

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

3.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

3.1.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ดำเนินการตามวิธีมาตรฐานที่เสนอแนะโดย องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (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” เพื่อกำหนดจุดเก็บตัวอย่าง บนพื้นที่หน้าตัดของปล่อง
- Method 2 “Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric” เพื่อตรวจสอบอัตราการไหลของ อากาศในปล่องด้วย Type S Pitot Tube
- Method 3 “Gas Analysis for the Determination of Dry Molecular Weight” เพื่อการตรวจสอบปริมาณ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน และ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในอากาศเสียที่ระบาย ออกจากปล่อง
- Method 4 “Determination of Moisture Content in Stack Gases” เพื่อตรวจสอบปริมาณความชื้นของ อากาศเสียในปล่อง

1) ฝุ่นละออง (Particulate)

ชักตัวอย่างอากาศด้วยวิธีไอโซไคเนติก (Isokinetic Method) ซึ่งเป็นการเก็บตัวอย่างอากาศประมาณ 1.0 ลูกบาศก์เมตร โดยการสูบตัวอย่างอากาศเข้ามาด้วยความเร็วเท่ากับความเร็วของกระแสอากาศภายในปล่องผ่าน Glass Fiber Filter ที่ผ่านการควบคุมความชื้นตลอด 24 ชั่วโมง และนำกระดาษกรองมาวิเคราะห์หาค่าปริมาณ ฝุ่นละอองด้วยวิธี Pre and Post Weigh Difference ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 5 “Determination of Particulate 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)

ตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ (Oxides of Nitrogen as Nitrogen Dioxide) ด้วย Portable Analyzer โดยใช้หลักการวิเคราะห์ด้วยวิธี Electrochemical ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7E "Determination of Nitrogen Oxides 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)

3.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

1) ฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particulate)

การชักตัวอย่างฝุ่นละอองที่มีขนาดอนุภาคตั้งแต่ 100 ไมครอนลงมา ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่างจะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตรบริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler โดยการสูบอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Glass Fibre Filter ด้วยอัตราการไหล 1.13-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐานโดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 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 ทำการชักตัวอย่างโดยการติดตั้งเครื่องชักตัวอย่างจะต้องให้ช่องชักตัวอย่างสูงจากพื้นเพื่อป้องกันฝุ่นฟุ้งกระจายจากพื้นดิน โดยมีความสูงจากพื้นถึงช่องเก็บตัวอย่าง อย่างน้อย 1.5 เมตร แต่ไม่เกิน 6.0 เมตร บริเวณที่ติดตั้งเครื่องต้องเป็นที่โล่งไม่มีสิ่งกีดขวางในรัศมี 10 เมตร ไม่อยู่ใกล้แหล่งกำเนิดอื่นๆ ชักตัวอย่างด้วยเครื่อง High Volume Air Sampler โดยการสูบอากาศผ่านกระดาษกรองชนิด Quartz Fibre Filter ด้วยอัตราการที่ประมาณ 1.13 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที พร้อมทั้งทำการปรับเทียบอัตราการไหลด้วยชุด Standard Orifice Calibrator และปรับปริมาตรอากาศไปที่สภาวะมาตรฐาน โดยการวัดอุณหภูมิเฉลี่ยและความดันบรรยากาศเฉลี่ยระหว่างช่วงเวลาที่ทำการชักตัวอย่างเป็นเวลา 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำตัวอย่างกลับมาวิเคราะห์ปริมาณฝุ่นละอองที่ห้องปฏิบัติการ ด้วยวิธี Pre and Post Weight Different โดยใช้เครื่อง Electronic Balance 4 pt. ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA, Code of Federal Regulation Search Results, 40 CFR-Chapter I Part 50, Appendix J to Part 50. (High-Volume Method)

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Sulphur Dioxide)

วิเคราะห์ตัวอย่างอากาศโดยใช้เครื่อง Sulphur Dioxide Analyzer เป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ UV Fluorescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการให้รังสีอัลตราไวโอเลตไปกระตุ้นโมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ แล้ววัดพลังงานแสงที่โมเลกุลของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์คายออกมา ซึ่งเกิดจากปฏิกิริยา ณ ที่ความยาวคลื่นระหว่าง 120 ถึง 190 นาโนเมตร แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตามวิธีมาตรฐาน UV-Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง

การติดตามตรวจสอบกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่ มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ Manifold เก็บตัวอย่างอากาศจากความสูง 3 เมตรแต่ไม่เกิน 6 เมตรจากพื้นดิน มีระบบผลิต Standard Gas จาก Certified Standard Gas เพื่อใช้ในการปรับเทียบ (Calibrate) ก่อนการตรวจวัด ตามวิธีมาตรฐาน UV Fluorescence ข้อมูลผลการตรวจวัดที่ได้ถูกบันทึกไว้ในหน่วยความจำ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำมาประเมินผลโดยการเปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (Nitrogen Dioxide)

วิเคราะห์โดยใช้เครื่อง Nitrogen Dioxide Analyzer ซึ่งเป็นเครื่องวิเคราะห์ที่ใช้ระบบ Chemiluminescence ซึ่งมีหลักการวิเคราะห์โดยการเปลี่ยนโมเลกุลของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในอากาศให้เป็นก๊าซไนตริกออกไซด์ แล้วให้ก๊าซไนตริกออกไซด์ทำปฏิกิริยากับก๊าซโอโซน การทำปฏิกิริยากันระหว่างก๊าซทั้งสองชนิดจะมีการคายพลังงานแสงออกมา วัดพลังงานแสงที่เกิดขึ้นด้วย Photomultiplier Tube (PMT) แล้วรายงานผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

การตรวจวัดกระทำโดยนำเครื่องติดตั้งไว้ในสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศเคลื่อนที่ ที่สามารถควบคุมอุณหภูมิให้คงที่ มีระบบเก็บตัวอย่างอากาศแบบ Manifold ชักตัวอย่างอากาศจากความสูง 3 เมตร แต่ไม่เกิน 6 เมตรจากพื้นดินมีระบบผลิต Standard Gas จาก Certified Standard Gas เพื่อใช้ในการปรับเทียบ (Calibrate) ก่อนการตรวจวัด ตามวิธีมาตรฐาน Chemiluminescence

5) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (Hydrogen Sulphide)

ซักตัวอย่างอากาศที่ระดับความสูง 3 เมตรแต่ไม่เกิน 6 เมตร ด้วยอัตราการไหล 1.5 ลิตรต่อนาที เป็นเวลา 2 ชั่วโมง ผ่าน Impinger ที่บรรจุสารละลาย Absorbing Reagent of STR ACTAN 10-Cadmium ตัวอย่างที่เก็บเสร็จแล้วจะแช่น้ำแข็งเพื่อรักษาสภาพของตัวอย่างก่อนนำส่งไปวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ นำสารละลายที่ได้มาวิเคราะห์หาปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์โดยการวัดความสามารถในการดูดกลืนความเข้มของแสงในช่วงความยาวคลื่น 670 นาโนเมตร ด้วยเครื่อง Spectrophotometer ตามวิธีมาตรฐานของ APHA Method 812 (Methylene Blue Method)

6) ไฮโดรคาร์บอนรวม (Total Hydrocarbons)

ซักตัวอย่างอากาศที่ระดับความสูง 3 เมตรแต่ไม่เกิน 6 เมตรใส่ Tedlar Sampling Bag สีดำ เพื่อป้องกันแสงที่จะผ่านเข้าไปทำปฏิกิริยากับตัวอย่างอากาศในถุง นำตัวอย่างมาวิเคราะห์หาปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวมโดยการฉีดเข้าเครื่อง THC Analyzer โดยใช้หลักการ Flame Ionization Detection (FID)

7) เบนซีน โทลูอีน และไซลีน (Benzene Toluene and Xylene)

ซักตัวอย่างอากาศที่ระดับความสูง 3 เมตรแต่ไม่เกิน 6 เมตรจากพื้น โดยใช้ถังเก็บตัวอย่างอากาศ (Canister) ด้วยวิธี Sub Atmospheric Pressure Sampling (Passive Canister) ต่อเนื่องเป็นเวลา 24 ชั่วโมง โดยควบคุมอัตราการไหลของอากาศเข้าภายในถังให้เหมาะสม และครอบคลุมช่วงเวลาในการเก็บตัวอย่างอากาศ แล้วนำมาวิเคราะห์หาความเข้มข้นของกลุ่มสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่ายด้วยเครื่อง Gas Chromatography/Mass Spectrometer ตามวิธีมาตรฐาน U.S. EPA Method TO-15

3.1.3 วิธีการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม

บันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมขณะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมชนิด Cup Anemometer และ Wind Vane ที่ส่งสัญญาณเข้ากับระบบ Data Logger ตลอดการตรวจวัดและสามารถแปรผลการตรวจวัดในรูปของ Wind Rose

3.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

3.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ประจำปี พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 18-24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 และครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 6-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 จำนวน 13 ปล่อง ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ โดยคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 และมีค่าอยู่ในข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยสรุปผลได้ตั้งตารางที่ 3-1 ถึงตารางที่ 3-13

ตารางที่ 3-1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#01 (CO Boiler, FCC Unit) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 10.40-11.50 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 10.40-11.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต ครั้งที่ 1 1,099 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 1,221 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : บีโตรเลียมโค้ก

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 72.73 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 76.26 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 60.0 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0706127E 1450453N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.50 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 271 °C

ครั้งที่ 2 280 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 15.8 m/s

ครั้งที่ 2 20.2 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 2.2

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 2.4

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 13.2

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 13.0

จุดติดตาม ตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#01 (CO Boiler, FCC Unit)	23 ก.พ. 69	860	29.4	640	193	4.75	143
	11 พ.ค. 69	281	12.1	211	233	7.24	175
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤700	-	-	≤400
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤35.9	-	-	≤15.0	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบค่าเฉลี่ยตามเวลาที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันบีโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่มีการเผาไหม้ของโค้ก

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037 และ
นายณสินธุ์ ธนธรรมรัตน์ เลขทะเบียน ว-145-จ-0036

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ เลขทะเบียน ว-145-ค-0011 และ
นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง เลขทะเบียน ว-145-ค-0025

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#02 (CDU-1) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 10.40-11.50 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 11.10-11.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต ครั้งที่ 1 6,235 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 6,197 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : เชื้อเพลิงผสม

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 FO/Gas = 50.01/31.28 ตัน/วัน ครั้งที่ 2 FO/Gas = 64.01/23.3 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 140.0 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0706030E 1450355N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.93 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 296 °C

ครั้งที่ 2 357 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 14.7 m/s

ครั้งที่ 2 13.7 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 4.7

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 4.2

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 8.3

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 11.5

จุดติดตาม ตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#02 (CDU-1)	23 ก.พ. 69	513	16.7	439	107	2.50	92
	12 พ.ค. 69	168	4.44	140	144	2.74	120
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤73.15	-	-	≤14.4	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037 และ
นายณสินธุ์ รัตนธรรมรัตน์ เลขทะเบียน ว-145-จ-0036

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ เลขทะเบียน ว-145-ค-0011 และ
นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง เลขทะเบียน ว-145-ค-0025

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#02 (CDU-2) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 10.50-11.10 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 12.10-12.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต ครั้งที่ 1 7,545 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 7,477 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : เชื้อเพลิงผสม

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 FO/Gas = 57.97/30.54 ตัน/วัน ครั้งที่ 2 FO/Gas = 55.79/33.36 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 140.0 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0706030E 1450355N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.93 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 244 °C

ครั้งที่ 2 243 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 9.2 m/s

ครั้งที่ 2 13.4 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 7.5

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 7.4

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 10.9

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 10.5

จุดติดตาม ตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#02 (CDU-2)	23 ก.พ. 69	400	8.65	415	83	1.29	86
	12 พ.ค. 69	78.3	2.49	80.5	104	2.37	107
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤73.15	-	-	≤14.4	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037 และ

นายณสินธุ์ ธนธรรมรัตน์ เลขทะเบียน ว-145-จ-0036

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ เลขทะเบียน ว-145-ค-0011 และ

นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง เลขทะเบียน ว-145-ค-0025

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#06 (HVV-2, HCU-1 (TOC-3)) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 10.50-12.00 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 10.08-10.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต HVV-2 ครั้งที่ 1 3,757 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 4,386 ตัน/วัน

HCU-1 ครั้งที่ 1 3,353 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 2,650 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : เชื้อเพลิงผสม

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 FO/Gas = 25.34/54.87 ตัน/วัน ครั้งที่ 2 FO/Gas = 24.75/78.30 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 140.0 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0705950E 1450017N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.23 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 217 °C

ครั้งที่ 2 209 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 13.3 m/s

ครั้งที่ 2 10.8 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 3.4

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 4.4

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 15.5

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 8.7

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#06 (HVV-2, HCU-1 (TOC-3))	20 ก.พ. 69	392	14.0	311	86	2.21	68
	8 พ.ค. 69	<1.30	<0.041	<1.30	47	1.08	40
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤51.45	-	-	≤11.01	-

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา เลขทะเบียน ว-145-ค-0011 และ
นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง เลขทะเบียน ว-145-ค-0025

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#08 (HCU-2) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 11.00-11.30 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 10.40-11.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต ครั้งที่ 1 4,002 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 2,999 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : เชื้อเพลิงผสม

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 FO/Gas = 70.66/19.51 ตัน/วัน ครั้งที่ 2 FO/Gas = 47.00/19.75 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 140.0 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0706385E 1449946N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.05 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 198 °C

ครั้งที่ 2 214 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 4.7 m/s

ครั้งที่ 2 4.9 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 10.0

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 9.5

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 13.1

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 12.8

จุดติดตาม ตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#08 (HCU-2)	19 ก.พ. 69	102	5.10	130	72	2.57	91
	8 พ.ค. 69	<1.30	<0.064	<1.30	86	3.06	105
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤91.22	-	-	≤8.90	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบค่ามาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแกล็กโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยค่าเฉลี่ยที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ เลขทะเบียน ว-145-ค-0011 และ
นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง เลขทะเบียน ว-145-ค-0025

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#12 (HDS-2) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 10.10-10.20 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 13.05-13.15 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต ครั้งที่ 1 3,941 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 3,639 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : เชื้อเพลิงก๊าซ

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 Gas = 17.19 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 Gas = 14.06 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 60.0 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0706267E 1449798N

- เส้นผ่านศูนย์กลางกลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 0.90 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 209 °C

ครั้งที่ 2 233 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 5.0 m/s

ครั้งที่ 2 6.6 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 9.4

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 4.2

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 8.3

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 19.7

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#12 (HDS-2)	24 ก.พ 69	17	0.057	21
	6 พ.ค. 69	29	0.109	24
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤0.53	-

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#13 (HDS-3) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 10.20-10.30 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 10.00-10.10 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต ครั้งที่ 1 3,944 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 3,887 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : เชื้อเพลิงก๊าซ

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 Gas = 12.83 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 Gas = 15.83 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 60.0 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0706393E 1449853N

- เส้นผ่านศูนย์กลางกลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 0.90 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 278 °C

ครั้งที่ 2 231 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 9.7 m/s

ครั้งที่ 2 6.1 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 3.3

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 3.6

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 18.1

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 13.7

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#13 (HDS-3)	24 ก.พ. 69	30	0.153	24
	6 พ.ค. 69	30	0.111	24
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤0.53	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#22 (G-HDS) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 10.30-10.40 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 11.30-11.40 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต ครั้งที่ 1 658 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 678 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : เชื้อเพลิงก๊าซ

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 Gas = 1.38 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 Gas = 1.62 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 48.16 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0706236E 1450235N

- เส้นผ่านศูนย์กลางกลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 0.53 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 209 °C

ครั้งที่ 2 219 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 3.6 m/s

ครั้งที่ 2 3.4 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 8.8

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 7.5

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 13.1

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 12.5

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#22 (G-HDS)	23 ก.พ. 69	51	0.326	59
	12 พ.ค. 69	57	0.344	59
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤0.43	≤120

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าความเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037
นายณกสินธุ์ ธนธรรมรัตน์ เลขทะเบียน ว-145-จ-0036

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายณัฐวัฒน์ แดงสวัสดิ์ เลขทะเบียน ว-145-ค-0021

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#21 (TGTU) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

วันที่ตรวจวัด : ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : ครั้งที่ 1 เวลา 12.40-13.00 น.

ครั้งที่ 2 เวลา 11.30-11.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต : อัตราการผลิต ครั้งที่ 1 0.28 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 0.28 ตัน/วัน

ข้อมูลเชื้อเพลิง :

- ชนิดของเชื้อเพลิง : เชื้อเพลิงก๊าซ

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : ครั้งที่ 1 Gas = 455.25 ตัน/วัน

ครั้งที่ 2 Gas = 213.41 ตัน/วัน

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงของปล่อง : 140.0 เมตร

- ตำแหน่งพิกัด UTM : 47P 0706294E 1450142N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.40 เมตร

- อุณหภูมิภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 202 °C

ครั้งที่ 2 150 °C

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : ครั้งที่ 1 2.88 m/s

ครั้งที่ 2 3.25 m/s

- ร้อยละของออกซิเจน : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 4.9

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 9.7

- ร้อยละของความชื้น : ครั้งที่ 1 ร้อยละ 14.7

ครั้งที่ 2 ร้อยละ 13.9

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#21 (TGTU)	18 ก.พ 69	69.9	1.98	60.8
	11 พ.ค. 69	115	4.17	143
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤500
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤20.65	≤500

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยกำกับค่าเป็นแหล่งกำเนิดประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายกันนิกร ระโส เลขทะเบียน ว-145-จ-0037

นายณสินธุ์ ฐนธรรมรัตน์ เลขทะเบียน ว-145-จ-0036

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

3.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMS)

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบ มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด เมื่อคำนวณที่สภาวะอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจน ส่วนเกินร้อยละ 7 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-14 และภาคผนวก ก2

ตารางที่ 3-14 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือน	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}	
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
1. TOC#08 (HCU-2)	ม.ค. 69	545.09-825.07	95.85-138.56
	ก.พ. 69	716.92-829.31	81.25-138.49
	มี.ค. 69	419.04-834.06	55.61-140.55
	เม.ย. 69	146.02-770.21	20.45-128.91
	พ.ค. 69	48.85-507.78	8.77-145.78
	มิ.ย. 69	0.59-671.94	8.20-130.70
มาตรฐาน ^{2/, 3/}		≤950	≤200
หน่วย		ppm	ppm
2. TOC#10 (F-2102, CDU-3)	ม.ค. 69	369.50-610.74	68.86-148.26
	ก.พ. 69	14.74-516.67	40.35-90.49
	มี.ค. 69	255.65-598.64	74.25-91.70
	เม.ย. 69	6.19-505.49	29.11-103.85
	พ.ค. 69	80.76-307.63	82.02-110.97
	มิ.ย. 69	135.53-391.32	79.91-111.14
มาตรฐาน ^{2/, 3/}		≤950	≤200
หน่วย		ppm	ppm
3. TOC#20 (NHT, CCR-1)	ม.ค. 69	69.86-408.47	27.67-78.55
	ก.พ. 69	51.39-396.85	22.92-78.82
	มี.ค. 69	127.92-369.87	27.65-107.28
	เม.ย. 69	159.80-294.74	34.27-66.76
	พ.ค. 69	162.44-245.34	30.43-61.28
	มิ.ย. 69	0.00-341.88	9.27-83.06
มาตรฐาน ^{2/, 3/}		≤950	≤200
หน่วย		ppm	ppm

ตารางที่ 3-14 (ต่อ) ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือน	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}	
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
4. TOC#21 (TGTU) ^{4/}	ม.ค. 69	150.44-459.92	-
	ก.พ. 69	147.86-479.08	-
	มี.ค. 69	38.49-397.93	-
	เม.ย. 69	153.23-418.26	-
	พ.ค. 69	137.87-456.41	-
	มิ.ย. 69	Shutdown ^{5/}	-
มาตรฐาน ^{2/}		≤500	-
หน่วย		ppm	ppm
5. TOC#22 (G-HDS)	ม.ค. 69	-	51.39-61.74
	ก.พ. 69	-	36.35-60.95
	มี.ค. 69	-	51.88-63.33
	เม.ย. 69	-	44.42-62.89
	พ.ค. 69	-	40.49-68.38
	มิ.ย. 69	-	49.48-54.82
มาตรฐาน ^{2/}		-	≤200
หน่วย		ppm	ppm

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553
^{3/} ค่ามาตรฐานจะปรับเปลี่ยนไปตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ใช้งาน เช่น กรณีที่ใช้เชื้อเพลิงผสม บริษัทจะควบคุมค่า SO₂ ที่ 950 ส่วนในล้านส่วน หรือ กรณีใช้เชื้อเพลิงก๊าซ บริษัทฯ จะควบคุมค่า SO₂ ที่ 60 ส่วนในล้านส่วน เป็นต้น
^{4/} ปล่อง TOC#21 (TGTU) เป็นปล่องที่ตั้งอยู่บริเวณหน่วย Tail Recovery Unit (SRU) โดย TGTU จะรับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ H₂S ที่ปะปนอยู่ด้วยกันจาก SRU.ให้อยู่ในรูป H₂S และจะผ่านกระบวนการเผาก่อนระบายออกสู่อากาศด้วยเหตุผลดังกล่าว โครงการจึงได้ขอเห็นชอบเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดให้ปล่อง TOC#21 (TGTU) ติดตั้งระบบ CEMS ที่ทำการตรวจวัด NO_x และ O₂ เป็นการตรวจวัด SO₂ และ O₂ แทนดังรายละเอียดโครงการรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมันส่วนที่ 1 (ครั้งที่ 5) (หนังสือสผ.ที่ ทส. 1009.8/6743 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2561)
^{5/} ในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่ได้ใช้งานปล่อง TOC#21 (TGTU) เนื่องจากปิดระบบ (Shutdown)

3.2.3 การตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ แบบต่อเนื่อง (Auditing RAA/RATA)

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ซีคोट จำกัด ให้ดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ จำนวน 2 ครั้งต่อปี (RAA 1 ครั้งต่อปี, RATA 1 ครั้งต่อปี) ดังนี้

การดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RAA: Relative Accuracy Audit) ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการสอบเทียบครั้งล่าสุดระหว่างวันที่ 18-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Performance Specification โดยได้รายงานผลไว้ในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

สำหรับการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RATA: Relative Accuracy Testing Audit) ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) ระหว่างวันที่ 22-30 มิถุนายน และเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2569 จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Performance Specification ทั้งนี้ ปล่อง TOC#08 (HCU-2) จะดำเนินการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-15 และภาคผนวก ก11

สำหรับในปี พ.ศ. 2569 บริษัทฯ มีแผนดำเนินการสอบเทียบค่า RATA ปล่อง TOC#08 (HCU-2) ระหว่างเดือนเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 โดยจะรายงานผล RAA และ RATA ปล่อง TOC#08 (HCU-2) ไว้ในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3-15 ผลการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง (RATA: Relative Accuracy Testing Audit)
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 22-30 มิถุนายน และเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่	Relative Accuracy of O ₂ Analyzer	Relative Accuracy of NO _x Analyzer	Relative Accuracy of SO ₂ Analyzer
1. TOC#08 (HCU-2) ^{5/}	-	-	-	-
Performance Specification		1%	20%	20%
2. TOC#10 (F-2102, CDU-3)	22 มิ.ย. 69	-0.28%	4.14%	1.25%
Performance Specification		1% ^{1/}	10% ^{2/}	10% ^{2/}
3. TOC#20 (NHT, CCR-1)	30 มิ.ย. 69	0.04%	2.11%	0.14%
Performance Specification		1% ^{1/}	10% ^{2/}	10% ^{2/}
4. TOC#21 (TGTU)	29 มิ.ย. 69	-0.11%	-	1.06%
Performance Specification		1% ^{1/}	-	10% ^{3/}
5. TOC#22 (G-HDS)	16 ก.ค. 69	0.12%	2.82%	-
Performance Specification		1% ^{1/}	10% ^{4/}	-

หมายเหตุ : ดำเนินการสอบเทียบโดย บริษัท ซีคอก จำกัด

1/ Instrumental RM and CEMS data are on a consistent basis, that is, dry and actual oxygen.

2/ 10% of Emission Standard value (950 ppmvd@7%O₂ for SO₂, 200 ppmvd@7%O₂ for NO_x)

3/ 10% of Emission Standard value (500 ppmvd@7%O₂ for SO₂)

4/ 10% of Emission Standard value (120 ppmvd@7%O₂ for NO_x)

5/ จะดำเนินการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569

3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 จำนวน 5 จุด ได้แก่ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา บ้านอ่าวอุดม ชุมชนบ้านทุ่ง อ่าวอุดมแมนชั่น และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ไฮโดรคาร์บอนรวม เบนซีน โทลูอีน และไซลีน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบว่าทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ พบว่ามีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ สำหรับไฮโดรคาร์บอนรวม ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าใกล้เคียงกัน ซึ่งปัจจุบันทั้งสองดัชนียังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีน โทลูอีน และไซลีน ในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่าปริมาณเบนซีนทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 24 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 13 ง วันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2552 สำหรับปริมาณโทลูอีน และไซลีน ปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดคำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-16 ถึงตารางที่ 3-50 และรูปที่ 3-1 ถึงรูปที่ 3-9

ตารางที่ 3-16 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thremo Scientific รุ่น GS2312-10105-1 / 2010-08

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา	6-7 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	43.0
	7-8 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	42.2
	8-9 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	46.5
	9-10 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	45.9
	10-11 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	49.3
	11-12 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	41.1
	12-13 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	47.3
	ค่าต่ำสุด		41.1
	ค่าสูงสุด		49.3
มาตรฐาน ^{2/}			≤200
หน่วย			µg/m ³

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-17 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น GS2312-10105-1 / 2010-09
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- บ้านอ่าวอุดม	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	61.1
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	63.4
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	67.7
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	59.1
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	60.6
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	59.9
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	58.7
	ค่าต่ำสุด		58.7
	ค่าสูงสุด		67.7
มาตรฐาน ^{2/}			≤200
หน่วย			µg/m ³

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-18 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านทุ่ง เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น GS2312-10105-1 / 2010-20
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ชุมชนบ้านทุ่ง	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	94.3
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	85.7
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	86.5
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	94.0
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	83.7
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	81.2
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	84.7
	ค่าต่ำสุด		81.2
	ค่าสูงสุด		94.3
มาตรฐาน ^{2/}			≤200
หน่วย			µg/m ³

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-19 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : อ่าวอุดมแมนชั่น

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706642E 1451257N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thremo Scientific รุ่น GS2312-10105-1 / 2010-06

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- อ่าวอุดมแมนชั่น	6-7 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	47.1
	7-8 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	43.1
	8-9 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	48.2
	9-10 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	40.9
	10-11 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	43.1
	11-12 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	41.8
	12-13 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	41.0
	ค่าต่ำสุด		40.9
	ค่าสูงสุด		48.2
มาตรฐาน ^{2/}			≤200
หน่วย			µg/m ³

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-20 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706956E 1450306N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น GS2312-10105-1 / 2010-18
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	6-7 พ.ศ. 69	08.30-08.30 น.	116
	7-8 พ.ศ. 69	08.30-08.30 น.	123
	8-9 พ.ศ. 69	08.30-08.30 น.	117
	9-10 พ.ศ. 69	08.30-08.30 น.	119
	10-11 พ.ศ. 69	08.30-08.30 น.	123
	11-12 พ.ศ. 69	08.30-08.30 น.	120
	12-13 พ.ศ. 69	08.30-08.30 น.	111
	ค่าต่ำสุด		111
	ค่าสูงสุด		123
มาตรฐาน ^{2/}			≤200
หน่วย			µg/m ³

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ค แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-21 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น IP10-1 / 2010-15

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา	6-7 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	27.0
	7-8 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	25.9
	8-9 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	28.7
	9-10 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	28.2
	10-11 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	29.7
	11-12 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	25.8
	12-13 พ.ค. 69	10.00-10.00 น.	26.8
	ค่าต่ำสุด		25.8
	ค่าสูงสุด		29.7
มาตรฐาน ^{2/}			≤100
หน่วย			µg/m ³

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-22 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น IP10-1 / 2010-03

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- บ้านอ่าวอุดม	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	31.5
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	30.9
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	36.8
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	37.5
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	36.8
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	32.5
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	38.3
	ค่าต่ำสุด		30.9
	ค่าสูงสุด		38.3
มาตรฐาน ^{2/}			≤100
หน่วย			µg/m ³

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-23 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านทุ่ง เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น CMBBD / 1001
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ชุมชนบ้านทุ่ง	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	31.6
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	39.4
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	41.4
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	38.1
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	45.9
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	46.4
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	40.4
	ค่าต่ำสุด		31.6
	ค่าสูงสุด		46.4
มาตรฐาน ^{2/}			≤100
หน่วย			µg/m ³

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-24 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : อ่าวอุดมแมนชั่น

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706642E 1451257N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Andersen Instruments, Ins. รุ่น IP10-1 / 2005-16

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- อ่าวอุดมแมนชั่น	6-7 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	24.5
	7-8 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	29.5
	8-9 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	27.8
	9-10 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	27.3
	10-11 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	22.4
	11-12 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	23.7
	12-13 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	27.3
	ค่าต่ำสุด		22.4
	ค่าสูงสุด		29.5
มาตรฐาน ^{2/}			≤100
หน่วย			µg/m ³

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-25 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ต แอนналиสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706956E 1450306N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น CMBBD / 1004
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Tisch Environmental, Inc. รุ่น TE-5025A / 3383
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 30 กันยายน พ.ศ. 2568
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 29 กันยายน พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	6-7 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	43.2
	7-8 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	50.4
	8-9 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	53.3
	9-10 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	57.4
	10-11 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	51.0
	11-12 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	50.9
	12-13 พ.ค. 69	08.30-08.30 น.	47.7
	ค่าต่ำสุด		43.2
	ค่าสูงสุด		57.4
มาตรฐาน ^{2/}			≤100
หน่วย			µg/m ³

หมายเหตุ : ^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภาณุมาศ
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเจตจิรินทร์ ทำสะอาด
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ต แอนналиสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i / 1182920017

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	3.2	2.9	3.3	3.2	3.2	3.2	2.8
09.00-10.00 น.	3.2	3.3	3.5	2.9	2.7	3.2	2.8
10.00-11.00 น.	2.6	1.7	2.5	2.7	2.6	2.7	1.9
11.00-12.00 น.	2.2	1.9	2.1	2.0	2.4	1.9	1.7
12.00-13.00 น.	2.5	1.7	1.5	1.7	2.4	1.8	1.7
13.00-14.00 น.	2.4	1.7	1.8	1.5	2.7	1.4	1.6
14.00-15.00 น.	2.1	2.1	1.6	2.4	2.1	1.6	1.7
15.00-16.00 น.	2.4	2.5	1.6	2.7	2.4	1.5	1.5
16.00-17.00 น.	3.0	2.7	1.9	3.2	3.0	2.1	1.9
17.00-18.00 น.	2.6	2.8	2.4	2.2	2.2	2.6	2.1
18.00-19.00 น.	2.8	2.8	3.0	2.8	2.8	3.0	2.9
19.00-20.00 น.	2.8	2.9	2.8	2.7	2.7	3.2	2.7
20.00-21.00 น.	3.2	2.8	3.3	3.1	2.9	3.2	3.0
21.00-22.00 น.	2.9	3.0	2.4	3.0	2.6	2.7	2.7
22.00-23.00 น.	2.7	3.3	3.0	3.8	2.7	3.1	2.9
23.00-00.00 น.	2.7	3.1	2.9	3.3	3.2	2.8	3.0
00.00-01.00 น.	2.1	2.3	2.9	3.2	2.5	2.4	2.3
01.00-02.00 น.	1.8	1.8	3.0	3.1	2.8	2.2	3.3
02.00-03.00 น.	2.1	2.2	3.1	2.7	2.9	1.9	3.1
03.00-04.00 น.	1.7	2.0	3.0	2.5	2.2	1.7	2.4
04.00-05.00 น.	1.9	2.2	2.8	3.2	2.0	1.8	2.9
05.00-06.00 น.	1.9	2.0	2.8	3.2	1.9	2.0	2.8
06.00-07.00 น.	1.6	2.0	3.3	2.9	2.0	1.6	2.1
07.00-08.00 น.	2.8	3.2	2.8	2.7	2.9	2.7	2.9
ค่าต่ำสุด	1.6	1.7	1.5	1.5	1.9	1.4	1.5
ค่าสูงสุด	3.2	3.3	3.5	3.8	3.2	3.2	3.3
มาตรฐาน ^{2/}	≤100						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i / 1180540065

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	3.8	3.1	3.2	3.1	3.8	3.8	3.2
09.00-10.00 น.	3.7	3.8	3.8	3.1	3.0	3.7	3.2
10.00-11.00 น.	2.9	2.7	2.7	2.5	3.0	2.6	2.7
11.00-12.00 น.	2.2	2.1	2.5	2.5	2.5	2.9	2.6
12.00-13.00 น.	2.4	2.1	2.2	2.3	2.6	2.2	1.5
13.00-14.00 น.	2.3	2.7	2.1	2.3	2.6	2.5	1.5
14.00-15.00 น.	2.0	2.6	2.6	2.0	2.4	2.4	2.0
15.00-16.00 น.	2.4	2.7	2.4	2.6	2.1	2.7	1.6
16.00-17.00 น.	2.9	2.8	3.2	3.1	3.3	2.8	2.1
17.00-18.00 น.	2.4	2.6	2.5	2.8	2.8	2.6	2.4
18.00-19.00 น.	2.8	3.1	3.1	4.1	3.1	2.8	3.0
19.00-20.00 น.	2.7	2.8	3.0	3.8	3.3	2.7	3.1
20.00-21.00 น.	3.1	3.3	3.0	4.2	2.7	3.0	3.2
21.00-22.00 น.	2.8	2.9	2.8	3.4	2.9	2.9	3.1
22.00-23.00 น.	3.2	3.1	3.2	4.0	3.1	2.8	2.9
23.00-00.00 น.	3.0	3.2	2.8	3.7	2.1	3.2	3.3
00.00-01.00 น.	2.6	2.3	2.2	3.3	2.0	2.9	2.5
01.00-02.00 น.	3.0	2.0	2.7	3.3	2.2	2.9	2.7
02.00-03.00 น.	3.0	2.2	3.0	2.8	2.1	3.3	2.9
03.00-04.00 น.	2.4	1.9	2.1	2.4	1.9	2.6	2.7
04.00-05.00 น.	3.0	2.0	3.1	2.9	2.2	2.8	3.0
05.00-06.00 น.	3.1	2.1	2.9	3.1	2.0	3.3	3.1
06.00-07.00 น.	2.1	2.4	2.7	3.1	1.9	2.9	3.0
07.00-08.00 น.	3.5	2.9	3.1	3.2	2.9	3.3	2.8
ค่าต่ำสุด	2.0	1.9	2.1	2.0	1.9	2.2	1.5
ค่าสูงสุด	3.8	3.8	3.8	4.2	3.8	3.8	3.3
มาตรฐาน ^{2/}	≤100						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-28 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านทุ่ง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i / CM22387065

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	ชุมชนบ้านทุ่ง						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	4.7	4.7	5.7	4.0	4.2	4.2	4.0
09.00-10.00 น.	4.9	5.1	4.3	4.8	4.3	5.4	4.2
10.00-11.00 น.	3.5	4.0	4.1	2.6	3.8	2.6	2.8
11.00-12.00 น.	3.1	3.3	4.2	2.9	3.3	2.4	2.4
12.00-13.00 น.	3.0	2.7	3.2	2.2	2.7	2.1	2.3
13.00-14.00 น.	3.1	2.4	3.0	2.6	2.4	2.6	2.2
14.00-15.00 น.	3.1	2.7	3.2	3.3	2.6	2.5	2.5
15.00-16.00 น.	3.5	2.4	3.0	3.6	2.4	2.2	2.3
16.00-17.00 น.	4.3	3.7	4.2	3.9	3.3	3.2	3.0
17.00-18.00 น.	3.3	4.4	3.8	3.5	3.6	3.3	3.0
18.00-19.00 น.	5.4	5.0	3.7	5.4	4.9	4.3	4.4
19.00-20.00 น.	4.8	4.7	4.1	5.4	5.4	4.2	4.0
20.00-21.00 น.	5.1	5.0	3.8	4.9	5.0	4.1	3.9
21.00-22.00 น.	5.0	5.2	4.2	5.2	4.9	4.4	4.2
22.00-23.00 น.	4.7	6.3	3.6	5.1	5.0	4.0	4.6
23.00-00.00 น.	4.7	4.7	3.1	4.7	5.5	4.3	5.2
00.00-01.00 น.	4.2	4.9	2.9	3.8	4.1	3.5	5.0
01.00-02.00 น.	3.8	3.8	2.9	2.8	3.9	3.3	4.7
02.00-03.00 น.	3.0	4.3	3.1	2.8	4.1	3.1	5.0
03.00-04.00 น.	3.0	3.7	2.2	2.1	3.4	2.1	4.2
04.00-05.00 น.	3.0	4.0	2.7	3.3	3.0	3.1	4.3
05.00-06.00 น.	3.2	4.3	3.3	3.2	3.1	2.9	3.9
06.00-07.00 น.	2.9	3.1	2.7	2.8	2.9	2.4	4.0
07.00-08.00 น.	5.0	3.9	4.1	4.9	5.0	4.9	4.0
ค่าต่ำสุด	2.9	2.4	2.2	2.1	2.4	2.1	2.2
ค่าสูงสุด	5.4	6.3	5.7	5.4	5.5	5.4	5.2
มาตรฐาน ^{2/}	≤100						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : อ่าวอุดมแมนชั่น เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706642E 1451257N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i / 1201778113

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	อ่าวอุดมแมนชั่น						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	3.4	2.9	3.3	2.8	2.9	3.1	3.2
09.00-10.00 น.	2.8	3.1	2.9	3.3	2.8	3.4	3.4
10.00-11.00 น.	2.5	2.8	2.7	1.9	1.9	2.8	2.6
11.00-12.00 น.	2.0	2.2	2.4	1.8	1.9	2.3	2.2
12.00-13.00 น.	1.7	2.3	1.5	1.4	1.7	1.6	1.6
13.00-14.00 น.	1.5	2.4	1.8	1.4	1.7	1.6	1.5
14.00-15.00 น.	2.2	2.5	1.8	2.1	1.8	1.8	2.0
15.00-16.00 น.	2.6	2.5	1.6	2.2	1.7	1.4	2.4
16.00-17.00 น.	3.0	3.0	2.1	2.7	2.2	2.0	1.9
17.00-18.00 น.	3.0	2.4	1.9	2.6	2.3	2.3	3.0
18.00-19.00 น.	3.2	3.3	2.9	3.0	3.2	3.0	4.2
19.00-20.00 น.	3.0	2.7	3.2	3.1	2.8	2.9	3.7
20.00-21.00 น.	3.0	3.2	3.2	2.9	2.8	3.1	4.2
21.00-22.00 น.	2.8	2.9	2.7	2.7	3.0	2.8	3.1
22.00-23.00 น.	4.4	3.2	3.1	3.8	3.0	3.0	2.7
23.00-00.00 น.	3.2	3.1	2.9	2.9	3.2	2.9	3.0
00.00-01.00 น.	3.3	3.0	2.9	3.3	2.6	2.3	2.5
01.00-02.00 น.	4.4	3.2	2.7	3.0	3.2	3.3	2.9
02.00-03.00 น.	3.9	3.2	3.2	2.7	3.3	3.0	3.0
03.00-04.00 น.	3.1	2.2	3.0	2.9	3.2	2.9	2.1
04.00-05.00 น.	4.0	3.3	2.8	1.8	3.1	3.2	2.1
05.00-06.00 น.	3.8	2.9	3.2	2.1	3.2	2.8	2.2
06.00-07.00 น.	3.3	2.1	2.4	2.0	2.6	2.2	2.0
07.00-08.00 น.	2.9	3.0	3.1	2.6	2.5	2.6	2.9
ค่าต่ำสุด	1.5	2.1	1.5	1.4	1.7	1.4	1.5
ค่าสูงสุด	4.4	3.3	3.3	3.8	3.3	3.4	4.2
มาตรฐาน ^{2/}	≤100						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรภักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรภักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706956E 1450306N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 43i / 1182920016

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	6.8	6.6	6.7	6.7	6.4	6.1	6.2
09.00-10.00 น.	7.0	6.7	6.0	5.8	5.9	6.6	6.6
10.00-11.00 น.	5.0	5.5	5.3	5.8	4.1	4.9	4.2
11.00-12.00 น.	4.8	5.2	4.4	5.1	4.8	5.4	4.2
12.00-13.00 น.	3.5	4.4	4.3	3.8	4.2	4.0	3.8
13.00-14.00 น.	4.1	3.7	4.1	4.0	3.7	4.5	3.6
14.00-15.00 น.	4.3	4.8	4.9	4.1	4.1	4.9	4.1
15.00-16.00 น.	3.4	4.8	4.1	4.2	3.9	4.3	3.9
16.00-17.00 น.	4.2	4.9	4.7	5.5	4.8	4.6	4.7
17.00-18.00 น.	4.0	6.0	4.6	5.6	5.2	5.9	5.1
18.00-19.00 น.	5.2	6.0	5.1	6.5	6.4	6.8	5.8
19.00-20.00 น.	5.0	6.4	4.8	6.2	6.3	7.5	6.3
20.00-21.00 น.	4.6	6.0	4.6	6.3	6.2	7.4	6.0
21.00-22.00 น.	5.2	6.0	5.4	6.3	6.3	6.4	5.8
22.00-23.00 น.	4.9	6.4	6.8	6.9	5.5	7.0	5.7
23.00-00.00 น.	5.4	5.5	6.0	6.5	5.2	5.6	5.0
00.00-01.00 น.	4.6	5.3	6.8	7.5	4.6	5.9	4.7
01.00-02.00 น.	3.7	5.1	6.2	6.7	4.4	6.3	5.2
02.00-03.00 น.	3.8	5.4	6.2	6.4	3.8	5.4	5.4
03.00-04.00 น.	3.9	4.2	6.0	6.3	4.0	5.5	5.7
04.00-05.00 น.	3.8	4.7	5.5	5.6	4.9	6.6	5.5
05.00-06.00 น.	3.9	5.4	5.8	6.2	4.1	6.1	6.5
06.00-07.00 น.	4.8	5.1	5.8	4.7	5.3	5.6	6.0
07.00-08.00 น.	6.1	6.2	6.2	5.9	5.5	6.1	6.3
ค่าต่ำสุด	3.4	3.7	4.1	3.8	3.7	4.0	3.6
ค่าสูงสุด	7.0	6.7	6.8	7.5	6.4	7.5	6.6
มาตรฐาน ^{2/}	≤100						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Environmental Instruments รุ่น 42C / 42C-78933-390

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	12.2	13.3	14.4	12.0	13.3	11.2	12.4
09.00-10.00 น.	13.5	11.7	13.3	12.7	12.0	13.3	12.6
10.00-11.00 น.	8.3	11.2	12.4	8.6	10.3	10.8	10.0
11.00-12.00 น.	7.4	10.5	9.0	11.4	9.7	9.3	10.5
12.00-13.00 น.	6.6	6.6	7.1	9.5	8.4	6.9	8.5
13.00-14.00 น.	6.0	7.2	7.4	8.1	6.3	7.0	9.0
14.00-15.00 น.	10.7	9.5	8.8	9.7	8.7	10.4	10.2
15.00-16.00 น.	8.3	9.0	7.9	8.9	7.2	8.8	6.6
16.00-17.00 น.	11.3	8.5	9.2	11.0	10.0	9.3	9.9
17.00-18.00 น.	13.6	11.4	12.4	12.1	8.0	11.6	8.9
18.00-19.00 น.	12.4	10.7	11.6	11.4	11.0	11.2	10.4
19.00-20.00 น.	12.4	10.0	10.7	11.3	10.2	13.6	9.0
20.00-21.00 น.	11.5	10.9	10.5	11.9	8.5	13.1	9.3
21.00-22.00 น.	11.0	10.3	11.9	12.3	10.7	12.6	11.3
22.00-23.00 น.	9.1	8.8	12.5	12.3	9.6	11.9	11.0
23.00-00.00 น.	7.8	8.9	9.6	10.7	11.5	13.3	13.4
00.00-01.00 น.	9.0	7.2	9.7	10.6	9.2	15.3	13.3
01.00-02.00 น.	12.8	8.6	7.6	10.0	10.9	12.8	11.6
02.00-03.00 น.	11.5	7.6	8.2	8.7	10.1	16.6	10.0
03.00-04.00 น.	11.8	7.8	9.2	8.2	7.7	13.3	9.8
04.00-05.00 น.	11.0	10.4	10.2	6.8	8.6	14.5	8.0
05.00-06.00 น.	10.5	11.9	7.8	8.0	11.8	13.9	9.1
06.00-07.00 น.	9.6	12.4	9.4	9.3	10.1	14.1	8.4
07.00-08.00 น.	12.3	10.9	10.3	9.8	11.4	11.9	12.4
ค่าต่ำสุด	6.0	6.6	7.1	6.8	6.3	6.9	6.6
ค่าสูงสุด	13.6	13.3	14.4	12.7	13.3	16.6	13.4
มาตรฐาน ^{2/}	≤120						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดมเลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i / 1201778106

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	บ้านอ่าวอุดม						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	14.2	13.1	14.1	15.1	12.9	12.5	13.9
09.00-10.00 น.	12.1	12.9	14.5	12.2	12.6	12.9	11.9
10.00-11.00 น.	11.9	8.4	10.2	6.6	8.2	9.1	10.1
11.00-12.00 น.	9.9	8.6	10.3	8.7	7.4	7.8	8.3
12.00-13.00 น.	8.9	6.9	7.6	6.7	6.9	5.5	7.5
13.00-14.00 น.	9.2	8.1	8.3	6.6	6.8	7.3	7.2
14.00-15.00 น.	11.1	9.6	9.9	10.1	10.1	9.1	9.4
15.00-16.00 น.	8.6	6.9	6.7	8.3	7.1	6.7	7.8
16.00-17.00 น.	11.6	10.0	10.4	8.3	12.1	9.3	9.9
17.00-18.00 น.	11.5	9.9	10.4	9.0	13.4	10.9	9.7
18.00-19.00 น.	10.8	11.2	10.1	13.4	15.0	11.3	8.7
19.00-20.00 น.	11.0	10.5	13.0	10.6	12.0	13.3	11.1
20.00-21.00 น.	10.6	11.3	10.8	12.3	12.8	12.3	12.1
21.00-22.00 น.	12.1	11.0	12.3	11.8	13.7	12.8	11.8
22.00-23.00 น.	15.4	9.9	13.6	13.6	13.0	13.9	12.8
23.00-00.00 น.	15.4	10.5	13.7	12.7	14.4	14.2	13.5
00.00-01.00 น.	16.4	11.5	14.5	13.6	13.8	12.9	14.8
01.00-02.00 น.	14.5	12.6	13.9	15.5	10.5	12.6	13.7
02.00-03.00 น.	14.4	12.4	14.5	15.6	9.5	10.8	11.5
03.00-04.00 น.	13.7	14.4	12.4	10.4	9.5	11.2	12.1
04.00-05.00 น.	10.7	12.2	11.6	10.0	7.1	7.3	11.5
05.00-06.00 น.	11.9	13.5	10.5	9.8	7.3	8.4	11.1
06.00-07.00 น.	11.2	13.4	9.1	9.8	7.7	7.6	9.7
07.00-08.00 น.	10.5	12.1	13.8	11.8	13.7	12.1	11.3
ค่าต่ำสุด	8.6	6.9	6.7	6.6	6.8	5.5	7.2
ค่าสูงสุด	16.4	14.4	14.5	15.6	15.0	14.2	14.8
มาตรฐาน ^{2/}	≤120						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านทุ่ง เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i / 1180540063

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	ชุมชนบ้านทุ่ง						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	14.6	15.5	15.2	14.7	15.7	16.9	18.1
09.00-10.00 น.	16.7	16.9	15.5	15.2	15.0	14.6	16.9
10.00-11.00 น.	13.3	12.3	15.3	11.9	13.2	10.0	13.3
11.00-12.00 น.	9.4	12.4	11.5	12.2	9.6	9.7	12.7
12.00-13.00 น.	7.7	10.8	8.0	8.1	6.7	7.4	9.8
13.00-14.00 น.	7.8	9.5	8.5	8.0	7.8	8.3	8.9
14.00-15.00 น.	11.7	12.2	12.5	11.8	11.3	12.5	11.3
15.00-16.00 น.	10.3	11.1	10.8	8.0	9.0	8.4	7.8
16.00-17.00 น.	12.4	10.7	17.1	12.0	10.3	13.4	9.8
17.00-18.00 น.	12.5	11.9	17.3	11.7	11.9	13.2	9.6
18.00-19.00 น.	13.4	13.5	15.7	11.5	14.3	12.7	13.3
19.00-20.00 น.	14.8	15.4	15.8	13.6	14.0	13.1	11.4
20.00-21.00 น.	13.4	13.6	15.5	13.7	14.0	13.7	12.7
21.00-22.00 น.	13.2	14.0	14.5	14.3	14.2	15.7	13.9
22.00-23.00 น.	13.9	14.7	14.1	12.2	14.3	13.9	15.7
23.00-00.00 น.	12.5	15.9	16.6	13.5	12.6	17.9	15.3
00.00-01.00 น.	12.1	16.0	14.8	10.2	15.7	17.0	14.1
01.00-02.00 น.	15.0	16.6	16.3	11.2	13.3	14.3	14.7
02.00-03.00 น.	13.9	18.3	15.6	8.0	14.8	17.9	13.6
03.00-04.00 น.	13.7	17.9	14.7	9.6	14.6	15.6	12.3
04.00-05.00 น.	11.6	18.5	12.2	9.3	16.0	15.2	10.1
05.00-06.00 น.	11.2	18.3	13.3	11.5	14.6	16.8	13.2
06.00-07.00 น.	10.6	16.9	9.9	10.9	14.6	14.3	10.2
07.00-08.00 น.	16.3	13.5	13.9	13.8	14.1	14.1	12.3
ค่าต่ำสุด	7.7	9.5	8.0	8.0	6.7	7.4	7.8
ค่าสูงสุด	16.7	18.5	17.3	15.2	16.0	17.9	18.1
มาตรฐาน ^{2/}	≤120						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : อ่าวอุดมแมนชั่น
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706642E 1451257N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i / CM22387037
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Airgas รุ่น EB0162121 / 2016PSIG
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2574

