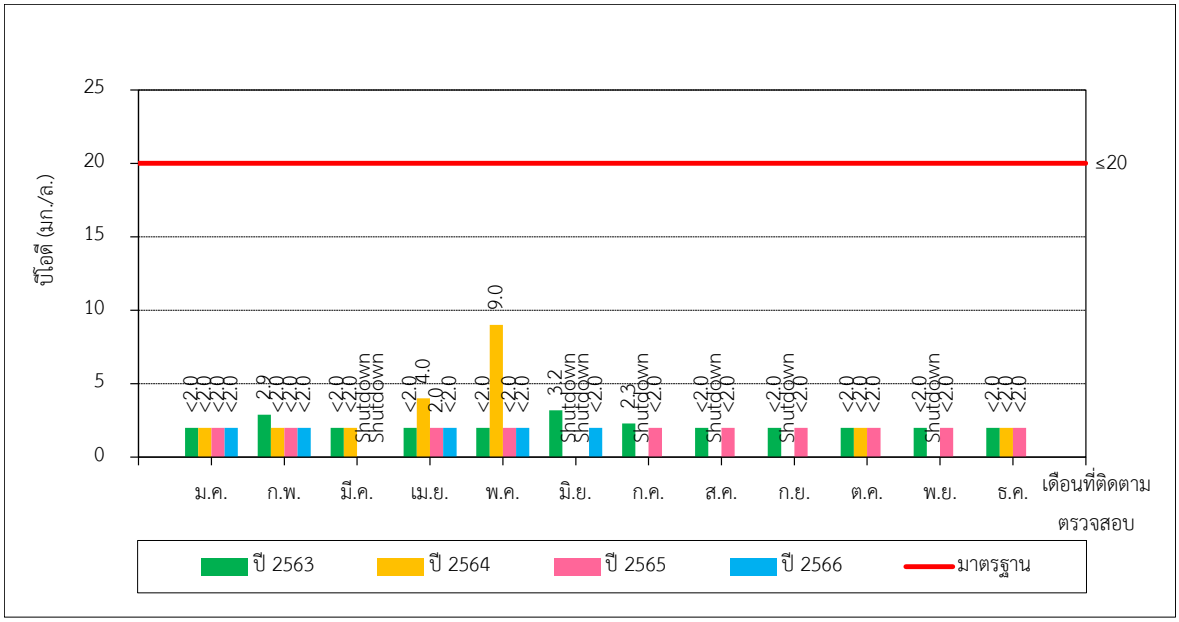
รูปที่ 3-44 เปรียบเทียบอุณหภูมิในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



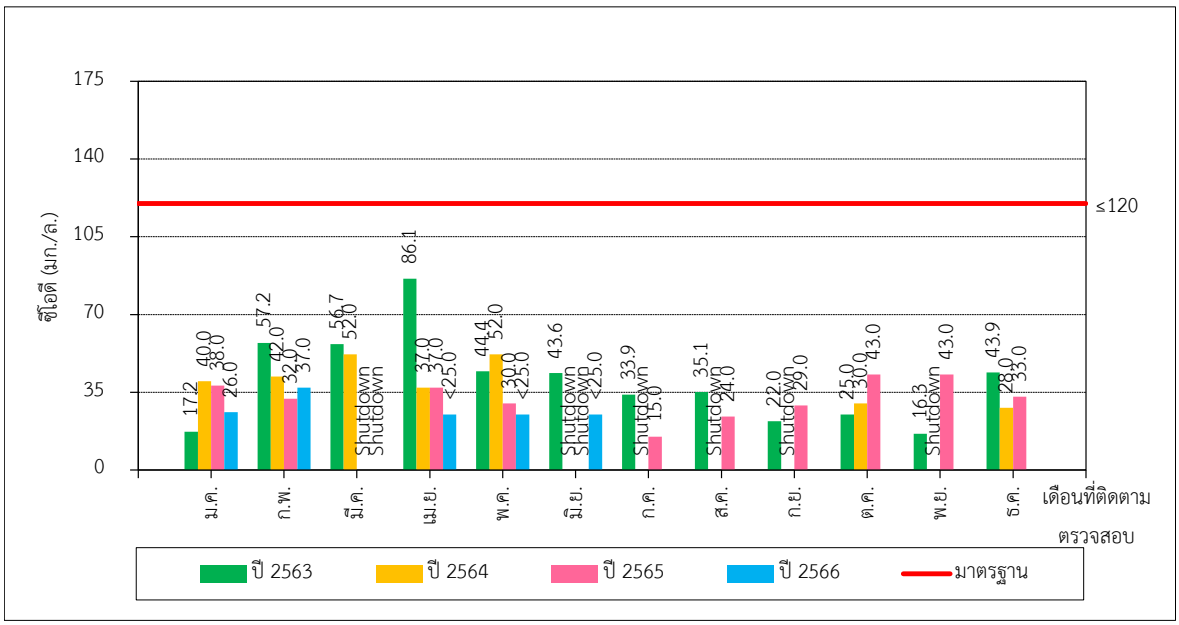
รูปที่ 3-45 เปรียบเทียบสารที่ละลายได้ทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



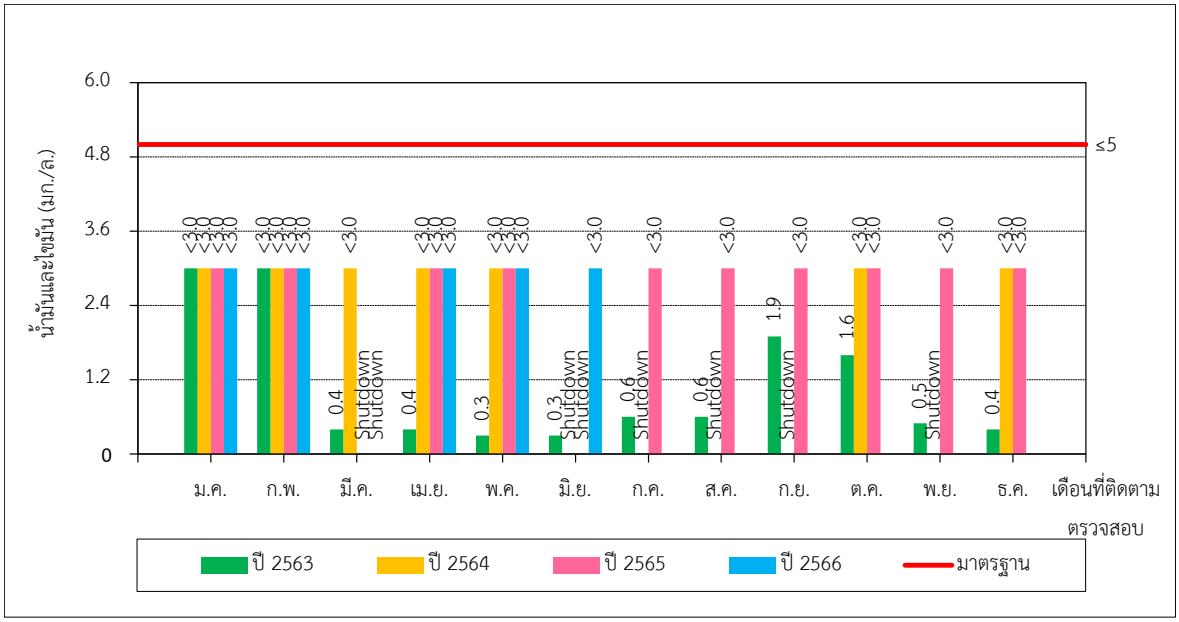
รูปที่ 3-46 เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



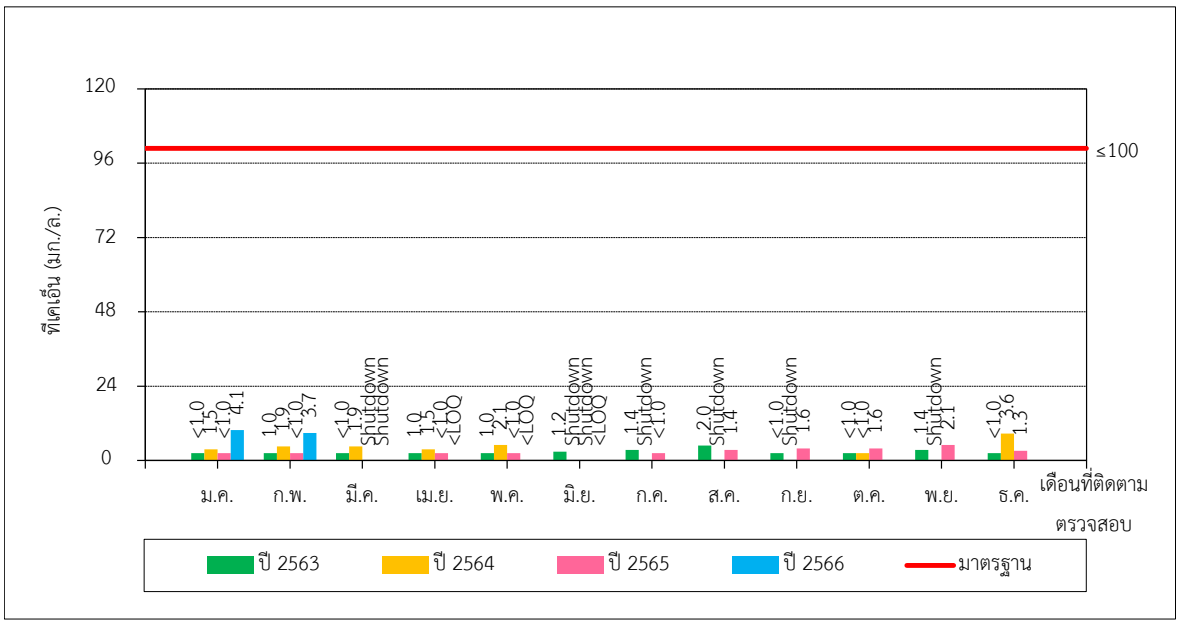
รูปที่ 3-47 เปรียบเทียบบีโอดีในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



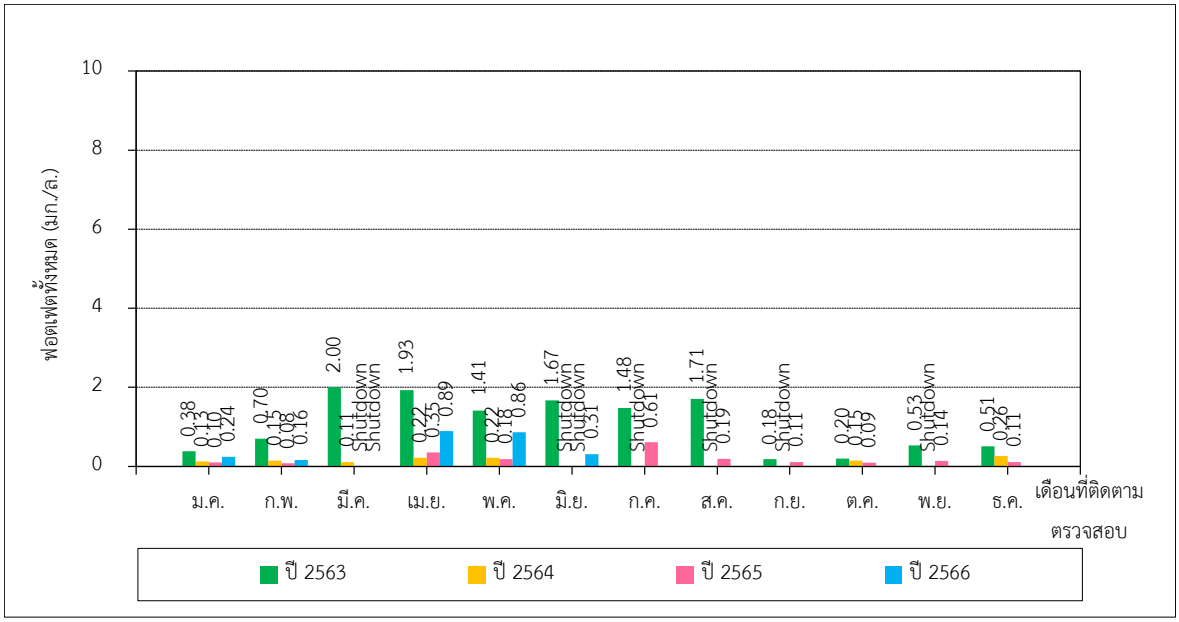
รูปที่ 3-48 เปรียบเทียบซีโอดีในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



