

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 โดยรายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

#### 4.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดของ HRSF Fired Steam Boiler และ Auxiliary Boiler ทุก 6 เดือน ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดความเร็วของก๊าซที่ระบายออก อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ผุนละอองรวม และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จำนวน 10 ปล่อง คือ ปล่อง H-3701 และ H-3703 และ H-3704 ถึง H-3711

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) และทำการตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RAA หรือ RATA) ปีละ 1 ครั้ง โดยตรวจวัดออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) และค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่ระบายจากปล่อง H-3701 และ H-3703 และ H-3704 ถึง H-3711

##### 4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2567

บริษัทฯ ได้ทำการรวบรวมผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) โดยจากผลการตรวจสอบ พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2.1-106.2 ส่วนในล้านส่วน ที่  $7\%O_2$  ซึ่งอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 รายละเอียด ดังแสดงในภาคผนวก ข.5

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ ครั้งล่าสุด ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2566 สำหรับปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2567 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ข้อมูล และโครงการจะรายงานผลการตรวจสอบ ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ รอบที่ 1/2568 (ฉบับเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568) ต่อไป รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.4

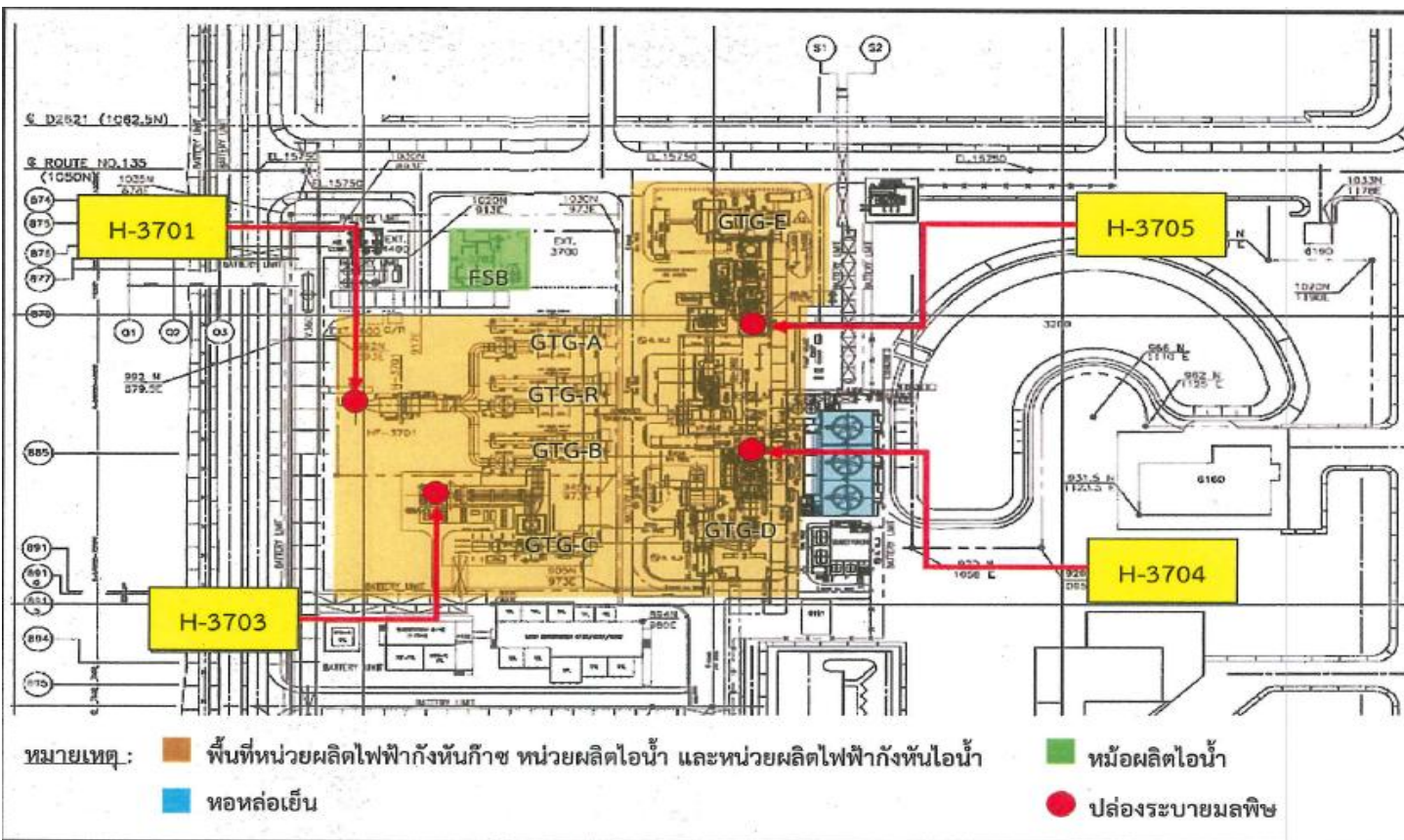
ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

#### (1) ปล่อง H-3701

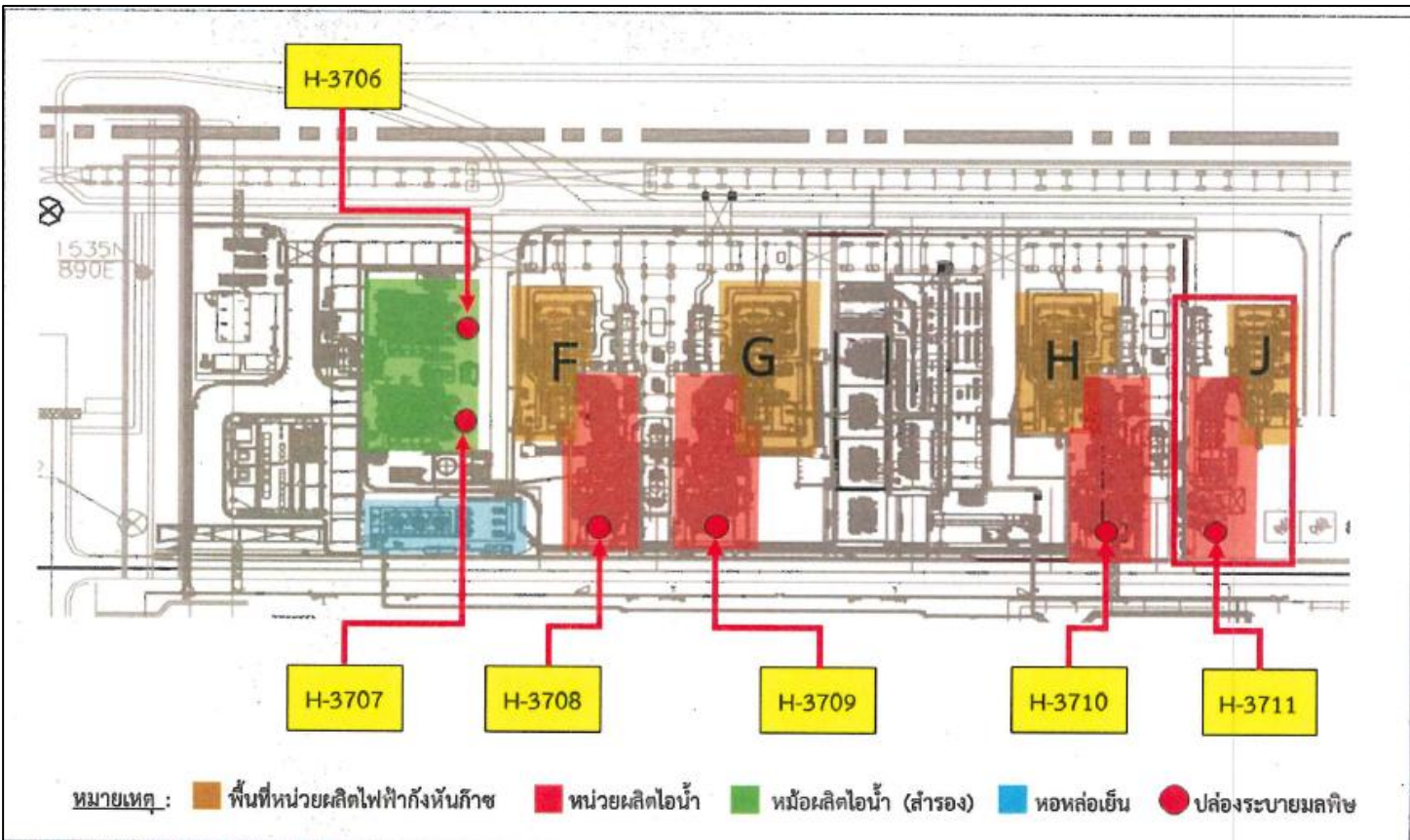
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701 ในวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	39.14	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	3.149	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	5.41	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.231	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.29	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.032	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 และรูปที่ 4.1-3



รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด  
 โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



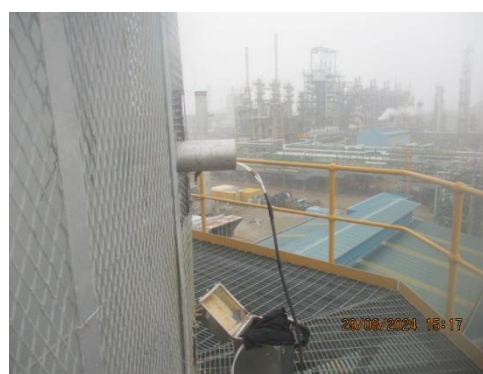
ปล่อง H-3701



ปล่อง H-3703



ปล่อง H-3704



ปล่อง H-3705



ปล่อง H-3706



ปล่อง H-3707

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)







ปล่อง H-3708



ปล่อง H-3709



ปล่อง H-3710



ปล่อง H-3711

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



## ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 29 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.30-11.52 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 22 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 54 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 8,541 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732780E, 1404807N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 184.0 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 12.7 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,102 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.1
- ร้อยละของความชื้น : 10.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	16.47	39.14	108/200/120	3.149	6.72
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.28	5.41	60/60/60	0.231	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.12	0.29	60/60/20	0.032	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลิตกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลิตกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## (2) ปล่อง H-3703

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703 ในวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	71.74	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	5.782	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	5.21	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.223	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.14	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.016	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

## (3) ปล่อง H-3704

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704 ในวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	7.86	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.779	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	5.75	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.303	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.08	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.011	g/s



เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3

#### (4) ปล่อง H-3705

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705 ในวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	7.73	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.620	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.38	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.187	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.46	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.051	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-4 และรูปที่ 4.1-3

## ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 29 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.50-13.00 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 23 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 53 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 9,317 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732861E, 1404775N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 142.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 11.8 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,261 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.2
- ร้อยละของความชื้น : 10.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	29.47	71.74	122/200/120	5.782	14.46
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.14	5.21	60/60/60	0.223	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.06	0.14	60/60/20	0.016	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลิตกุล

ผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลิตกุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 29 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.30-15.12 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 23 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 62 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 9,392 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404829N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 109.9 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 12.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,929 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.6
- ร้อยละของความชื้น : 11.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	3.59	7.86	14/120/120	0.779	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.62	5.75	60/60/60	0.303	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.04	0.08	20/20/20	0.011	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีชชัย

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 29 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.10-15.45 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 27 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 68 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,376 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404849N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 109.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.6 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,791 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.8
- ร้อยละของความชื้น : 10.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	3.42	7.73	14/120/120	0.620	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.94	4.38	60/60/60	0.187	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.20	0.46	20/20/20	0.051	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## (5) ปล่อง H-3706

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706 ในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	26.00	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.771	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.21	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.035	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.02	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.001	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-3

## (6) ปล่อง H-3707

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707 ในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	23.40	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.625	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.79	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.040	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.10	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.004	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-6 และรูปที่ 4.1-3

#### (7) ปล่อง H-3708

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708 ในวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	6.65	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.592	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	8.13	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.385	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.52	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.064	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และรูปที่ 4.1-3



## ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 28 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.10-15.02 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 100,000 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2,142 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405231N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 152.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 8.8 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 853 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 5.5
- ร้อยละของความชื้น : 9.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	28.84	26.00	37/120/120	0.771	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.45	2.21	60/60/60	0.035	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.02	0.02	20/20/20	0.001	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลิตกุล

ผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลิตกุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 28 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.00-15.30 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 100 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,933 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405298N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 150.1 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 8.0 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 770 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 5.5
- ร้อยละของความชื้น : 10.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	25.90	23.40	37/120/120	0.625	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	3.09	2.79	60/60/60	0.040	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.11	0.10	20/20/20	0.004	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสีหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลิตกุล

ผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลิตกุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 29 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.15-11.52 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 31 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 81 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,627 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732459E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 155.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,794 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.1
- ร้อยละของความชื้น : 11.8

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	3.26	6.65	18/120/120	0.592	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	3.98	8.13	60/60/60	0.385	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.25	0.52	20/20/20	0.064	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

**(8) ปล่อง H-3709**

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709 ในวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	11.75	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	1.209	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.36	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.239	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.90	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.129	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-8 และรูปที่ 4.1-3

**(9) ปล่อง H-3710**

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710 ในวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	6.60	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.514	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	5.71	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.237	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.44	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.047	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-9 และรูปที่ 4.1-3

#### (10) ปล่อง H-3711

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711 ในวันที่ 30 สิงหาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	7.30	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.730	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	8.40	mg/Nm <sup>3</sup> ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.447	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.07	ppm ที่ 7%O <sub>2</sub>
	หรือเท่ากับ	0.010	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-10 และรูปที่ 4.1-3

## ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 29 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.20-14.32 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 38 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 69 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,837 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732615E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 180.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 26.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,602 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.9
- ร้อยละของความชื้น : 11.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	5.08	11.75	18/120/120	1.209	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.88	4.36	60/60/60	0.239	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.39	0.90	20/20/20	0.129	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018



## ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 30 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.30-11.42 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 22 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 50 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 7,768 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732703E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 186.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 22.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,647 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.7
- ร้อยละของความชื้น : 10.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	2.47	6.60	18/120/120	0.514	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.14	5.71	60/60/60	0.237	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.16	0.44	20/20/20	0.047	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก  
จากโรงงานผลิต สังกัดหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง  
อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 30 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.50-13.52 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 44 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 81 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 13,233 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732736E, 1405273N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 135.0 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 19.4 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,232 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.8
- ร้อยละของความชื้น : 11.8