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	อ่าวอุดมแมนชั่น						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	13.6	12.8	12.8	14.6	12.7	11.6	13.8
09.00-10.00 น.	13.9	14.4	12.9	14.4	10.9	14.9	12.3
10.00-11.00 น.	13.3	8.4	8.9	8.9	12.2	8.8	12.5
11.00-12.00 น.	8.6	10.4	10.1	9.5	8.3	10.5	12.4
12.00-13.00 น.	7.3	8.0	7.5	8.8	6.8	9.0	9.0
13.00-14.00 น.	7.9	9.7	7.2	9.9	6.2	9.1	8.3
14.00-15.00 น.	10.0	11.4	10.6	11.6	8.5	10.3	9.5
15.00-16.00 น.	8.6	9.2	9.3	9.7	7.9	9.3	8.6
16.00-17.00 น.	10.7	12.5	14.4	9.8	9.9	11.8	8.7
17.00-18.00 น.	11.2	12.3	14.2	9.7	9.4	12.8	10.1
18.00-19.00 น.	12.7	13.5	12.3	9.4	11.1	10.8	11.4
19.00-20.00 น.	10.6	11.5	13.3	10.1	8.9	12.8	10.7
20.00-21.00 น.	11.4	10.8	13.1	9.8	9.5	13.0	10.8
21.00-22.00 น.	13.7	11.8	11.0	11.4	11.4	10.2	10.5
22.00-23.00 น.	12.8	10.7	9.3	12.9	9.6	10.3	8.7
23.00-00.00 น.	11.0	9.4	9.9	10.6	9.3	10.9	9.1
00.00-01.00 น.	9.9	10.9	10.5	11.8	8.4	9.3	7.2
01.00-02.00 น.	8.5	12.2	10.4	11.6	9.7	10.6	7.1
02.00-03.00 น.	9.4	12.0	10.8	10.7	11.1	9.0	7.9
03.00-04.00 น.	9.8	12.1	12.1	11.9	10.7	10.5	9.0
04.00-05.00 น.	9.5	12.1	11.3	12.9	11.0	9.1	10.8
05.00-06.00 น.	9.3	9.5	9.9	11.7	9.9	10.6	9.3
06.00-07.00 น.	9.2	10.1	10.5	12.6	10.5	10.7	10.8
07.00-08.00 น.	13.2	12.1	11.8	13.3	12.5	11.7	11.1
ค่าต่ำสุด	7.3	8.0	7.2	8.8	6.2	8.8	7.1
ค่าสูงสุด	13.9	14.4	14.4	14.6	12.7	14.9	13.8
มาตรฐาน ^{2/}	≤120						
หน่วย	ppb						

หมายเหตุ :
1/ คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
2/ มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

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

ตารางที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706956E 1450306N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo Scientific รุ่น 42i / 1200636463

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 6 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

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

เวลาที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}						
	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง						
	โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์						
	6-7 พ.ค. 69	7-8 พ.ค. 69	8-9 พ.ค. 69	9-10 พ.ค. 69	10-11 พ.ค. 69	11-12 พ.ค. 69	12-13 พ.ค. 69
08.00-09.00 น.	20.4	22.3	17.1	19.9	23.8	17.6	19.1
09.00-10.00 น.	22.0	18.8	22.6	22.1	21.3	19.8	21.5
10.00-11.00 น.	19.4	18.7	18.3	16.2	19.0	16.4	17.5
11.00-12.00 น.	17.3	15.5	11.9	15.4	15.9	16.1	17.5
12.00-13.00 น.	15.4	12.0	8.2	12.0	12.0	12.2	11.1
13.00-14.00 น.	11.9	13.1	10.8	12.1	7.9	12.1	13.0
14.00-15.00 น.	12.7	17.0	13.6	14.6	12.4	17.5	15.4
15.00-16.00 น.	12.0	9.9	12.5	12.6	12.7	14.6	13.5
16.00-17.00 น.	15.6	16.5	14.1	16.8	11.2	18.5	16.8
17.00-18.00 น.	15.5	13.9	13.8	17.5	17.4	16.3	15.2
18.00-19.00 น.	18.9	17.1	16.8	17.9	16.2	15.9	21.2
19.00-20.00 น.	19.2	17.9	18.3	18.0	17.7	16.6	17.8
20.00-21.00 น.	18.6	18.9	15.7	17.0	15.0	17.0	22.2
21.00-22.00 น.	19.2	17.4	18.5	15.9	17.0	19.5	21.0
22.00-23.00 น.	19.9	20.4	21.1	15.5	18.4	21.7	20.4
23.00-00.00 น.	17.0	18.9	19.5	14.1	18.5	21.1	17.3
00.00-01.00 น.	16.8	22.0	18.0	13.0	14.8	19.2	19.6
01.00-02.00 น.	18.1	21.0	13.2	12.2	13.6	14.6	21.9
02.00-03.00 น.	17.0	24.5	12.1	13.8	13.0	16.5	23.0
03.00-04.00 น.	17.7	22.4	13.9	15.0	13.3	12.1	21.4
04.00-05.00 น.	21.4	20.5	14.5	16.1	13.9	11.3	25.0
05.00-06.00 น.	22.0	20.0	15.3	13.3	12.3	11.8	25.2
06.00-07.00 น.	21.8	19.5	15.0	15.0	12.1	10.8	24.4
07.00-08.00 น.	20.2	15.5	17.6	20.9	18.5	16.4	21.8
ค่าต่ำสุด	11.9	9.9	8.2	12.0	7.9	10.8	11.1
ค่าสูงสุด	22.0	24.5	22.6	22.1	23.8	21.7	25.2
มาตรฐาน ^{2/}	≤120						
หน่วย	ppb						

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงไกรรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-36 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Dionex Aquion RFIC รุ่น 220380031
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Barigo, Germany และ Barigo, Germany รุ่น -
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 23 เมษายน พ.ศ. 2569 และ 17 เมษายน พ.ศ. 2569
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 เมษายน พ.ศ. 2570 และ 16 เมษายน พ.ศ. 2570

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
- มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา	6 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	7 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	8 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	9 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	10 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	11 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	12 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	ค่าต่ำสุด		<0.001
	ค่าสูงสุด		<0.001
หน่วย			mg/m ³

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าประเมินเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนาภักดิ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-37 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Dionex Aquion RFIC รุ่น 220380031

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Barigo, Germany และ Barigo, Germany รุ่น -

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 23 เมษายน พ.ศ. 2569 และ 17 เมษายน พ.ศ. 2569

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 เมษายน พ.ศ. 2570 และ 16 เมษายน พ.ศ. 2570

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
- บ้านอ่าวอุดม	6 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	7 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	8 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	9 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	10 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	11 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	12 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	ค่าต่ำสุด		<0.001
	ค่าสูงสุด		<0.001
หน่วย			mg/m ³

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศภานุมาศ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-38 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านทุ่ง

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Dionex Aquion RFIC รุ่น 220380031

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Barigo, Germany และ Barigo, Germany รุ่น -

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 23 เมษายน พ.ศ. 2569 และ 17 เมษายน พ.ศ. 2569

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 เมษายน พ.ศ. 2570 และ 16 เมษายน พ.ศ. 2570

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
- ชุมชนบ้านทุ่ง	6 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	7 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	8 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	9 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	10 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	11 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	12 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	ค่าต่ำสุด		<0.001
	ค่าสูงสุด		<0.001
หน่วย			mg/m ³

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนา

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-39 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนналиสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : อ่าวอุดมแมนชั่น เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706642E 1451257N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Dionex Aquion RFIC รุ่น 220380031
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Barigo, Germany และ Barigo, Germany รุ่น -
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 23 เมษายน พ.ศ. 2569 และ 17 เมษายน พ.ศ. 2569
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 เมษายน พ.ศ. 2570 และ 16 เมษายน พ.ศ. 2570

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
- อ่าวอุดมแมนชั่น	6 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	7 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	8 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	9 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	10 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	11 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	12 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	ค่าต่ำสุด		<0.001
	ค่าสูงสุด		<0.001
หน่วย			mg/m ³

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ารวมเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนาภักดิ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนналиสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-40 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706956E 1450306N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Dionex Aquion RFIC รุ่น 220380031
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Barigo, Germany และ Barigo, Germany รุ่น -
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 23 เมษายน พ.ศ. 2569 และ 17 เมษายน พ.ศ. 2569
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 22 เมษายน พ.ศ. 2570 และ 16 เมษายน พ.ศ. 2570

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
- โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	6 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	7 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	8 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	9 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	10 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	11 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	12 พ.ค. 69	09.00-11.00 น.	<0.001
	ค่าต่ำสุด		<0.001
	ค่าสูงสุด		<0.001
หน่วย			mg/m ³

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ารวมเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวบุษกร เลิศกาญจนาภักดิ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวรรณ คงทอง
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-41 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม

บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : HORIBA รุ่น AFHA-370 / T4FG19AN

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Linde รุ่น D824432

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2563

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2571

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ไฮโดรคาร์บอนรวม
- มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.04
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.08
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.79
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.47
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.18
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.72
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.10
	ค่าต่ำสุด		1.47
	ค่าสูงสุด		2.18
หน่วย			ppm

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-42 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม

บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : HORIBA รุ่น APHA-370 / VV2FY3R3

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Linde รุ่น D824432

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2563

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2571

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม	เวลาที่ติดตาม	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
	ตรวจสอบ	ตรวจสอบ	ไฮโดรคาร์บอนรวม
- บ้านอ่าวอุดม	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.82
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.90
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.66
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.66
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.67
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.90
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.76
	ค่าต่ำสุด		1.66
	ค่าสูงสุด		1.90
หน่วย			ppm

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-43 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ต แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านทุ่ง เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : HORIBA รุ่น APHA-370 / SSGEJYBJ
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Linde รุ่น D824432
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2563
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2571

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ไฮโดรคาร์บอนรวม
- ชุมชนบ้านทุ่ง	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.47
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.38
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.76
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.50
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.72
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.79
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.87
	ค่าต่ำสุด		1.50
	ค่าสูงสุด		2.47
หน่วย			ppm

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ารวมเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ต แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-44 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม

บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ต แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : อ่าวอุดมแมนชั่น

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706642E 1451257N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : HORIBA รุ่น APHA-370 / PDXEGXF7

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Linde รุ่น D824432

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2563

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2571

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ไฮโดรคาร์บอนรวม
- อ่าวอุดมแมนชั่น	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.06
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.00
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.62
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.70
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.76
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.80
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.53
	ค่าต่ำสุด		1.53
	ค่าสูงสุด		2.06
หน่วย			ppm

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ต แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-45 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706956E 1450306N
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : HORIBA รุ่น APHA-370 / VUPVTC21
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Linde รุ่น D824432
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2563
วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 สิงหาคม พ.ศ. 2571

จุดติดตามตรวจสอบ	วันที่ติดตาม ตรวจสอบ	เวลาที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}
			ไฮโดรคาร์บอนรวม
- โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	6-7 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.56
	7-8 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.74
	8-9 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.46
	9-10 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	2.10
	10-11 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.57
	11-12 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.50
	12-13 พ.ค. 69	08.00-08.00 น.	1.93
	ค่าต่ำสุด		1.50
	ค่าสูงสุด		2.74
หน่วย			ppm

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ารวมเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส และความดัน 1 บรรยากาศ
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-46 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซิน โทลูอีน และไซลีน ในบรรยากาศ

บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A1

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0708051E 1451212N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : ResTex, Germany รุ่น SilcoCan

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Alicat Scientific, Inc. รุ่น MB-5SCCM-D/5M / 202705

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 19 สิงหาคม พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซิน	โทลูอีน	ไซลีน
- มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา	ม.ค. 69	0.33	0.61	<0.70
	ก.พ. 69	2.00	2.24	<0.70
	มี.ค. 69	<0.26	1.75	<0.70
	เม.ย. 69	1.27	1.01	<0.70
	พ.ค. 69	<0.26	21.7	<0.70
	มิ.ย. 69	<0.26	9.56	<0.70
	ค่าต่ำสุด	<0.26	0.61	<0.70
	ค่าสูงสุด	2.00	21.7	<0.70
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป
ในเวลา 24 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 13 ง วันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกัลยาณี โยธา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-47 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีน โทลูอิน และไซลีน ในบรรยากาศ บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บ้านอ่าวอุดม

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705885E 1451387N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : ResTex, Germany รุ่น SilcoCan

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Alicat Scientific, Inc. รุ่น MB-5SCCM-D/5M / 202705

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 19 สิงหาคม พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซีน	โทลูอิน	ไซลีน
- บ้านอ่าวอุดม	ม.ค. 69	0.48	2.37	<0.70
	ก.พ. 69	2.14	2.58	<0.70
	มี.ค. 69	0.33	4.93	<0.70
	เม.ย. 69	1.08	3.82	1.33
	พ.ค. 69	<0.26	23.8	<0.70
	มิ.ย. 69	<0.26	3.88	<0.70
	ค่าต่ำสุด	<0.26	2.37	<0.70
	ค่าสูงสุด	2.14	23.8	1.33
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป
ในเวลา 24 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 13 ง วันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกัลยาณี โยธา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-48 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีน โทลูอิน และไซลีน ในบรรยากาศ บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านทุ่ง

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A3

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706537E 1449384N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : ResTex, Germany รุ่น SilcoCan

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Alicat Scientific, Inc. รุ่น MB-5SCCM-D/5M / 202705

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 19 สิงหาคม พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซีน	โทลูอิน	ไซลีน
- ชุมชนบ้านทุ่ง	ม.ค. 69	0.48	2.42	<0.70
	ก.พ. 69	2.09	2.75	<0.70
	มี.ค. 69	0.47	21.2	<0.70
	เม.ย. 69	1.06	2.41	<0.70
	พ.ค. 69	<0.26	2.12	<0.70
	มิ.ย. 69	<0.26	3.39	<0.70
	ค่าต่ำสุด	<0.26	2.12	<0.70
	ค่าสูงสุด	2.09	21.2	<0.70
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป
ในเวลา 24 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 13 ง วันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกัลยาณี โยธา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-49 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีน โทลูอิน และไซลีน ในบรรยากาศ บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : อ่าวอุดมแมนชั่น

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A4

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706642E 1451257N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : ResTex, Germany รุ่น SilcoCan

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Alicat Scientific, Inc. รุ่น MB-5SCCM-D/5M / 202705

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 19 สิงหาคม พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซีน	โทลูอิน	ไซลีน
- อ่าวอุดมแมนชั่น	ม.ค. 69	0.44	1.51	<0.70
	ก.พ. 69	1.81	2.37	<0.70
	มี.ค. 69	<0.26	1.09	<0.70
	เม.ย. 69	1.22	4.95	<0.70
	พ.ค. 69	<0.26	19.9	<0.70
	มิ.ย. 69	0.78	7.74	<0.70
	ค่าต่ำสุด	<0.26	1.09	<0.70
	ค่าสูงสุด	1.81	19.9	<0.70
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป
ในเวลา 24 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 13 ง วันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2552

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกัลยาณี โยธา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ตารางที่ 3-50 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีน โทลูอิน และไซลีน ในบรรยากาศ บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706956E 1450306N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : ResTex, Germany รุ่น SilcoCan

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Alicat Scientific, Inc. รุ่น MB-5SCCM-D/5M / 202705

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 19 สิงหาคม พ.ศ. 2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซีน	โทลูอิน	ไซลีน
- โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	ม.ค. 69	0.53	2.22	<0.70
	ก.พ. 69	2.23	2.70	<0.70
	มี.ค. 69	0.43	2.15	<0.70
	เม.ย. 69	4.86	1.47	<0.70
	พ.ค. 69	<0.26	1.75	<0.70
	มิ.ย. 69	0.61	11.6	1.26
	ค่าต่ำสุด	<0.26	1.47	<0.70
	ค่าสูงสุด	4.86	11.6	1.26
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

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

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป
ในเวลา 24 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 13 ง วันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2552

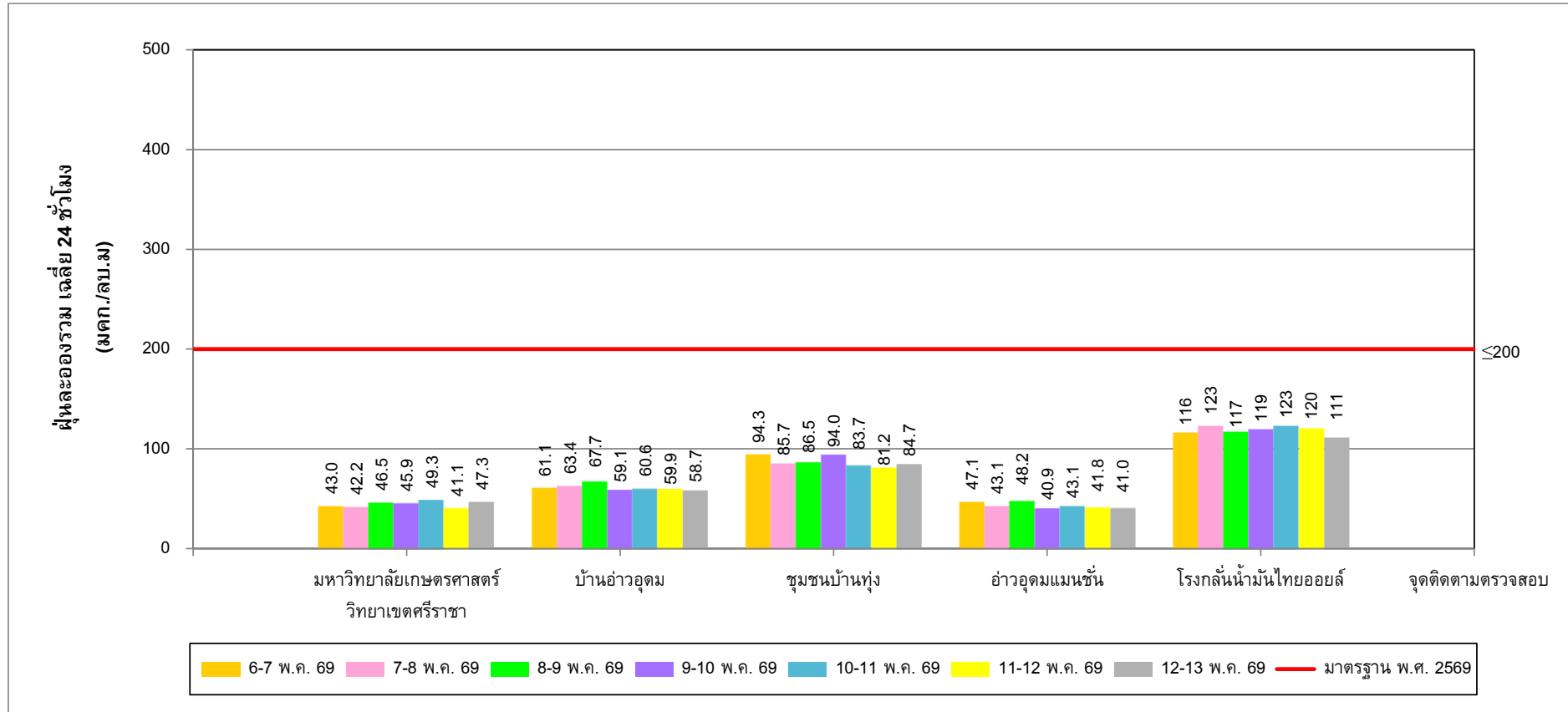
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศิริพัชร จงผดุงเกียรติ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย

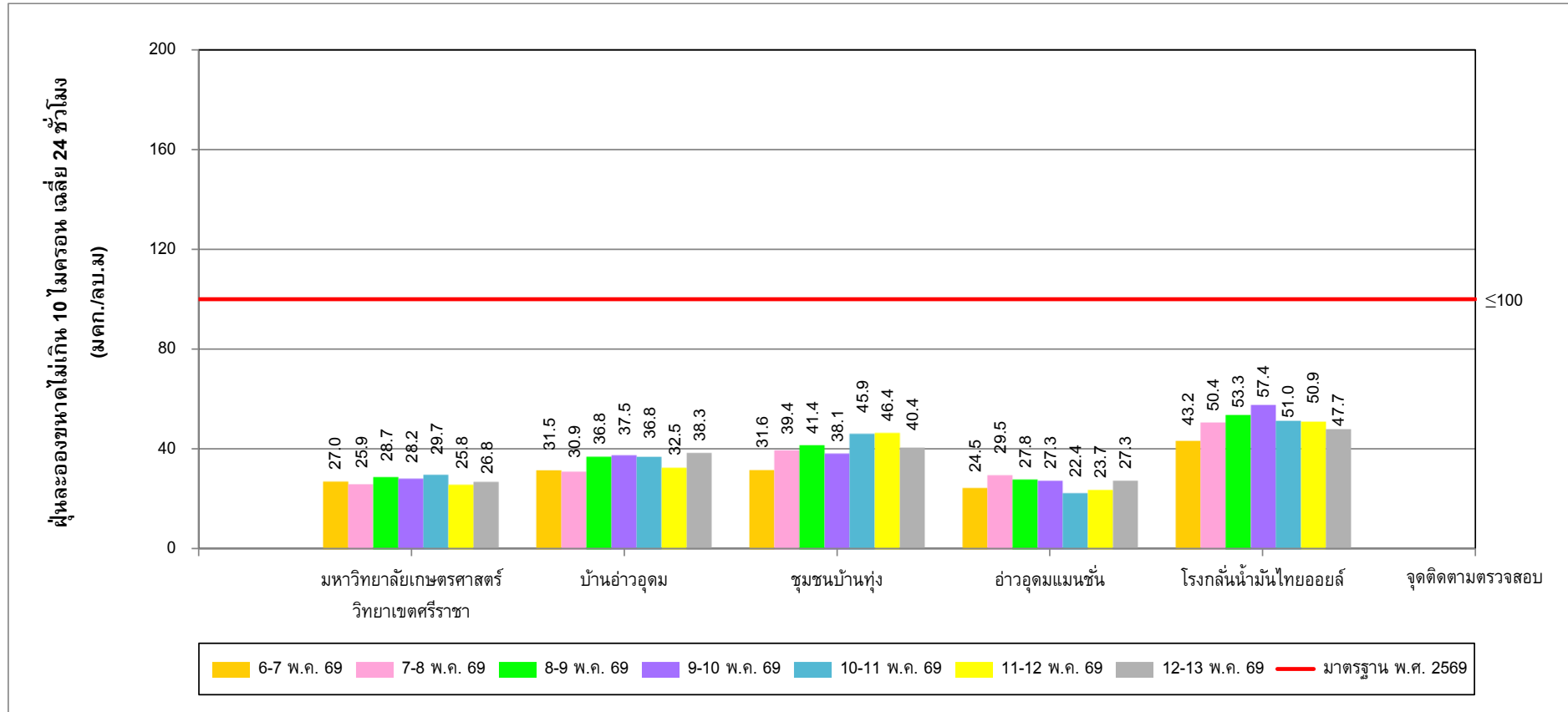
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกัลยาณี โยธา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

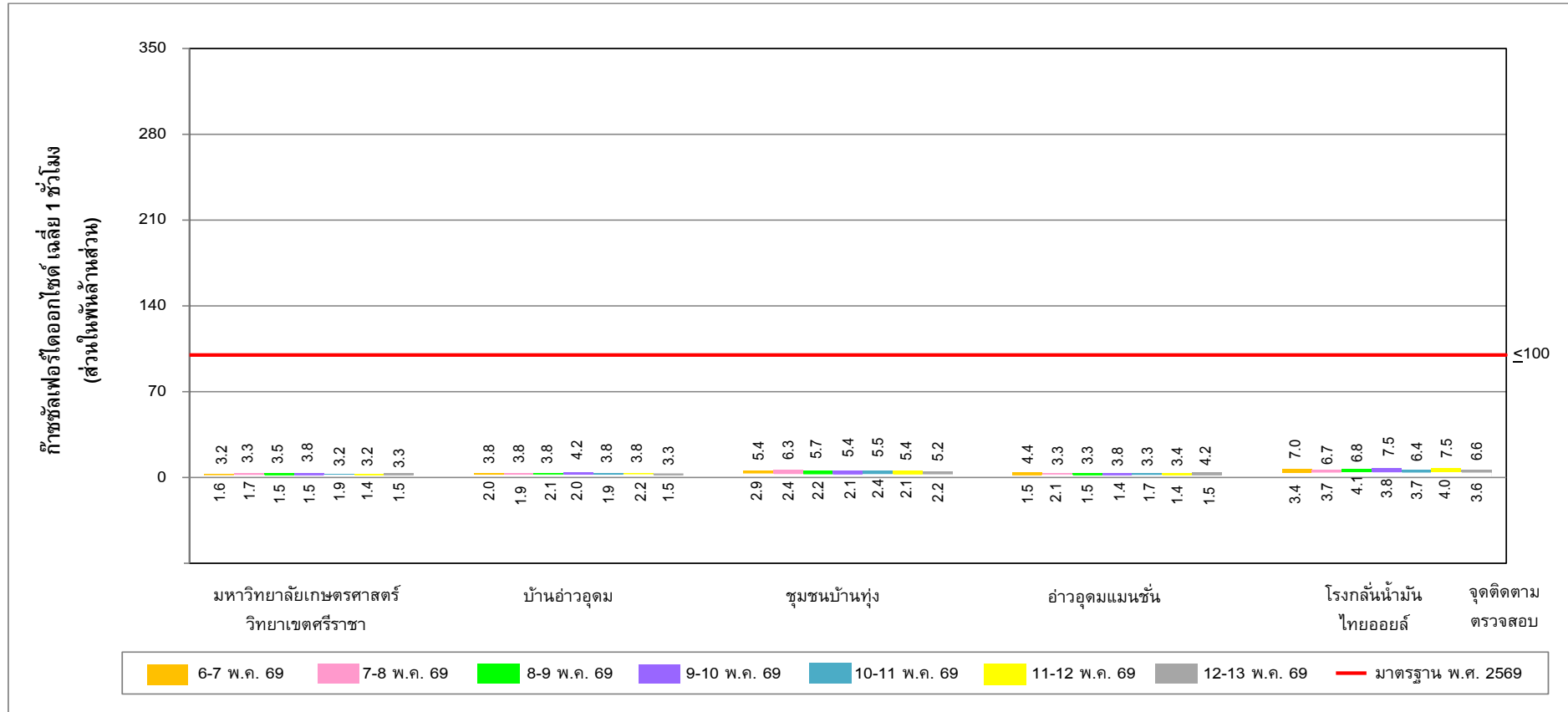
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



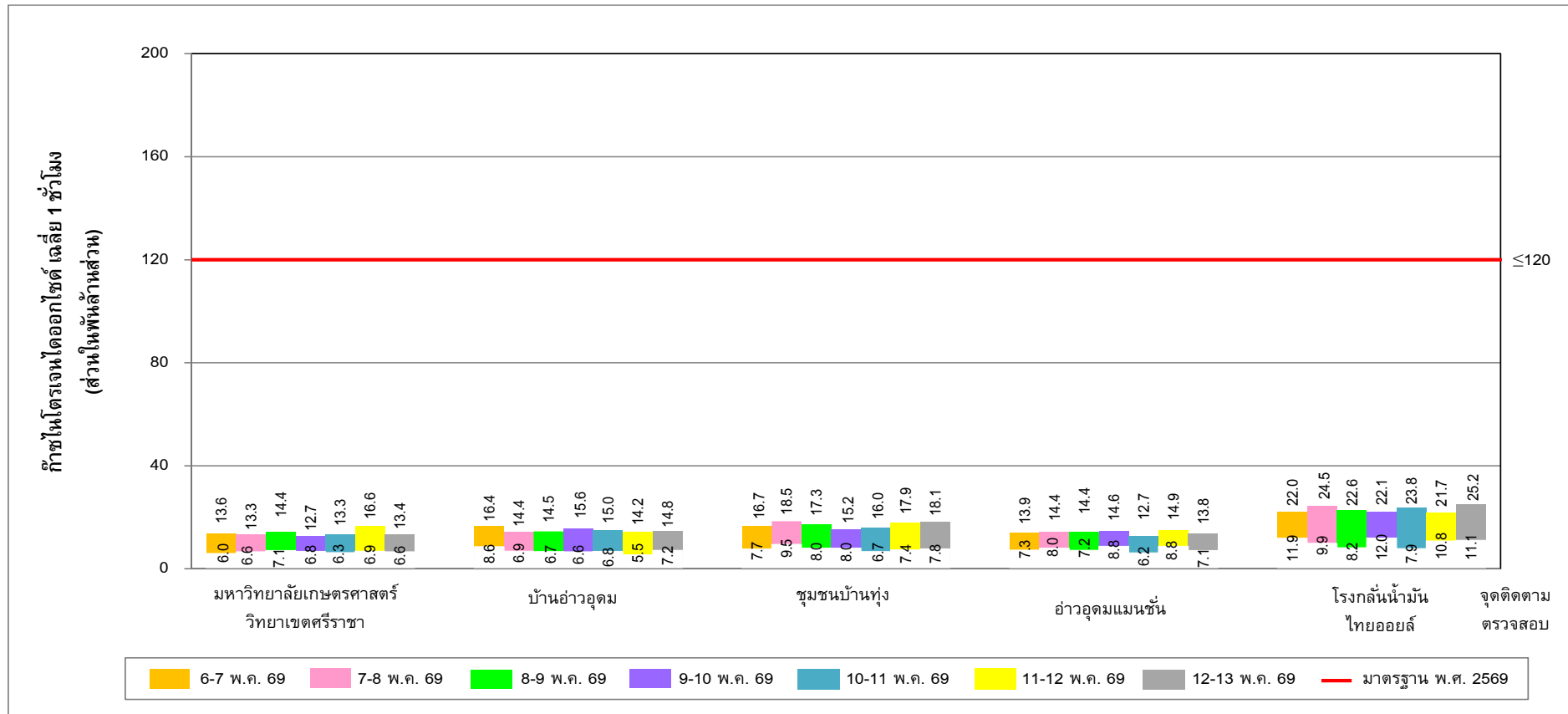
รูปที่ 3-1 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569



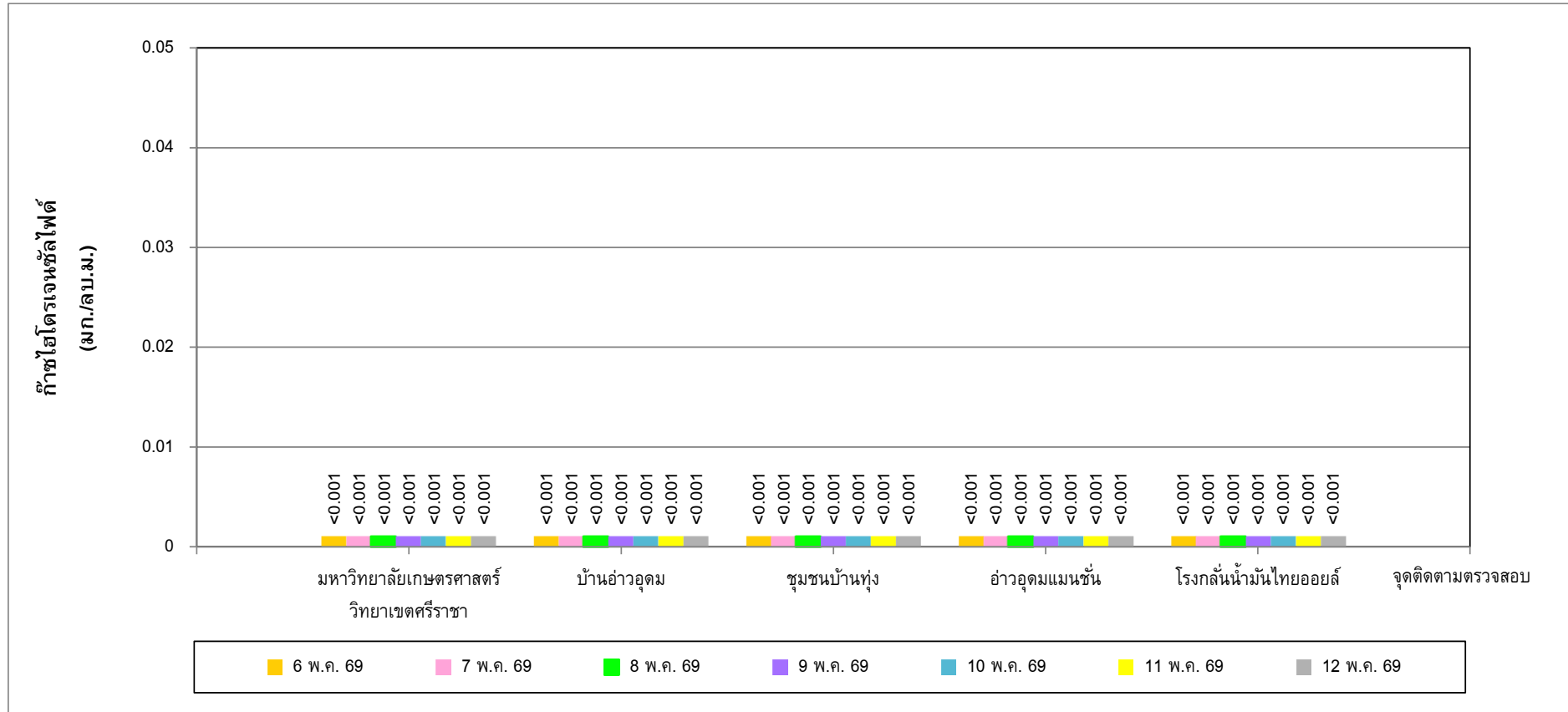
รูปที่ 3-2 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569



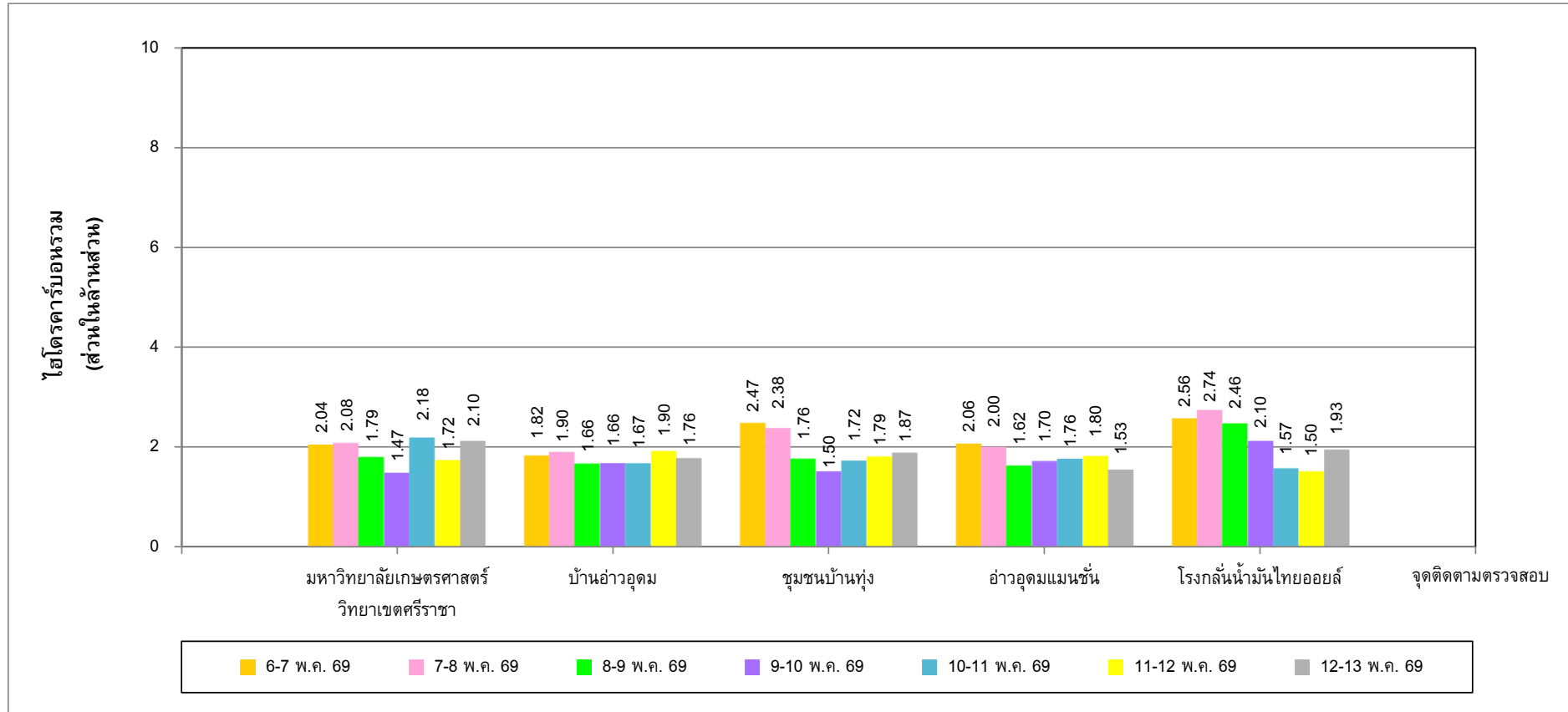
รูปที่ 3-3 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569



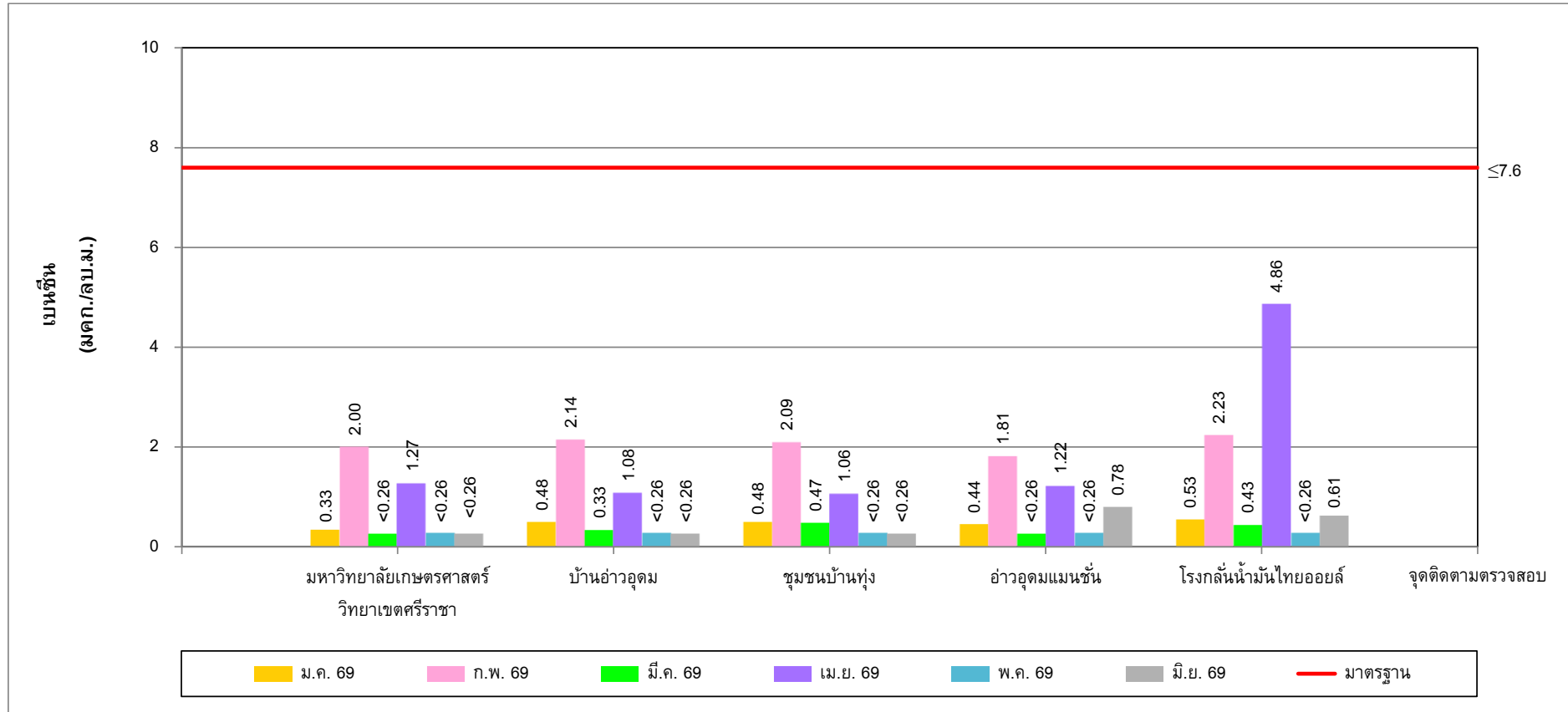
รูปที่ 3-4 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569



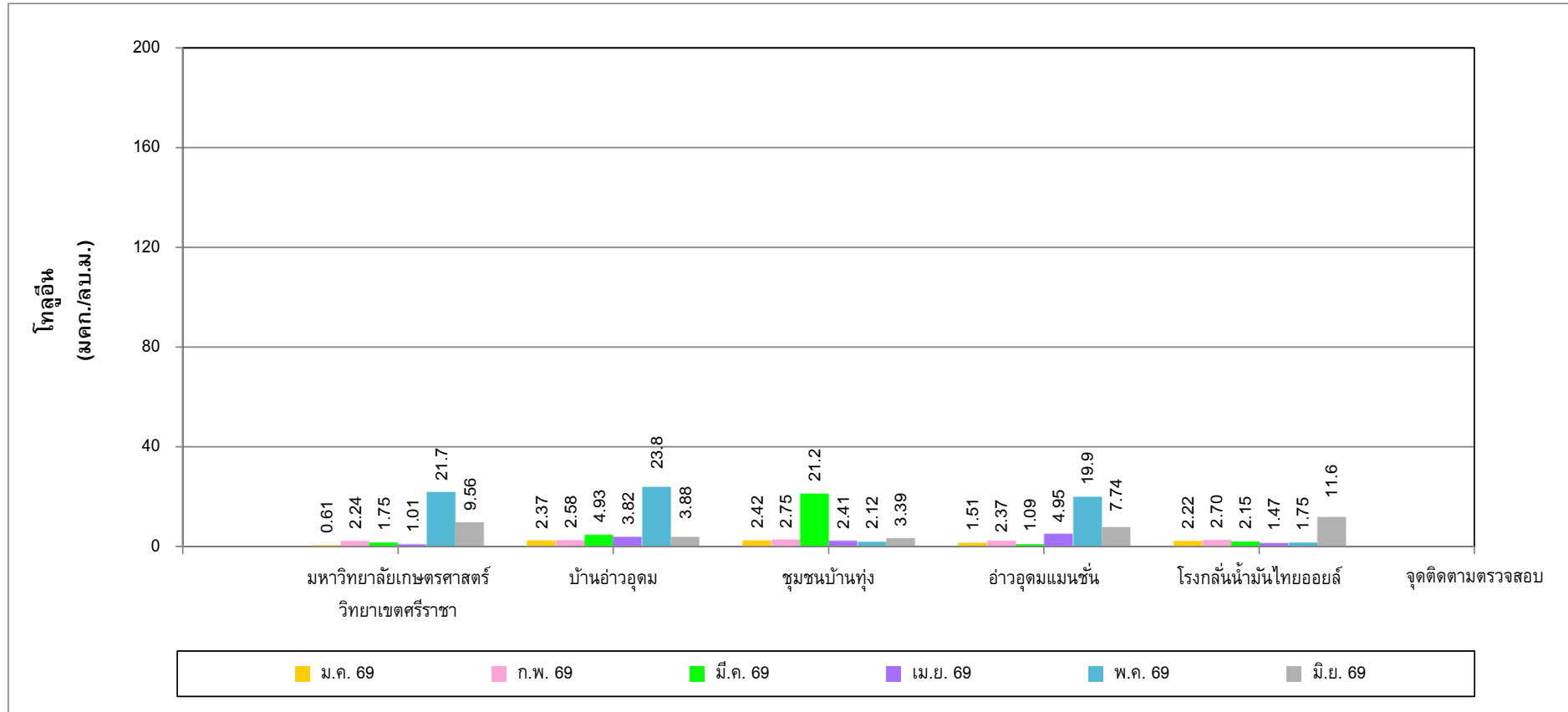
รูปที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
ระหว่างวันที่ 6-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569



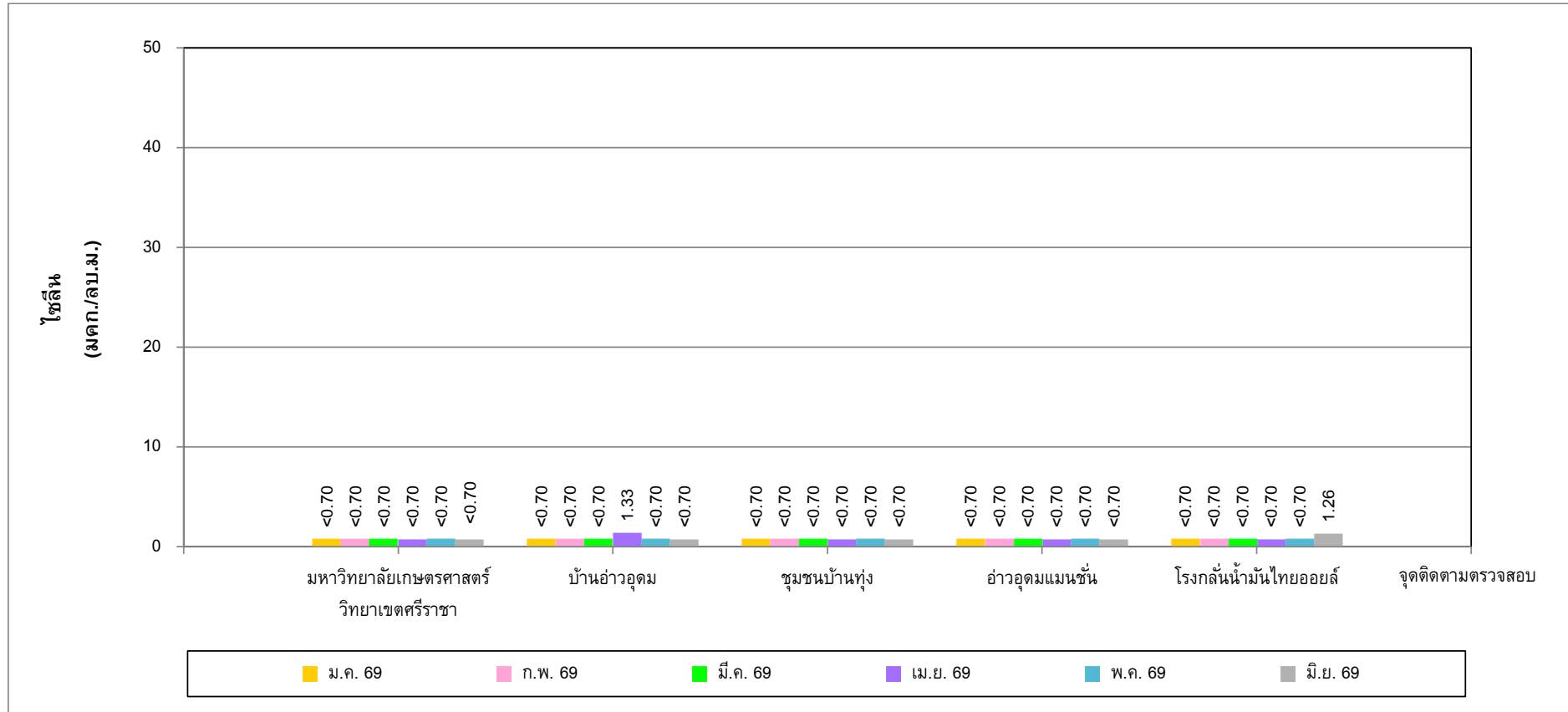
รูปที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569



รูปที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีนในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569



รูปที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโทลูอินในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569



รูปที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโซลีนในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

3.2.5 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS)

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 จำนวน 1 จุด บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ด้านที่ติดกับชุมชนบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และความเร็วและทิศทางลม รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ก4

3.2.6 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม

การติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 จำนวน 1 จุด บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.5-3.6 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศใต้ (S) คิดเป็นร้อยละ 14.3 และความเร็วลมทิศใต้ (S) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 0.90-1.80 เมตรต่อวินาที โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-51 ถึงตารางที่ 3-52