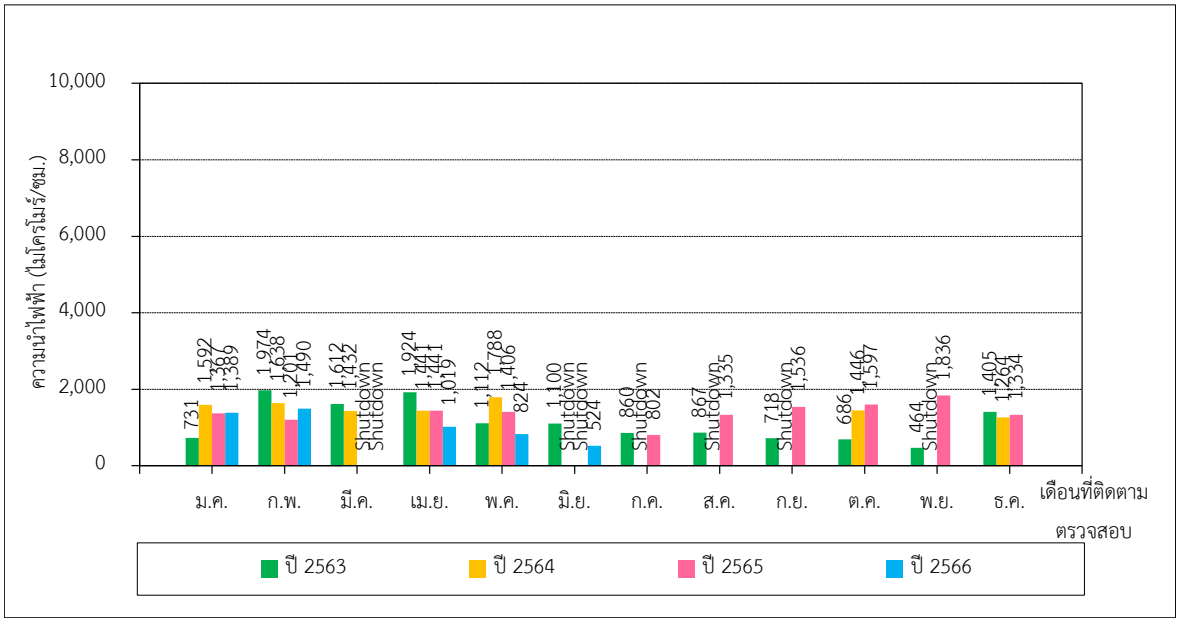
รูปที่ 3-49 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-50 เปรียบเทียบทีเคเอ็นในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-51 เปรียบเทียบฟอสเฟตทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-52 เปรียบเทียบความนำไฟฟ้าในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.3.5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-47 และรูปที่ 3-53 ถึงรูปที่ 3-58 โดยมีรายละเอียดดังนี้

จากการเปรียบบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณท่าเทียบเรือและทุ่นผูกเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าคุณภาพน้ำทะเลในเดือนเมษายน พ.ศ. 2566 โดยภาพรวมมีคุณภาพน้ำที่ดี โดยค่าความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ และออกซิเจนละลาย มีค่าเปลี่ยนแปลงจากเดิมไม่มากนัก ในขณะที่ปริมาณน้ำมันและไขมัน มีค่าน้อยกว่าค่ำต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ สำหรับปริมาณบีโอดี ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา ยกเว้นปริมาณแอมโมเนียรวม ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ค่าออกซิเจนละลายในผลการติดตามตรวจสอบทุกจุดตรวจวัดมีค่ามากกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร บ่งชี้ว่าน้ำทะเลบริเวณที่ติดตามตรวจสอบเป็นแหล่งน้ำที่ดี มีอัตราการละลายของออกซิเจนในแหล่งน้ำสูง

นอกจากนี้เมื่อเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิน้ำทะเลในแต่ละเดือน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 ทุกจุดติดตามตรวจสอบในแต่ละเดือน พบว่ามีการเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ตารางที่ 3-47 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจนละลาย	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	แอมโมเนียรวม
1. Conventional Buoy Mooring (CBM)	เม.ย. 63	8.0	(0) 31	5.7	0.8	<3	51.5
	ส.ค. 63	8.3	(1) 30	5.3	1.8	<3	106
	พ.ย. 63	7.9	(1) 30	5.4	0.9	<3	380
	เม.ย. 64	8.2	(1) 30	6.0	0.6	<3	195
	ก.ย. 64	8.2	(1) 30	4.4	2.7	<3	270
	พ.ย. 64	8.3	(1) 30	4.3	0.7	<3	120
	เม.ย. 65	8.2	(1) 30	5.2	1.4	<3	134
	ก.ย. 65	8.1	(1) 30	4.6	0.7	<3	147
	พ.ย. 65	8.2	(2) 29	5.2	1.1	<3	113
	เม.ย. 66	8.2	(0) 31	5.2	0.8	<3	187
2. Jetty 3	เม.ย. 63	8.0	(0) 31	5.5	0.6	<3	60.1
	ส.ค. 63	8.5	(0) 31	5.4	1.7	<3	107
	พ.ย. 63	7.9	(0) 31	5.5	1.1	<3	295
	เม.ย. 64	8.1	(0) 31	5.9	0.9	<3	225
	ก.ย. 64	8.3	(1) 30	5.0	1.5	<3	294
	พ.ย. 64	8.3	(2) 29	4.1	1.3	<3	104
	เม.ย. 65	8.2	(1) 30	5.2	1.6	<3	162
	ก.ย. 65	8.3	(1) 30	5.4	1.3	<3	173
	พ.ย. 65	8.3	(2) 29	5.1	1.0	<3	141
	เม.ย. 66	8.2	(0) 31	5.0	1.2	<3	187
3. Refinery Outfall	เม.ย. 63	7.9	(0) 32	4.8	0.7	<3	97.1
	ส.ค. 63	8.4	(2) 30	5.8	2.8	<3	104
	พ.ย. 63	7.8	(0) 32	5.4	1.1	<3	347
	เม.ย. 64	8.1	(1) 31	5.5	0.9	<3	316
	ก.ย. 64	8.3	(0) 32	5.1	3.7	<3	410
	พ.ย. 64	8.2	(2) 30	4.0	2.0	<3	195
	เม.ย. 65	8.1	(0) 32	5.0	1.1	<3	125
	ก.ย. 65	8.3	(2) 30	4.7	1.4	<3	293
	พ.ย. 65	8.4	(2) 30	4.8	1.3	<3	215
	เม.ย. 66	8.1	(1) 31	4.8	1.4	<3	170
มาตรฐาน[1/, 2/]		**7.0-8.5**	**$\triangle 2$**	**≥4.0**	**[2/]**	**[3/]**	**≤950**
หน่วย		**-**	**องศาเซลเซียส**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มคก./ล.**

ตารางที่ 3-47 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจนละลาย	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	แอมโมเนียรวม
4. Single Buoy Mooring-1 (SBM-1)	เม.ย. 63	8.0	(0) 31	5.5	0.7	<3	51.5
	ส.ค. 63	8.3	(1) 30	4.5	1.1	<3	104
	พ.ย. 63	8.0	(1) 30	5.4	1.0	<3	228
	เม.ย. 64	8.1	(1) 30	6.0	0.7	<3	224
	ก.ย. 64	8.0	(1) 30	4.7	3.8	<3	295
	พ.ย. 64	8.2	(2) 29	4.2	0.6	<3	168
	เม.ย. 65	8.1	(1) 30	4.9	0.6	<3	106
	ก.ย. 65	8.1	(1) 30	4.8	0.9	<3	132
	พ.ย. 65	8.0	(1) 30	5.3	1.0	<3	146
	เม.ย. 66	8.2	(1) 30	5.2	0.7	<3	161
มาตรฐาน[1/, 2/]		**7.0-8.5**	**Δ2**	**≥4.0**	**[3/]**	**[4/]**	**≤950**
หน่วย		**-**	**องศาเซลเซียส**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มก./ล.**	**มคก./ล.**

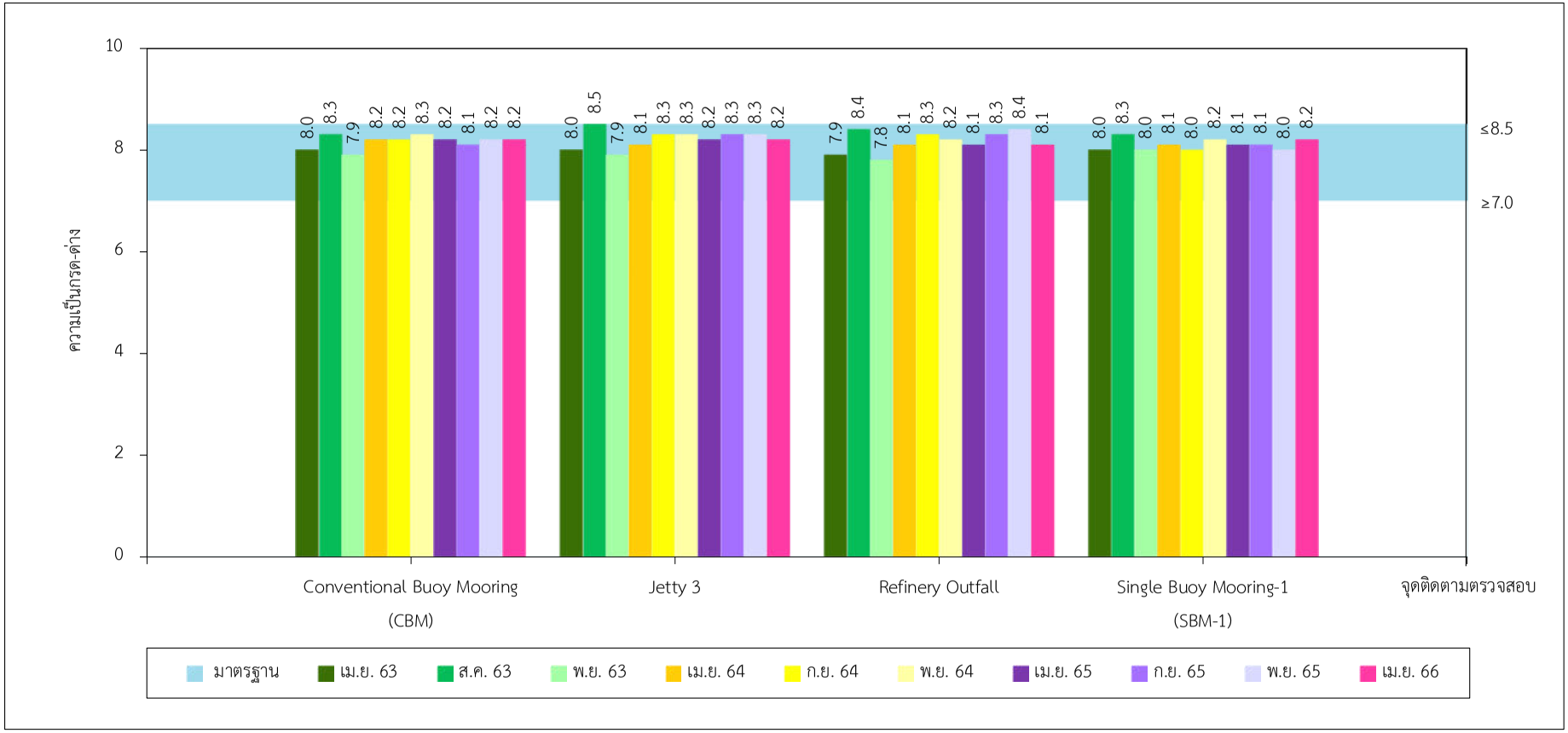
หมายเหตุ :
[1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (13 ตุลาคม พ.ศ. 2560) กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 288 ง วันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

