

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.1.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1) ฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulate)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 100 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่าง จะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ชักตัวอย่างโดยการสูบน้ำากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Glass Fibre Filter ด้วยอัตราการไหล 1.13-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชัก ตัวอย่างเป็นเวลา 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) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (Particulate Matter less than 10 microns)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 10 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่าง จะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler ชักตัวอย่างโดยการสูบน้ำากาศผ่านกระดาศกรองชนิด Quartz Fibre Filter ด้วยอัตราการไหลที่ประมาณ 1.13 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชัก ตัวอย่างเป็นเวลา 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำตัวอย่างกลับมาวิเคราะห์ ปริมาณฝุ่นละออง ที่ห้องปฏิบัติการ 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 ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการใช้อนุสรณ์ไอโอเดตไปกระตุ้นโมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ แล้ววัดพลังงานแสงที่โมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์คายออกมา ซึ่งเกิดจากปฏิกิริยา ณ ที่ความยาวคลื่นระหว่าง 120 ถึง 190 นาโนเมตร แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตามวิธีมาตรฐาน UV-Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ 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 ผลิตจากประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งเป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ Chemiluminescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการเปลี่ยนโมเลกุลของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในอากาศให้เป็นก๊าซไนตริกออกไซด์ แล้วให้ก๊าซไนตริกออกไซด์ทำปฏิกิริยากับก๊าซโอโซน การทำปฏิกิริยากันระหว่างก๊าซทั้งสองชนิดจะมีการคายพลังงานแสงออกมา วัดพลังงานแสงที่เกิดขึ้นด้วย Photomultiplier Tube (PMT) แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ 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 ที่ส่งสัญญาณเข้ากับระบบ Data Logger ตลอดการติดตามตรวจสอบ และสามารถแปรผลการติดตามตรวจสอบในรูปของ Wind Rose

3.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะ โดยองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (United States Environmental Protection Agency หรือ U.S. EPA) ก่อนการเก็บตัวอย่างขณะทำงานได้ตรวจสอบ และรวบรวมข้อมูลเบื้องต้นของแหล่งกำเนิดที่จะทำการเก็บตัวอย่าง เช่น เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความสูงของจุดเก็บตัวอย่าง อุณหภูมิ ความเร็ว และความชื้นของอากาศในปล่อง เป็นต้น โดยใช้วิธีการของ U.S. EPA Method 1 ถึง Method 4 ด้วยชุด Stack Gas Sampler 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 โดยการสูบลตัวอย่างอากาศเข้ามาด้วยความเร็วเท่ากับความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องผ่าน Glass Fiber Filter ที่ผ่านการควบคุมความชื้นตลอด 24 ชั่วโมง และนำกระดาดากรองมาวิเคราะห์หาค่าปริมาณฝุ่นละอองด้วยวิธี 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 ตรวจสอบเช็ควาล์วของอากาศ 1-2 นาที เพื่อให้แน่ใจว่าไม่รั่วและเปิด Sampling Valve ให้อากาศไหลเข้าในขวดเก็บตัวอย่างที่บรรจุสารละลาย 25 มิลลิลิตรของ Absorbing Solution ที่ตัวอย่างไว้อย่างน้อย 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

$$\text{g/s} = (C_s)(Q_s)/(3,600 \times 1,000)$$

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

การติดตามตรวจสอบใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level ที่ได้มาตรฐานสากล IEC-61672 มีค่าความเที่ยงตรงสูงและมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5\ \text{dB(A)}$ มี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดการผิดพลาดขณะติดตามตรวจสอบ โดยติดตั้งมาตรฐานระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 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

1) วิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025:2017 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 หรือฉบับล่าสุด (ดังตารางที่ 3-1) จากนั้นแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิ $> 0^{\circ}\text{C}$, $\leq 6^{\circ}\text{C}$ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของ บริษัท ยูนิटेค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง 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 ที่กำหนดให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ และน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ (ดังตารางที่ 3-1)

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 และวิธีการรักษาสภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อจุดเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างน้ำต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุ และอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสูตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่เปลี่ยนจุดเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ ภาชนะบรรจุตัวอย่างด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ยกเว้น ภาชนะบรรจุที่วิเคราะห์หาไขมันและไขมัน

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

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-1 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 °C, ≤ 6°C	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (SM: 2540 C)
5. สารแขวนลอย	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Suspended Solids Dried At 103–105 °C (SM: 2540 D)
6. บีโอดี	P	แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Azide Modification Method (SM: 4500-O C And 5210 B)
7. ไขมันและไขมัน	G	เติมกรด H ₂ SO ₄ ให้ pH <2, แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Partition-Gravimetric Method (SM: 5520 B)
8. ฟอสเฟต	G(A)	เติมสาร H ₂ SO ₄ 1:1 จน pH <2, แช่เย็นที่อุณหภูมิ > 0°C, ≤ 6°C	Ascorbic Acid Method (SM: 4500-P E)

หมายเหตุ: P หมายถึง Polyethylene หรือ equivalent

G หมายถึง Glass

G(A) หมายถึง กลัวด้วยกรดไนตริก (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 ให้เก็บตัวอย่างน้ำทะเล ที่ความลึก 1 เมตร กึ่งกลางน้ำ และสูงจากท้องน้ำ 1 เมตร เป็นต้น ใส่ในภาชนะรวบรวมจนได้ปริมาตรที่เพียงพอ จากนั้น ถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกตามดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์

2) วิธีรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทะเล

ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนด โดยแช่ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิ ประมาณ $> 0^{\circ}\text{C}$, $< 6^{\circ}\text{C}$ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ทันทีที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท ยูนิเทค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ดังรายละเอียดในตารางที่ 3-2

3) วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเล

วิธีวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งเป็นวิธีมาตรฐานในการตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล มาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ที่กำหนดให้เป็นไปตามวิธีการ มาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำและน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ ดังรายละเอียดในตารางที่ 3-2

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกัน และควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอน การปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างน้ำ ซึ่งเป็นขั้นตอนแรก ที่ห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ ก่อนทำการออกภาคสนาม

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

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแปง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสูตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่ทำกรเปลี่ยนสถานีเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

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

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 3-2 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 ₂ SO 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, 23 rd 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 หรือฉบับล่าสุด

3.1.6 วิธีการติดตามตรวจสอบการคมนาคม

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

3.1.7 วิธีการติดตามตรวจสอบการจัดการของเสีย

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

3.1.8.1 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

● วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{Aeq,5 \text{ minutes}}$) โดยใช้มาตรฐานระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter เป็นมาตรฐานระดับเสียง Class 2 ที่ได้มาตรฐานสากล IEC 61672 มีความเที่ยงตรงสูง และมีค่าความคลาดเคลื่อนของการติดตามตรวจสอบอยู่ในช่วง $\pm 0.5 \text{ dB(A)}$ ขณะติดตามตรวจสอบมี Wind Screen ติดที่หัว Microphone เพื่อป้องกันและกำบังลมที่เป็นปัจจัยให้เกิดความผิดพลาด โดยติดตั้งมาตรฐานระดับเสียงบนขาตั้งให้ไมโครโฟนอยู่สูงจากพื้น 1.2-1.5 เมตร และห่างจากสิ่งกีดขวางอื่นใดที่มีคุณสมบัติในการสะท้อนเสียงอย่างน้อย 1.0 เมตร สำหรับเสียงที่เข้ามายังมาตรฐานระดับเสียงจะผ่านวงจรขยายและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรถ่วงน้ำหนักที่ A และ C หรือ F ตามลักษณะของเสียงที่เกิดขึ้นก่อนการติดตามตรวจสอบจะทำการสอบเทียบและตรวจสอบความถูกต้องด้วยเครื่อง Sound Level Calibrator ที่ระดับเสียงมาตรฐาน 94.0 dB ความถี่ 1,000 Hz ที่วงจรถ่วงน้ำหนัก C และปรับไปที่วงจรถ่วงน้ำหนัก A ก่อนทำการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{Aeq,5 \text{ minutes}}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) เพื่อตรวจสอบระดับความดังของเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

• วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

ดำเนินการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 12\ hours}$) โดยใช้มาตรระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter 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 สำหรับเสียงที่เข้ามาถึงมาตรระดับเสียงจะผ่านวงจรขยายและผ่านตัวกรองเสียงที่วงจรถ่วงน้ำหนักที่ 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 ($L_{Aeq\ 1\ hour}$) ต่อเนื่องตลอด 8 ชั่วโมง และ 12 ชั่วโมง เพื่อกำหนดค่าเฉลี่ยระดับเสียง 8 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 8\ hours}$) และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 12\ hours}$)

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 โดยติดตามระดับเสียงกับบุคคล เช่น ติดไว้ที่เอวหรือในกระเป๋าชุดทำงานโดยให้ตำแหน่งของ Microphone ติดที่คอเสื้อและอยู่ใกล้กับหู ซึ่งค่าที่ได้จากมาตรระดับเสียงจะเป็นค่าเฉลี่ยในรูปของ RMS

3.1.8.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

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

ตารางที่ 3-3 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	1.00	Filter	Ion Chromatography
3. โซเดียม ไฮดรอกไซด์	8 ชั่วโมง	2.00	Filter	Titration
4. กรดกำมะถัน	3 ชั่วโมง	0.50	Sorbent Tube	Ion Chromatography

3.1.8.4 วิธีการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

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

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.3 (GT) \text{ (กรณีวัดในอาคารหรือนอกอาคารที่ไม่มีแดด)}$$

$$WBGT = 0.7 (NWB) + 0.2 (GT) + 0.1 (DB) \text{ (กรณีวัดนอกอาคารและมีแดด)}$$

เมื่อ	NWB	=	อุณหภูมิกระเปาะเปียกตามธรรมชาติ (องศาเซลเซียส)
	DB	=	อุณหภูมิกระเปาะแห้ง (องศาเซลเซียส)
	GT	=	อุณหภูมิแบล็คโกลบ (องศาเซลเซียส)

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

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

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 ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี รวมถึงพนักงานที่ปฏิบัติงานพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ทั้งนี้มีการระบุพารามิเตอร์ที่จะทำการตรวจวัดให้ชัดเจน นอกจากนี้ยังจัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรณรงค์ส่งเสริมสุขภาพและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกันและการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชน

3.1.8.6 วิธีการติดตามตรวจสอบข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การรวบรวมข้อมูลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้แก่ บันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ และข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ขนาดของความรุนแรง ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ โดยหน่วยงานด้านความปลอดภัยทำหน้าที่จัดบันทึก พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโครงการ

3.1.8.7 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การดำเนินการด้านอัคคีภัย บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้จัดให้มีการประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉินของบริษัทฯ เพื่อนำไปปรับปรุงแผนและทักษะในการปฏิบัติของพนักงาน กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น

3.1.9 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

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

3.1.10 วิธีการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

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

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 5 จุด ได้แก่ บริเวณสถานีวิจัยเกษตร ศรีราชา บ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และบริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 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 3-4 ถึงตารางที่ 3-13 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 3-14 ถึงตารางที่ 3-18 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 3-19 ถึงตารางที่ 3-23 และรูปที่ 3-4

ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 1 จุด บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.7-2.5 เมตรต่อวินาที ทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนข้างมาทางทิศตะวันออกเฉียง (ESE) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.9-1.8 เมตรต่อวินาที คิดเป็นร้อยละ 17.9 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-24 ถึงตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	25-26 มี.ค. 67	0.059
	26-27 มี.ค. 67	0.068
	27-28 มี.ค. 67	0.061
	28-29 มี.ค. 67	0.064
	29-30 มี.ค. 67	0.066
	30-31 มี.ค. 67	0.042
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.045
ค่าต่ำสุด		0.042
ค่าสูงสุด		0.068
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	25-26 มี.ค. 67	0.053
	26-27 มี.ค. 67	0.060
	27-28 มี.ค. 67	0.053
	28-29 มี.ค. 67	0.056
	29-30 มี.ค. 67	0.060
	30-31 มี.ค. 67	0.047
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.043
ค่าต่ำสุด		0.043
ค่าสูงสุด		0.060
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	25-26 มี.ค. 67	0.070
	26-27 มี.ค. 67	0.107
	27-28 มี.ค. 67	0.090
	28-29 มี.ค. 67	0.081
	29-30 มี.ค. 67	0.084
	30-31 มี.ค. 67	0.054
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.044
ค่าต่ำสุด		0.044
ค่าสูงสุด		0.107
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	25-26 มี.ค. 67	0.095
	26-27 มี.ค. 67	0.103
	27-28 มี.ค. 67	0.091
	28-29 มี.ค. 67	0.116
	29-30 มี.ค. 67	0.115
	30-31 มี.ค. 67	0.110
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.088
ค่าต่ำสุด		0.088
ค่าสูงสุด		0.116
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	25-26 มี.ค. 67	0.083
	26-27 มี.ค. 67	0.090
	27-28 มี.ค. 67	0.107
	28-29 มี.ค. 67	0.078
	29-30 มี.ค. 67	0.075
	30-31 มี.ค. 67	0.048
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.050
ค่าต่ำสุด		0.048
ค่าสูงสุด		0.107
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 145N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา	25-26 มี.ค. 67	0.025
	26-27 มี.ค. 67	0.039
	27-28 มี.ค. 67	0.015
	28-29 มี.ค. 67	0.048
	29-30 มี.ค. 67	0.050
	30-31 มี.ค. 67	0.031
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.030
ค่าต่ำสุด		0.015
ค่าสูงสุด		0.050
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-10 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านอ่าวอุดม	25-26 มี.ค. 67	0.023
	26-27 มี.ค. 67	0.023
	27-28 มี.ค. 67	0.022
	28-29 มี.ค. 67	0.024
	29-30 มี.ค. 67	0.024
	30-31 มี.ค. 67	0.024
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.019
ค่าต่ำสุด		0.019
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-11 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านทุ่งเทครัว	25-26 มี.ค. 67	0.031
	26-27 มี.ค. 67	0.039
	27-28 มี.ค. 67	0.036
	28-29 มี.ค. 67	0.034
	29-30 มี.ค. 67	0.033
	30-31 มี.ค. 67	0.022
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.019
ค่าต่ำสุด		0.019
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-12 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
		ปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บ้านเขาพุ	25-26 มี.ค. 67	0.032
	26-27 มี.ค. 67	0.034
	27-28 มี.ค. 67	0.041
	28-29 มี.ค. 67	0.040
	29-30 มี.ค. 67	0.038
	30-31 มี.ค. 67	0.035
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.029
ค่าต่ำสุด		0.029
ค่าสูงสุด		0.041
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-13 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

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	25-26 มี.ค. 67	0.032
	26-27 มี.ค. 67	0.037
	27-28 มี.ค. 67	0.037
	28-29 มี.ค. 67	0.035
	29-30 มี.ค. 67	0.032
	30-31 มี.ค. 67	0.024
	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67	0.020
ค่าต่ำสุด		0.020
ค่าสูงสุด		0.037
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1200806875

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0032	0.0043	0.0039	0.0048	0.0042	0.0039	0.0035
09.00-10.00 น.	0.0031	0.0044	0.0041	0.0045	0.0041	0.0037	0.0039
10.00-11.00 น.	0.0033	0.0043	0.0045	0.0041	0.0041	0.0038	0.0038
11.00-12.00 น.	0.0033	0.0040	0.0048	0.0040	0.0044	0.0035	0.0034
12.00-13.00 น.	0.0034	0.0035	0.0048	0.0040	0.0040	0.0044	0.0032
13.00-14.00 น.	0.0033	0.0034	0.0051	0.0038	0.0036	0.0044	0.0033
14.00-15.00 น.	0.0032	0.0031	0.0046	0.0040	0.0030	0.0043	0.0034
15.00-16.00 น.	0.0037	0.0031	0.0050	0.0040	0.0030	0.0040	0.0031
16.00-17.00 น.	0.0037	0.0032	0.0048	0.0040	0.0028	0.0039	0.0029
17.00-18.00 น.	0.0039	0.0032	0.0045	0.0034	0.0031	0.0038	0.0028
18.00-19.00 น.	0.0038	0.0035	0.0040	0.0028	0.0034	0.0035	0.0031
19.00-20.00 น.	0.0042	0.0035	0.0035	0.0027	0.0037	0.0031	0.0030
20.00-21.00 น.	0.0046	0.0039	0.0031	0.0028	0.0039	0.0030	0.0031
21.00-22.00 น.	0.0042	0.0035	0.0030	0.0029	0.0040	0.0031	0.0029
22.00-23.00 น.	0.0044	0.0034	0.0028	0.0027	0.0042	0.0032	0.0030
23.00-00.00 น.	0.0050	0.0030	0.0028	0.0026	0.0041	0.0032	0.0029
00.00-01.00 น.	0.0048	0.0027	0.0027	0.0028	0.0039	0.0037	0.0030
01.00-02.00 น.	0.0040	0.0026	0.0029	0.0028	0.0040	0.0038	0.0029
02.00-03.00 น.	0.0037	0.0026	0.0035	0.0029	0.0040	0.0033	0.0031
03.00-04.00 น.	0.0037	0.0028	0.0041	0.0028	0.0036	0.0038	0.0035
04.00-05.00 น.	0.0039	0.0027	0.0044	0.0031	0.0041	0.0029	0.0037
05.00-06.00 น.	0.0042	0.0031	0.0044	0.0032	0.0042	0.0027	0.0039
06.00-07.00 น.	0.0044	0.0035	0.0047	0.0037	0.0039	0.0030	0.0038
07.00-08.00 น.	0.0041	0.0038	0.0039	0.0041	0.0036	0.0038	0.0040
ค่าต่ำสุด	0.0031	0.0026	0.0027	0.0026	0.0028	0.0027	0.0028
ค่าสูงสุด	0.0050	0.0044	0.0051	0.0048	0.0044	0.0044	0.0040
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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-15 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1200906876

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						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0036	0.0039	0.0047	0.0029	0.0033	0.0042	0.0030
09.00-10.00 น.	0.0033	0.0036	0.0050	0.0031	0.0031	0.0036	0.0032
10.00-11.00 น.	0.0031	0.0032	0.0050	0.0032	0.0026	0.0037	0.0035
11.00-12.00 น.	0.0029	0.0031	0.0047	0.0033	0.0028	0.0039	0.0033
12.00-13.00 น.	0.0027	0.0030	0.0045	0.0029	0.0031	0.0037	0.0032
13.00-14.00 น.	0.0030	0.0029	0.0043	0.0028	0.0033	0.0039	0.0028
14.00-15.00 น.	0.0034	0.0028	0.0040	0.0028	0.0029	0.0040	0.0028
15.00-16.00 น.	0.0038	0.0029	0.0034	0.0029	0.0028	0.0043	0.0025
16.00-17.00 น.	0.0038	0.0030	0.0031	0.0029	0.0030	0.0043	0.0025
17.00-18.00 น.	0.0042	0.0032	0.0030	0.0030	0.0032	0.0046	0.0024
18.00-19.00 น.	0.0041	0.0035	0.0030	0.0032	0.0035	0.0046	0.0024
19.00-20.00 น.	0.0043	0.0039	0.0031	0.0034	0.0038	0.0044	0.0026
20.00-21.00 น.	0.0044	0.0041	0.0030	0.0036	0.0041	0.0042	0.0030
21.00-22.00 น.	0.0045	0.0037	0.0032	0.0039	0.0040	0.0035	0.0031
22.00-23.00 น.	0.0041	0.0038	0.0029	0.0042	0.0040	0.0032	0.0029
23.00-00.00 น.	0.0037	0.0047	0.0029	0.0039	0.0039	0.0028	0.0028
00.00-01.00 น.	0.0035	0.0039	0.0028	0.0035	0.0042	0.0029	0.0032
01.00-02.00 น.	0.0038	0.0036	0.0031	0.0033	0.0038	0.0030	0.0028
02.00-03.00 น.	0.0041	0.0034	0.0034	0.0032	0.0040	0.0032	0.0025
03.00-04.00 น.	0.0043	0.0038	0.0036	0.0030	0.0039	0.0030	0.0032
04.00-05.00 น.	0.0044	0.0036	0.0035	0.0027	0.0037	0.0030	0.0034
05.00-06.00 น.	0.0043	0.0044	0.0035	0.0025	0.0032	0.0028	0.0032
06.00-07.00 น.	0.0042	0.0050	0.0034	0.0035	0.0035	0.0029	0.0030
07.00-08.00 น.	0.0041	0.0048	0.0031	0.0039	0.0043	0.0027	0.0027
ค่าต่ำสุด	0.0027	0.0028	0.0028	0.0025	0.0026	0.0027	0.0024
ค่าสูงสุด	0.0045	0.0050	0.0050	0.0042	0.0043	0.0046	0.0035
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 ตอนที่เศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว	เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1201778115	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N
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						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0034	0.0034	0.0038	0.0042	0.0031	0.0038	0.0040
09.00-10.00 น.	0.0032	0.0033	0.0037	0.0042	0.0027	0.0035	0.0040
10.00-11.00 น.	0.0032	0.0036	0.0035	0.0047	0.0027	0.0034	0.0042
11.00-12.00 น.	0.0037	0.0035	0.0035	0.0044	0.0030	0.0034	0.0042
12.00-13.00 น.	0.0044	0.0036	0.0041	0.0042	0.0031	0.0034	0.0044
13.00-14.00 น.	0.0043	0.0033	0.0040	0.0035	0.0032	0.0034	0.0040
14.00-15.00 น.	0.0037	0.0035	0.0043	0.0030	0.0031	0.0033	0.0039
15.00-16.00 น.	0.0029	0.0032	0.0041	0.0029	0.0030	0.0031	0.0038
16.00-17.00 น.	0.0026	0.0031	0.0043	0.0030	0.0027	0.0030	0.0037
17.00-18.00 น.	0.0026	0.0030	0.0042	0.0032	0.0027	0.0033	0.0038
18.00-19.00 น.	0.0027	0.0032	0.0041	0.0032	0.0029	0.0035	0.0039
19.00-20.00 น.	0.0029	0.0033	0.0038	0.0038	0.0029	0.0040	0.0040
20.00-21.00 น.	0.0030	0.0032	0.0039	0.0041	0.0032	0.0038	0.0038
21.00-22.00 น.	0.0030	0.0030	0.0043	0.0042	0.0028	0.0037	0.0036
22.00-23.00 น.	0.0029	0.0028	0.0046	0.0037	0.0030	0.0035	0.0037
23.00-00.00 น.	0.0027	0.0026	0.0043	0.0035	0.0029	0.0037	0.0037
00.00-01.00 น.	0.0028	0.0032	0.0040	0.0040	0.0030	0.0038	0.0040
01.00-02.00 น.	0.0033	0.0037	0.0041	0.0040	0.0029	0.0041	0.0039
02.00-03.00 น.	0.0036	0.0041	0.0043	0.0041	0.0033	0.0038	0.0040
03.00-04.00 น.	0.0039	0.0040	0.0044	0.0041	0.0033	0.0041	0.0040
04.00-05.00 น.	0.0039	0.0040	0.0043	0.0041	0.0033	0.0042	0.0040
05.00-06.00 น.	0.0036	0.0037	0.0040	0.0042	0.0034	0.0045	0.0039
06.00-07.00 น.	0.0035	0.0035	0.0040	0.0040	0.0039	0.0043	0.0036
07.00-08.00 น.	0.0032	0.0037	0.0037	0.0037	0.0041	0.0041	0.0033
ค่าต่ำสุด	0.0026	0.0026	0.0035	0.0029	0.0027	0.0030	0.0033
ค่าสูงสุด	0.0044	0.0041	0.0046	0.0047	0.0041	0.0045	0.0044
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	: นายอาทิตย์ อุดมพล	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์		

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 423/120101778114

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2564

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0043	0.0035	0.0042	0.0040	0.0041	0.0046	0.0045
09.00-10.00 น.	0.0042	0.0038	0.0044	0.0040	0.0041	0.0048	0.0045
10.00-11.00 น.	0.0039	0.0043	0.0044	0.0038	0.0041	0.0051	0.0041
11.00-12.00 น.	0.0038	0.0044	0.0041	0.0041	0.0038	0.0052	0.0043
12.00-13.00 น.	0.0039	0.0043	0.0042	0.0037	0.0040	0.0053	0.0042
13.00-14.00 น.	0.0037	0.0039	0.0042	0.0037	0.0040	0.0048	0.0042
14.00-15.00 น.	0.0036	0.0039	0.0046	0.0034	0.0043	0.0044	0.0036
15.00-16.00 น.	0.0038	0.0039	0.0048	0.0035	0.0040	0.0038	0.0033
16.00-17.00 น.	0.0039	0.0042	0.0050	0.0035	0.0037	0.0036	0.0036
17.00-18.00 น.	0.0042	0.0038	0.0050	0.0039	0.0036	0.0030	0.0038
18.00-19.00 น.	0.0042	0.0041	0.0045	0.0039	0.0034	0.0031	0.0043
19.00-20.00 น.	0.0044	0.0038	0.0041	0.0038	0.0037	0.0031	0.0044
20.00-21.00 น.	0.0041	0.0041	0.0036	0.0037	0.0036	0.0036	0.0045
21.00-22.00 น.	0.0042	0.0040	0.0039	0.0033	0.0037	0.0038	0.0039
22.00-23.00 น.	0.0040	0.0045	0.0038	0.0031	0.0031	0.0038	0.0034
23.00-00.00 น.	0.0038	0.0035	0.0036	0.0027	0.0028	0.0033	0.0032
00.00-01.00 น.	0.0038	0.0036	0.0035	0.0027	0.0027	0.0033	0.0036
01.00-02.00 น.	0.0036	0.0038	0.0037	0.0028	0.0027	0.0030	0.0038
02.00-03.00 น.	0.0039	0.0043	0.0042	0.0031	0.0030	0.0032	0.0041
03.00-04.00 น.	0.0035	0.0042	0.0038	0.0033	0.0033	0.0031	0.0038
04.00-05.00 น.	0.0036	0.0041	0.0037	0.0034	0.0035	0.0035	0.0035
05.00-06.00 น.	0.0035	0.0041	0.0032	0.0033	0.0037	0.0036	0.0032
06.00-07.00 น.	0.0034	0.0042	0.0037	0.0034	0.0038	0.0039	0.0031
07.00-08.00 น.	0.0033	0.0041	0.0039	0.0038	0.0041	0.0042	0.0033
ค่าต่ำสุด	0.0033	0.0035	0.0032	0.0027	0.0027	0.0030	0.0031
ค่าสูงสุด	0.0044	0.0045	0.0050	0.0041	0.0043	0.0053	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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิวา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิวา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i/1182920012

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						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0054	0.0030	0.0051	0.0035	0.0040	0.0028	0.0056
09.00-10.00 น.	0.0051	0.0031	0.0051	0.0037	0.0044	0.0034	0.0054
10.00-11.00 น.	0.0048	0.0036	0.0047	0.0039	0.0042	0.0039	0.0050
11.00-12.00 น.	0.0051	0.0037	0.0041	0.0042	0.0043	0.0043	0.0049
12.00-13.00 น.	0.0053	0.0040	0.0040	0.0039	0.0043	0.0043	0.0051
13.00-14.00 น.	0.0055	0.0041	0.0042	0.0039	0.0047	0.0042	0.0046
14.00-15.00 น.	0.0053	0.0042	0.0045	0.0036	0.0047	0.0039	0.0039
15.00-16.00 น.	0.0052	0.0045	0.0044	0.0037	0.0047	0.0038	0.0036
16.00-17.00 น.	0.0052	0.0043	0.0045	0.0035	0.0046	0.0035	0.0041
17.00-18.00 น.	0.0049	0.0045	0.0041	0.0036	0.0046	0.0036	0.0043
18.00-19.00 น.	0.0044	0.0040	0.0044	0.0039	0.0043	0.0039	0.0047
19.00-20.00 น.	0.0041	0.0038	0.0041	0.0044	0.0042	0.0042	0.0046
20.00-21.00 น.	0.0039	0.0038	0.0039	0.0047	0.0036	0.0043	0.0045
21.00-22.00 น.	0.0042	0.0037	0.0034	0.0049	0.0031	0.0042	0.0041
22.00-23.00 น.	0.0038	0.0035	0.0036	0.0052	0.0028	0.0041	0.0038
23.00-00.00 น.	0.0037	0.0034	0.0039	0.0048	0.0031	0.0039	0.0038
00.00-01.00 น.	0.0034	0.0038	0.0045	0.0046	0.0030	0.0037	0.0034
01.00-02.00 น.	0.0037	0.0043	0.0040	0.0038	0.0028	0.0034	0.0031
02.00-03.00 น.	0.0036	0.0044	0.0038	0.0037	0.0025	0.0036	0.0027
03.00-04.00 น.	0.0037	0.0043	0.0032	0.0036	0.0026	0.0038	0.0028
04.00-05.00 น.	0.0036	0.0042	0.0032	0.0038	0.0029	0.0042	0.0030
05.00-06.00 น.	0.0037	0.0043	0.0034	0.0035	0.0031	0.0041	0.0032
06.00-07.00 น.	0.0033	0.0046	0.0035	0.0035	0.0030	0.0044	0.0033
07.00-08.00 น.	0.0030	0.0050	0.0036	0.0036	0.0028	0.0049	0.0032
ค่าต่ำสุด	0.0030	0.0030	0.0032	0.0035	0.0025	0.0028	0.0027
ค่าสูงสุด	0.0055	0.0050	0.0051	0.0052	0.0047	0.0049	0.0056
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.30						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 พ.ศ. 2544 ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนที่เศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2544

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-19 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Electron รุ่น 42i/CM08130002

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2574

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0162121/2016PSIG

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0191	0.0250	0.0174	0.0177	0.0197	0.0140	0.0204
09.00-10.00 น.	0.0192	0.0221	0.0161	0.0168	0.0182	0.0140	0.0190
10.00-11.00 น.	0.0204	0.0187	0.0162	0.0177	0.0171	0.0155	0.0172
11.00-12.00 น.	0.0205	0.0172	0.0170	0.0170	0.0158	0.0170	0.0160
12.00-13.00 น.	0.0221	0.0197	0.0177	0.0176	0.0157	0.0183	0.0159
13.00-14.00 น.	0.0220	0.0218	0.0168	0.0160	0.0183	0.0195	0.0165
14.00-15.00 น.	0.0214	0.0230	0.0161	0.0152	0.0198	0.0196	0.0167
15.00-16.00 น.	0.0193	0.0235	0.0160	0.0159	0.0214	0.0206	0.0162
16.00-17.00 น.	0.0194	0.0253	0.0161	0.0171	0.0211	0.0206	0.0166
17.00-18.00 น.	0.0178	0.0250	0.0169	0.0174	0.0228	0.0204	0.0176
18.00-19.00 น.	0.0183	0.0266	0.0174	0.0168	0.0222	0.0203	0.0188
19.00-20.00 น.	0.0176	0.0246	0.0180	0.0179	0.0209	0.0208	0.0199
20.00-21.00 น.	0.0198	0.0252	0.0200	0.0189	0.0189	0.0215	0.0209
21.00-22.00 น.	0.0191	0.0236	0.0196	0.0193	0.0179	0.0217	0.0202
22.00-23.00 น.	0.0201	0.0238	0.0202	0.0192	0.0180	0.0215	0.0189
23.00-00.00 น.	0.0197	0.0218	0.0188	0.0197	0.0168	0.0231	0.0170
00.00-01.00 น.	0.0210	0.0209	0.0200	0.0199	0.0163	0.0242	0.0174
01.00-02.00 น.	0.0205	0.0206	0.0203	0.0195	0.0163	0.0242	0.0181
02.00-03.00 น.	0.0203	0.0209	0.0210	0.0196	0.0172	0.0234	0.0188
03.00-04.00 น.	0.0205	0.0215	0.0194	0.0197	0.0181	0.0223	0.0190
04.00-05.00 น.	0.0222	0.0203	0.0187	0.0202	0.0177	0.0219	0.0193
05.00-06.00 น.	0.0220	0.0211	0.0179	0.0202	0.0169	0.0217	0.0204
06.00-07.00 น.	0.0225	0.0198	0.0183	0.0213	0.0156	0.0220	0.0208
07.00-08.00 น.	0.0235	0.0196	0.0172	0.0203	0.0142	0.0216	0.0216
ค่าต่ำสุด	0.0176	0.0172	0.0160	0.0152	0.0142	0.0140	0.0159
ค่าสูงสุด	0.0235	0.0266	0.0210	0.0213	0.0228	0.0242	0.0216
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 ตอนที่เศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-20 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม	เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/CM19050148	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0162121/2016PSIG	
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566	วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2574

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0198	0.0230	0.0223	0.0122	0.0193	0.0183	0.0266
09.00-10.00 น.	0.0196	0.0249	0.0224	0.0126	0.0184	0.0192	0.0264
10.00-11.00 น.	0.0188	0.0239	0.0228	0.0142	0.0174	0.0195	0.0253
11.00-12.00 น.	0.0188	0.0231	0.0229	0.0163	0.0185	0.0216	0.0236
12.00-13.00 น.	0.0192	0.0210	0.0225	0.0190	0.0169	0.0214	0.0210
13.00-14.00 น.	0.0179	0.0201	0.0218	0.0192	0.0180	0.0228	0.0182
14.00-15.00 น.	0.0166	0.0190	0.0201	0.0209	0.0184	0.0246	0.0160
15.00-16.00 น.	0.0145	0.0171	0.0197	0.0202	0.0196	0.0224	0.0158
16.00-17.00 น.	0.0143	0.0172	0.0203	0.0214	0.0213	0.0193	0.0164
17.00-18.00 น.	0.0142	0.0168	0.0194	0.0208	0.0220	0.0145	0.0178
18.00-19.00 น.	0.0154	0.0181	0.0203	0.0213	0.0252	0.0146	0.0189
19.00-20.00 น.	0.0169	0.0182	0.0198	0.0211	0.0272	0.0149	0.0204
20.00-21.00 น.	0.0182	0.0199	0.0203	0.0201	0.0273	0.0157	0.0203
21.00-22.00 น.	0.0186	0.0212	0.0189	0.0209	0.0239	0.0176	0.0197
22.00-23.00 น.	0.0189	0.0229	0.0172	0.0201	0.0191	0.0195	0.0190
23.00-00.00 น.	0.0187	0.0227	0.0149	0.0231	0.0189	0.0207	0.0194
00.00-01.00 น.	0.0189	0.0215	0.0142	0.0230	0.0199	0.0206	0.0196
01.00-02.00 น.	0.0192	0.0201	0.0137	0.0254	0.0211	0.0210	0.0191
02.00-03.00 น.	0.0194	0.0200	0.0150	0.0248	0.0195	0.0202	0.0191
03.00-04.00 น.	0.0202	0.0211	0.0151	0.0239	0.0172	0.0199	0.0189
04.00-05.00 น.	0.0221	0.0214	0.0158	0.0233	0.0159	0.0194	0.0176
05.00-06.00 น.	0.0230	0.0226	0.0151	0.0208	0.0159	0.0218	0.0164
06.00-07.00 น.	0.0231	0.0220	0.0139	0.0223	0.0168	0.0245	0.0148
07.00-08.00 น.	0.0225	0.0217	0.0129	0.0204	0.0181	0.0268	0.0149
ค่าต่ำสุด	0.0142	0.0168	0.0129	0.0122	0.0159	0.0145	0.0148
ค่าสูงสุด	0.0231	0.0249	0.0229	0.0254	0.0273	0.0268	0.0266
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 ตอนที่เศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายอาทิตย์ อุดมพล	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์		

ตารางที่ 3-21 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านทุ่งเทครัว
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว	เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/CM19050149	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0162121/2016PSIG	
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566	วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2574

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านทุ่งเทครัว						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0194	0.0241	0.0202	0.0163	0.0198	0.0168	0.0212
09.00-10.00 น.	0.0178	0.0223	0.0197	0.0167	0.0198	0.0175	0.0198
10.00-11.00 น.	0.0192	0.0216	0.0208	0.0169	0.0201	0.0174	0.0184
11.00-12.00 น.	0.0203	0.0197	0.0211	0.0173	0.0198	0.0168	0.0167
12.00-13.00 น.	0.0169	0.0200	0.0213	0.0186	0.0192	0.0170	0.0150
13.00-14.00 น.	0.0133	0.0196	0.0215	0.0196	0.0198	0.0177	0.0144
14.00-15.00 น.	0.0138	0.0210	0.0219	0.0217	0.0206	0.0191	0.0137
15.00-16.00 น.	0.0148	0.0212	0.0237	0.0234	0.0230	0.0177	0.0124
16.00-17.00 น.	0.0171	0.0220	0.0238	0.0255	0.0233	0.0172	0.0110
17.00-18.00 น.	0.0185	0.0206	0.0236	0.0255	0.0249	0.0156	0.0111
18.00-19.00 น.	0.0205	0.0204	0.0218	0.0260	0.0241	0.0162	0.0131
19.00-20.00 น.	0.0204	0.0193	0.0197	0.0234	0.0224	0.0177	0.0162
20.00-21.00 น.	0.0219	0.0200	0.0180	0.0210	0.0198	0.0183	0.0212
21.00-22.00 น.	0.0229	0.0198	0.0171	0.0190	0.0186	0.0198	0.0161
22.00-23.00 น.	0.0228	0.0183	0.0169	0.0179	0.0192	0.0186	0.0211
23.00-00.00 น.	0.0221	0.0166	0.0162	0.0176	0.0187	0.0195	0.0154
00.00-01.00 น.	0.0203	0.0159	0.0159	0.0173	0.0190	0.0184	0.0164
01.00-02.00 น.	0.0204	0.0169	0.0150	0.0195	0.0182	0.0195	0.0115
02.00-03.00 น.	0.0215	0.0178	0.0139	0.0164	0.0189	0.0205	0.0195
03.00-04.00 น.	0.0172	0.0182	0.0136	0.0210	0.0192	0.0222	0.0151
04.00-05.00 น.	0.0176	0.0185	0.0135	0.0163	0.0204	0.0236	0.0130
05.00-06.00 น.	0.0245	0.0180	0.0136	0.0198	0.0195	0.0229	0.0221
06.00-07.00 น.	0.0250	0.0183	0.0138	0.0203	0.0186	0.0230	0.0217
07.00-08.00 น.	0.0237	0.0184	0.0150	0.0191	0.0171	0.0220	0.0209
ค่าต่ำสุด	0.0133	0.0159	0.0135	0.0163	0.0171	0.0156	0.0110
ค่าสูงสุด	0.0250	0.0241	0.0238	0.0260	0.0249	0.0236	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 ตอนที่เศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายอาทิตย์ อุดมพล	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงไกรรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงไกรรักษ์		