ตารางที่ 3-51 ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : A5

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706956E 1450306N

เวลา	ผลการติดตามตรวจสอบ													
	โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์													
	6-7 พ.ค. 69		7-8 พ.ค. 69		8-9 พ.ค. 69		9-10 พ.ค. 69		10-11 พ.ค. 69		11-12 พ.ค. 69		12-13 พ.ค. 69	
	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม	ความเร็วลม	ทิศทางลม
08.00-09.00 น.	1.8	NE	2.0	SW	3.0	S	1.8	SE	2.7	SE	2.2	SSW	1.8	NE
09.00-10.00 น.	2.2	E	1.8	SSW	1.8	SW	2.4	SE	2.1	E	1.7	S	1.9	NE
10.00-11.00 น.	1.8	E	2.2	SW	2.3	SW	2.2	SE	1.8	E	1.8	SSW	2.0	ENE
11.00-12.00 น.	1.3	SSE	0.8	S	1.8	SSW	2.0	SE	1.8	ENE	2.2	S	2.0	ENE
12.00-13.00 น.	0.9	W	1.0	SSW	2.0	WSW	1.6	ESE	1.9	NNE	2.0	S	1.6	ENE
13.00-14.00 น.	0.6	SW	1.0	S	1.6	SSW	1.0	SE	2.0	ENE	2.1	SSE	2.0	E
14.00-15.00 น.	1.0	WNW	0.7	SSW	1.9	SE	1.1	SSE	1.8	NNE	1.8	S	2.0	ESE
15.00-16.00 น.	0.9	WSW	1.0	S	2.2	SSW	1.1	SSE	1.4	NE	2.0	SSE	2.2	SE
16.00-17.00 น.	1.1	SW	0.9	S	2.4	S	0.5	SSE	1.0	ENE	1.7	SE	2.7	SSE
17.00-18.00 น.	1.4	ESE	0.5	S	1.2	SSW	0.6	W	1.1	ENE	3.0	WNW	3.0	ESE
18.00-19.00 น.	2.2	ESE	1.0	S	1.5	WSW	1.0	SW	1.1	NE	2.7	WNW	2.7	S
19.00-20.00 น.	2.0	N	0.9	S	0.9	SSW	0.9	SW	0.6	E	3.0	NNW	2.8	S
20.00-21.00 น.	2.2	E	0.9	SSW	0.8	WSW	1.2	S	0.9	ESE	2.3	N	0.9	N
21.00-22.00 น.	1.3	N	0.9	SSW	0.9	SSW	2.2	SE	1.0	SSE	2.2	WNW	1.1	NNE
22.00-23.00 น.	2.2	N	1.0	S	1.1	WSW	1.8	S	0.9	SSE	2.2	N	1.0	NNE
23.00-00.00 น.	2.0	NNE	0.9	SSW	1.3	SSW	1.7	NE	1.5	SSE	0.8	WNW	1.8	NNE
00.00-01.00 น.	2.1	NE	1.6	SSW	1.1	SE	2.0	NE	1.8	SW	0.9	SSW	3.3	NNE
01.00-02.00 น.	2.0	ENE	2.2	SSW	1.0	SW	2.0	NE	1.8	S	1.1	S	1.8	NNE
02.00-03.00 น.	2.7	E	2.0	S	1.0	ESE	1.8	E	2.0	SW	1.2	S	2.0	NNE
03.00-04.00 น.	2.5	ESE	1.8	SSE	0.8	ESE	2.0	SE	1.9	SW	1.8	SSW	3.2	NNE
04.00-05.00 น.	2.0	SE	2.7	S	0.9	SE	1.8	ESE	1.8	SW	2.2	SE	3.1	NNE
05.00-06.00 น.	1.8	ESE	3.0	S	1.0	SE	1.8	ESE	2.2	SW	1.8	SE	3.6	NNE
06.00-07.00 น.	1.9	SSW	3.2	SSW	1.4	SSE	2.8	SE	1.4	WSW	1.9	NE	3.2	NNE
07.00-08.00 น.	2.0	SW	1.8	SW	2.2	SSE	3.0	E	1.8	SW	2.0	NE	2.8	NNE
ค่าต่ำสุด	0.6	-	0.5	-	0.8	-	0.5	-	0.6	-	0.8	-	0.9	-
ค่าสูงสุด	2.7	E, ESE	3.2	S	3.0	SSW	3.0	SE	2.7	SW	3.0	S	3.6	NNE
หน่วย	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-	m/sec	-
ผังลม WIND SPEED (m/s) >= 4.5 3.6-4.5 2.7-3.6 1.8-2.7 0.9-1.8 0.3-0.9 Calms 0.00% 0.00% 0.00% 0.00% 0.00% 0.00% 0.00%														

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นายศรพัชร จงผดุงเกียรติ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายศิลา บรรจงใจรักษ์
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายศิลา บรรจงใจรักษ์

ตารางที่ 3-52 สรุปผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

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)	1	1	4	0	0	0	6	3.6
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNE)	0	2	6	6	0	0	14	8.3
ตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)	0	3	8	0	0	0	11	6.5
ตะวันออกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันออก (ENE)	0	3	5	0	0	0	8	4.8
ตะวันออก (E)	1	0	7	2	0	0	10	6.0
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันออก (ESE)	2	3	6	1	0	0	12	7.1
ตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	1	4	11	2	0	0	18	10.7
ตะวันออกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSE)	2	6	4	1	0	0	13	7.7
ใต้ (S)	4	8	7	5	0	0	24	14.3
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางใต้ (SSW)	7	5	8	1	0	0	21	12.5
ตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	2	3	12	0	0	0	17	10.1
ตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW)	2	3	1	0	0	0	6	3.6
ตะวันตก (W)	2	0	0	0	0	0	2	1.2
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางตะวันตก (WNN)	1	1	1	2	0	0	5	3.0
ตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)	0	0	0	0	0	0	0	0
ตะวันตกเฉียงเหนือค่อนมาทางเหนือ (NNW)	0	0	0	1	0	0	1	0.6
รวม	25	42	80	21	0	0	168	100
ลมสงบ (<0.3 เมตรต่อวินาที)							0	0
รวม							168	100

3.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ

3.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง จำนวน 13 ปล่อง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ปริมาณฝุ่นละอองปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) และปล่อง TOC#16 (HVU-2 Revamp, B101) มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) และปล่อง TOC#15 (B-4011) มีแนวโน้มลดลง สำหรับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์ ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา สาเหตุอาจเนื่องจากการปรับเปลี่ยนสัดส่วนประเภทเชื้อเพลิง อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังคงมีค่าอยู่ในมาตรฐาน และข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 3-53 ถึงตารางที่ 3-65 และรูปที่ 3-10 ถึงรูปที่ 3-35

ตารางที่ 3-53 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#01 (CO Boiler, FCC Unit)**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#01 (CO Boiler, FCC Unit)	เม.ย. 66	478	21.4	354	79.7	2.56	59.1
	พ.ค. 66	259	11.1	193	114	3.50	84.6
	ก.ย. 66	672	23.9	502	61.7	1.58	46.1
	พ.ย. 66	670	27.3	499	67.0	1.96	49.9
	มี.ค. 67	652	25.8	500	73.4	2.09	56.3
	พ.ค. 67	673	23.2	507	95.1	2.35	71.7
	ก.ย. 67	597	21.0	441	109	2.76	80.9
	พ.ย. 67	664	24.2	487	86.1	2.26	63.2
	มี.ค. 68	429	15.2	332	81.3	2.07	62.9
	พ.ค. 68	664	28.5	496	138	4.26	103
	ส.ค. 68	664	22.6	495	203	4.97	151
	พ.ย. 68	623	27.2	569	160	5.02	146
	ก.พ. 69	860	29.4	640	193	4.75	143
	พ.ค. 69	281	12.1	211	233	7.24	175
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤700	-	-	≤400
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤35.9	-	-	≤15.0	-

หมายเหตุ :

^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแกลบเปอร์เซ็นต์ที่มีการเผาไหม้ของโค้ก

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-54 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#02 (CDU-1)**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#02 (CDU-1)	มี.ค. 66	484	14.0	420	89.8	1.87	77.9
	พ.ค. 66	672	23.5	570	79.7	2.00	67.6
	ก.ย. 66	779	25.3	661	42.8	1.00	36.3
	พ.ย. 66	<1.30	<0.046	<1.30	28.5	0.719	24.4
	มี.ค. 67	749	27.5	657	85.6	2.26	75.1
	พ.ค. 67 ^{5/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	ก.ย. 67	484	16.6	435	61.7	1.52	55.4
	พ.ย. 67	528	20.3	462	68.0	1.88	59.6
	มี.ค. 68	462	19.4	436	64.8	1.95	61.2
	พ.ค. 68	481	13.7	408	113	2.32	96
	พ.ย. 68	513	13.7	434	106	2.03	90
	ก.พ. 69	513	16.7	439	107	2.50	92
	พ.ค. 69	168	4.44	140	144	2.74	120
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤950	-	-	≤200
	ส.ค. 68	<1.30	<0.038	<1.30	31	0.653	28
มาตรฐาน ^{3/}		-	-	≤60	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{4/}		-	≤73.15	-	-	≤14.4	-

หมายเหตุ :

^{1/} ค่าเฉลี่ยสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแกลกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแกลกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{4/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{5/} ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2567 ไม่ได้ใช้งานปล่อง TOC#02 (CDU-1) เนื่องจากปิดระบบ (Shutdown)

บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001,

ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ตารางที่ 3-55 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#02 (CDU-2)**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#02 (CDU-2)	มี.ค. 66	337	8.76	362	62.2	1.16	66.7
	พ.ค. 66	377	12.7	403	44.7	1.08	47.8
	ก.ย. 66	579	17.0	654	49.2	1.04	55.5
	พ.ย. 66	335	10.4	345	34.4	0.766	35.5
	มี.ค. 67	372	8.44	391	61.7	1.01	64.7
	พ.ค. 67	170	5.86	202	43.6	1.08	51.6
	ก.ย. 67	515	16.4	564	43.6	0.996	47.7
	พ.ย. 67	178	6.34	193	44.4	1.14	48.2
	มี.ค. 68	316	10.4	329	49.7	1.18	51.8
	พ.ค. 68	324	11.6	346	73	1.87	78
	ส.ค. 68	332	10.9	338	61	1.44	62
	พ.ย. 68	147	5.40	157	71	1.88	76
	ก.พ. 69	400	8.65	415	83	1.29	86
	พ.ค. 69	78.3	2.49	80.5	104	2.37	107
มาตรฐาน ^{2/, 3/}		-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{4/}		-	≤73.15	-	-	≤14.4	-

หมายเหตุ :

^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแกลกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแกลกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{4/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-56 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#06 (HVV-2, HCU-1 (TOC-3))**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#06 (HVV-2, HCU-1 (TOC-3))	พ.ย. 66	368	10.5	331	29.3	0.601	26.3
	มี.ค. 67	170	4.67	151	20.8	0.411	18.6
	พ.ค. 67	169	5.84	155	44.5	1.10	40.7
	ก.ย. 67	38.1	1.16	43.0	55.8	1.22	63.1
	พ.ย. 67	491	13.8	403	51.3	1.04	42.1
	มี.ค. 68	519	15.0	430	42.3	0.879	35.0
	พ.ค. 68	246	8.80	208	72	1.85	61
	ส.ค. 68	163	5.84	130	75	1.93	60
	พ.ย. 68	331	10.3	322	60	1.34	58
	ก.พ. 69	392	14.0	311	86	2.21	68
	พ.ค. 69	<1.30	<0.041	<1.30	47	1.08	40
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤950	-	-	≤200
	มี.ค. 66	<1.30	<0.040	<1.30	19.0	0.420	16.5
	พ.ค. 66	<1.30	<0.038	<1.30	23.8	0.501	22.8
	ก.ย. 66	<1.30	<0.051	<1.30	12.7	0.357	10.9
มาตรฐาน ^{3/}		-	-	≤60	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{4/}		-	≤51.45	-	-	≤11.01	-

หมายเหตุ :

^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบค่าเฉลี่ยที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สถานะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{4/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-57 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#08 (HCU-2)**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}					
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#08 (HCU-2)	มี.ค. 66	<1.30	<0.062	<1.30	25.8	0.887	28.1
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤60	-	-	≤200
	พ.ค. 66	80.2	3.73	80.3	37.0	1.24	37.1
	ก.ย. 66	<1.30	<0.061	<1.30	28.9	0.982	36.5
	พ.ย. 66	341	13.8	363	35.6	1.03	37.9
	มี.ค. 67	203	9.99	214	27.7	0.979	29.2
	พ.ค. 67	171	6.87	207	31.4	0.906	38.2
	ก.ย. 67	193	7.98	208	37.5	1.11	40.4
	พ.ย. 67	298	16.0	309	35.3	1.36	36.7
	มี.ค. 68	295	12.6	312	31.4	0.966	33.1
	พ.ค. 68	90.5	4.43	108	39	1.37	47
	ส.ค. 68 ^{5/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	พ.ย. 68	267	13.2	410	62	2.20	95
	ก.พ. 69	102	5.10	130	72	2.57	91
	พ.ค. 69	<1.30	<0.064	<1.30	86	3.06	105
มาตรฐาน ^{3/}		-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{4/}		-	≤91.22	-	-	≤8.90	-

หมายเหตุ :

^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบค่าฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{4/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

^{5/} ในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ใช้งานปล่อง TOC#08 (HCU-2) เนื่องจากปิดระบบ (Shutdown)

บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001,

ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

**ตารางที่ 3-58 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#12 (HDS-2)
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569**

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#12 (HDS-2)	มี.ค. 66	11.4	0.106	9.62
	พ.ค. 66	14.7	0.058	12.3
	ก.ย. 66	21.7	0.152	17.9
	พ.ย. 66 ^{4/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	มี.ค. 67	10.4	0.036	8.92
	พ.ค. 67	18.6	0.067	16.1
	ก.ย. 67	12.1	0.049	10.4
	พ.ย. 67	17.8	0.079	14.9
	มี.ค. 68	12.8	0.093	10.7
	พ.ค. 68	21	0.078	18
	ส.ค. 68	25	0.127	22
	พ.ย. 68	24	0.077	23
	ก.พ. 69	17	0.057	21
	พ.ค. 69	29	0.109	24
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤0.53	-

- หมายเหตุ :**
- ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)
 - ^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ
 - ^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ
 - ^{4/} ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ไม่ได้ทำการตรวจวัดเนื่องจากปล่อง TOC#12 (HDS-2) ปิดระบบ (Shutdown)

**ตารางที่ 3-59 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#13 (HDS-3)
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569**

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#13 (HDS-3)	มี.ค. 66	12.5	0.051	11.4
	พ.ค. 66	13.6	0.067	11.4
	ก.ย. 66	12.0	0.052	9.82
	พ.ย. 66	28.5	0.126	23.0
	มี.ค. 67	25.7	0.103	19.9
	พ.ค. 67	15.6	0.050	12.7
	ก.ย. 67	17.2	0.059	13.8
	พ.ย. 67	19.5	0.078	15.5
	มี.ค. 68	15.6	0.054	12.6
	พ.ค. 68	14	0.053	11
	ส.ค. 68	26	0.108	21
	พ.ย. 68	29	0.150	36
	ก.พ. 69	30	0.153	24
	พ.ค. 69	30	0.111	24
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤0.53	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-60 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#22 (G-HDS)
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#22 (G-HDS)	เม.ย. 66	25.4	0.170	36.9
	พ.ค. 66	15.7	0.126	24.5
	ก.ย. 66	24.4	0.187	35.1
	พ.ย. 66	19.4	0.141	19.0
	มี.ค. 67	35.2	0.223	34.6
	พ.ค. 67	19.2	0.138	18.7
	ก.ย. 67	21.4	0.162	34.5
	พ.ย. 67	37.7	0.232	38.1
	มี.ค. 68	39.7	0.234	46.1
	พ.ค. 68	52	0.326	55
	ส.ค. 68	58	0.360	62
	พ.ย. 68	52	0.379	60
	ก.พ. 69	51	0.326	59
	พ.ค. 69	57	0.344	59
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤0.43	≤120

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแตกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-61 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#21 (TGTU)
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen
		ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#21 (TGTU)	มี.ค. 66	112	3.26	99.4
	พ.ค. 66	320	8.45	259
	ก.ย. 66	141	5.39	148
	พ.ย. 66	209	5.30	200
	มี.ค. 67	337	8.48	297
	พ.ค. 67	311	7.65	290
	ก.ย. 67	22.3	0.749	23.3
	พ.ย. 67	216	5.90	194
	มี.ค. 68	33.3	1.02	30.0
	พ.ค. 68	220	6.27	202
	ส.ค. 68	8.79	0.269	8.77
	พ.ย. 68	342	15.0	312
	ก.พ. 69	69.9	1.98	60.8
	พ.ค. 69	115	4.17	143
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤500
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤20.65	≤500

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยจำกัดกำมะถันเป็นแหล่งกำเนิดประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-62 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3)**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}								
		ฝุ่นละออง			ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		mg/m ³	g/sec	mg/m ³	ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3)	มี.ค. 66	98.2	2.65	80.5	350	24.7	287	31.8	1.61	26.1
	พ.ค. 66	97.1	2.66	81.8	270	19.4	228	39.1	2.02	33.0
	ก.ย. 66	31.3	0.673	26.3	411	23.1	345	34.9	1.41	29.3
	พ.ย. 66	0.80	0.021	0.67	288	19.5	239	29.2	1.42	24.2
	มี.ค. 67	40.0	0.885	34.6	362	21.0	313	33.5	1.39	29.0
	พ.ค. 67	18.8	0.417	16.0	372	21.6	316	34.8	1.45	29.5
	ก.ย. 67	47.7	1.11	39.4	559	34.0	462	33.7	1.47	27.9
	พ.ย. 67	47.3	1.02	38.7	385	21.6	315	24.3	0.981	19.9
	มี.ค. 68	67.2	1.29	55.4	208	10.4	172	34.9	1.26	28.8
	พ.ค. 68	20.3	0.417	17.7	376	20.2	329	27	1.04	24
	ส.ค. 68	19.8	0.416	16.4	381	21.0	316	98	3.87	81
	พ.ย. 68	42.9	0.867	35.9	135	7.14	113	76	2.89	64
	ก.พ. 69	80.4	1.48	79.9	439	21.1	437	82	2.83	82
	พ.ค. 69	7.21	0.146	7.10	77.9	4.12	76.8	89	3.39	88
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤240	-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤4.15	≤100	-	≤101.14	≤615	-	≤13.11	≤170

หมายเหตุ :

^{1/} คำนวณเทียบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแกลบเปอร์เซ็นต์ที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-63 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#16 (HVV-2 Revamp, B101)**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}								
		ฝุ่นละออง			ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		mg/m ³	g/sec	mg/m ³	ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#16 (HVV-2 Revamp, B101)	มี.ค. 66	0.62	0.017	0.93	<1.30	<0.092	<1.30	21.3	1.08	32.0
	พ.ค. 66	2.66	0.080	4.75	<1.30	<0.102	<1.30	19.6	1.11	34.9
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤60	-	-	≤60	-	-	≤200
	ก.ย. 66	1.14	0.023	2.56	<1.30	<0.068	<1.30	9.46	0.354	21.3
	พ.ย. 66	6.51	0.110	6.45	<1.30	<0.058	<1.30	28.5	0.909	28.3
	มี.ค. 67	1.46	0.030	2.16	<1.30	<0.070	<1.30	16.2	0.625	23.9
	พ.ค. 67	1.57	0.028	2.74	<1.30	<0.061	<1.30	8.66	0.292	15.1
	ก.ย. 67	1.60	0.046	1.79	<1.30	<0.099	<1.30	31.9	1.74	35.6
	พ.ย. 67	3.52	0.068	6.20	<1.30	<0.066	<1.30	5.19	0.190	9.15
	มี.ค. 68	1.72	0.040	2.79	<1.30	<0.079	<1.30	8.98	0.391	14.6
	พ.ค. 68	2.51	0.054	4.77	<1.30	<0.074	<1.30	15	0.611	28
	ส.ค. 68	3.09	0.074	3.99	<1.30	<0.082	<1.30	12	0.541	16
	พ.ย. 68	1.92	0.039	4.35	<1.30	<0.069	<1.30	18	0.691	41
	ก.พ. 69	3.28	0.067	9.14	<1.30	<0.069	<1.30	21	0.805	58
	พ.ค. 69	2.77	0.055	5.99	<1.30	<0.068	<1.30	16	0.598	35
มาตรฐาน ^{3/}		-	-	≤240	-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{4/}		-	≤10.95	≤233	-	≤103.37	≤840	-	≤15.47	≤175

หมายเหตุ :

^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบค่ามาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหมอน้ำที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ

^{3/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหมอน้ำที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{4/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-64 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1)**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}								
		ฝุ่นละออง			ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		mg/m ³	g/sec	mg/m ³	ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1)	มี.ค. 66	18.1	0.325	19.5	96.7	4.55	104	16.6	0.561	17.9
	พ.ค. 66	10.8	0.177	8.53	53.1	2.28	41.9	26.7	0.822	21.1
	ก.ย. 66	13.9	0.219	11.2	<1.30	<0.054	<1.30	22.0	0.652	17.6
	พ.ย. 66	160	1.79	126	167	4.88	132	28.5	0.600	22.5
	มี.ค. 67	36.7	0.639	29.2	88.6	4.04	70.4	26.9	0.882	21.4
	พ.ค. 67	16.1	0.205	13.3	233	7.78	193	21.9	0.525	18.1
	ก.ย. 67	12.2	0.164	10.4	54.2	1.91	46.2	19.8	0.502	16.8
	พ.ย. 67	10.5	0.132	8.39	139	4.58	111	35.8	0.848	28.6
	มี.ค. 68	2.79	0.033	2.22	53.9	1.69	42.8	24.7	0.555	19.6
	พ.ค. 68	8.05	0.104	6.35	92.5	3.12	72.9	42	1.02	33
	ส.ค. 68	18.6	0.217	15.5	<1.30	<0.040	<1.30	24	0.528	20
	พ.ย. 68	5.77	0.071	4.66	<1.30	<0.042	<1.30	36	0.837	29
	ก.พ. 69	8.11	0.104	6.37	30.5	1.03	24.0	44	1.06	35
	พ.ค. 69	6.76	0.090	5.59	<1.30	<0.045	<1.30	40	1.00	33
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤240	-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤1.81	-	-	≤25	-	-	≤9.25	-

หมายเหตุ :

^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบค่ามาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหน่วยแกลกโมเลกุลประเภทที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

ตารางที่ 3-65 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง TOC#15 (B-4011)**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}								
		ฝุ่นละออง			ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์			ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์		
		Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen	Actual Oxygen		7% Oxygen
		mg/m ³	g/sec	mg/m ³	ppm	g/sec	ppm	ppm	g/sec	ppm
- ปล่อง TOC#15 (B-4011)	มี.ค. 66 ^{4/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	พ.ค. 66 ^{4/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	ก.ย. 66	12.7	0.446	11.8	<1.30	<0.119	<1.30	19.6	1.29	18.2
	พ.ย. 66	0.30	0.008	0.32	<1.30	<0.087	<1.30	29.2	1.40	30.8
	มี.ค. 67	0.62	0.017	0.59	<1.30	<0.093	<1.30	32.4	1.66	30.8
	พ.ค. 67	1.87	0.045	1.76	<1.30	<0.082	<1.30	25.9	1.18	24.4
	ก.ย. 67 ^{4/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
	พ.ย. 67	1.39	0.035	1.39	<1.30	<0.087	<1.30	30.9	1.48	31.0
	มี.ค. 68	1.65	0.045	2.13	<1.30	<0.093	<1.30	25.3	1.30	32.7
	พ.ค. 68	2.16	0.055	2.84	<1.30	<0.087	<1.30	38	1.83	50
	ส.ค. 68	3.13	0.089	3.72	<1.30	<0.097	<1.30	40	2.15	48
	พ.ย. 68	3.12	0.153	3.88	<1.30	<0.167	<1.30	43	3.98	53
	ก.พ. 69	3.37	0.096	3.34	<1.30	<0.097	<1.30	50	2.67	50
	พ.ค. 69	1.82	0.040	1.95	<1.30	<0.075	<1.30	49	2.03	53
มาตรฐาน ^{2/}		-	-	≤240	-	-	≤950	-	-	≤200
ข้อกำหนดตาม EIA ^{3/}		-	≤9.8	-	-	≤92.59	-	-	≤13.83	-

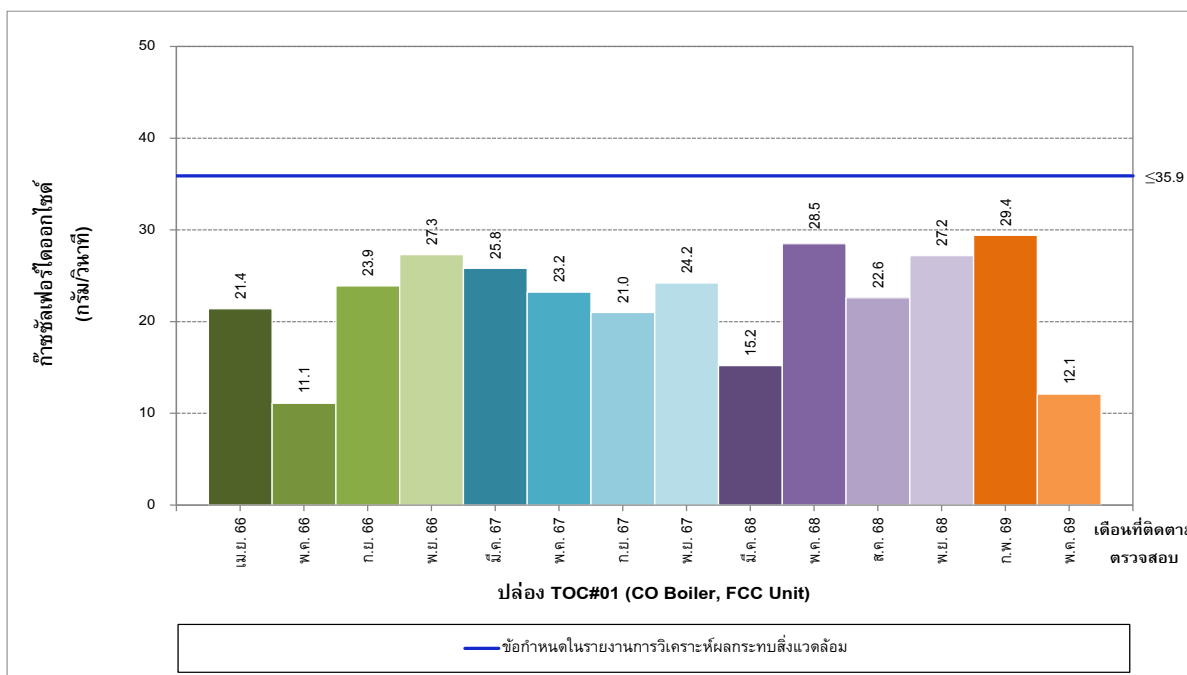
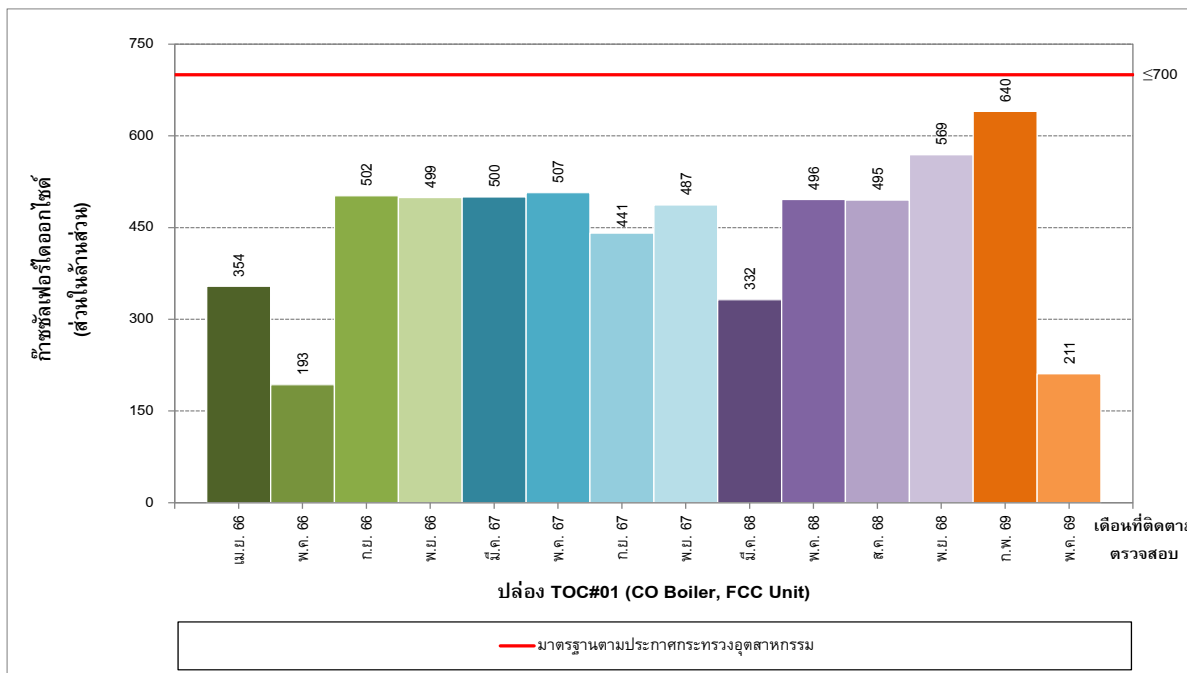
หมายเหตุ :

^{1/} ค่าเฉลี่ยแบบสภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis)

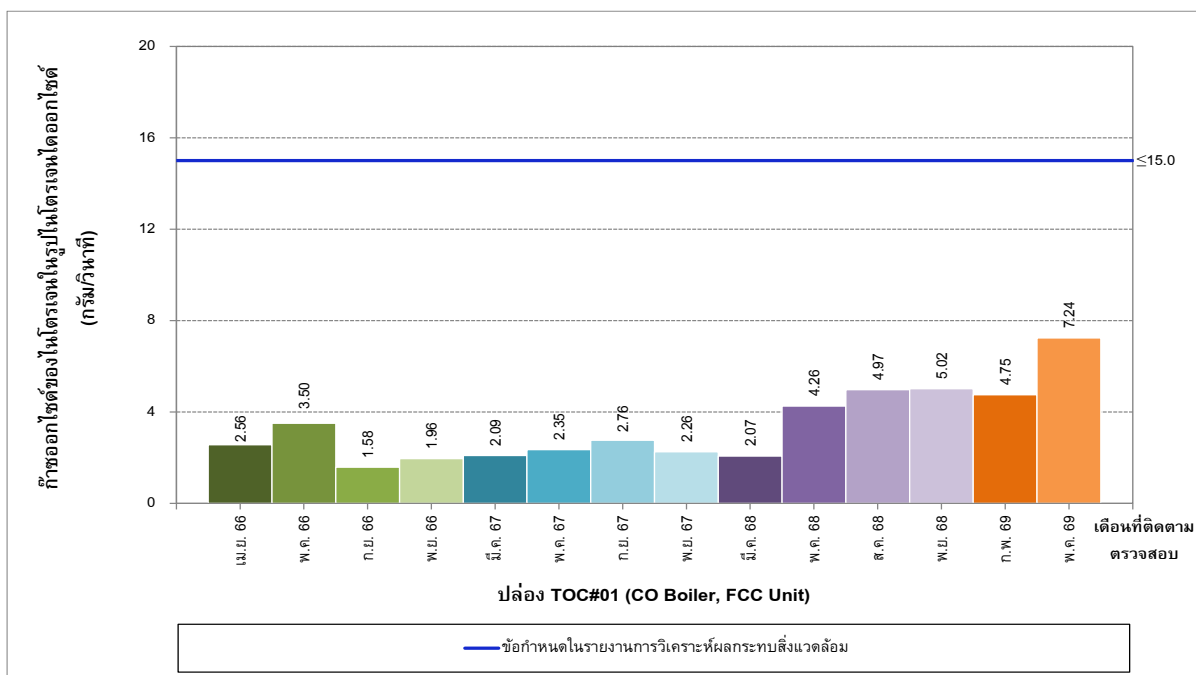
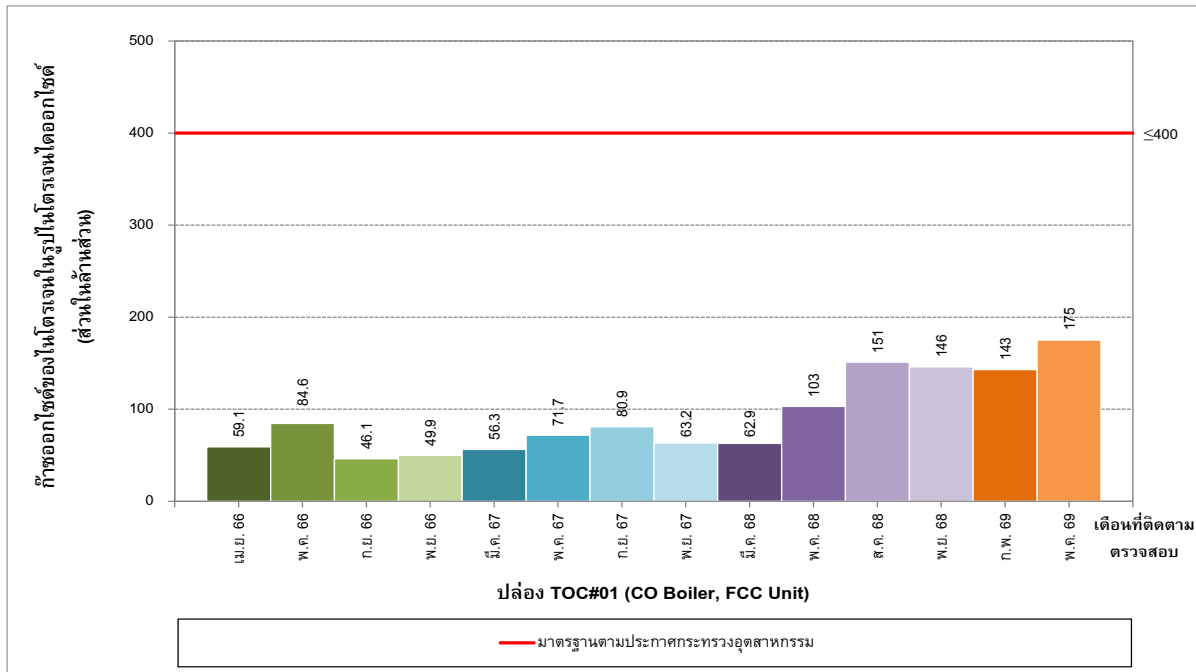
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2553 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 146 ง วันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2553 กรณีหม้อน้ำที่ใช้เชื้อเพลิงผสม

^{3/} ข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (หนังสือเลขที่ ทส 1009.9/12752 ลงวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2556) โดยคำนวณที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ

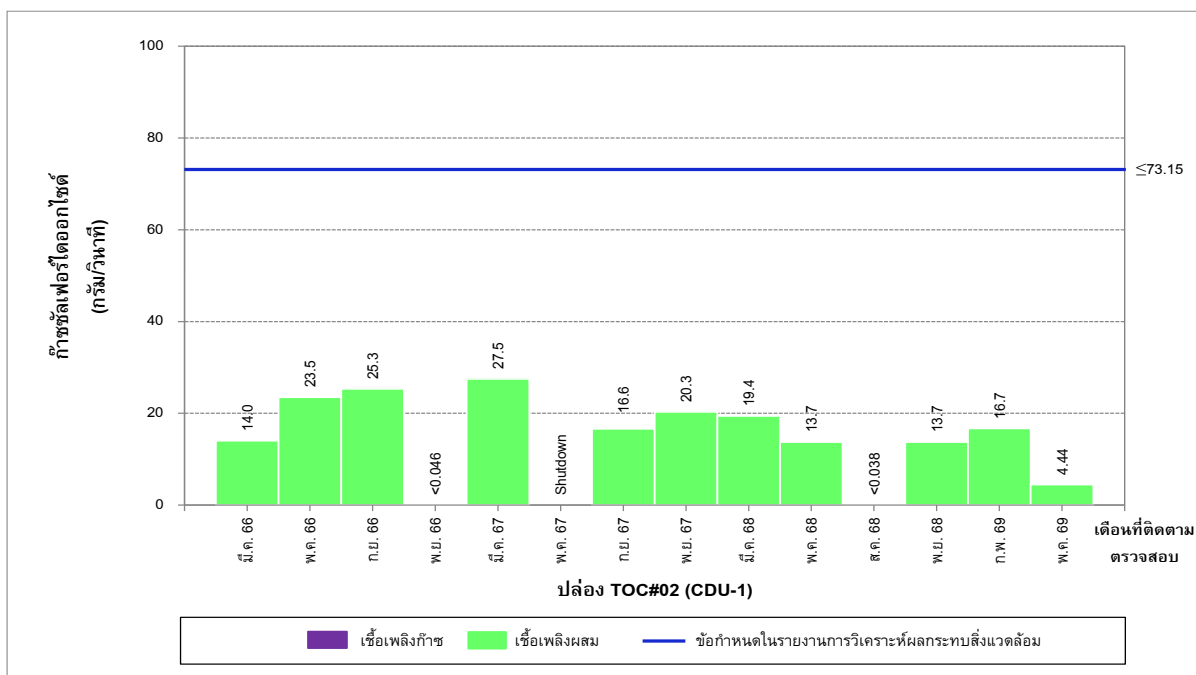
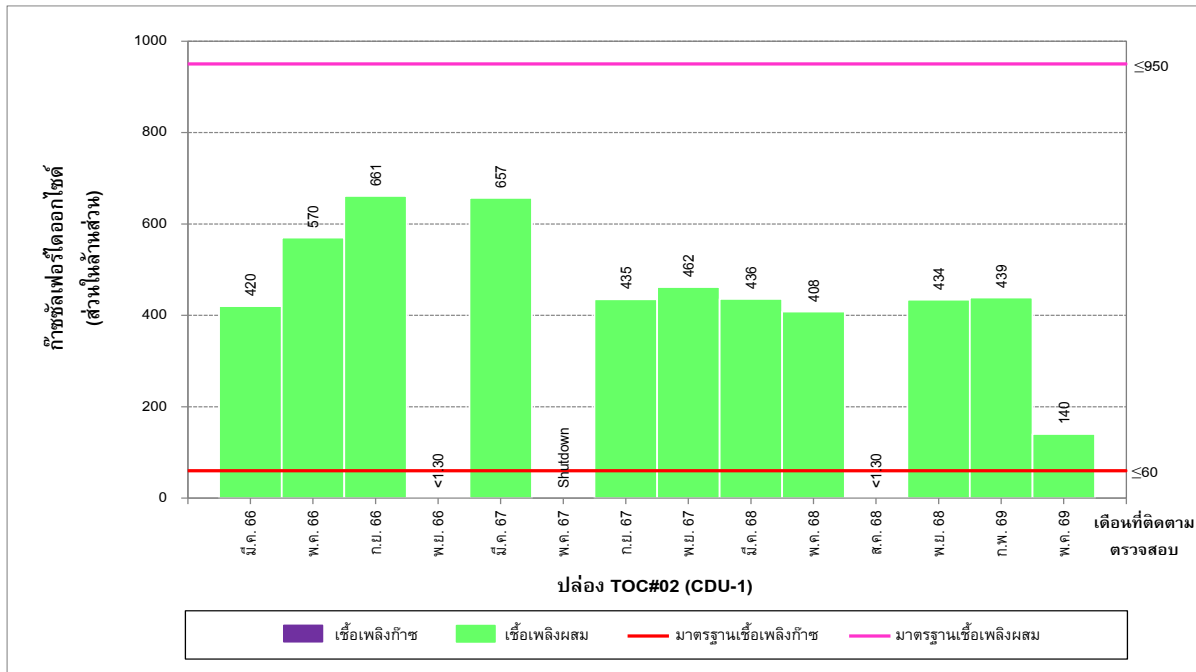
^{4/} ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2567 ไม่ได้ทำการตรวจวัดเนื่องจากปล่อง TOC#15 (B-4011) ปิดระบบ (Shutdown)



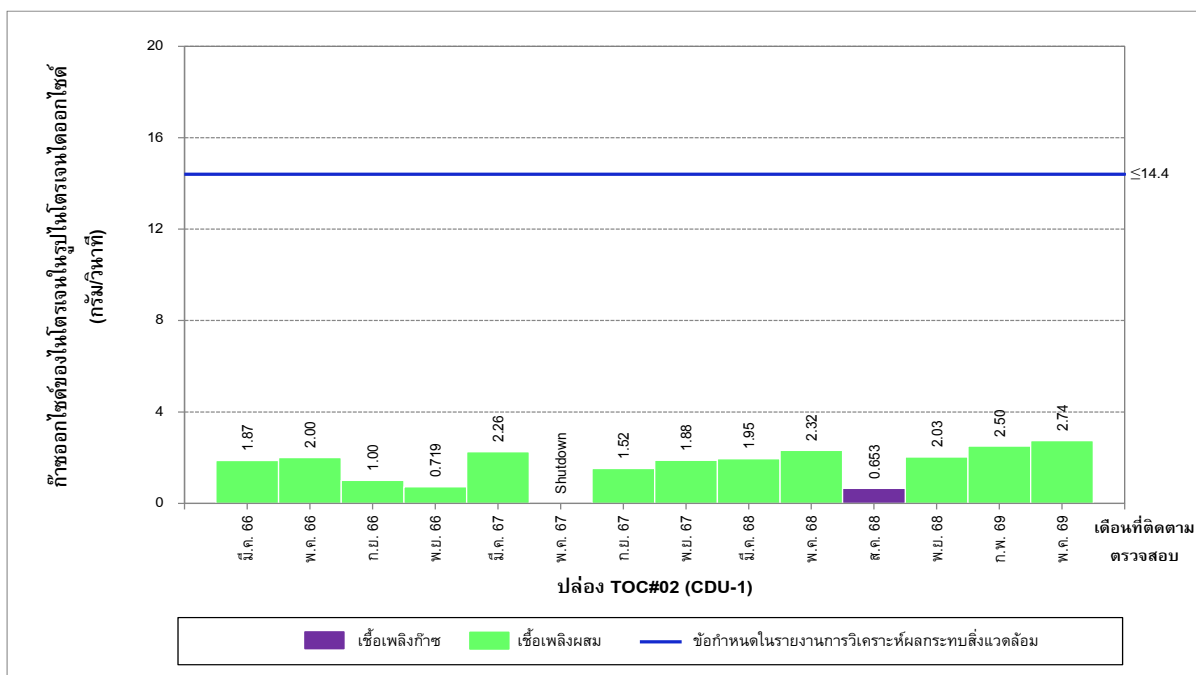
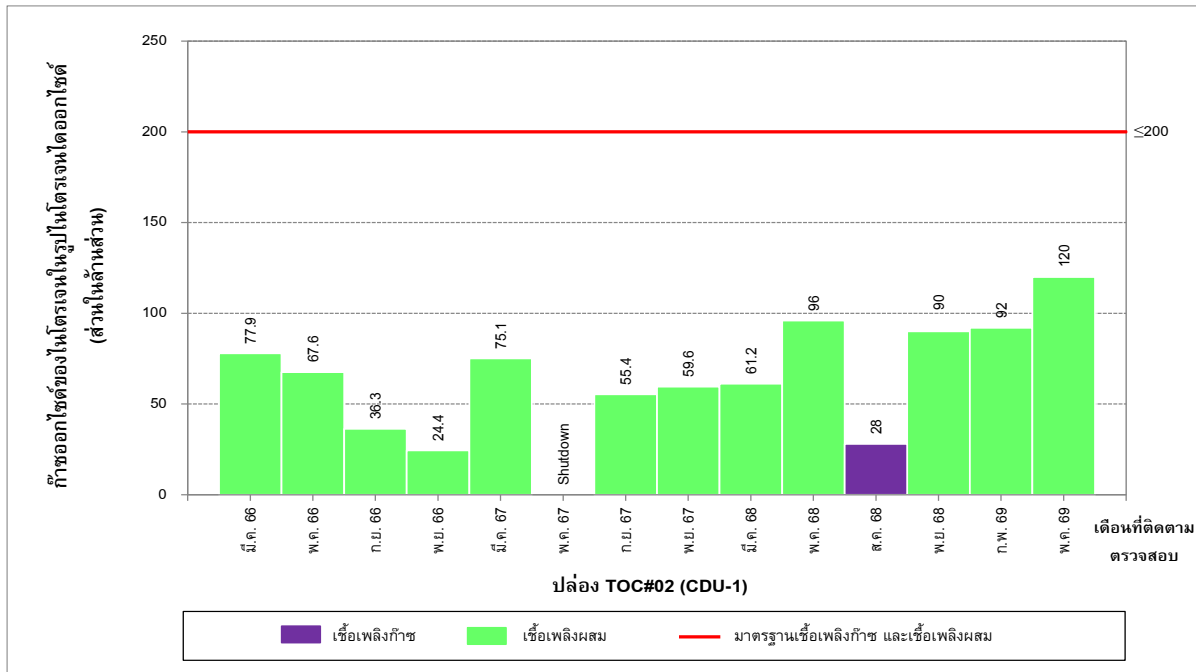
รูปที่ 3-10 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง
TOC#01 (CO Boiler, FCC Unit)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



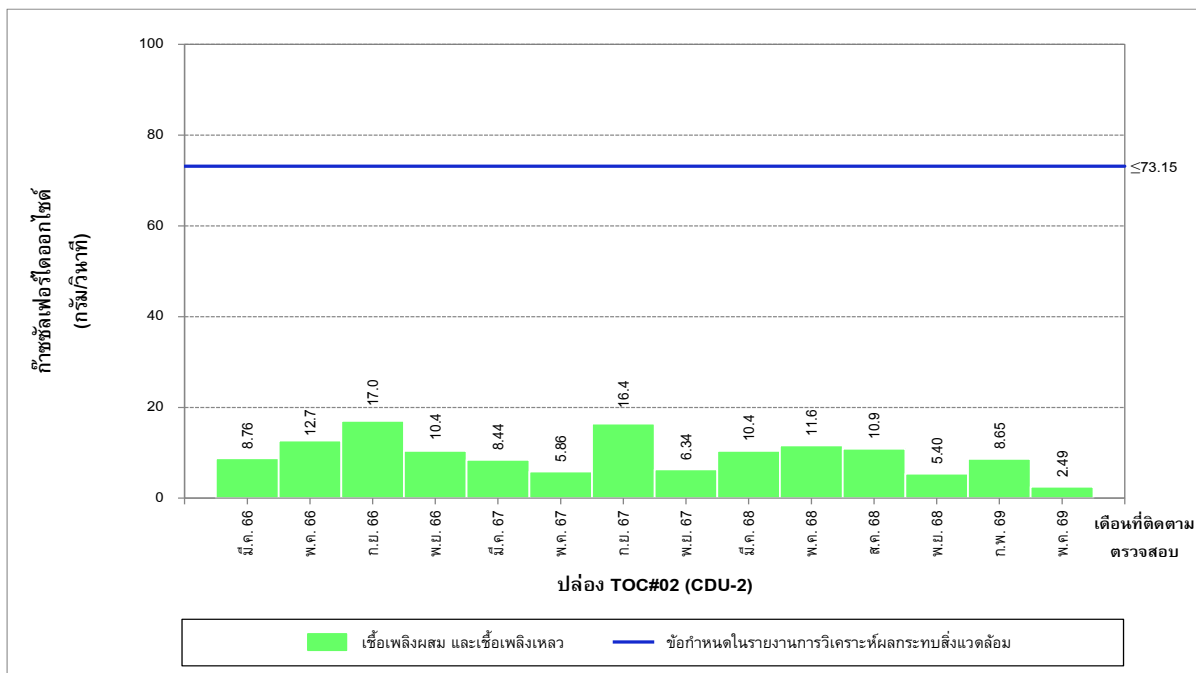
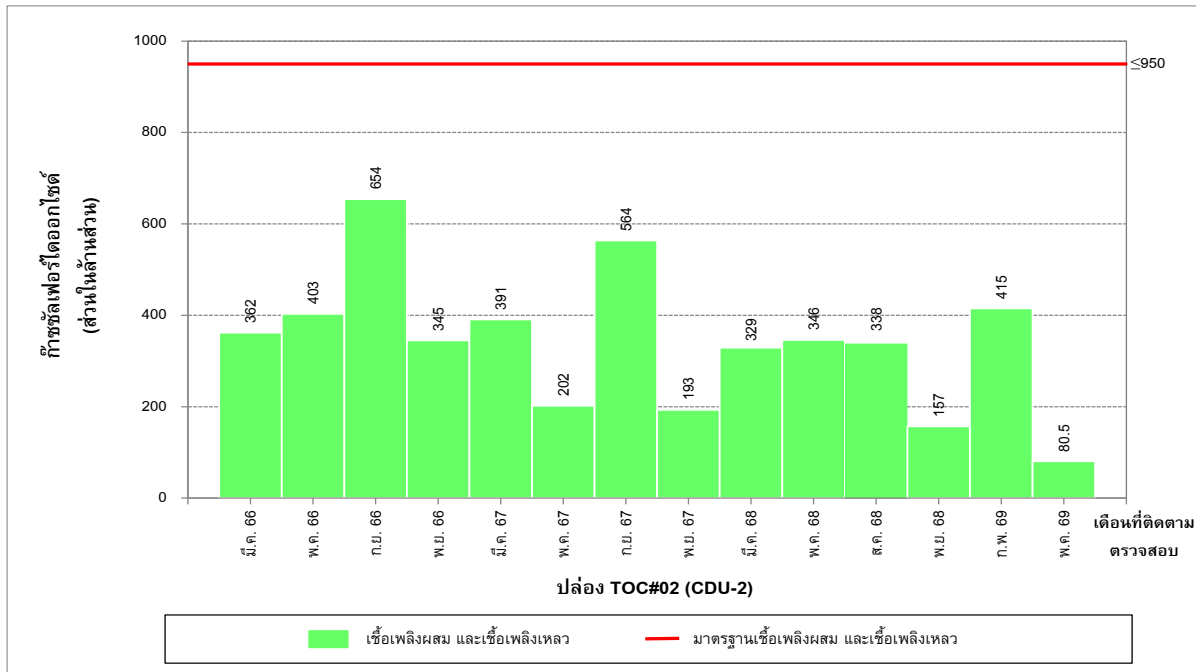
รูปที่ 3-11 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#01 (CO Boiler, FCC Unit)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