[2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

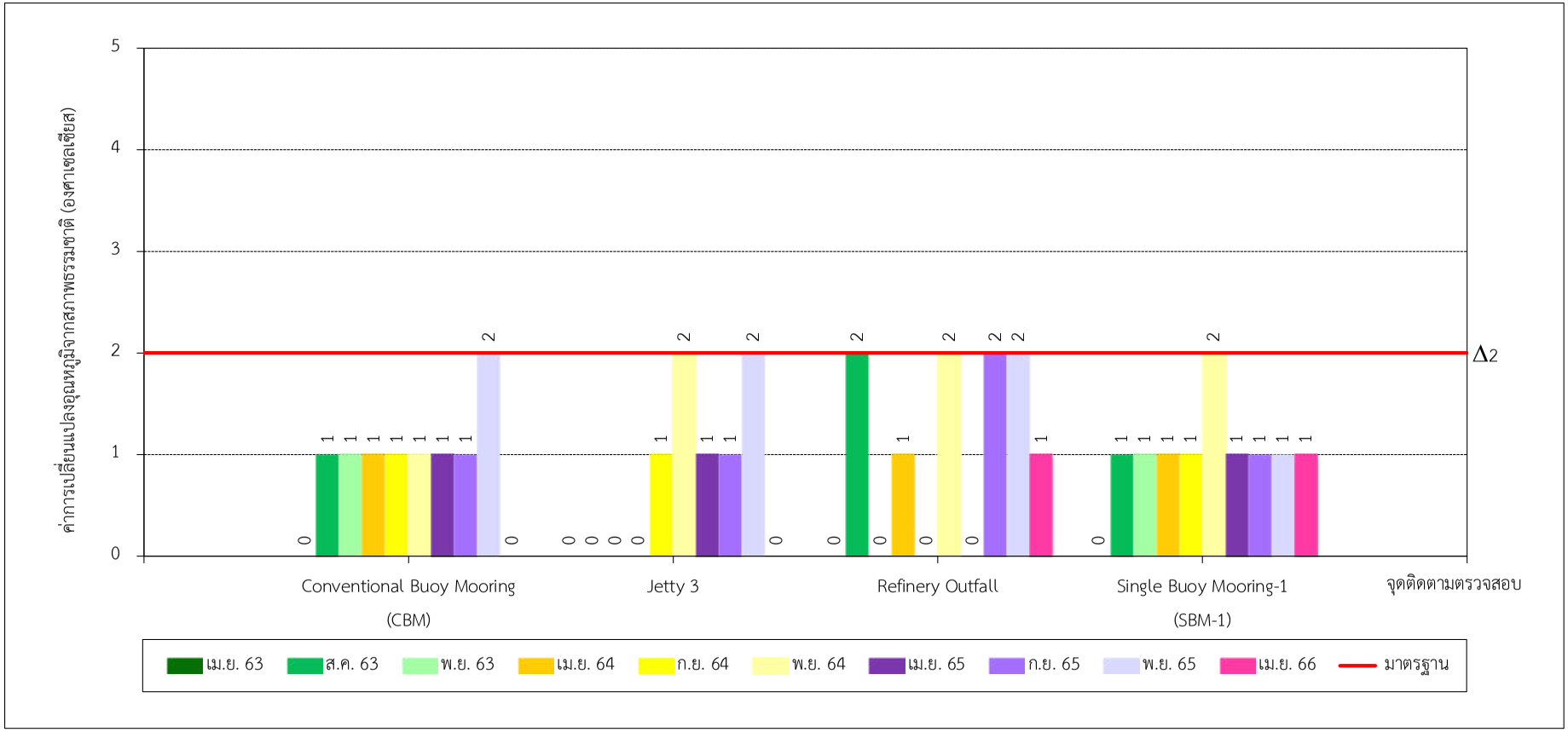
[3/] มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

[4/] ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

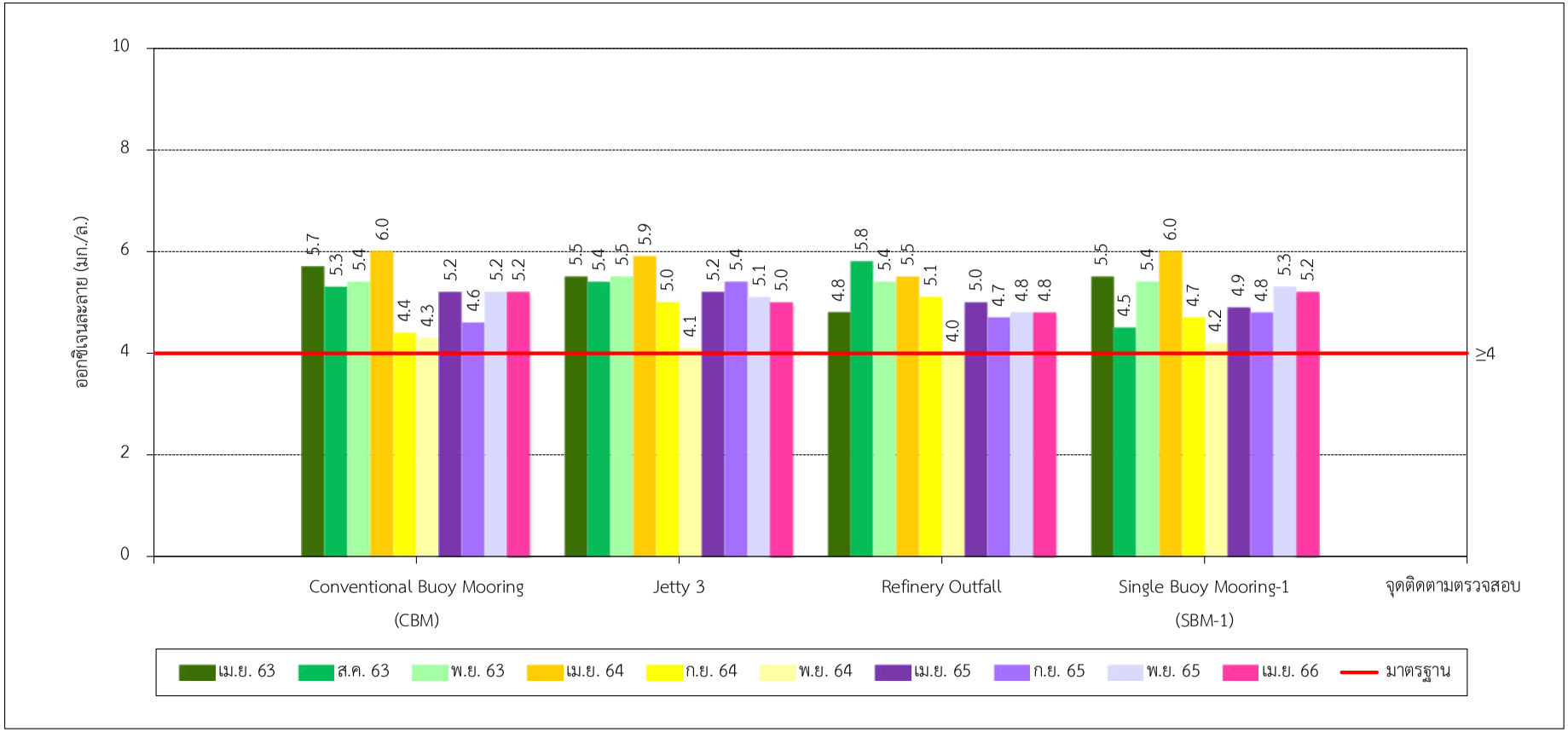
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทุ่นรับน้ำมันดิบกลางทะเลชุดใหม่ (SBM-2) ฉบับพฤศจิกายน พ.ศ. 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ



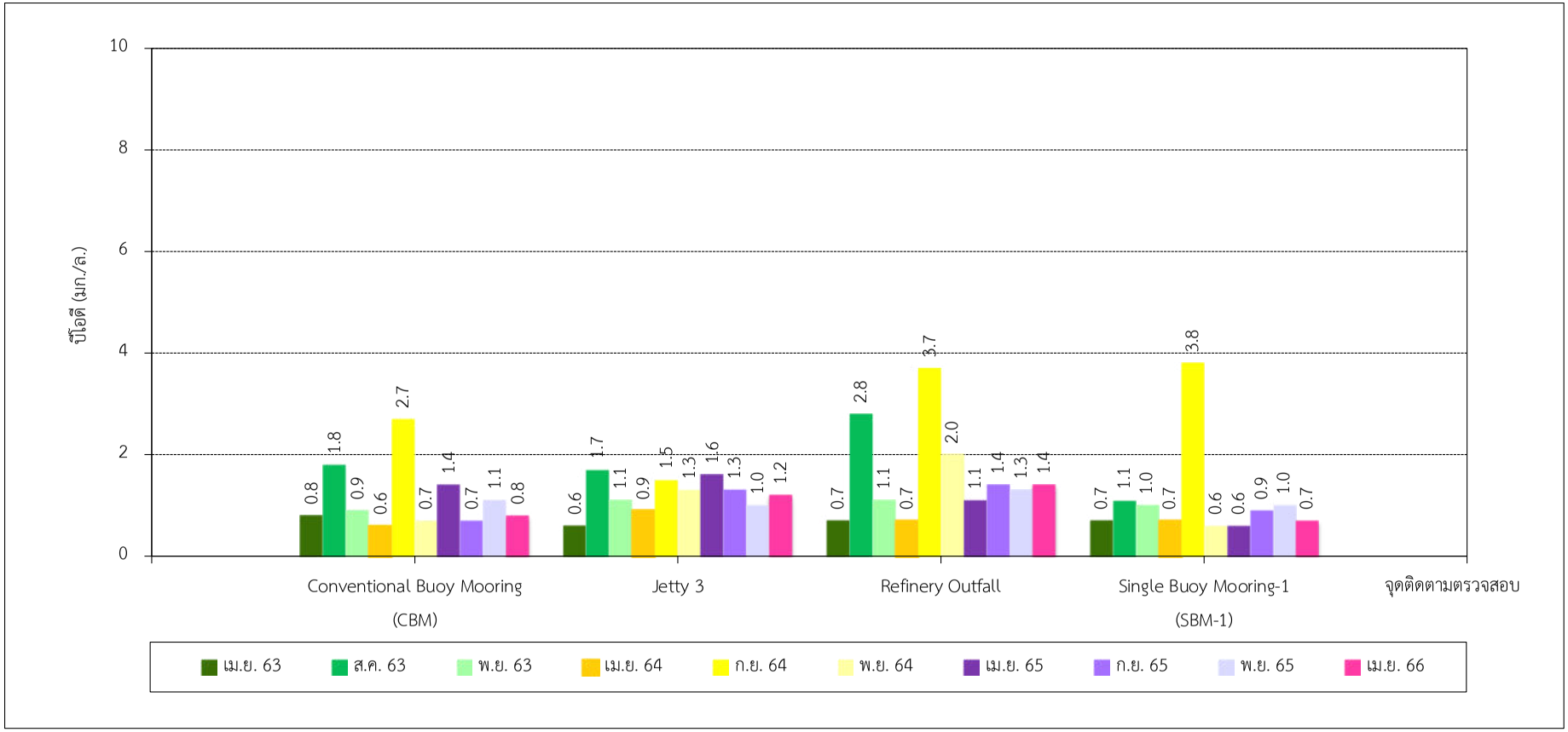
รูปที่ 3-53 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