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(4)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(5),(6)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(4)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	3.74	7.30	14/120/120	0.730	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	4.30	8.40	60/60/60	0.447	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.04	0.07	20/20/20	0.010	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>(6)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

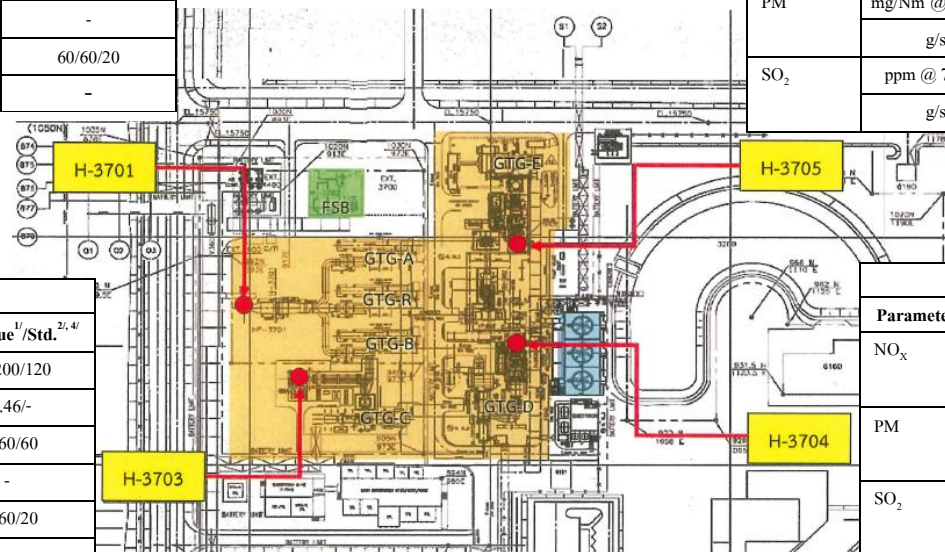
รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพจากแหล่งกำเนิด  
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ปล่อง H-3701 (29 สิงหาคม พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>1/</sup> /Std. <sup>2/, 4/</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	39.14	108/200/120
	g/s	3.149	6.72/-
PM	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	5.41	60/60/60
	g/s	0.231	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.29	60/60/20
	g/s	0.032	-

ปล่อง H-3705 (29 สิงหาคม พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>1/</sup> /Std. <sup>3/, 4/</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	7.73	14/120/120
	g/s	0.620	1.26/-
PM	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	4.38	60/60/60
	g/s	0.187	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.46	20/20/20
	g/s	0.051	-

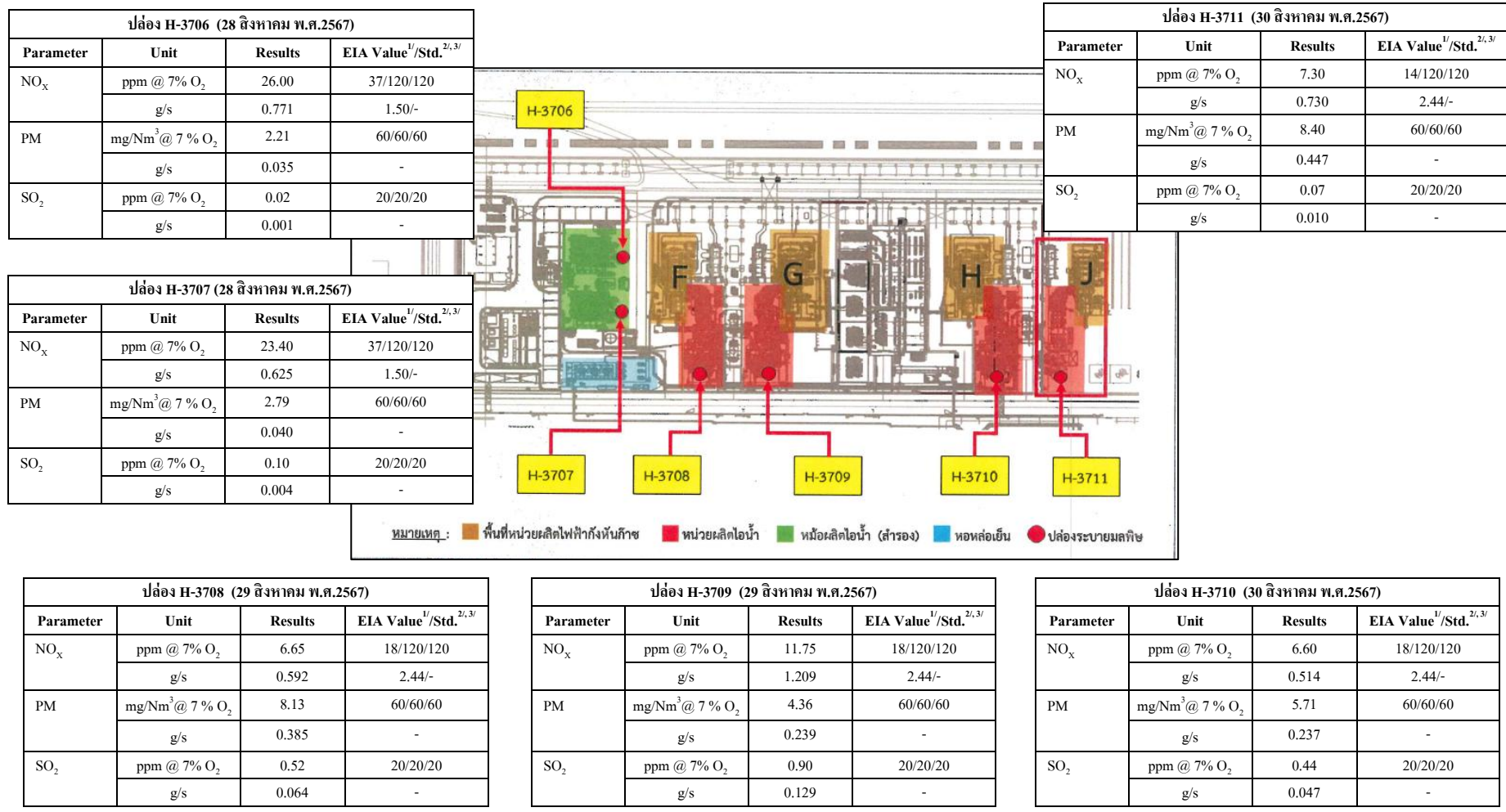
ปล่อง H-3703 (29 สิงหาคม พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>1/</sup> /Std. <sup>2/, 4/</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	71.74	122/200/120
	g/s	5.782	14.46/-
PM	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	5.21	60/60/60
	g/s	0.223	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.14	60/60/20
	g/s	0.016	-

ปล่อง H-3704 (29 สิงหาคม พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>1/</sup> /Std. <sup>3/, 4/</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	7.86	14/120/120
	g/s	0.779	1.26/-
PM	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	5.75	60/60/60
	g/s	0.303	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.08	20/20/20
	g/s	0.011	-



- หมายเหตุ: 1.<sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3)  
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) สาขา 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561  
2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O<sub>2</sub> (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)  
3.<sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O<sub>2</sub> (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)  
4.<sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 ที่ 7% O<sub>2</sub> (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

## รูปที่ 4.1-3 (ต่อ)



หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3)

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) สาขา 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561