ตารางที่ 3-22 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณบ้านเขาพุ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567	
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านเขาพุ	เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/CM19050150	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706813E 1451163N
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0162121/2016PSIG	
วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566	วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2574

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านเขาพุ						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0151	0.0146	0.0163	0.0187	0.0125	0.0185	0.0177
09.00-10.00 น.	0.0163	0.0134	0.0156	0.0197	0.0115	0.0178	0.0190
10.00-11.00 น.	0.0168	0.0127	0.0141	0.0193	0.0114	0.0171	0.0198
11.00-12.00 น.	0.0164	0.0113	0.0141	0.0175	0.0113	0.0163	0.0199
12.00-13.00 น.	0.0160	0.0118	0.0169	0.0168	0.0114	0.0153	0.0188
13.00-14.00 น.	0.0162	0.0122	0.0201	0.0160	0.0108	0.0148	0.0178
14.00-15.00 น.	0.0170	0.0137	0.0247	0.0155	0.0113	0.0138	0.0176
15.00-16.00 น.	0.0180	0.0138	0.0244	0.0167	0.0107	0.0156	0.0171
16.00-17.00 น.	0.0198	0.0134	0.0239	0.0183	0.0110	0.0161	0.0169
17.00-18.00 น.	0.0217	0.0127	0.0216	0.0203	0.0104	0.0177	0.0158
18.00-19.00 น.	0.0223	0.0128	0.0209	0.0210	0.0134	0.0166	0.0170
19.00-20.00 น.	0.0219	0.0135	0.0192	0.0218	0.0165	0.0172	0.0177
20.00-21.00 น.	0.0209	0.0138	0.0188	0.0221	0.0189	0.0168	0.0201
21.00-22.00 น.	0.0214	0.0140	0.0183	0.0218	0.0184	0.0165	0.0208
22.00-23.00 น.	0.0223	0.0139	0.0173	0.0226	0.0181	0.0157	0.0217
23.00-00.00 น.	0.0216	0.0145	0.0152	0.0235	0.0177	0.0153	0.0211
00.00-01.00 น.	0.0216	0.0152	0.0134	0.0239	0.0167	0.0156	0.0200
01.00-02.00 น.	0.0197	0.0145	0.0128	0.0210	0.0171	0.0167	0.0193
02.00-03.00 น.	0.0180	0.0136	0.0134	0.0201	0.0179	0.0173	0.0186
03.00-04.00 น.	0.0170	0.0138	0.0138	0.0181	0.0185	0.0174	0.0189
04.00-05.00 น.	0.0165	0.0151	0.0148	0.0187	0.0179	0.0166	0.0203
05.00-06.00 น.	0.0159	0.0165	0.0167	0.0162	0.0168	0.0173	0.0216
06.00-07.00 น.	0.0142	0.0171	0.0168	0.0153	0.0176	0.0176	0.0227
07.00-08.00 น.	0.0138	0.0177	0.0182	0.0127	0.0183	0.0176	0.0226
ค่าต่ำสุด	0.0138	0.0113	0.0128	0.0127	0.0104	0.0138	0.0158
ค่าสูงสุด	0.0223	0.0177	0.0247	0.0239	0.0189	0.0185	0.0227
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสมภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนที่เศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายอาทิตย์ อุดมพล	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิวา บรรจงใจรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิวา บรรจงใจรักษ์		

ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42I/CM55177051

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 6 มิถุนายน พ.ศ. 2574

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0162121/2016PSIG

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC						
	25-26 มี.ค. 67	26-27 มี.ค. 67	27-28 มี.ค. 67	28-29 มี.ค. 67	29-30 มี.ค. 67	30-31 มี.ค. 67	31 มี.ค.-1 เม.ย. 67
08.00-09.00 น.	0.0243	0.0235	0.0165	0.0231	0.0244	0.0262	0.0185
09.00-10.00 น.	0.0255	0.0239	0.0174	0.0228	0.0244	0.0277	0.0194
10.00-11.00 น.	0.0257	0.0256	0.0169	0.0211	0.0247	0.0266	0.0210
11.00-12.00 น.	0.0279	0.0283	0.0180	0.0196	0.0233	0.0259	0.0220
12.00-13.00 น.	0.0274	0.0280	0.0181	0.0174	0.0230	0.0246	0.0218
13.00-14.00 น.	0.0246	0.0256	0.0207	0.0176	0.0235	0.0236	0.0226
14.00-15.00 น.	0.0244	0.0237	0.0195	0.0180	0.0256	0.0220	0.0229
15.00-16.00 น.	0.0234	0.0215	0.0208	0.0220	0.0255	0.0210	0.0234
16.00-17.00 น.	0.0236	0.0204	0.0201	0.0239	0.0243	0.0218	0.0251
17.00-18.00 น.	0.0207	0.0200	0.0228	0.0272	0.0247	0.0216	0.0268
18.00-19.00 น.	0.0222	0.0210	0.0237	0.0246	0.0231	0.0218	0.0271
19.00-20.00 น.	0.0225	0.0211	0.0236	0.0228	0.0214	0.0204	0.0253
20.00-21.00 น.	0.0240	0.0217	0.0211	0.0186	0.0194	0.0211	0.0238
21.00-22.00 น.	0.0242	0.0213	0.0194	0.0184	0.0197	0.0195	0.0225
22.00-23.00 น.	0.0255	0.0225	0.0193	0.0174	0.0191	0.0205	0.0211
23.00-00.00 น.	0.0267	0.0216	0.0198	0.0175	0.0179	0.0201	0.0201
00.00-01.00 น.	0.0267	0.0209	0.0188	0.0168	0.0167	0.0217	0.0199
01.00-02.00 น.	0.0273	0.0189	0.0181	0.0175	0.0173	0.0209	0.0207
02.00-03.00 น.	0.0274	0.0174	0.0182	0.0191	0.0178	0.0221	0.0222
03.00-04.00 น.	0.0280	0.0168	0.0195	0.0203	0.0191	0.0219	0.0249
04.00-05.00 น.	0.0272	0.0169	0.0205	0.0209	0.0209	0.0227	0.0269
05.00-06.00 น.	0.0271	0.0165	0.0216	0.0226	0.0229	0.0213	0.0274
06.00-07.00 น.	0.0263	0.0159	0.0226	0.0241	0.0241	0.0207	0.0274
07.00-08.00 น.	0.0263	0.0153	0.0236	0.0250	0.0256	0.0185	0.0277
ค่าต่ำสุด	0.0207	0.0153	0.0165	0.0168	0.0167	0.0185	0.0185
ค่าสูงสุด	0.0280	0.0283	0.0237	0.0272	0.0256	0.0277	0.0277
มาตรฐาน ^{2/}	≤0.17						
หน่วย	ส่วนในล้านส่วน						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ารวมเทียบสถานะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนที่เศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2552

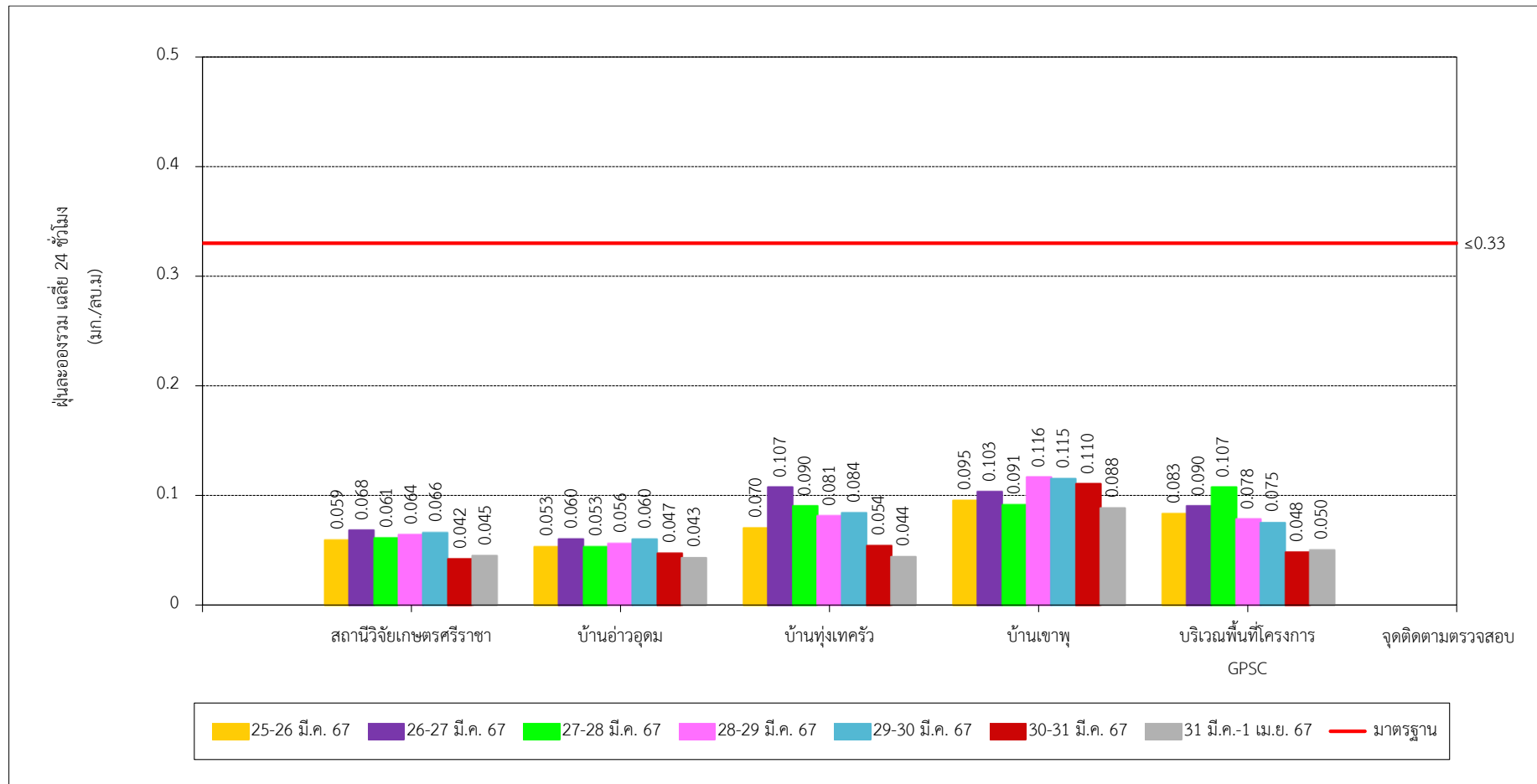
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิวา บรรจงใจรักษ์

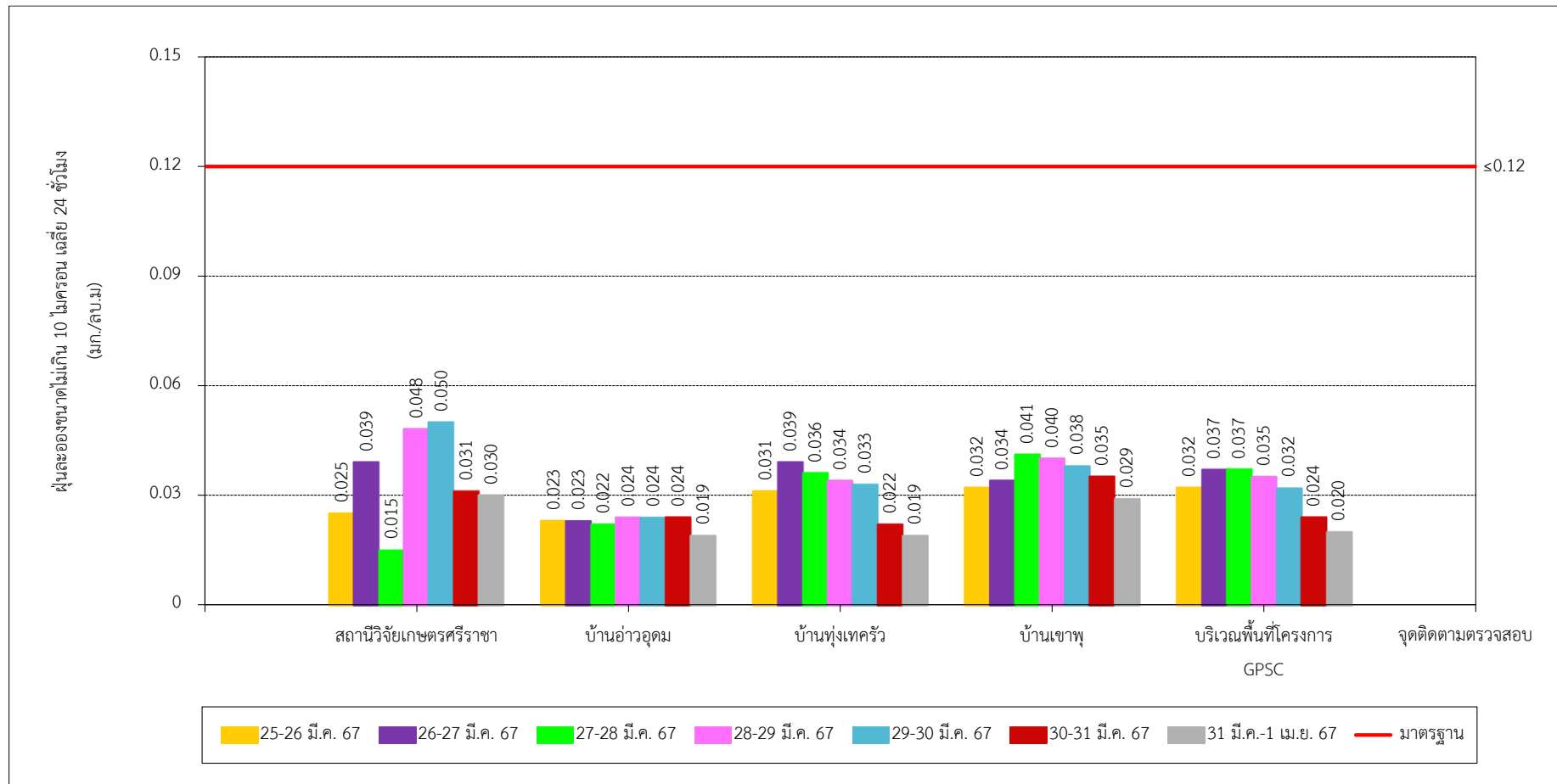
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิวา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

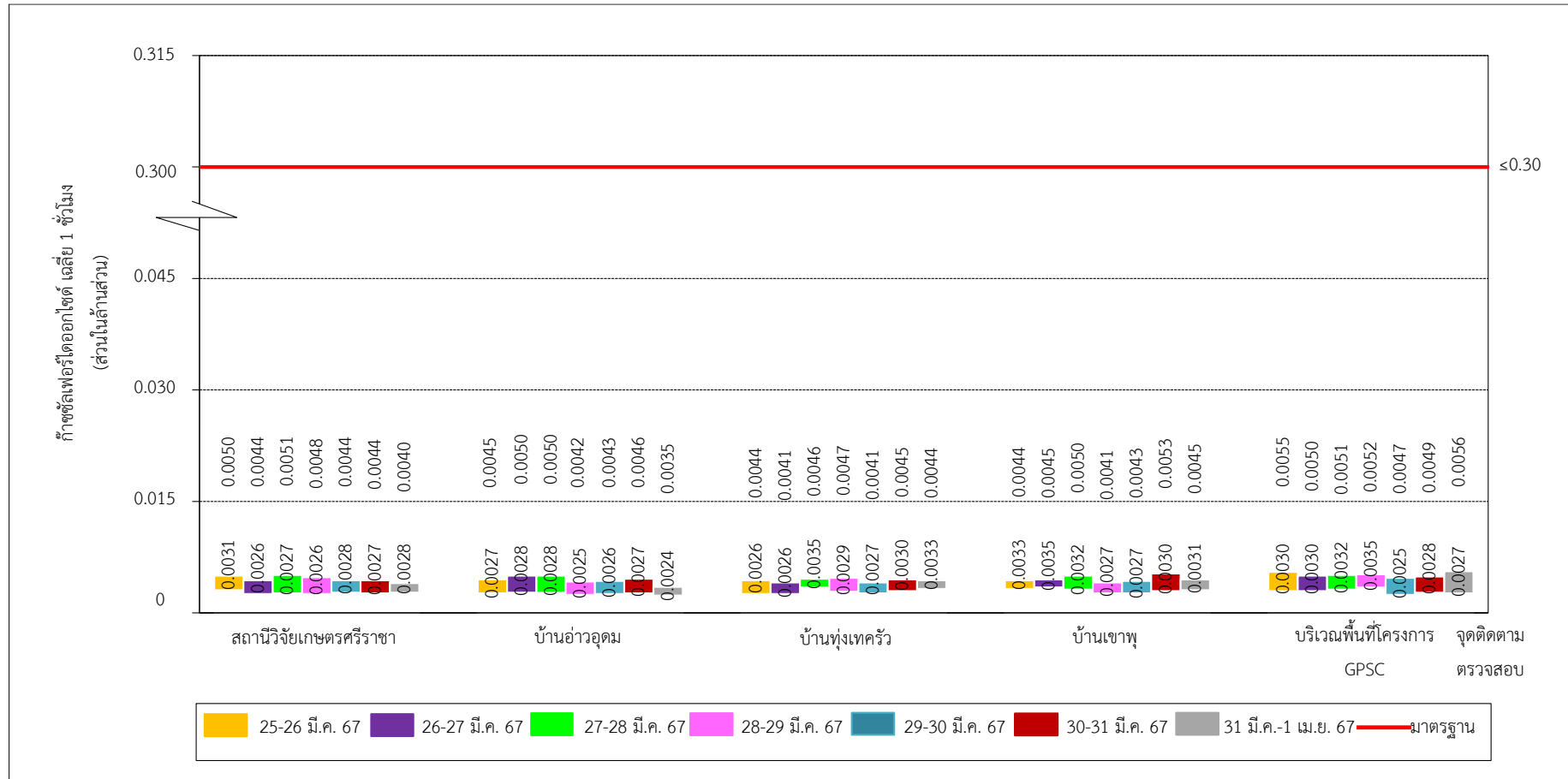
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



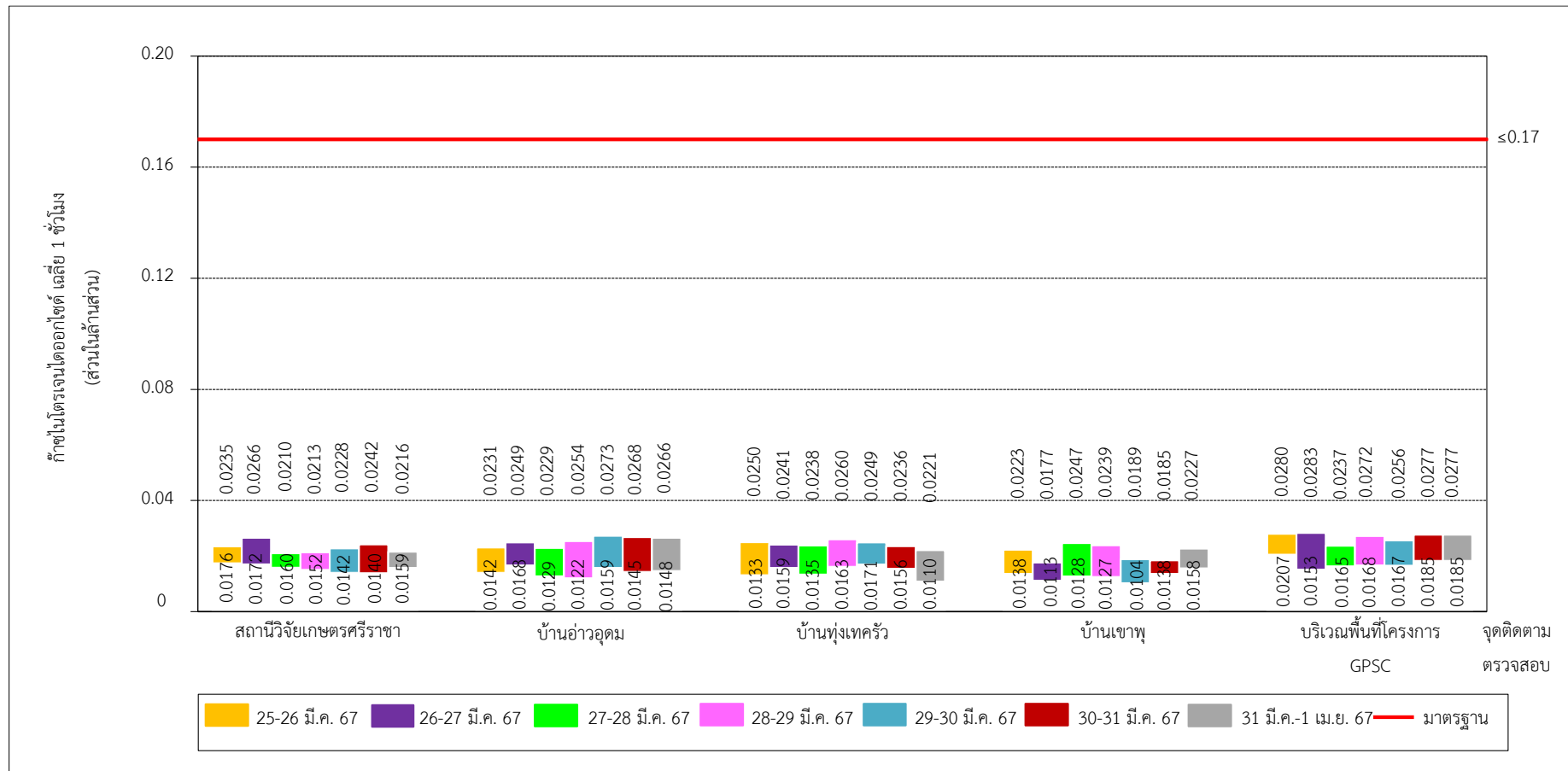
รูปที่ 3-1 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 3-2 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซฟลูออไรด์ออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567



รูปที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตารางที่ 3-24 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)				จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด				ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567							
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC				เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5				ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N							
เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ														
	บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC														
	25-26 มี.ค. 67		26-27 มี.ค. 67		27-28 มี.ค. 67		28-29 มี.ค. 67		29-30 มี.ค. 67		30-31 มี.ค. 67		31 มี.ค.-1 เม.ย. 67		
	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	
07.00-08.00 น.	0.8	SE	0.9	SSW	1.0	SSW	0.8	SE	1.5	S	2.1	E	1.7	WSW	
08.00-09.00 น.	0.7	S	1.1	ESE	1.2	E	1.4	SSE	2.4	SSE	2.0	ESE	1.6	SSE	
09.00-10.00 น.	1.0	SE	1.1	SE	1.0	SSW	1.1	SE	2.3	E	1.9	SW	1.8	S	
10.00-11.00 น.	0.7	SSE	1.0	S	0.8	SSE	1.5	SSW	2.4	W	1.1	SE	2.2	SSE	
11.00-12.00 น.	0.7	S	1.2	SE	1.1	E	2.1	ENE	1.8	ENE	1.5	SW	1.5	SSW	
12.00-13.00 น.	1.1	ESE	1.2	SSW	1.6	S	2.0	SE	2.4	E	0.8	SE	2.3	S	
13.00-14.00 น.	1.0	SSW	1.2	E	1.6	SSW	1.7	SSE	1.6	WNW	0.8	S	2.0	SSW	
14.00-15.00 น.	1.6	SSE	1.0	ESE	2.1	SSE	1.9	ESE	2.3	ESE	1.0	SSE	1.8	S	
15.00-16.00 น.	1.5	SSW	1.3	E	1.4	S	2.3	SE	1.9	SSE	0.8	SE	1.6	SSE	
16.00-17.00 น.	2.1	SSE	1.7	ENE	1.9	SE	2.0	SSE	1.4	SW	1.0	ESE	1.8	S	
17.00-18.00 น.	1.6	S	2.0	SSW	2.3	SSW	1.9	E	1.6	SE	0.9	S	2.1	SSE	
18.00-19.00 น.	2.3	SSE	2.1	ENE	2.4	ESE	1.7	SSW	1.4	SSW	0.8	ESE	1.8	SSW	
19.00-20.00 น.	1.6	S	2.1	SE	2.1	SE	1.9	ESE	1.8	E	0.9	SSW	1.7	WSW	
20.00-21.00 น.	1.7	SE	2.5	S	1.5	ESE	1.6	S	1.3	ESE	1.0	ESE	2.3	ESE	
21.00-22.00 น.	2.0	SSE	1.7	ESE	2.1	S	1.6	SE	1.2	E	1.0	E	1.6	SSW	
22.00-23.00 น.	2.0	ESE	1.6	E	1.7	ESE	1.8	SSE	1.0	ESE	1.2	WSW	1.8	W	
23.00-00.00 น.	1.7	S	2.3	ESE	1.4	S	1.6	SSW	0.8	SSE	1.3	ESE	2.3	ESE	
00.00-01.00 น.	1.2	SE	1.6	SE	1.7	ESE	2.1	S	0.9	SE	1.4	ESE	2.0	SSW	
01.00-02.00 น.	1.4	SSW	1.9	SSW	1.4	WSW	2.0	SSE	0.8	SSW	1.7	SSW	1.6	ESE	
02.00-03.00 น.	1.1	SE	1.6	SE	0.9	ESE	1.6	SW	0.9	SE	1.8	ESE	1.5	SE	
03.00-04.00 น.	0.7	E	2.0	E	0.7	SSW	2.0	S	1.4	SSE	1.7	SE	1.9	SSW	
04.00-05.00 น.	1.1	SE	1.9	SSE	0.9	S	1.9	SSE	1.7	E	1.9	ESE	1.5	SSE	
05.00-06.00 น.	1.0	SSW	2.0	SE	1.1	ESE	1.4	SE	2.2	SSW	2.3	E	1.4	S	
06.00-07.00 น.	1.1	SE	1.2	ESE	0.9	ENE	2.2	WSW	1.8	SSE	2.4	ESE	1.4	SSE	
ค่าต่ำสุด	0.7	-	0.9	-	0.7	-	0.8	-	0.8	-	0.8	-	1.4	-	
ค่าสูงสุด	2.3	SE	2.5	SE	2.4	ESE	2.3	SE, SSE	2.4	E	2.4	ESE	2.3	SSE	
หน่วย	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	เมตร/วินาที	-	
ผังลม															
WIND SPEED (m/s)															
<div><div></div>≥4.5</div> <div><div></div>3.6-4.5</div> <div><div></div>2.7-3.6</div> <div><div></div>1.8-2.7</div> <div><div></div>0.9-1.8</div> <div><div></div>0.3-0.9</div>															
Calms	0.00%			0.00%			0.00%			0.00%			0.00%		
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายอาทิตย์ อุดมพล				ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง				: บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด						
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์				เบอร์โทรศัพท์				: 0 2763 2828						
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์														

**ตารางที่ 3-25 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567**

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลส์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706809E 1450291N

ทิศทางลม	ความเร็วลม (เมตรต่อวินาที)							ร้อยละ
	0.3-0.9	0.9-1.8	1.8-2.7	2.7-3.6	3.6-4.5	>=4.5	รวม	
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)	1	1	3	0	0	0	5	3.0
ตะวันออก (E)	1	8	7	0	0	0	16	9.5
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันออก (ESE)	2	16	12	0	0	0	30	17.9
ตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	6	17	6	0	0	0	29	17.2
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSE)	3	9	14	0	0	0	26	15.5
ใต้ (S)	5	10	8	0	0	0	23	13.7
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSW)	4	15	8	0	0	0	27	16.0
ตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	0	3	1	0	0	0	4	2.4
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW)	0	4	1	0	0	0	5	3.0
ตะวันตก (W)	0	0	2	0	0	0	2	1.2
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันตก (WNW)	0	1	0	0	0	0	1	0.6
ตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNW)	0	0	0	0	0	0	0	0
รวม	22	84	62	0	0	0	168	100
ลมสงบ (<0.3 เมตรต่อวินาที)							0	0
รวม							168	100

บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลส์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

3.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 จำนวน 1 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG-2 ดังแสดงในตารางที่ 3-26 ในส่วนของปล่อง HRSG-1 ทางโครงการฯ ไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) เพราะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) สั่งการ reserve ระบบ ดังแสดงในตารางที่ 3-27 ซึ่งหากปล่อง HRSG-2 มีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบถัดไป

ตารางที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 1 (HRSG-1)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
วันที่ตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : -

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : -

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : -

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

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

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : -

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. 67	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/} ค่าวนเฉลี่ยบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 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 ซินเนอร์ยี 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 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซเครื่องที่ 2 (HRSG-2)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
วันที่ตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567	
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.25 – 12.40 น.	
ข้อมูลกระบวนการผลิต	
- อัตราการผลิต : 231 เมกะวัตต์	
ข้อมูลเชื้อเพลิง	
- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ	
อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,393,632 กิโลกรัมต่อวัน	
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	
- ความสูงของปล่อง : 53.0	
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 6.2 เมตร	
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 105 องศาเซลเซียส	
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.8	
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0707206E 1450048N	
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 17.5 เมตร/วินาที	
ร้อยละของความชื้น : 8.2	

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. 67	1.45	0.55	3.32	1.26	1.41	0.54	10.8	7.75	24.8	17.7	10.5	7.52	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)	ND (<1.30)
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 ซินเนอร์ยี 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	: นายอรรถพร เทพทอง	เลขทะเบียน ว-145-จ-0008
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา	เลขทะเบียน ว-145-ค-0011
ชื่อผู้วิเคราะห์	: นางสาวสุวรรณ คงทอง	เลขทะเบียน ว-145-ค-0025
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	
เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828	

ตารางที่ 3-28 ข้อมูลทั่วไปในการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ปล่อง HRSG-1	ปล่อง HRSG-2
1. วันที่ติดตามตรวจสอบ	-	shutdown	29 มี.ค. 67
2. เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	-		11.25-12.40 น.
3. ความเร็วของอากาศในปล่อง	เมตร/วินาที		17.5
4. อัตราการระบายของอากาศในปล่อง	ลบ.ม./ชม.		1,372,391
5. อัตราการผลิต	เมกะวัตต์		230
6. อุณหภูมิอากาศในปล่อง	องศาเซลเซียส		105
7. ออกซิเจนที่เหลือจากการเผาไหม้	%		14.8
8. คาร์บอนไดออกไซด์จากการเผาไหม้	%		3.5
9. คาร์บอนมอนอกไซด์จากการเผาไหม้	%		<0.1
10. ความชื้นอากาศในปล่อง	%		8.21
11. ความสูงของปล่อง	เมตร		53.0
12. เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง	เมตร		6.20
13. ประเภทเชื้อเพลิง	-		ก๊าซธรรมชาติ

3.2.3 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ริมรั้วโครงการ GPSC และบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq, 24 \text{ hours}}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ($L_{A_{dn}}$) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 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 และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุมโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-29 ถึงตารางที่ 3-31

ตารางที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านทุ่งเทครัว

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706543E 1449348N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N1

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0005289

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น CAL150/6457

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 23-ACT-064

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}	
	25-26 มี.ค. 67			26-27 มี.ค. 67			27-28 มี.ค. 67			28-29 มี.ค. 67			29-30 มี.ค. 67			30-31 มี.ค. 67			31 มี.ค.-1 เม.ย. 67				
	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.	58.1	54.4	76.7	57.9	54.5	76.3	57.0	53.6	75.5	57.4	54.3	74.7	56.3	52.6	74.5	57.8	53.8	76.2	56.9	52.9	77.0	-	
08.00-09.00 น.	57.6	53.7	73.2	57.1	54.0	75.2	57.7	53.8	75.9	57.9	54.2	76.5	57.0	53.2	75.4	56.7	53.3	77.1	57.1	53.6	75.4	-	
09.00-10.00 น.	60.4	56.5	78.3	58.7	55.0	76.8	59.9	56.4	79.2	58.1	54.3	76.8	58.9	55.2	75.7	60.0	56.2	78.4	58.6	55.2	75.5	-	
10.00-11.00 น.	61.0	57.4	81.0	61.0	57.7	78.4	61.2	57.1	79.2	61.6	58.1	81.3	62.4	58.6	82.2	62.1	58.4	79.4	60.2	56.6	78.2	-	
11.00-12.00 น.	60.8	57.2	79.8	62.0	58.0	83.2	60.7	57.0	77.8	60.5	57.1	79.3	59.8	56.4	77.8	62.3	58.4	79.2	63.3	59.7	82.2	-	
12.00-13.00 น.	62.6	59.0	82.3	61.8	58.2	81.0	62.0	58.1	81.8	61.4	57.8	79.5	62.5	58.6	79.8	62.3	58.8	79.5	61.0	57.3	79.8	-	
13.00-14.00 น.	62.6	58.8	81.0	61.8	58.1	79.9	62.1	58.3	79.3	61.0	57.3	78.5	60.9	57.4	78.9	62.3	58.7	82.0	62.2	58.4	79.5	-	
14.00-15.00 น.	61.6	58.2	80.6	60.2	56.7	77.4	62.5	58.8	78.1	60.9	57.3	77.5	61.9	58.2	80.3	61.2	57.7	78.5	59.2	55.0	74.1	-	
15.00-16.00 น.	62.7	59.6	80.2	62.2	58.5	80.5	61.5	57.5	80.0	62.1	58.4	79.2	61.3	57.9	81.7	60.9	57.2	78.5	63.4	60.2	82.9	-	
16.00-17.00 น.	58.9	55.3	76.0	61.2	57.6	79.1	58.1	54.5	78.0	58.7	54.5	75.6	59.4	55.4	77.7	58.4	55.2	74.5	58.7	54.7	77.8	-	
17.00-18.00 น.	58.8	55.0	74.8	59.6	56.0	79.6	60.1	56.6	80.4	60.9	57.1	79.5	60.3	56.9	77.7	58.5	55.2	75.5	58.1	54.0	74.5	-	
18.00-19.00 น.	59.3	55.4	79.5	58.8	55.5	77.4	59.1	55.7	78.0	58.9	55.6	77.3	59.3	55.7	77.5	60.9	57.5	78.5	56.8	53.7	71.9	-	
19.00-20.00 น.	57.8	54.1	78.4	57.5	53.8	77.3	57.6	54.2	74.8	58.1	54.2	75.3	57.0	53.2	74.3	57.4	53.6	75.7	52.5	48.7	74.2	-	
20.00-21.00 น.	56.7	52.8	73.3	57.6	54.1	73.9	57.3	53.7	73.8	56.5	52.9	74.9	58.1	54.5	79.2	57.3	53.6	76.4	53.3	49.7	73.8	-	
21.00-22.00 น.	56.5	52.5	73.3	59.5	55.9	77.7	58.8	55.5	74.7	57.5	53.8	74.6	56.4	52.8	72.1	56.3	52.3	73.5	54.4	50.7	69.4	-	
22.00-23.00 น.	57.1	53.9	77.3	57.8	53.9	78.2	58.5	54.9	75.0	57.0	53.7	74.8	56.1	52.2	75.5	58.5	55.0	76.1	52.9	49.7	70.5	-	
23.00-00.00 น.	56.6	52.9	74.1	55.0	51.2	73.5	55.2	51.2	72.3	55.4	51.5	74.8	55.5	52.2	71.2	55.4	51.5	75.4	53.6	50.2	68.8	-	
00.00-01.00 น.	55.6	51.9	76.0	55.7	52.0	74.6	56.1	52.4	73.6	56.3	53.2	74.3	55.8	52.2	73.9	55.8	51.7	72.1	51.8	47.6	72.9	-	
01.00-02.00 น.	55.3	51.8	72.8	54.8	51.6	75.1	55.4	51.9	74.4	56.0	52.8	75.1	55.7	52.3	73.6	54.8	51.6	72.1	52.4	48.8	73.3	-	
02.00-03.00 น.	56.2	52.7	75.2	55.6	52.2	73.9	55.1	51.5	74.5	53.9	49.8	70.8	55.3	51.7	71.9	55.3	51.7	76.2	57.3	53.6	74.9	-	
03.00-04.00 น.	57.8	54.2	75.4	58.1	54.9	75.5	57.3	53.3	75.5	57.9	53.9	77.2	57.0	53.3	77.3	57.8	54.2	76.7	61.2	57.2	81.0	-	
04.00-05.00 น.	58.5	55.0	79.1	59.1	55.5	77.9	57.0	52.9	74.2	56.3	52.7	73.8	56.7	53.1	75.2	59.1	55.4	74.0	57.6	53.9	77.9	-	
05.00-06.00 น.	58.5	55.0	79.0	58.0	54.2	75.3	57.6	54.2	75.8	57.1	53.3	76.0	58.2	54.6	75.3	57.6	54.3	74.4	55.6	51.8	75.6	-	
06.00-07.00 น.	57.9	54.3	76.9	58.3	54.5	76.8	58.1	54.1	76.7	57.6	54.2	74.7	57.1	53.3	77.1	58.1	54.4	74.7	57.7	53.8	74.7	-	
L _{Aeq} 24 hours	59.3			59.2			59.1			58.8			58.9			59.2			58.6			≤70	
L _{Adn}	64.2			64.2			63.9			63.6			63.6			64.2			63.6			-	
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	82.3			83.2			81.8			81.3			82.2			82.0			82.9			≤115	
L _{A90}	51.8-59.6			51.2-58.5			51.2-58.8			49.8-58.4			51.7-58.6			51.5-58.8			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 : นายอาทิตย์ อุดมพล