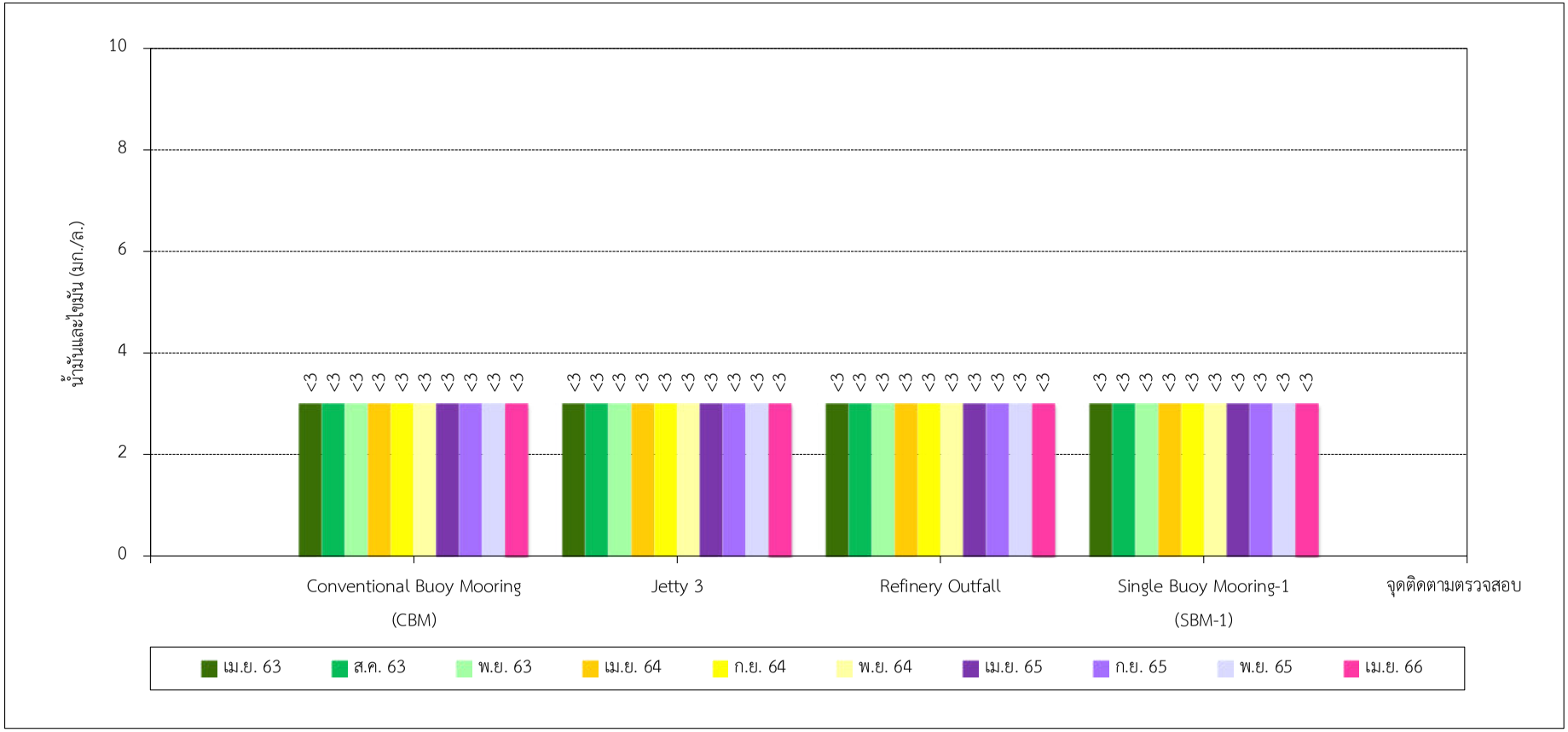
รูปที่ 3-54 เปรียบเทียบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิในน้ำทะเลจากสภาพธรรมชาติ
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



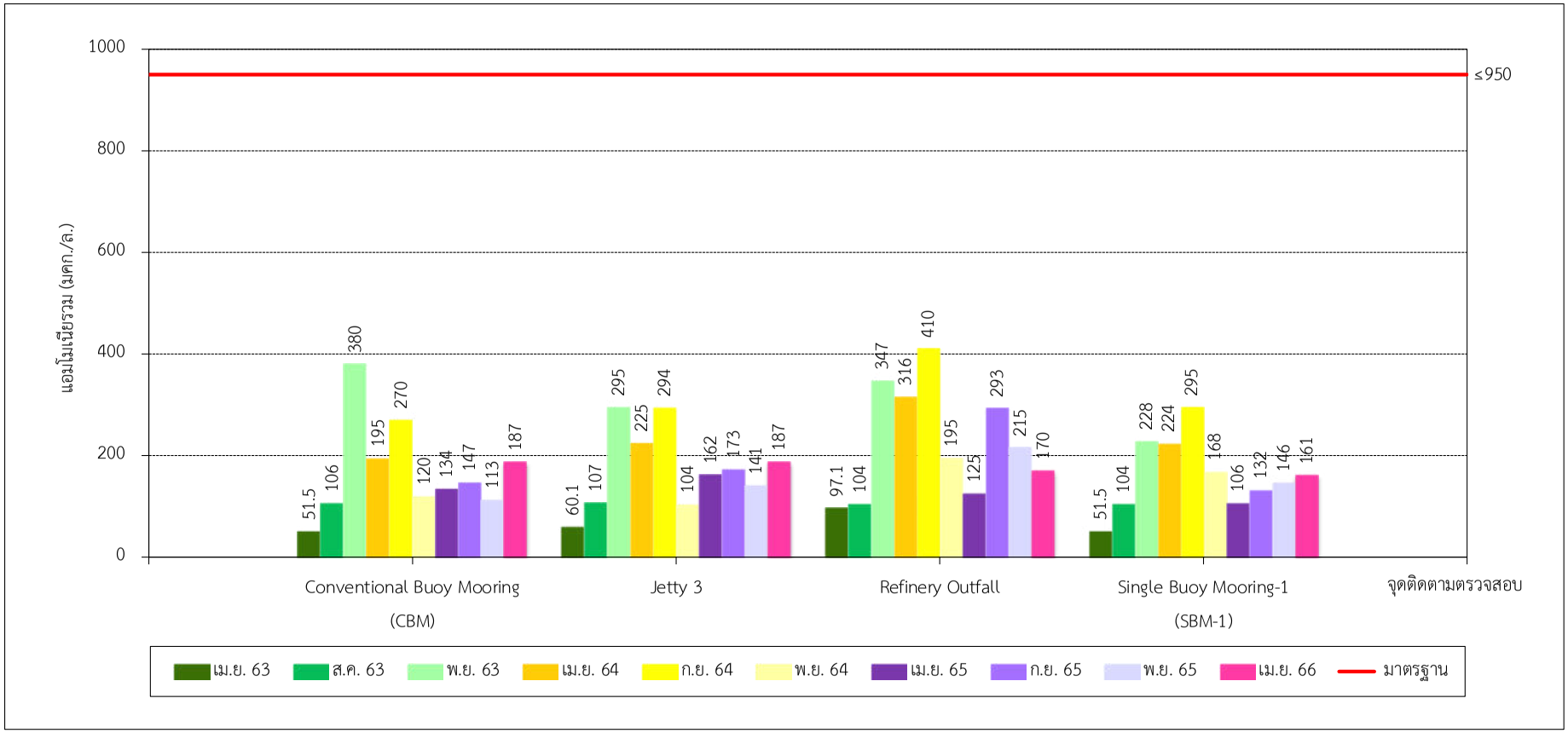
รูปที่ 3-55 เปรียบเทียบออกซิเจนละลายในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบบีโอดีในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบแอมโมเนียรวมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.3.6 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.3.6.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