2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O<sub>2</sub> (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 ที่ 7% O<sub>2</sub> (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

#### 4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดความเร็วของก๊าซที่ระบายออก อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ผุนละออง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ที่ระบายจากปล่อง H-3701 ปล่อง H-3703 ปล่อง H-3704 ปล่อง H-3705 ปล่อง H-3706 ปล่อง H-3707 ปล่อง H-3708 ปล่อง H-3709 ปล่อง H-3710 และปล่อง H-3711 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) สาขา 2 อ่างอิงหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสี หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 สำหรับโรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-11 และรูปที่ 4.1-4 ถึง 4.1-13

## ตารางที่ 4.1-11 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>1/</sup>			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO <sub>x</sub> (ppm @7%O <sub>2</sub> )	SO <sub>2</sub> (ppm @7%O <sub>2</sub> )	PM (mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> )	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	PM
ปล่อง H-3701	23 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	61.58	0.28	3.17	4.095	0.026	0.112
	19 ต.ค. 65 <sup>2/</sup>	94.57	0.32	3.14	9.914	0.047	0.175
	18 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	65.18	0.20	2.77	5.173	0.022	0.117
	4 ก.ย. 66 <sup>3/</sup>	61.75	0.24	2.99	4.048	0.022	0.105
	18 เม.ย. 67 <sup>3/</sup>	63.06	0.84	4.47	4.894	0.091	0.184
	29 ต.ค. 67 <sup>3/</sup>	39.14	0.29	5.41	3.149	0.032	0.231
ค่าที่กำหนด <sup>2/</sup>		122	60.0	60.0	14.47	-	-
ค่าที่กำหนด <sup>3/</sup>		108	60.0	60.0	6.72	-	-
ปล่อง H-3703	23 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	68.73	0.26	4.41	6.288	0.033	0.215
	19 ต.ค. 65 <sup>2/</sup>	71.78	0.36	3.77	4.743	0.034	0.132
	18 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	76.80	2.14	3.93	3.642	0.142	0.099
	4 ก.ย. 66 <sup>3/</sup>	53.44	0.26	3.75	5.185	0.036	0.194
	17 มิ.ย. 67 <sup>3/</sup>	76.59	0.13	3.76	9.431	0.022	0.246
	29 ต.ค. 67 <sup>3/</sup>	71.74	0.14	5.21	5.782	0.016	0.223
ค่าที่กำหนด <sup>2/</sup>		108	60	60	7.74	-	-
ค่าที่กำหนด <sup>3/</sup>		122	60	60	14.46	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>4/</sup>		200	60	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>5/</sup>		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. <sup>3/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. <sup>5/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)



ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>1/</sup>			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO <sub>x</sub> (ppm @7%O <sub>2</sub> )	SO <sub>2</sub> (ppm @7%O <sub>2</sub> )	PM (mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> )	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	PM
ปล่อง H-3704	23 เม.ย. 65 <sup>3/</sup>	8.33	0.53	2.98	0.493	0.044	0.094
	20 ต.ค. 65 <sup>3/</sup>	5.17	0.29	3.17	0.455	0.036	0.148
	18 เม.ย. 66 <sup>4/</sup>	6.34	0.19	3.34	0.618	0.026	0.173
	4 ก.ย. 66 <sup>4/</sup>	7.52	0.47	3.24	0.599	0.051	0.137
	19 เม.ย. 67 <sup>4/</sup>	7.15	0.29	3.88	0.633	0.035	0.183
	29 ส.ค. 67 <sup>3/</sup>	7.86	0.08	5.75	0.779	0.011	0.303
ค่าที่กำหนด <sup>2/, 3/, 4/</sup>		14	20	60	1.26	-	-
ปล่อง H-3705	22 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	6.85	0.24	2.49	0.573	0.028	0.111
	19 ต.ค. 65 <sup>2/</sup>	11.39	0.28	4.00	0.920	0.032	0.172
	19 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	5.55	0.19	4.51	0.417	0.020	0.181
	4 ก.ย. 66 <sup>3/</sup>	7.51	0.27	3.09	0.576	0.028	0.126
	18 เม.ย. 67 <sup>3/</sup>	8.29	0.27	3.59	0.779	0.036	0.179
	29 ส.ค. 67 <sup>3/</sup>	7.73	0.46	4.38	0.620	0.051	0.187
ค่าที่กำหนด <sup>2/, 3/</sup>		14	20	60	1.26	-	-
ปล่อง H-3706	25 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	25.70	0.29	1.01	0.392	0.006	0.008
	20 ต.ค. 65 <sup>2/</sup>	24.24	0.12	1.15	0.444	0.003	0.011
	19 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	22.36	0.06	1.75	0.580	0.002	0.024
	4 ก.ย. 66 <sup>3/</sup>	29.01	0.13	1.63	0.468	0.003	0.014
	19 เม.ย. 67 <sup>3/</sup>	23.92	0.40	1.03	0.490	0.011	0.011
	28 ส.ค. 67 <sup>3/</sup>	26.00	0.02	2.21	0.771	0.001	0.035
ค่าที่กำหนด <sup>2/, 3/</sup>		37	20	60	1.50	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>4/, 5/</sup>		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
  - <sup>3/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
  - <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>5/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>1/</sup>			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO <sub>x</sub> (ppm @7%O <sub>2</sub> )	SO <sub>2</sub> (ppm @7%O <sub>2</sub> )	PM (mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> )	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	PM
ปล่อง H-3707	25 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	25.96	0.19	1.34	1.006	0.010	0.028
	20 ต.ค. 65 <sup>2/</sup>	24.69	0.18	1.11	0.441	0.004	0.011
	19 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	22.77	0.06	1.23	0.430	0.002	0.012
	4 ก.ย. 66 <sup>3/</sup>	26.38	0.15	2.08	0.495	0.004	0.021
	19 เม.ย. 67 <sup>3/</sup>	25.08	0.13	1.67	0.433	0.003	0.015
	28 ส.ค. 67 <sup>3/</sup>	23.40	0.10	2.79	0.625	0.004	0.040
ค่าที่กำหนด <sup>2/, 3/</sup>		37	20	60	1.50	-	-
ปล่อง H-3708	25 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	9.43	0.23	4.56	0.723	0.024	0.186
	22 ต.ค. 65 <sup>2/</sup>	12.16	0.28	4.55	1.116	0.035	0.222
	20 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	5.89	0.19	2.37	0.632	0.028	0.135
	5 ก.ย. 66 <sup>3/</sup>	13.06	0.17	2.84	1.418	0.027	0.164
	20 เม.ย. 67 <sup>3/</sup>	5.93	0.92	3.60	0.573	0.123	0.185
	29 ส.ค. 67 <sup>3/</sup>	6.65	0.52	8.13	0.592	0.064	0.385
ค่าที่กำหนด <sup>2/, 3/</sup>		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3709	25 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	8.00	0.26	3.83	0.767	0.035	0.195
	22 ต.ค. 65 <sup>2/</sup>	15.55	0.22	3.35	1.701	0.033	0.195
	20 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	7.55	0.48	2.66	0.810	0.072	0.152
	5 ก.ย. 66 <sup>3/</sup>	15.71	0.18	4.73	1.866	0.028	0.298
	20 เม.ย. 67 <sup>3/</sup>	8.83	0.19	3.27	1.197	0.036	0.236
	29 ส.ค. 67 <sup>3/</sup>	11.75	0.90	4.36	1.209	0.129	0.239
ค่าที่กำหนด <sup>2/, 3/</sup>		18	20	60	2.44	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>4/, 5/</sup>		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. <sup>3/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. <sup>5/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