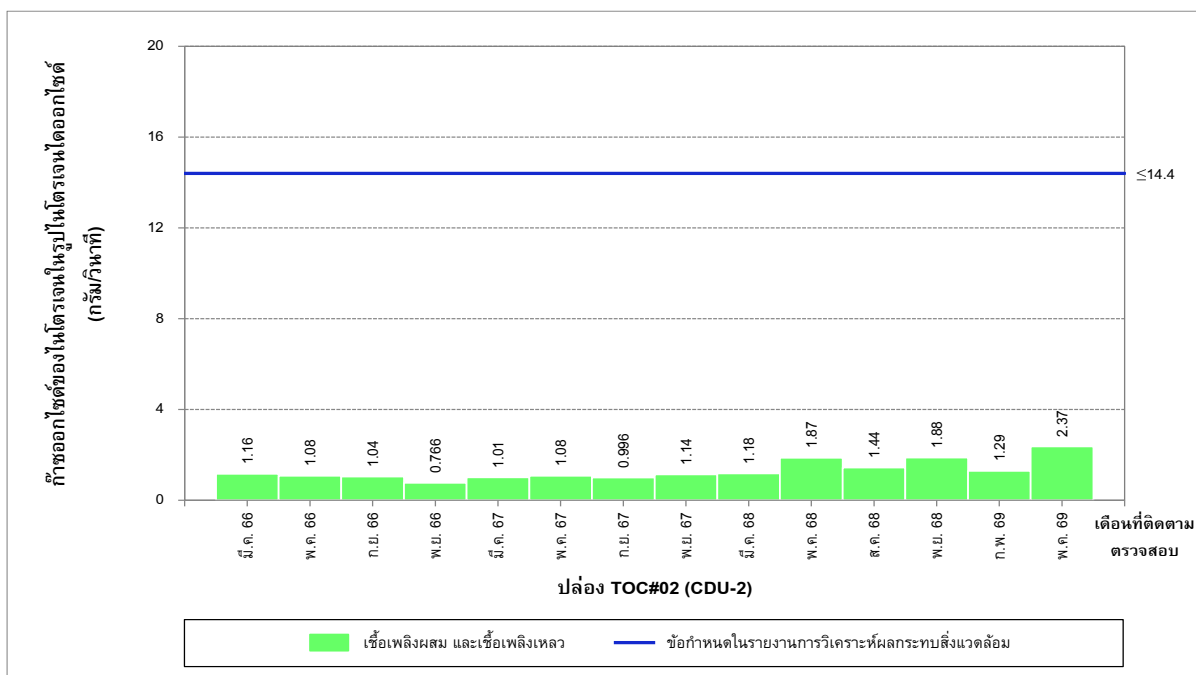
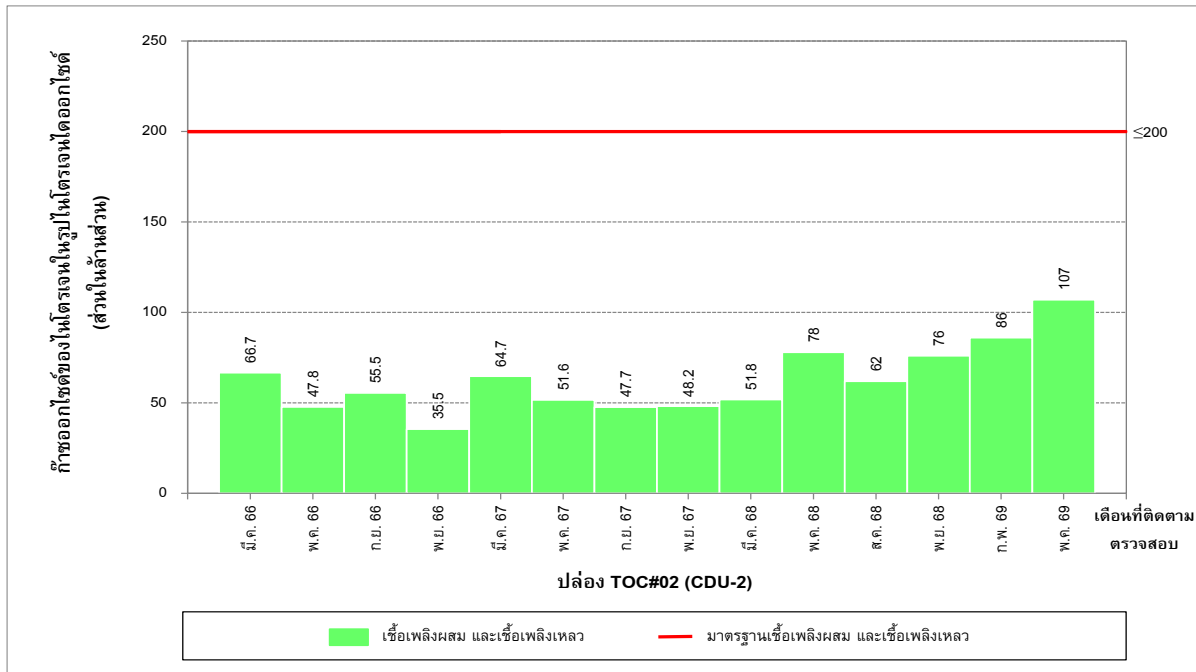
รูปที่ 3-12 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อย TOC#02 (CDU-1)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



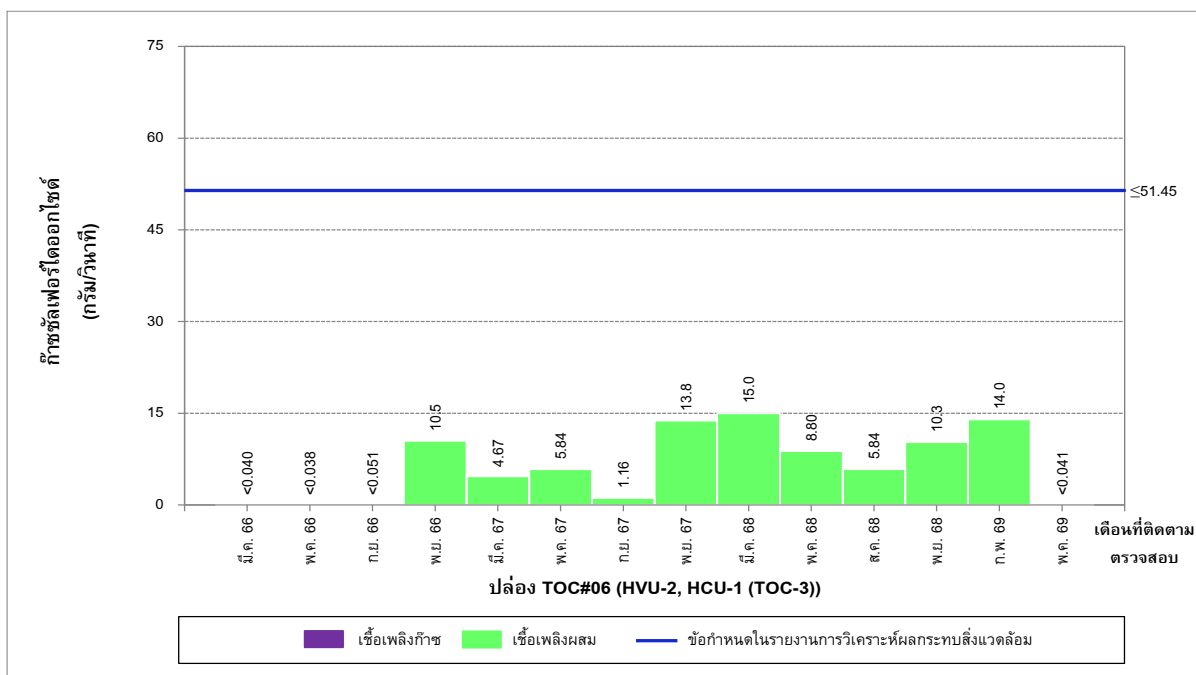
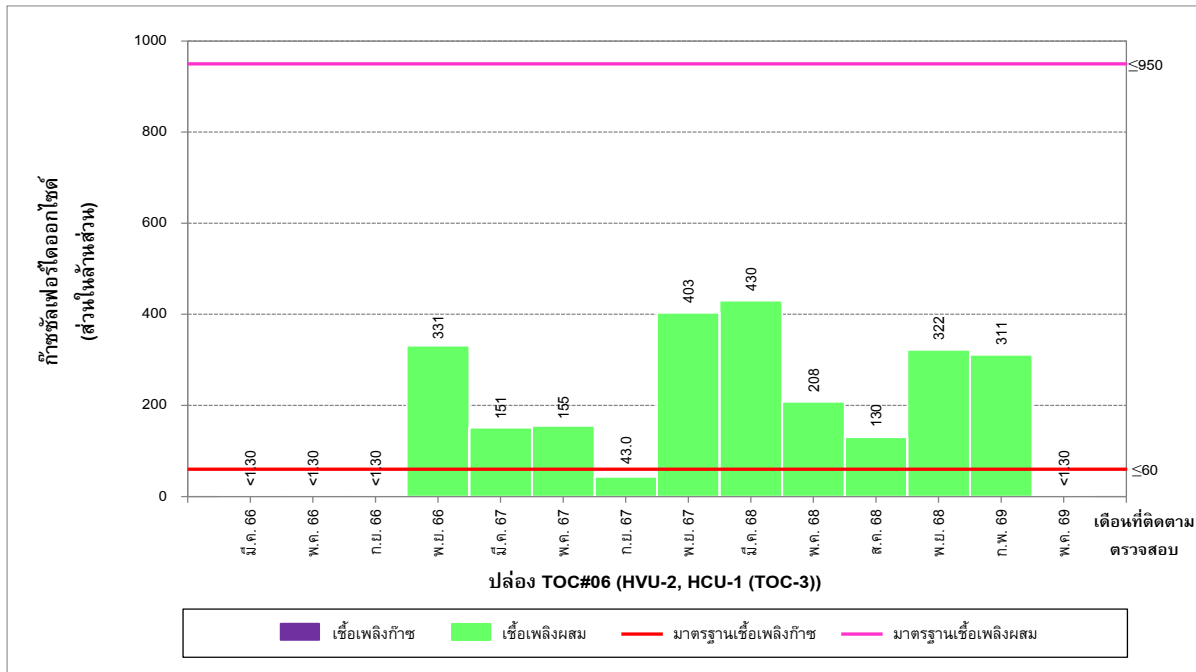
รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#02 (CDU-1)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



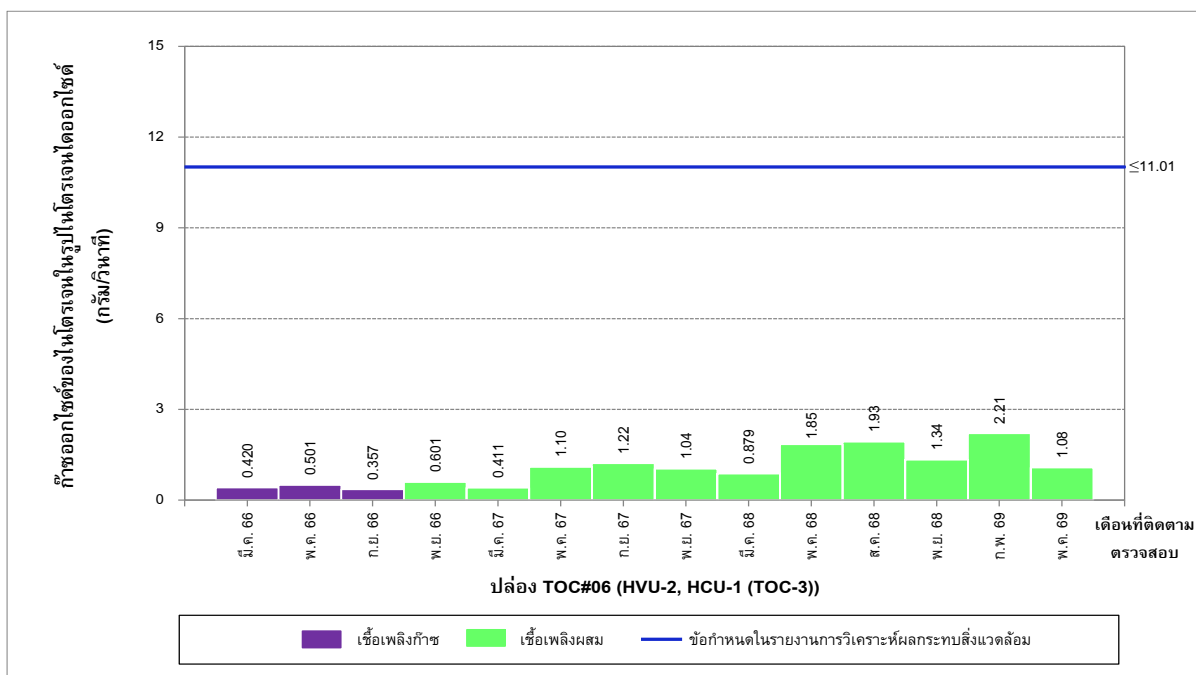
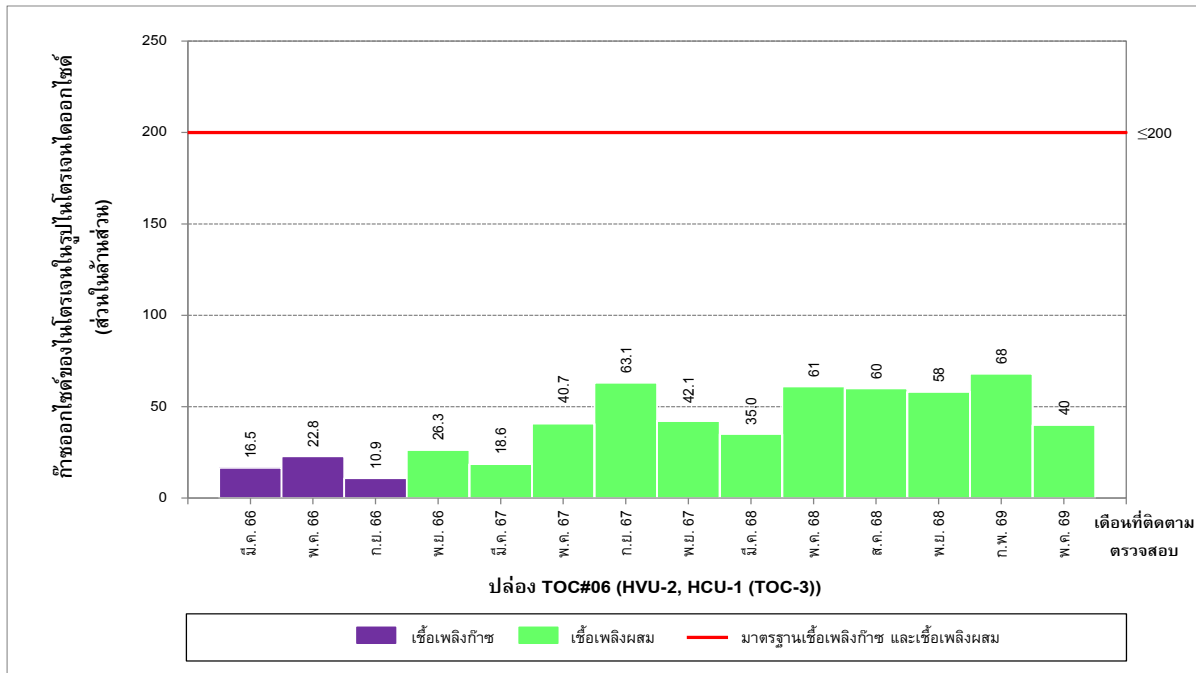
รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซหัลฟเออร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อย TOC#02 (CDU-2)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



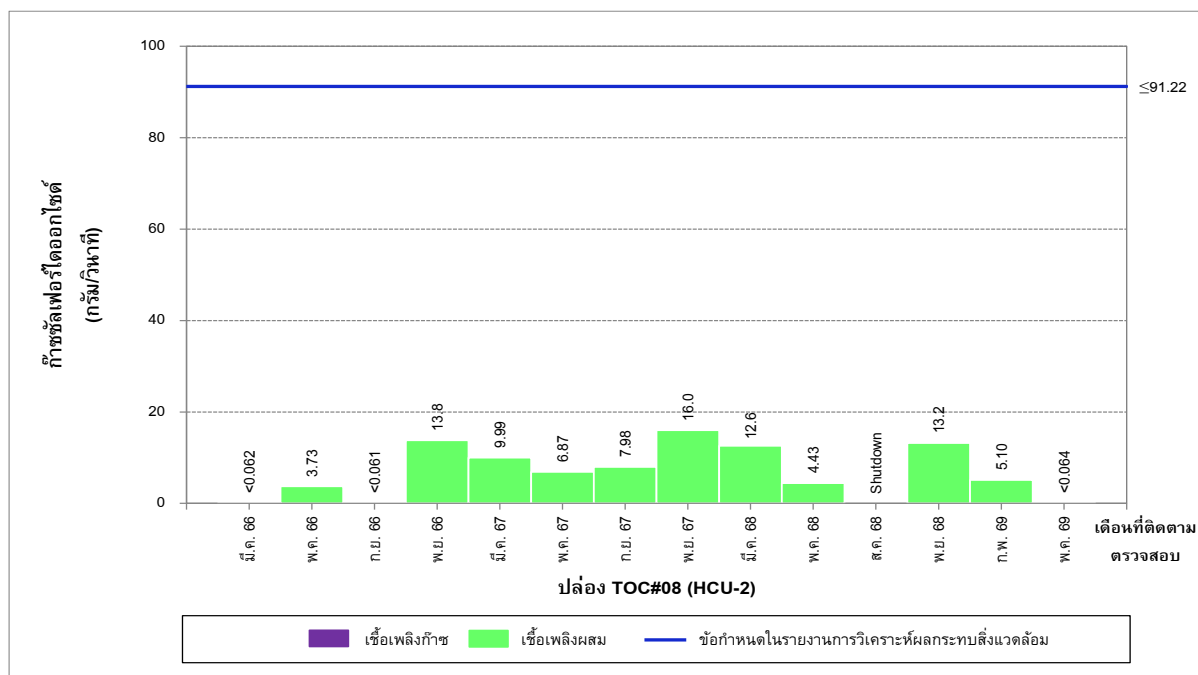
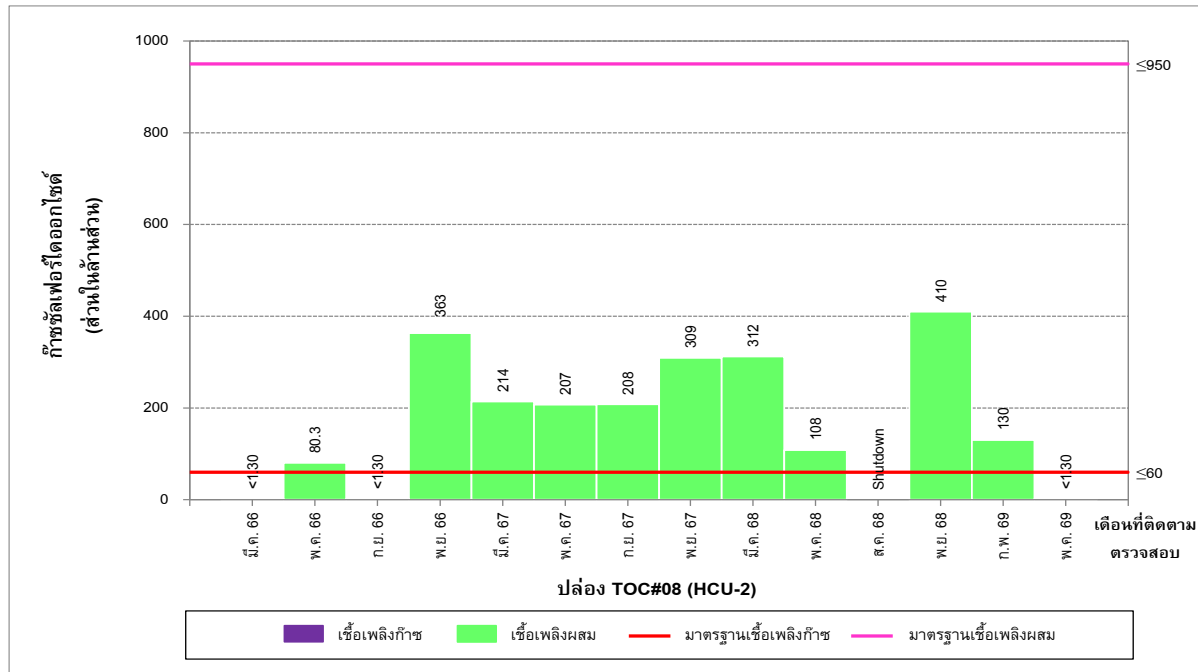
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#02 (CDU-2)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



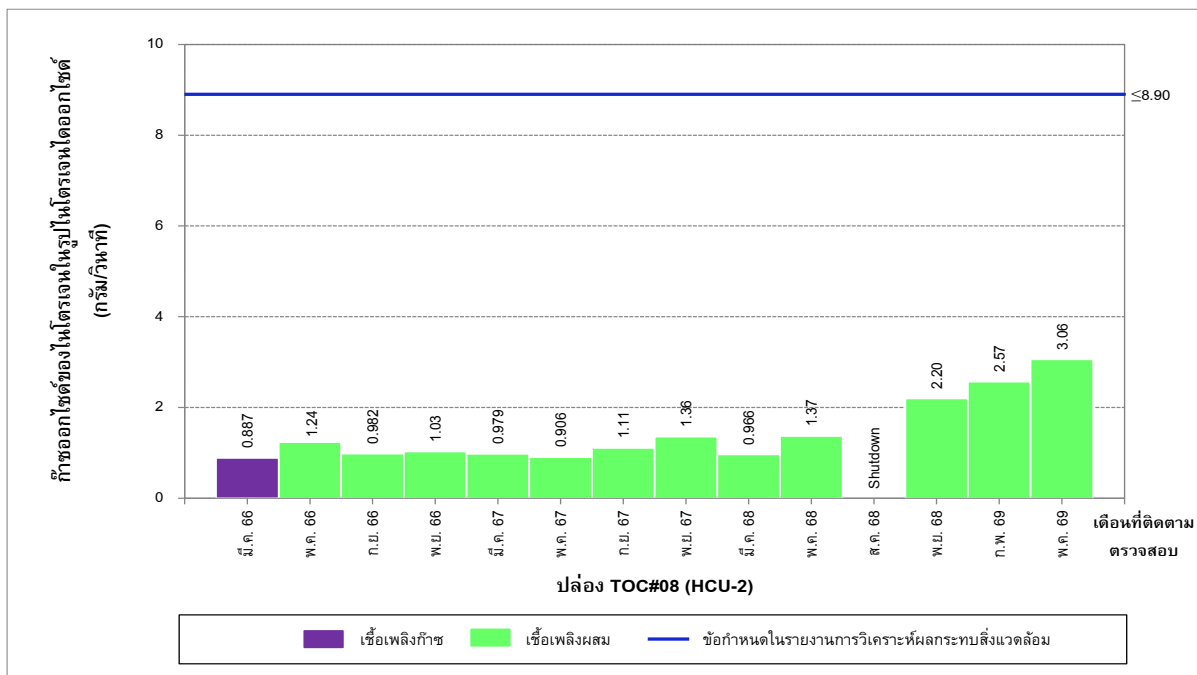
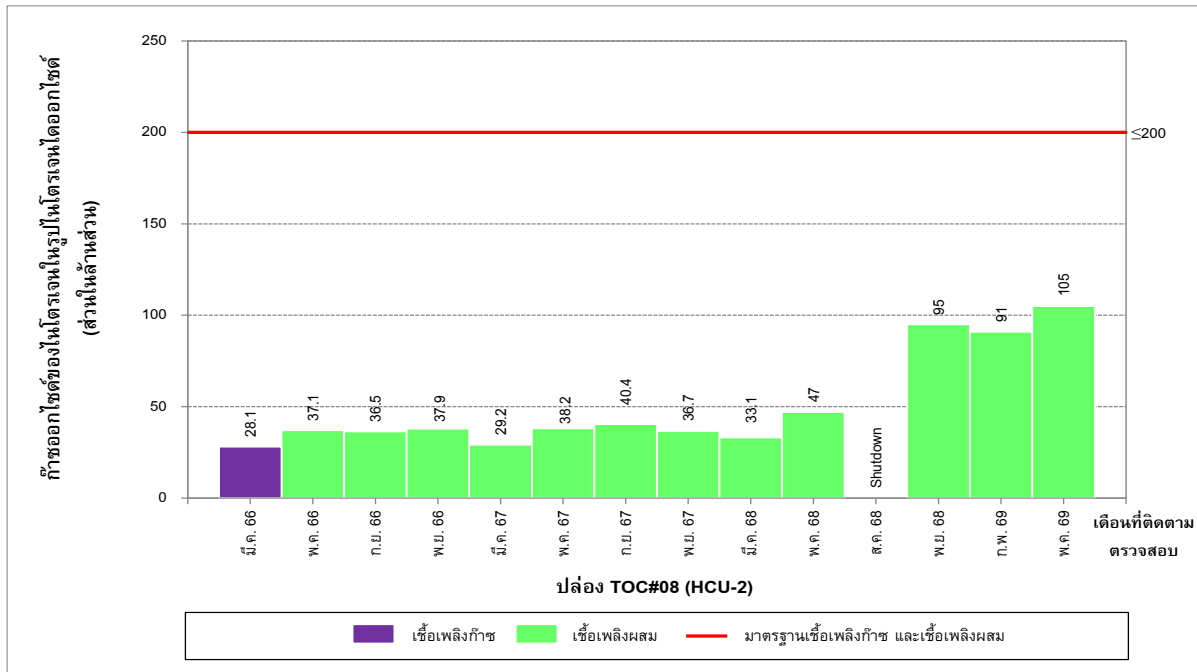
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง
TOC#06 (HVU-2, HCU-1 (TOC-3))
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



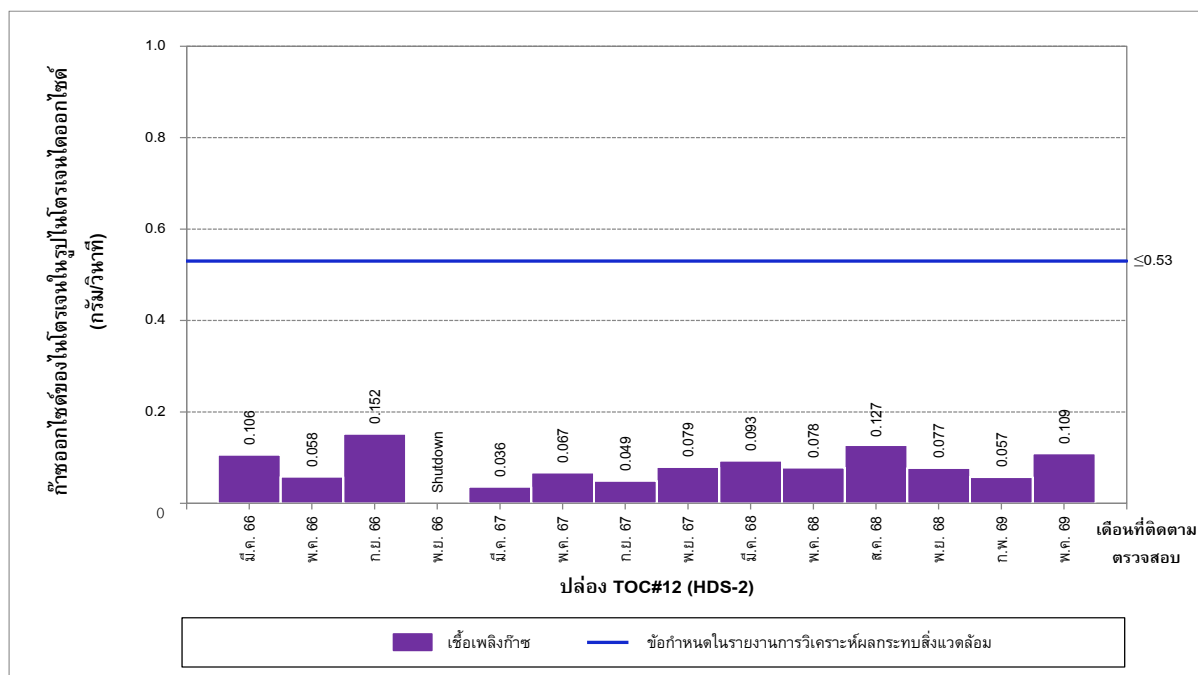
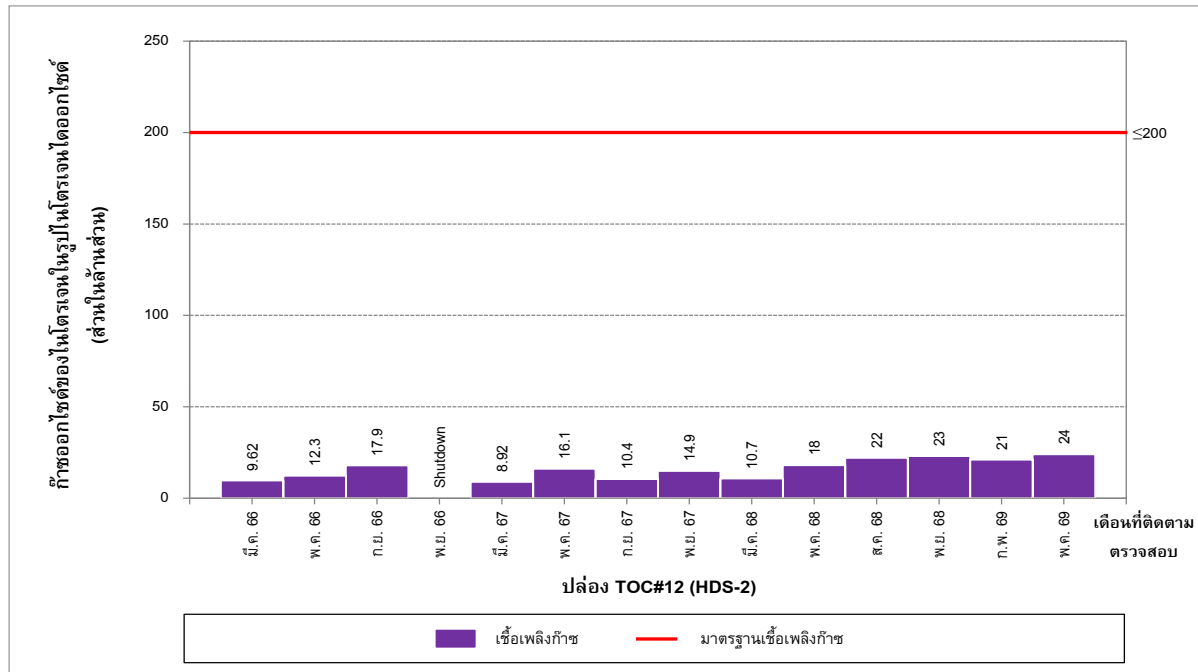
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#06 (HVV-2, HCU-1 (TOC-3))
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



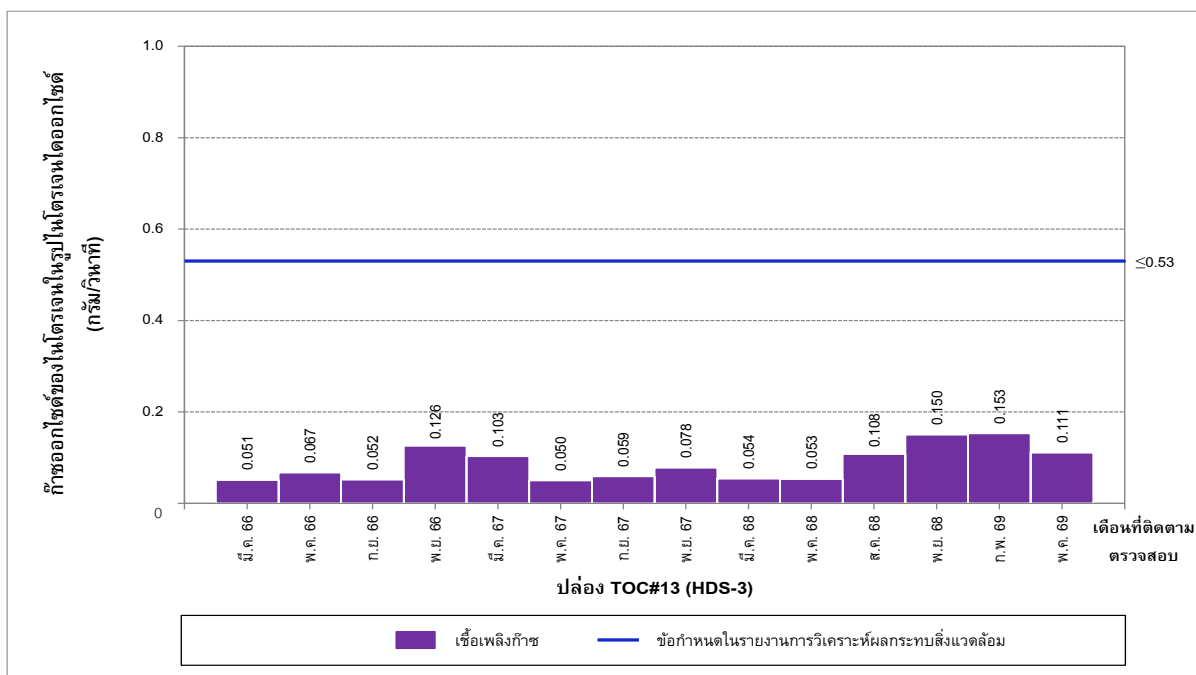
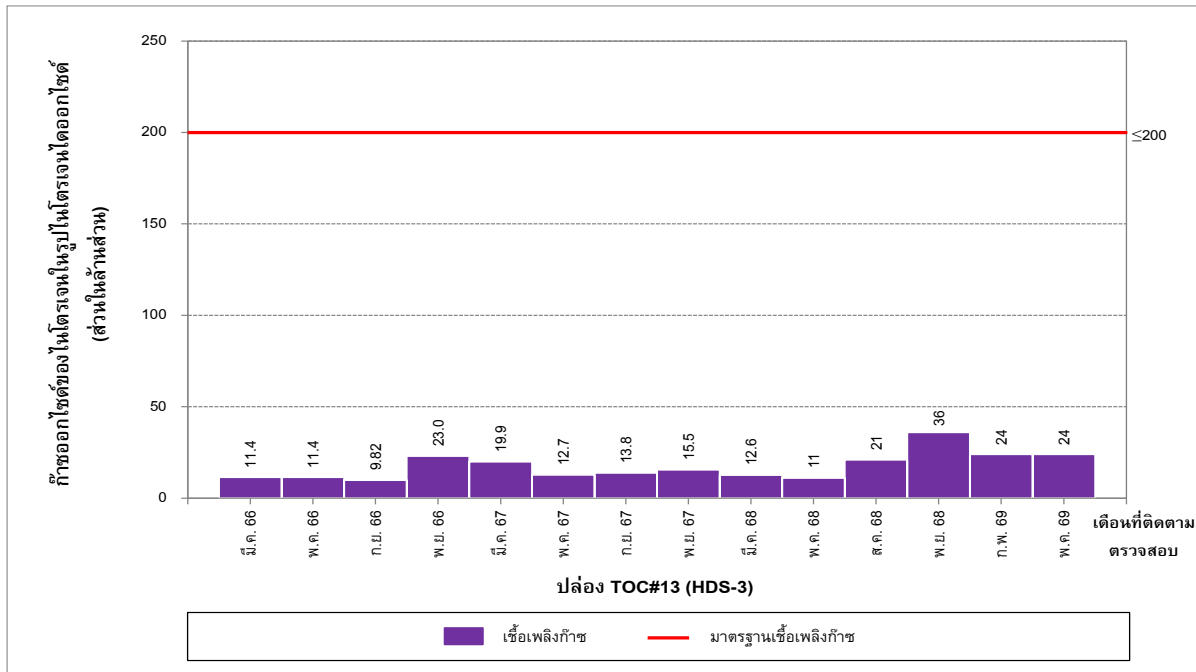
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อย TOC#08 (HCU-2) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



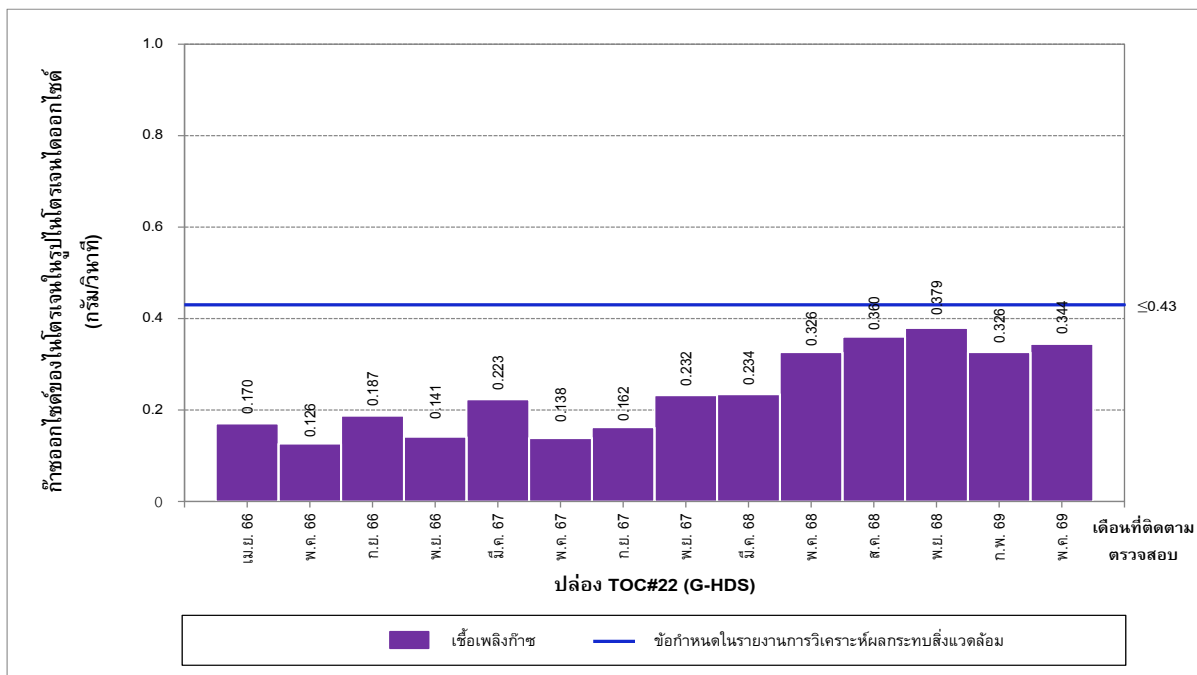
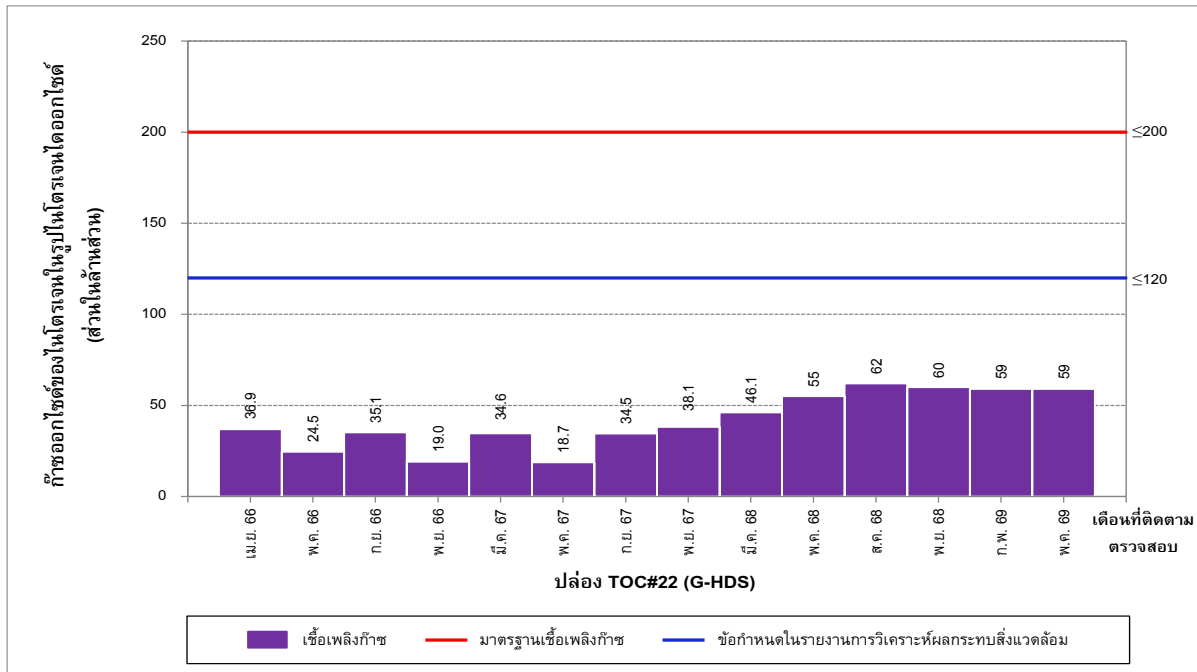
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อย TOC#08 (HCU-2)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



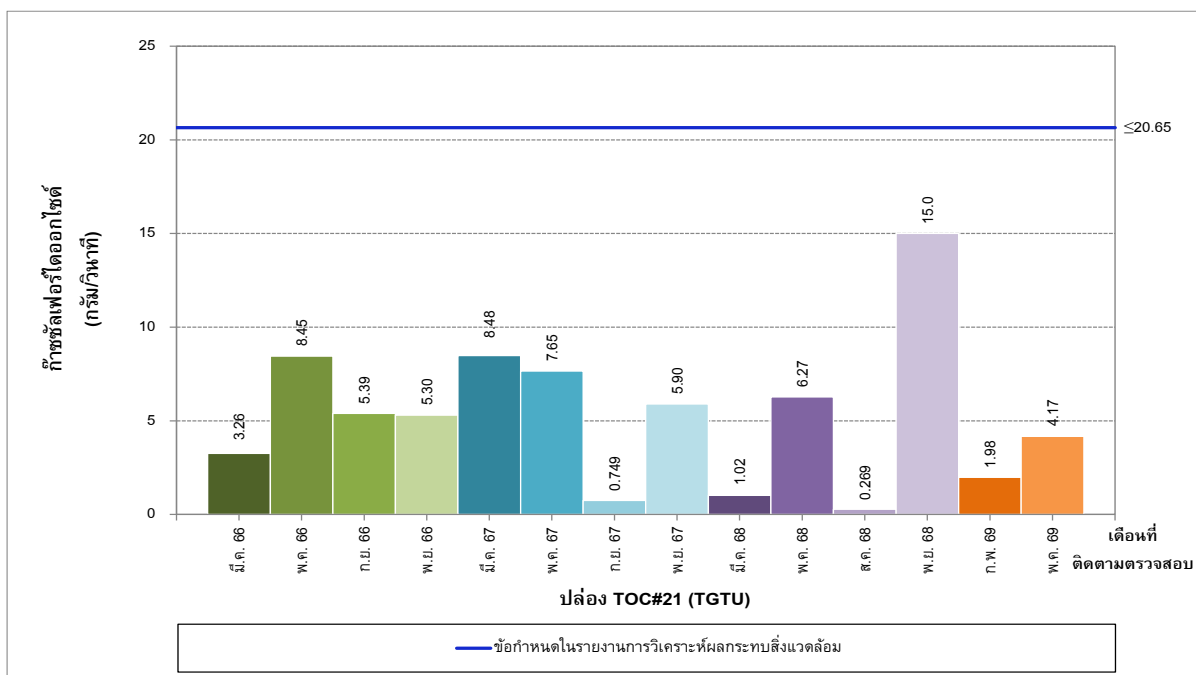
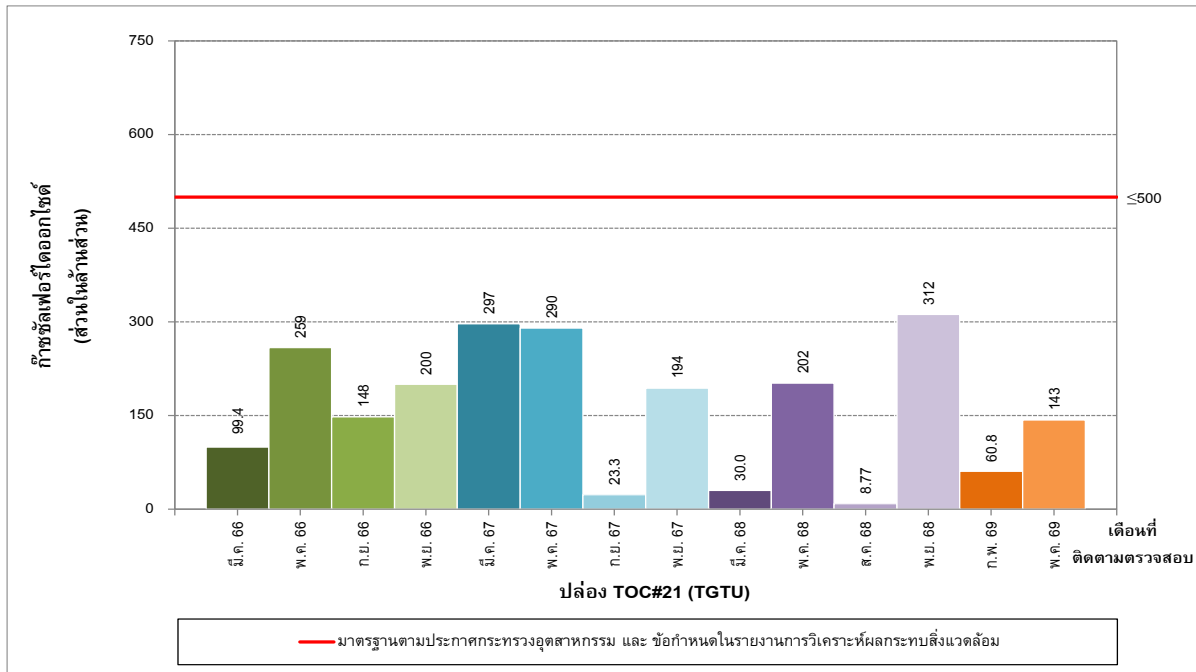
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#12 (HDS-2)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