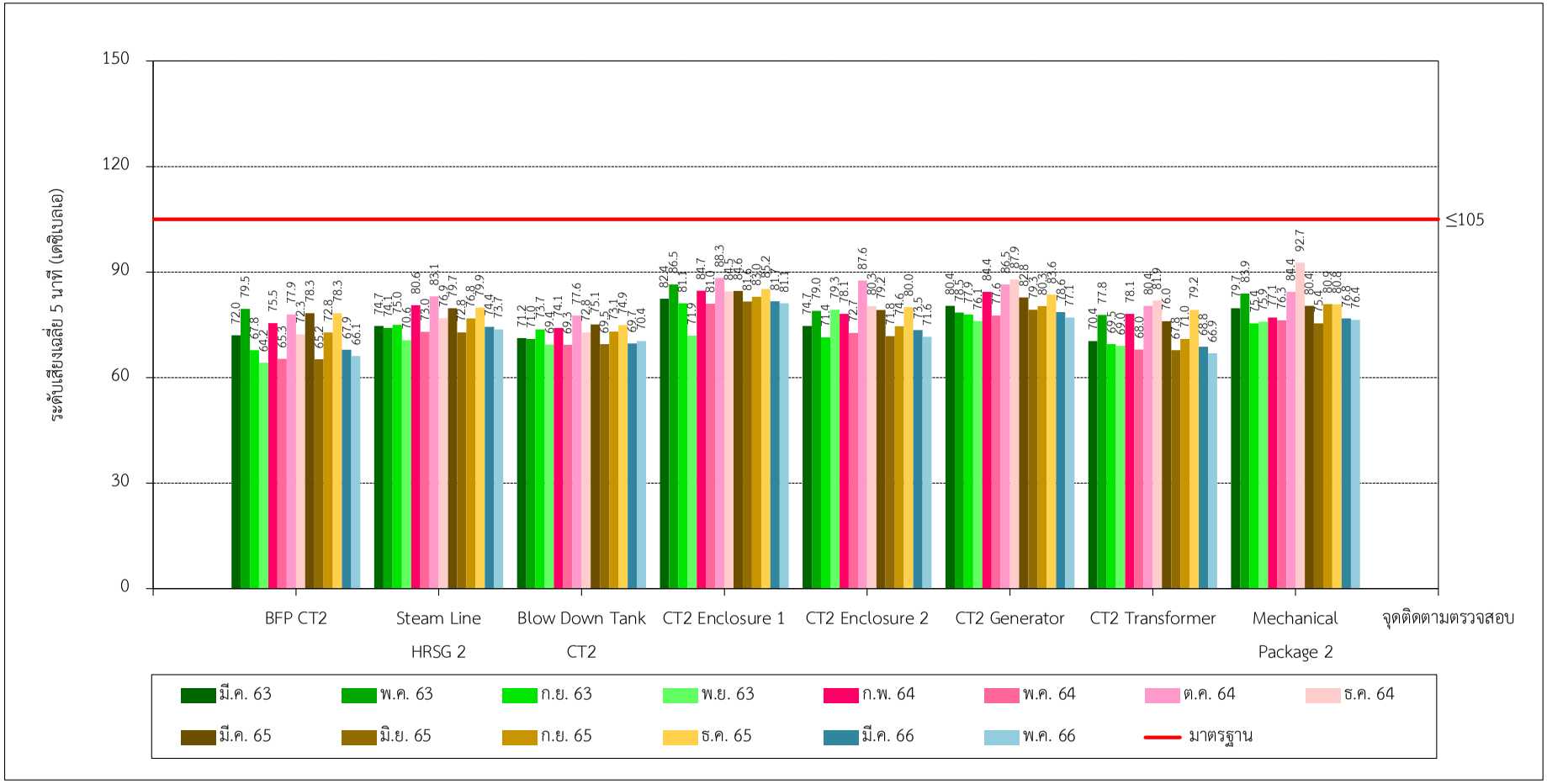
- **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที**

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 จำนวน 24 จุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม และพฤษภาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-48 และรูปที่ 3-59

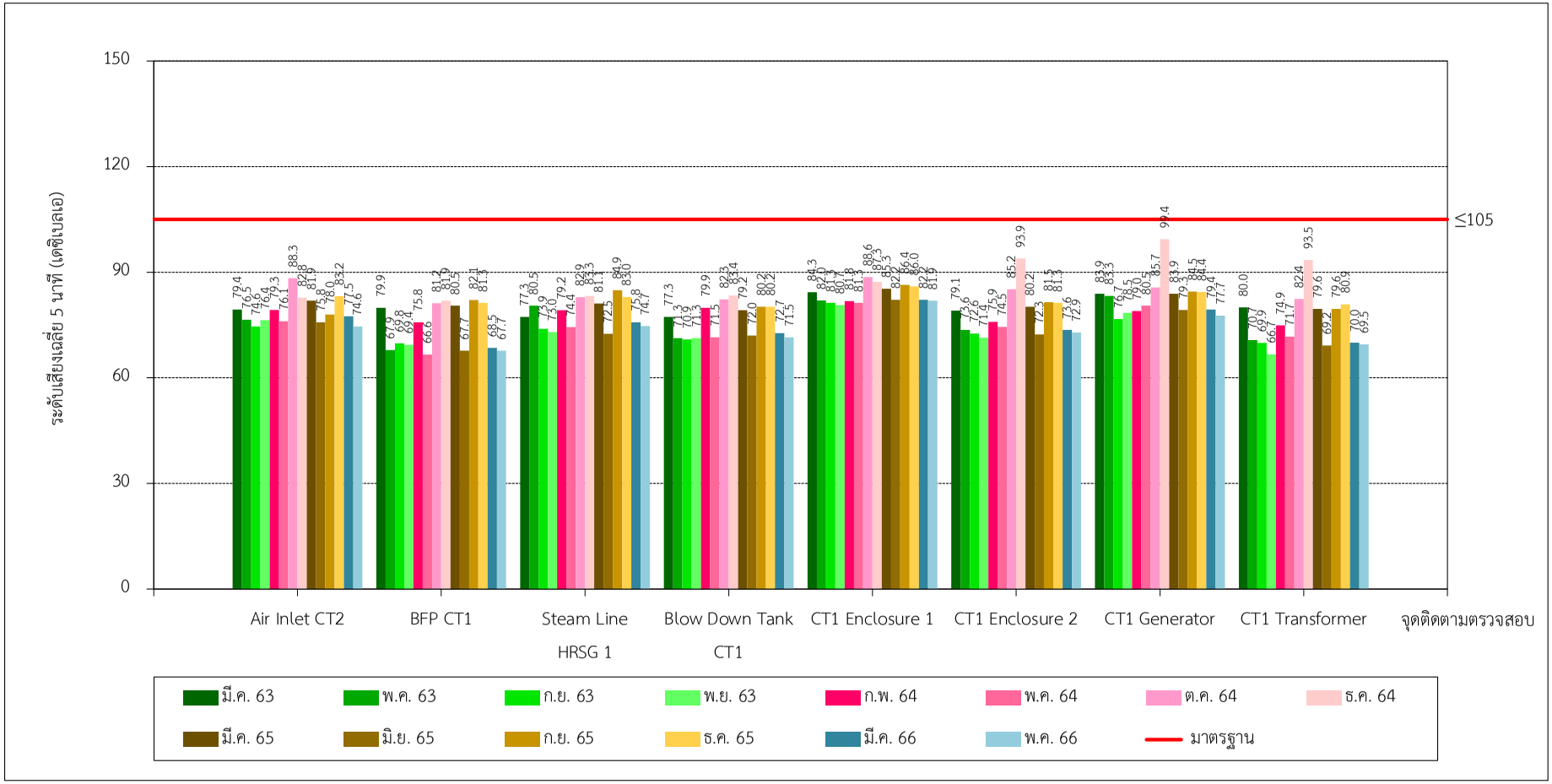
ตารางที่ 3-48 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที													
	มี.ค. 63	พ.ค. 63	ก.ย. 63	พ.ย. 63	ก.พ. 64	พ.ค. 64	ต.ค. 64	ธ.ค. 64	มี.ค. 65	มิ.ย. 65	ก.ย. 65	ธ.ค. 65	มี.ค. 66	พ.ค. 66
1. BFP CT2	72.0	79.5	67.8	64.2	75.5	65.3	77.9	72.3	78.3	65.2	72.8	78.3	67.9	66.1
2. Steam Line HRSG 2	74.7	74.1	75.0	70.6	80.6	73.0	83.1	76.9	79.7	72.8	76.8	79.9	74.4	73.7
3. Blow Down Tank CT2	71.2	71.0	73.7	69.4	74.1	69.3	77.6	72.8	75.1	69.5	73.1	74.9	69.7	70.4
4. CT2 Enclosure 1	82.4	86.5	81.1	71.9	84.7	81.0	88.3	84.5	84.6	81.6	83.0	85.2	81.7	81.1
5. CT2 Enclosure 2	74.7	79.0	71.4	79.3	78.1	72.7	87.6	80.3	79.2	71.8	74.6	80.0	73.5	71.6
6. CT2 Generator	80.4	78.5	77.9	76.1	84.4	77.6	86.5	87.9	82.8	79.3	80.3	83.6	78.6	77.1
7. CT2 Transformer	70.4	77.8	69.5	69.0	78.1	68.0	80.4	81.9	76.0	67.8	71.0	79.2	68.8	66.9
8. Mechanical Package 2	79.7	83.9	75.4	75.9	77.1	76.3	84.4	92.7	80.4	75.4	80.9	80.8	76.8	76.4
9. Air Inlet CT2	79.4	76.5	74.6	76.4	79.3	76.1	88.3	82.8	81.9	75.8	78.0	83.2	77.5	74.6
10. BFP CT1	79.9	67.9	69.8	69.4	75.8	66.6	81.2	81.9	80.5	67.7	82.1	81.3	68.5	67.7
11. Steam Line HRSG 1	77.3	80.5	73.9	73.0	79.2	74.4	82.9	83.3	81.1	72.5	84.9	83.0	75.8	74.7
12. Blow Down Tank CT1	77.3	71.3	70.9	71.3	79.9	71.5	82.3	83.4	79.2	72.0	80.2	80.2	72.7	71.5
13. CT1 Enclosure 1	84.3	82.0	81.3	80.7	81.8	81.3	88.6	87.3	85.3	82.2	86.4	86.0	82.2	81.9
14. CT1 Enclosure 2	79.1	73.6	72.6	71.4	75.9	74.5	85.2	93.9	80.2	72.3	81.5	81.3	73.6	72.9
15. CT1 Generator	83.9	83.3	76.7	78.5	79.0	80.5	85.7	99.4	83.9	79.3	84.5	84.4	79.4	77.7
16. CT1 Transformer	80.0	70.7	69.9	66.7	74.9	71.7	82.4	93.5	79.6	69.2	79.6	80.9	70.0	69.5
17. Mechanical Package 1	79.3	81.3	74.4	76.0	80.1	77.2	81.2	94.1	80.1	76.9	81.1	80.6	76.8	76.0
18. Air Inlet CT1	80.1	81.7	75.7	75.2	83.9	80.3	86.0	103.7	83.4	75.2	85.8	83.8	76.9	76.7
19. Condenser	79.7	80.9	71.4	71.3	79.2	73.5	80.6	91.1	78.3	71.1	80.7	79.9	71.9	72.0
20. ST Transformer	81.1	76.3	64.2	65.9	78.3	70.8	81.3	87.6	78.9	65.3	80.8	80.4	66.1	66.0
21. ST Generator	85.1	81.3	72.4	71.4	84.6	76.5	83.9	90.3	82.9	73.6	84.7	82.8	73.9	73.5
22. ST Lube Oil Cooler	86.6	74.5	70.2	73.3	83.2	73.4	85.3	87.2	82.5	72.0	87.0	84.5	70.9	70.4
23. Auxiliaty CW Pump	82.5	77.8	68.1	69.3	83.0	70.0	81.5	83.8	79.0	69.6	83.6	83.1	70.2	70.0
24. Circulating Pump	85.7	79.2	62.2	61.5	85.7	61.3	85.2	85.0	85.3	63.2	86.4	85.3	70.3	69.1
มาตรฐาน	**≤105[1/]**													
หน่วย	**เดซิเบลเอ**													