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการ GPSC

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706826E 1450232N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N2

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0005293

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น CAL150/6457

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 23-ACT-064

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}
	25-26 มี.ค. 67			26-27 มี.ค. 67			27-28 มี.ค. 67			28-29 มี.ค. 67			29-30 มี.ค. 67			30-31 มี.ค. 67			31 มี.ค.-1 เม.ย. 67			
	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.	64.5	61.4	87.9	62.2	61.3	76.7	62.5	61.5	72.3	62.7	61.6	80.7	62.7	61.6	72.2	63.6	61.6	83.2	65.5	62.4	84.9	-
08.00-09.00 น.	64.9	61.8	94.2	62.7	61.2	73.8	64.1	61.9	81.3	63.3	61.5	79.4	63.3	61.7	73.0	62.9	61.2	77.8	63.4	61.5	88.7	-
09.00-10.00 น.	62.9	61.1	80.2	64.8	61.6	78.2	65.9	61.7	84.8	64.1	61.8	81.7	63.0	61.7	82.1	61.8	60.7	73.7	62.4	61.1	77.6	-
10.00-11.00 น.	62.5	61.0	80.5	63.8	61.6	86.9	67.6	63.0	96.7	62.5	61.1	76.3	63.9	62.1	77.9	62.9	60.6	85.8	62.6	60.8	84.8	-
11.00-12.00 น.	64.6	61.5	97.7	61.6	60.6	73.9	63.7	61.3	95.3	62.2	60.4	80.7	62.2	60.3	84.3	65.0	61.0	81.0	62.0	60.4	77.2	-
12.00-13.00 น.	60.8	59.9	74.0	61.0	60.3	71.1	60.9	60.1	77.3	60.7	60.0	72.0	60.6	59.7	68.5	64.1	61.2	85.2	63.5	61.1	79.1	-
13.00-14.00 น.	67.7	60.6	94.7	63.6	60.7	90.8	62.9	61.3	85.3	62.4	60.6	76.1	63.5	60.7	74.8	63.6	61.4	83.5	64.0	62.1	79.4	-
14.00-15.00 น.	68.1	62.6	98.5	69.2	62.0	89.9	63.3	61.1	85.8	64.1	61.6	86.3	65.3	62.9	79.2	62.8	60.9	83.4	62.6	61.3	77.3	-
15.00-16.00 น.	66.8	62.3	103.0	65.7	61.7	94.2	63.4	61.4	83.4	63.5	61.3	89.2	63.5	62.0	78.2	62.9	61.1	79.8	62.3	61.1	71.0	-
16.00-17.00 น.	62.5	61.0	74.6	63.1	61.2	80.7	62.7	61.3	79.5	64.3	61.6	82.1	63.1	61.4	74.1	62.6	60.9	79.6	61.8	61.0	74.6	-
17.00-18.00 น.	61.6	60.6	77.6	62.0	60.4	77.6	61.7	60.6	76.3	63.5	60.6	84.9	61.9	60.9	75.9	61.3	60.7	68.9	61.6	60.9	71.0	-
18.00-19.00 น.	61.4	60.6	69.1	61.5	60.5	77.5	61.5	60.7	67.9	60.8	60.1	70.5	61.8	60.9	74.7	61.3	60.6	73.0	61.6	61.0	70.0	-
19.00-20.00 น.	61.0	60.4	71.1	61.7	61.1	74.2	61.7	61.0	73.3	60.9	60.2	73.7	61.8	61.2	70.4	61.3	60.7	66.8	61.6	61.1	69.9	-
20.00-21.00 น.	61.2	60.6	76.4	61.8	61.2	67.3	61.4	60.8	67.2	60.9	60.4	67.4	61.8	61.3	70.1	61.5	60.9	68.4	61.6	61.1	67.2	-
21.00-22.00 น.	61.0	60.5	66.5	61.6	61.0	72.3	61.3	60.8	69.5	61.0	60.4	70.4	61.8	61.3	70.0	61.3	60.8	68.0	61.7	61.1	69.6	-
22.00-23.00 น.	60.9	60.3	70.3	61.7	61.0	66.2	61.4	60.8	69.6	60.7	60.3	70.5	62.1	61.5	72.4	60.0	59.5	69.0	61.6	61.1	67.6	-
23.00-00.00 น.	60.9	60.3	67.3	61.9	61.4	66.3	61.4	60.8	64.3	60.7	60.2	66.9	61.9	61.4	68.9	61.6	59.1	68.0	61.6	61.0	68.1	-
00.00-01.00 น.	61.0	60.6	76.6	61.8	61.3	65.5	61.2	60.6	66.8	63.9	59.3	74.6	62.0	61.4	72.5	59.7	59.2	65.9	61.6	61.1	69.2	-
01.00-02.00 น.	61.9	60.8	68.6	61.7	61.2	74.0	61.2	60.8	66.3	59.9	59.4	70.2	62.0	61.5	71.8	59.7	58.8	69.4	61.7	61.3	66.1	-
02.00-03.00 น.	60.9	60.5	67.3	61.9	61.3	64.1	61.1	60.5	63.7	59.7	58.6	68.3	62.1	61.7	64.8	61.2	60.4	71.4	61.6	61.0	68.7	-
03.00-04.00 น.	61.0	60.6	67.0	62.0	61.5	64.2	61.2	60.6	66.6	62.5	61.7	75.1	61.7	61.0	70.1	61.9	61.1	72.1	62.7	61.5	78.2	-
04.00-05.00 น.	61.3	60.8	65.4	62.1	61.5	73.3	61.3	60.8	67.4	63.3	62.9	73.4	61.9	61.2	72.7	61.2	60.3	72.2	62.7	61.6	80.7	-
05.00-06.00 น.	61.4	60.8	68.9	62.3	61.6	70.7	61.6	61.0	68.7	62.4	61.5	75.1	62.7	61.4	76.0	63.3	61.8	78.2	63.3	61.5	79.4	-
06.00-07.00 น.	62.1	61.1	72.7	63.0	61.8	73.8	62.7	61.5	78.2	62.5	61.7	75.1	63.8	61.6	79.5	64.3	61.7	78.5	64.1	61.8	81.7	-
L _{Aeq} 24 hours	63.3			63.2			62.8			62.4			62.6			62.4			62.6			≤70
L _{Adn}	68.2			68.8			68.2			68.5			68.8			68.3			68.9			-
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	103.0			94.2			96.7			89.2			84.3			85.8			88.7			≤115
L _{A90}	59.9-62.6			60.3-62.0			60.1-63.0			58.6-62.9			59.7-62.9			58.8-61.8			60.4-62.4			-

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายอาทิตย์ อุดมพล	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงไกรรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828

ตารางที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านอ่าวอุดม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม - 1 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705803E 1451425N

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : N3

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น LxT2/0005294

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Larson Davis รุ่น CAL150/6457

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified date) : 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : 23-ACT-064

เวลา	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)																					มาตรฐาน ^{1/}
	25-26 มี.ค. 67			26-27 มี.ค. 67			27-28 มี.ค. 67			28-29 มี.ค. 67			29-30 มี.ค. 67			30-31 มี.ค. 67			31 มี.ค.-1 เม.ย. 67			
	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.	52.2	50.9	70.8	49.0	47.8	67.5	47.3	46.0	64.1	44.9	43.8	64.0	47.6	46.4	68.6	49.5	48.3	67.8	45.3	44.3	65.3	-
08.00-09.00 น.	50.2	49.0	69.1	49.5	48.3	67.9	47.1	45.8	65.4	45.9	44.4	64.1	46.5	45.4	67.1	52.3	51.2	70.7	44.1	42.7	64.2	-
09.00-10.00 น.	49.6	48.6	66.6	45.4	43.8	64.5	44.7	43.2	61.6	46.0	44.8	64.9	46.2	44.7	66.2	50.4	49.1	69.3	45.9	44.7	67.1	-
10.00-11.00 น.	46.7	45.4	67.0	47.6	46.3	68.5	45.8	44.2	64.4	46.7	45.5	67.4	46.3	45.1	68.1	51.9	50.9	70.4	45.9	44.5	65.7	-
11.00-12.00 น.	48.5	47.5	68.1	47.8	46.6	67.1	49.1	47.7	69.3	50.0	48.6	67.1	49.3	48.3	70.1	50.1	49.2	68.3	50.5	49.5	68.6	-
12.00-13.00 น.	49.4	48.5	70.1	51.0	50.1	69.7	54.1	52.9	71.4	48.7	47.4	68.7	51.0	49.6	72.2	48.5	47.2	68.0	49.2	47.7	68.3	-
13.00-14.00 น.	50.1	48.8	69.1	50.0	48.6	70.2	49.6	48.3	68.9	48.7	47.5	67.5	50.6	49.2	72.7	50.3	49.0	69.3	50.6	49.5	69.6	-
14.00-15.00 น.	52.0	50.7	71.4	50.4	49.2	69.2	51.0	49.6	72.8	50.0	48.7	69.0	49.9	48.8	70.0	50.4	49.3	71.4	51.0	49.7	71.2	-
15.00-16.00 น.	49.4	47.9	68.0	51.1	49.8	69.8	52.8	51.7	73.8	53.6	52.1	71.6	52.5	51.2	72.7	53.7	52.6	72.0	54.8	53.9	72.5	-
16.00-17.00 น.	48.1	47.1	66.5	50.6	49.5	68.6	52.3	50.9	72.0	53.0	51.8	72.2	54.7	53.3	77.2	51.6	50.3	70.6	54.2	52.9	74.5	-
17.00-18.00 น.	48.1	46.7	68.1	49.6	48.3	69.3	53.4	52.2	72.1	51.3	50.1	70.9	54.8	53.4	76.9	54.5	53.3	73.6	55.3	54.1	72.7	-
18.00-19.00 น.	49.9	48.9	70.6	50.3	48.9	68.4	53.6	52.2	74.8	54.5	53.2	73.7	52.6	51.4	70.4	52.5	51.1	72.2	54.0	52.9	75.3	-
19.00-20.00 น.	49.7	48.3	68.5	51.2	50.0	72.2	51.4	50.3	71.1	52.4	50.9	71.8	53.5	52.0	73.6	52.7	51.6	71.7	53.2	52.2	71.4	-
20.00-21.00 น.	53.6	52.6	73.1	51.1	50.0	68.4	52.1	50.9	71.9	54.0	52.7	71.5	54.6	53.5	74.9	52.1	50.7	70.4	55.0	53.9	76.0	-
21.00-22.00 น.	49.1	47.6	65.1	49.1	48.0	65.7	52.1	51.0	71.3	51.8	50.6	68.6	49.5	48.4	69.4	54.1	53.0	73.3	53.1	51.7	69.6	-
22.00-23.00 น.	50.5	49.4	66.6	49.2	48.2	66.3	53.3	52.3	74.2	49.7	48.6	65.9	49.1	47.7	65.8	54.1	52.6	73.3	51.2	50.2	69.9	-
23.00-00.00 น.	51.0	49.7	70.1	51.4	49.9	67.0	51.6	50.5	70.5	48.4	47.2	65.9	47.8	46.8	67.3	53.1	51.8	74.4	51.0	49.6	66.8	-
00.00-01.00 น.	47.1	46.1	63.1	49.2	48.3	65.0	49.4	48.3	70.2	46.5	45.3	63.3	47.7	46.7	64.9	50.3	48.9	67.8	49.2	48.2	67.1	-
01.00-02.00 น.	49.2	48.2	66.3	51.5	50.1	68.7	47.3	46.2	64.2	50.5	49.3	69.7	50.3	49.0	71.7	46.4	45.3	63.9	48.9	47.7	65.7	-
02.00-03.00 น.	51.5	50.5	70.2	49.8	48.2	71.0	50.4	49.4	71.6	50.3	48.7	69.7	49.9	48.5	68.9	48.3	47.2	66.6	46.9	45.8	63.1	-
03.00-04.00 น.	47.1	45.7	62.5	48.5	47.3	67.1	48.1	47.0	67.6	49.6	48.1	70.8	47.4	46.5	68.7	49.8	48.6	71.1	50.1	48.9	69.0	-
04.00-05.00 น.	48.5	47.4	63.9	46.5	45.6	66.3	46.4	45.1	65.6	45.7	44.7	66.3	47.7	46.4	66.1	45.9	44.7	65.2	46.2	44.7	66.4	-
05.00-06.00 น.	49.0	47.7	67.3	46.0	44.6	68.3	47.4	46.1	66.8	46.5	45.2	64.7	47.6	46.4	68.3	46.9	45.5	67.9	47.4	46.0	68.2	-
06.00-07.00 น.	45.2	44.3	60.6	45.0	43.7	65.3	47.2	46.1	69.7	46.0	44.5	66.3	51.6	50.5	69.1	46.8	45.5	66.2	47.9	46.7	65.6	-
L _{Aeq} 24 hours	49.8			49.6			50.7			50.3			50.8			51.3			51.2			≤70
L _{Adn}	55.8			55.6			56.3			55.4			55.9			56.8			56.1			-
ค่าสูงสุดของ L _{Amax}	73.1			72.2			74.8			73.7			77.2			74.4			76.0			≤115
L _{A90}	44.3-52.6			43.7-50.1			43.2-52.9			43.8-53.2			44.7-53.5			44.7-53.3			42.7-54.1			-

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก	: นายอาทิตย์ อุดมพล	ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	: บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นายศิลา บรรจงใจรักษ์	เบอร์โทรศัพท์	: 0 2763 2828

3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 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 ปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-32

ตารางที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งออกสู่ภายนอกโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณจุดปล่อยน้ำทั้งออกสู่ภายนอกโครงการ

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706819E 1450456N

ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ						มาตรฐาน
		3 ม.ค. 67	7 ก.พ. 67	6 มี.ค. 67	10 เม.ย. 67	8 พ.ค. 67	6 มิ.ย. 67	
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.5	7.6	7.1	8.1	8.9	8.8	5.5-9.0 ^{1/, 2/}
2. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	28	31	30	32	31	30	≤40 ^{1/}
3. สารที่ละลายได้ทั้งหมด	มก./ล.	342	302	263	910	959	951	≤3,000 ^{1/, 2/}
4. สารแขวนลอย	มก./ล.	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	17.2	≤50 ^{1/, 2/}
5. บีโอดี	มก./ล.	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤20 ^{1/, 2/}
6. ซีโอดี	มก./ล.	<25.0	<25.0	<25.0	38.9	50.0	48.2	≤120 ^{1/, 2/}
7. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	<3	<3	<3	<3	<3	≤5 ^{1/, 2/}
8. ทีเคเอ็น	มก./ล.	<LOQ	<1.5	<LOQ	<LOQ	<LOQ	<LOQ	≤100 ^{1/, 2/}
9. ฟอสเฟตทั้งหมด	มก./ล.	0.49	0.24	0.21	0.11	0.14	0.18	-
10. ความนำไฟฟ้า	ไมโครโมห์/ซม.	688	539	437	1,294	1,751	186	-

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

<LOQ: Limit of Quantitation (ทีเคเอ็น ≥ 1.5 และ 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

: นายธนเดช หวานเสนาะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

: นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์

: นางสาวนภาพร ชื่นนกขุม และนางสาวอารียา ทราชมย์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

: บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์

: 0 2763 2828

3.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณท่าเทียบเรือและท่าเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2567 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบในแต่ละจุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5 คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-33 ถึงตารางที่ 3-36

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

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

ทั้งนี้ อุณหภูมิของน้ำทะเลในแต่ละเดือนจะแปรผันตามสภาพภูมิอากาศในแต่ละฤดูกาลของแต่ละปี จึงทำให้อุณหภูมิที่ติดตามตรวจสอบแต่ละครั้งมีค่าค่อนข้างแตกต่างกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง เพื่อติดตามตรวจสอบและดำเนินการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อไป

ตารางที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณท่าเทียบเรือ (Jetty#3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0703912E 1451201N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}
			11 เม.ย. 67	
- ท่าเทียบเรือ (Jetty#3)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	1 (32)	$\Delta 2$
	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	มก./ล.	98.1	≤ 950
	6. บีโอดี	มก./ล.	2.3	^{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 : ครั้งที่ 1 = 5.0 เมตร
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาสีทา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705164E 1451469N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}
			11 เม.ย. 67	
- ปลายท่อน้ำทิ้ง (Refinery Outfall)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	0 (32)	Δ2
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	4.7	≥4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	3/
	5. แอมโมเนียรวม	มก./ล.	132	≤950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.8	2/

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

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : ครั้งที่ 1 = 2.5 เมตร
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สำลีทา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงศ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Conventional Buoy Mooring(CBM))

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0702884E 1451833N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}
			11 เม.ย. 67	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (CBM)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	1 (32)	$\Delta 2$
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.1	≥ 4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	^{3/}
	5. แอมโมเนียรวม	มก./ล.	101	≤ 950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.9	^{2/}

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

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : ครั้งที่ 1 = 19.0 เมตร
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-36 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (Single Buoy Mooring-1 (SBM-1))

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2567

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0701802E 1452267N

จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ	มาตรฐาน ^{1/}
			11 เม.ย. 67	
- ทุ่นผูกเรือในทะเล (SBM-1)	1. อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	1 (32)	$\Delta 2$
	2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.2	7.0-8.5
	3. ออกซิเจนละลาย	มก./ล.	5.1	≥ 4.0
	4. น้ำมันและไขมัน	มก./ล.	<3	3/
	5. แอมโมเนียรวม	มก./ล.	92.7	≤ 950
	6. บีโอดี	มก./ล.	1.7	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 จุดเก็บตัวอย่างของโครงการ : ครั้งที่ 1 = 24.0 เมตร
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปิยะพัชร สุทธรณ์สงวนษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม

การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งเชื้อเพลิง กากของเสีย และสารเคมีเป็นประจำทุกวันตลอดระยะเวลาการดำเนินการ โดยการรายงานผลผ่านทางหน้า Web incident ของโครงการ ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่ง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ-8 กรณีที่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งโครงการจะดำเนินการบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาที่เกิดอุบัติเหตุให้ชัดเจน พร้อมทั้งหาแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้งที่เกิดขึ้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นอีก

3.2.7 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย

การติดตามตรวจสอบด้านการจัดการของเสีย โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการจัดบันทึกชนิด 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 ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567 และ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 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 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-37

ตารางที่ 3-37 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2567

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
	18 มี.ค. 67			3 พ.ค. 67		
	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	ระดับเสียงสูงสุด	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที	ระดับเสียงสูงสุด
1. BFP CT2	10.35-10.40 น.	63.1	72.7	09.15-09.20 น.	77.4	78.7
2. Steam Line HRSG2	10.37-10.42 น.	60.3	64.5	09.17-09.22 น.	79.5	81.2
3. CT2 Enclosure 1	10.39-10.44 น.	60.3	68.5	09.19-09.24 น.	84.8	85.0
4. Blow Down Tank CT2	10.41-10.46 น.	63.1	74.0	09.21-09.26 น.	75.4	80.0
5. CT2 Enclosure 2	10.47-10.52 น.	64.3	71.2	09.28-09.33 น.	80.1	81.0
6. Air Inlet CT2	10.49-10.54 น.	73.5	75.4	09.30-09.35 น.	82.9	83.4
7. CT2 Transformer	10.51-10.56 น.	65.9	70.9	09.32-09.37 น.	78.8	79.4
8. CT2 Generator	10.53-10.58 น.	78.5	79.3	09.34-09.39 น.	83.1	83.4
9. Machanical Package 2	10.59-11.04 น.	75.3	76.1	09.41-09.46 น.	79.9	80.7
10. BFP CT1	11.01-11.06 น.	60.4	62.6	09.43-09.48 น.	80.2	81.2
11. Steam Line HRSG1	11.03-11.08 น.	61.5	64.1	09.45-09.50 น.	81.3	81.7
12. CT1 Enclosure 1	11.05-11.10 น.	62.1	64.1	09.47-09.52 น.	86.2	87.1
13. Blow Down Tank CT1	11.11-11.16 น.	60.9	63.4	09.54-09.59 น.	79.4	80.1
14. CT1 Enclosure 2	11.13-11.18 น.	70.4	77.2	09.56-10.01 น.	80.3	80.7
15. Air Inlet CT1	11.15-11.20 น.	75.8	79.5	09.58-10.03 น.	83.6	84.0
16. CT1 Transformer	11.17-11.22 น.	68.9	69.9	10.00-10.05 น.	79.6	80.6
17. CT1 Generator	11.23-11.28 น.	78.2	79.0	10.07-10.12 น.	83.6	84.0
18. Mechanical Package 1	11.25-11.30 น.	76.9	79.2	10.09-10.14 น.	79.3	79.5
19. ST Transformer	11.27-11.32 น.	65.4	72.1	10.11-10.16 น.	78.7	79.6
20. ST Generator	11.29-11.34 น.	74.2	75.3	10.13-10.18 น.	82.0	82.4
21. Condenser	11.35-11.40 น.	71.7	79.9	10.20-10.25 น.	79.4	79.9
22. ST Lube Oil Cooler	11.37-11.42 น.	70.8	72.9	10.22-10.27 น.	83.5	84.2
23. Auxiliaty CW Pump	11.39-11.44 น.	69.9	71.1	10.24-10.29 น.	79.5	82.3
24. Circulating Pump	11.41-11.46 น.	60.4	63.4	10.26-10.31 น.	85.2	85.8
มาตรฐาน	-	$\leq 105^{1/}$	$\leq 115^{2/}$	-	$\leq 105^{1/}$	$\leq 115^{2/}$
หน่วย	-	เดซิเบลเอ		-	เดซิเบลเอ	

หมายเหตุ ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

: ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561

^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง 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 พันทุกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

● ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567 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 สำหรับระดับเสียงสูงสุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-38

ตารางที่ 3-38 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
บริเวณหน่วยผลิต ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
			ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด
- บริเวณหน่วยผลิต	18 มี.ค. 67	08.30-16.30 น.	62.5	-	79.2
		08.30-20.30 น.	-	63.2	81.9
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/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง 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 พันทุกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

● ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างวันที่ 18-19 มีนาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณพนักงานปฏิบัติการ FO ในช่วงเช้า และช่วงดึก ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ระดับเสียงสูงสุด และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐาน ระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561 สำหรับระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ พบว่ามีค่าอยู่ในข้อกำหนดของ OSHA (Occupational Safety & Health Administration) โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-39

ตารางที่ 3-39 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-19 มีนาคม พ.ศ. 2567

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ			
			ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด	ปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (%)
						12 ชั่วโมง
1. FO ช่วงเช้า (คุณจิรายุ วงศ์ศิริ)	18 มี.ค. 67	07.15-19.15 น.	72.9	71.1	100.0	6.15
2. FO ช่วงดึก (คุณนพดล ศรีธรรม)	18-19 มี.ค. 67	19.10-07.10 น.	74.2	72.4	103.3	8.25
มาตรฐาน			≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}	≤100 ^{3/}
หน่วย			เดซิเบล(เอ)			ร้อยละ

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

^{2/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

^{3/} ข้อกำหนดของ Occupational Safety & Health Administration (OSHA)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 18-19 มีนาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 5 จุด ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบ ปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม กรดกำมะถัน และโซเดียมไฮดรอกไซด์ ดัชนีละ 2 จุด โซเดียมไฮโปคลอไรท์ จำนวน 1 จุด

จากผลการติดตามตรวจสอบพบว่า ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานเทียบประกาศกรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีตจำกัด ความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 สำหรับปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม และโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐาน เพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-40

ตารางที่ 3-40 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 18-19 มีนาคม พ.ศ. 2567

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ไฮโดรคาร์บอนรวม	กรดกำมะถัน	โซเดียม ไฮโปคลอไรท์	โซเดียม ไฮดรอกไซด์
1. Cooling Tower	18 มี.ค. 67	-	-	<0.001	-
2. Demin Building	18 มี.ค. 67	-	<0.001	-	<0.04
3. Neutralization Sump	18 มี.ค. 67	-	<0.001	-	<0.04
4. Propane Tank	19 มี.ค. 67	2.50	-	-	-
5. NG Gas Separator of GT-11	19 มี.ค. 67	1.05	-	-	-
มาตรฐาน		-	≤1 ^{2/}	-	≤2 ^{2/}
หน่วย		ส่วนในล้านส่วน	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยตามมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกซ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา และนายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

3.2.8.3 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) เมื่อวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 7 จุด ซึ่งลักษณะงานเป็นการตรวจเช็คค่าตาม Gate valve 80 นาฬิกา และนั่งพักในห้อง Control room 40 นาฬิกา งานมีลักษณะใช้แรงงานน้อยหรือใช้กำลังงานที่ทำให้เกิดการเผาผลาญอาหารในร่างกายไม่เกิน 200 กิโลแคลอรีต่อชั่วโมง เข้าข่ายลักษณะงานเบา พบว่าอุณหภูมิเวตบับโกลบอลเฉลี่ยทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559 โดยสรุปผลได้ตารางที่ 3-41

ตารางที่ 3-41 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567

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

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2567

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					ค่าพลังงานที่ใช้ ในช่วงเวลา 1 ชั่วโมง
			อุณหภูมิกระเปาะเปียก ตามธรรมชาติ	อุณหภูมิ กระเปาะแห้ง	อุณหภูมิ แบบลคโกลบ	อุณหภูมิเวทบัลโกลบ	อุณหภูมิเวทบัลโกลบเฉลี่ย	
							งานเบา	
1. Steam Line HRSG 2 (คุณจิรภัทร จันทร์ช่วย)	18 มี.ค. 67	10.10-11.30 น.	27.7	32.3	42.3	32.1	29.7	162
		11.30-12.10 น.	24.5	25.7	26.4	25.0		
2. Steam Line HRSG 1 (คุณวงศธร ใจหาล้า)	18 มี.ค. 67	10.15-11.35 น.	27.6	32.4	43.1	32.3	29.8	162
		11.35-12.15 น.	24.3	25.5	26.3	24.9		
3. Combustion Turbine 1 (คุณพลวัต เกตุพรม)	18 มี.ค. 67	10.20-11.40 น.	28.1	32.7	35.6	30.3	28.6	162
		11.40-12.20 น.	24.6	25.7	26.8	25.2		
4. Combustion Turbine 2 (คุณจาตุรนต์ ใจหาญ)	18 มี.ค. 67	10.25-11.45 น.	27.8	32.5	35.5	30.1	28.4	162
		11.45-12.25 น.	24.4	25.6	26.5	25.0		
5. Boiler 2 (คุณจาตุรนต์ ใจหาญ)	18 มี.ค. 67	13.00-14.20 น.	27.1	31.7	41.0	31.2	29.3	162
		14.20-15.00 น.	24.8	26.3	27.0	25.4		
6. Boiler 1 (คุณพลวัต เกตุพรม)	18 มี.ค. 67	13.20-14.40 น.	27.0	33.9	35.8	29.6	28.2	162
		14.40-15.20 น.	24.8	26.1	26.9	25.4		
7. Steam Turbine (คุณมานพ ทองหนูรุ่ง)	18 มี.ค. 67	13.30-14.50 น.	26.5	33.9	35.5	29.2	28.0	162
		14.50-15.30 น.	24.9	26.3	27.2	25.6		
มาตรฐาน ^{1/}			-	-	-	-	≤34	-
หน่วย			องศาเซลเซียส					กิโลแคลอรี

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

^{1/} มาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (7 ตุลาคม พ.ศ. 2559) ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายขวัญชัย พันทุกข์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

3.2.8.4 ผลการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ

การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ และพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยได้ทำการระบุพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัดไว้อย่างชัดเจน โดยในปี พ.ศ. 2566 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 8 พฤษภาคม - 18 สิงหาคม พ.ศ. 2566 ในส่วนของการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี พ.ศ. 2567 โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม-กันยายน พ.ศ. 2567 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-25 และภาคผนวก จ-31

3.2.8.5 ผลการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล

การติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบด้านข้อมูล ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการบันทึกข้อมูลการเจ็บป่วย ลักษณะการเจ็บป่วย จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ ที่เข้ามารับการรักษาจากห้องพยาบาลของโครงการเป็นประจำทุกเดือน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบ ประจำปี พ.ศ. 2567 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่าพนักงานเกิดการเจ็บป่วยมากที่สุดในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 75 คน โดยได้ทำการแบ่งประเภทของการเจ็บป่วยไว้อย่างชัดเจน โดยไม่พบภาวะการเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงานแต่อย่างใด ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-18

3.2.8.6 ผลการติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย

การติดตามตรวจสอบด้านอัคคีภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งทีมดับเพลิงและดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ตามที่ระบุในแผนฉุกเฉิน ครึ่งล่าสุด เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2566 ในส่วนของการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟประจำปี พ.ศ. 2567 โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-20

3.2.9 ผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม

การติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจสังคม ความคิดเห็นกลุ่มตัวแทนครัวเรือน/กลุ่มผู้นำชุมชน และกลุ่มตัวแทนหน่วยงานราชการ ปีละ 1 ครั้ง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ภูมิสำเนาเดิม การประกอบอาชีพ รายได้ และปัญหาการประกอบอาชีพ เพื่อทราบข้อมูลด้านสุขภาพอนามัย การเจ็บป่วย การรักษาพยาบาล และปัญหาการให้บริการด้านสาธารณสุข รวมทั้งปัญหาแหล่งน้ำในการอุปโภค บริโภค และการจัดการของเสียในครัวเรือน เพื่อทราบการรับรู้ข้อมูล/ข่าวสารของประชาชน และการเข้าร่วมกิจกรรมของชุมชนกับโครงการ และเพื่อทราบผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการต่อสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ-สังคม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งรับทราบความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของประชาชนต่อโครงการที่ผ่านมา เพื่อนำข้อคิดเห็นของประชาชน มาพิจารณาปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบในด้านต่างๆ ตลอดจนการดำเนินงานของโครงการ สำหรับผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจและสังคม ประจำปี พ.ศ. 2566 โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบ

สำรวจความคิดเห็นของชุมชน เมื่อวันที่ 26-27 ธันวาคม พ.ศ. 2566 สำหรับปี พ.ศ. 2567 โครงการมีแผนจะดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-27

3.2.10 ผลการติดตามตรวจสอบด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

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

นอกจากนี้โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โครงการ ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก จ-19

3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

3.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 จำนวน 5 จุด ได้แก่ สถานีวิจัยเกษตรศรีราชา บริเวณบ้านอ่าวอุดม บ้านทุ่งเทครัว บ้านเขาพุ และพื้นที่โครงการ GPSC โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมีนาคม-เมษายน พ.ศ. 2567 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่บริเวณบ้านอ่าวอุดม และพื้นที่โครงการ GPSC มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-9

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมีนาคม-เมษายน พ.ศ. 2567 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ในขณะที่บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา และบ้านเขาพุ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-10 ถึงรูปที่ 3-14

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมีนาคม-เมษายน พ.ศ. 2567 ทั้งหมดมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนดโดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-15 ถึงรูปที่ 3-19

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมีนาคม-เมษายน พ.ศ. 2567 ทั้งหมดมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-42 และรูปที่ 3-5 ถึงรูปที่ 3-24

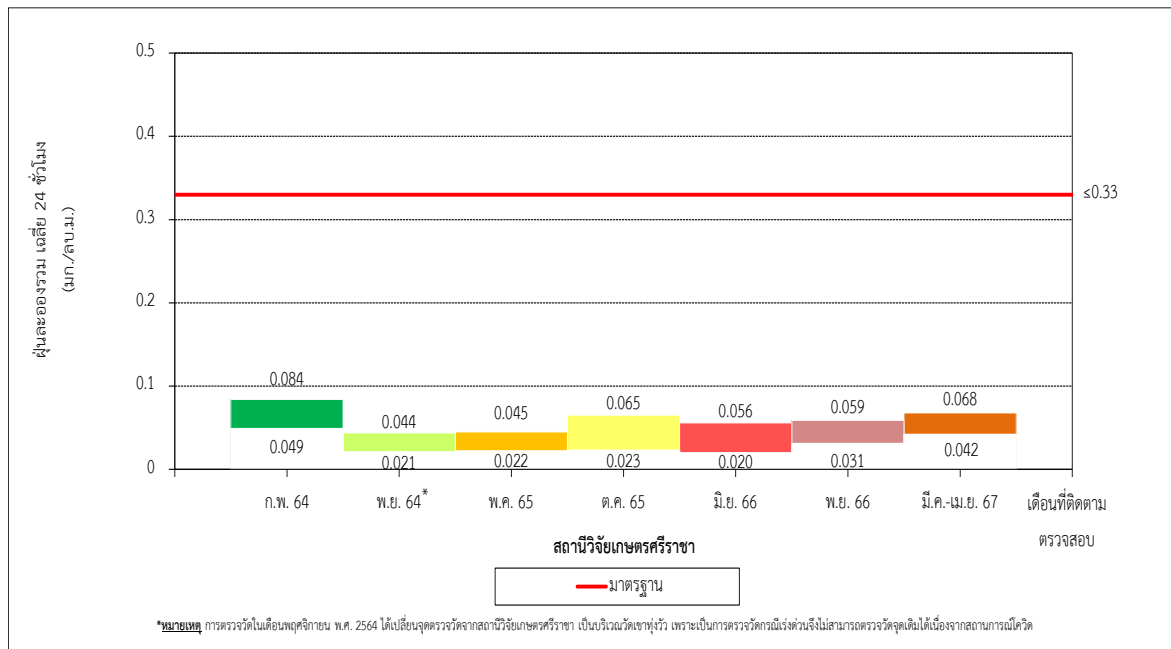
ตารางที่ 3-42 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
1. สถานีวิจัย เกษตรศรีราชา	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
	พ.ย. 66	0.031-0.059	0.016-0.040	0.0022-0.0027	0.0136-0.0193
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.042-0.068	0.015-0.050	0.0026-0.0051	0.0140-0.0266
2. บ้านอ่าวอุดม	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
	พ.ย. 66	0.045-0.073	0.026-0.057	0.0024-0.0029	0.0167-0.0228
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.043-0.060	0.019-0.024	0.0024-0.0050	0.0122-0.0273
3. บ้านทุ่งเทครัว	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
	พ.ย. 66	0.061-0.096	0.020-0.049	0.0026-0.0032	0.0181-0.0246
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.044-0.107	0.019-0.039	0.0026-0.0047	0.0110-0.0260
4. บ้านเขาพุ	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
	พ.ย. 66	0.046-0.077	0.024-0.039	0.0026-0.0029	0.0138-0.0243
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.088-0.116	0.029-0.041	0.0027-0.0053	0.0104-0.0247
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