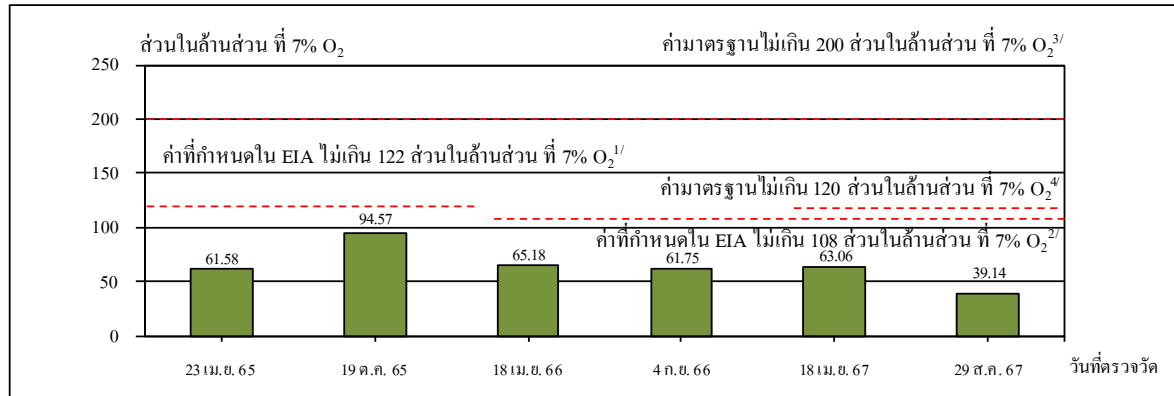
ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>1/</sup>			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO <sub>x</sub> (ppm @7%O <sub>2</sub> )	SO <sub>2</sub> (ppm @7%O <sub>2</sub> )	PM (mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> )	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	PM
ปล่อง H-3710	22 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	13.30	0.28	1.99	1.252	0.037	0.100
	15 ธ.ค. 65 <sup>2/</sup>	12.70	0.53	3.29	1.350	0.079	0.186
	20 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	13.55	0.24	2.85	1.320	0.032	0.148
	8 พ.ย. 66 <sup>2/</sup>	14.11	0.54	3.63	1.261	0.068	0.172
	20 เม.ย. 67 <sup>3/</sup>	12.34	0.86	3.67	1.212	0.118	0.192
	30 ส.ค. 67 <sup>3/</sup>	6.60	0.44	5.71	0.514	0.047	0.237
ค่าที่กำหนด <sup>2/, 3/</sup>		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3711	22 เม.ย. 65 <sup>2/</sup>	8.06	0.18	2.62	0.875	0.028	0.151
	22 ธ.ค. 65 <sup>2/</sup>	5.93	0.24	3.69	0.548	0.031	0.181
	20 เม.ย. 66 <sup>3/</sup>	10.42	0.21	3.97	0.959	0.027	0.194
	5 ก.ย. 66 <sup>3/</sup>	9.02	0.19	3.80	1.037	0.029	0.232
	20 เม.ย. 67 <sup>3/</sup>	8.63	0.18	4.92	1.010	0.030	0.307
	30 ส.ค. 67 <sup>3/</sup>	7.30	0.07	8.40	0.730	0.010	0.447
ค่าที่กำหนด <sup>2/, 3/</sup>		14	20	60	2.44	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>4/, 5/</sup>		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
3. <sup>3/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. <sup>5/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

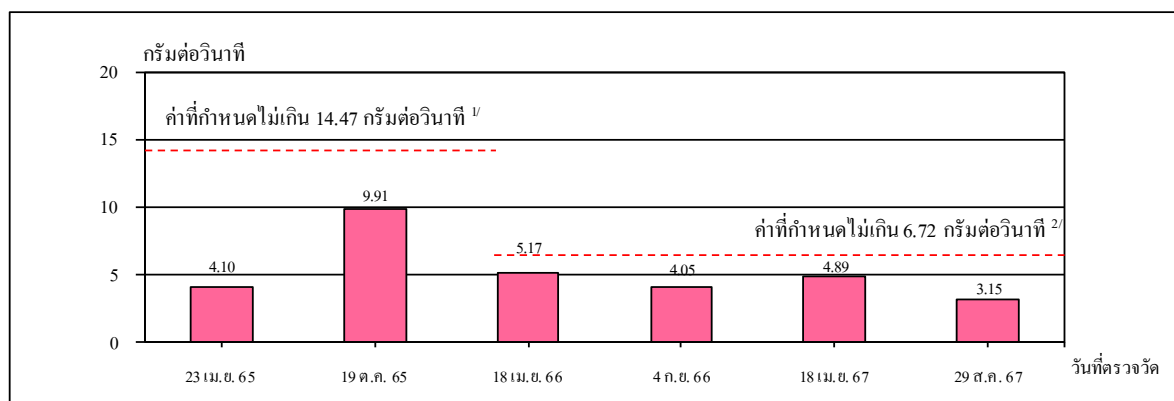
## รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



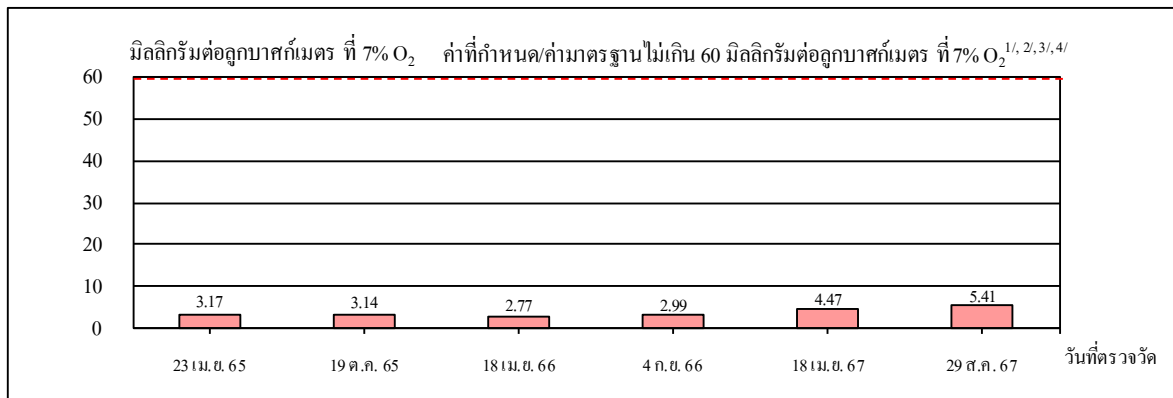
## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