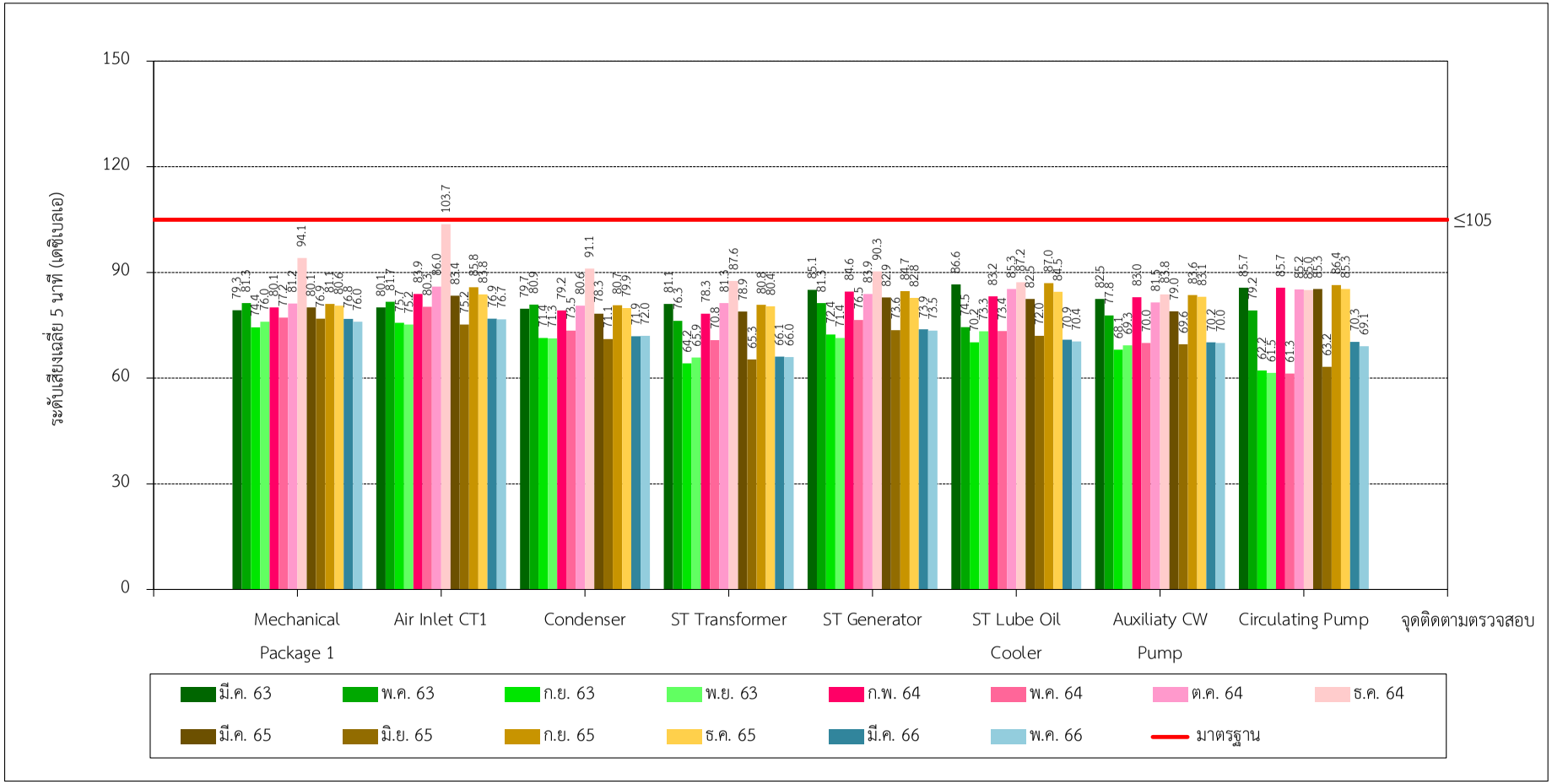
หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

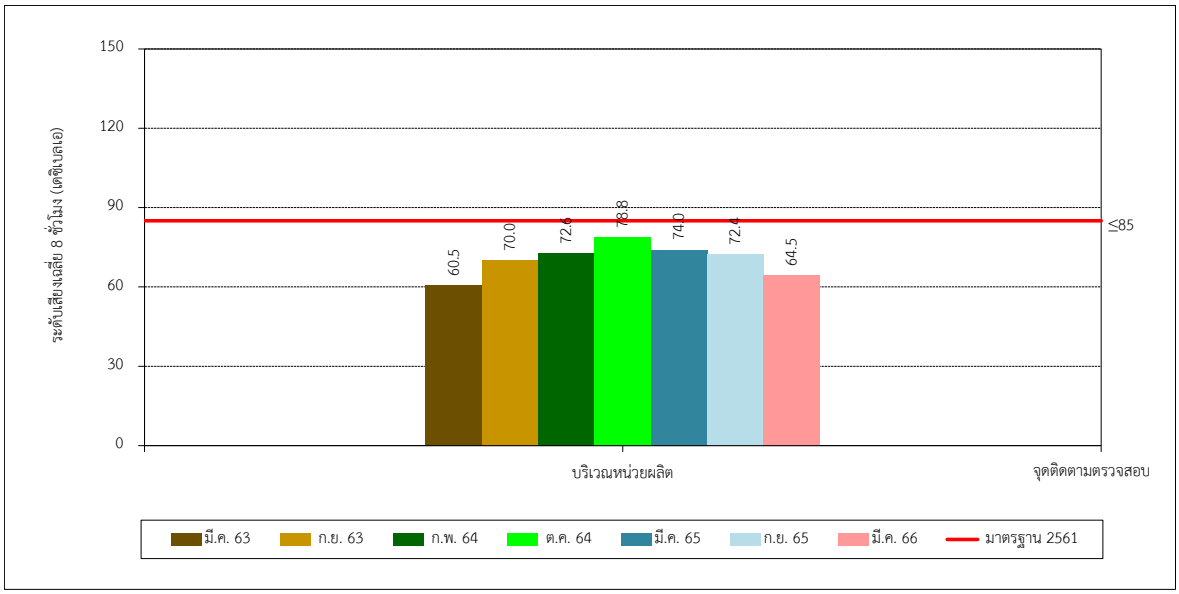
- **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง**

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-49 และรูปที่ 3-60 ถึงรูปที่ 3-61

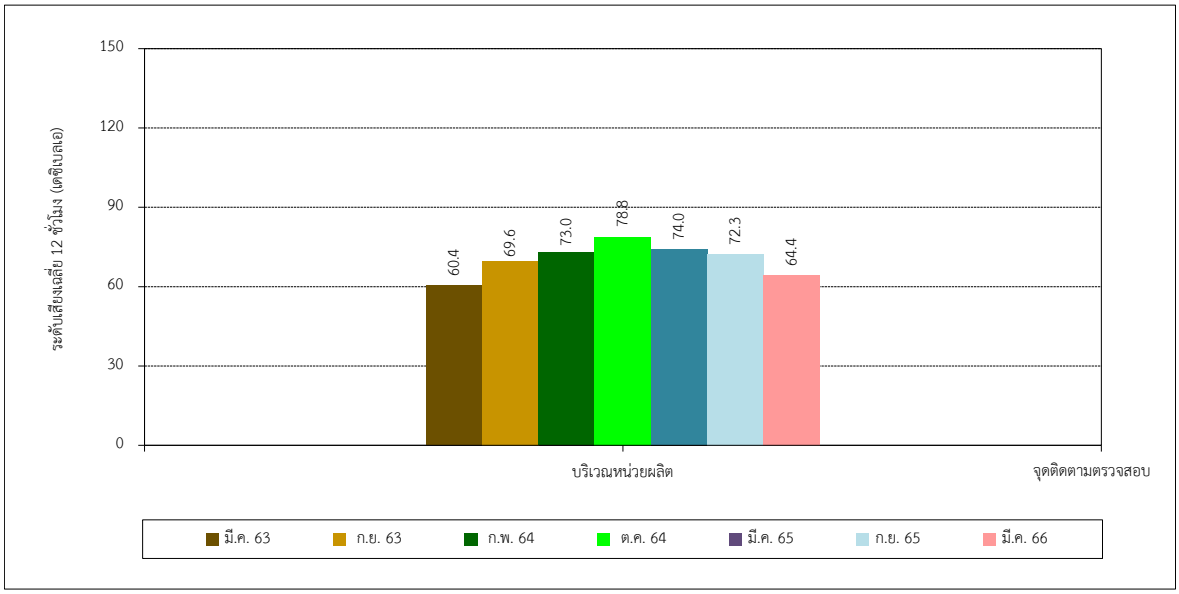
ตารางที่ 3-49 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
- บริเวณหน่วยผลิต	มี.ค. 63	60.5	60.4
	ก.ย. 63	70.0	69.6
	ก.พ. 64	72.6	73.0
	ต.ค. 64	78.8	78.8
	มี.ค. 65	74.0	74.0
	ก.ย. 65	72.4	72.3
	มี.ค. 66	64.5	64.4
มาตรฐาน		**≤85[1/]**	**-**
หน่วย		**เดซิเบลเอ**	

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-60 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

3.3.6.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

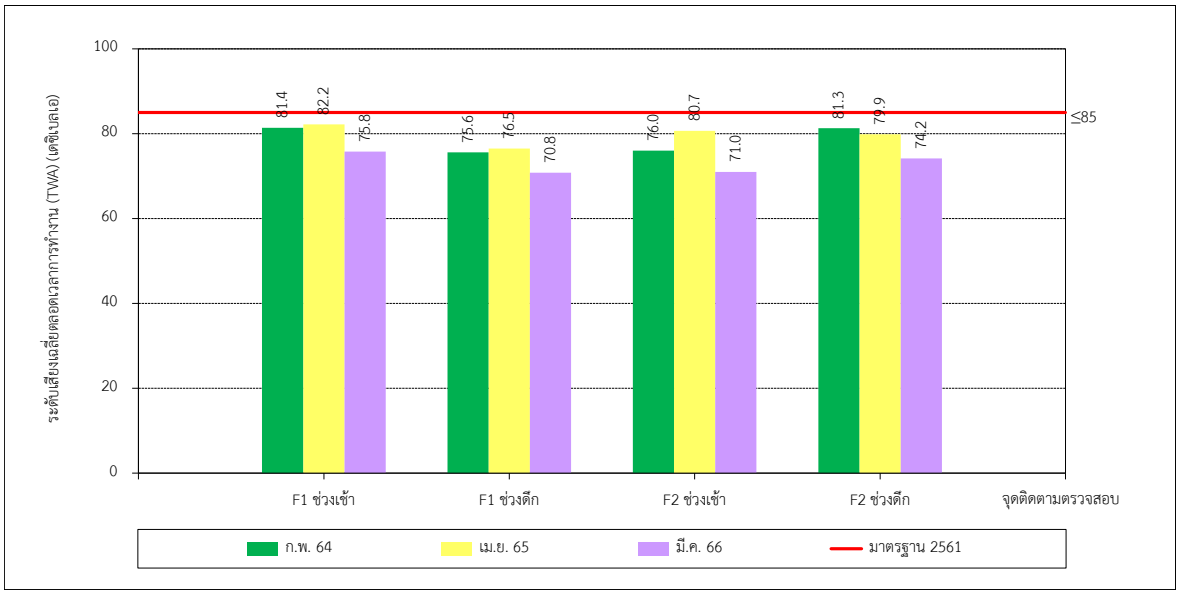
การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา สำหรับระดับเสียงสูงสุด พบว่าบริเวณ F1 ช่วงเช้า และ F2 ช่วงดึก มีแนวโน้มลดลง ในขณะที่บริเวณ F1 ช่วงดึก และ F2 ช่วงเช้า มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรววจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-50 และรูปที่ 3-62 ถึงรูปที่ 3-64