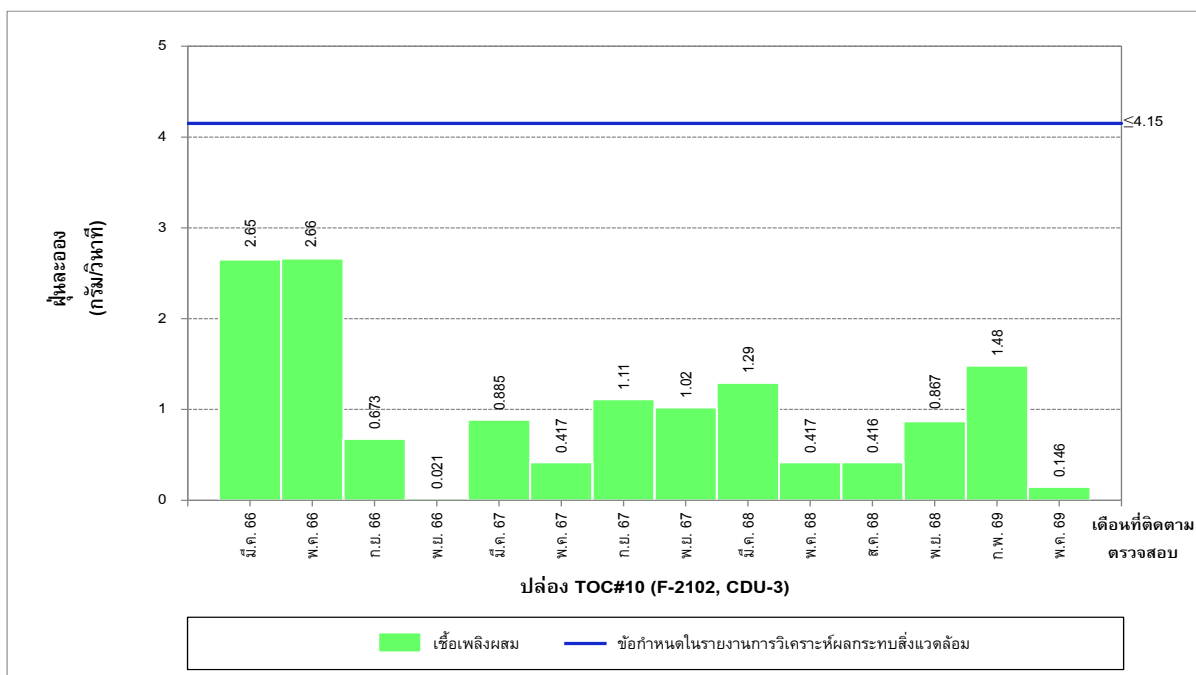
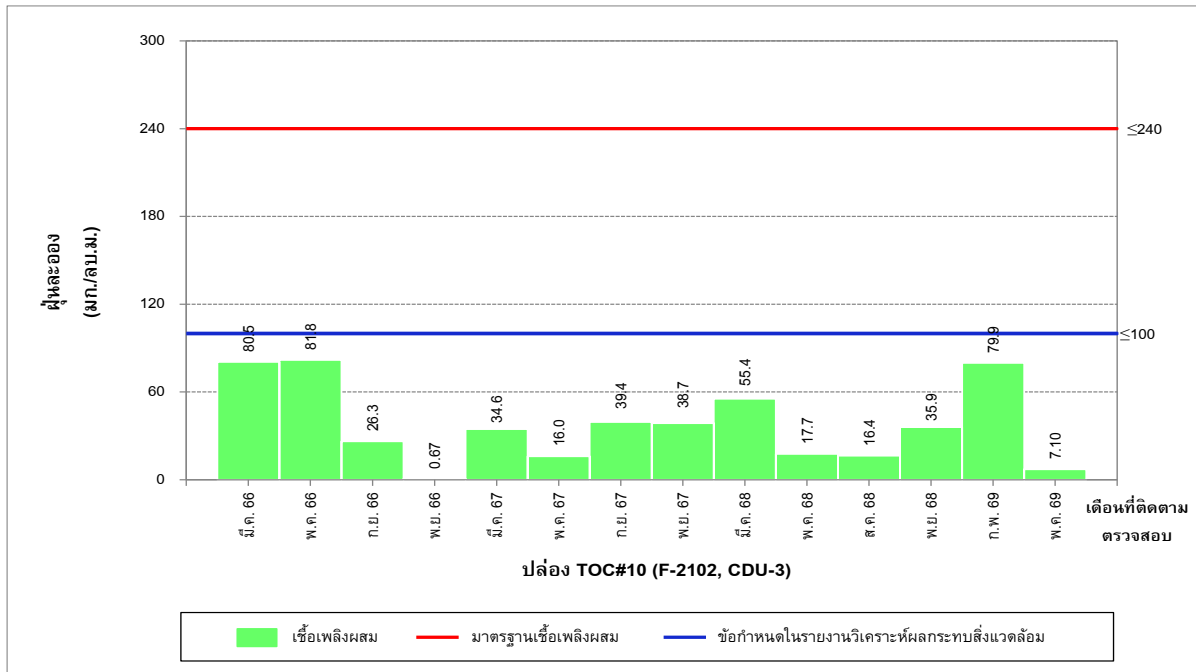
รูปที่ 3-21 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อย TOC#13 (HDS-3)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



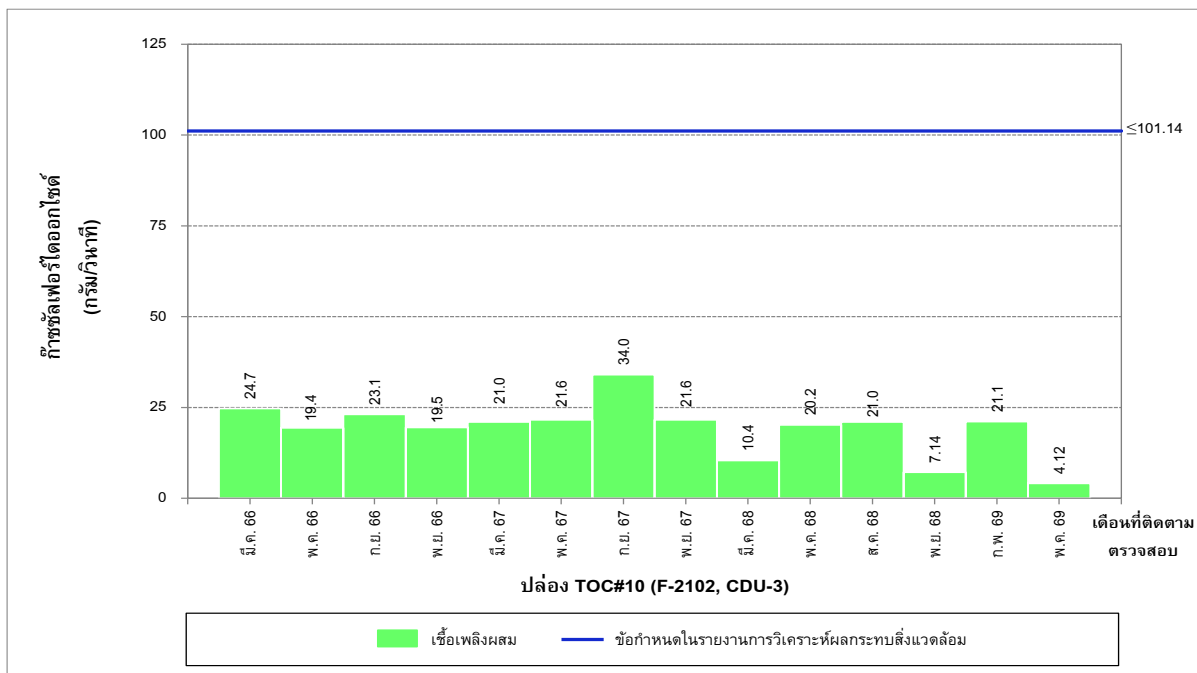
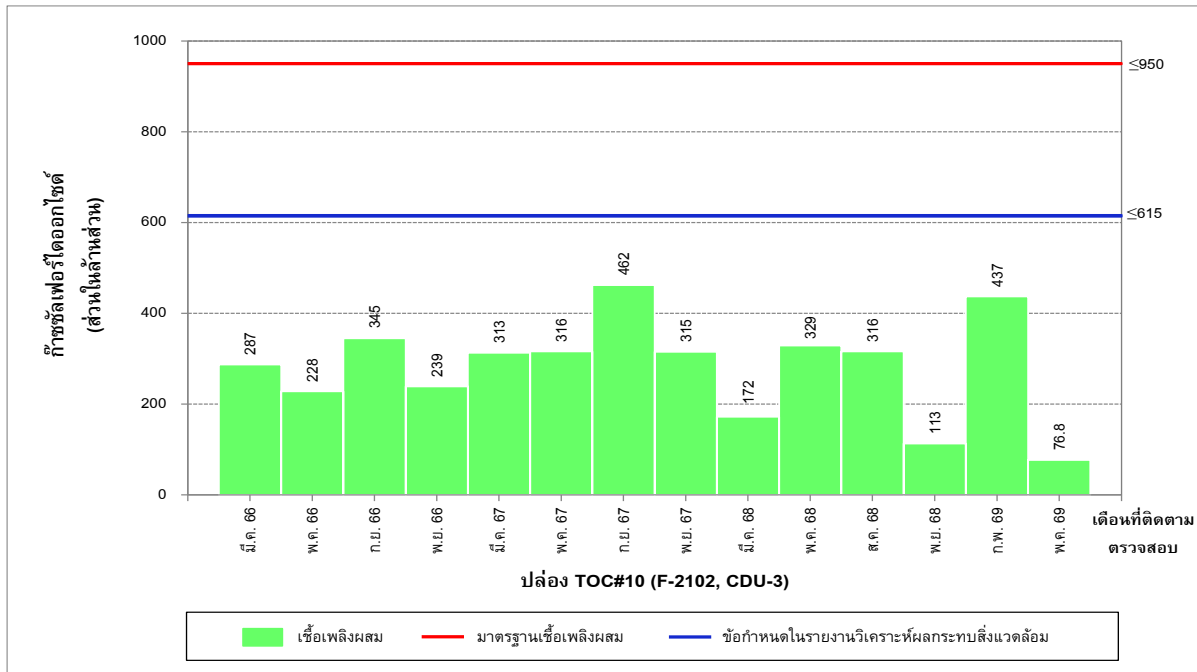
รูปที่ 3-22 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#22 (G-HDS)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



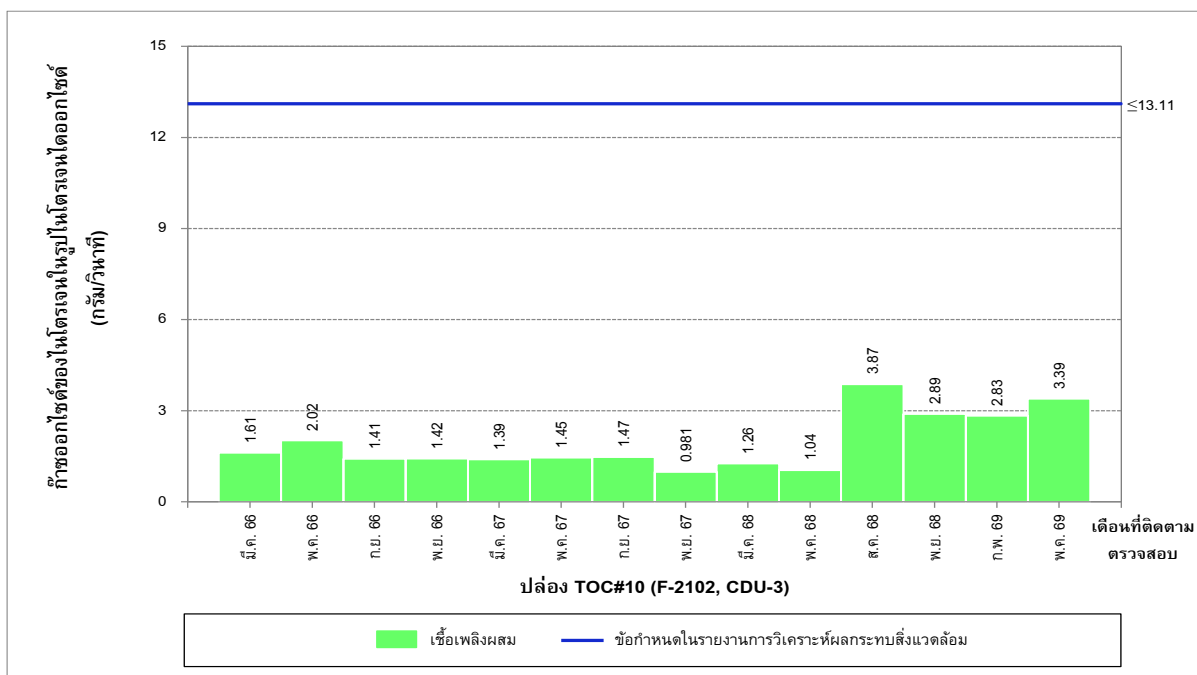
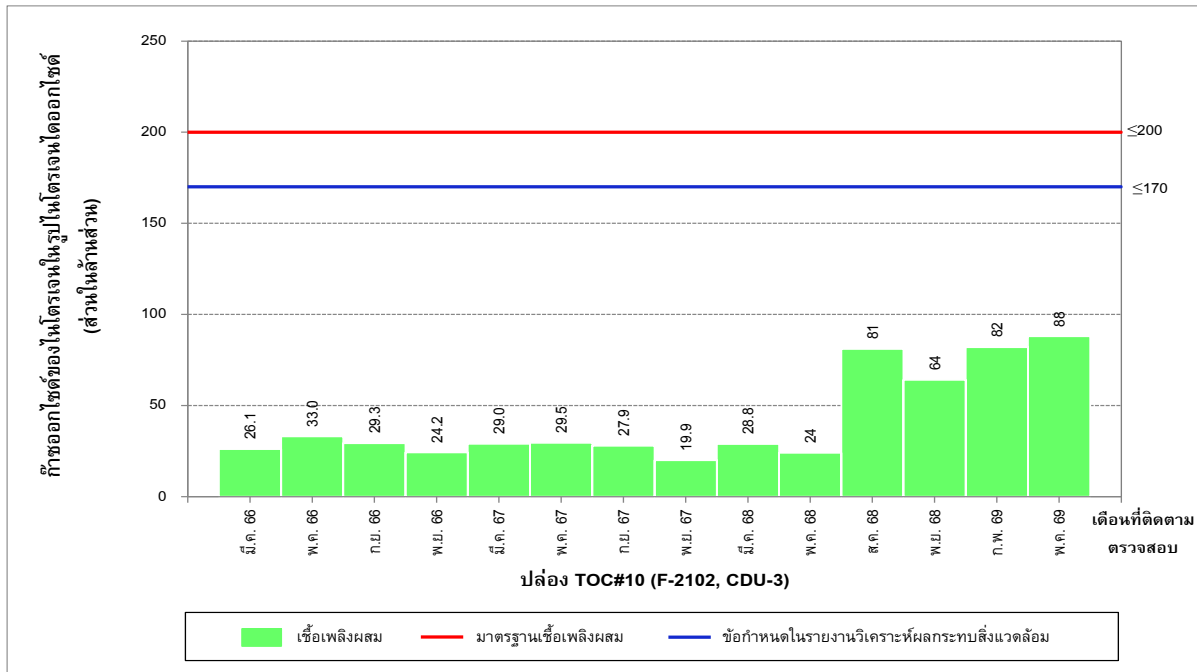
รูปที่ 3-23 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซฟลูออไรด์ออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#21 (TGTU) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



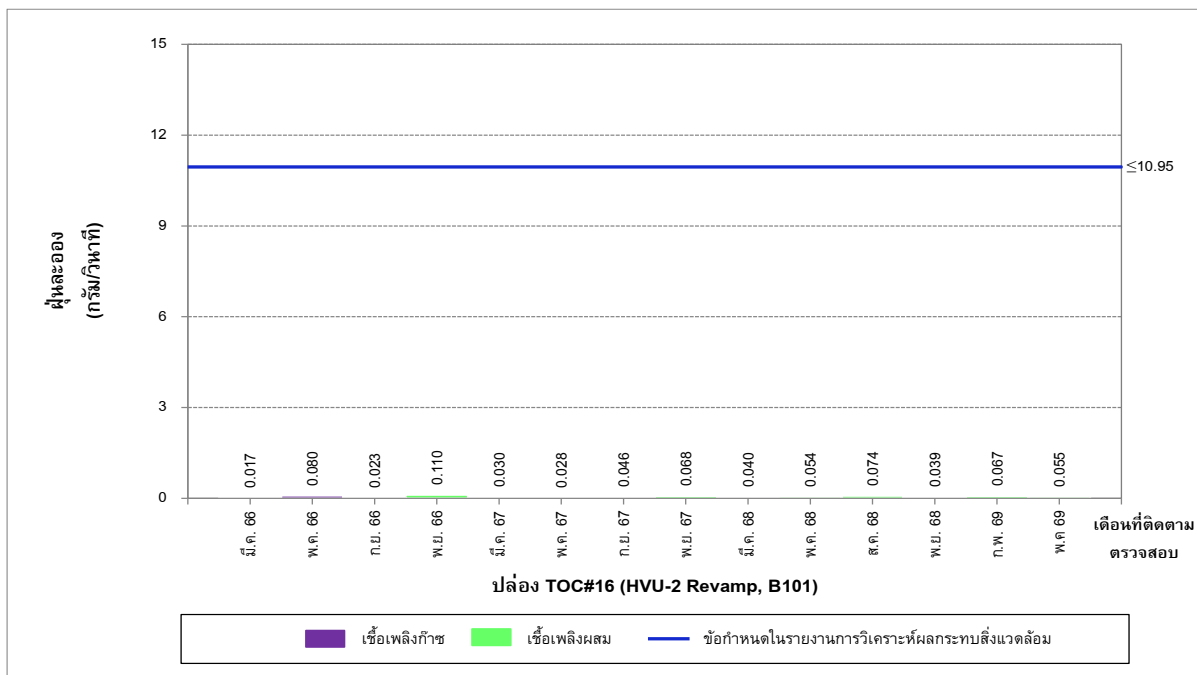
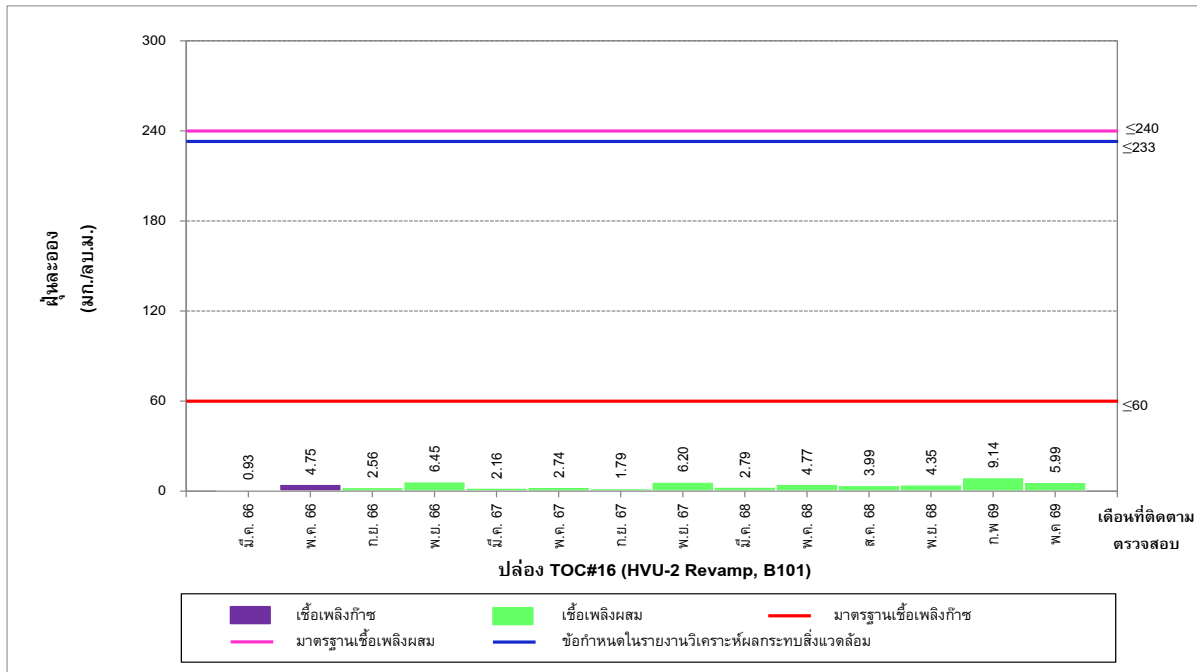
รูปที่ 3-24 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



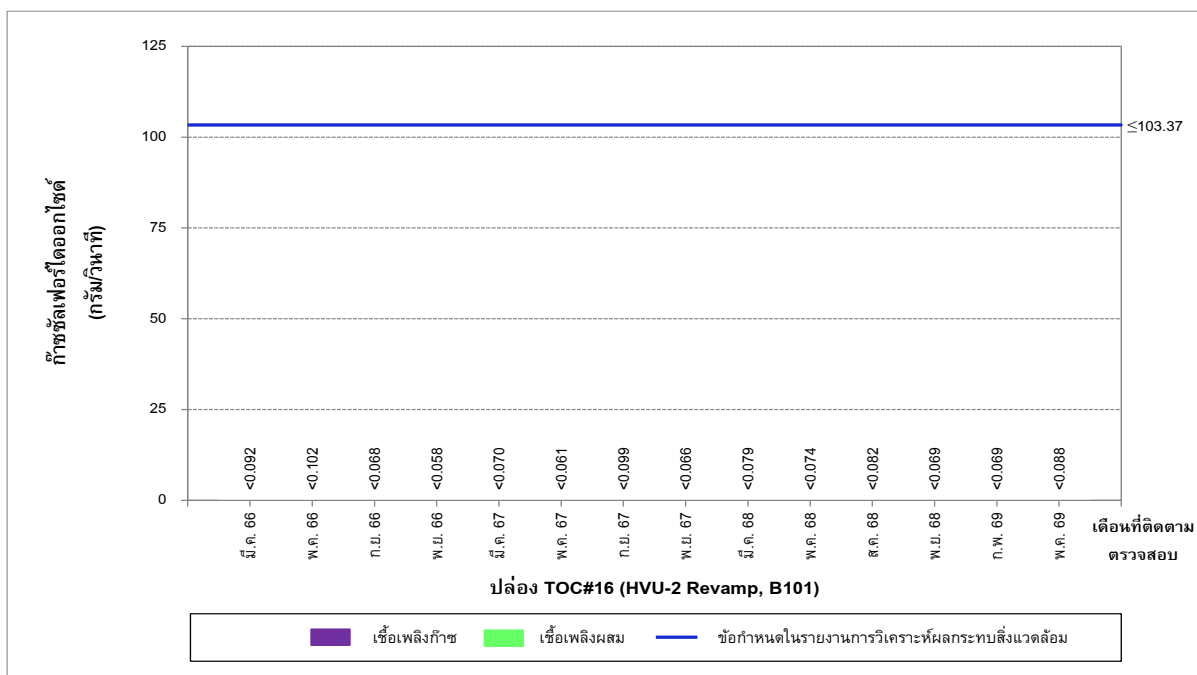
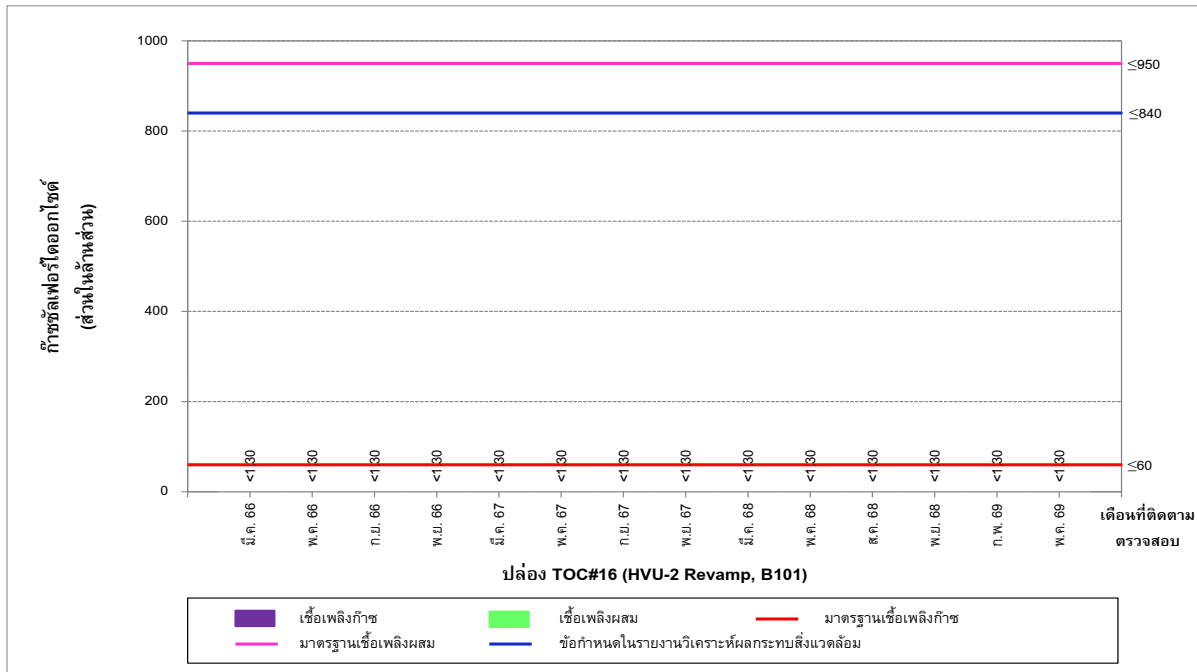
รูปที่ 3-25 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อย TOC#10 (F-2102, CDU-3) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



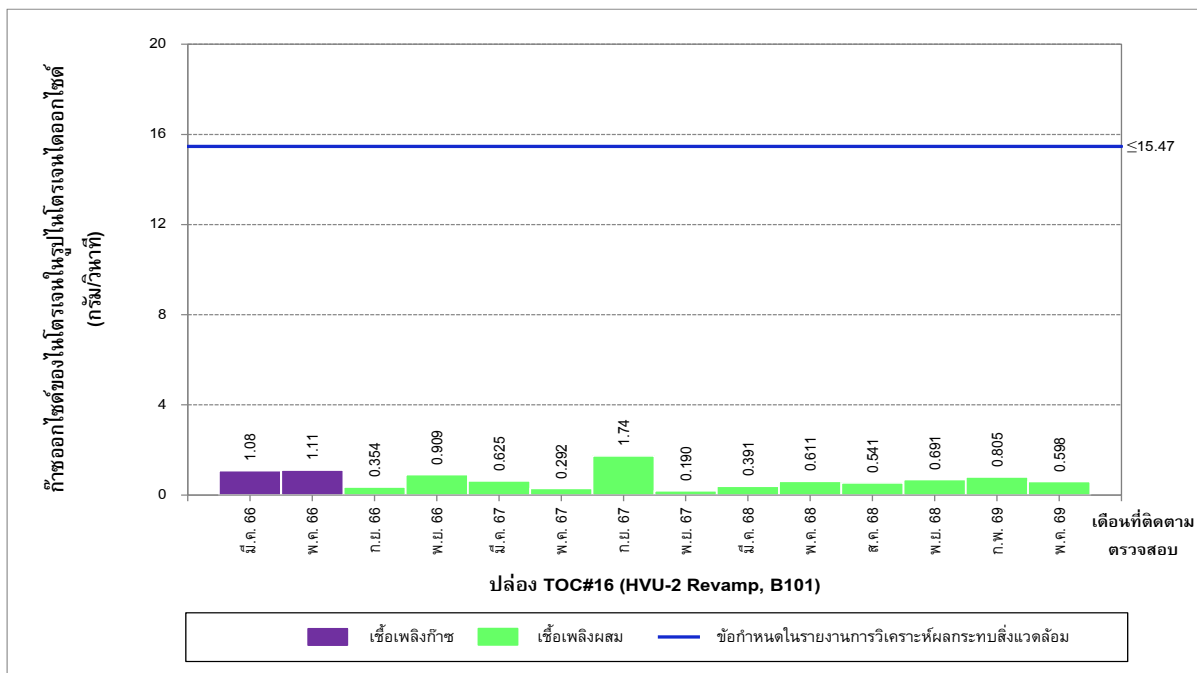
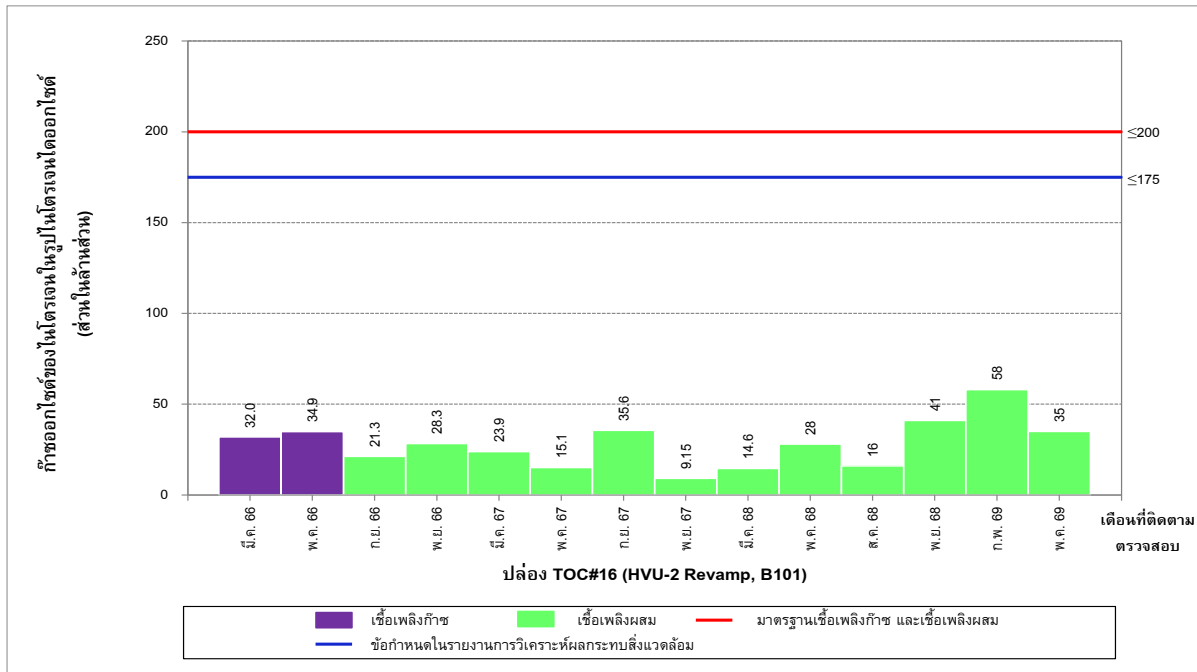
รูปที่ 3-26 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



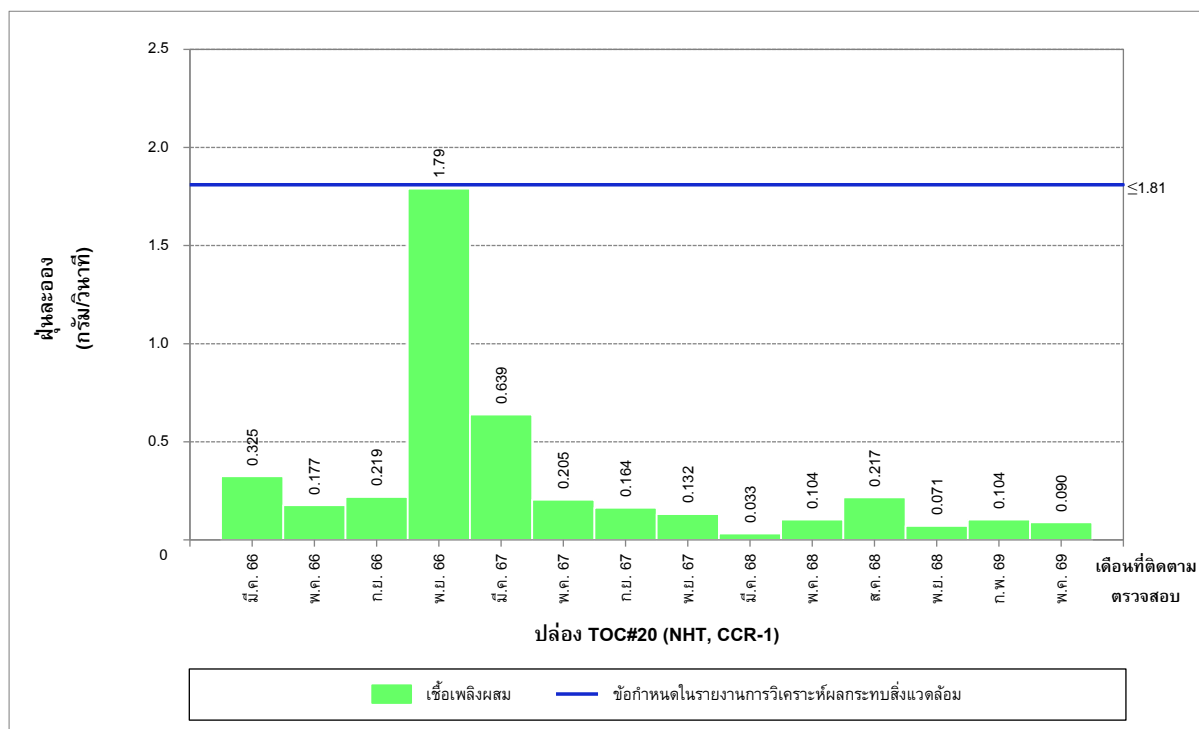
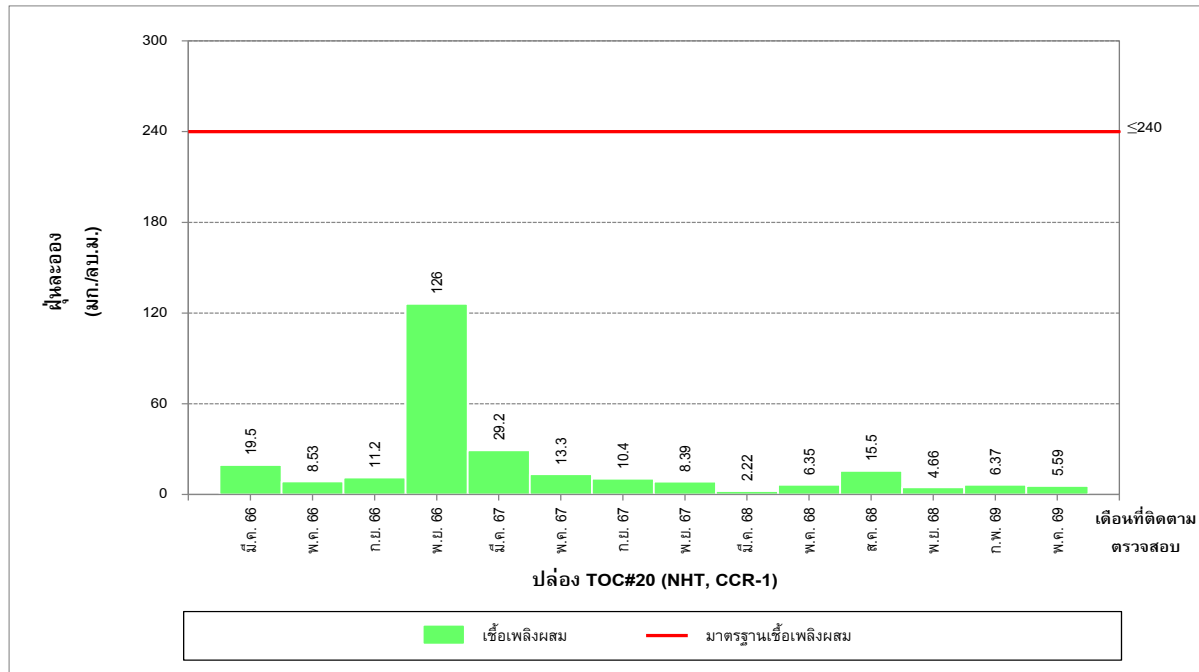
รูปที่ 3-27 เปรียบเทียบปริมาณผู้ปล่อยที่ระบายออกจากปล่อง TOC#16 (HVU-2 Revamp, B101) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



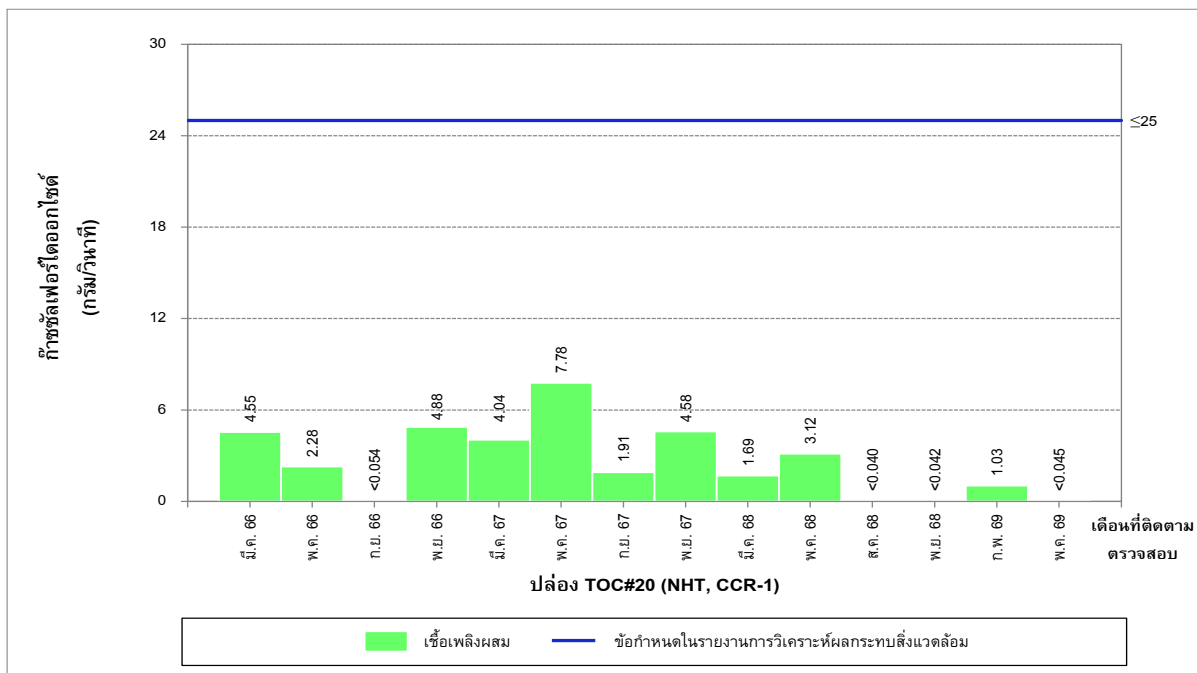
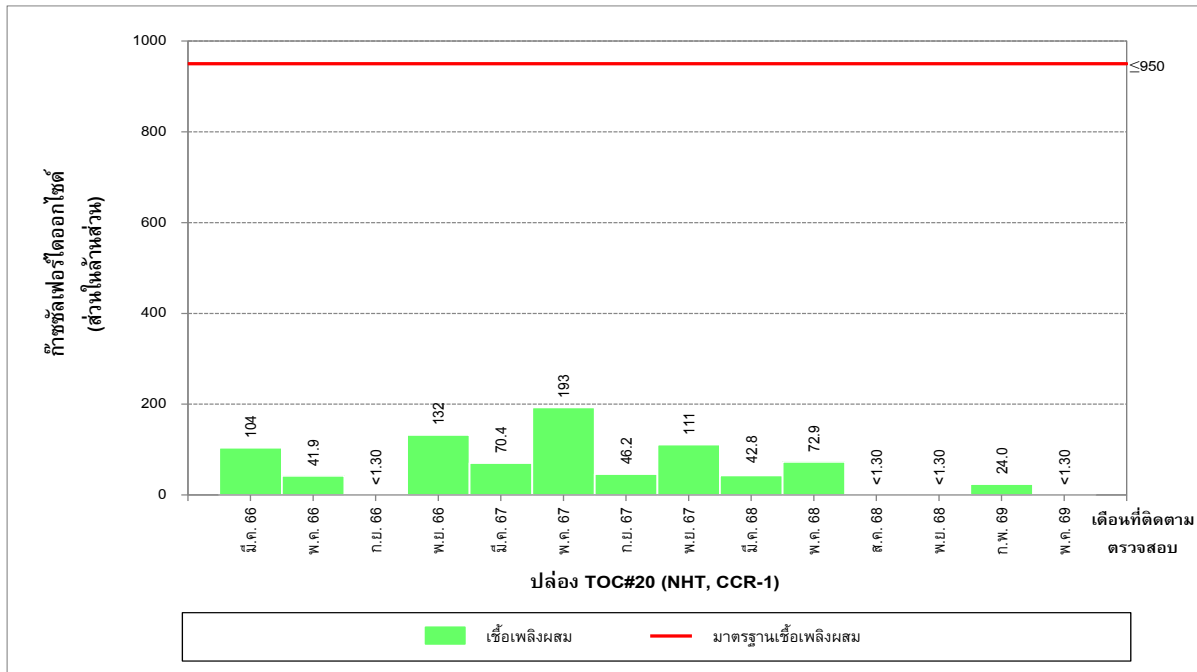
รูปที่ 3-28 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง
TOC#16 (HVU-2 Revamp, B101)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



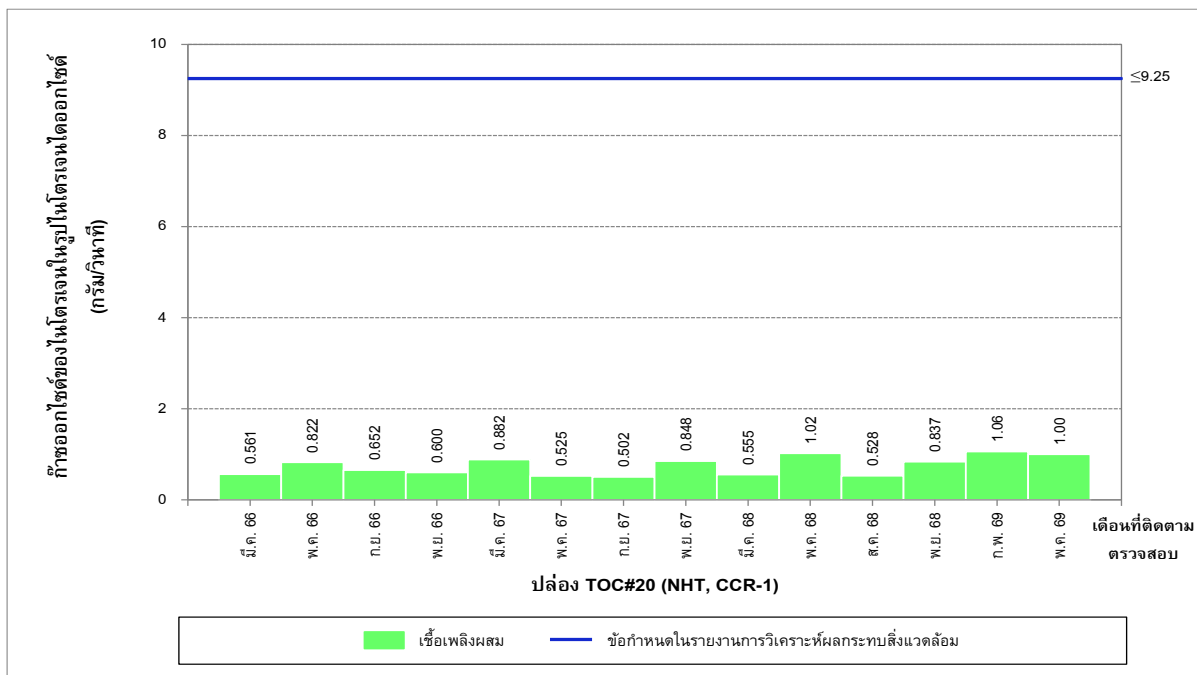
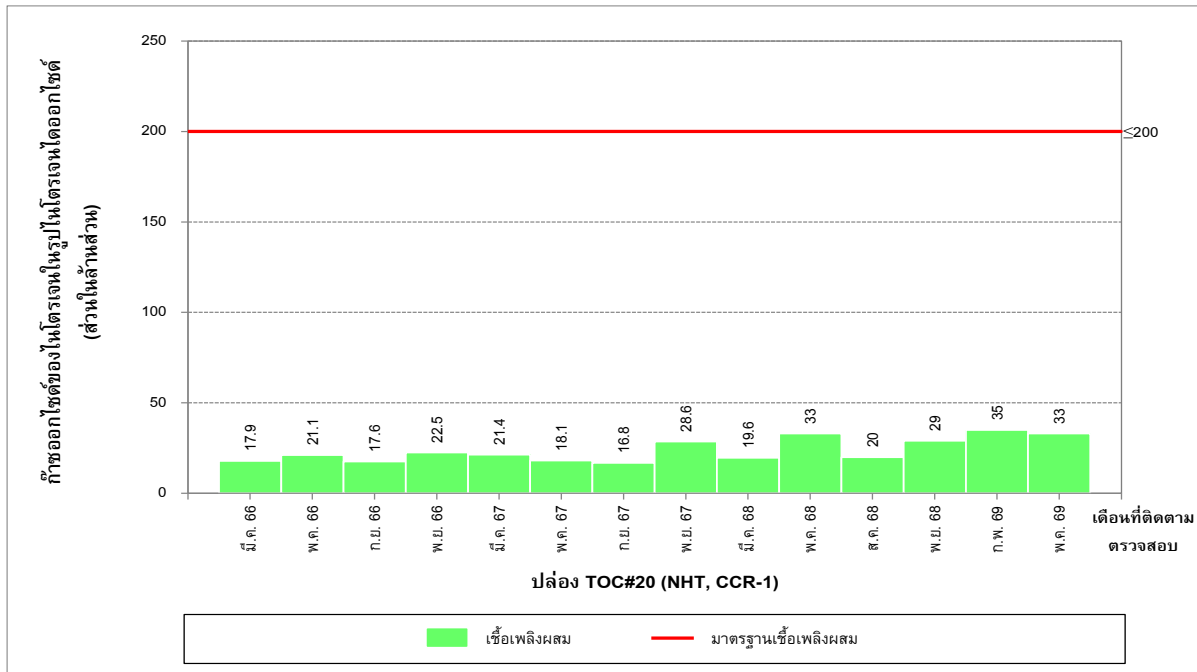
รูปที่ 3-29 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อย TOC#16 (HVU-2 Revamp, B101)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



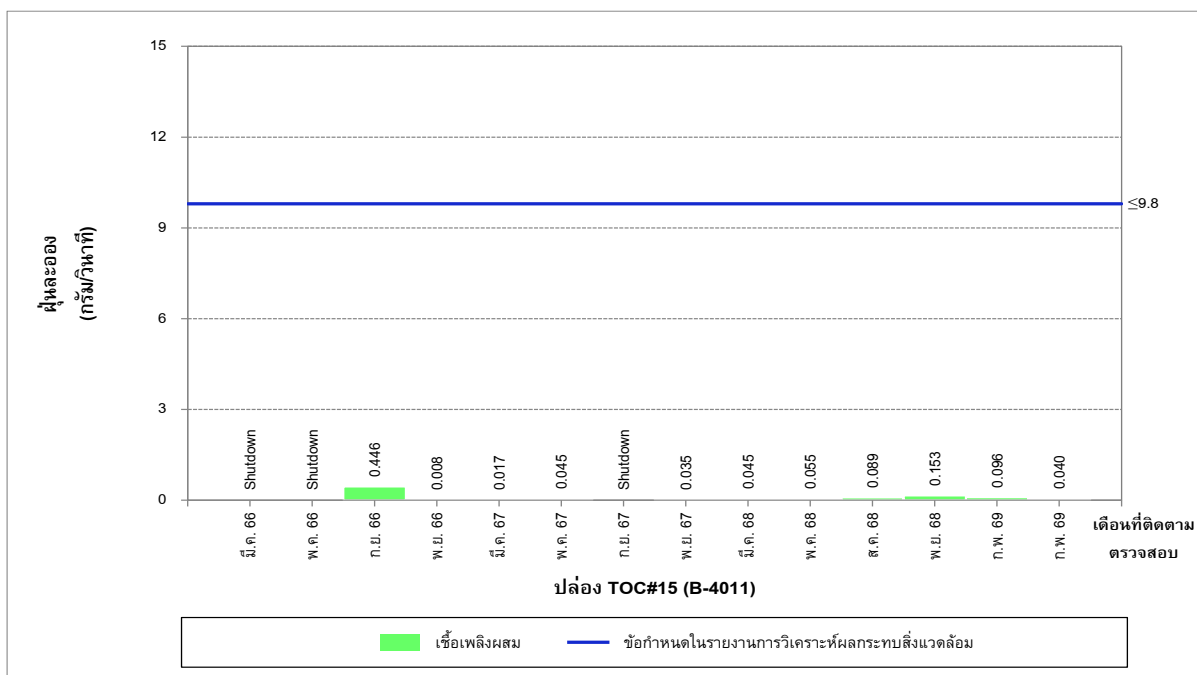
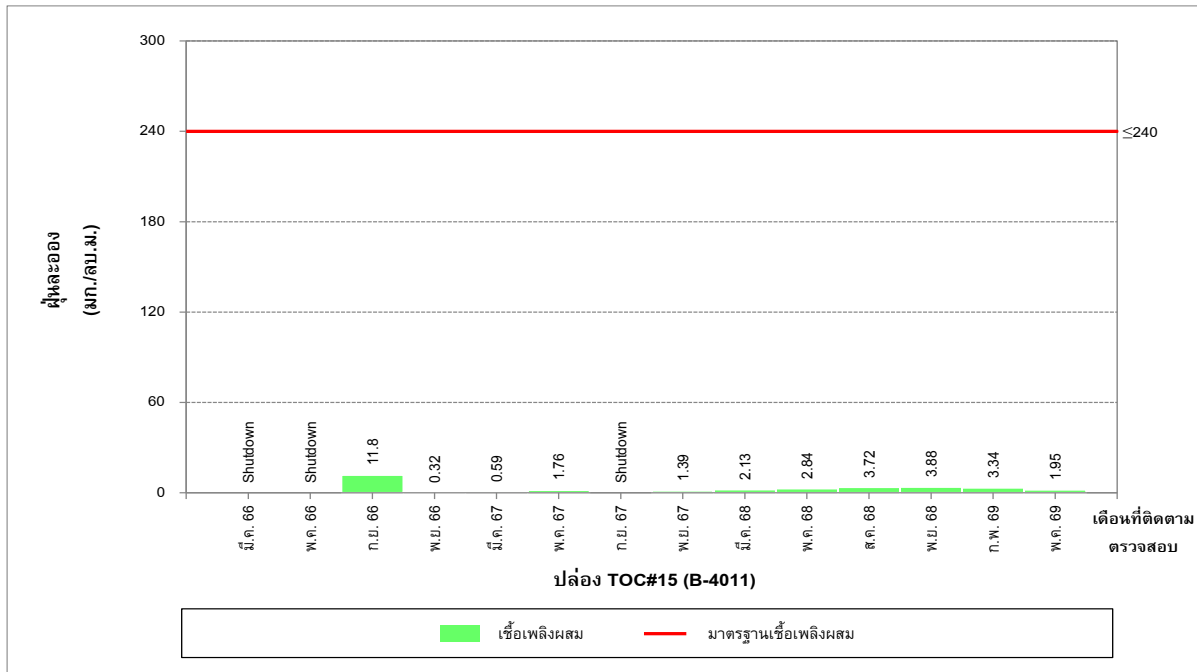
รูปที่ 3-30 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