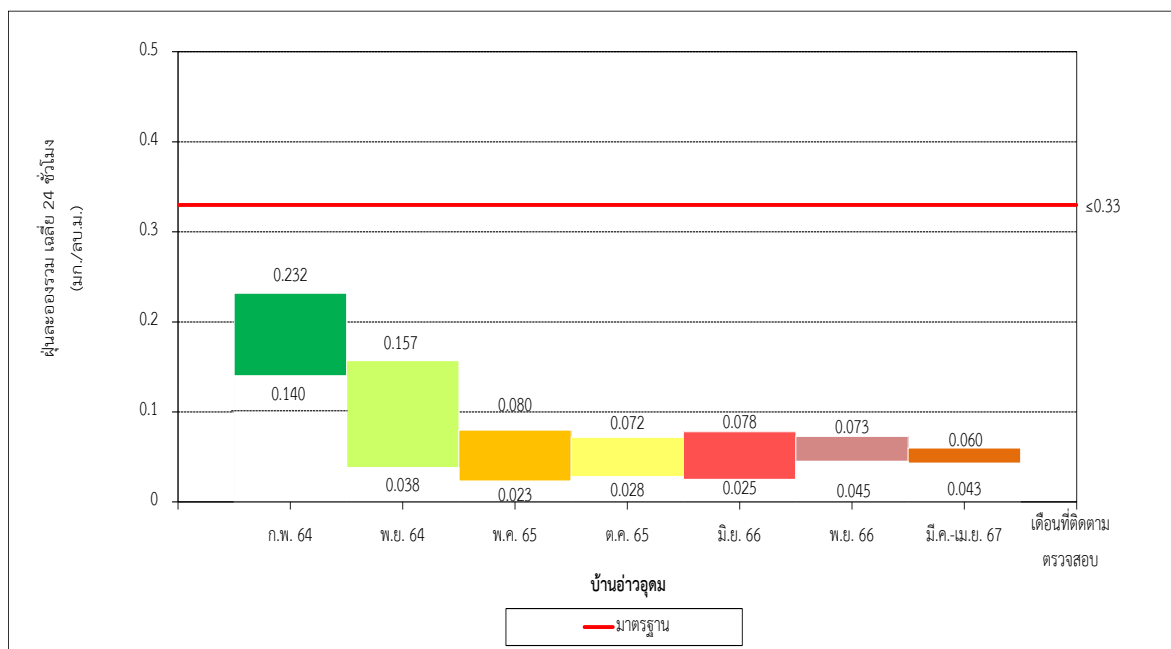
ตารางที่ 3-42 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
5. พื้นที่โครงการ GPSC	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
	พ.ย. 66	0.087-0.119	0.058-0.064	0.0023-0.0028	0.0193-0.0255
	มี.ค.-เม.ย. 67	0.048-0.107	0.020-0.037	0.0025-0.0056	0.0153-0.0283
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤0.12 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.17 ^{4/}
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน

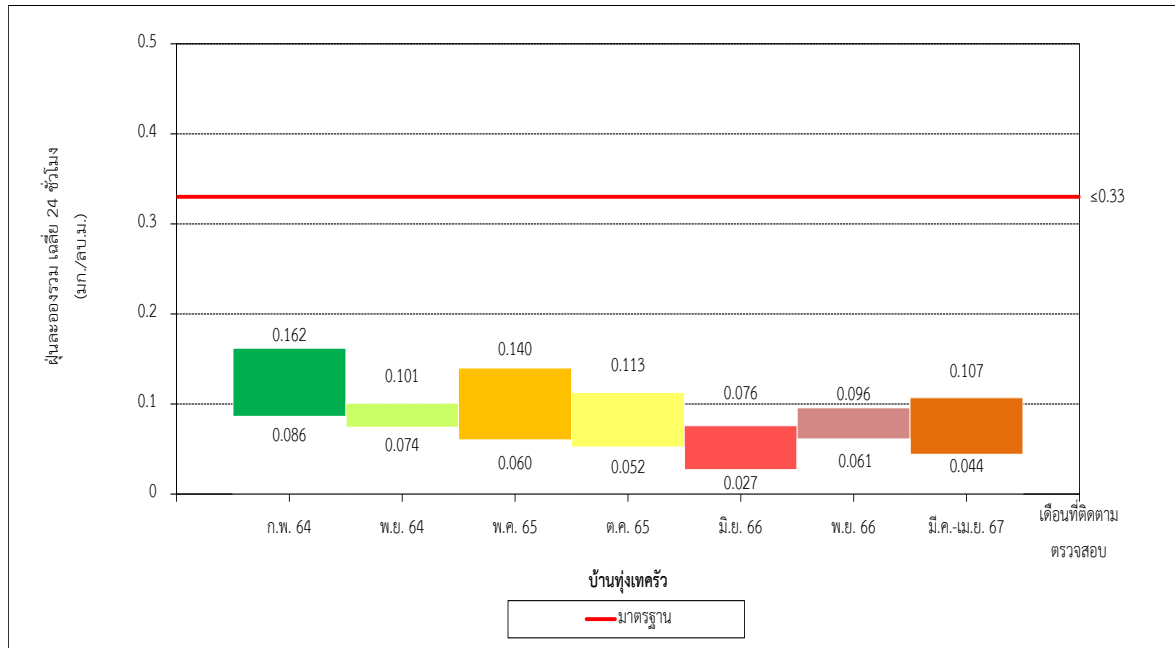
หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน พ.ศ. 2547
^{3/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ 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 เป็นบริเวณวัดเขาทุ่งวัว เพราะเป็นการตรวจวัดกรณีเร่งด่วนจึงไม่สามารถตรวจวัดจุดเดิมได้เนื่องจากสถานการณ์โควิด



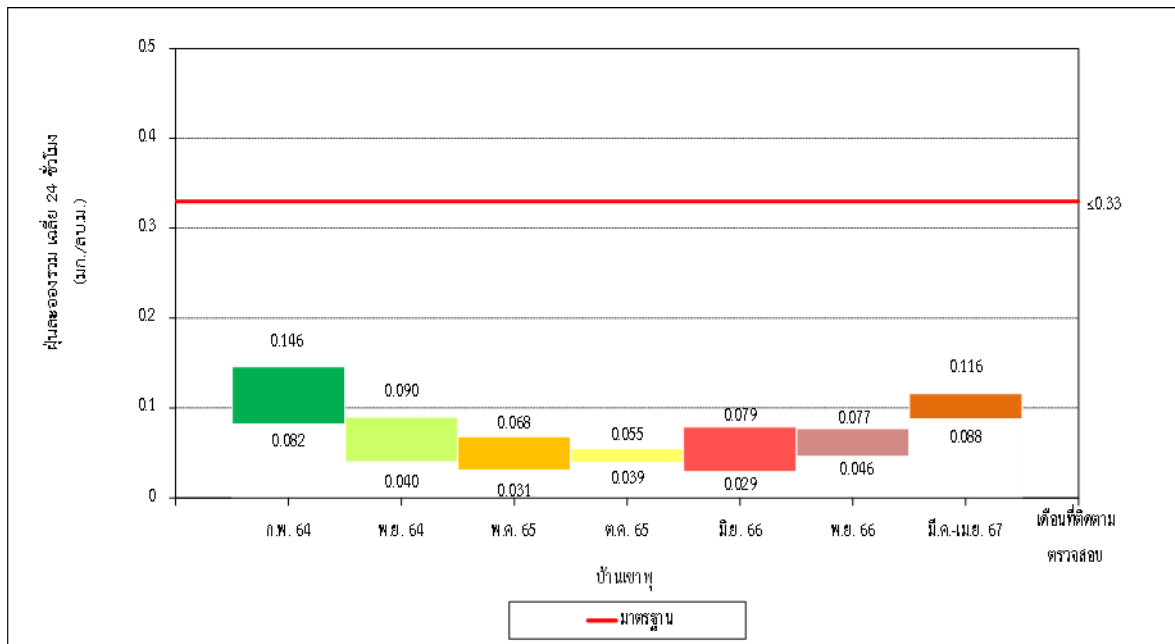
รูปที่ 3-5 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



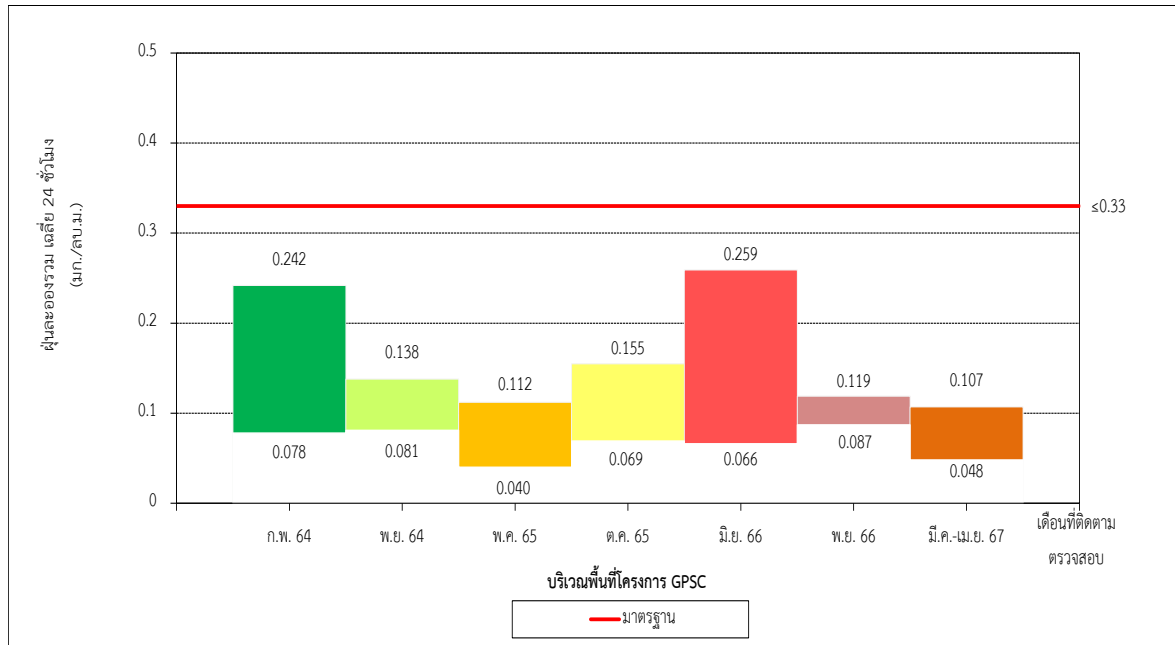
รูปที่ 3-6 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



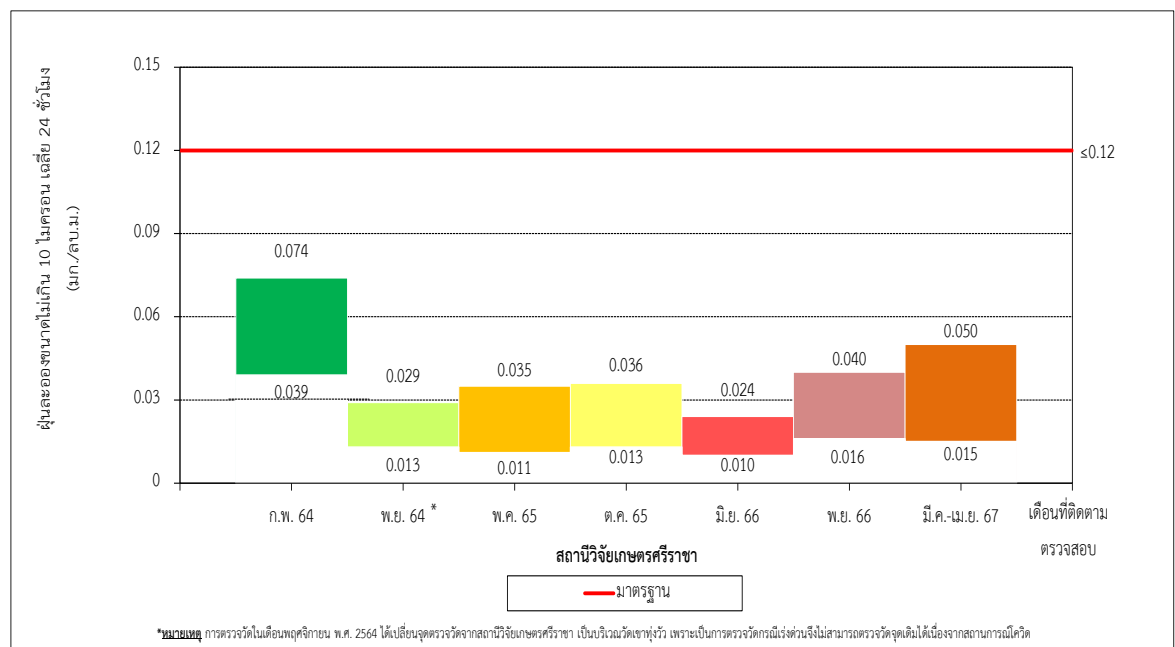
รูปที่ 3-7 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



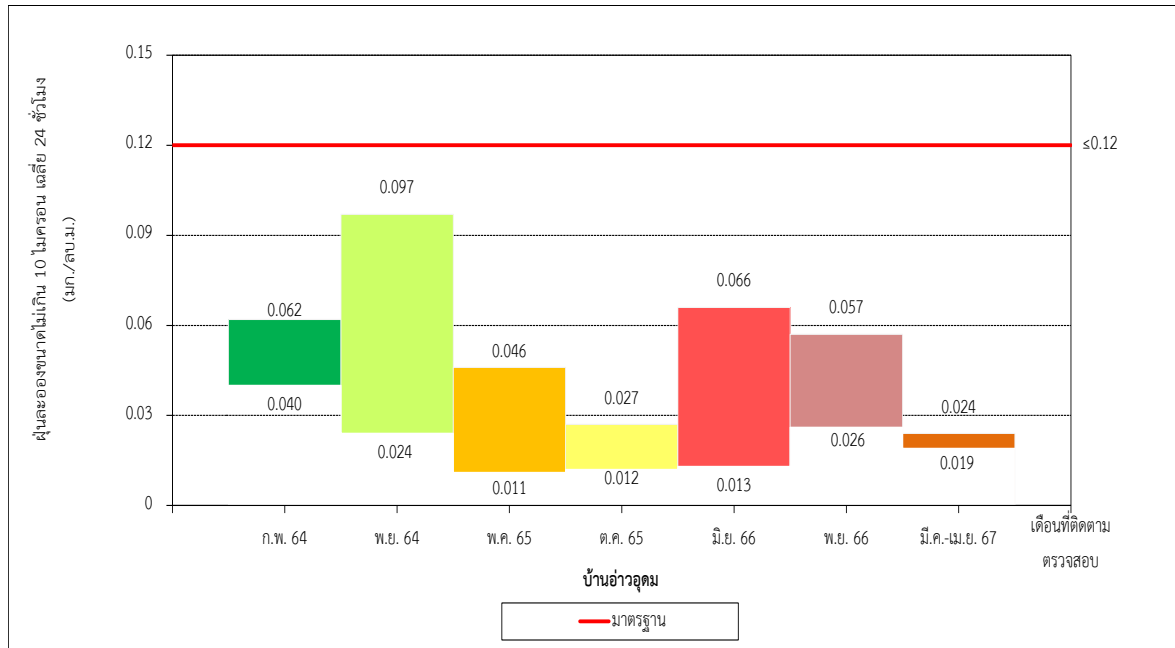
รูปที่ 3-8 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



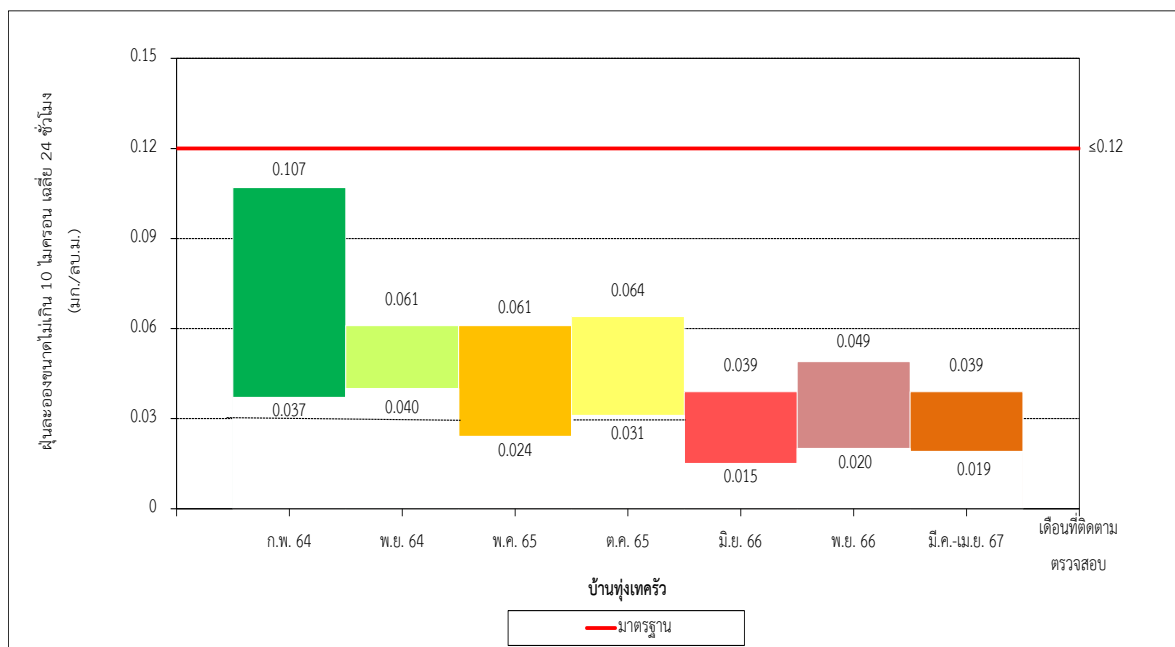
รูปที่ 3-9 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



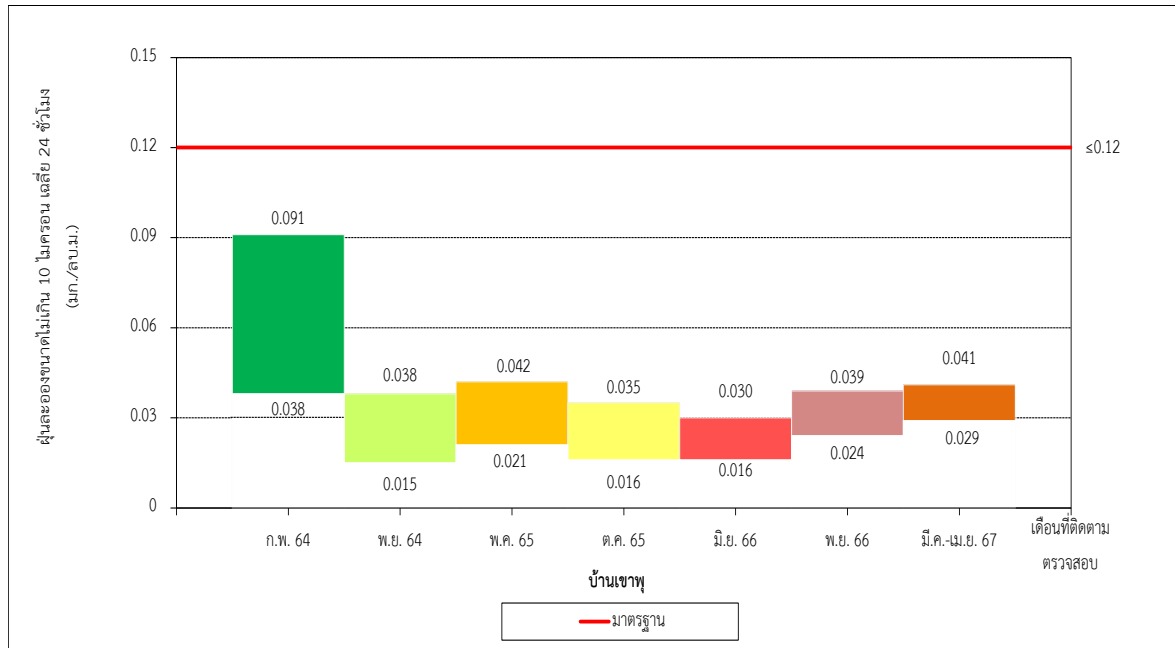
รูปที่ 3-10 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-11 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



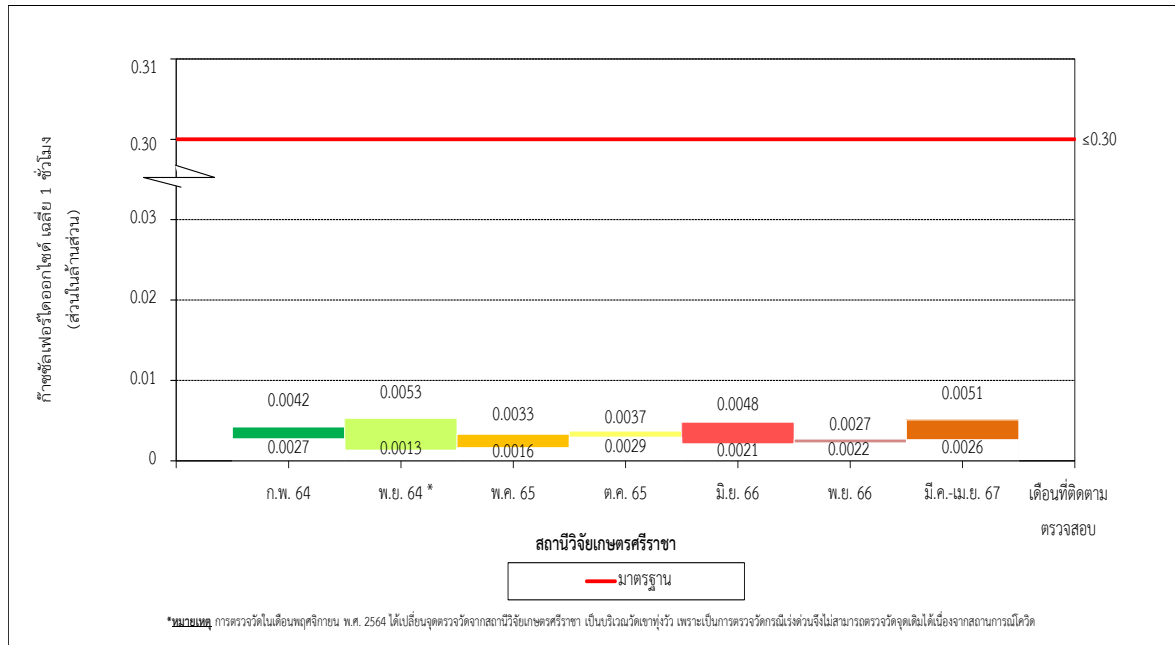
รูปที่ 3-12 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



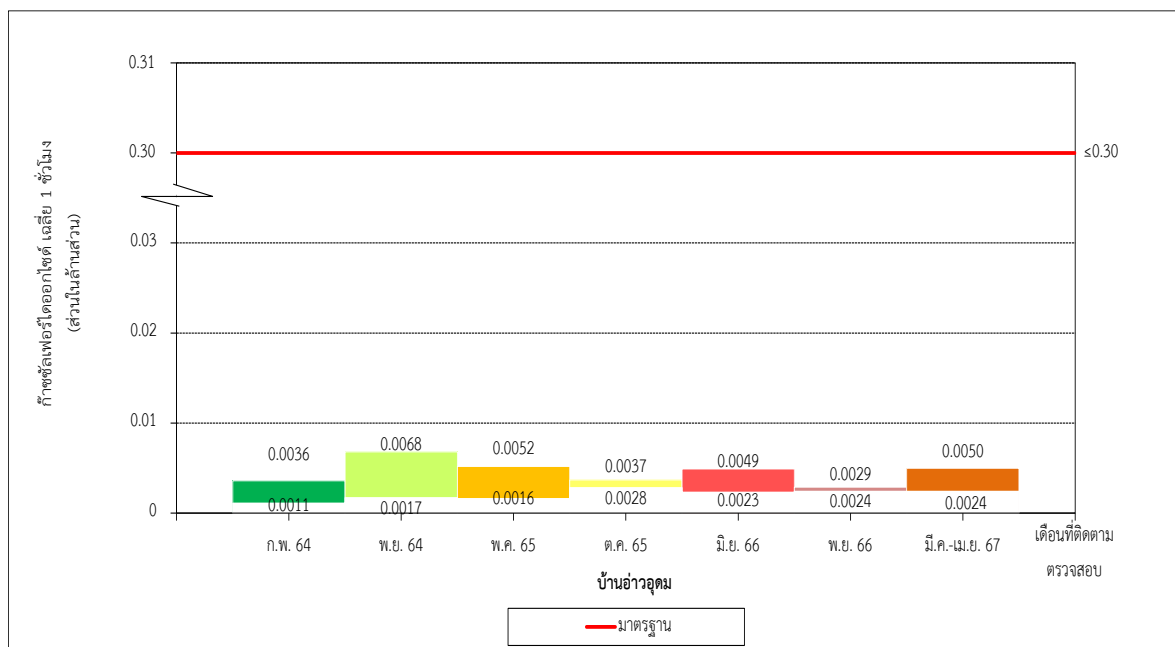
รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเลขที่ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



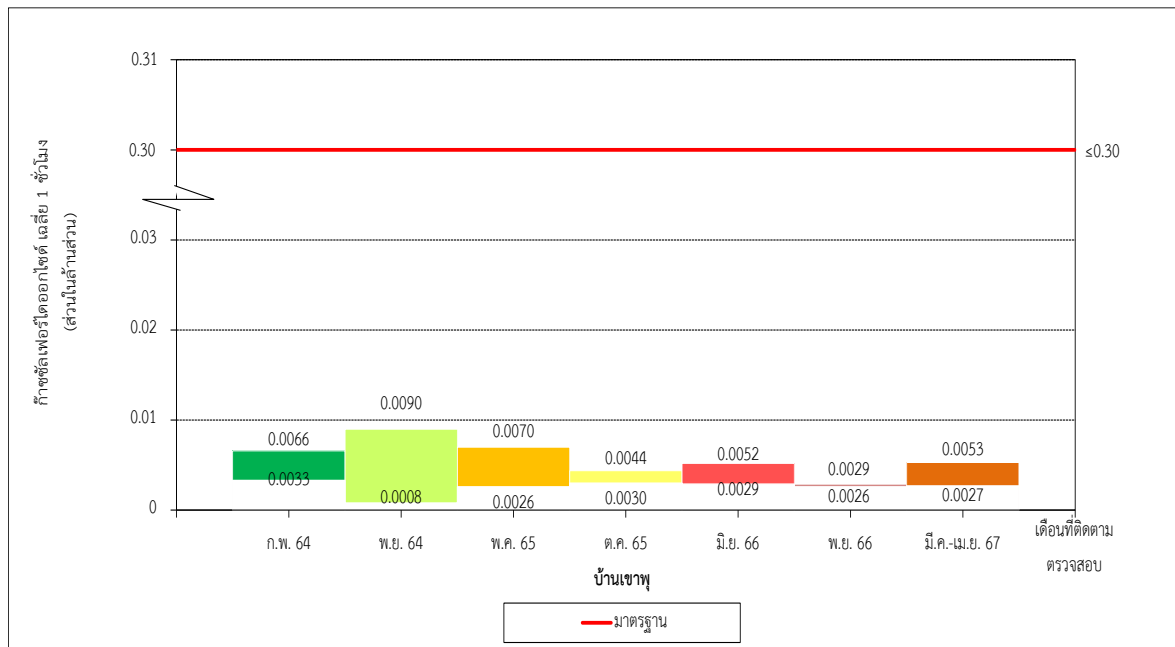
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



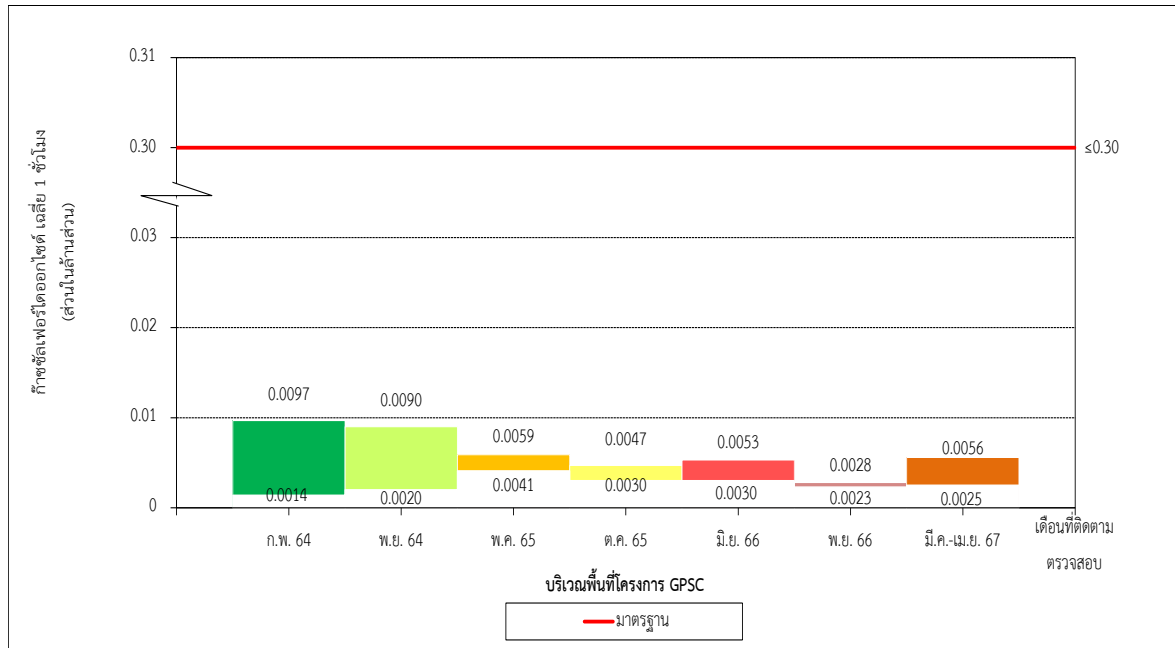
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



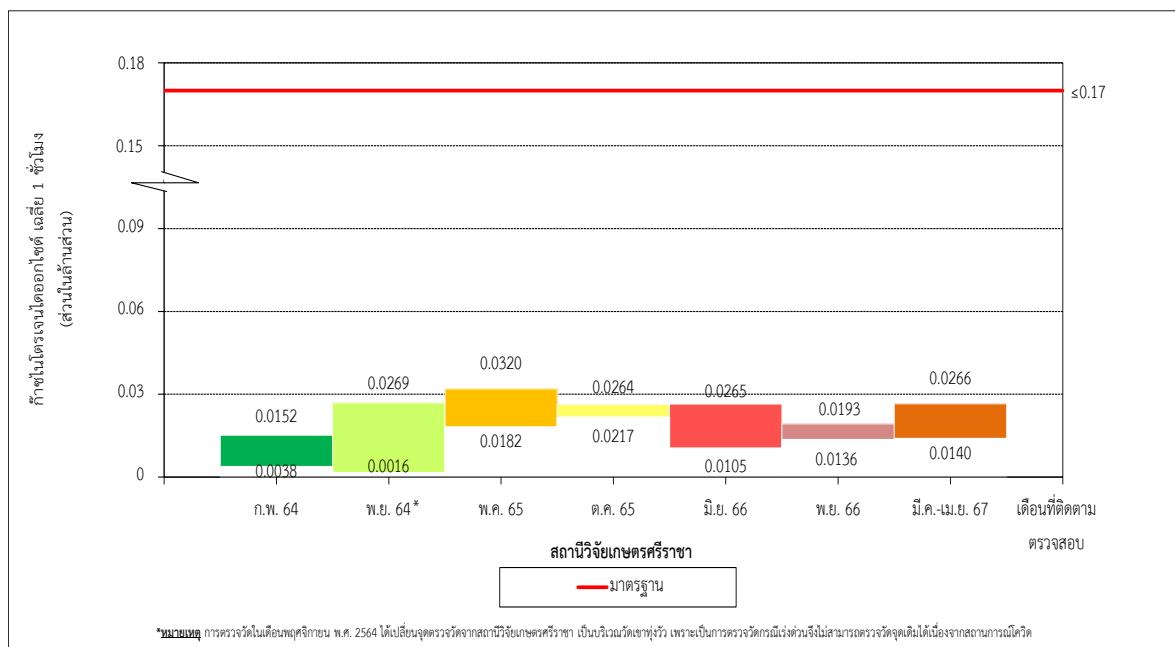
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



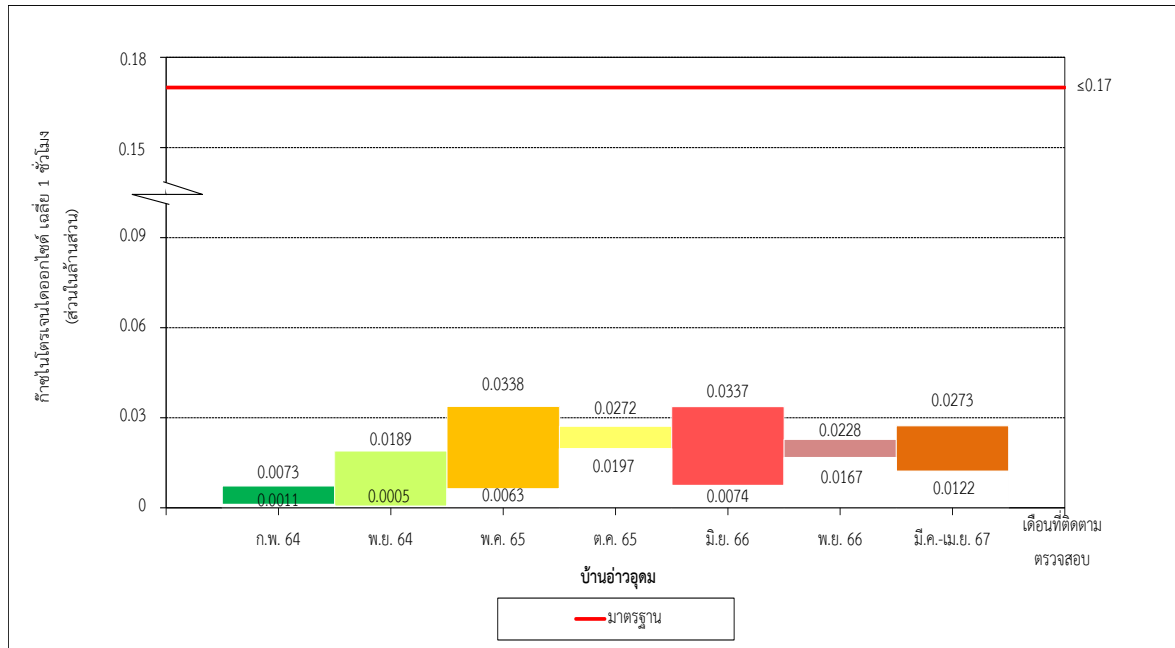
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



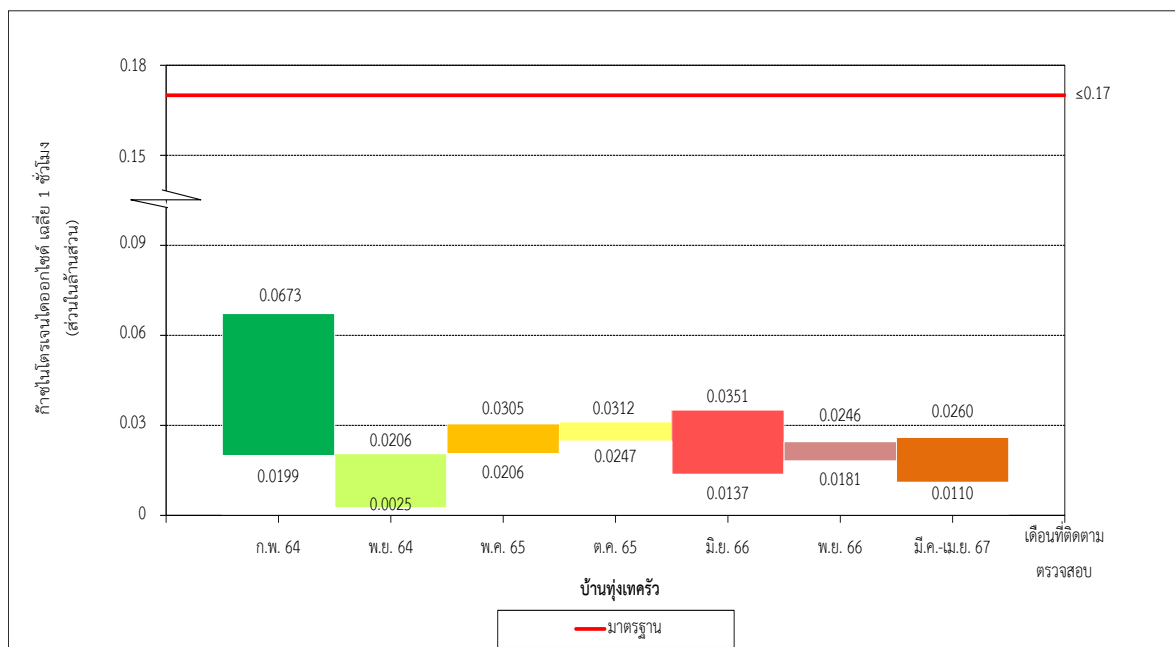
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซฟลูออไรด์ออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