ตารางที่ 3-50 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

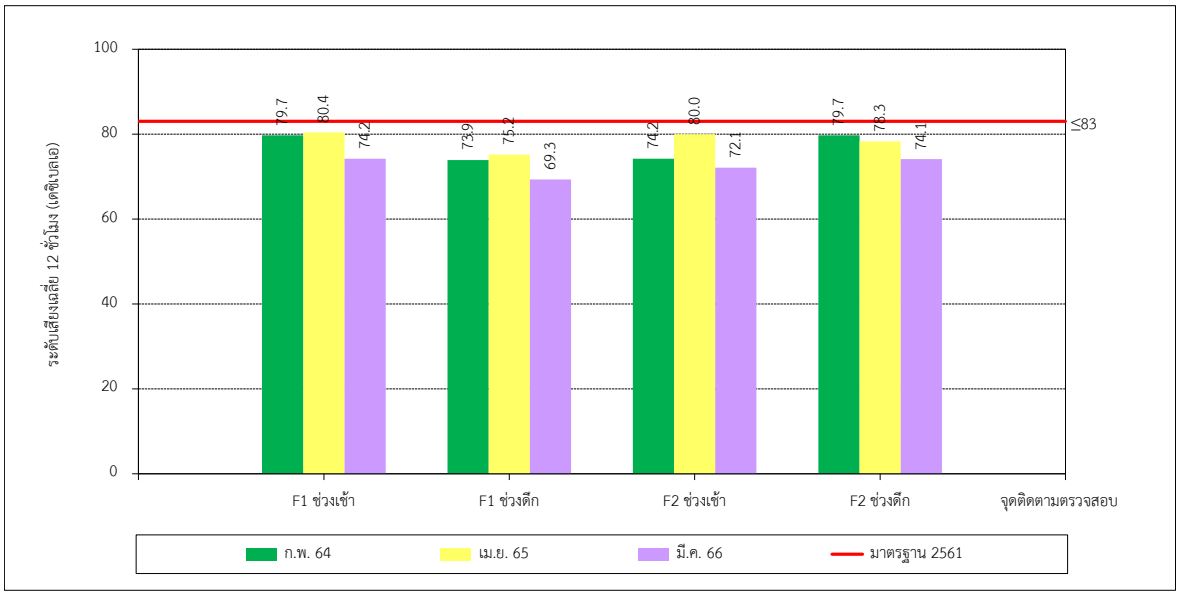
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
		ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
1. F1 ช่วงเช้า	ก.พ. 64	81.4	79.7	108.5
	เม.ย. 65	82.2	80.4	104
	มี.ค. 66	75.8	74.2	102
2. F1 ช่วงดึก	ก.พ. 64	75.6	73.9	108.5
	เม.ย. 65	76.5	75.2	106
	มี.ค. 66	70.8	69.3	112
3. F2 ช่วงเช้า	ก.พ. 64	76.0	74.2	111.7
	เม.ย. 65	80.7	80.0	104
	มี.ค. 66	71.0	72.1	106
4. F2 ช่วงดึก	ก.พ. 64	81.3	79.7	111.8
	เม.ย. 65	79.9	78.3	103
	มี.ค. 66	74.2	74.1	101
มาตรฐาน		**≤85**[1/]	**-**	**≤115**[2/]
หน่วย		**เดซิเบลเอ**		

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

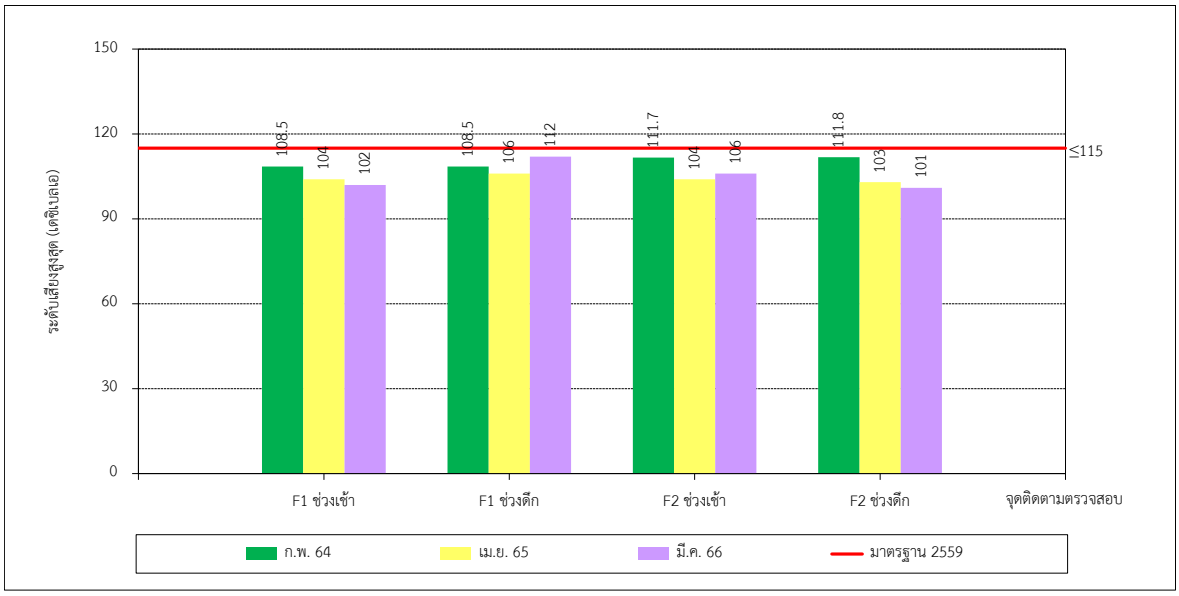
[2/] มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559



รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) (ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566



รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
(ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

3.3.6.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-51 และรูปที่ 3-65 ถึงรูปที่ 3-68

1) ไฮโดรคาร์บอนรวม (Total Hydrocarbons)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 ทั้งหมดมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยปัจจุบันปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวมยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

2) กรดกำมะถัน (Sulphuric Acid)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณกรดกำมะถัน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 บริเวณ Neutralization Sump มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ในขณะที่บริเวณ Demin Building มีค่าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

3) โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (Sodium Hypochlorite)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยปัจจุบันปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ โดยปัจจุบันปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

4) โซเดียมไฮดรอกไซด์ (Sodium Hydroxide)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 ทั้งหมดมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 3-51 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
1. Cooling Tower	มี.ค. 63	-	0.002	-	-
	ก.ย. 63	-	<0.001	-	-
	ก.พ. 64	-	0.003	-	-
	ธ.ค. 64	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 65	-	<0.001	-	-
	ก.ย. 65	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 66	-	<0.001	-	-
2. Demin Building	มี.ค. 63	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 63	<0.001	-	<0.04	-
	ก.พ. 64	<0.001	-	<0.04	-
	ธ.ค. 64	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 65	0.002	-	<0.04	-
	ก.ย. 65	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 66	0.002	-	<0.04	-
มาตรฐาน		**≤1[3/]**	**-**	**≤2[3/]**	**-**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**ส่วนในล้านส่วน**

ตารางที่ 3-51 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
3. Neutralization Sump	มี.ค. 63	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 63	0.002	-	<0.04	-
	ก.พ. 64	<0.001	-	<0.04	-
	ธ.ค. 64	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 65	<0.001	-	<0.04	-
	ก.ย. 65	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 66	<0.001	-	<0.04	-
4. Propane Tank	มี.ค. 63	-	-	-	5.98
	ก.ย. 63	-	-	-	5.16
	ก.พ. 64	-	-	-	8.65
	ธ.ค. 64	-	-	-	4.64
	มี.ค. 65	-	-	-	6.13
	ก.ย. 65	-	-	-	6.15
	มี.ค. 66	-	-	-	3.43
มาตรฐาน		**≤1[3/]**	**-**	**≤2[3/]**	**-**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**ส่วนในล้านส่วน**

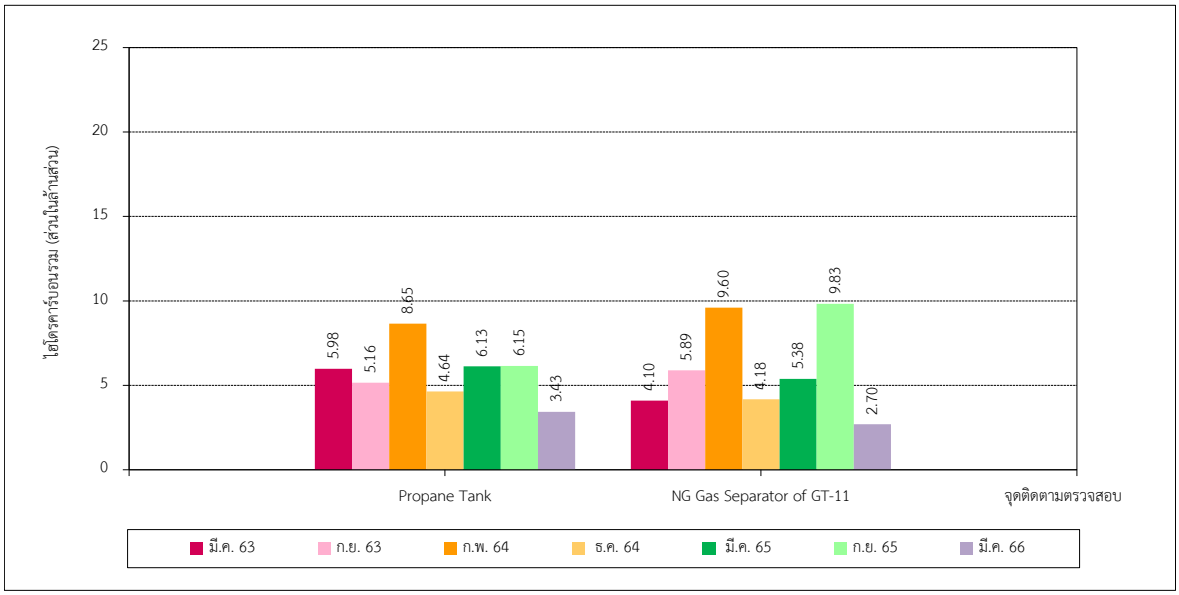
ตารางที่ 3-51 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ[1/]			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
5. NG Gas Separator of GT-11	มี.ค. 63	-	-	-	4.10
	ก.ย. 63	-	-	-	5.89
	ก.พ. 64	-	-	-	9.60
	ธ.ค. 64	-	-	-	4.18
	มี.ค. 65	-	-	-	5.38
	ก.ย. 65	-	-	-	9.83
	มี.ค. 66	-	-	-	2.70
มาตรฐาน		**≤1[3/]**	**-**	**≤2[3/]**	**-**
หน่วย		**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**มก./ลบ.ม.**	**ส่วนในล้านส่วน**