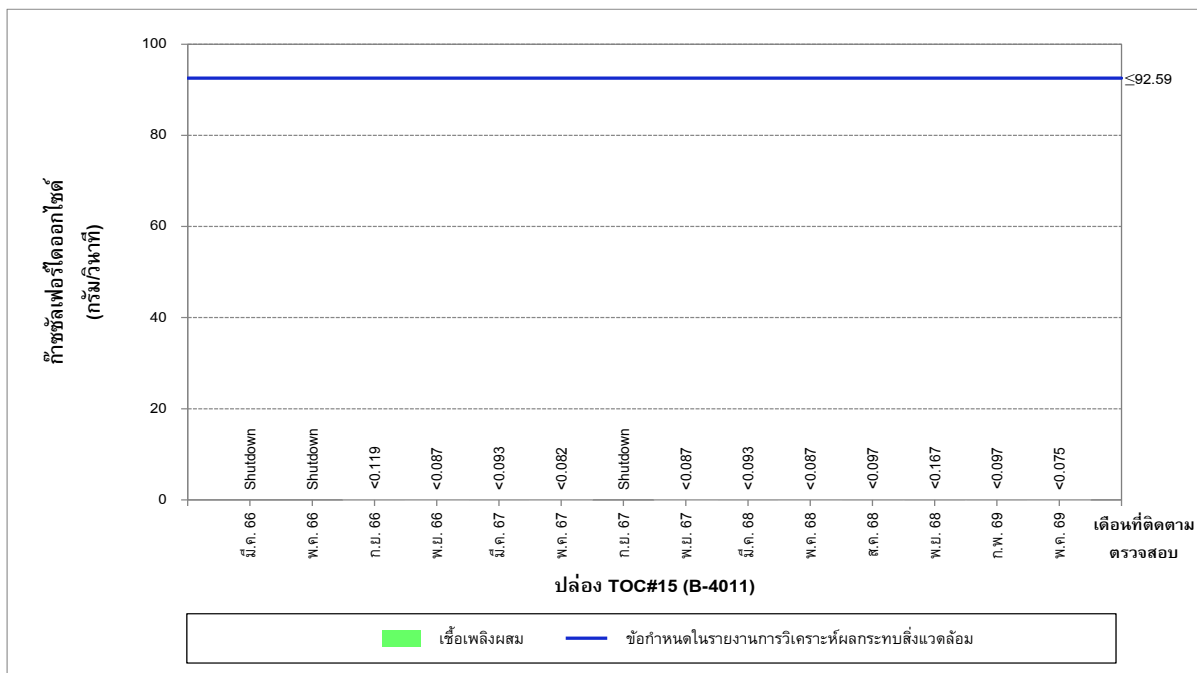
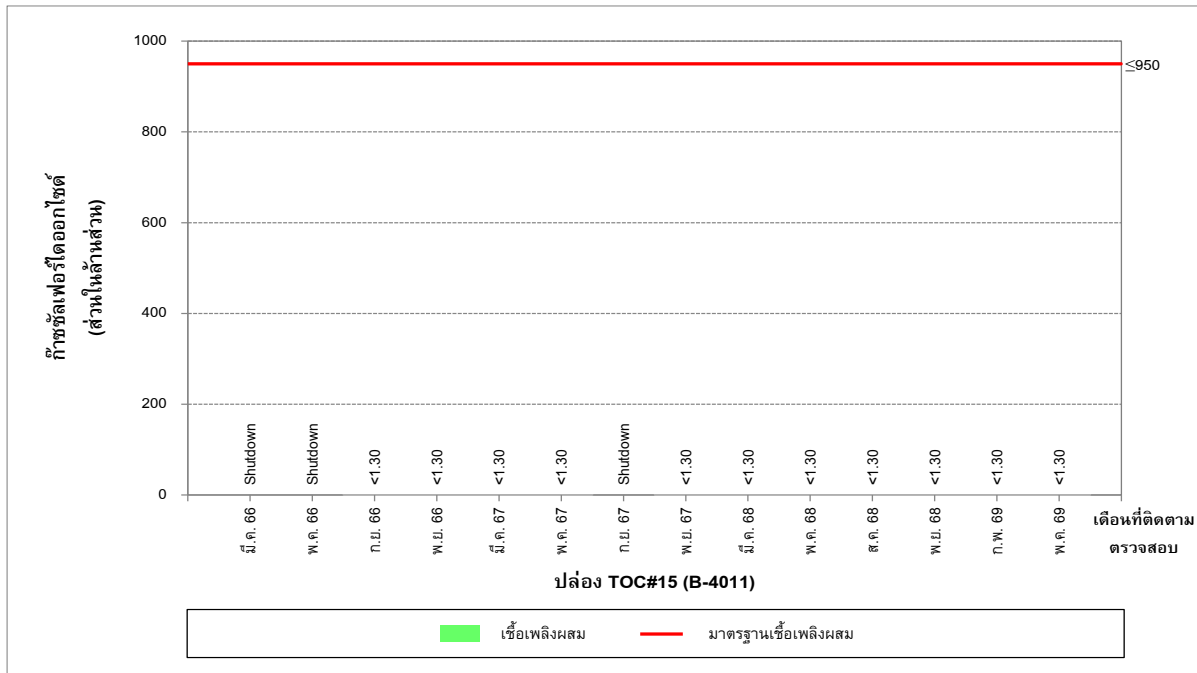
รูปที่ 3-31 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อย TOC#20 (NHT, CCR-1) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



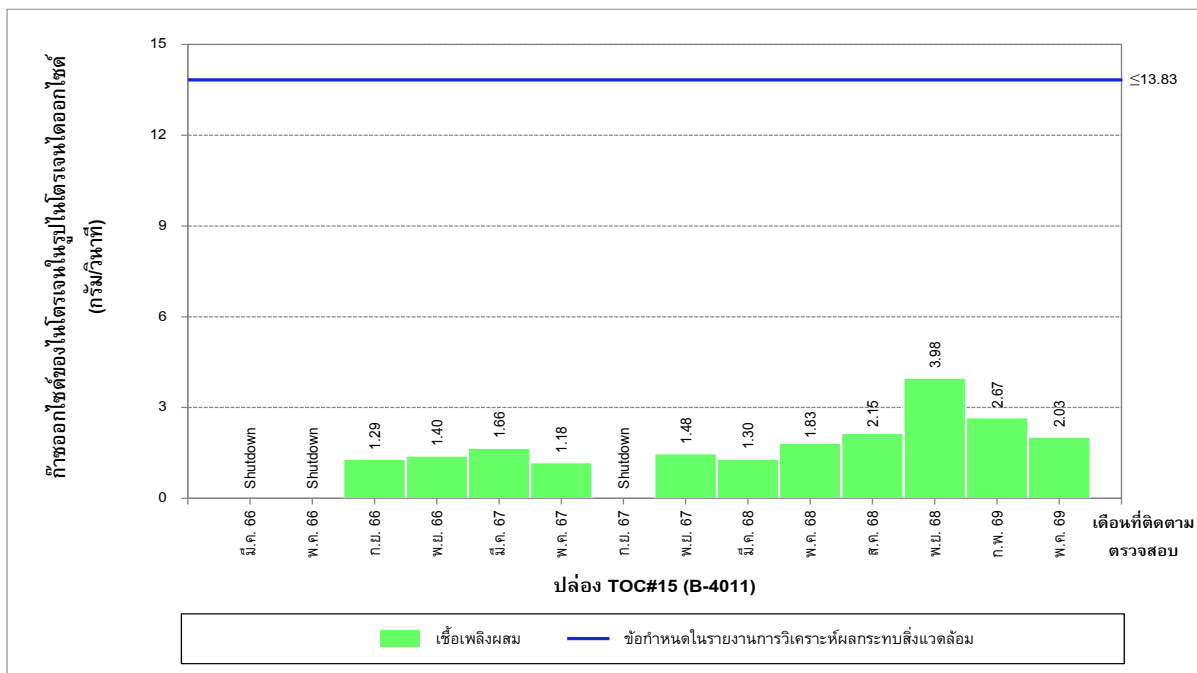
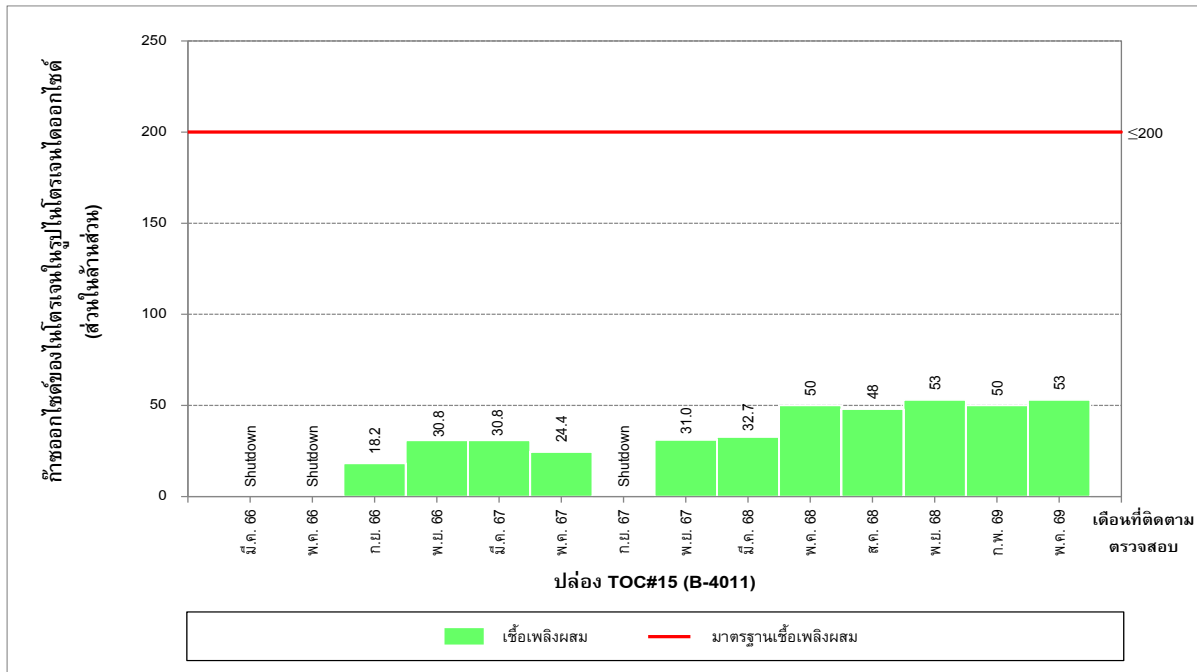
รูปที่ 3-32 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-33 เปรียบเทียบปริมาณผู้หละอองที่ระบายออกจากปล่อง TOC#15 (B-4011)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-34 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#15 (B-4011) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-35 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์
ที่ระบายออกจากปล่อง TOC#15 (B-4011)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 สรุปผลได้ดังตารางที่ 3-66 ถึงตารางที่ 3-67 และรูปที่ 3-36 ถึงรูปที่ 3-80

1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ยกเว้นบริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น มีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ในขณะที่บริเวณบ้านอ่าวอุดม และชุมชนบ้านทุ่ง มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ยกเว้นบริเวณมหาวิทยาลัย เกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา มีแนวโน้มลดลง และบริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ที่มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากเดิม เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ในขณะที่บริเวณบ้านอ่าวอุดม และบริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

5) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถวิเคราะห์ได้ในห้องปฏิบัติการ และมีแนวโน้มไม่แตกต่างกัน เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา โดยปัจจุบันปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ในบรรยากาศยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม

6) ไฮโดรคาร์บอนรวม

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มลดลง ยกเว้นบริเวณบ้านอ่าวอุดม มีแนวโน้มไม่ต่างจากเดิม โดยปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุมสำหรับปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวมในบรรยากาศ

7) เบนซีน

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีนในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการติดตามตรวจสอบทั้งหมดยังมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด

8) โทลูอีน

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณโทลูอีนในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุมสำหรับปริมาณโทลูอีนในบรรยากาศ

9) ไซลีน

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณไซลีนในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีแนวโน้มลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการติดตามตรวจสอบครั้งที่ผ่านมา ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีการกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุมสำหรับปริมาณไซลีนในบรรยากาศ

ตารางที่ 3-66 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ¹⁾									
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอนเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
1. มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา	พ.ค. 66	0.034-0.063	34.0-63.0	0.024-0.052	24.0-52.0	0.0024-0.0029	2.4-2.9	0.0190-0.0238	19.0-23.8	<0.001	1.70-2.17
	พ.ย. 66	0.033-0.055	33.0-55.0	0.020-0.031	20.0-31.0	0.0022-0.0027	2.2-2.7	0.0134-0.0193	13.4-19.3	<0.001	1.50-1.81
	พ.ค. 67	0.027-0.053	27.0-53.0	0.011-0.023	11.0-23.0	0.0029-0.0064	2.9-6.4	0.0093-0.0145	9.3-14.5	<0.001	0.83-1.24
	พ.ย. 67	0.020-0.066	20.0-66.0	0.008-0.035	8.0-35.0	0.0019-0.0036	1.9-3.6	0.0084-0.0151	8.4-15.1	<0.001	1.70-1.90
	พ.ค. 68	0.034-0.043	34.0-43.0	0.022-0.028	22.0-28.0	0.0028-0.0054	2.8-5.4	0.0092-0.0237	9.2-23.7	<0.001	1.47-1.81
	พ.ย. 68	0.026-0.046	26.0-46.0	0.015-0.030	15.0-30.0	0.0014-0.0040	1.4-4.0	0.0072-0.0176	7.2-17.6	<0.001	1.42-2.20
	พ.ค. 69	-	41.1-49.3	-	25.8-29.7	-	1.4-3.8	-	6.0-16.6	<0.001	1.47-2.18
2. บ้านอ่าวอุดม	พ.ค. 66	0.040-0.077	40.0-77.0	0.015-0.051	15.0-51.0	0.0024-0.0029	2.4-2.9	0.0190-0.0225	19.0-22.5	<0.001	1.74-2.06
	พ.ย. 66	0.037-0.073	37.0-73.0	0.015-0.057	15.0-57.0	0.0024-0.0029	2.4-2.9	0.0167-0.0228	16.7-22.8	<0.001	1.53-1.86
	พ.ค. 67	0.030-0.046	30.0-46.0	0.014-0.019	14.0-19.0	0.0020-0.0054	2.0-5.4	0.0131-0.0177	13.1-17.7	<0.001	1.16-1.65
	พ.ย. 67	0.047-0.072	47.0-72.0	0.019-0.044	19.0-44.0	0.0020-0.0035	2.0-3.5	0.0099-0.0168	9.9-16.8	<0.001	1.91-2.11
	พ.ค. 68	0.033-0.054	33.0-54.0	0.022-0.030	22.0-30.0	0.0025-0.0054	2.5-5.4	0.0074-0.0248	7.4-24.8	<0.001	1.27-1.97
	พ.ย. 68	0.038-0.054	38.0-54.0	0.020-0.030	20.0-30.0	0.0012-0.0034	1.2-3.4	0.0054-0.0158	5.4-15.8	<0.001	1.61-1.90
	พ.ค. 69	-	58.7-67.7	-	30.9-38.3	-	1.5-4.2	-	5.5-16.4	<0.001	1.66-1.90
3. ชุมชนบ้านทุ่ง	พ.ค. 66	0.045-0.085	45.0-85.0	0.020-0.037	20.0-37.0	0.0027-0.0038	2.7-3.8	0.0193-0.0252	19.3-25.2	<0.001	1.89-2.47
	พ.ย. 66	0.061-0.096	61.0-96.0	0.024-0.049	24.0-49.0	0.0026-0.0032	2.6-3.2	0.0183-0.0246	18.3-24.6	<0.001	1.75-1.96
	พ.ค. 67	0.029-0.048	29.0-48.0	0.015-0.028	15.0-28.0	0.0023-0.0056	2.3-5.6	0.0167-0.0213	16.7-21.3	<0.001	1.31-1.94
	พ.ย. 67	0.025-0.087	25.0-87.0	0.013-0.031	13.0-31.0	0.0036-0.0064	3.6-6.4	0.0111-0.0169	11.1-16.9	<0.001	1.34-1.51
	พ.ค. 68	0.060-0.068	60.0-68.0	0.030-0.042	30.0-42.0	0.0018-0.0054	1.8-5.4	0.0106-0.0258	10.6-25.8	<0.001	1.46-2.09
	พ.ย. 68	0.052-0.074	52.0-74.0	0.024-0.039	24.0-39.0	0.0014-0.0044	1.4-4.4	0.0088-0.0203	8.8-20.3	<0.001	2.19-3.11
	พ.ค. 69	-	81.2-94.3	-	31.6-46.4	-	2.1-6.3	-	6.7-18.5	<0.001	1.50-2.47
4. อ่าวอุดมแมนชั่น	พ.ค. 66	0.038-0.068	38.0-68.0	0.018-0.049	18.0-49.0	0.0025-0.0031	2.5-3.1	0.0200-0.0257	20.0-25.7	<0.001	1.67-2.08
	พ.ย. 66	0.047-0.100	47.0-100.0	0.027-0.060	27.0-60.0	0.0023-0.0030	2.3-3.0	0.0151-0.0214	15.1-21.4	<0.001	1.71-1.97
	พ.ค. 67	0.032-0.057	32.0-57.0	0.019-0.023	19.0-23.0	0.0028-0.0058	2.8-5.8	0.0156-0.0235	15.6-23.5	<0.001	1.25-1.55
	พ.ย. 67	0.041-0.089	41.0-89.0	0.018-0.037	18.0-37.0	0.0020-0.0038	2.0-3.8	0.0096-0.0212	9.6-21.2	<0.001	1.74-1.99
	พ.ค. 68	0.036-0.043	36.0-43.0	0.022-0.029	22.0-29.0	0.0029-0.0055	2.9-5.5	0.0097-0.0255	9.7-25.5	<0.001	1.69-2.18
	พ.ย. 68	0.036-0.064	36.0-64.0	0.023-0.041	23.0-41.0	0.0021-0.0044	2.1-4.4	0.0083-0.0204	8.3-20.4	<0.001	1.57-2.12
	พ.ค. 69	-	40.9-48.2	-	22.4-29.5	-	1.4-4.4	-	6.2-14.9	<0.001	1.53-2.06
มาตรฐาน		≤0.33 ²⁾	≤330	≤0.12 ²⁾	≤120	≤0.30 ³⁾	≤300	≤0.17 ⁴⁾	≤170	-	-
มาตรฐาน ⁵⁾		-	≤200	-	≤100	-	≤100	-	≤120		
หน่วย		mg/m ³	µg/m ³	mg/m ³	µg/m ³	ppm	ppb	ppm	ppb	mg/m ³	ppm

ตารางที่ 3-66 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}									
		ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		ฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 10 ไมครอนเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ไฮโดรคาร์บอนรวม
5. โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	พ.ค. 66	0.085-0.230	85.0-230.0	0.040-0.086	40.0-86.0	0.0031-0.0039	3.1-3.9	0.0218-0.0265	21.8-26.5	<0.001	1.87-2.62
	พ.ย. 66	0.139-0.171	139.0-171.0	0.046-0.065	46.0-65.0	0.0026-0.0032	2.6-3.2	0.0202-0.0258	20.2-25.8	<0.001	1.92-2.13
	พ.ค. 67	0.082-0.159	82.0-159.0	0.046-0.087	46.0-87.0	0.0038-0.0066	3.8-6.6	0.0159-0.0228	15.9-22.8	<0.001	1.49-1.89
	พ.ย. 67	0.047-0.099	47.0-99.0	0.015-0.038	15.0-38.0	0.0042-0.0064	4.2-6.4	0.0107-0.0156	10.7-15.6	<0.001	1.97-2.26
	พ.ค. 68	0.064-0.097	64.0-97.0	0.032-0.046	32.0-46.0	0.0029-0.0074	2.9-7.4	0.0124-0.0283	12.4-28.3	<0.001	1.50-2.30
	พ.ย. 68	0.073-0.097	73.0-97.0	0.053-0.061	53.0-61.0	0.0029-0.0055	2.9-5.5	0.0097-0.0250	9.7-25.0	<0.001	2.42-3.24
	พ.ค. 69	-	111-123	-	43.2-57.4	-	3.4-7.5	-	7.9-25.2	<0.001	1.50-2.74
มาตรฐาน		≤0.33 ^{2/}	≤330	≤0.12 ^{2/}	≤120	≤0.30 ^{3/}	≤300	≤0.17 ^{4/}	≤170	-	-
มาตรฐาน ^{5/}		-	≤200	-	≤100	-	≤100	-	≤120		
หน่วย		mg/m ³	µg/m ³	mg/m ³	µg/m ³	ppm	ppb	ppm	ppb	mg/m ³	ppm

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

^{5/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง วันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3-67 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซิน โทลูอีน และไซลีน ในบรรยากาศ**
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซิน	โทลูอีน	ไซลีน
1. มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา	ม.ค. 66	0.83	8.06	<0.70
	ก.พ. 66	2.08	69.4	2.36
	มี.ค. 66	0.89	6.91	<0.70
	เม.ย. 66	0.84	2.14	<0.70
	พ.ค. 66	<0.26	0.88	<0.70
	มิ.ย. 66	<0.26	4.45	<0.70
	ก.ค. 66	0.55	6.41	0.80
	ส.ค. 66	<0.26	10.3	0.91
	ก.ย. 66	0.27	5.80	<0.70
	ต.ค. 66	0.38	7.79	0.92
	พ.ย. 66	<0.26	5.47	<0.70
	ธ.ค. 66	1.04	4.19	<0.70
	ม.ค. 67	0.98	13.0	1.64
	ก.พ. 67	0.80	20.0	<0.70
	มี.ค. 67	0.31	7.32	<0.70
	เม.ย. 67	0.43	3.76	<0.70
	พ.ค. 67	2.30	9.12	1.54
	มิ.ย. 67	0.34	3.43	<0.70
	ก.ค. 67	0.35	3.45	<0.70
	ส.ค. 67	<0.26	9.22	<0.70
	ก.ย. 67	2.50	17.3	1.69
	ต.ค. 67	0.75	21.7	1.30
	พ.ย. 67	0.36	2.58	<0.70
	ธ.ค. 67	0.54	4.70	<0.70
	ม.ค. 68	0.68	10.9	<0.70
	ก.พ. 68	0.76	18.9	<0.70
	มี.ค. 68	1.33	17.3	0.77
	เม.ย. 68	0.65	4.21	<0.70
	พ.ค. 68	2.27	4.33	<0.70
	มิ.ย. 68	<0.26	0.60	<0.70
	ก.ค. 68	1.39	5.46	<0.70
	ส.ค. 68	0.40	1.83	<0.70
	ก.ย. 68	0.55	6.08	<0.70
	ต.ค. 68	0.44	8.65	<0.70
	พ.ย. 68	0.79	55.3	1.39
	ธ.ค. 68	1.23	32.8	5.89
	ม.ค. 69	0.33	0.61	<0.70
	ก.พ. 69	2.00	2.24	<0.70
	มี.ค. 69	<0.26	1.75	<0.70
	เม.ย. 69	1.27	1.01	<0.70
	พ.ค. 69	<0.26	21.7	<0.70
	มิ.ย. 69	<0.26	9.56	<0.70
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ตารางที่ 3-67 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซิน โทลูอีน และไซลีน ในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซิน	โทลูอีน	ไซลีน
2. บ้านอ่าวอุดม	ม.ค. 66	0.75	8.87	<0.70
	ก.พ. 66	2.60	56.2	4.05
	มี.ค. 66	0.92	5.11	<0.70
	เม.ย. 66	0.79	6.73	0.77
	พ.ค. 66	<0.26	0.83	<0.70
	มิ.ย. 66	<0.26	5.43	<0.70
	ก.ค. 66	<0.26	4.02	0.76
	ส.ค. 66	<0.26	5.61	<0.70
	ก.ย. 66	<0.26	19.2	<0.70
	ต.ค. 66	0.53	9.20	0.90
	พ.ย. 66	0.58	9.83	<0.70
	ธ.ค. 66	1.32	5.90	<0.70
	ม.ค. 67	1.07	9.29	1.10
	ก.พ. 67	0.44	6.89	<0.70
	มี.ค. 67	<0.26	2.00	<0.70
	เม.ย. 67	0.76	7.38	<0.70
	พ.ค. 67	0.47	4.20	1.50
	มิ.ย. 67	0.69	19.0	2.60
	ก.ค. 67	<0.26	3.49	<0.70
	ส.ค. 67	<0.26	10.6	<0.70
	ก.ย. 67	2.11	13.6	1.23
	ต.ค. 67	0.29	1.28	<0.70
	พ.ย. 67	0.35	2.29	<0.70
	ธ.ค. 67	0.49	3.43	<0.70
	ม.ค. 68	0.57	5.61	<0.70
	ก.พ. 68	0.56	43.6	<0.70
	มี.ค. 68	0.74	1.28	<0.70
	เม.ย. 68	0.65	3.80	<0.70
	พ.ค. 68	2.35	5.37	<0.70
	มิ.ย. 68	<0.26	0.44	<0.70
	ก.ค. 68	0.76	3.84	0.93
	ส.ค. 68	0.33	1.53	<0.70
	ก.ย. 68	1.33	6.20	1.49
	ต.ค. 68	0.33	8.90	<0.70
	พ.ย. 68	0.66	6.34	<0.70
	ธ.ค. 68	1.28	34.6	6.66
	ม.ค. 69	0.48	2.37	<0.70
	ก.พ. 69	2.14	2.58	<0.70
	มี.ค. 69	0.33	4.93	<0.70
	เม.ย. 69	1.08	3.82	1.33
	พ.ค. 69	<0.26	23.8	<0.70
	มิ.ย. 69	<0.26	3.88	<0.70
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

บริษัท ยูโนเทค แอนนาลิซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ตารางที่ 3-67 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซิน โทลูอีน และไซลีน ในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซิน	โทลูอีน	ไซลีน
3. ชุมชนบ้านทุ่ง	ม.ค. 66	0.79	9.63	<0.70
	ก.พ. 66	2.37	53.9	4.23
	มี.ค. 66	1.04	6.78	<0.70
	เม.ย. 66	0.69	9.57	1.31
	พ.ค. 66	<0.26	1.02	<0.70
	มิ.ย. 66	<0.26	2.07	<0.70
	ก.ค. 66	0.48	5.08	<0.70
	ส.ค. 66	<0.26	7.03	0.76
	ก.ย. 66	0.32	3.67	<0.70
	ต.ค. 66	<0.26	12.5	1.89
	พ.ย. 66	0.76	11.9	<0.70
	ธ.ค. 66	1.21	5.97	0.93
	ม.ค. 67	1.08	13.0	1.70
	ก.พ. 67	0.41	5.18	<0.70
	มี.ค. 67	0.35	7.88	<0.70
	เม.ย. 67	0.69	7.84	<0.70
	พ.ค. 67	0.58	16.7	1.87
	มิ.ย. 67	0.49	11.0	1.87
	ก.ค. 67	<0.26	2.75	<0.70
	ส.ค. 67	0.46	17.3	<0.70
	ก.ย. 67	1.97	18.9	1.58
	ต.ค. 67	<0.26	15.5	<0.70
	พ.ย. 67	0.59	5.31	0.71
	ธ.ค. 67	0.54	4.23	<0.70
	ม.ค. 68	0.62	7.27	<0.70
	ก.พ. 68	0.84	18.4	<0.70
	มี.ค. 68	2.02	30.9	3.02
	เม.ย. 68	0.58	3.93	<0.70
	พ.ค. 68	0.45	27.8	5.17
	มิ.ย. 68	<0.26	0.43	<0.70
	ก.ค. 68	1.15	6.81	1.39
	ส.ค. 68	0.65	5.40	2.52
	ก.ย. 68	<0.26	3.07	<0.70
	ต.ค. 68	0.41	6.70	<0.70
	พ.ย. 68	0.98	14.1	1.69
	ธ.ค. 68	1.28	35.9	6.76
	ม.ค. 69	0.48	2.42	<0.70
	ก.พ. 69	2.09	2.75	<0.70
	มี.ค. 69	0.47	21.2	<0.70
	เม.ย. 69	1.06	2.41	<0.70
	พ.ค. 69	<0.26	2.12	<0.70
	มิ.ย. 69	<0.26	3.39	<0.70
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

บริษัท ยูโนเทค แอนนาลิซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ตารางที่ 3-67 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซิน โทลูอีน และไซลีน ในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซิน	โทลูอีน	ไซลีน
4. อ่าวอุดมแมนชั่น	ม.ค. 66	0.69	1.22	<0.70
	ก.พ. 66	2.04	72.4	2.63
	มี.ค. 66	1.02	4.61	<0.70
	เม.ย. 66	0.78	3.80	<0.70
	พ.ค. 66	<0.26	0.88	<0.70
	มิ.ย. 66	<0.26	5.34	<0.70
	ก.ค. 66	1.02	11.2	2.54
	ส.ค. 66	<0.26	2.90	<0.70
	ก.ย. 66	0.33	31.0	<0.70
	ต.ค. 66	<0.26	2.90	<0.70
	พ.ย. 66	0.58	9.50	<0.70
	ธ.ค. 66	0.98	4.06	<0.70
	ม.ค. 67	0.98	8.41	0.80
	ก.พ. 67	0.90	16.7	<0.70
	มี.ค. 67	0.30	4.14	<0.70
	เม.ย. 67	0.78	6.40	<0.70
	พ.ค. 67	0.31	1.60	<0.70
	มิ.ย. 67	0.84	20.5	2.82
	ก.ค. 67	<0.26	5.27	<0.70
	ส.ค. 67	0.38	11.3	<0.70
	ก.ย. 67	2.07	14.9	1.33
	ต.ค. 67	0.44	18.2	<0.70
	พ.ย. 67	<0.26	3.94	<0.70
	ธ.ค. 67	0.64	7.11	<0.70
	ม.ค. 68	0.56	5.21	<0.70
	ก.พ. 68	0.82	23.1	<0.70
	มี.ค. 68	1.48	21.7	1.51
	เม.ย. 68	0.56	3.03	<0.70
	พ.ค. 68	2.62	4.66	<0.70
	มิ.ย. 68	<0.26	3.38	<0.70
	ก.ค. 68	0.61	3.00	0.79
	ส.ค. 68	0.37	2.15	<0.70
	ก.ย. 68	1.58	6.62	1.71
	ต.ค. 68	0.40	7.16	<0.70
	พ.ย. 68	0.59	5.91	<0.70
	ธ.ค. 68	1.27	34.7	6.41
	ม.ค. 69	0.44	1.51	<0.70
	ก.พ. 69	1.81	2.37	<0.70
	มี.ค. 69	<0.26	1.09	<0.70
	เม.ย. 69	1.22	4.95	<0.70
	พ.ค. 69	<0.26	19.9	<0.70
	มิ.ย. 69	0.78	7.74	<0.70
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001, ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ตารางที่ 3-67 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีน โทลูอีน และไซลีน ในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

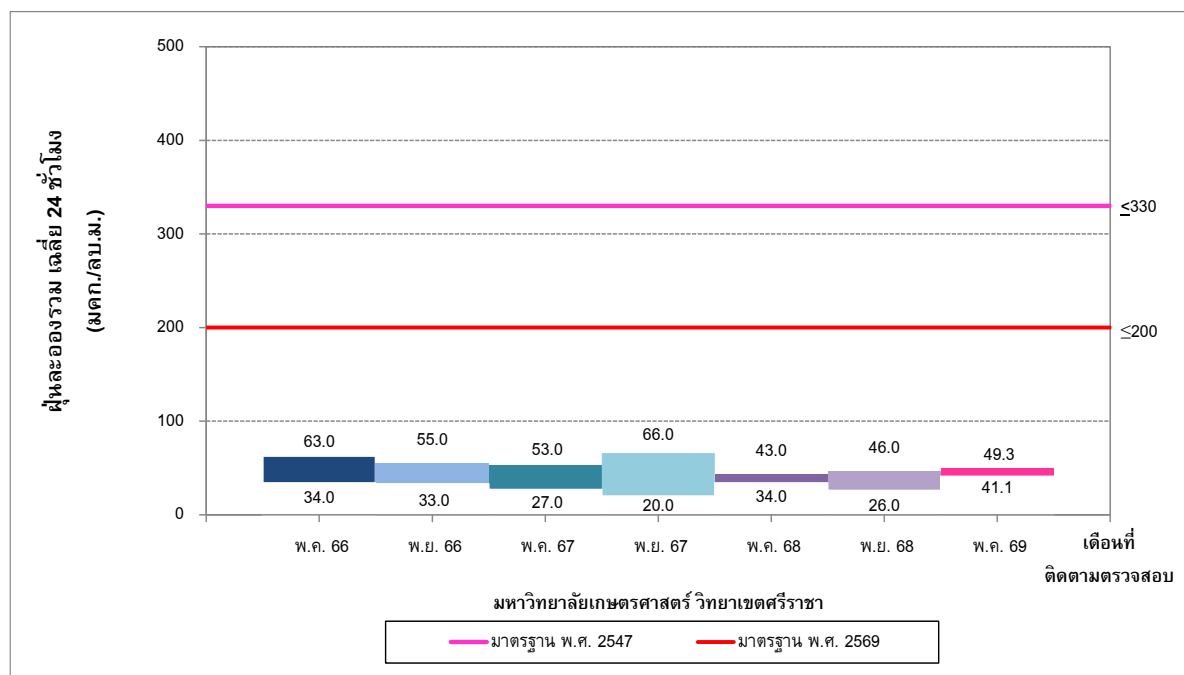
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซีน	โทลูอีน	ไซลีน
5. โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	ม.ค. 66	0.83	7.81	<0.70
	ก.พ. 66	3.69	82.8	5.67
	มี.ค. 66	0.96	4.36	<0.70
	เม.ย. 66	0.98	5.87	<0.70
	พ.ค. 66	<0.26	2.03	<0.70
	มิ.ย. 66	<0.26	1.44	<0.70
	ก.ค. 66	0.62	7.48	1.74
	ส.ค. 66	<0.26	3.83	<0.70
	ก.ย. 66	<0.26	8.95	<0.70
	ต.ค. 66	<0.26	3.81	<0.70
	พ.ย. 66	0.62	14.0	1.41
	ธ.ค. 66	1.28	6.38	<0.70
	ม.ค. 67	1.12	9.73	2.11
	ก.พ. 67	0.63	10.8	<0.70
	มี.ค. 67	0.28	4.58	<0.70
	เม.ย. 67	0.72	6.86	<0.70
	พ.ค. 67	0.75	21.4	3.76
	มิ.ย. 67	0.63	14.1	3.25
	ก.ค. 67	<0.26	8.02	<0.70
	ส.ค. 67	0.27	8.79	<0.70
	ก.ย. 67	2.11	12.8	1.14
	ต.ค. 67	0.35	74.6	2.04
	พ.ย. 67	0.67	5.93	0.92
	ธ.ค. 67	0.48	3.18	<0.70
	ม.ค. 68	0.55	4.19	<0.70
	ก.พ. 68	0.65	27.9	<0.70
	มี.ค. 68	0.69	0.55	<0.70
	เม.ย. 68	1.22	4.17	<0.70
	พ.ค. 68	0.70	22.5	3.97
	มิ.ย. 68	<0.26	0.89	<0.70
	ก.ค. 68	3.26	17.4	2.12
	ส.ค. 68	<0.26	1.02	<0.70
	ก.ย. 68	<0.26	2.35	<0.70
	ต.ค. 68	0.30	11.0	<0.70
	พ.ย. 68	1.00	14.6	1.86
	ธ.ค. 68	1.37	33.5	6.76
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		µg/m ³		

ตารางที่ 3-67 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบปริมาณเบนซีน โทลูอีน และไซลีน ในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

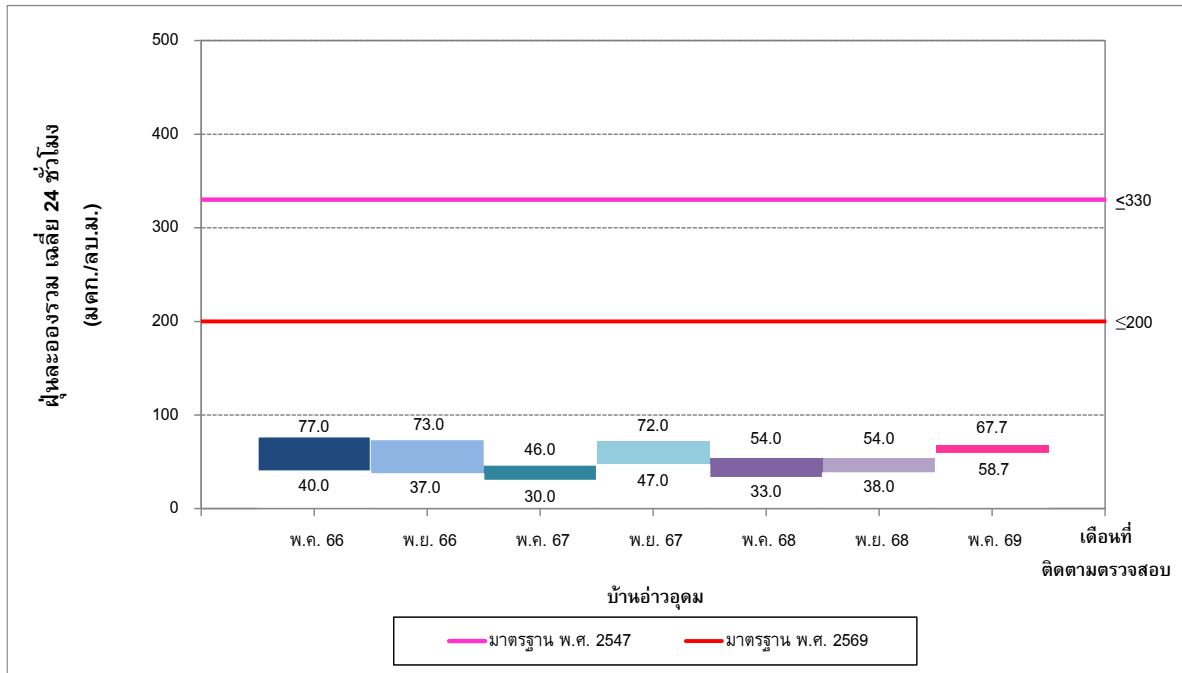
จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{1/}		
		เบนซีน	โทลูอีน	ไซลีน
5. โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์	ม.ค. 69	0.53	2.22	<0.70
	ก.พ. 69	2.23	2.70	<0.70
	มี.ค. 69	0.43	2.15	<0.70
	เม.ย. 69	4.86	1.47	<0.70
	พ.ค. 69	<0.26	1.75	<0.70
	มิ.ย. 69	0.61	11.6	1.26
มาตรฐาน ^{2/}		≤7.6	-	-
หน่วย		μg/m ³		

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

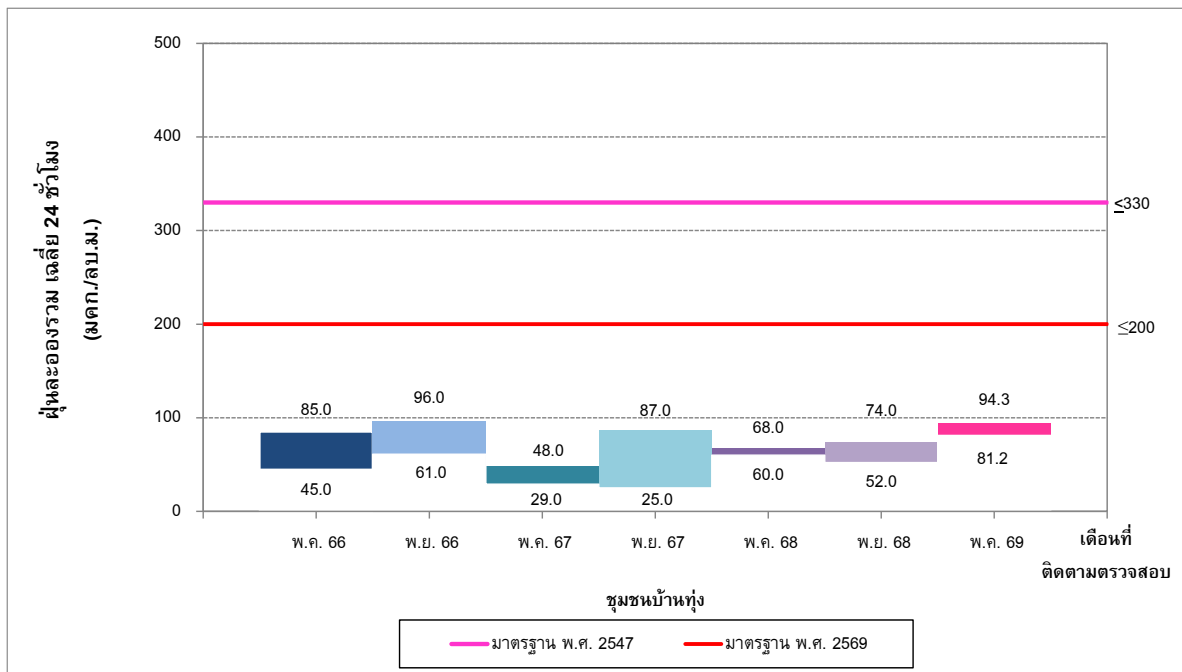
^{2/} มาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป
ในเวลา 24 ชั่วโมง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 13 ง วันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2552



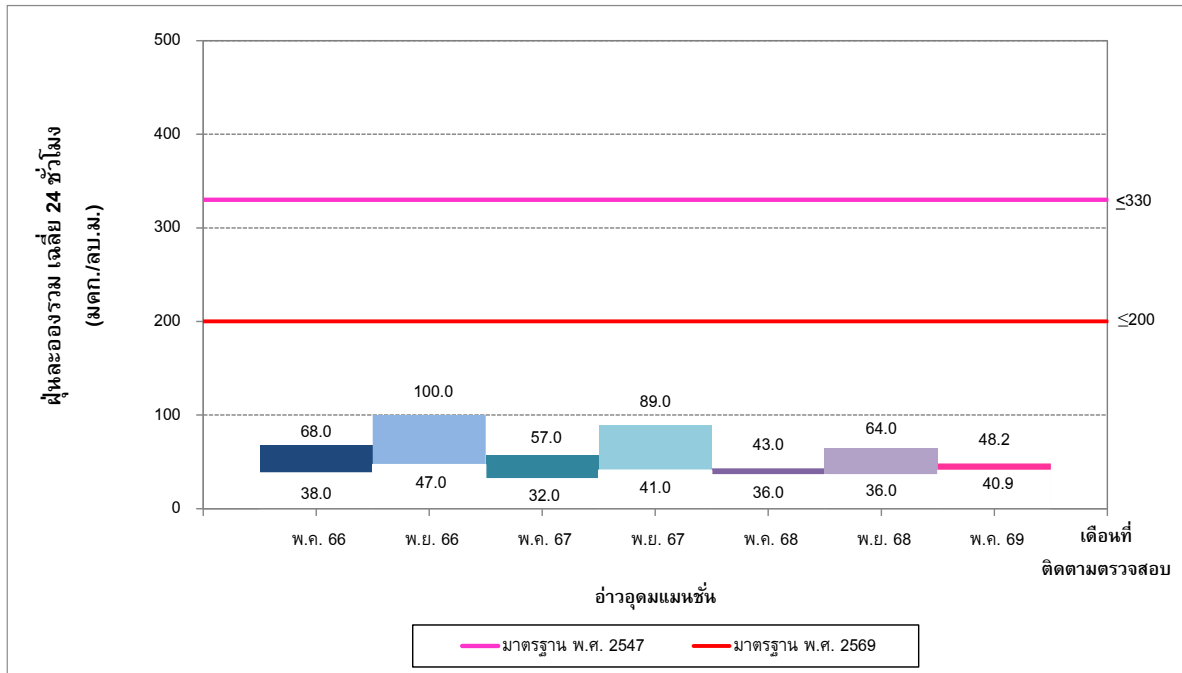
รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



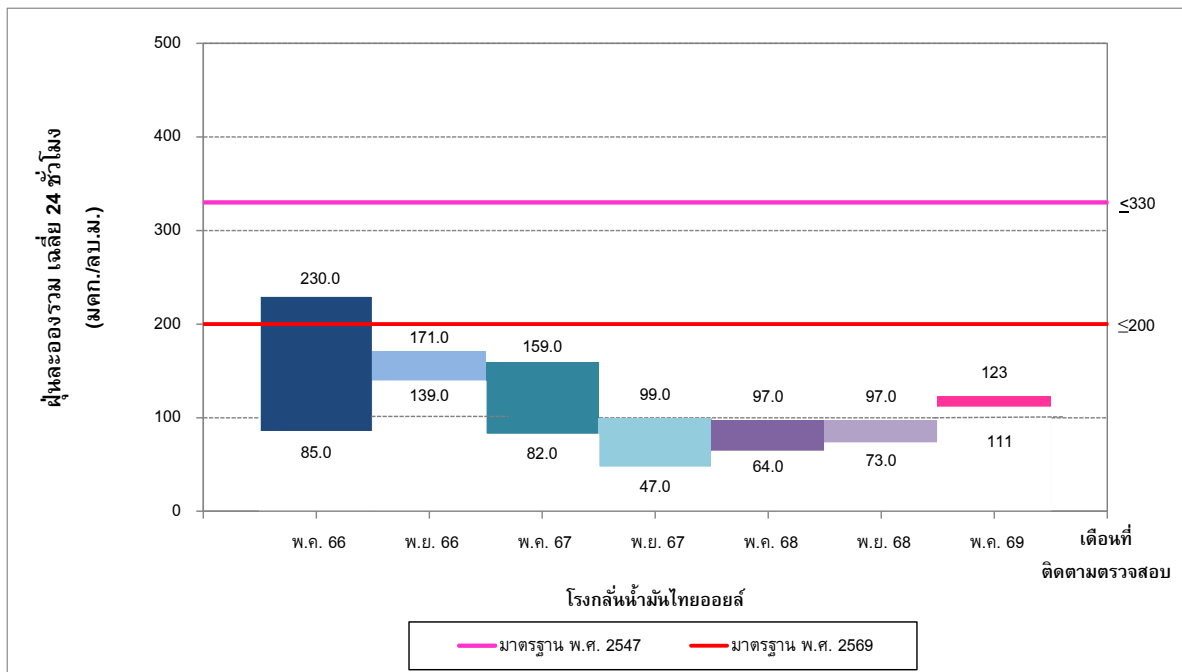
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



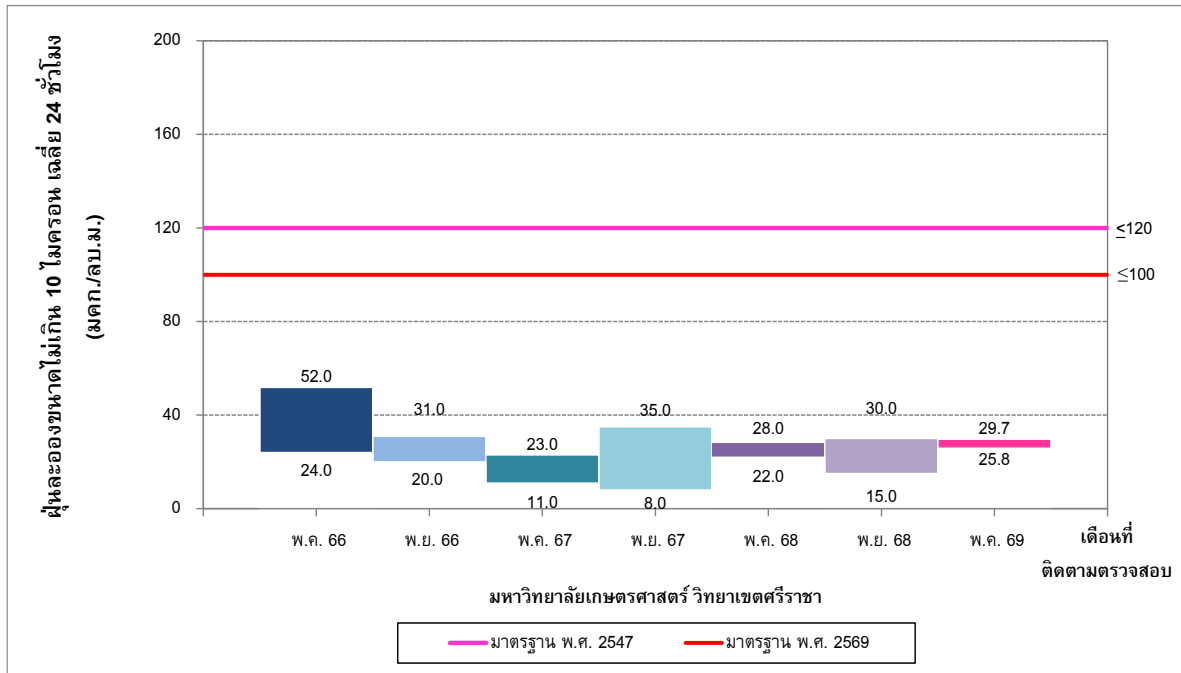
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