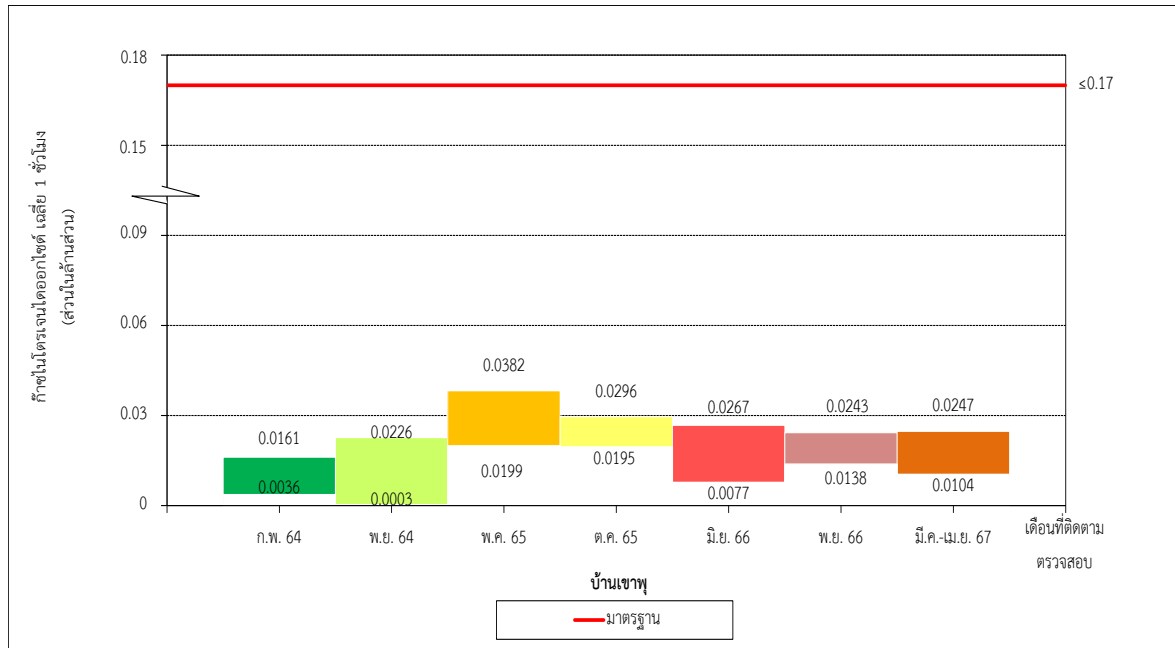
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณสถานีวิจัยเกษตรศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



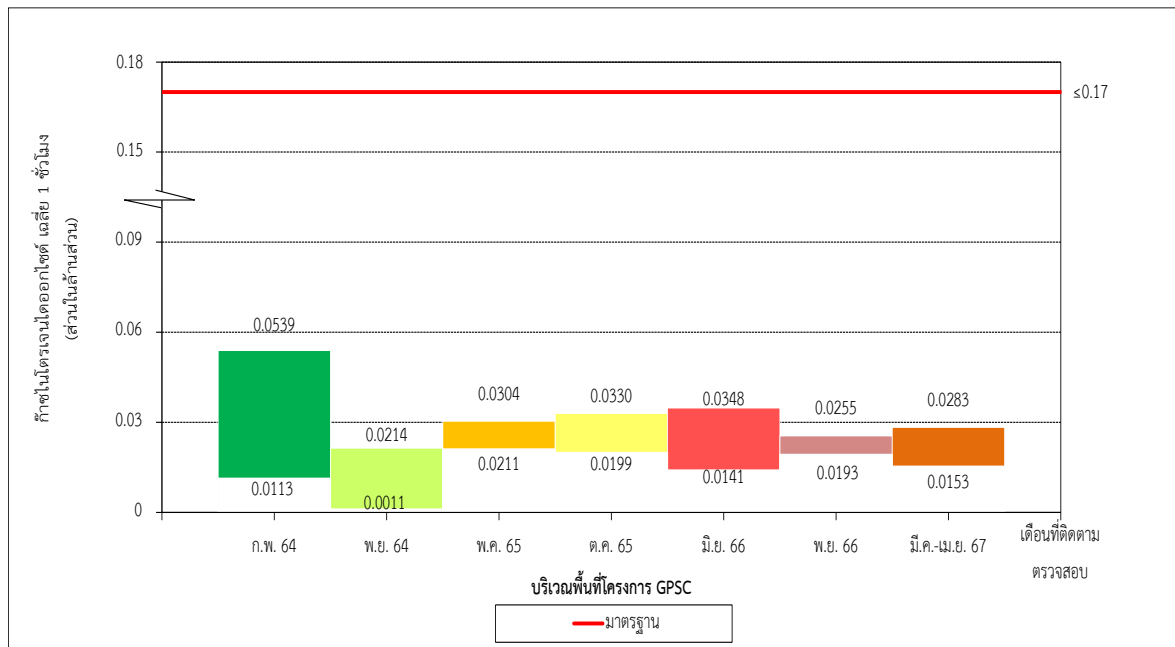
รูปที่ 3-21 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-22 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-23 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านเขาพุ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-24 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 จุด ได้แก่ ปล่อง HRSG-1 และปล่อง HRSG-2 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 พบว่าฝุ่นละอองมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์มีแนวโน้มลดลง สำหรับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา ในส่วนของปล่อง HRSG-1 ไม่สามารถทำการเปรียบเทียบได้ เนื่องจากหยุดเดินระบบ (Shutdown) ซึ่งหากปล่องดังกล่าวมีการเดินระบบ บริษัทฯ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และจะรายงานผลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรอบถัดไป โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-43 และรูปที่ 3-25 ถึงรูปที่ 3-30

ตารางที่ 3-43 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องเครื่องกังหันก๊าซ

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

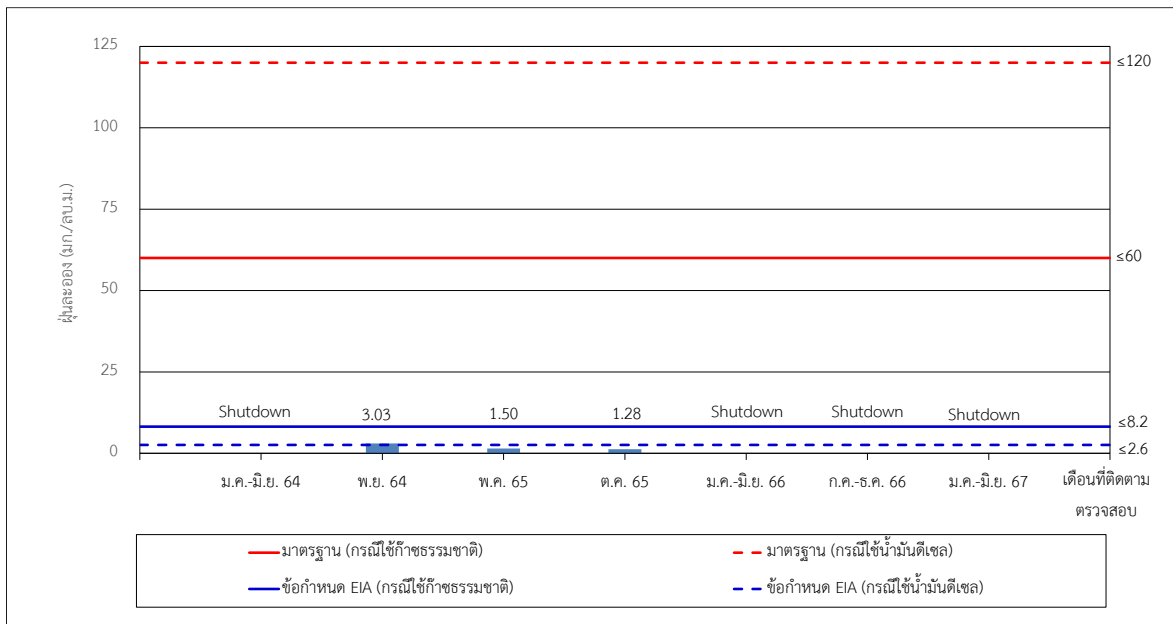
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

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	
					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. 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					
	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	ม.ค.-มิ.ย. 67	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
2. ปล่อง HRSG-2	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					
	ก.ค.-ธ.ค. 66	shutdown	shutdown	shutdown	shutdown						shutdown						shutdown					
	มี.ค. 67	1,372,391	14.8	105	1.45	0.55	3.32	1.26	1.41	0.54	10.8	7.75	24.8	17.7	10.5	7.52	ND(<1.30)	ND(<1.30)	ND(<1.30)	ND(<1.30)	ND(<1.30)	ND(<1.30)
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)

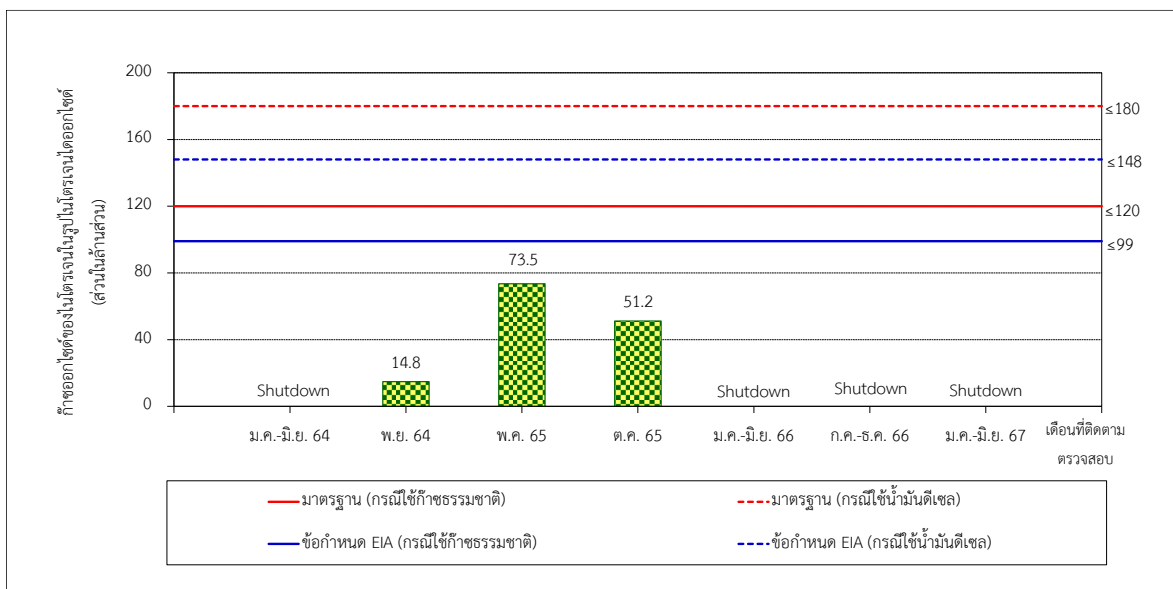
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 113 ง วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2547

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



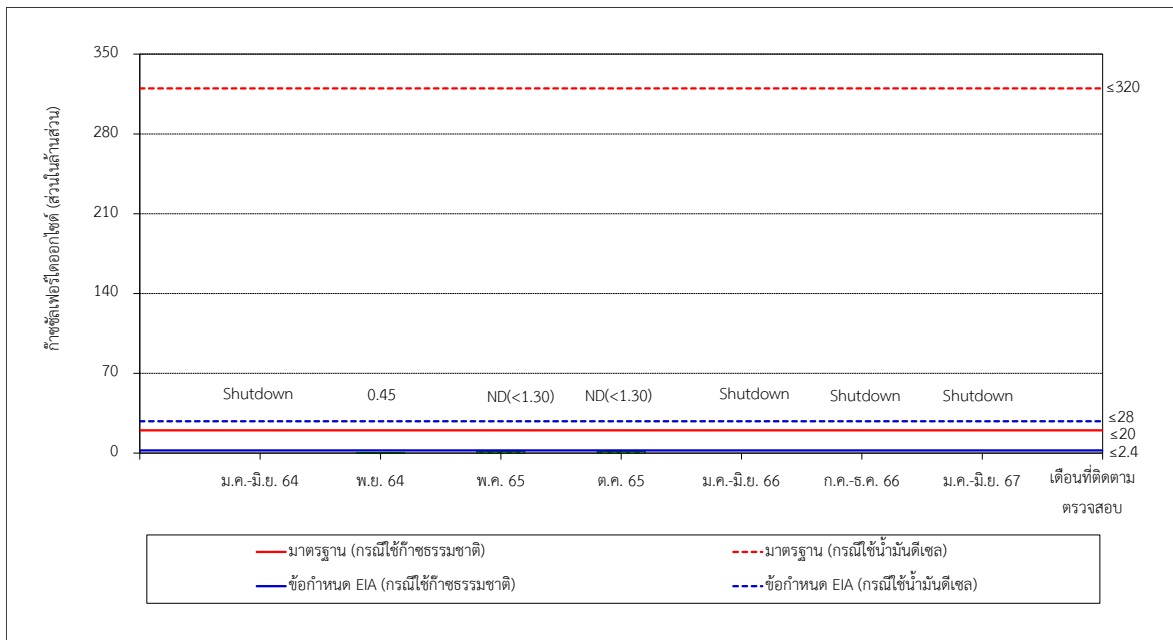
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-25 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



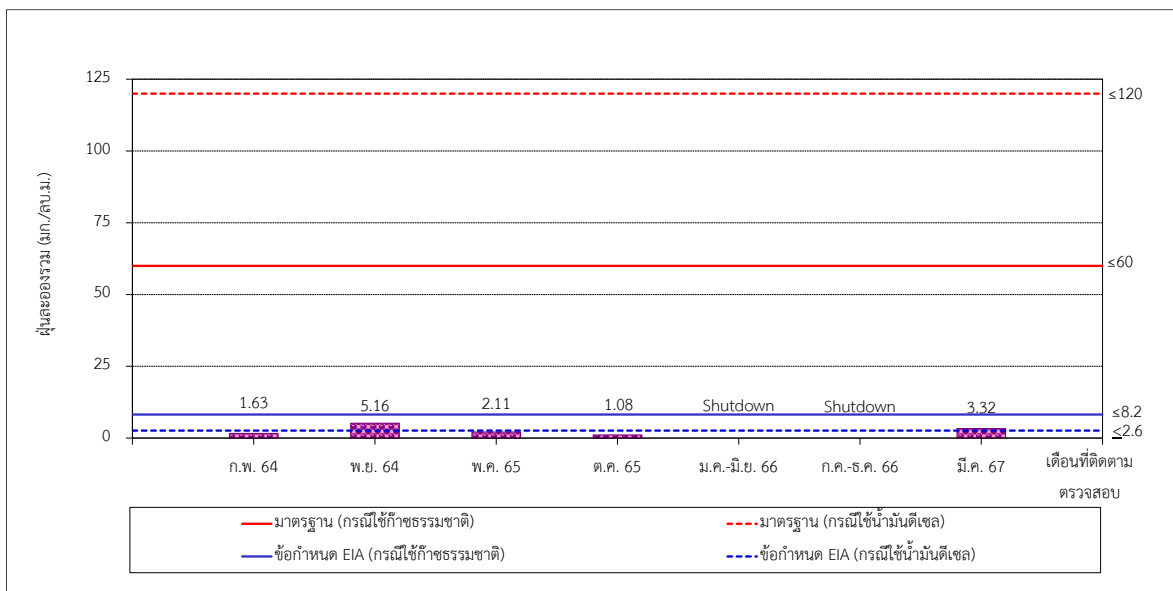
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-26 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



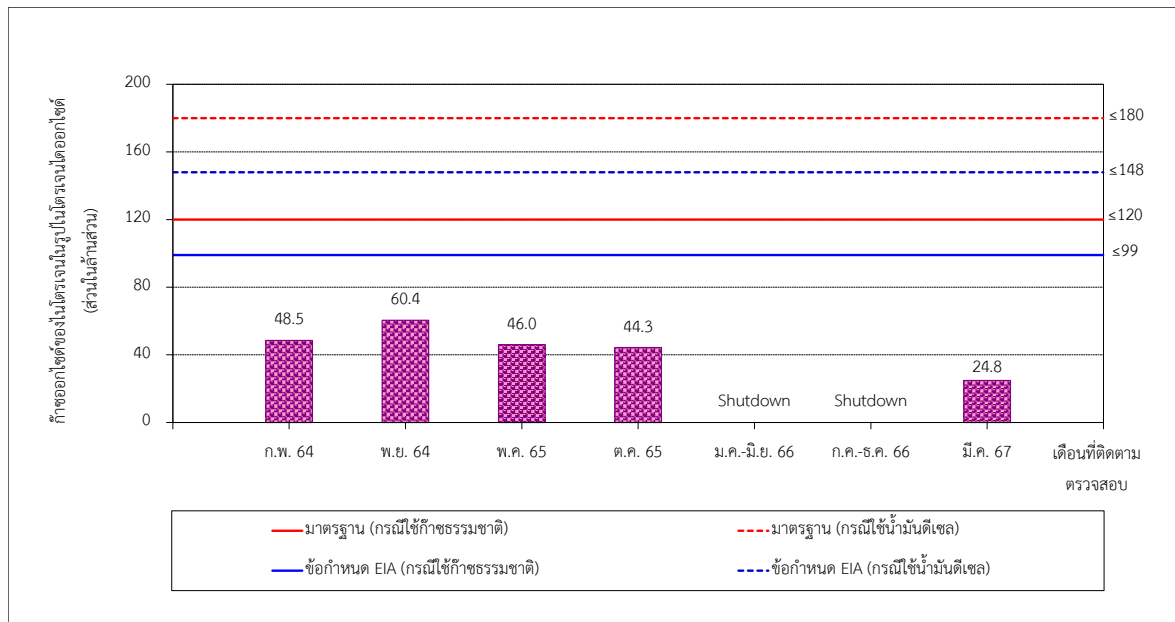
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-27 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-1
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



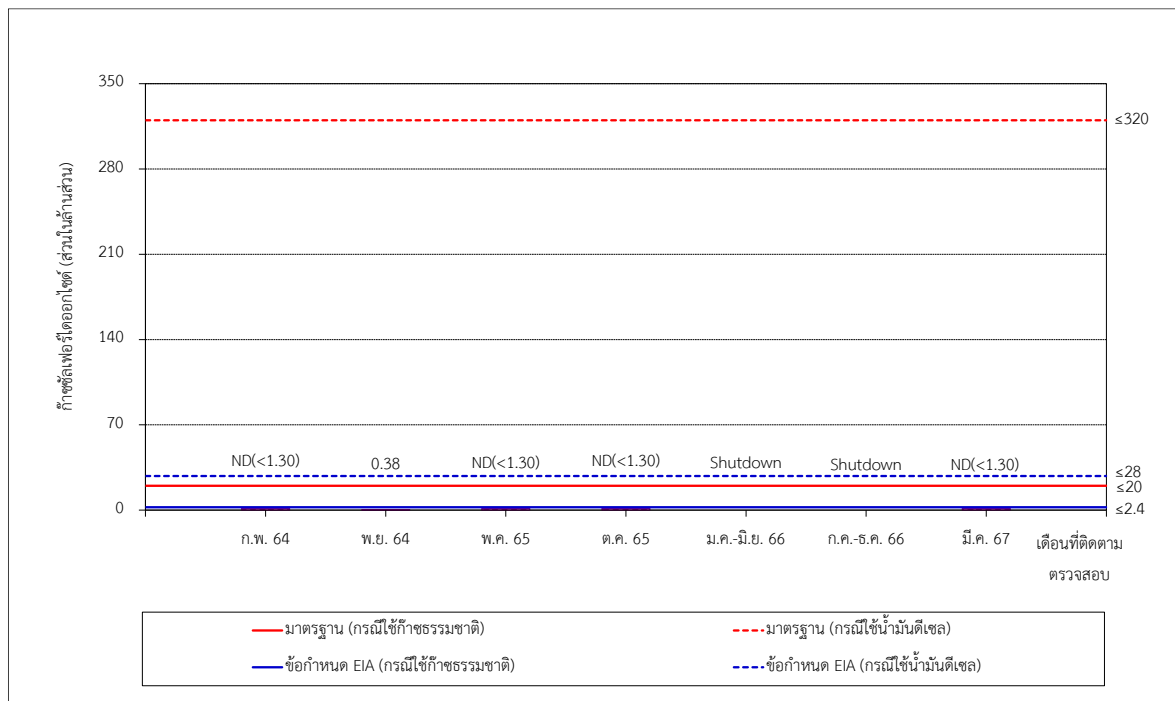
ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-28 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-29 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7

รูปที่ 3-30 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง HRSG-2 ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 จำนวน 3 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่งเทครัว บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC และบริเวณบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{Aeq\ 24\ hours}$) ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางคืนและกลางวัน (L_{Adn}) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{A90}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{Amax}) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) บริเวณบ้านทุ่งเทครัว

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมีนาคม-เมษายน พ.ศ. 2567 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ระดับเสียงสูงสุด และระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืนมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-31 ถึงรูปที่ 3-34

2) บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมีนาคม-เมษายน พ.ศ. 2567 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีแนวโน้มลดลง ยกเว้นระดับเสียงสูงสุด ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-35 ถึงรูปที่ 3-38

3) บริเวณบ้านอ่าวอุดม

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมีนาคม-เมษายน พ.ศ. 2567 ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ยกเว้นระดับเสียงสูงสุดที่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-44 และรูปที่ 3-39 ถึงรูปที่ 3-42

ตารางที่ 3-44 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	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											

บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

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

ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	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											

บริษัท ยูนิടെค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	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
4-5 พ.ย. 66	57.6	64.2	82.6	52.9-57.4	63.8	69.3	84.9	60.1-65.7	42.9	50.0	56.0	39.7-43.1
5-6 พ.ย. 66	57.7	63.3	76.8	54.3-56.4	64.3	70.9	84.9	63.2-63.9	44.3	51.4	69.8	39.6-43.5
6-7 พ.ย. 66	57.9	64.1	73.8	55.2-57.4	65.5	72.4	84.1	63.5-64.5	44.8	49.7	63.0	38.7-43.1
7-8 พ.ย. 66	56.2	62.3	73.2	53.5-56.1	64.5	70.6	79.3	62.5-64.4	47.0	53.4	77.9	40.5-45.4
8-9 พ.ย. 66	57.5	64.2	78.6	54.0-55.7	64.1	70.9	75.6	62.4-64.3	44.6	48.6	73.9	38.0-42.5
9-10 พ.ย. 66	56.0	62.2	76.7	53.4-54.6	64.3	70.5	70.7	63.2-64.1	42.7	47.8	76.4	38.4-40.2
10-11 พ.ย. 66	56.1	63.3	77.8	53.0-54.7	64.3	70.8	70.6	63.5-64.2	42.1	49.1	74.1	38.5-40.7
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	56.0-57.9	62.2-64.2	73.2-82.6	52.9-57.4	63.8-65.5	69.3-72.4	70.6-84.9	60.1-65.7	42.1-47.0	47.8-53.4	56.0-77.9	38.0-45.4
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

บริษัท ยูนิടെค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

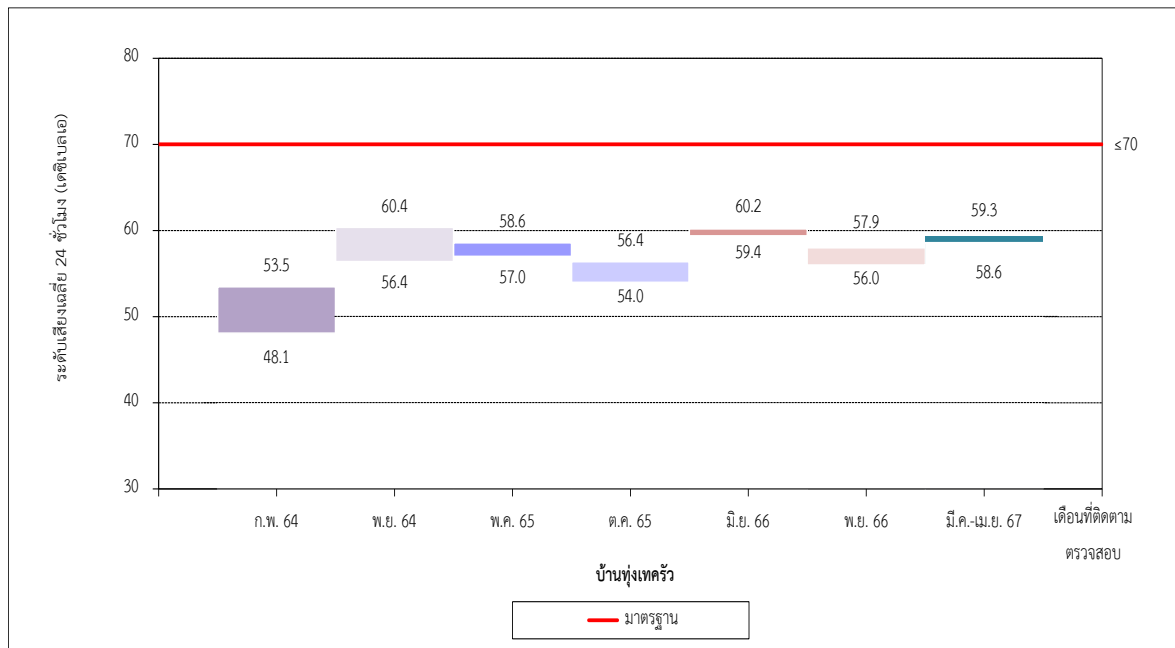
ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

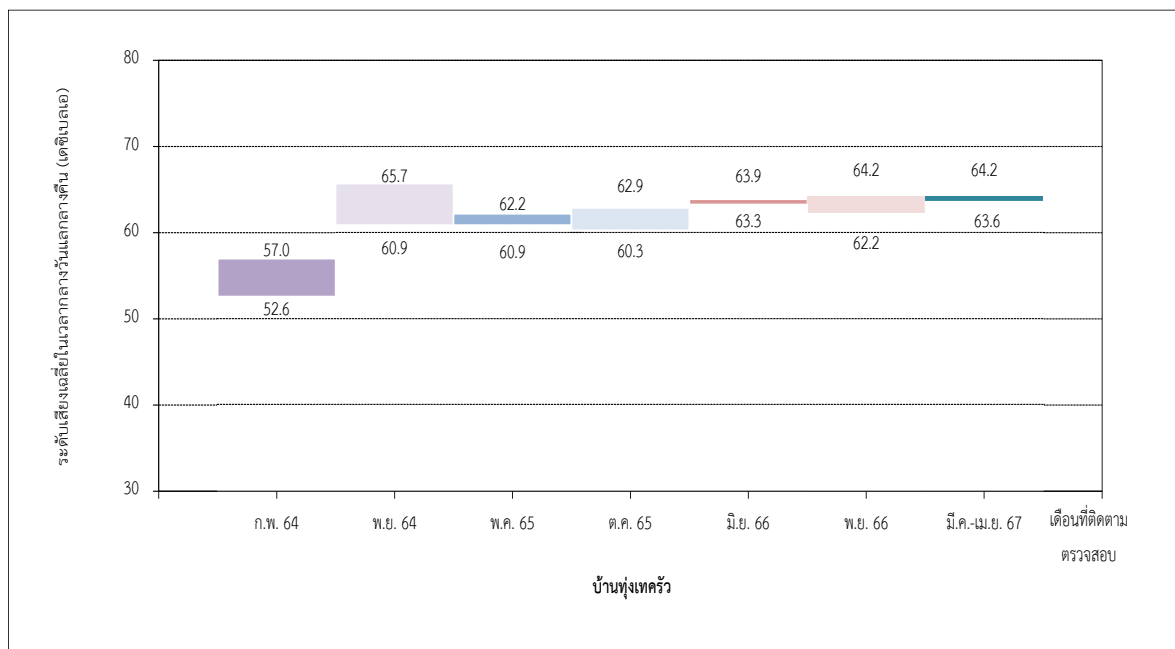
ตารางที่ 3-44 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	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}
25-26 มี.ค. 67	59.3	64.2	82.3	51.8-59.6	63.3	68.2	103.0	59.9-62.6	49.8	55.8	73.1	44.3-52.6
26-27 มี.ค. 67	59.2	64.2	83.2	51.2-58.5	63.2	68.8	94.2	60.3-62.0	49.6	55.6	72.2	43.7-50.1
27-28 มี.ค. 67	59.1	63.9	81.8	51.2-58.8	62.8	68.2	96.7	60.1-63.0	50.7	56.3	74.8	43.2-52.9
28-29 มี.ค. 67	58.8	63.6	81.3	49.8-58.4	62.4	68.5	89.2	58.6-62.9	50.3	55.4	73.7	43.8-53.2
29-30 มี.ค. 67	58.9	63.6	82.2	51.7-58.6	62.6	68.8	84.3	59.7-62.9	50.8	55.9	77.2	44.7-53.5
30-31 มี.ค. 67	59.2	64.2	82.0	51.5-58.8	62.4	68.3	85.8	58.8-61.8	51.3	56.8	74.4	44.7-53.3
31 มี.ค.-1 เม.ย.67	58.6	63.6	82.9	47.6-60.2	62.6	68.9	88.7	60.4-62.4	51.2	56.1	76.0	42.7-54.1
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	58.6-59.3	63.6-64.2	81.3-83.2	47.6-60.2	62.4-63.3	68.2-68.9	84.3-103	58.6-63.0	49.6-51.3	55.4-56.8	72.2-76.0	42.7-54.1
มาตรฐาน ^{1/}	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-	≤70	-	≤115	-
หน่วย	เดซิเบลเอ											

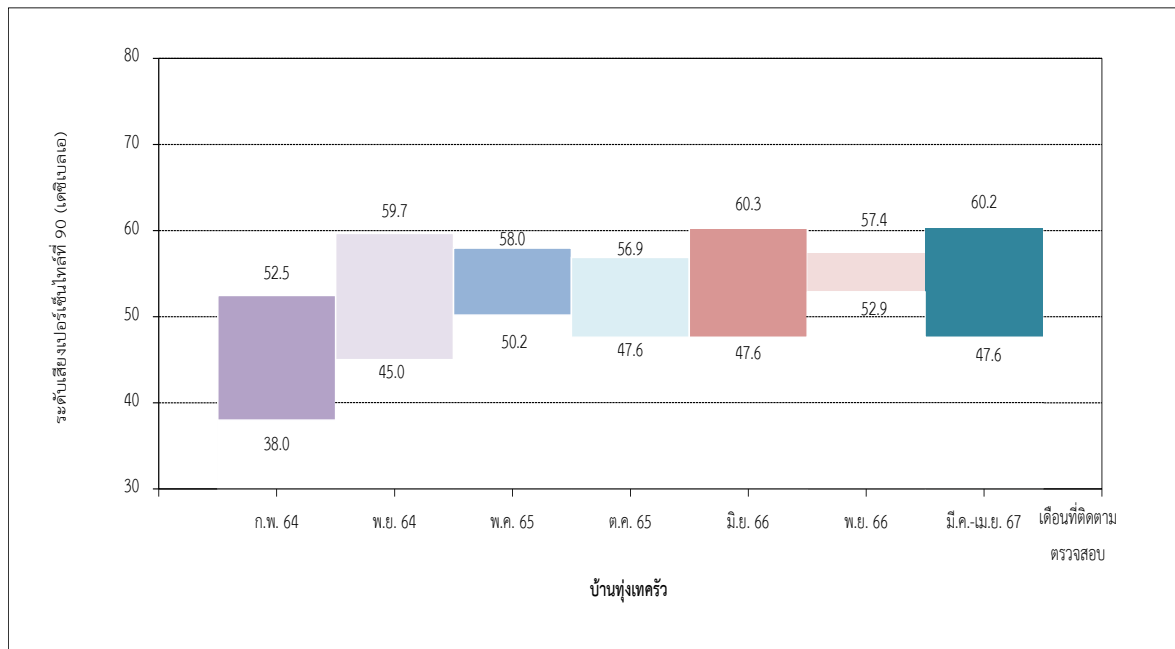
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 114 ตอนที่ 27 ง ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540



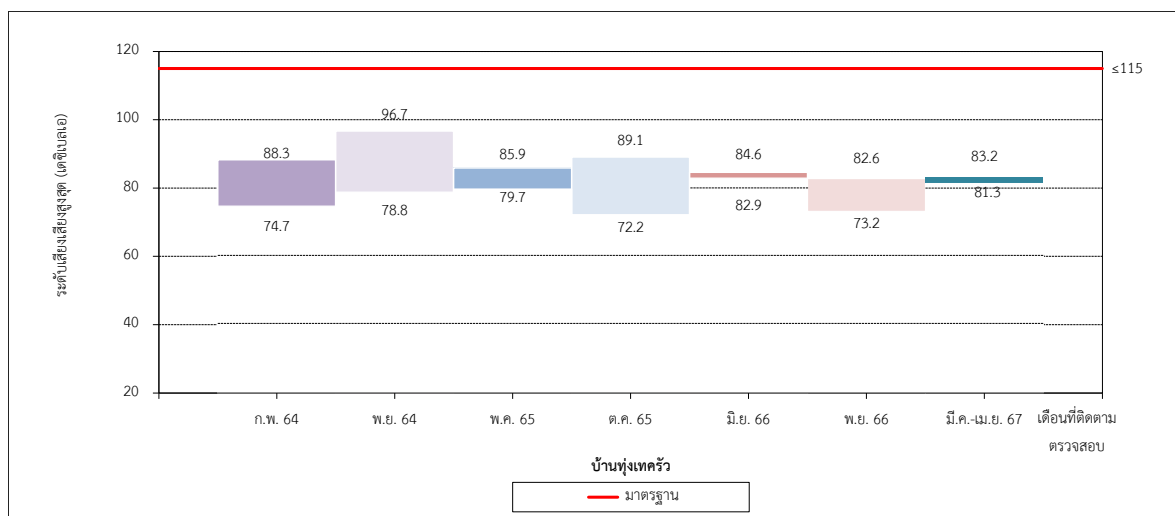
รูปที่ 3-31 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



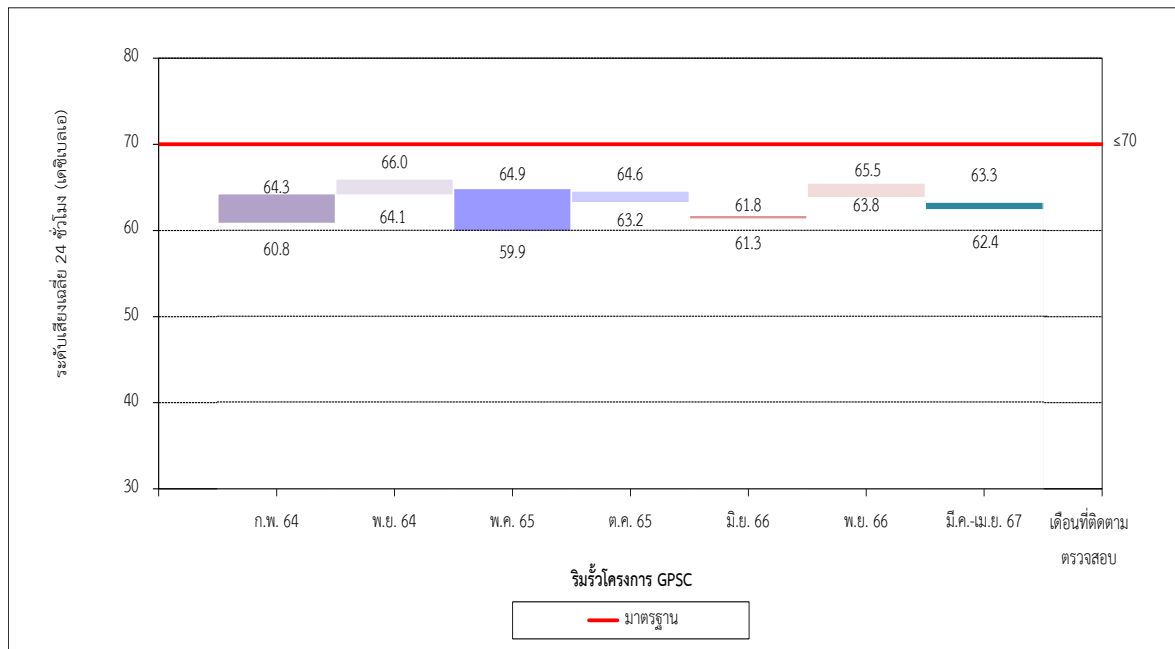
รูปที่ 3-32 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