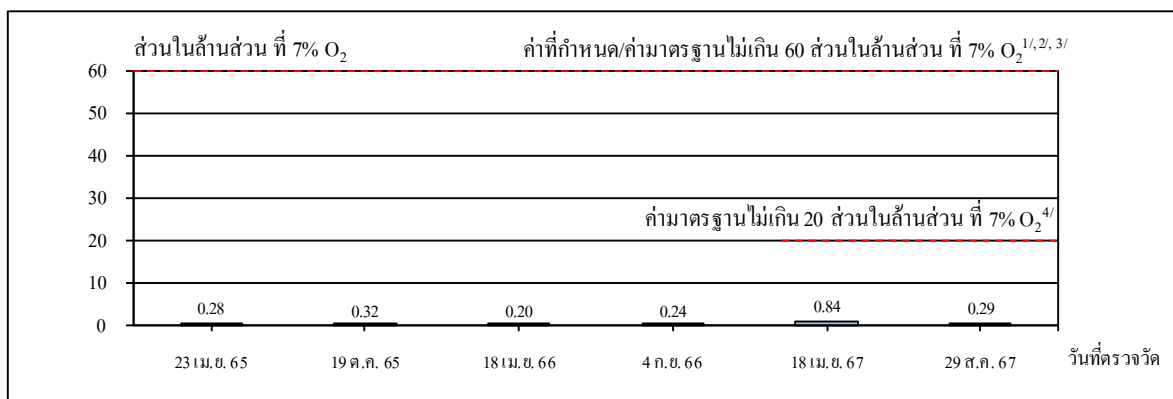
## อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547  
(โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566  
(โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



## ฝุ่นละออง



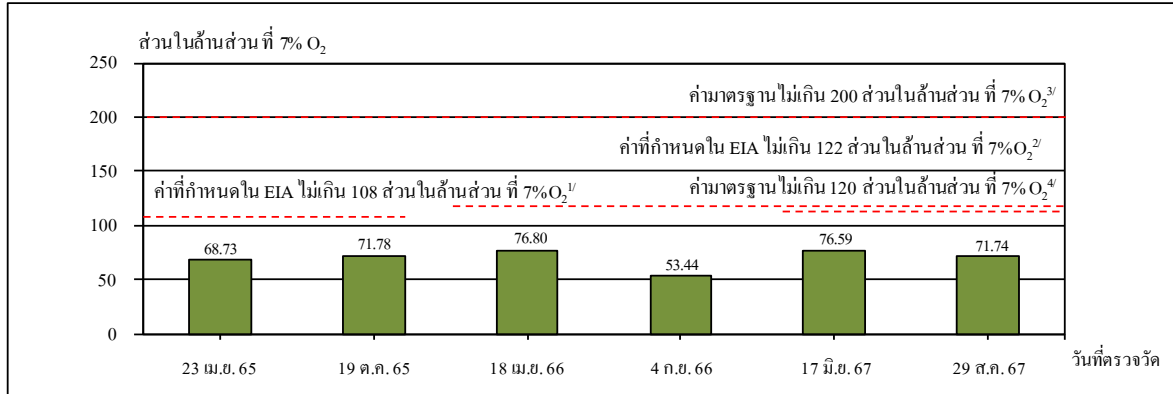
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก๊สทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

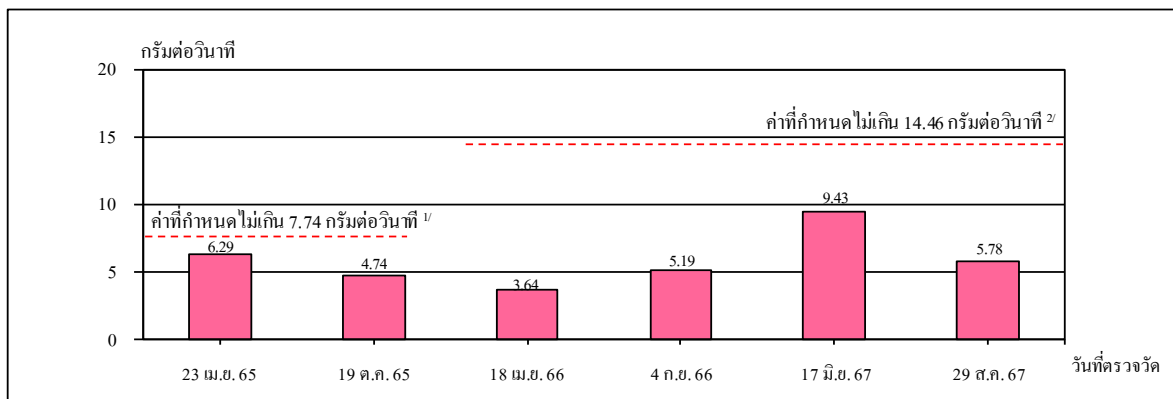
## รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

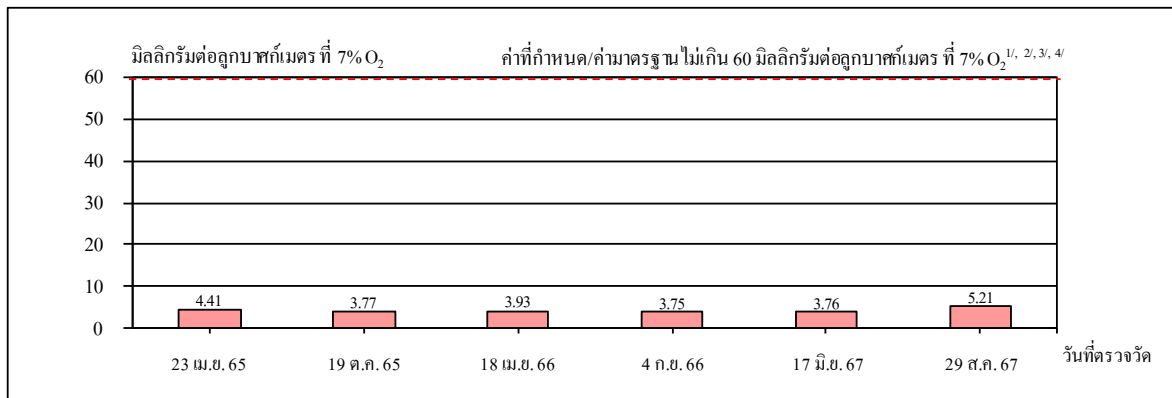


## อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

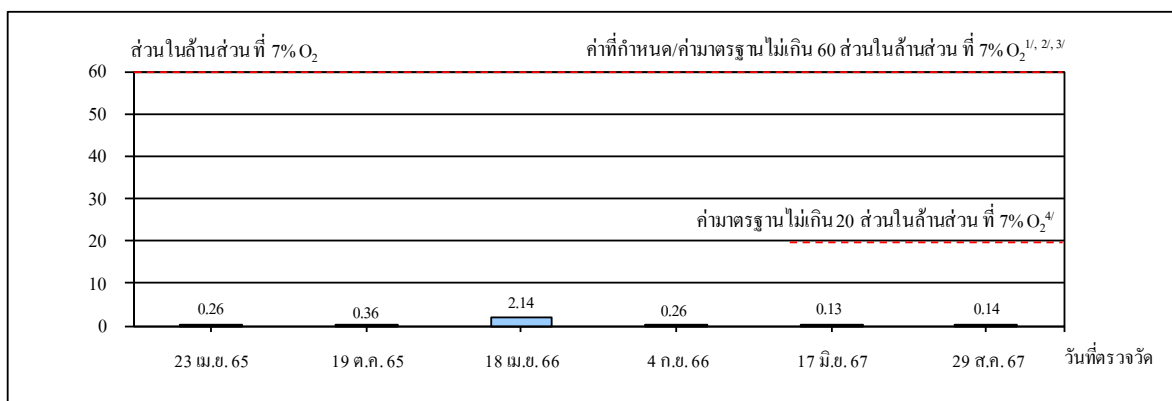
- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)



รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



## ฝุ่นละออง



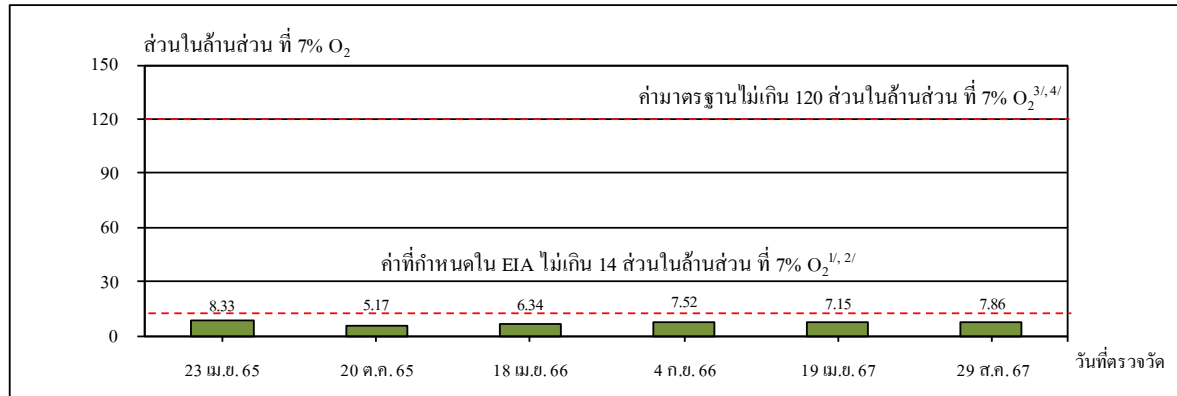
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

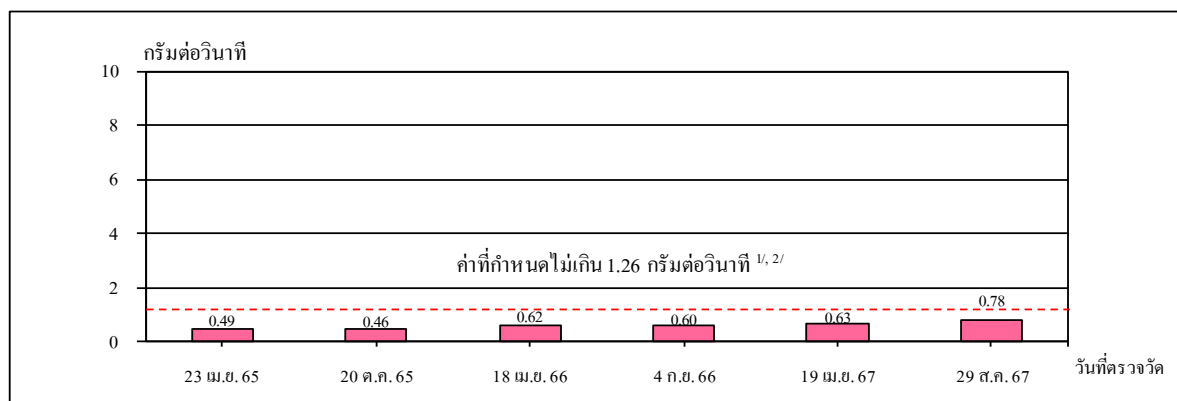
## รูปที่ 4.1-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



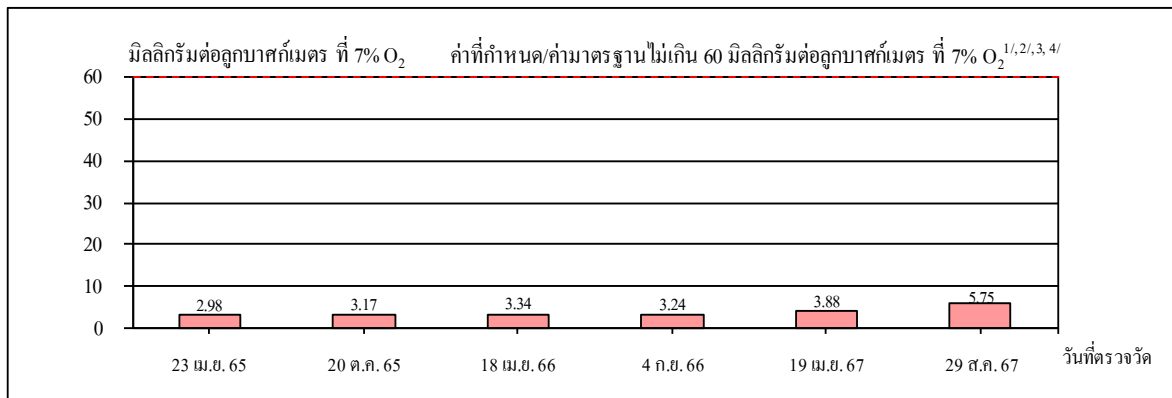
## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



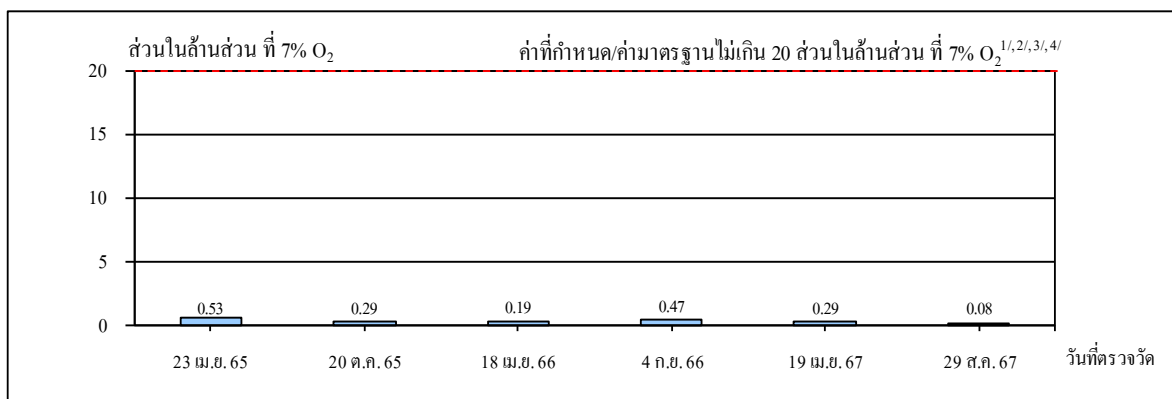
## อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-6 (ต่อ)