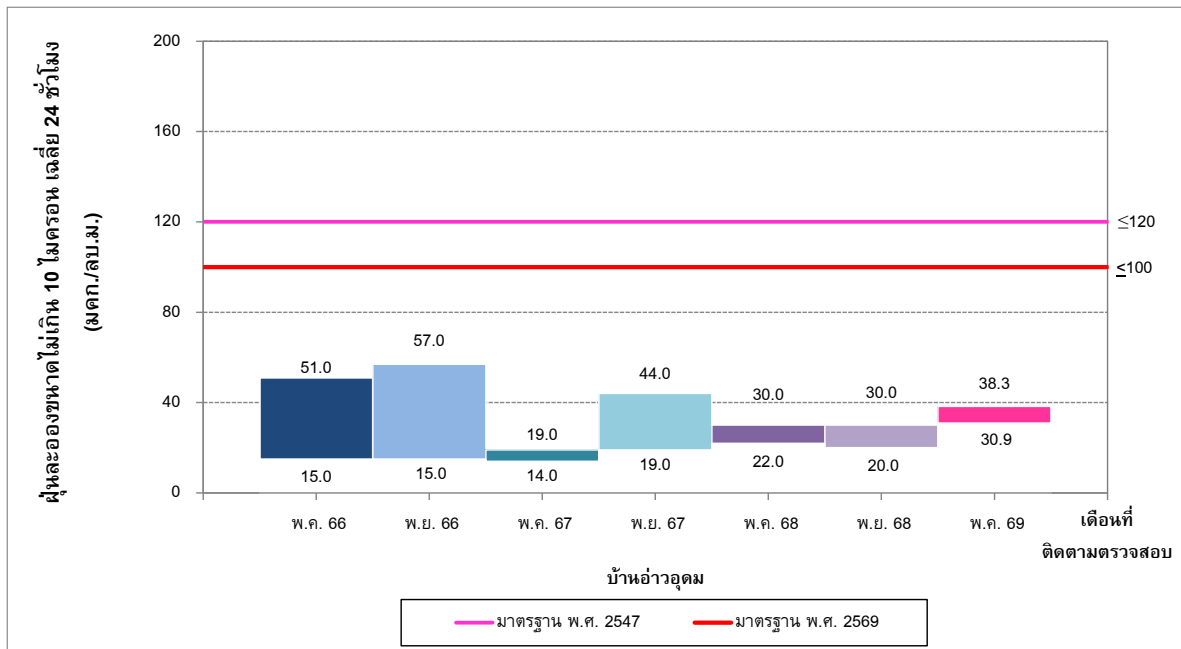
รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



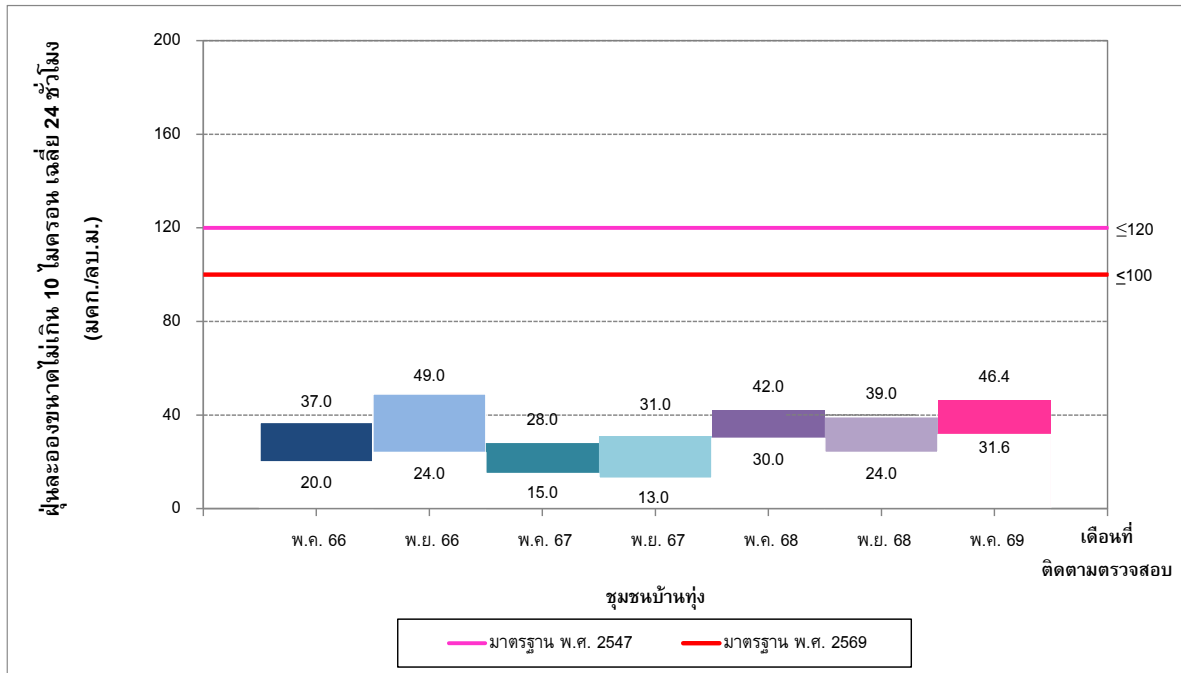
รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



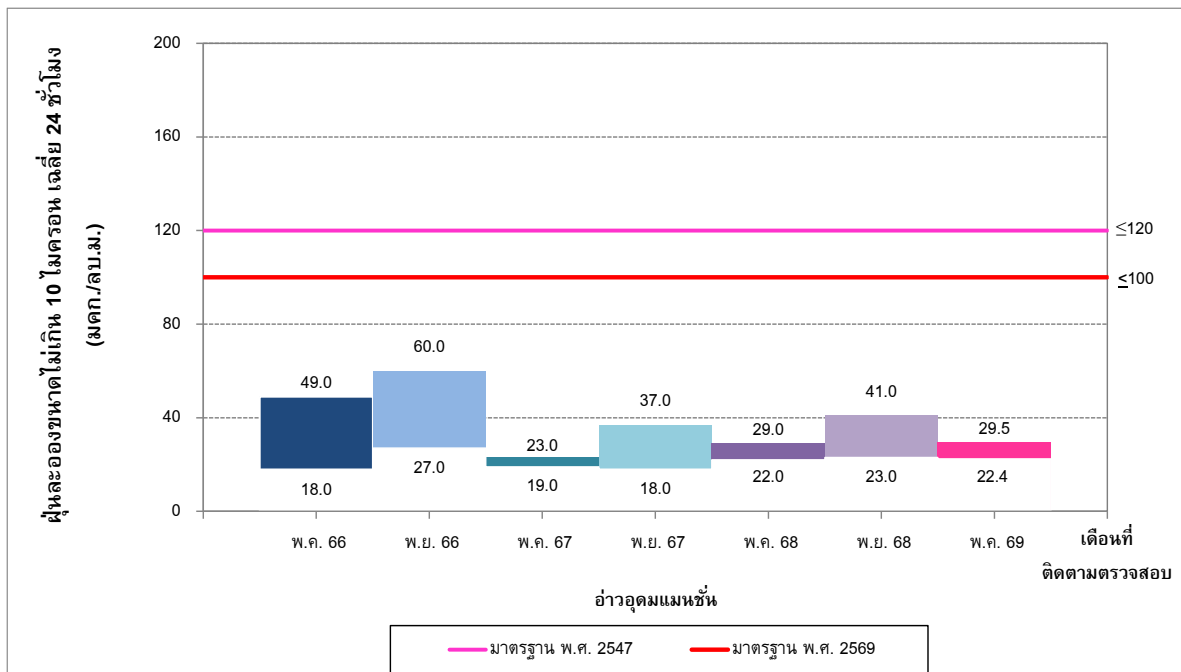
รูปที่ 3-41 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



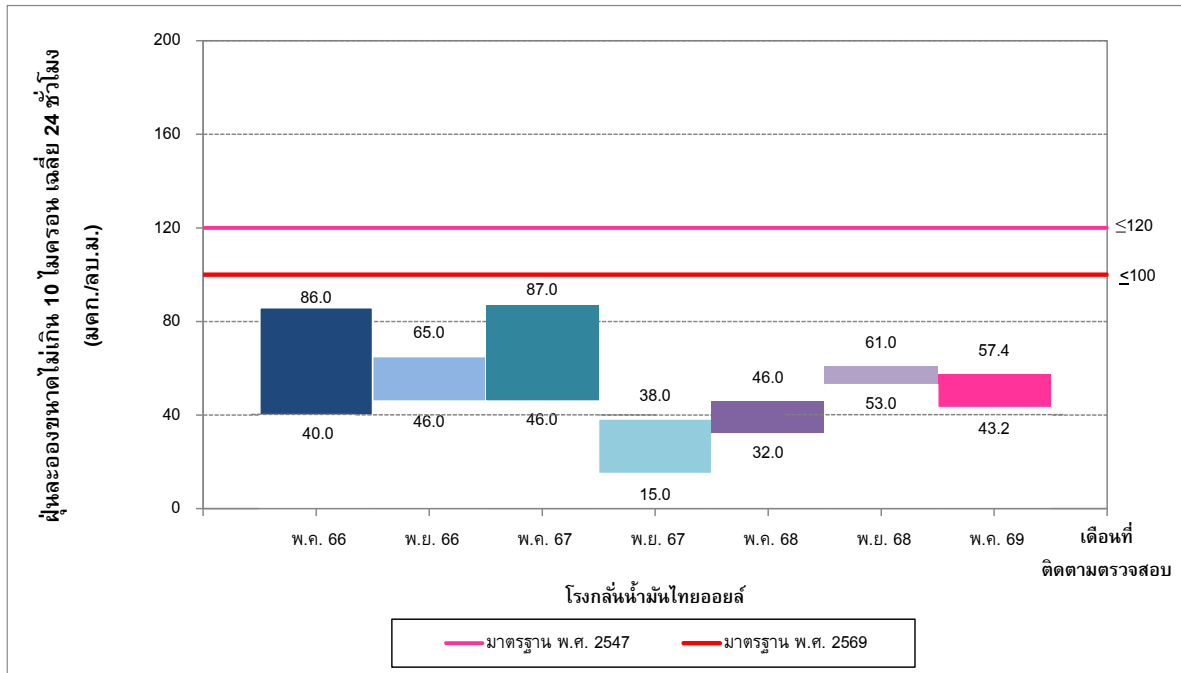
รูปที่ 3-42 เปรียบเทียบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



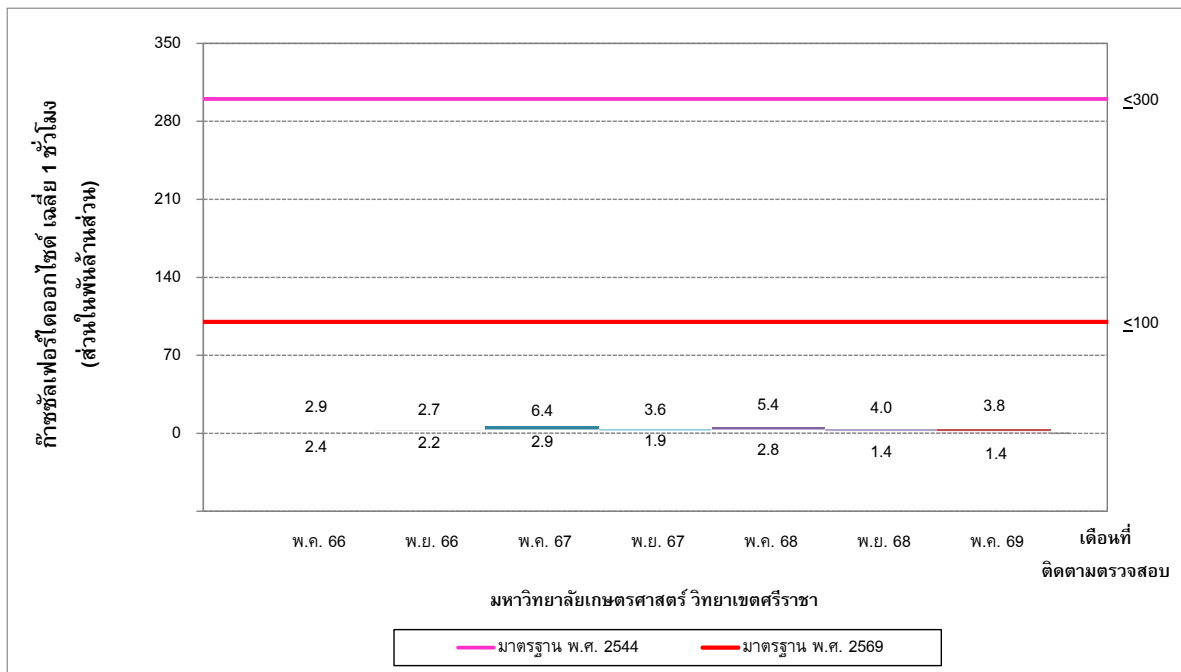
รูปที่ 3-43 เปรียบเทียบปริมาณผู้ลงทะเบียนคนสูงไม่เกิน 10 ไมครอน เจลลี่ 24 ชั่วโมง
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



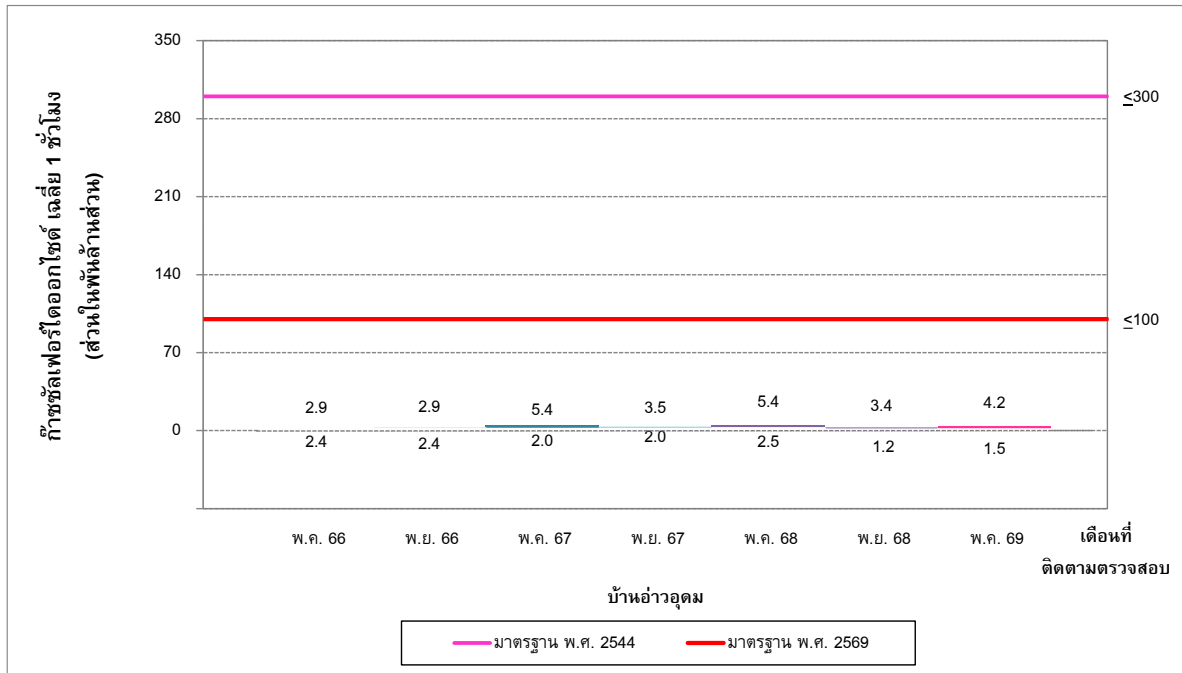
รูปที่ 3-44 เปรียบเทียบปริมาณผู้ลงทะเบียนคนสูงไม่เกิน 10 ไมครอน เจลลี่ 24 ชั่วโมง
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



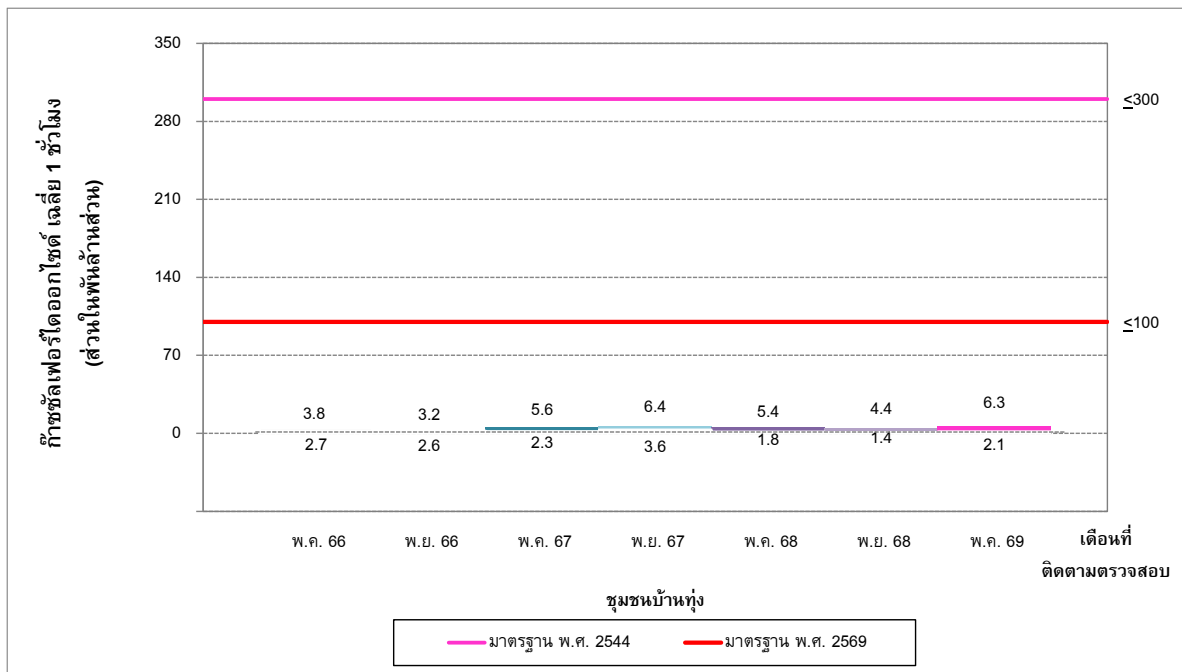
รูปที่ 3-45 เปรียบเทียบปริมาณกำมะถันในเชื้อเพลิงไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



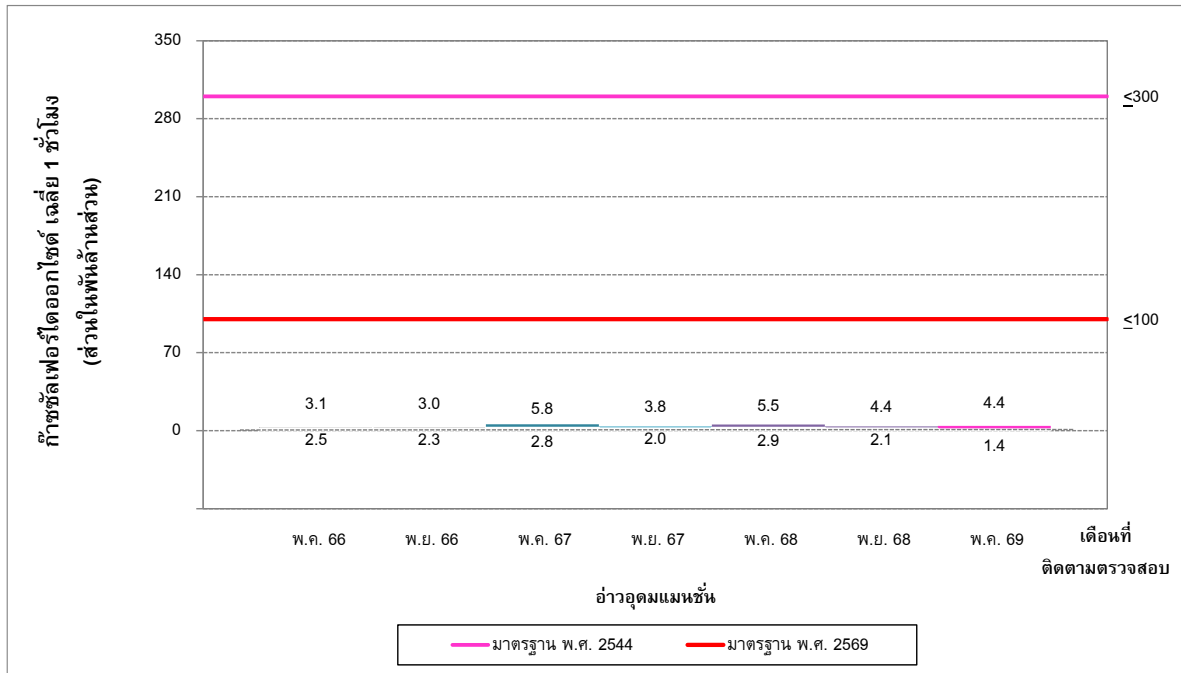
รูปที่ 3-46 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



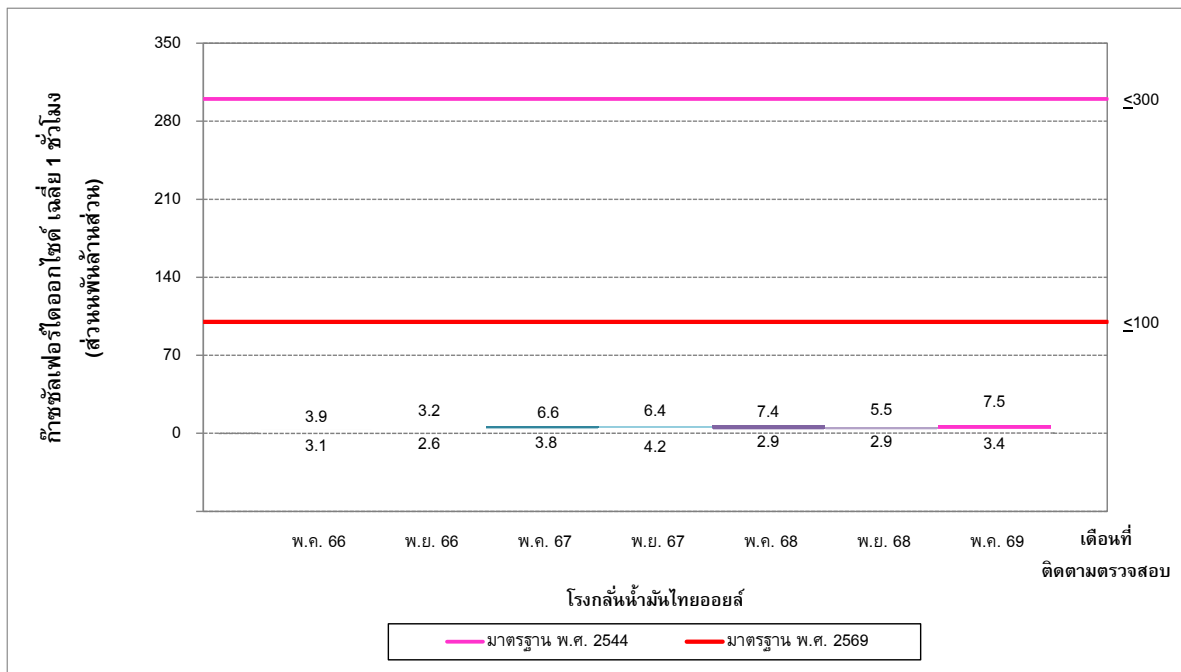
รูปที่ 3-47 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



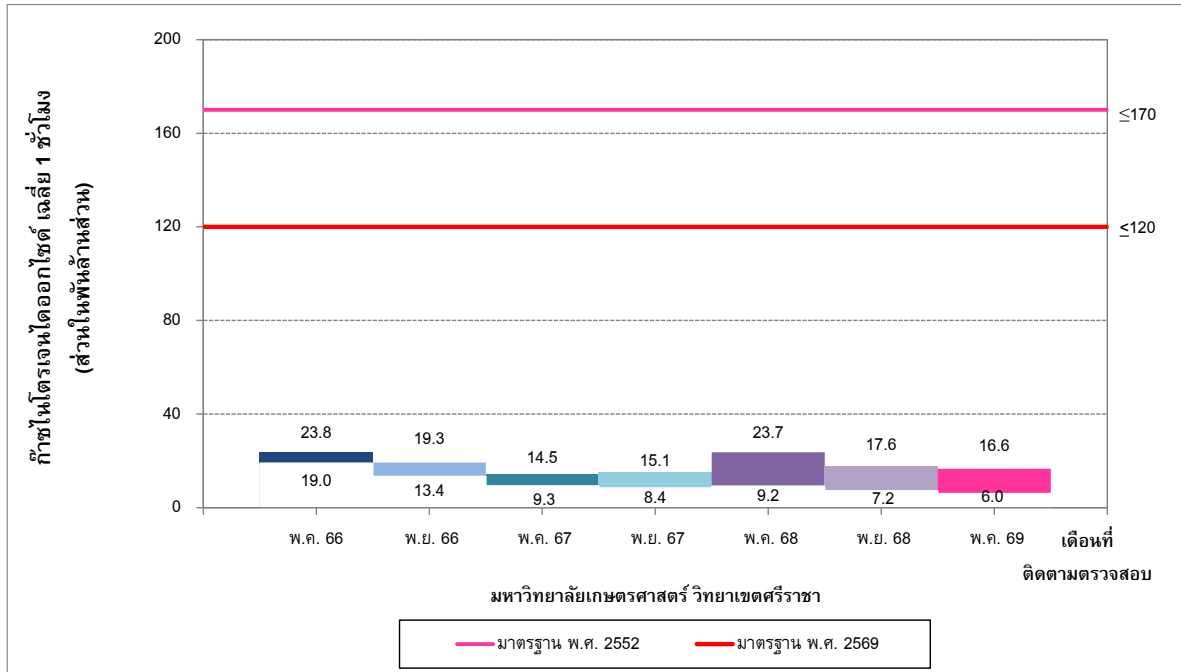
รูปที่ 3-48 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



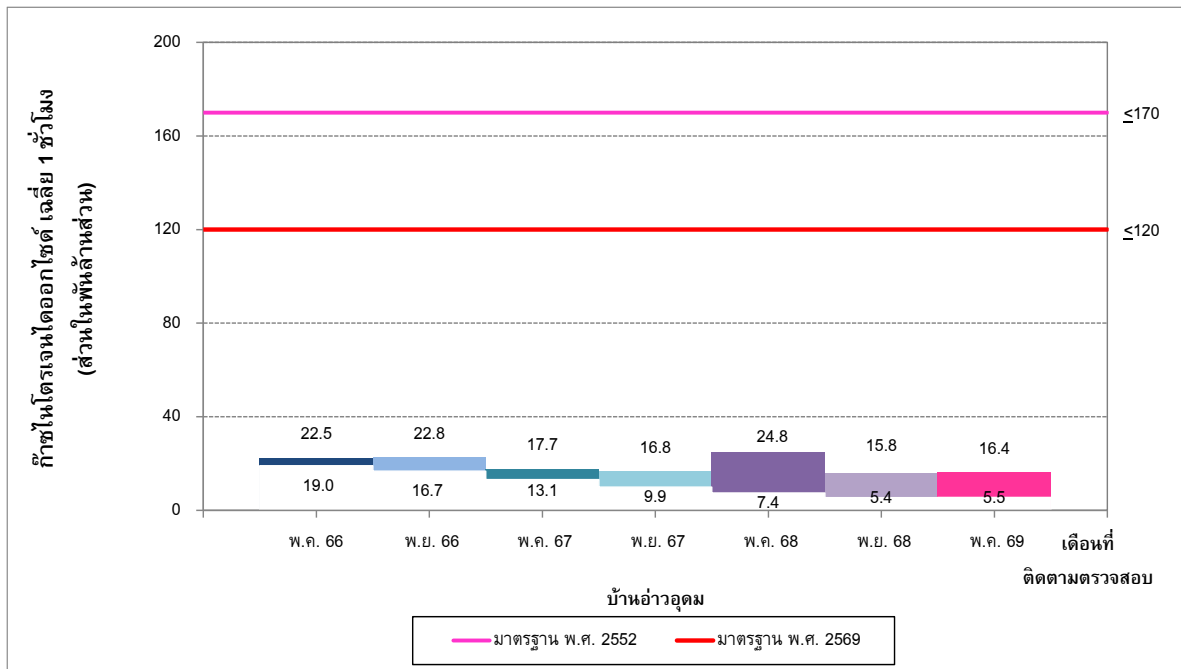
รูปที่ 3-49 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



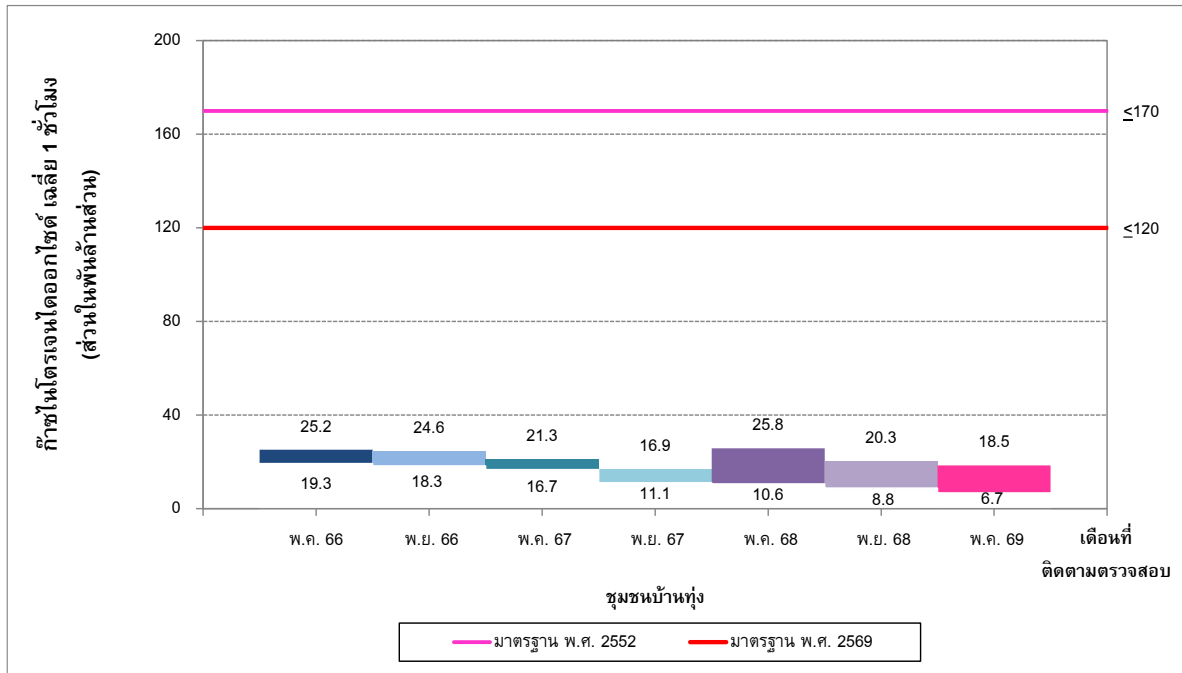
รูปที่ 3-50 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



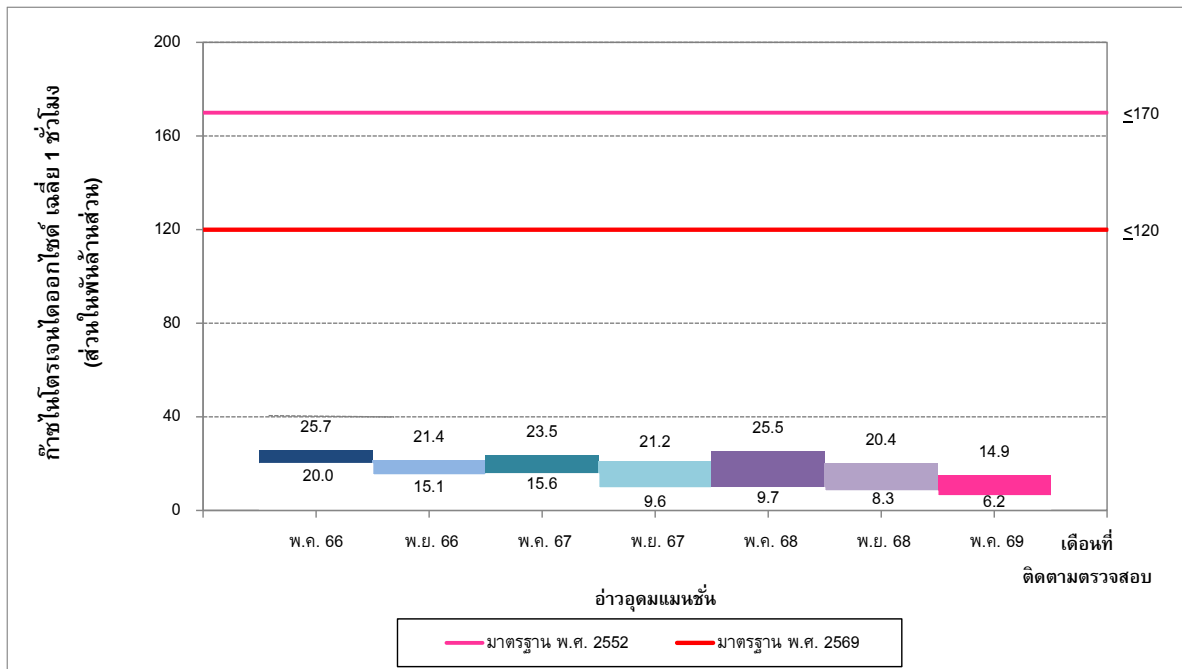
รูปที่ 3-51 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



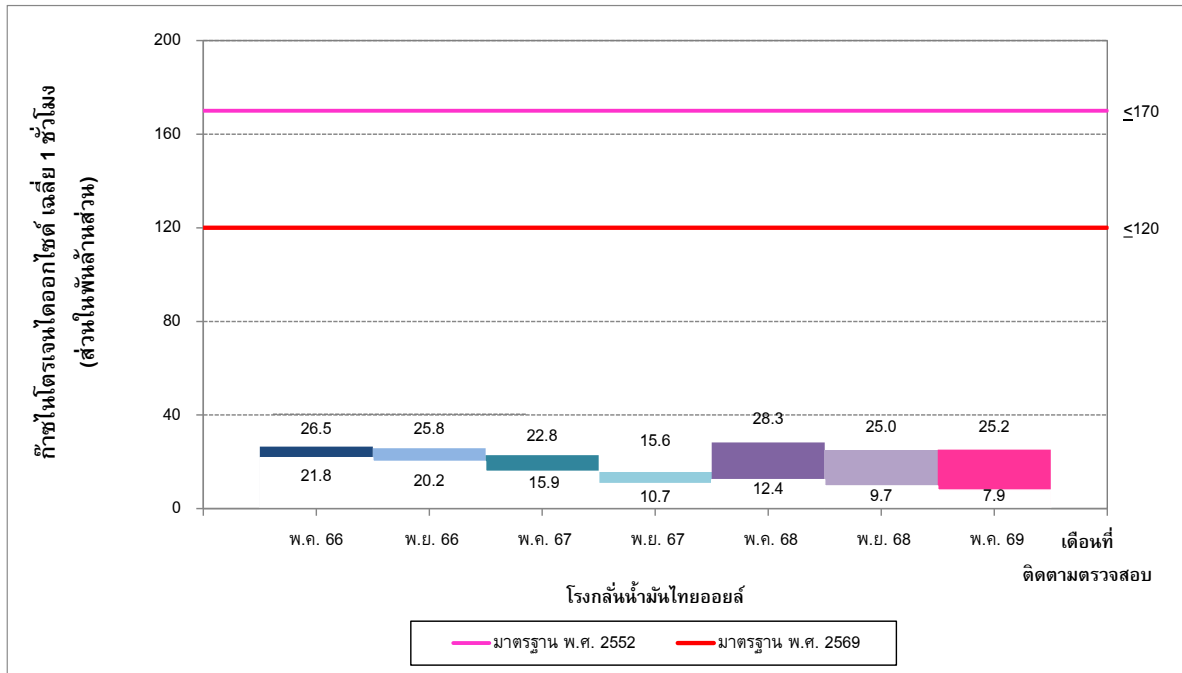
รูปที่ 3-52 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



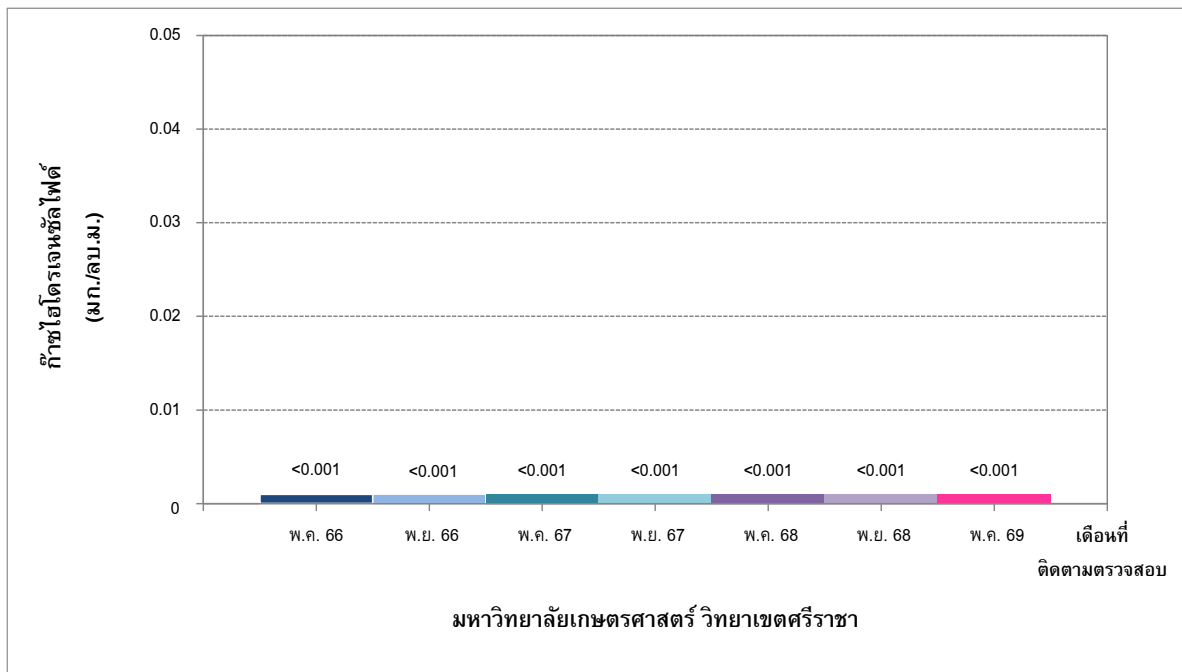
รูปที่ 3-53 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



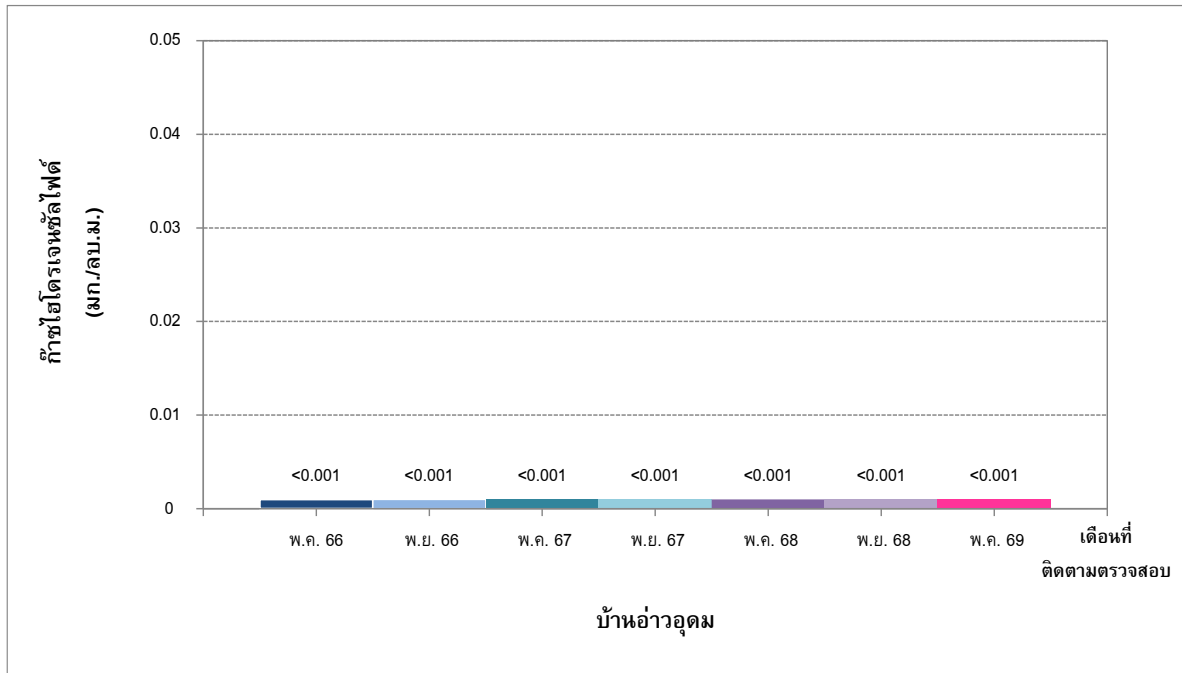
รูปที่ 3-54 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



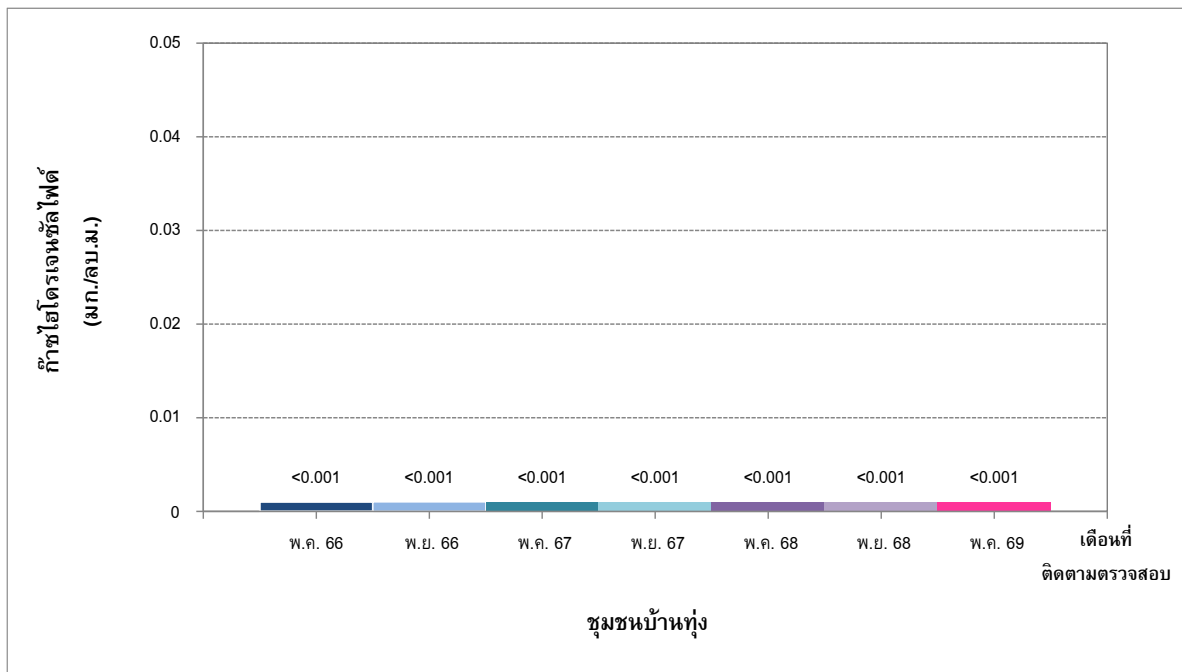
รูปที่ 3-55 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



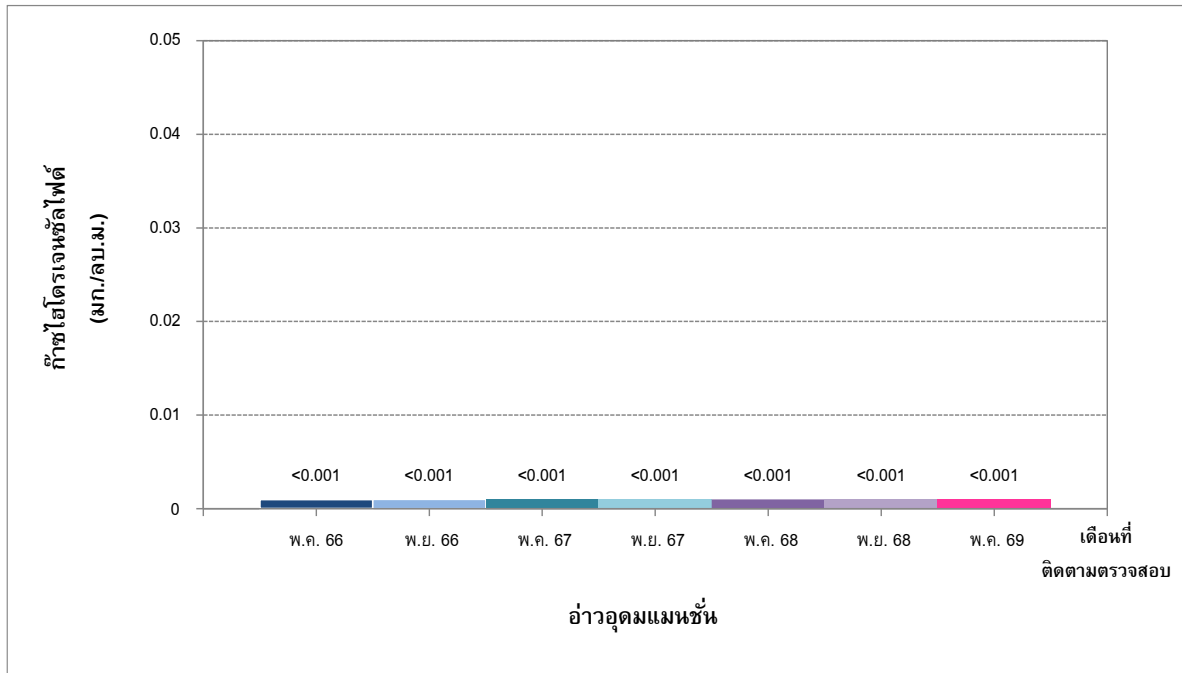
รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



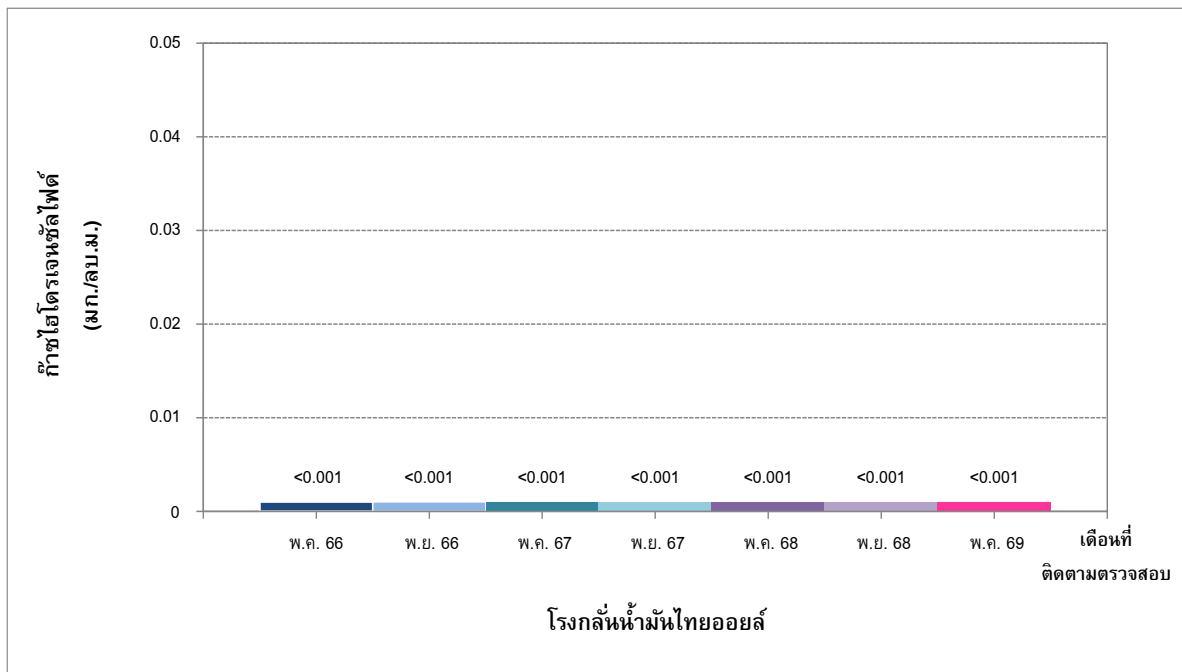
รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