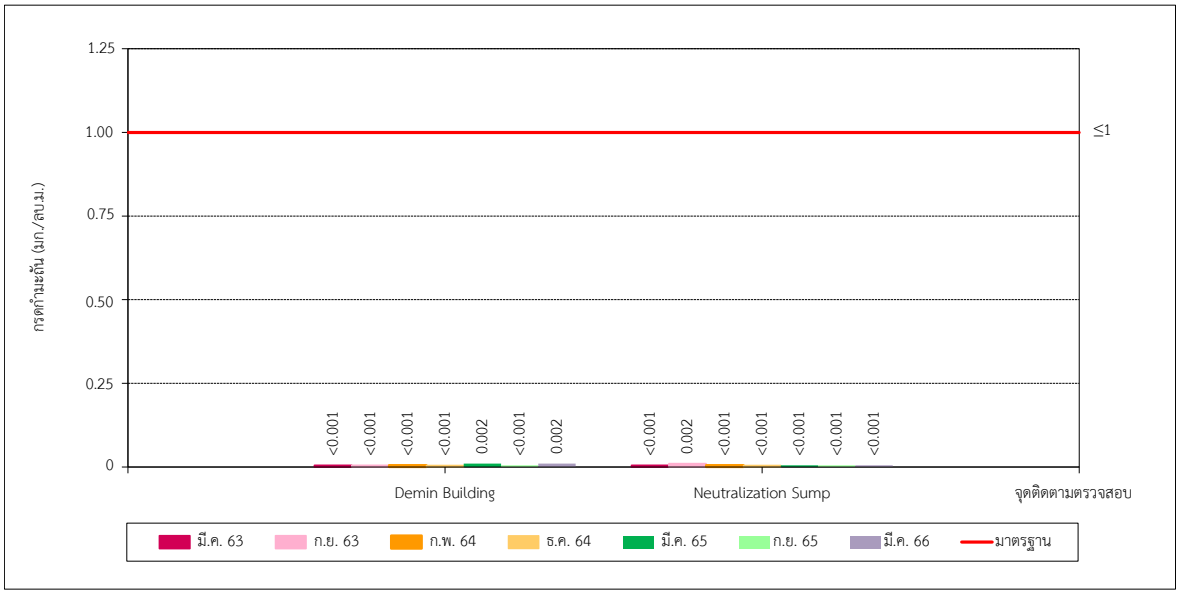
หมายเหตุ : 1/ คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

2/ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 94 ตอนที่ 64 วันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2520 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)

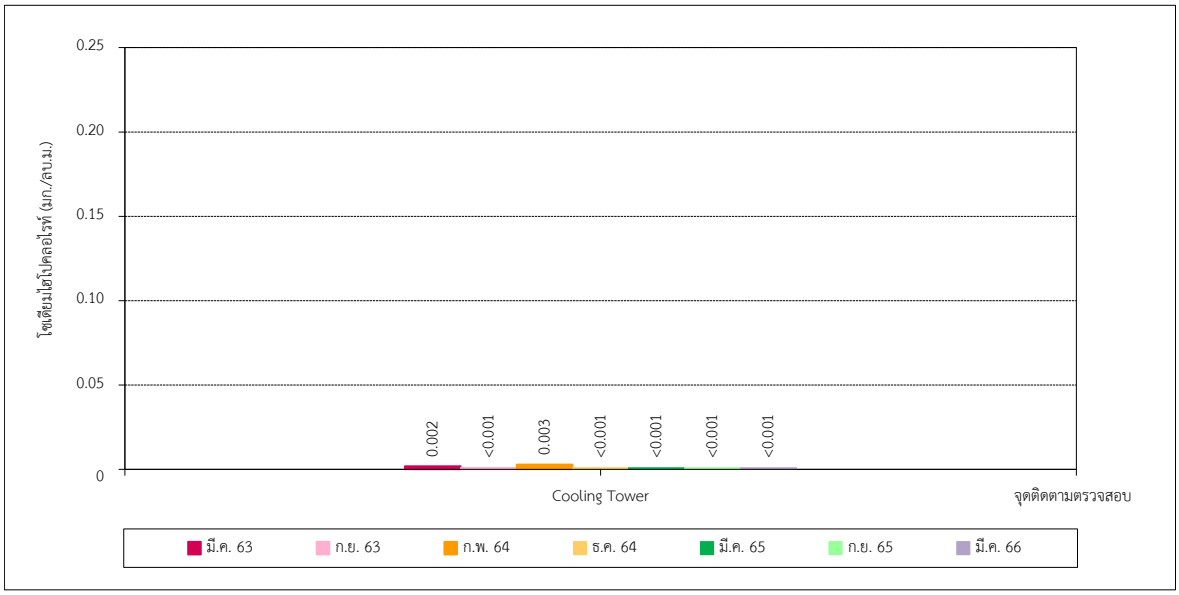
3/ มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)



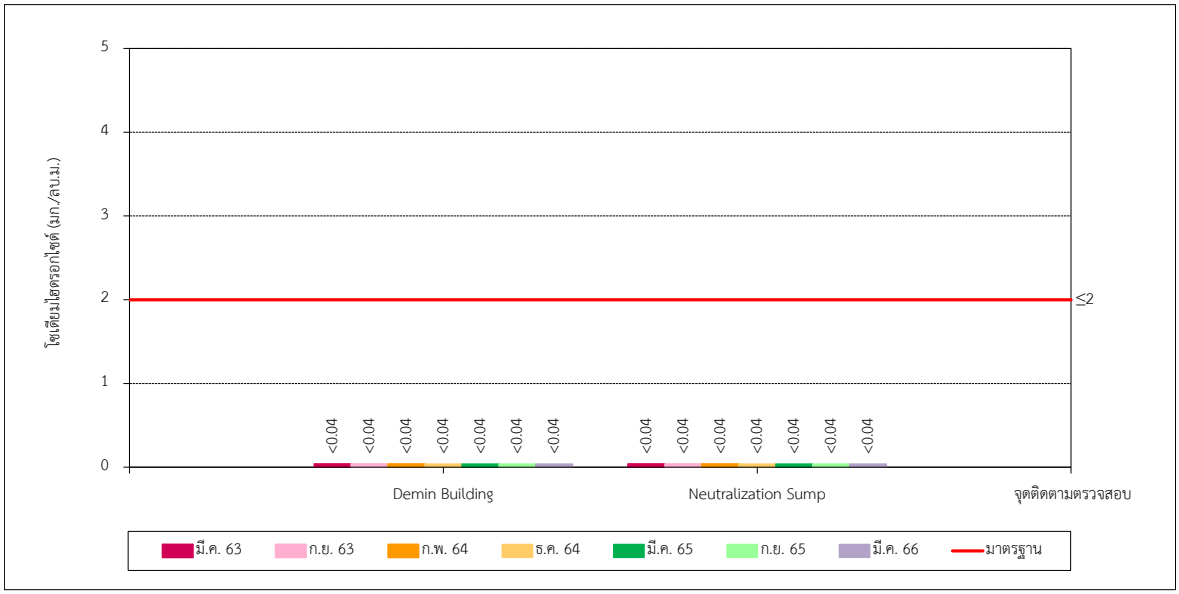
รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-66 เปรียบเทียบปริมาณกรดกำมะถัน
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-67 เปรียบเทียบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566



รูปที่ 3-68 เปรียบเทียบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์
ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

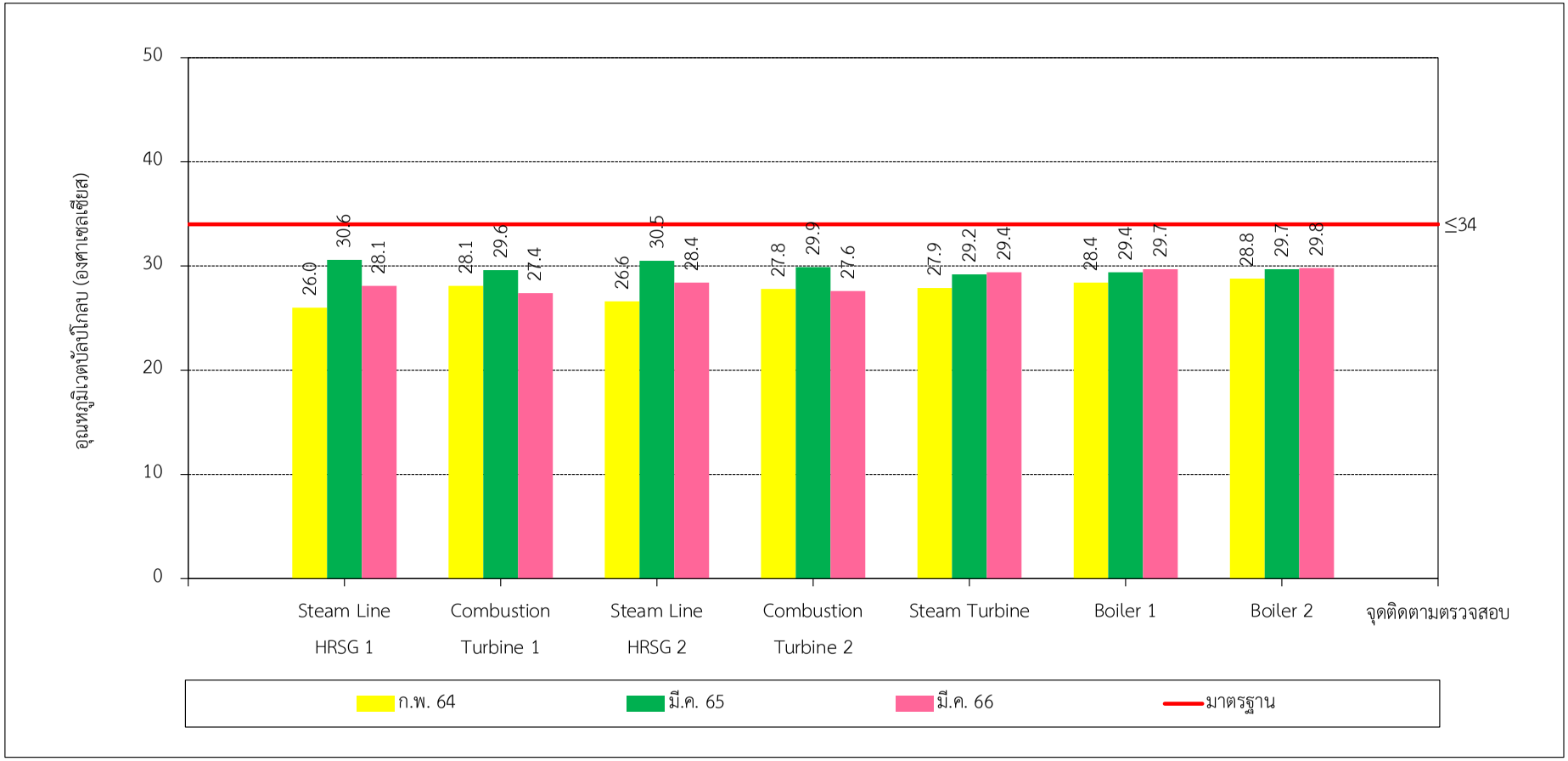
3.3.6.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบเฉลี่ย ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2566 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ยกเว้นบริเวณ Steam Turbine, Boiler 1 และ Boiler 2 ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-52 และรูปที่ 3-69

ตารางที่ 3-52 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
	อุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบเฉลี่ย		
	งานเบา		
	ก.พ. 64	มี.ค. 65	มี.ค. 66
1. Steam Line HRSG 1	26.0	30.6	28.1
2. Combustion Turbine 1	28.1	29.6	27.4
3. Steam Line HRSG 2	26.6	30.5	28.4
4. Combustion Turbine 2	27.8	29.9	27.6
5. Steam Turbine	27.9	29.2	29.4
6. Boiler 1	28.4	29.4	29.7
7. Boiler 2	28.8	29.7	29.8
มาตรฐาน	**≤34[1/]**		
หน่วย	**องศาเซลเซียส**		

หมายเหตุ : [1/] มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก ลงวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559



รูปที่ 3-69 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิเวตบัลป์โกลบเฉลี่ย
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566