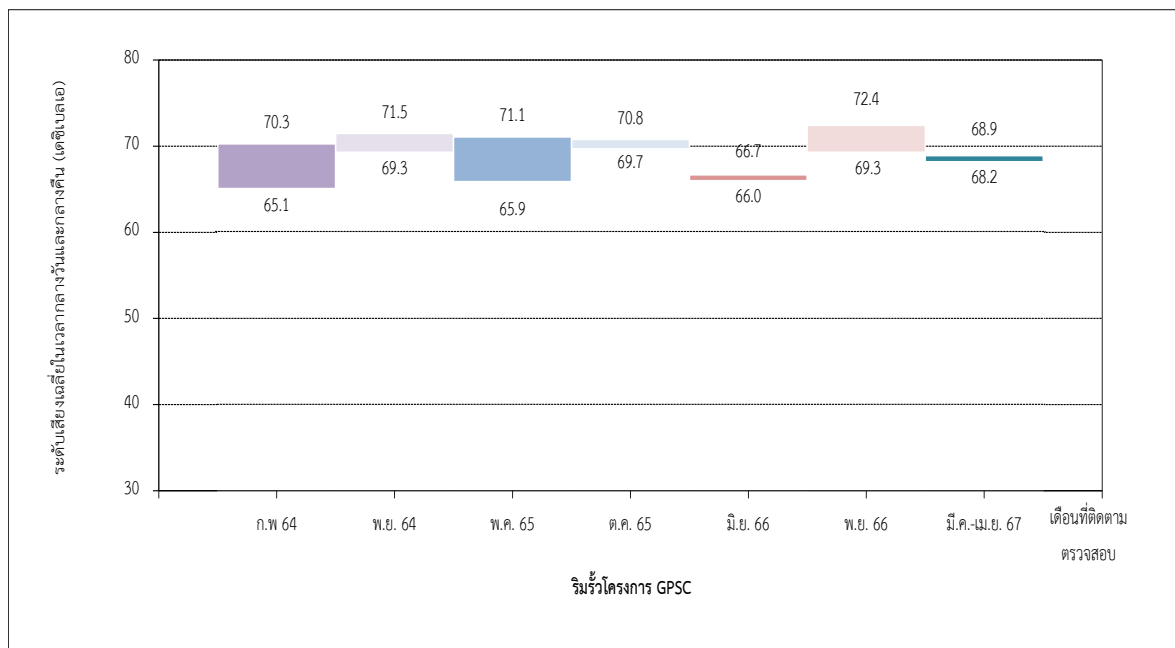
รูปที่ 3-33 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



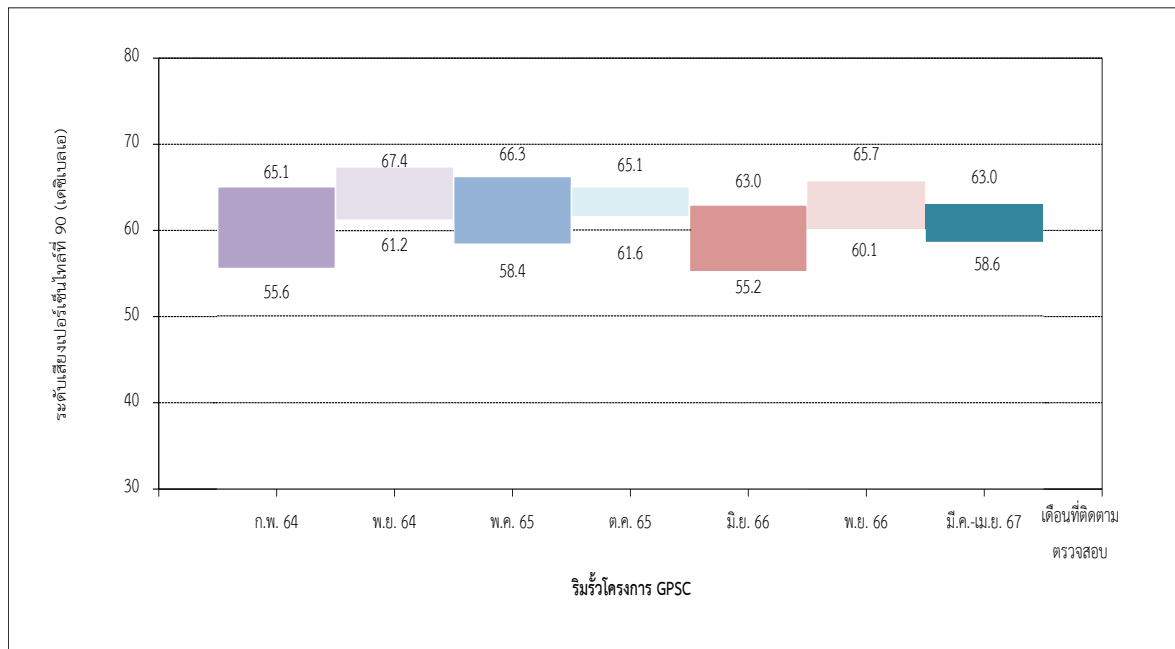
รูปที่ 3-34 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านทุ่งเทครัว ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



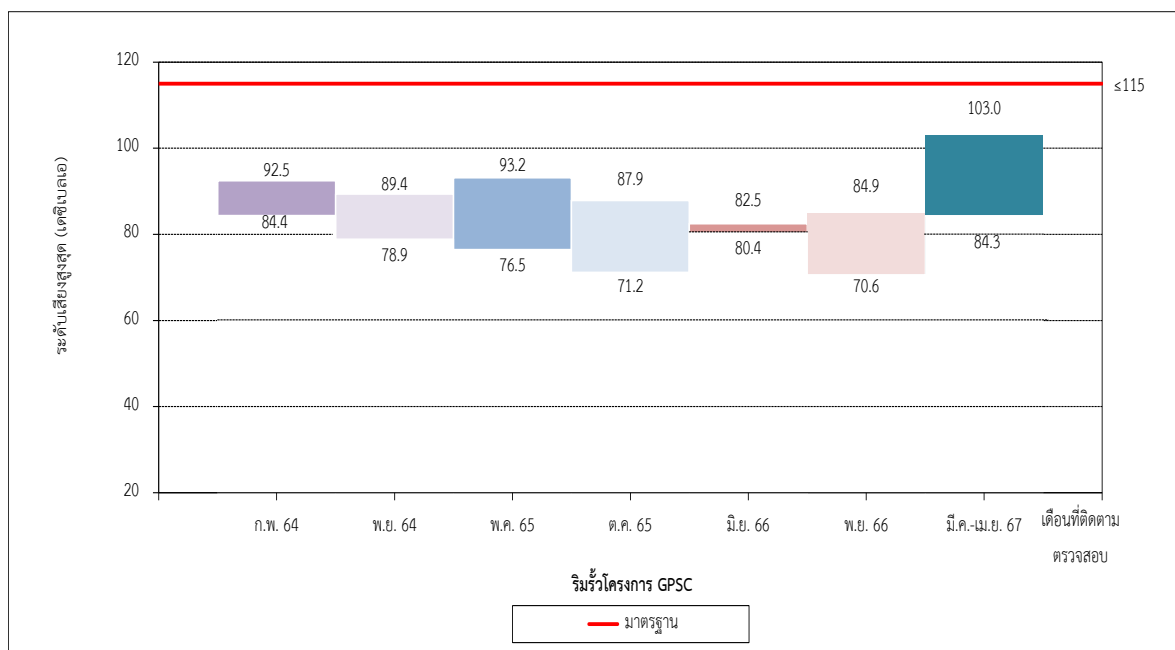
รูปที่ 3-35 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



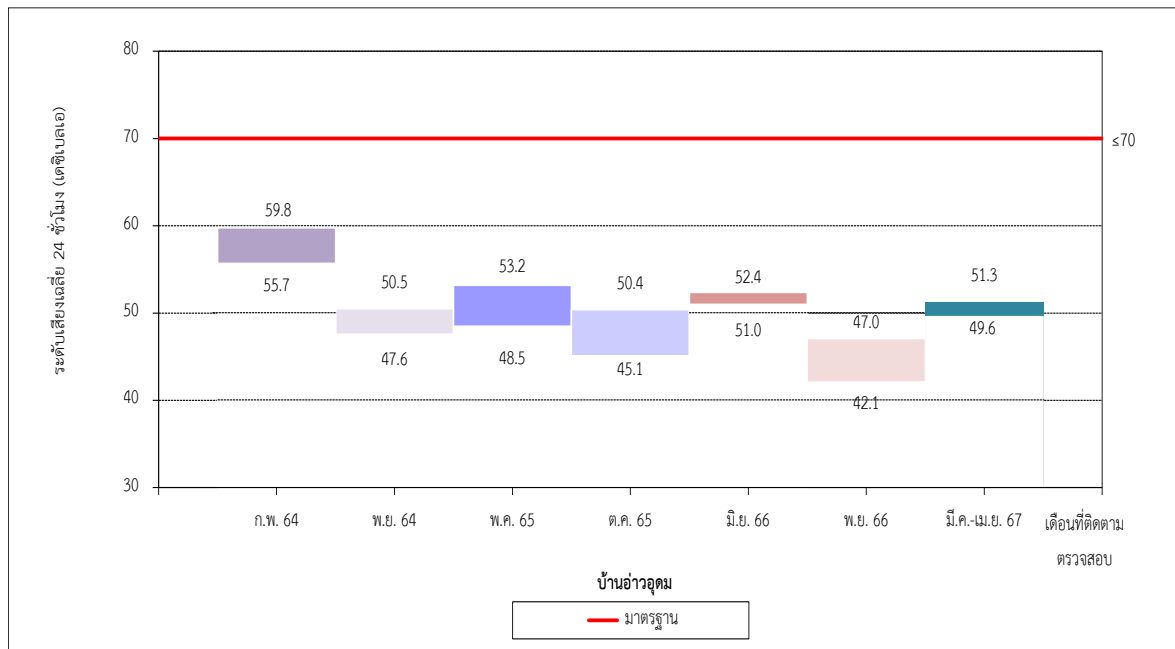
รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



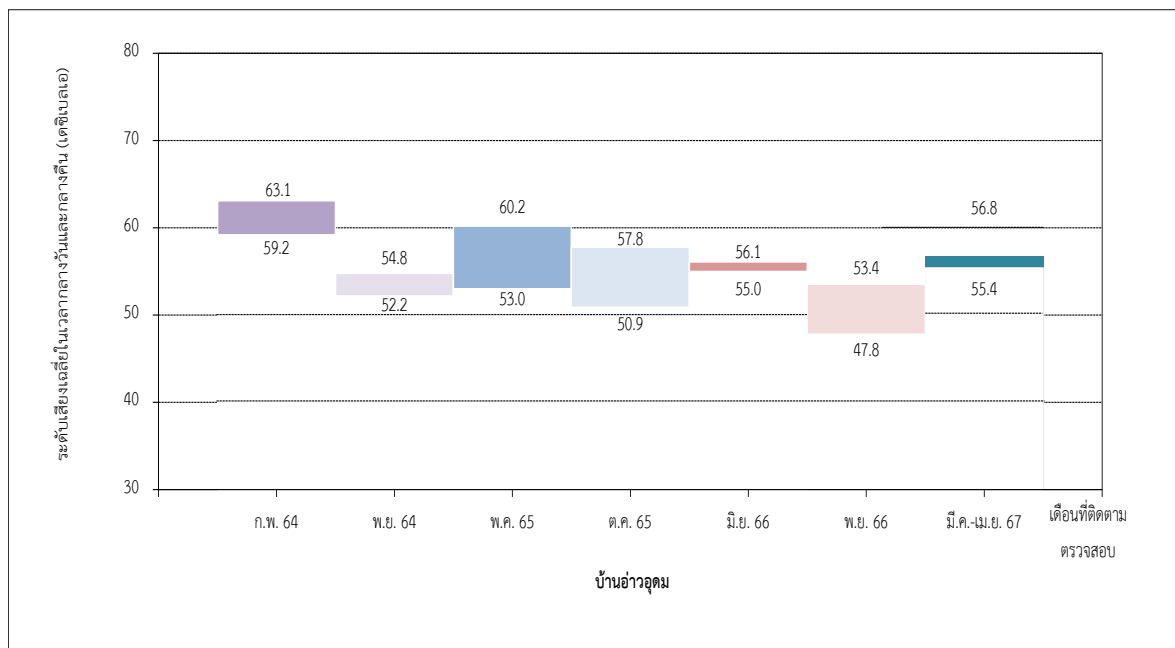
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ 90
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



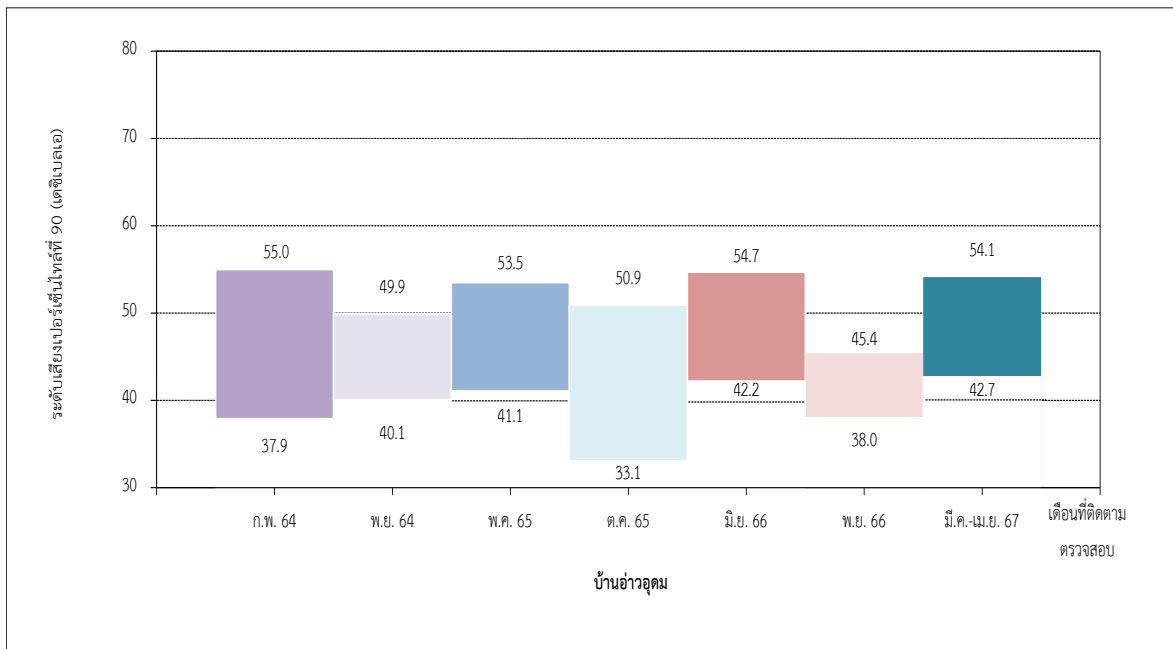
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณริมรั้วโครงการ GPSC ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



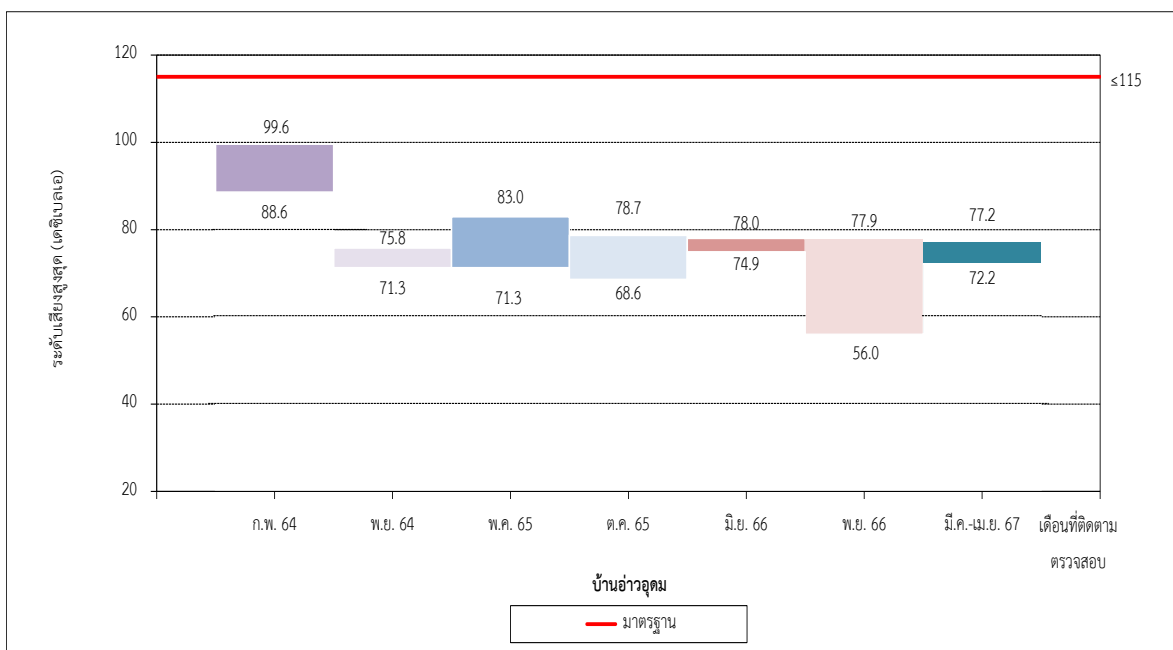
รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-41 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-42 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.3.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การเปรียบเทียบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 จำนวน 1 จุด พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ยกเว้นปริมาณฟอสเฟตทั้งหมดที่มีแนวโน้มลดลง สำหรับปริมาณสารแขวนลอย บีโอดี น้ำมันและไขมัน และทีเคเอ็น มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการและมีแนวโน้มไม่แตกต่างกัน เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-45 และรูปที่ 3-43 ถึง รูปที่ 3-52

ตารางที่ 3-45 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	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 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สารแขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	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 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	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
	ก.ค. 66	7.8	30	299	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.46	567
	ส.ค.66	8.0	29	278	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.31	492
	ก.ย. 66	7.7	29	282	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.46	480
	ต.ค. 66	6.9	28	360	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.03	678
	พ.ย. 66	8.0	29	286	<5	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.03	572
	ธ.ค. 66	7.6	30	320	<5	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.92	605
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.	ไมโครซีเมนส์/ซม.

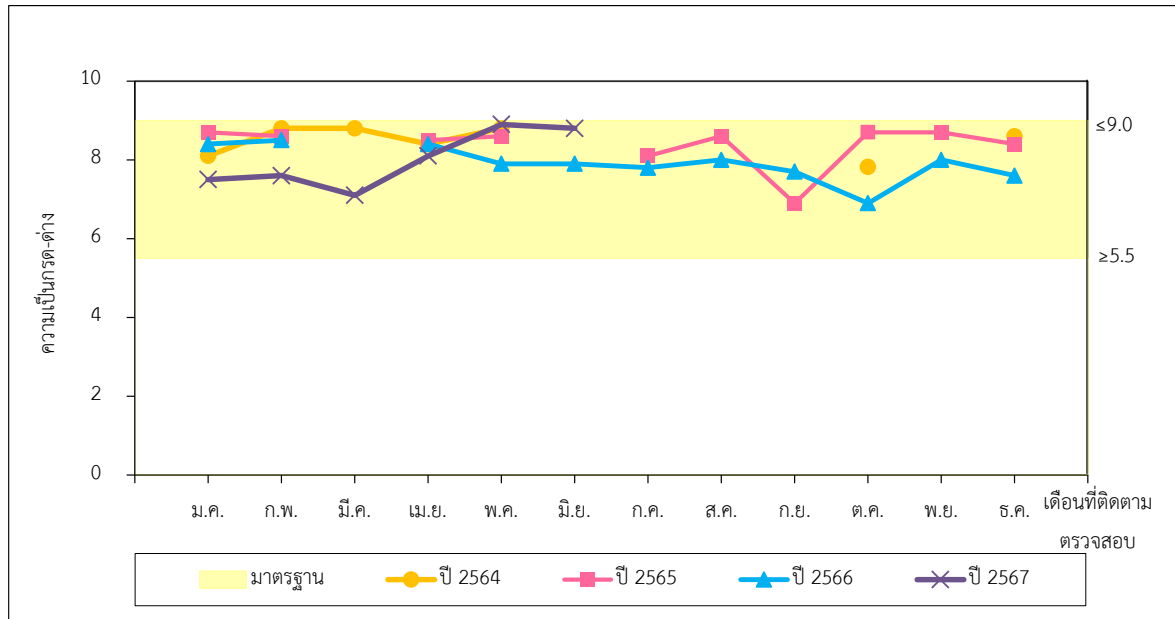
ตารางที่ 3-45 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดที่ติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ									
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	สารที่ละลาย ได้ทั้งหมด	สาร แขวนลอย	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	ทีเคเอ็น	ฟอสเฟต ทั้งหมด	ความนำไฟฟ้า
- บริเวณพื้นที่โครงการ GPSC	ม.ค. 67	7.5	28	342	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.49	688
	ก.พ. 67	7.6	31	302	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<1.5	0.24	539
	มี.ค. 67	7.1	30	263	<5.0	<2.0	<25.0	<3	<LOQ	0.21	437
	เม.ย. 67	8.1	32	910	<5.0	<2.0	38.9	<3	<LOQ	0.11	1,294
	พ.ค. 67	8.9	31	959	<5.0	<2.0	50.0	<3	<LOQ	0.14	1,751
	มิ.ย. 67	8.8	30	951	17.2	<2.0	48.2	<3	<LOQ	0.18	186
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.	ไมโครซีเมนส์/ซม.

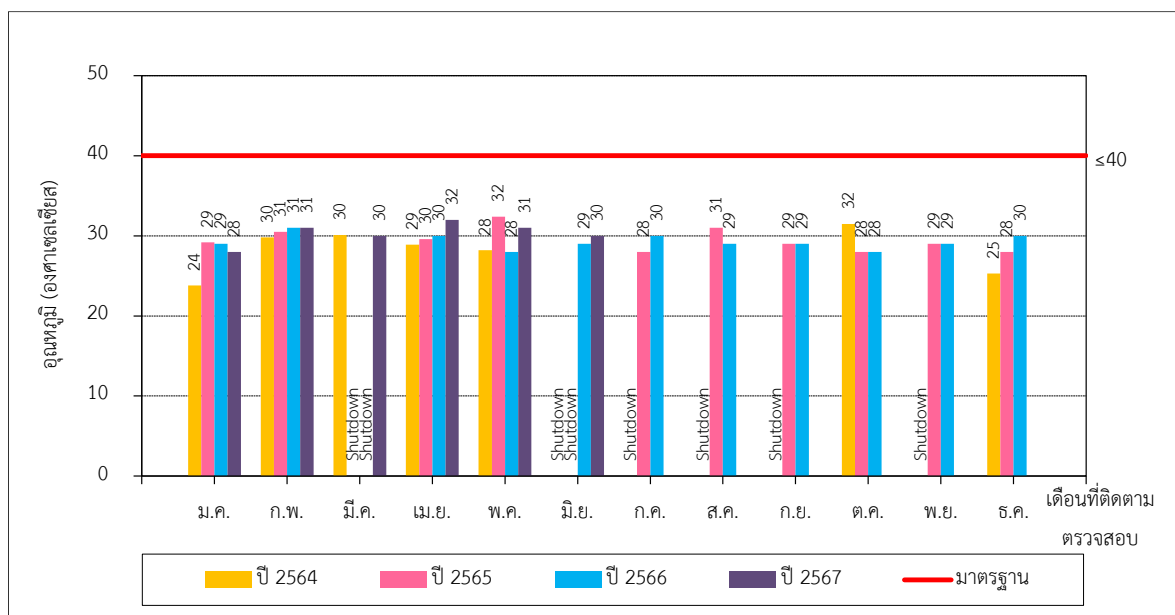
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 238 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2565

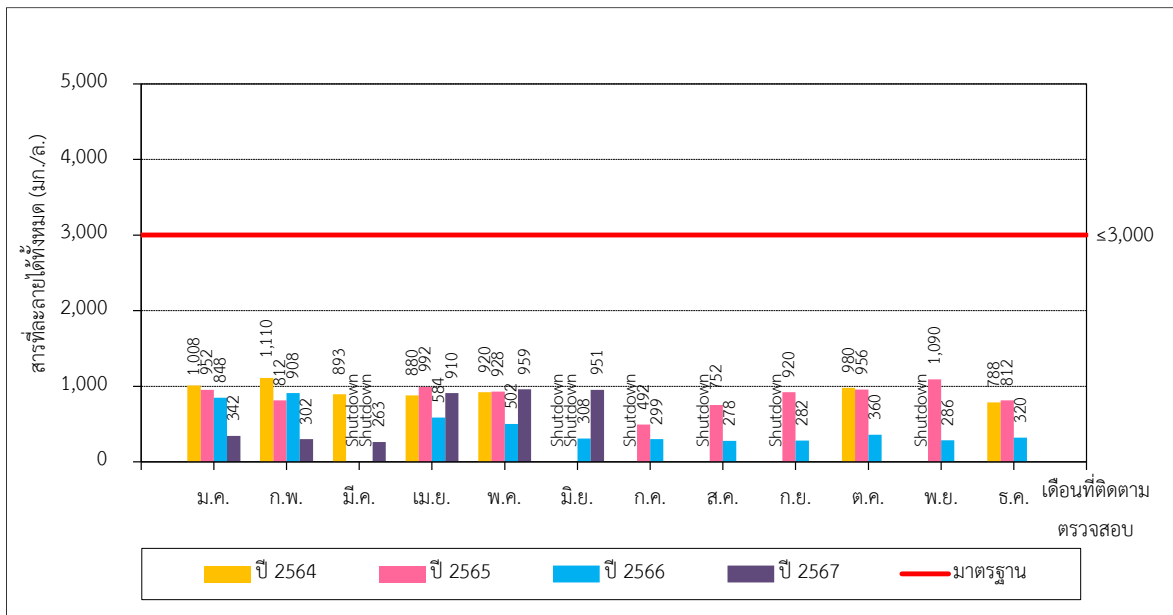
<LOQ: (Limit of Quantitation) ทีเคเอ็น ≥ 1.5 และ < 5.0 มิลลิกรัมต่อลิตร



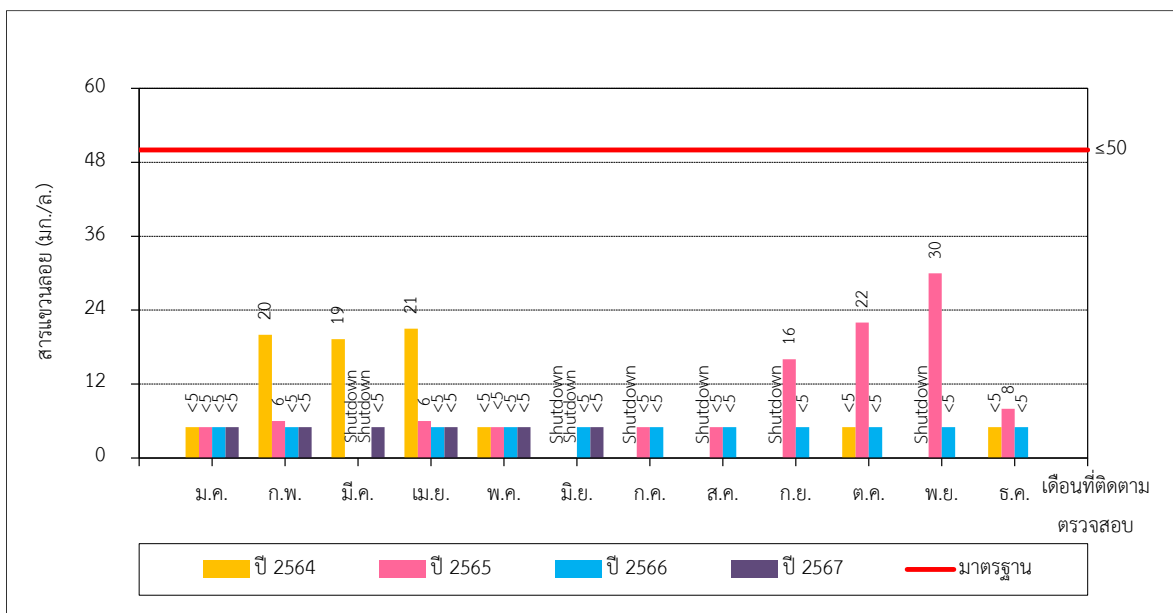
รูปที่ 3-43 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



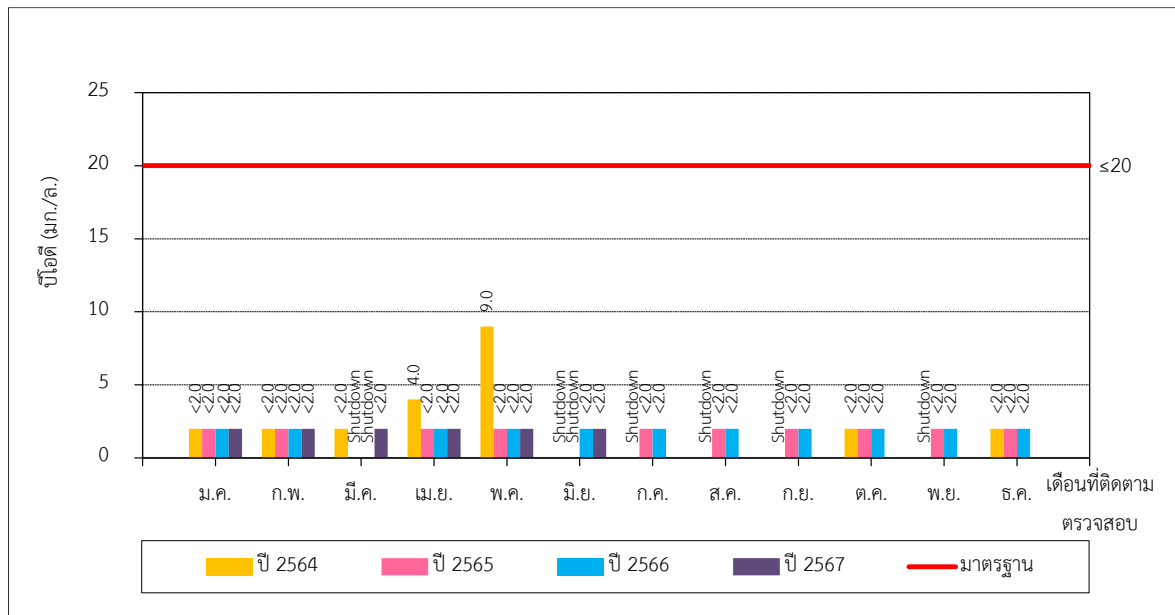
รูปที่ 3-44 เปรียบเทียบอุณหภูมิในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



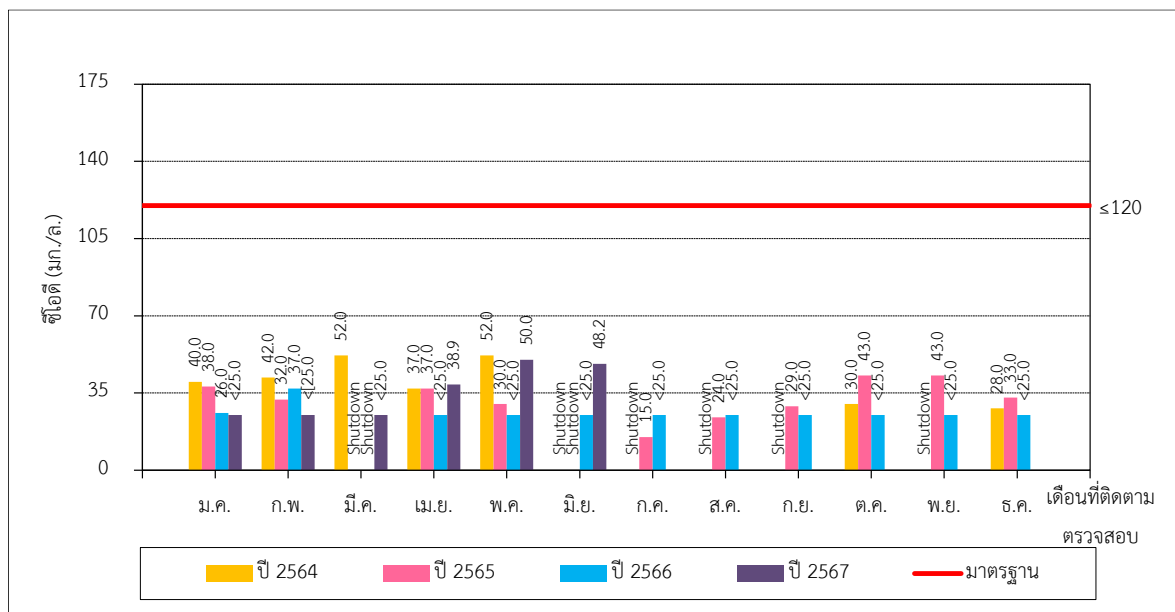
รูปที่ 3-45 เปรียบเทียบสารที่ละลายได้ทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



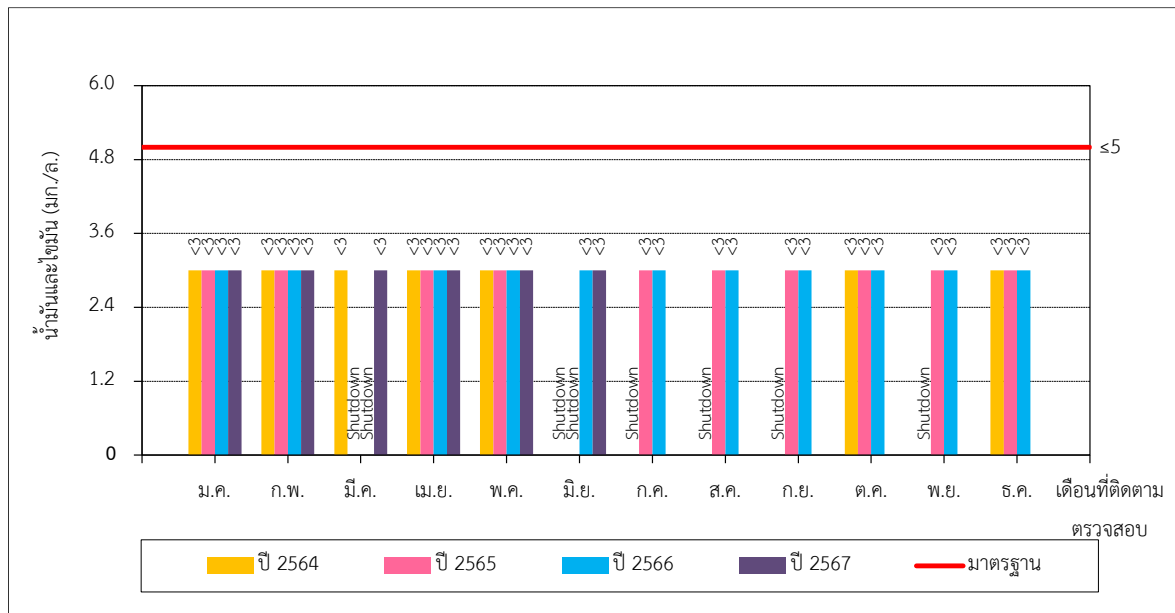
รูปที่ 3-46 เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



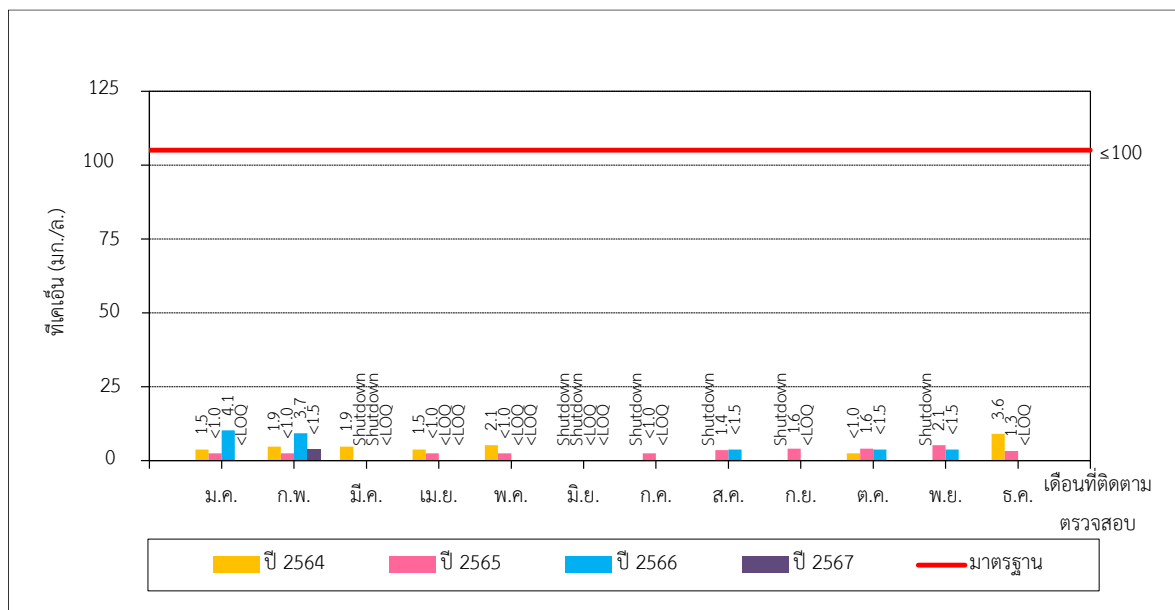
รูปที่ 3-47 เปรียบเทียบป๊อติในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