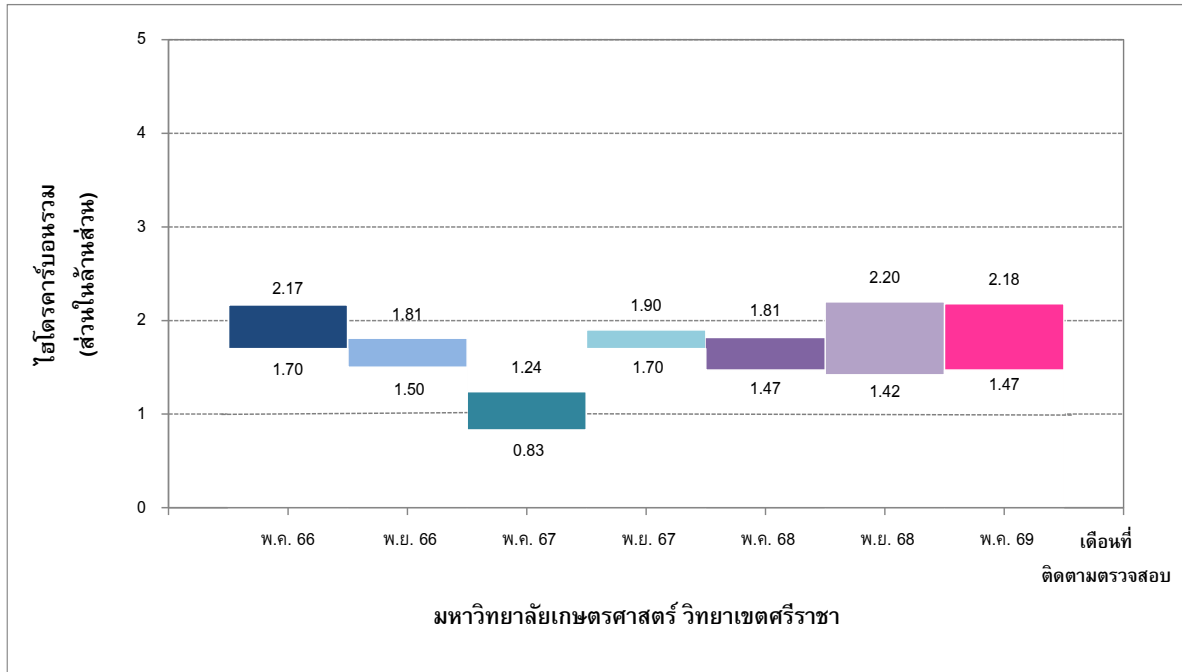
รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



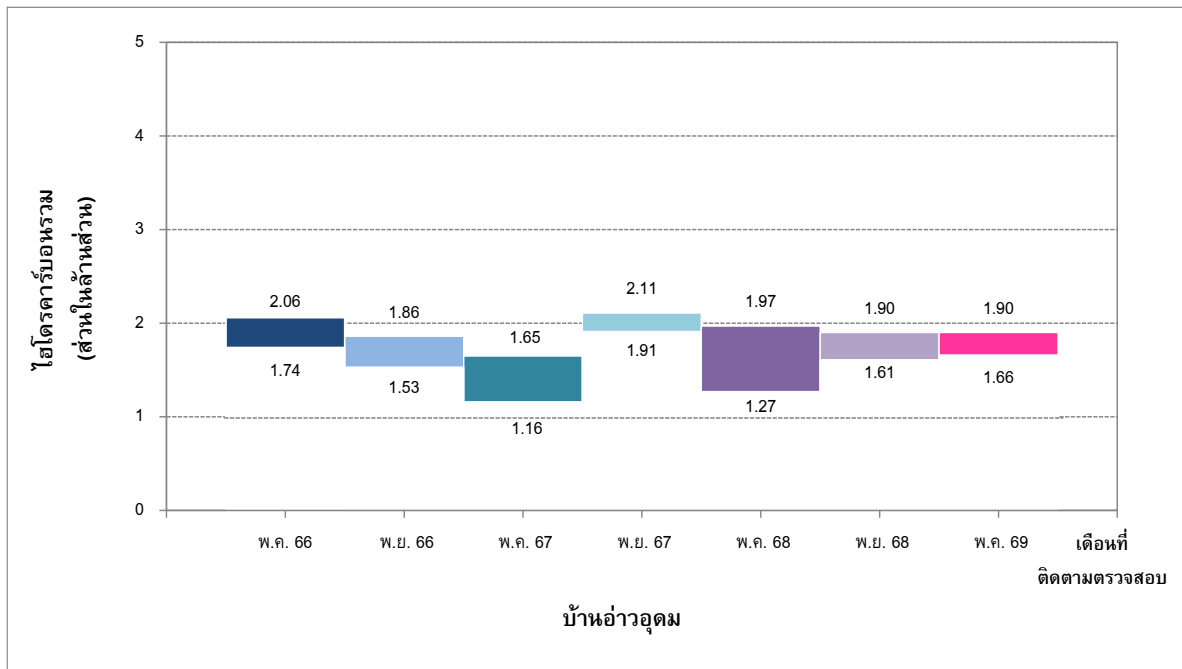
รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



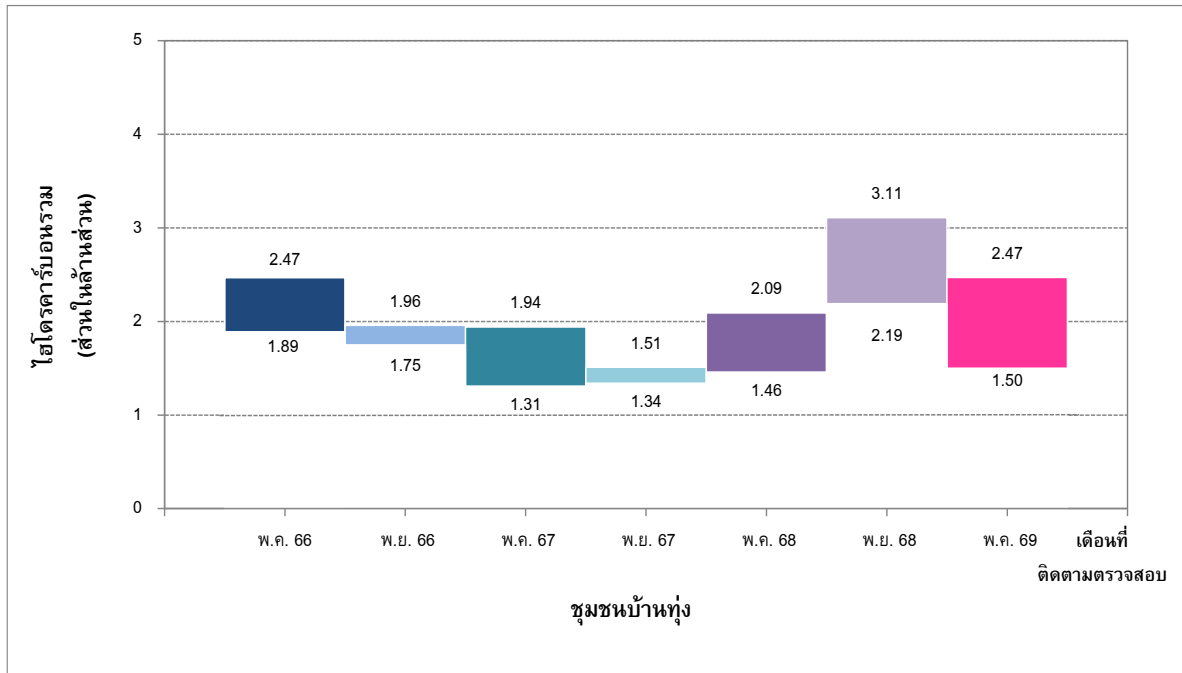
รูปที่ 3-60 เปรียบเทียบปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



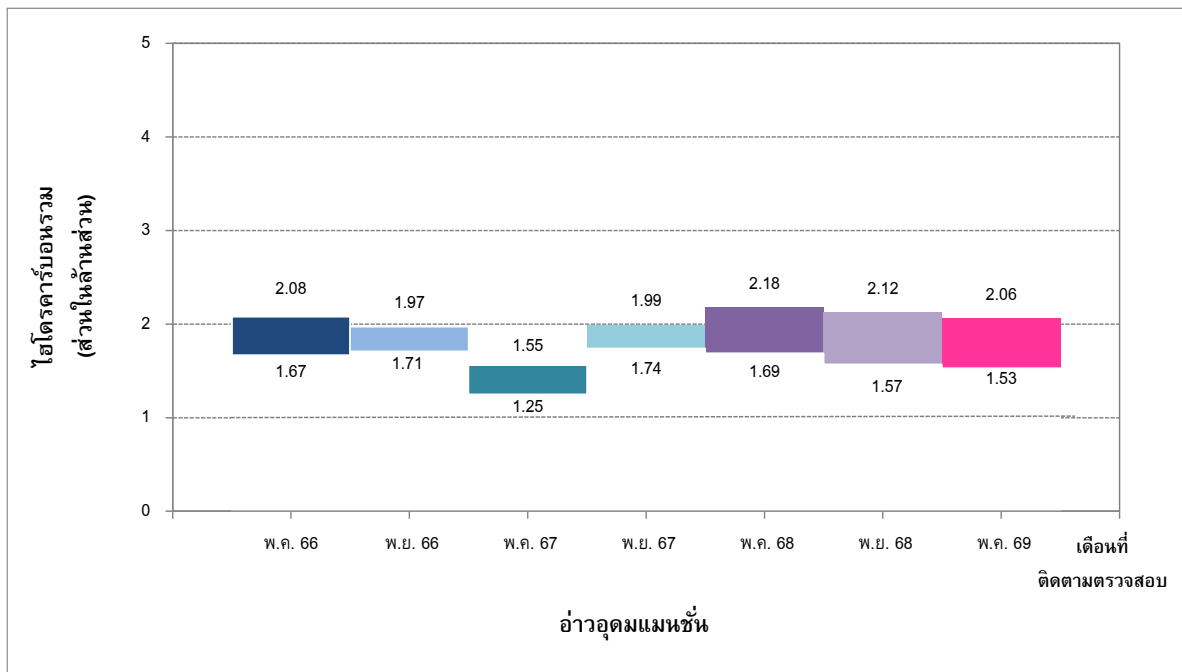
รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



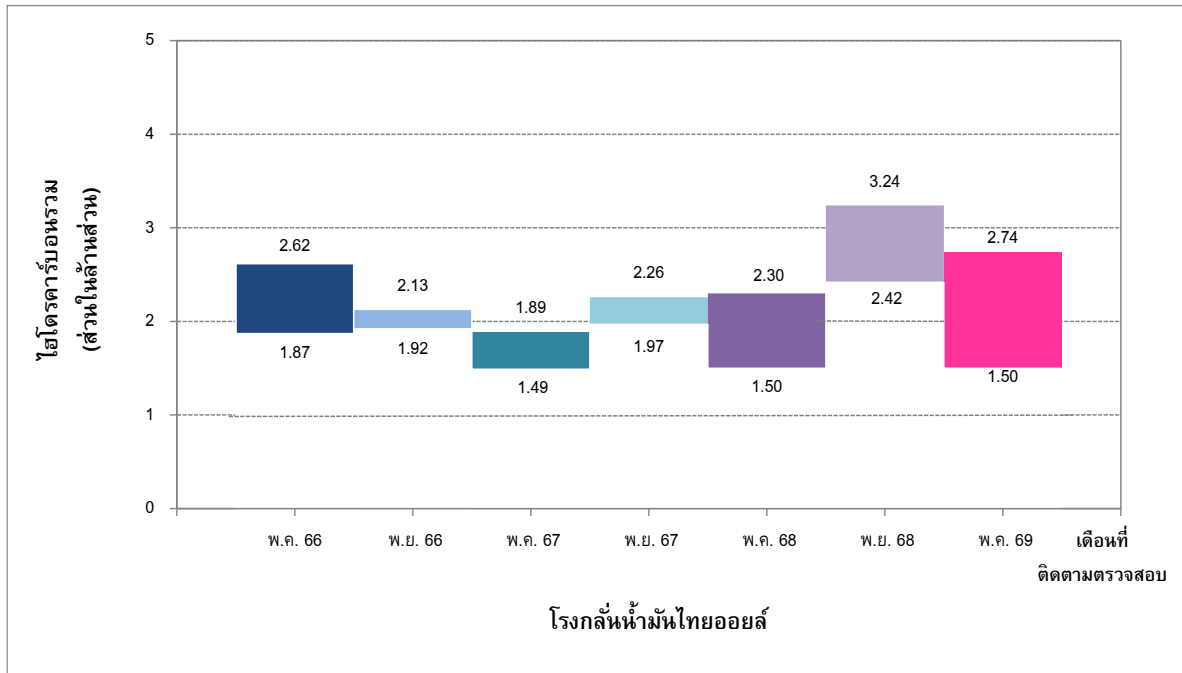
รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



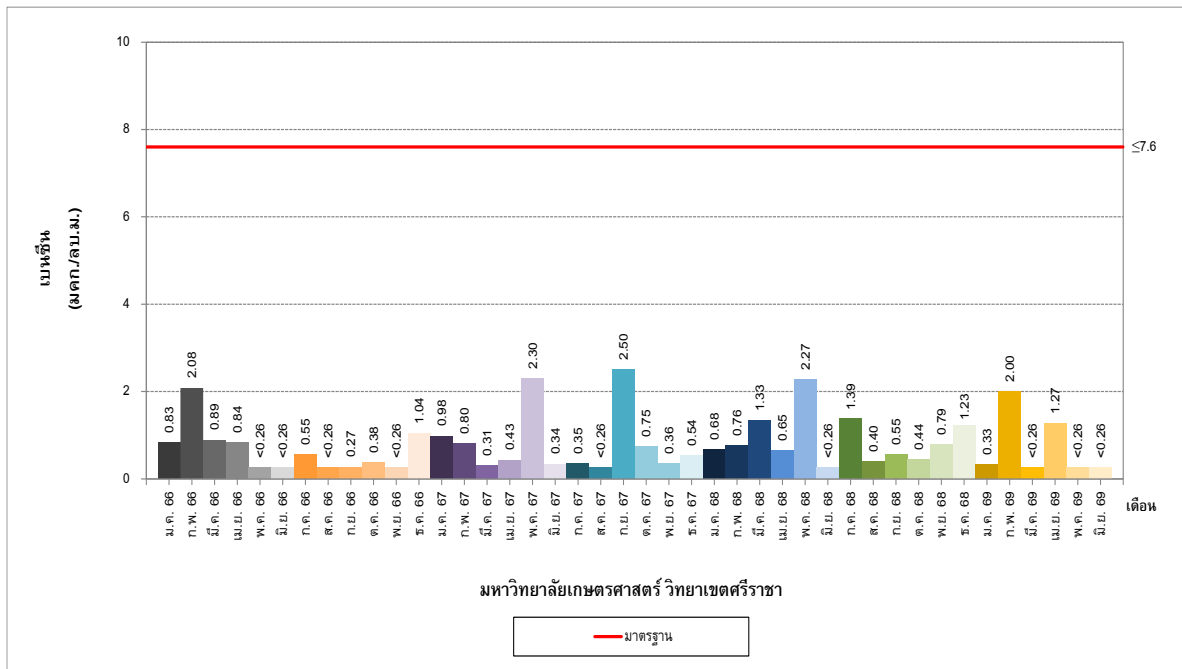
รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



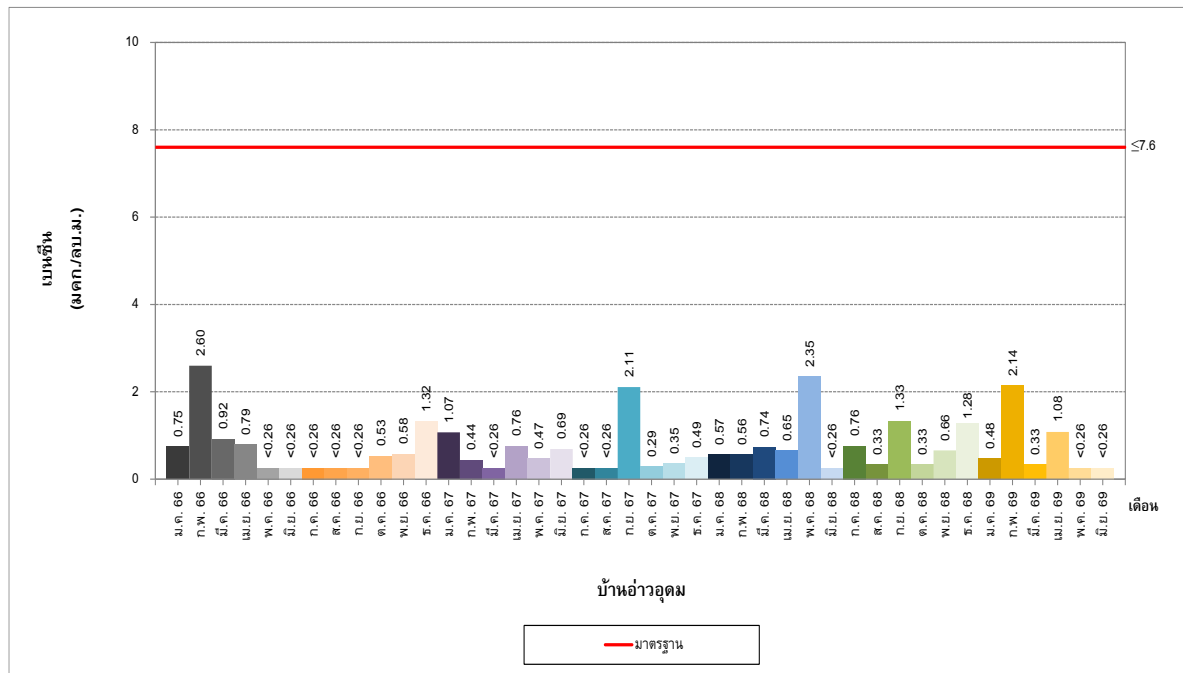
รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
บริเวณอำเภออุ้มแม้น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



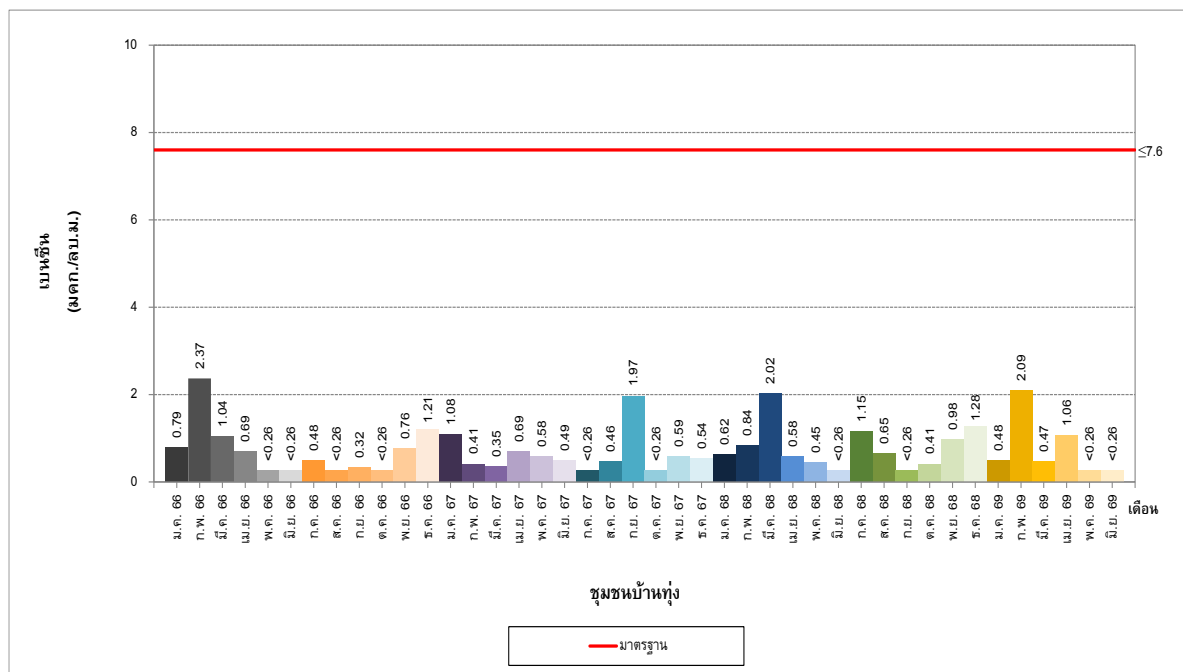
รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบปริมาณไฮโดรคาร์บอนรวม
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



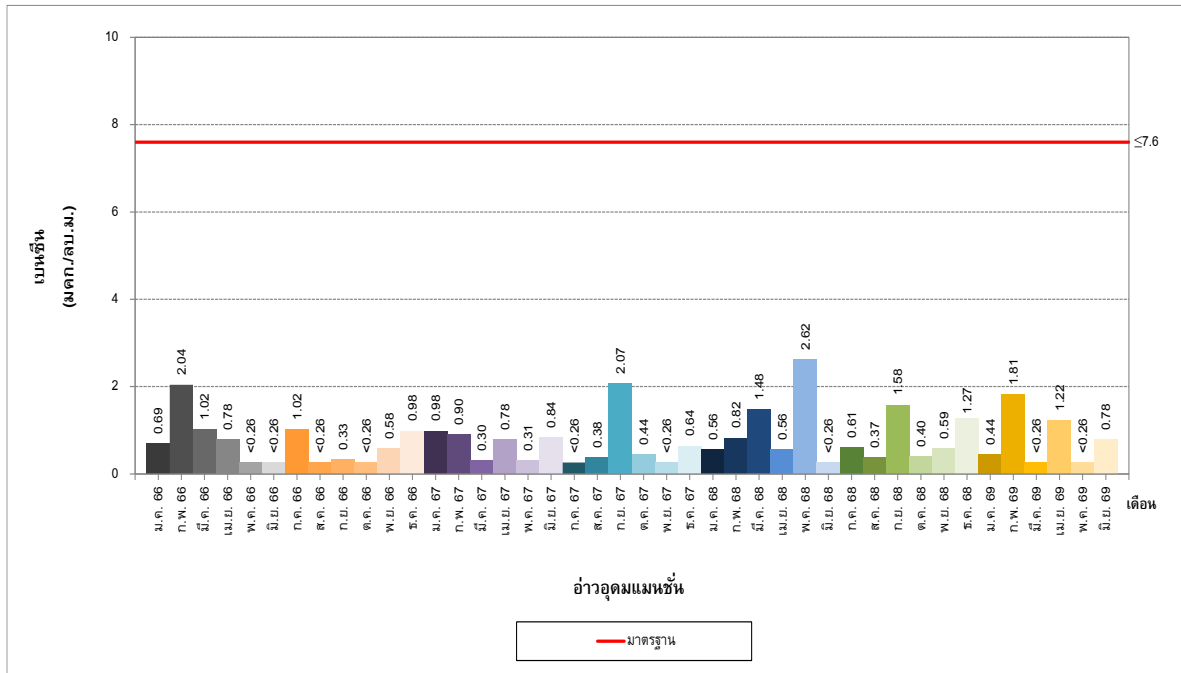
รูปที่ 3-66 เปรียบเทียบปริมาณเบนซีนในบรรยากาศ
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



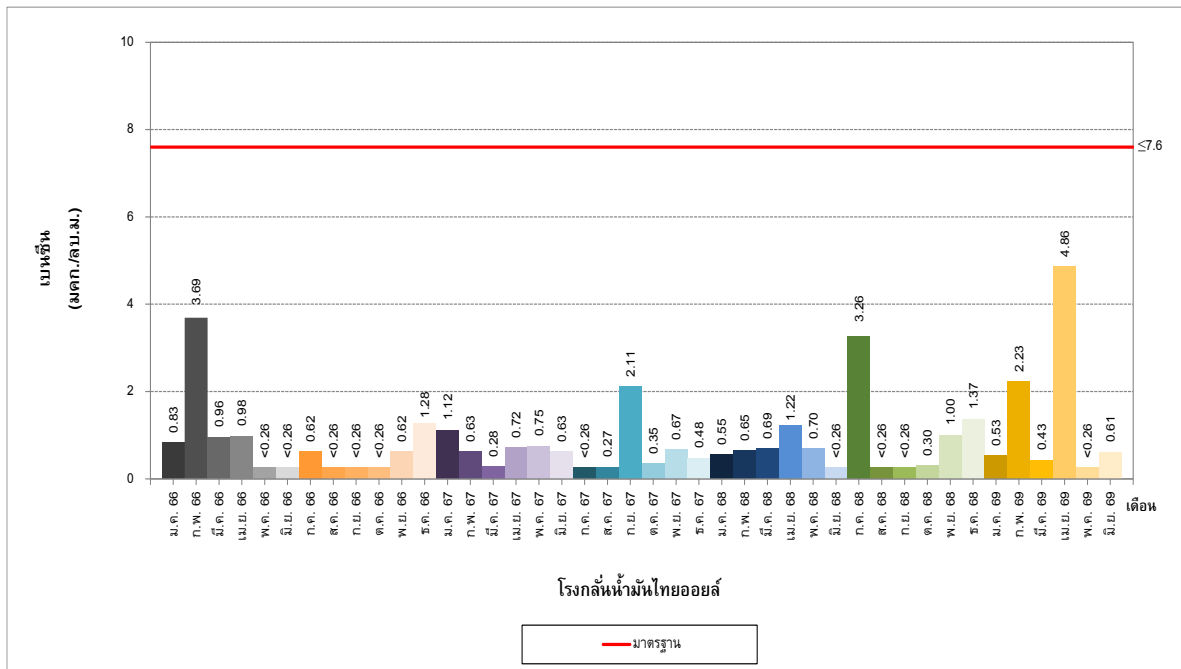
รูปที่ 3-67 เปรียบเทียบปริมาณเบนซีนในบรรยากาศ
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



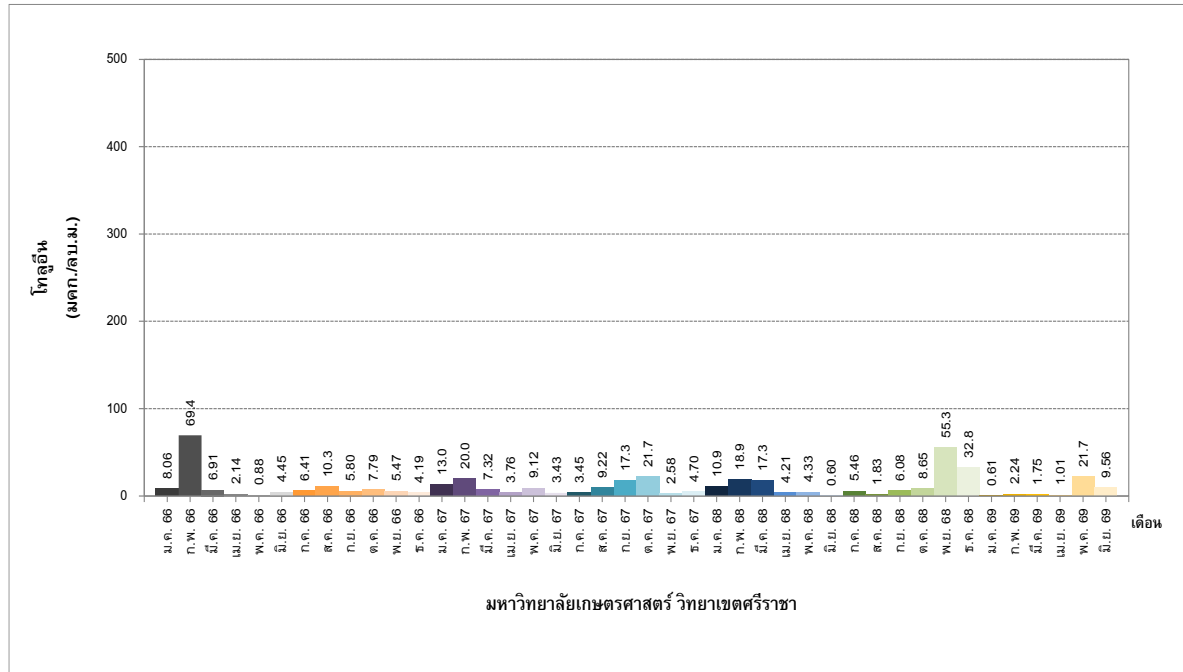
รูปที่ 3-68 เปรียบเทียบปริมาณเบนซีนในบรรยากาศ
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



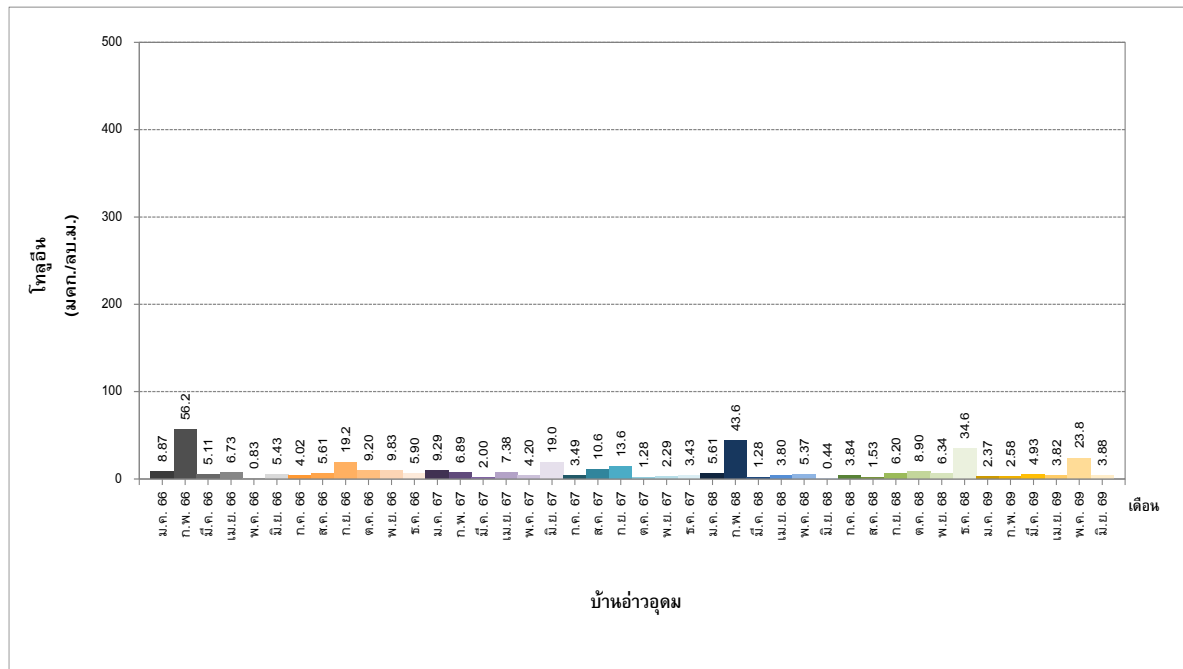
รูปที่ 3-69 เปรียบเทียบปริมาณเบนซีนในบรรยากาศ
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



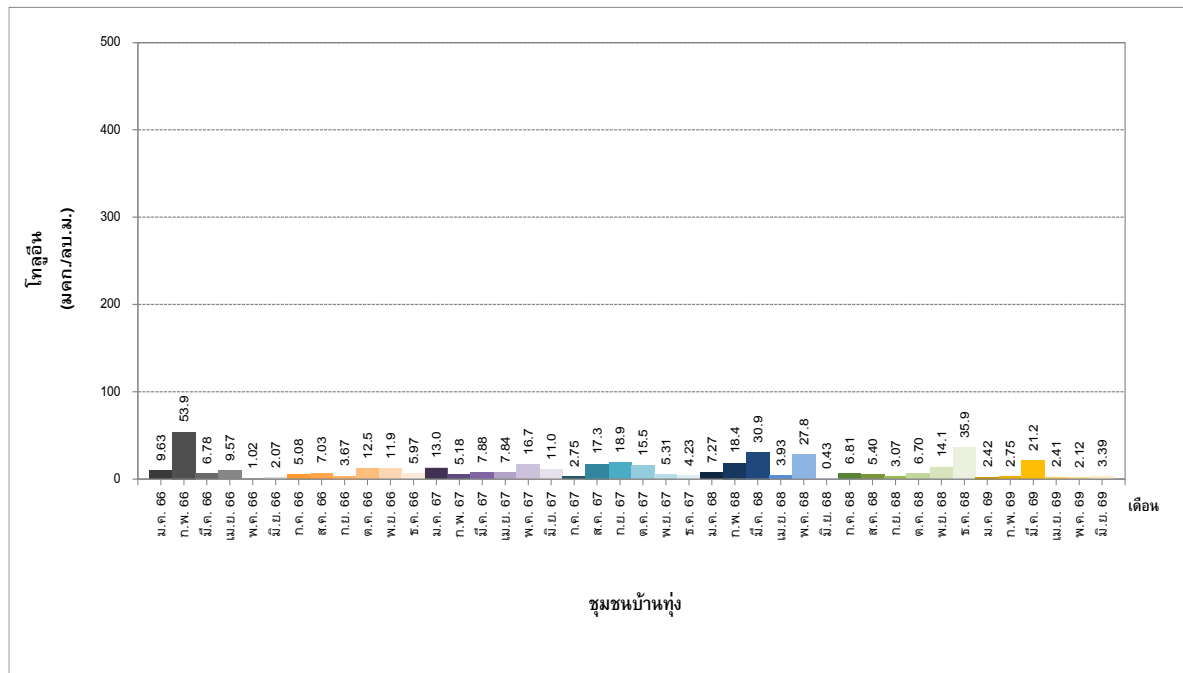
รูปที่ 3-70 เปรียบเทียบปริมาณเบนซีนในบรรยากาศ
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



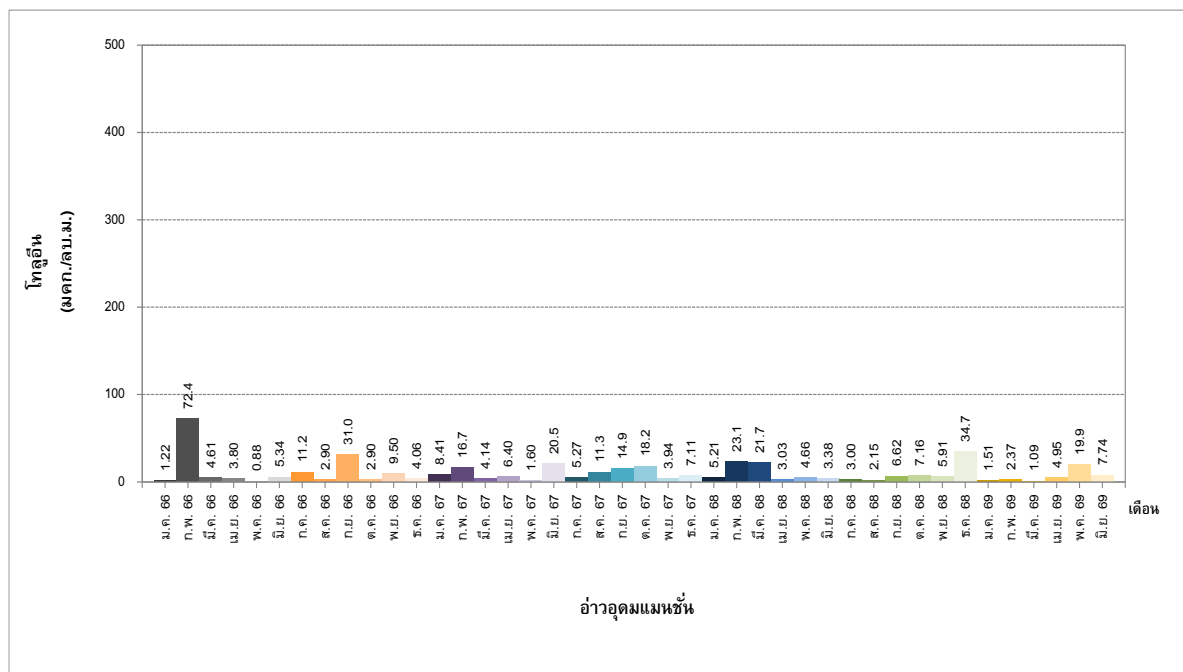
รูปที่ 3-71 เปรียบเทียบปริมาณโกลูอินในบรรยากาศ
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



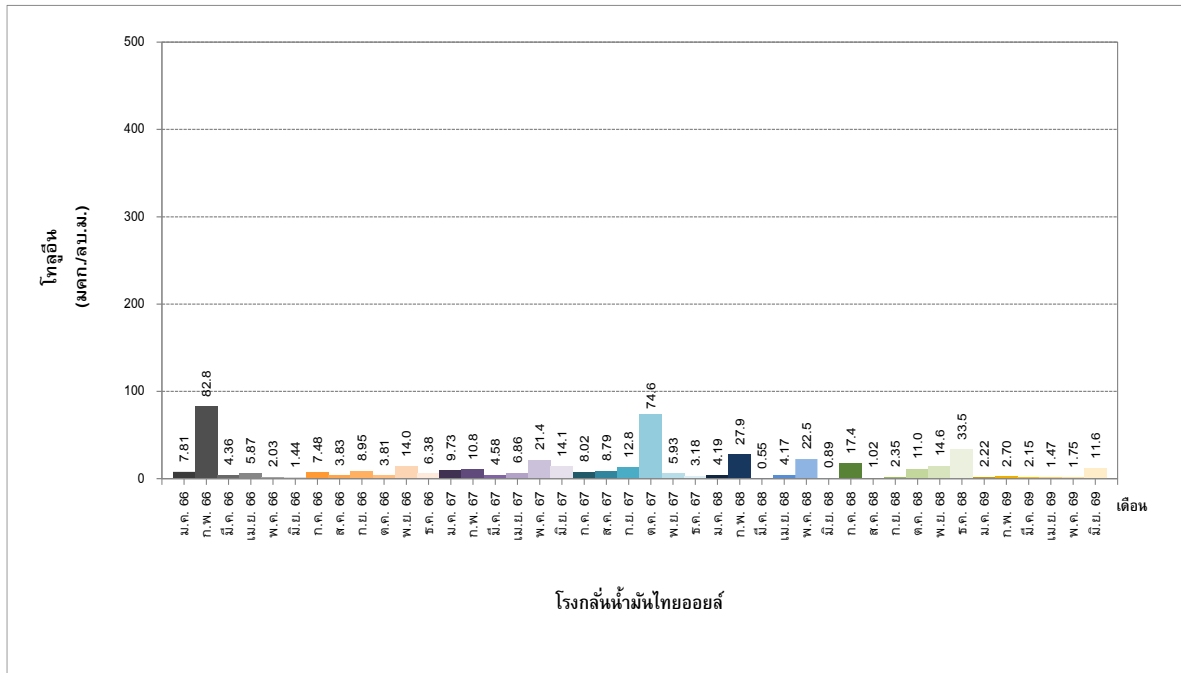
รูปที่ 3-72 เปรียบเทียบปริมาณโกลูอินในบรรยากาศ
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-73 เปรียบเทียบปริมาณโพลูอินในบรรยากาศ
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



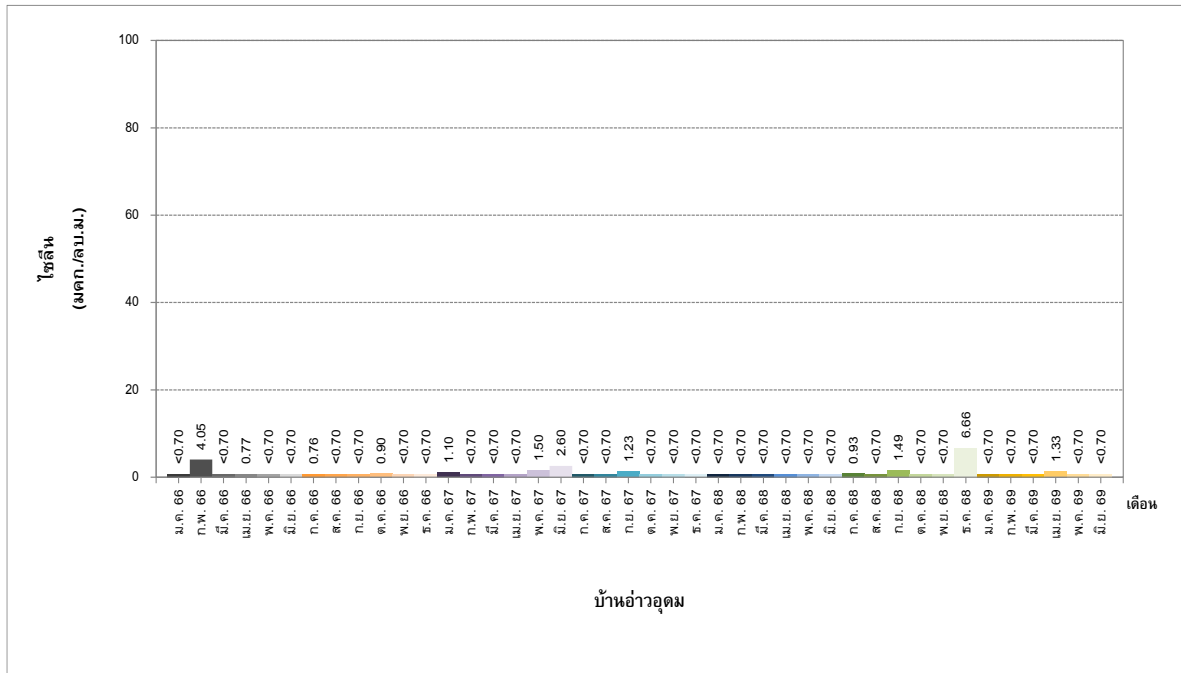
รูปที่ 3-74 เปรียบเทียบปริมาณโพลูอินในบรรยากาศ
บริเวณอำเภออุ้มเม่น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



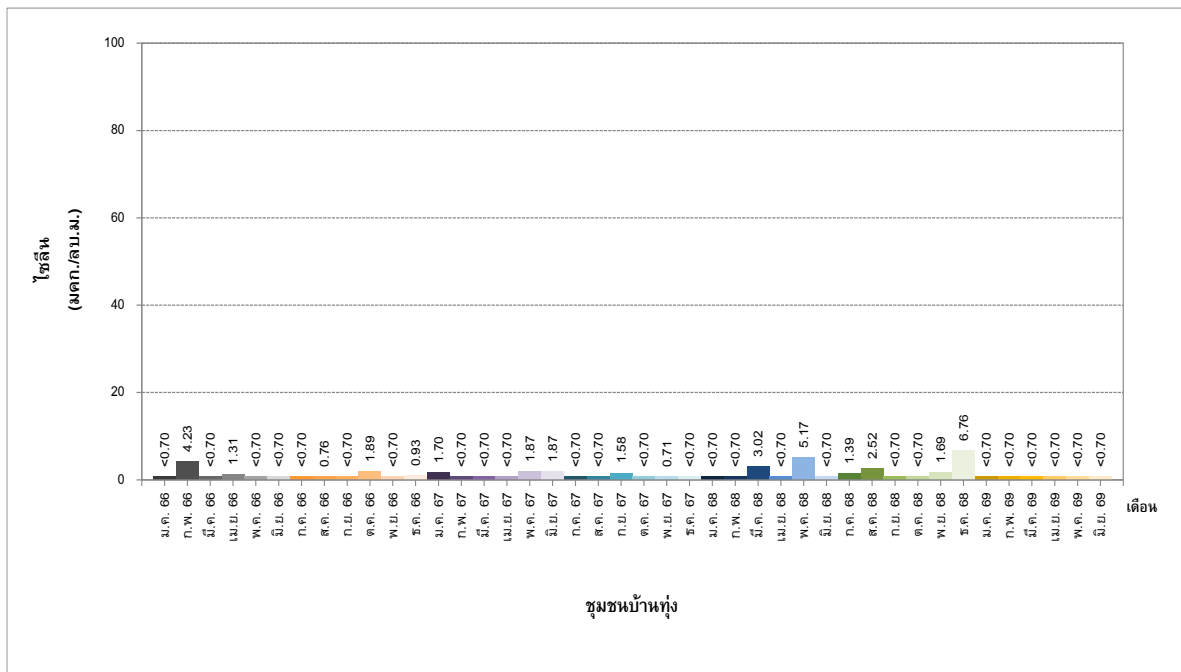
รูปที่ 3-75 เปรียบเทียบปริมาณโทลูอินในบรรยากาศ
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



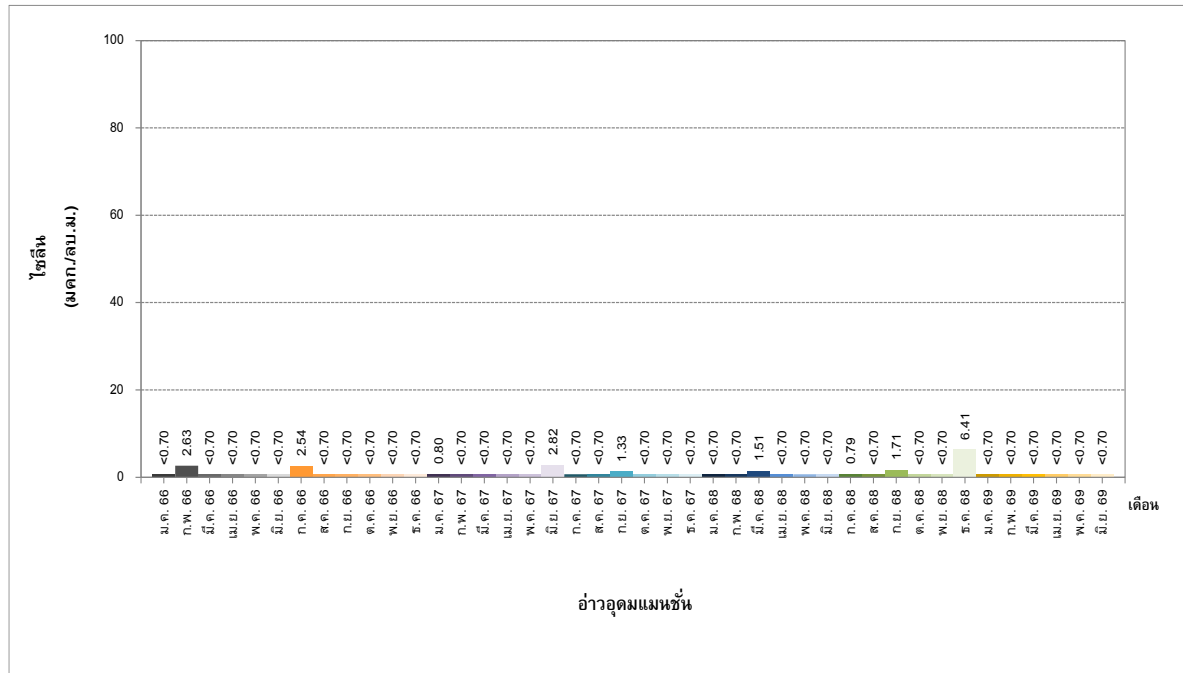
รูปที่ 3-76 เปรียบเทียบปริมาณโซลีนในบรรยากาศ
บริเวณมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



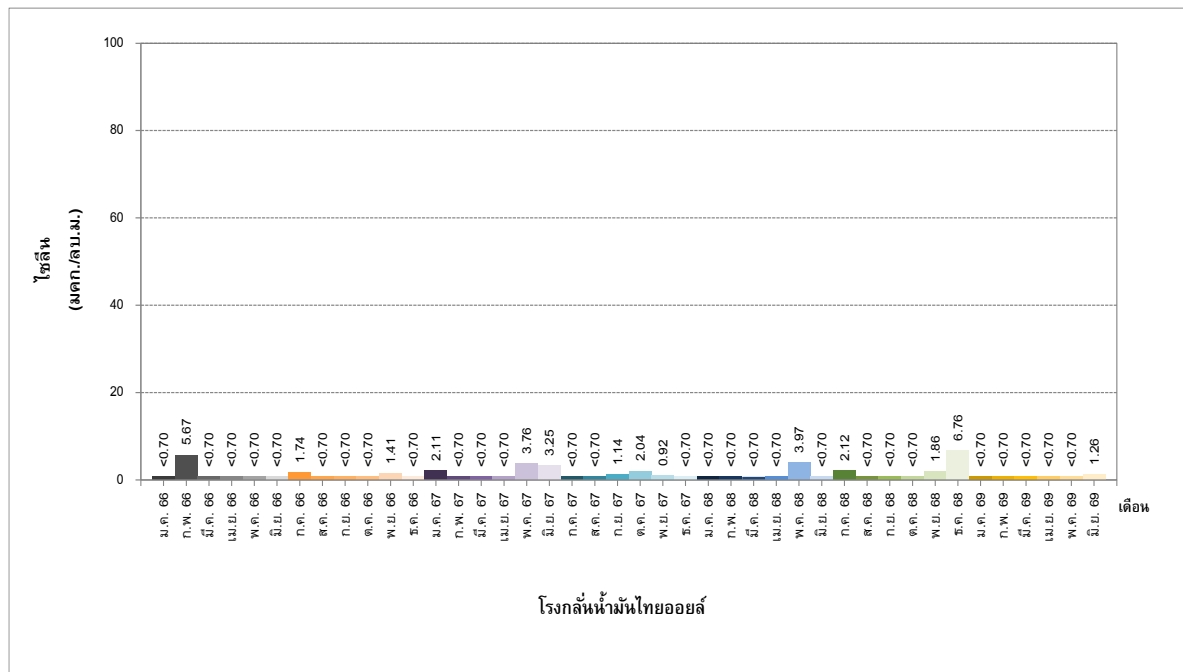
รูปที่ 3-77 เปรียบเทียบปริมาณซัลเฟอร์ในบรรยากาศ
บริเวณบ้านอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-78 เปรียบเทียบปริมาณซัลเฟอร์ในบรรยากาศ
บริเวณชุมชนบ้านทุ่ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-79 เปรียบเทียบปริมาณโซลีนในบรรยากาศ
บริเวณอ่าวอุดมแมนชั่น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3-80 เปรียบเทียบปริมาณโซลีนในบรรยากาศ
บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569