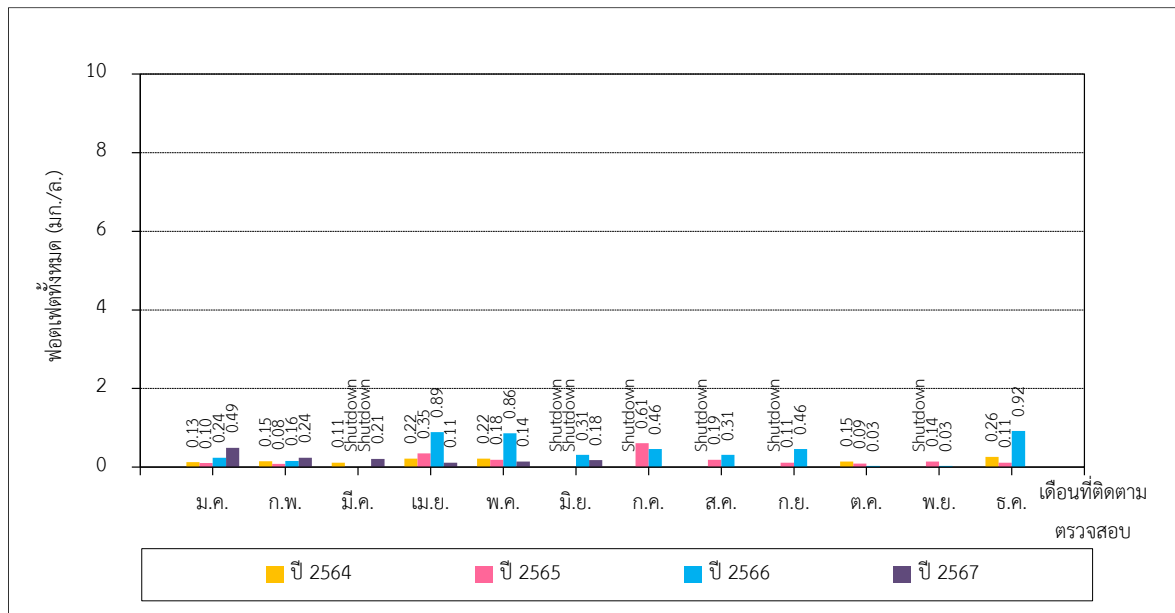
รูปที่ 3-48 เปรียบเทียบซีโอติในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



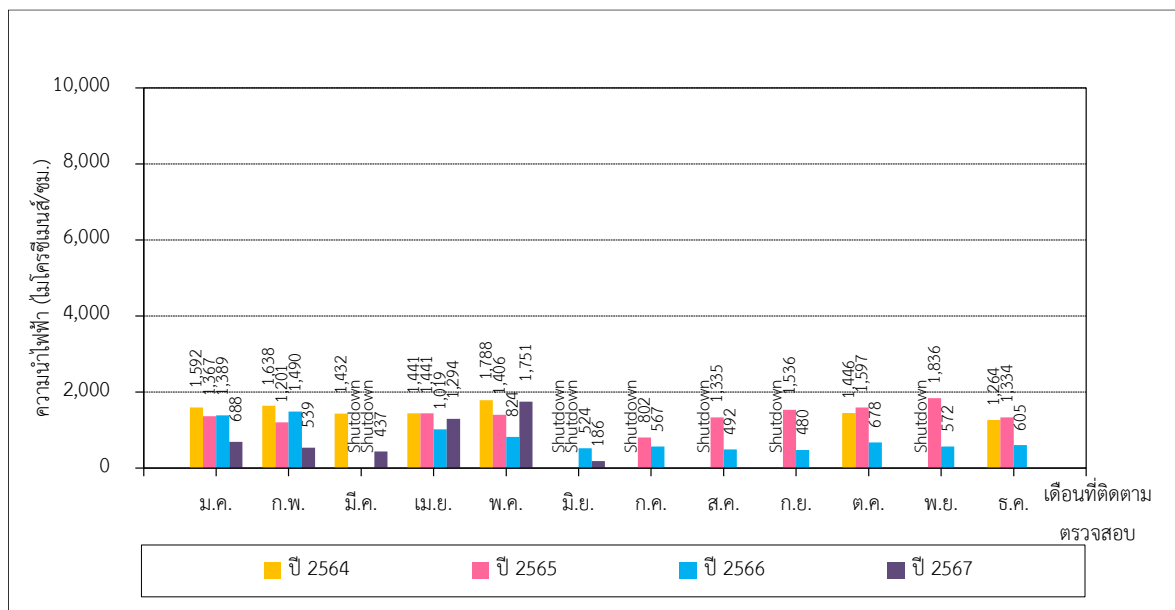
รูปที่ 3-49 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-50 เปรียบเทียบทีเคเอ็นในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-51 เปรียบเทียบฟอสเฟตทั้งหมดในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-52 เปรียบเทียบความนำไฟฟ้าในน้ำทิ้ง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.3.5 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-46 และรูปที่ 3-53 ถึงรูปที่ 3-58 โดยมีรายละเอียดดังนี้

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณท่าเทียบเรือและท่าเรือโรงกลั่น น้ำมันไทยออยล์ จำนวน 4 จุด ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าคุณภาพน้ำทะเลโดยภาพรวมมีคุณภาพน้ำที่ดี ค่าความเป็นกรด-ด่าง มีค่าเปลี่ยนแปลงจากเดิมไม่มากนัก สำหรับน้ำมันและไขมันตรวจพบว่ามีค่าเท่ากับขีดจำกัดต่ำสุดของการวัด ปริมาณบีโอดีและปริมาณออกซิเจนละลายมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณแอมโมเนียรวมมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ค่าออกซิเจนละลายในผลการติดตามตรวจสอบทุกจุดตรวจวัดมีค่ามากกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร บ่งชี้ว่าน้ำทะเลบริเวณที่ติดตามตรวจสอบเป็นแหล่งน้ำที่ดี มีอัตราการละลายของออกซิเจนในแหล่งน้ำสูง

นอกจากนี้เมื่อเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิน้ำทะเลในแต่ละเดือน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 ทุกจุดติดตามตรวจสอบในแต่ละเดือน พบว่ามีการเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยได้อ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ

ตารางที่ 3-46 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดติดตาม ตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็น กรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจน ละลาย	บีโอดี	น้ำมันและ ไขมัน	แอมโมเนีย รวม
1. Conventional Buoy Mooring (CBM)	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
	ส.ค. 66	8.2	0 (31)	5.2	1.7	<3	207
	พ.ย. 66	8.1	0 (31)	4.7	1.2	<3	125
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.1	1.9	<3	101
2. Jetty 3	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
	ส.ค. 66	8.2	1 (30)	5.2	1.4	<3	183
	พ.ย. 66	8.2	0 (31)	4.5	1.7	<3	312
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.2	2.3	<3	98.1
3. Refinery Outfall	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
	ส.ค. 66	8.1	1 (31)	5.1	1.3	<3	177
	พ.ย. 66	8.1	1 (31)	4.4	2.7	<3	288
	เม.ย. 67	8.2	0 (32)	4.7	1.8	<3	132
มาตรฐาน ^{1/, 2/}		7.0-8.5	Δ2	≥4.0	^{2/}	^{3/}	≤950
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มกค./ล.

บริษัท ยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ห้องปฏิบัติการทดสอบมาตรฐาน ISO/IEC 17025:2017 by TISI, DSS and DMSC

ได้รับการรับรอง ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015 จากสถาบันมาตรฐานอังกฤษ

ตารางที่ 3-46 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจนละลาย	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	แอมโมเนียรวม
4. Single Buoy Mooring-1 (SBM-1)	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
	ส.ค. 66	8.2	0 (31)	5.1	2.4	<3	239
	พ.ย. 66	8.1	1 (30)	4.5	1.6	<3	269
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	5.1	1.7	<3	92.7
มาตรฐาน ^{1/, 2/}		7.0-8.5	Δ2	≥4.0	3/	4/	≤950
หน่วย		-	องศาเซลเซียส	มก./ล.	มก./ล.	มก./ล.	มกก./ล.

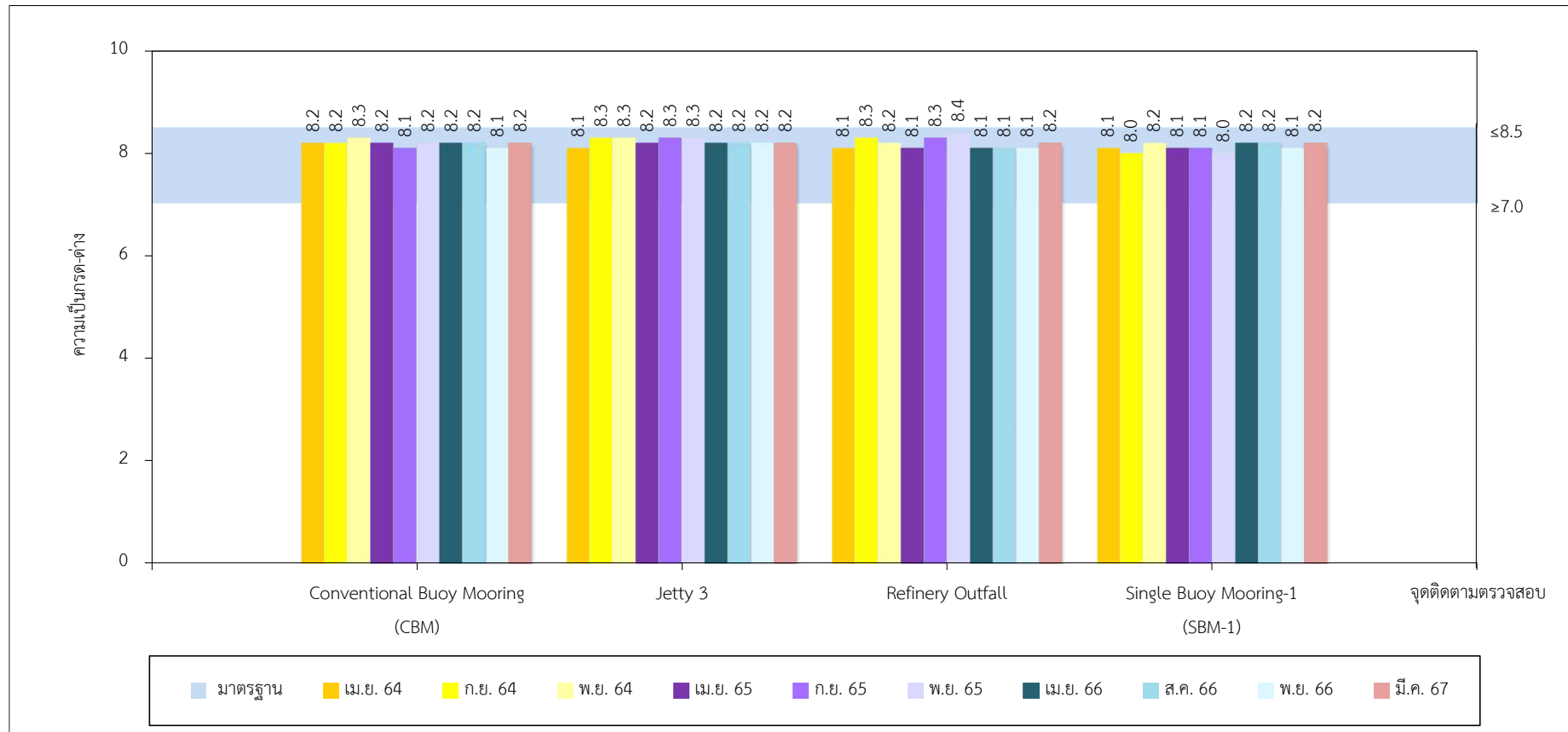
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2560) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (13 ตุลาคม พ.ศ. 2560) กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 288 ง วันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ.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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

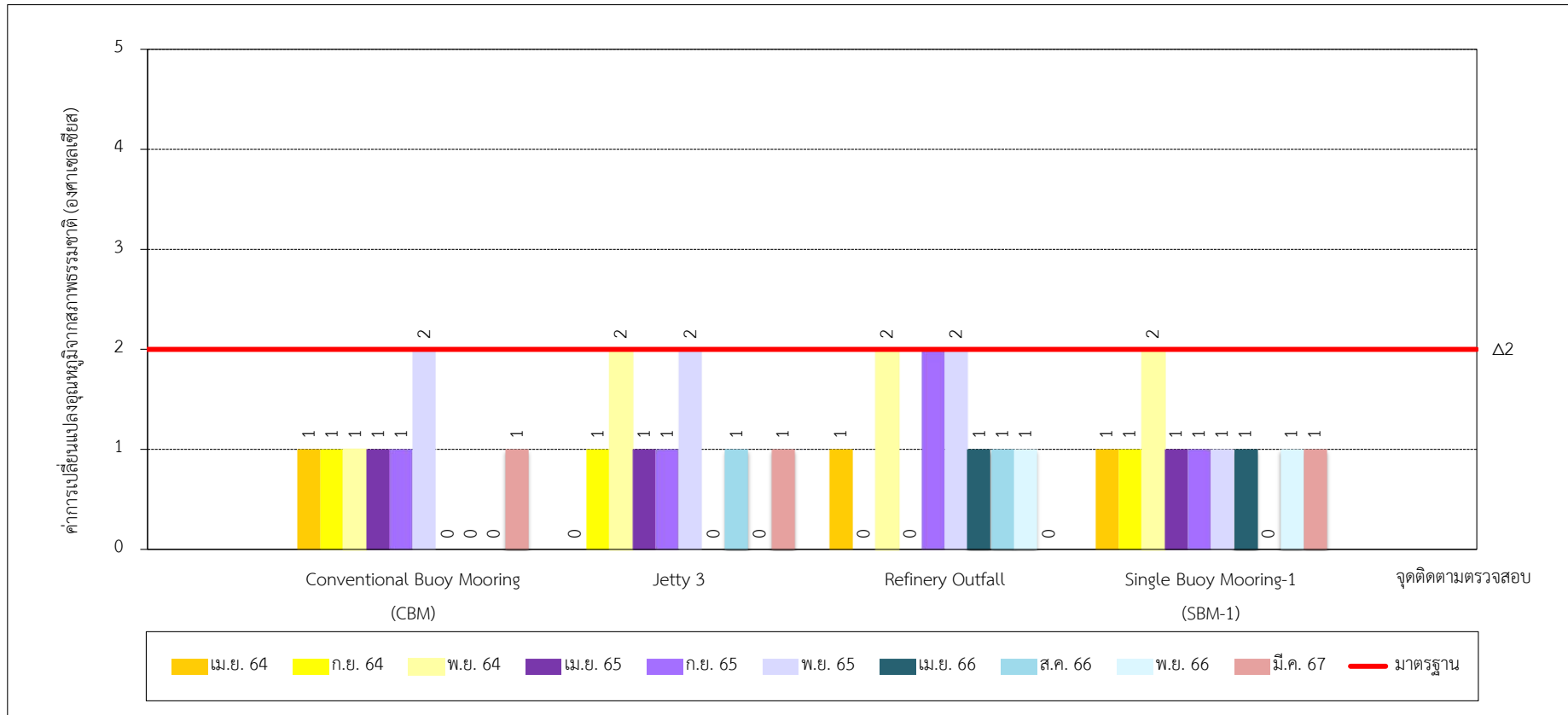
^{3/} มาตรฐานฯ ไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{4/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

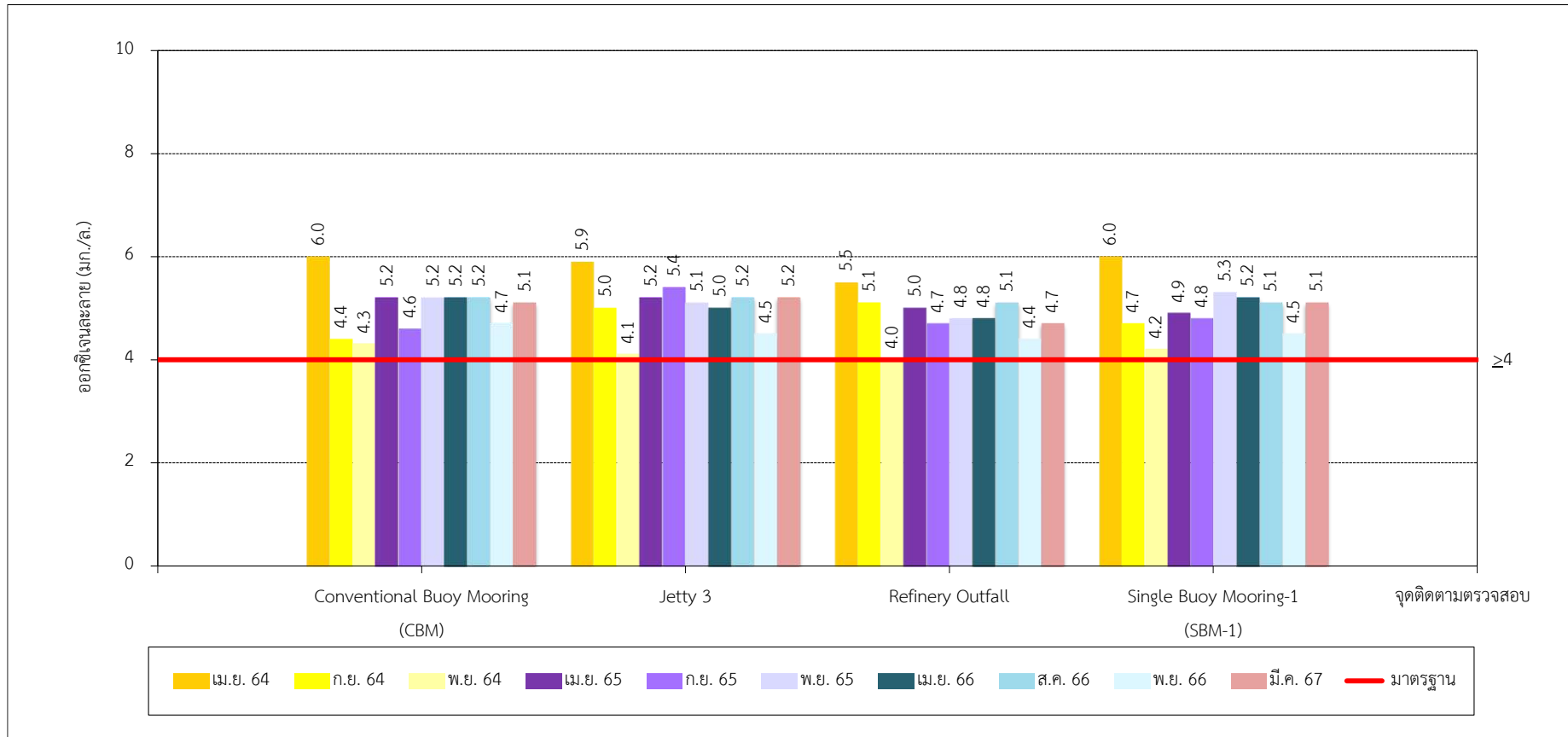
Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการทุนรับน้ำมันดิบกลางทะเลชุดใหม่ (SBM-2) ฉบับพฤศจิกายน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



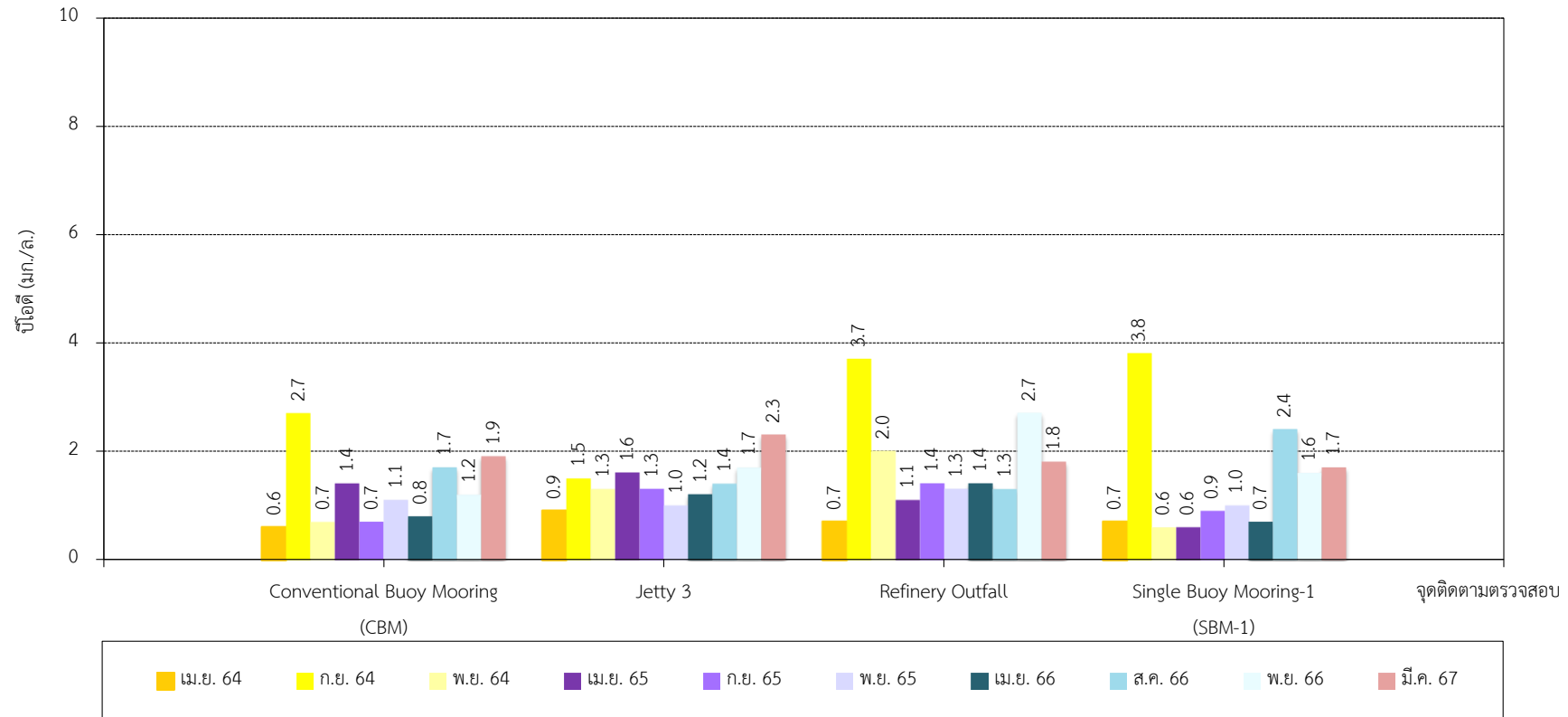
รูปที่ 3-53 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่างในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



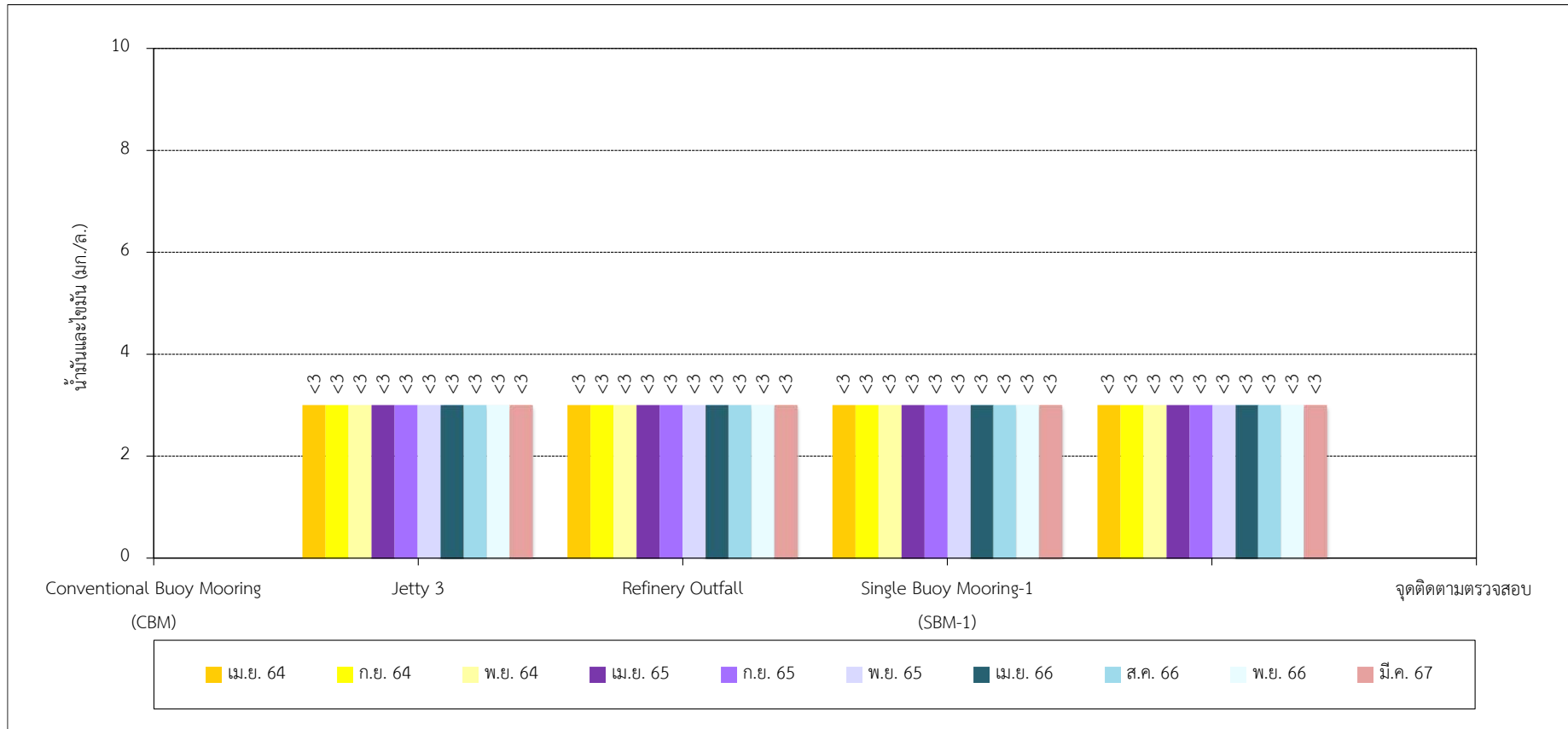
รูปที่ 3-54 เปรียบเทียบค่าการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิในน้ำทะเลจากสภาพธรรมชาติ
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



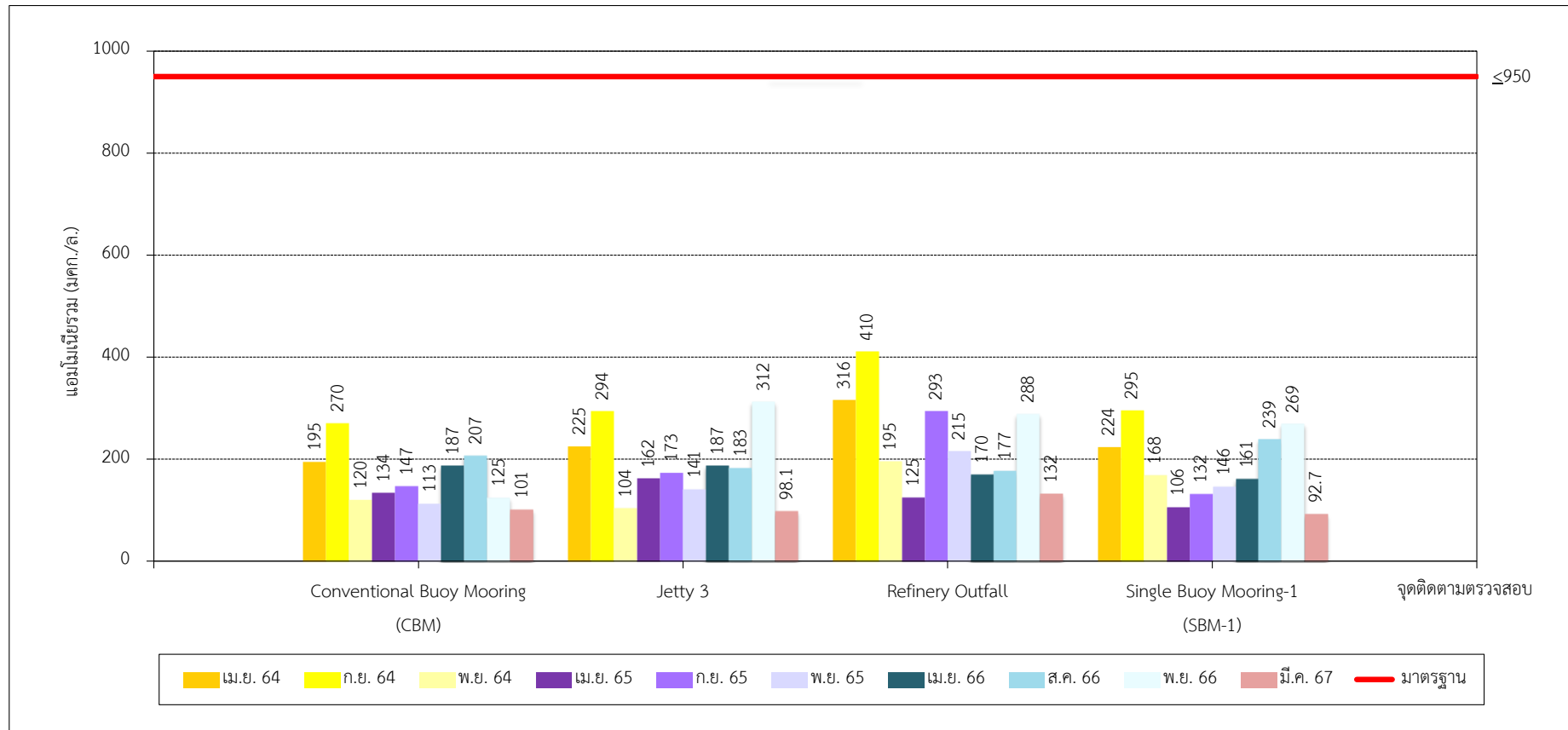
รูปที่ 3-55 เปรียบเทียบออกซิเจนละลายในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบปิโตรเลียมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบแอมโมเนียรวมในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.3.6 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.3.6.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ

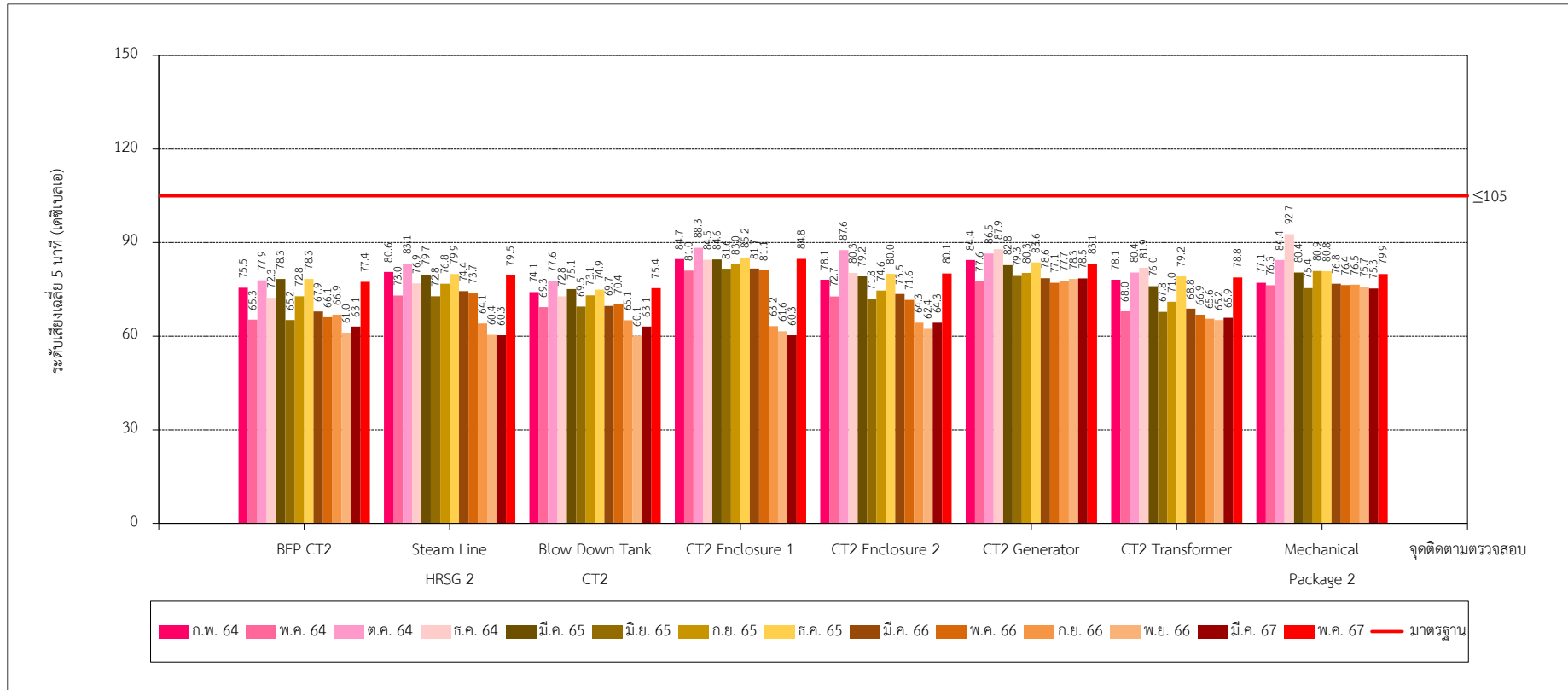
- เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 จำนวน 24 จุด พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม และพฤษภาคม พ.ศ. 2567 ทั้งหมดมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-47 และรูปที่ 3-59

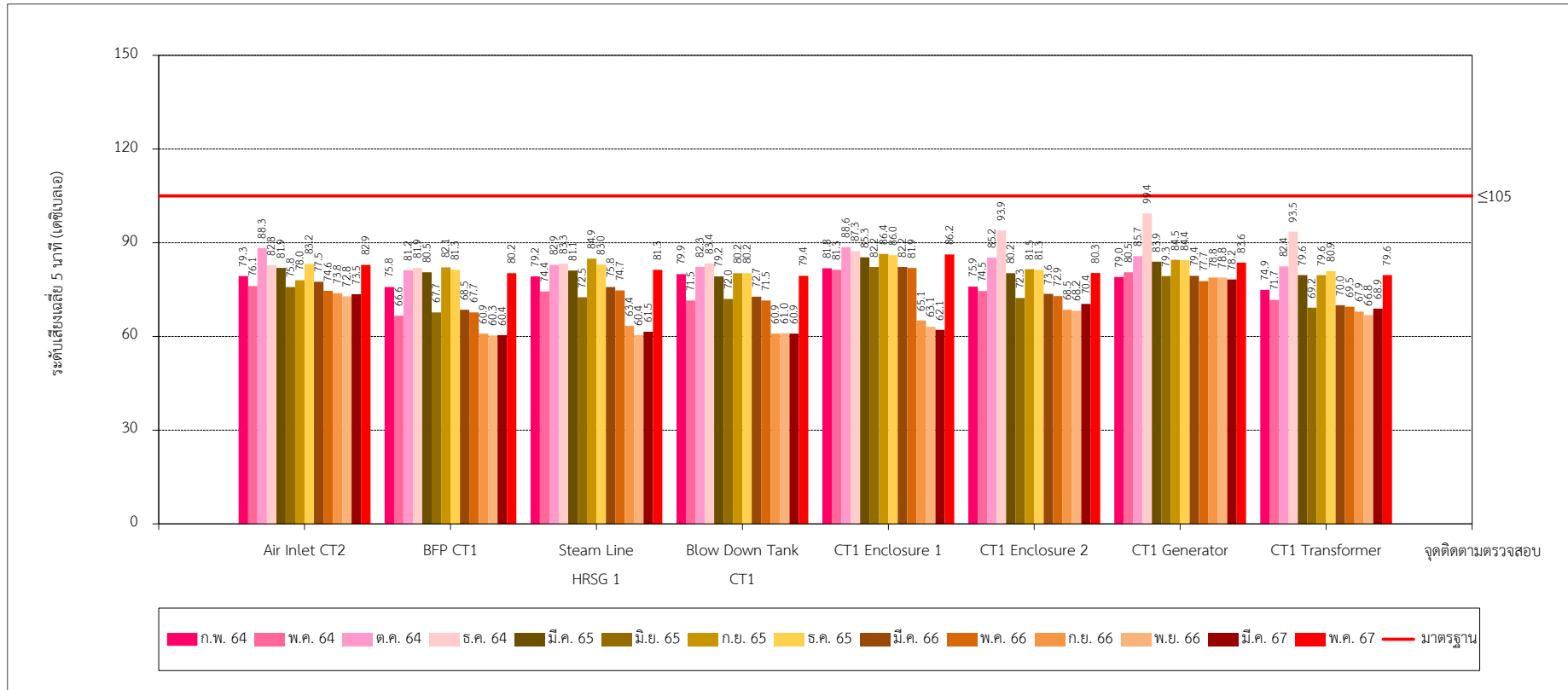
ตารางที่ 3-47 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ													
	ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที													
	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	ก.ย. 66	พ.ย. 66	มี.ค. 67	พ.ค. 67
1. BFP CT2	75.5	65.3	77.9	72.3	78.3	65.2	72.8	78.3	67.9	66.1	66.9	61.0	63.1	77.4
2. Steam Line HRSG 2	80.6	73.0	83.1	76.9	79.7	72.8	76.8	79.9	74.4	73.7	64.1	60.4	60.3	79.5
3. Blow Down Tank CT2	74.1	69.3	77.6	72.8	75.1	69.5	73.1	74.9	69.7	70.4	65.1	60.1	63.1	75.4
4. CT2 Enclosure 1	84.7	81.0	88.3	84.5	84.6	81.6	83.0	85.2	81.7	81.1	63.2	61.6	60.3	84.8
5. CT2 Enclosure 2	78.1	72.7	87.6	80.3	79.2	71.8	74.6	80.0	73.5	71.6	64.3	62.4	64.3	80.1
6. CT2 Generator	84.4	77.6	86.5	87.9	82.8	79.3	80.3	83.6	78.6	77.1	77.7	78.3	78.5	83.1
7. CT2 Transformer	78.1	68.0	80.4	81.9	76.0	67.8	71.0	79.2	68.8	66.9	65.6	65.2	65.9	78.8
8. Mechanical Package 2	77.1	76.3	84.4	92.7	80.4	75.4	80.9	80.8	76.8	76.4	76.5	75.7	75.3	79.9
9. Air Inlet CT2	79.3	76.1	88.3	82.8	81.9	75.8	78.0	83.2	77.5	74.6	73.8	72.8	73.5	82.9
10. BFP CT1	75.8	66.6	81.2	81.9	80.5	67.7	82.1	81.3	68.5	67.7	60.9	60.3	60.4	80.2
11. Steam Line HRSG 1	79.2	74.4	82.9	83.3	81.1	72.5	84.9	83.0	75.8	74.7	63.4	60.4	61.5	81.3
12. Blow Down Tank CT1	79.9	71.5	82.3	83.4	79.2	72.0	80.2	80.2	72.7	71.5	60.9	61.0	60.9	79.4
13. CT1 Enclosure 1	81.8	81.3	88.6	87.3	85.3	82.2	86.4	86.0	82.2	81.9	65.1	63.1	62.1	86.2
14. CT1 Enclosure 2	75.9	74.5	85.2	93.9	80.2	72.3	81.5	81.3	73.6	72.9	68.5	68.2	70.4	80.3
15. CT1 Generator	79.0	80.5	85.7	99.4	83.9	79.3	84.5	84.4	79.4	77.7	78.8	78.8	78.2	83.6
16. CT1 Transformer	74.9	71.7	82.4	93.5	79.6	69.2	79.6	80.9	70.0	69.5	67.9	66.8	68.9	79.6
17. Mechanical Package 1	80.1	77.2	81.2	94.1	80.1	76.9	81.1	80.6	76.8	76.0	76.8	76.4	76.9	79.3
18. Air Inlet CT1	83.9	80.3	86.0	103.7	83.4	75.2	85.8	83.8	76.9	76.7	74.0	74.8	75.8	83.6
19. Condenser	79.2	73.5	80.6	91.1	78.3	71.1	80.7	79.9	71.9	72.0	71.9	71.4	71.7	79.4
20. ST Transformer	78.3	70.8	81.3	87.6	78.9	65.3	80.8	80.4	66.1	66.0	66.2	65.0	65.4	78.7
21. ST Generator	84.6	76.5	83.9	90.3	82.9	73.6	84.7	82.8	73.9	73.5	74.1	73.8	74.2	82.0
22. ST Lube Oil Cooler	83.2	73.4	85.3	87.2	82.5	72.0	87.0	84.5	70.9	70.4	75.4	70.9	70.8	83.5
23. Auxiliaty CW Pump	83.0	70.0	81.5	83.8	79.0	69.6	83.6	83.1	70.2	70.0	73.9	70.2	69.9	79.5
24. Circulating Pump	85.7	61.3	85.2	85.0	85.3	63.2	86.4	85.3	70.3	69.1	60.8	61.4	60.4	85.2
มาตรฐาน	≤105 ^{1/}													
หน่วย	เดซิเบลเอ													

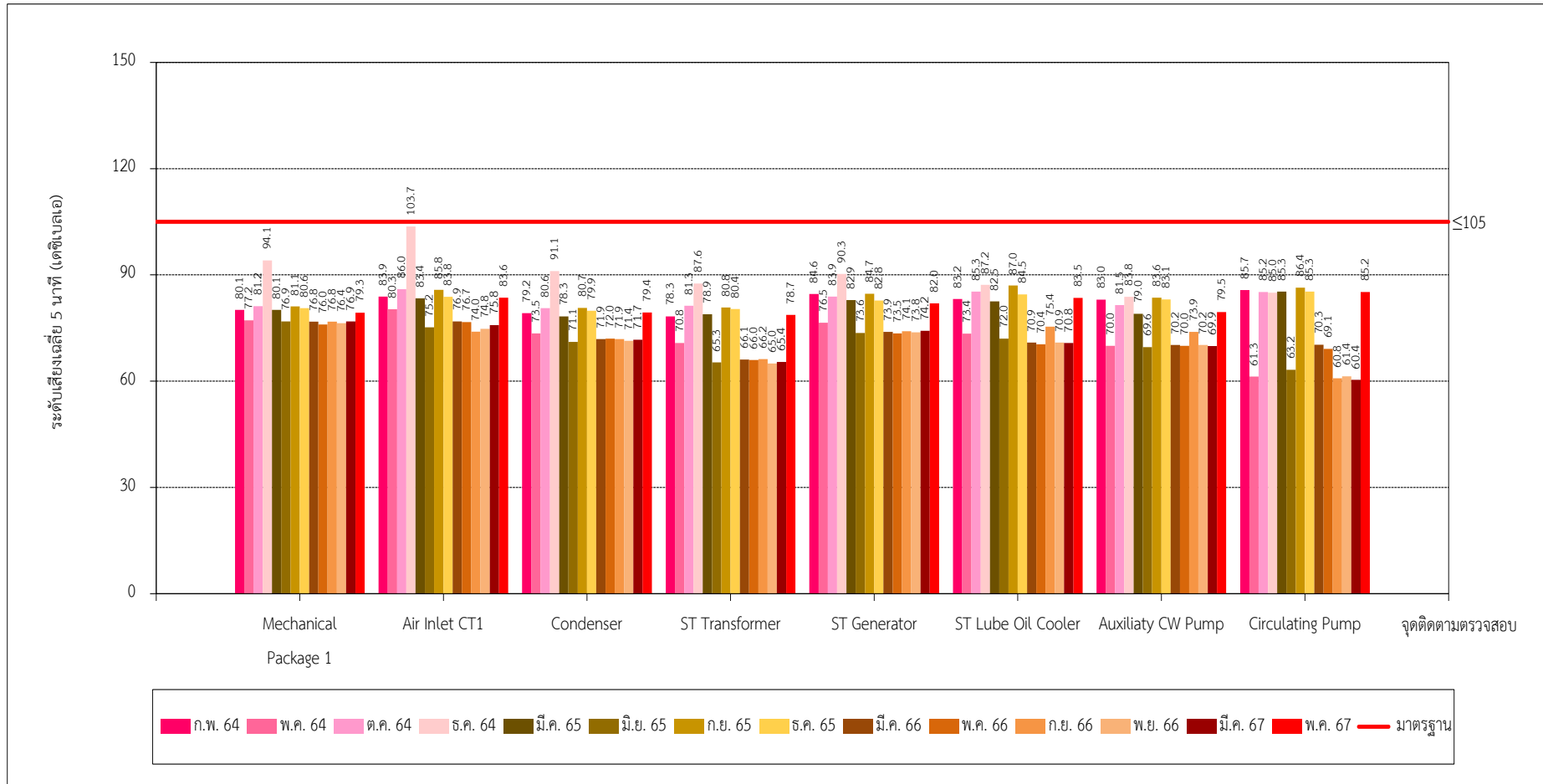
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561



รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-59 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

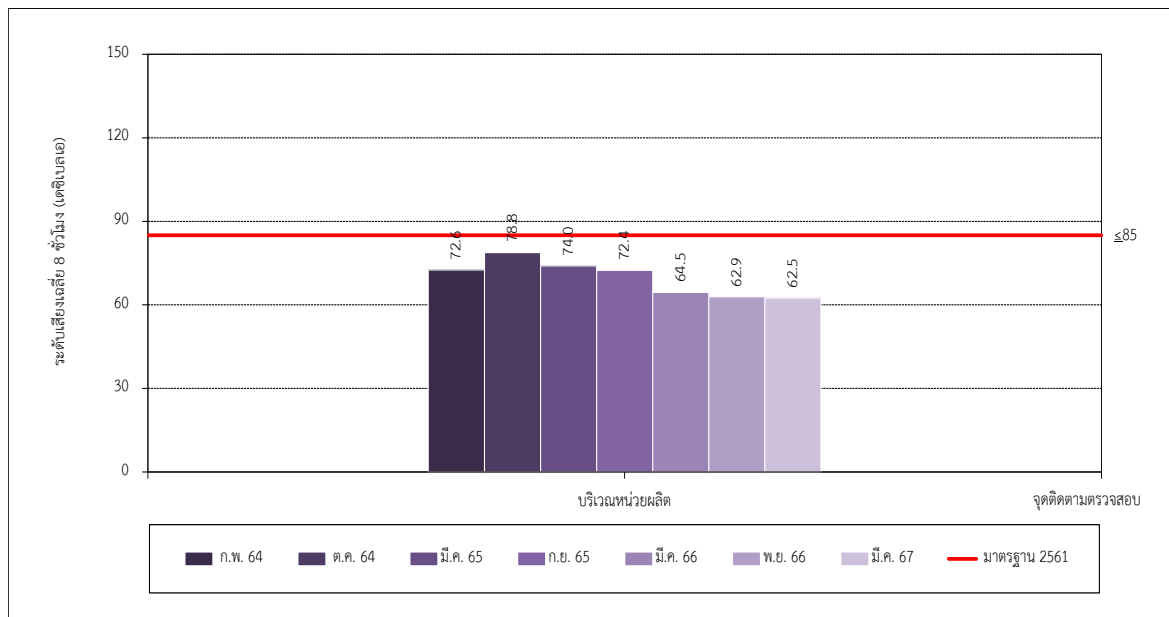
• เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในขณะที่ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-48 และรูปที่ 3-60 ถึงรูปที่ 3-61

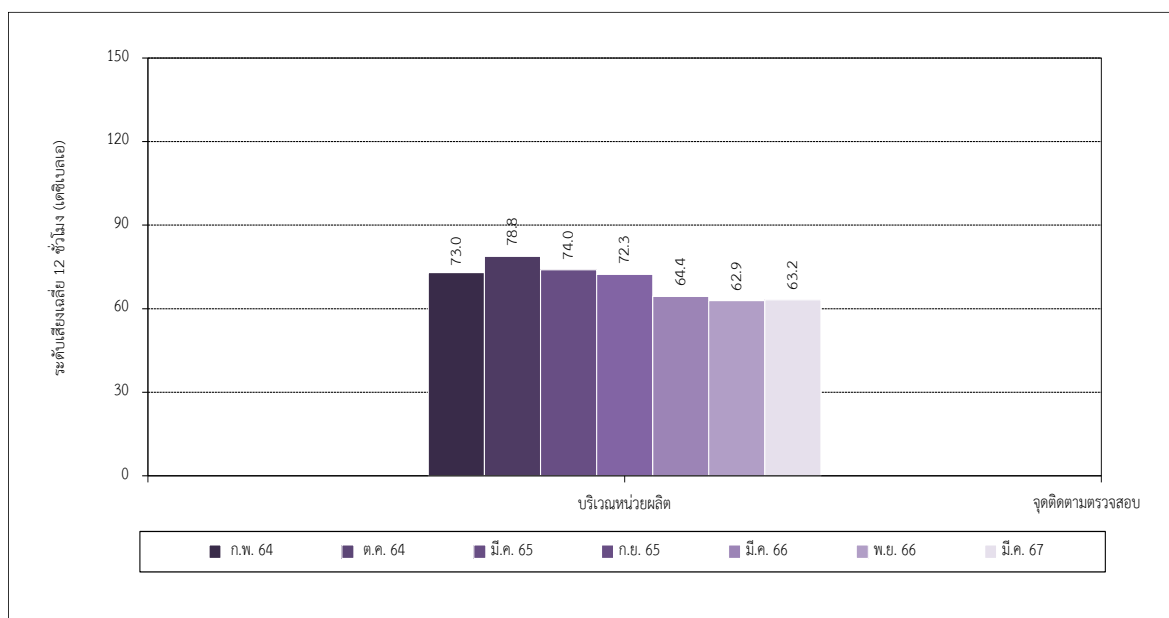
ตารางที่ 3-48 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
- บริเวณหน่วยผลิต	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
	พ.ย. 66	62.9	62.9
	มี.ค. 67	62.5	63.2
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. 2564-2567



รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

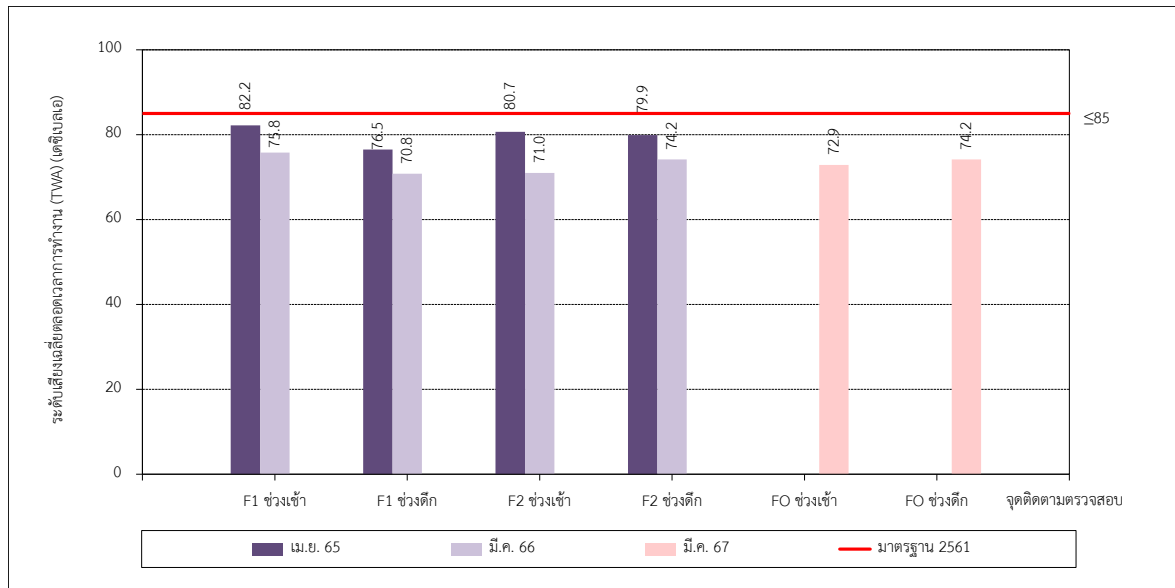
3.3.6.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (โรงไฟฟ้าศรีราชา) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 บริเวณ FO ช่วงเช้า และบริเวณ FO ช่วงดึกไม่สามารถเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมาได้ เนื่องจากเป็นการติดตามตรวจสอบครั้งแรก โดยผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-50

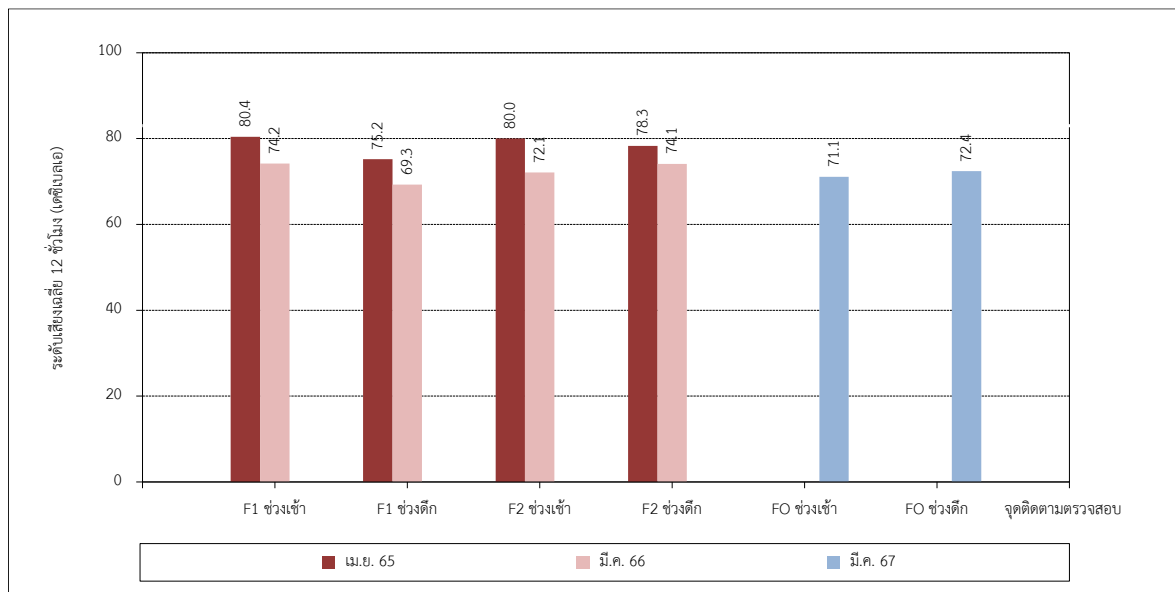
ตารางที่ 3-49 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ			
		ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง	ระดับเสียงสูงสุด	ปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (%)
1. F1 ช่วงเช้า	เม.ย. 65	82.2	80.4	104.0	52.5
	มิ.ค. 66	75.8	74.2	102.0	12.1
2. F1 ช่วงดึก	เม.ย. 65	76.5	75.2	106.0	15.5
	มิ.ค. 66	70.8	69.3	112.0	3.83
3. F2 ช่วงเช้า	เม.ย. 65	80.7	80.0	104.0	47.4
	มิ.ค. 66	71.0	72.1	106.0	3.99
4. F2 ช่วงดึก	เม.ย. 65	79.9	78.3	103.0	31.8
	มิ.ค. 66	74.2	74.1	101.0	8.40
5. FO ช่วงเช้า	มิ.ค. 67	72.9	71.1	100.0	6.15
6. FO ช่วงดึก	มิ.ค. 67	74.2	72.4	103.3	8.25
มาตรฐาน		≤85 ^{1/}	-	≤115 ^{2/}	100 ^{3/}
หน่วย		เดซิเบล(เอ)			ร้อยละ

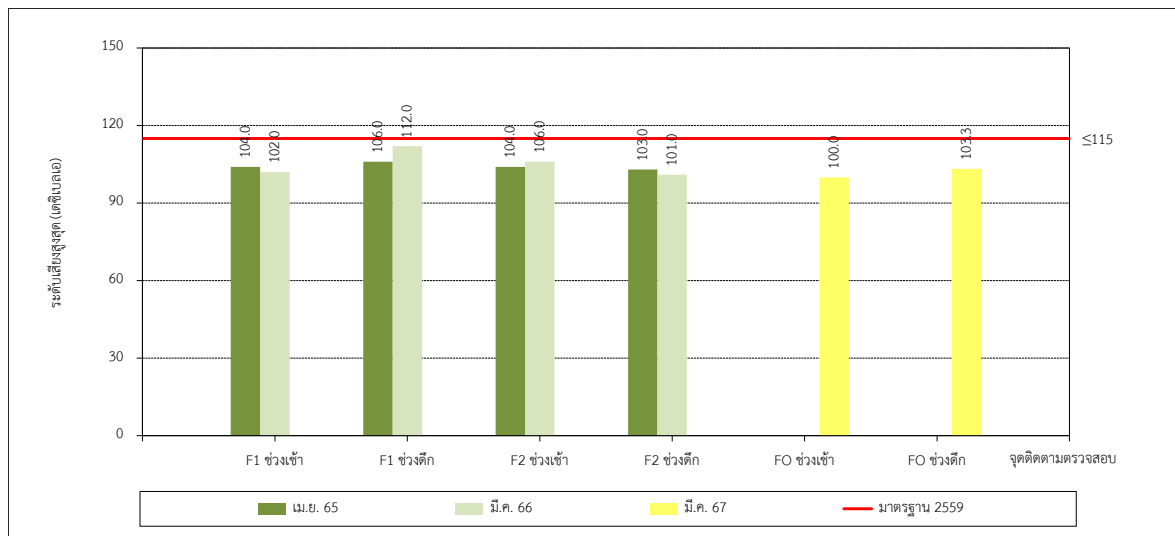
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 135 ตอนพิเศษ 19 ง วันที่ 26 มกราคม พ.ศ. 2561
^{2/} มาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก วันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2559
^{3/} ข้อกำหนดของ Occupational Safety & Health Administration (OSHA)



รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) (ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567



รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด
(ระดับเสียงโดยเครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

3.3.6.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-50 และรูปที่ 3-65 ถึงรูปที่ 3-68

1) ไฮโดรคาร์บอนรวม (Total Hydrocarbons)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 ทั้งหมดมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยปัจจุบันปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวมยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

2) กรดกำมะถัน (Sulphuric Acid)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณกรดกำมะถัน ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 ทั้งหมดมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิมมากนัก เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่าน อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

3) โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (Sodium Hypochlorite)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 มีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยปัจจุบันปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์ ยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

4) โซเดียมไฮดรอกไซด์ (Sodium Hydroxide)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 ทั้งหมดมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 3-50 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

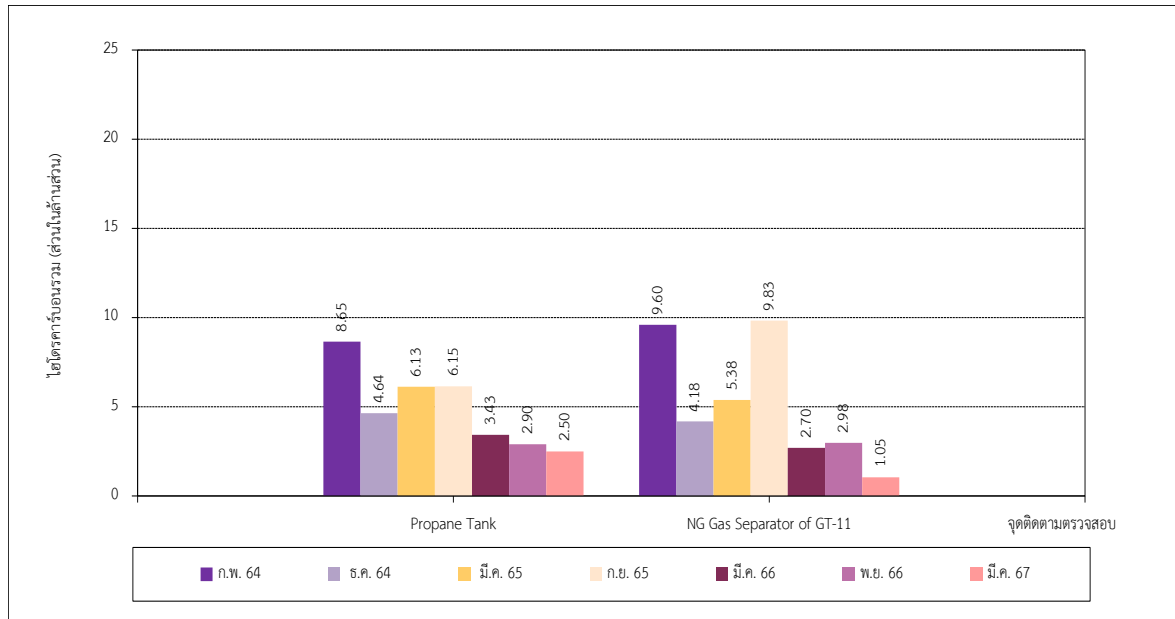
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
1. Cooling Tower	ก.พ. 64	-	0.003	-	-
	ธ.ค. 64	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 65	-	<0.001	-	-
	ก.ย. 65	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 66	-	<0.001	-	-
	พ.ย. 66	-	<0.001	-	-
	มี.ค. 67	-	<0.001	-	-
2. Demin Building	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	-
	พ.ย. 66	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 67	<0.001	-	<0.04	-
3. Neutralization Sump	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	-
	พ.ย. 66	<0.001	-	<0.04	-
	มี.ค. 67	<0.001	-	<0.04	-
4. Propane Tank	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
	พ.ย. 66	-	-	-	2.90
	มี.ค. 67	-	-	-	2.50
มาตรฐาน		≤1 ^{3/}	-	≤2 ^{3/}	-
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน

ตารางที่ 3-50 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

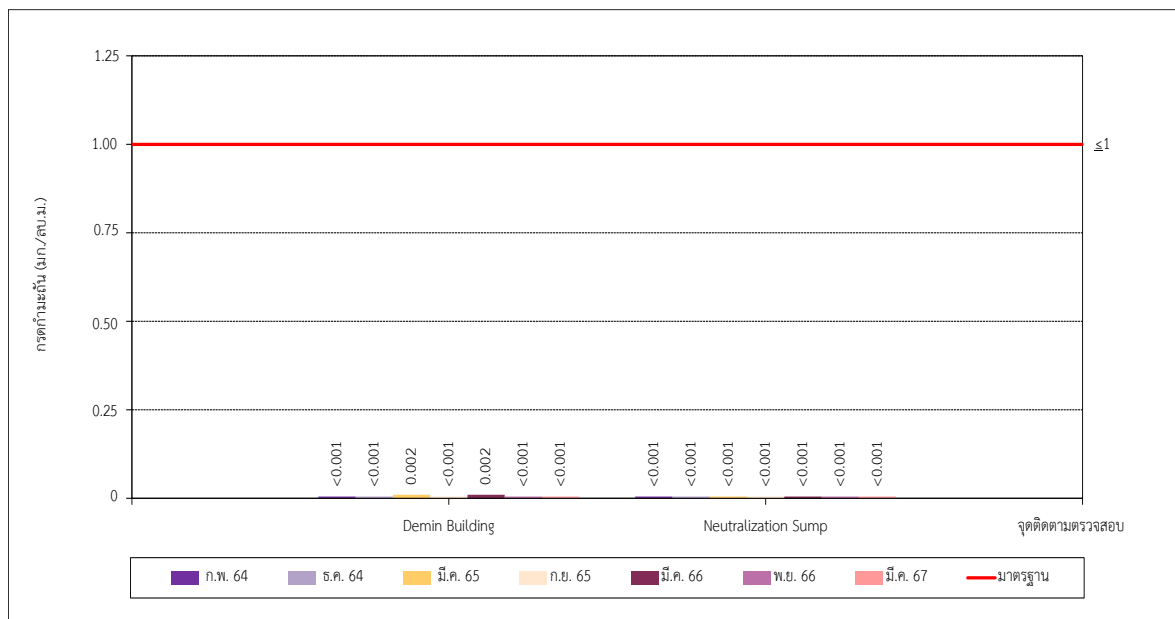
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}			
		กรดกำมะถัน	โซเดียมไฮโปคลอไรท์	โซเดียมไฮดรอกไซด์	ไอโตรคาร์บอนรวม
5. NG Gas Separator of GT-11	ก.พ. 64	-	-	-	9.60
	ธ.ค. 64	-	-	-	4.18
	มี.ค. 65	-	-	-	5.38
	ก.ย. 65	-	-	-	9.83
	มี.ค. 66	-	-	-	2.70
	พ.ย. 66	-	-	-	2.98
	มี.ค. 67	-	-	-	1.05
มาตรฐาน		≤1 ^{2/}	-	≤2 ^{2/}	-
หน่วย		มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	มก./ลบ.ม.	ส่วนในล้านส่วน

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ

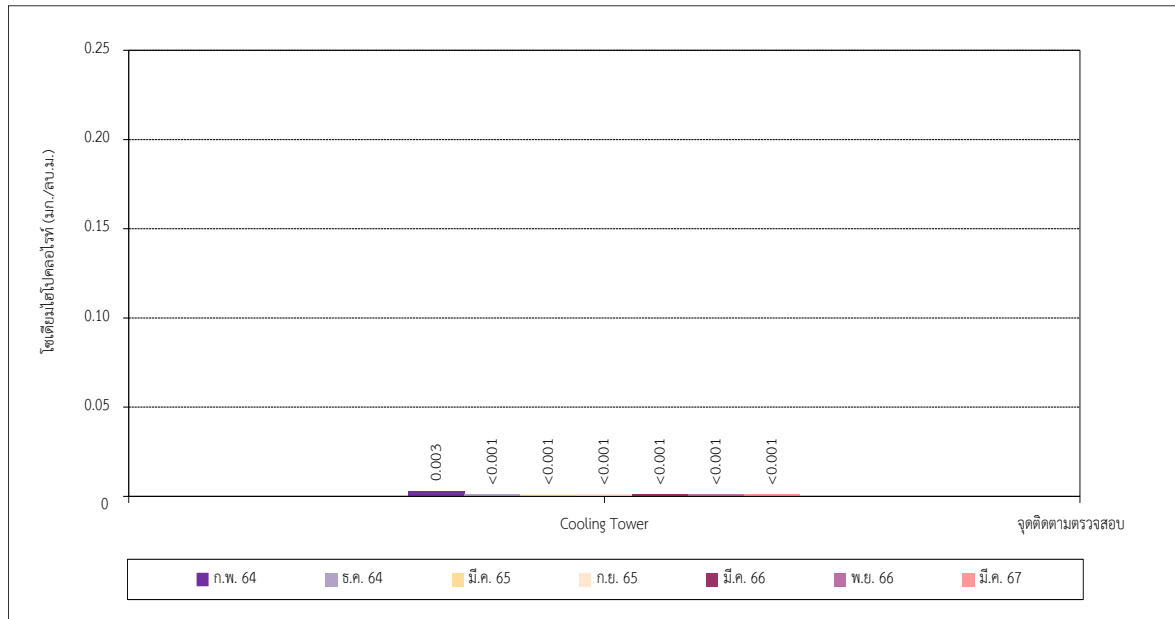
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 198 ง วันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2560 กรณีความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานปกติ (TWA)



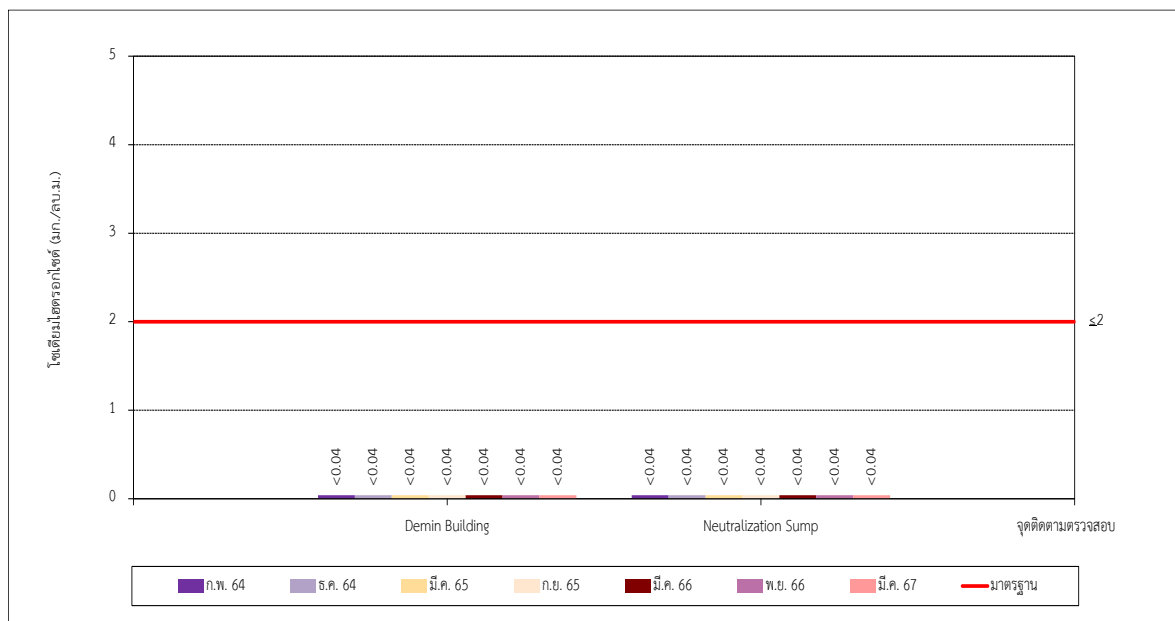
รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-66 เปรียบเทียบปริมาณกรดกำมะถัน
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-67 เปรียบเทียบปริมาณโซเดียมไฮโปคลอไรท์
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567



รูปที่ 3-68 เปรียบเทียบปริมาณโซเดียมไฮดรอกไซด์
ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

3.3.6.4 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

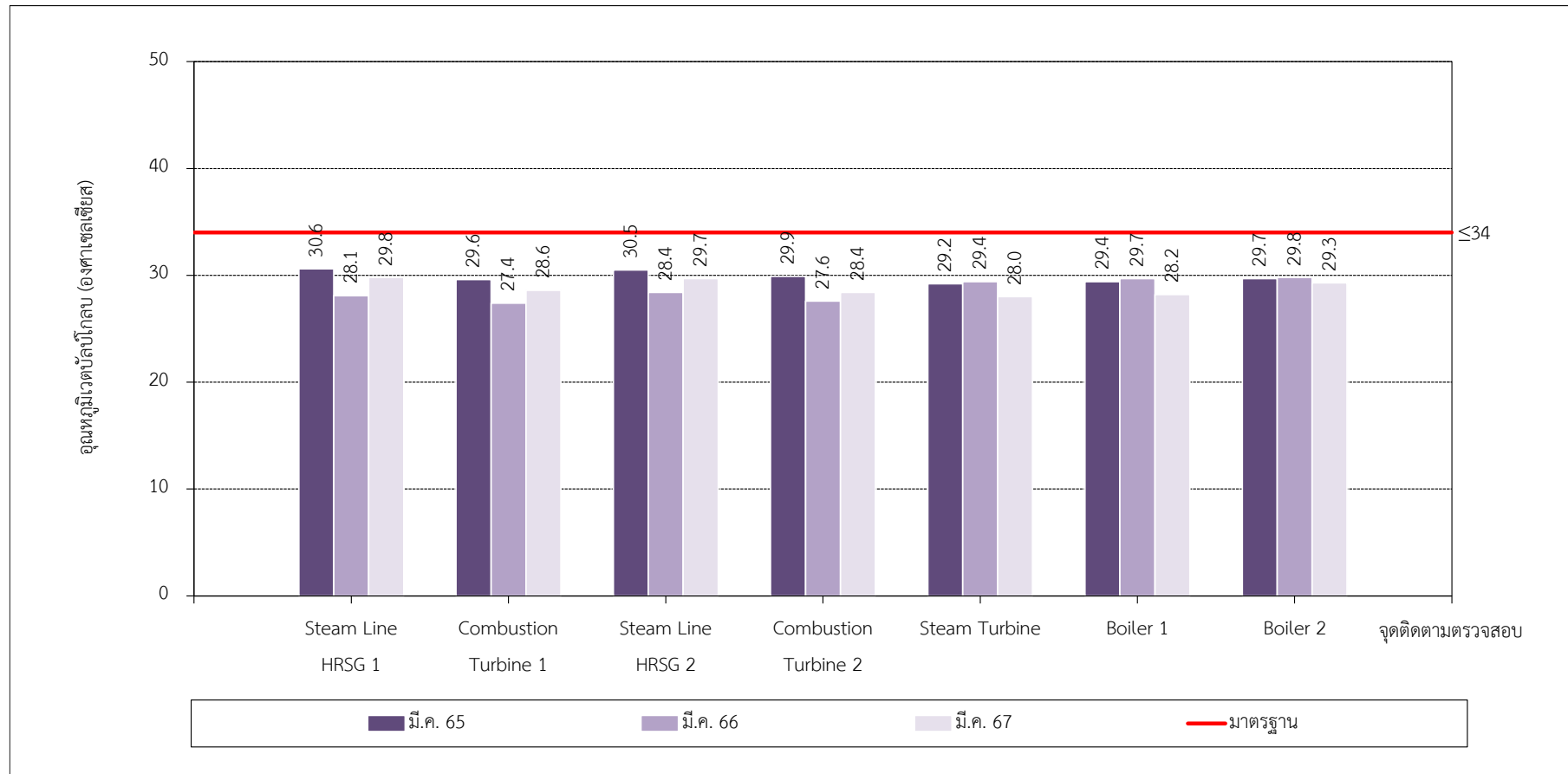
การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิเวตบัลโกลเบิลเฉลี่ย ทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยผลการติดตามตรวจสอบในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่บริเวณ Steam Turbine, Boiler 1 และ Boiler 2 ที่มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านๆ มา โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-51 และรูปที่ 3-69

ตารางที่ 3-51 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (ครั้งที่ 2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

จุดติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ		
	อุณหภูมิเวตบัลโกลเบิลเฉลี่ย		
	งานเบา		
	มี.ค. 65	มี.ค. 66	มี.ค. 67
1. Steam Line HRSG 1	30.6	28.1	29.8
2. Combustion Turbine 1	29.6	27.4	28.6
3. Steam Line HRSG 2	30.5	28.4	29.7
4. Combustion Turbine 2	29.9	27.6	28.4
5. Steam Turbine	29.2	29.4	28.0
6. Boiler 1	29.4	29.7	28.2
7. Boiler 2	29.7	29.8	29.3
มาตรฐาน	$\leq 34^{1/}$		
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 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิเวตบอล์บโลกเฉลี่ย
ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567