## ฝุ่นละออง



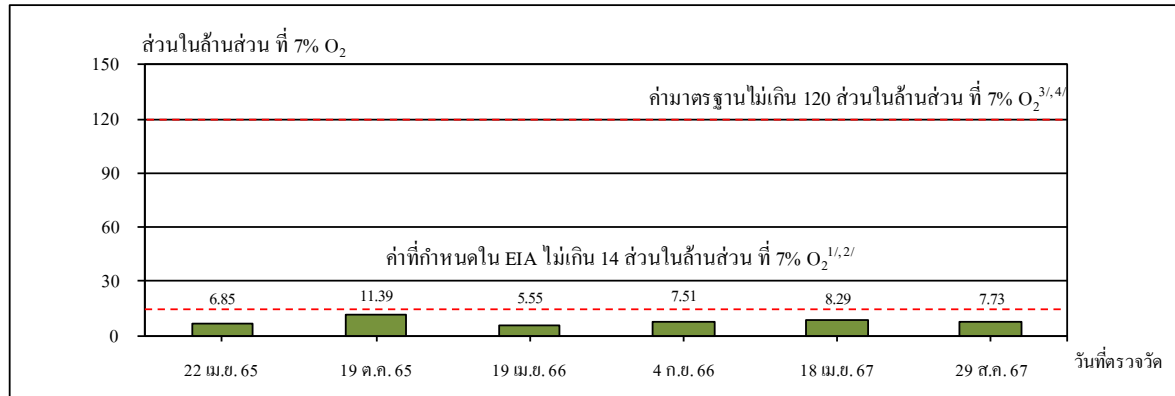
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

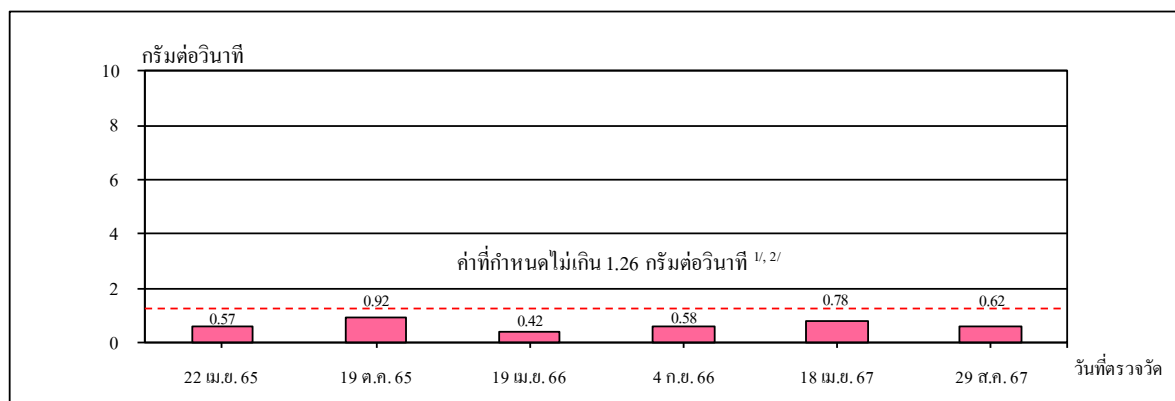
## รูปที่ 4.1-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



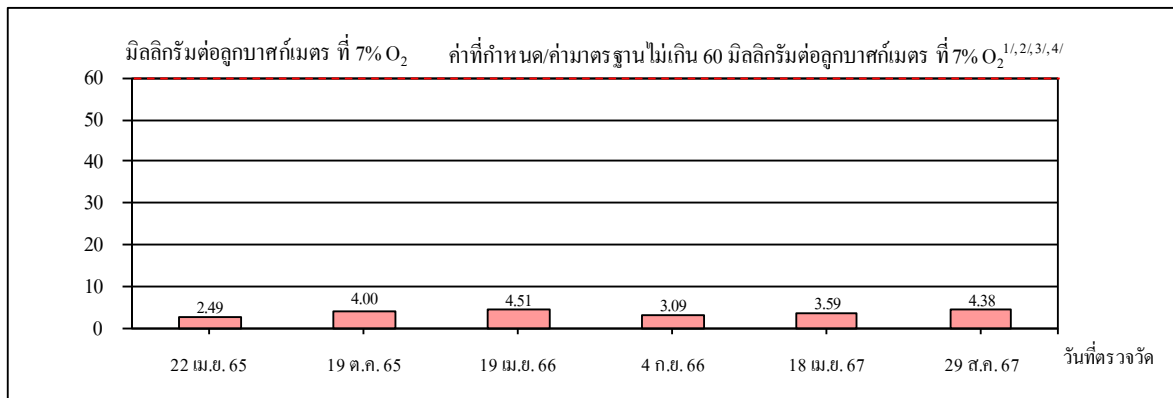
## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



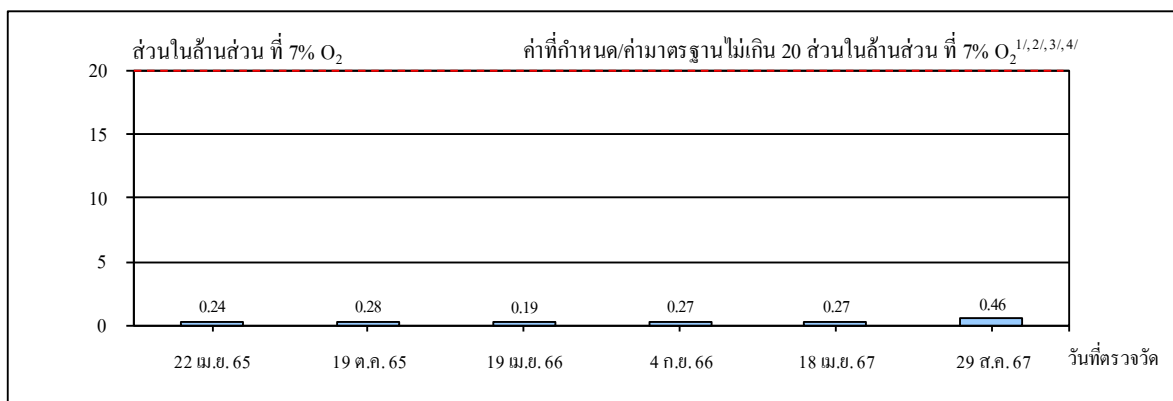
## อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-7 (ต่อ)



## ฝุ่นละออง



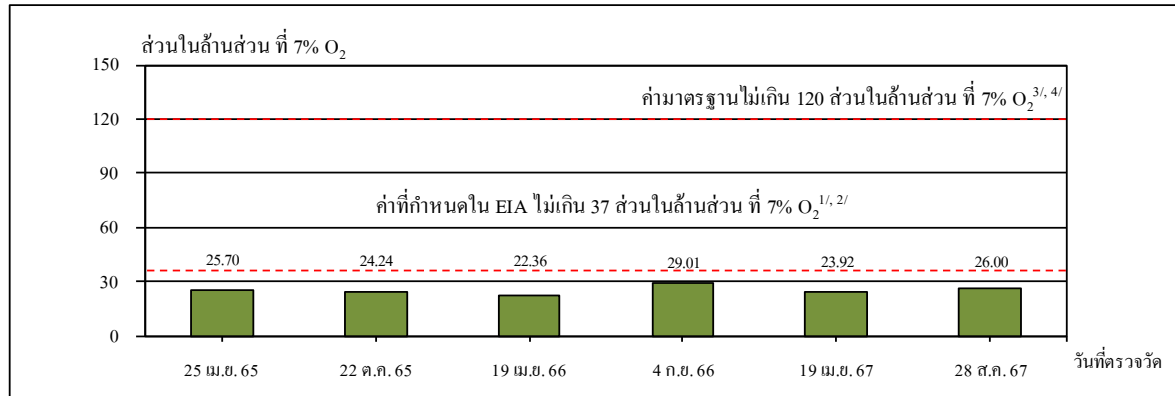
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

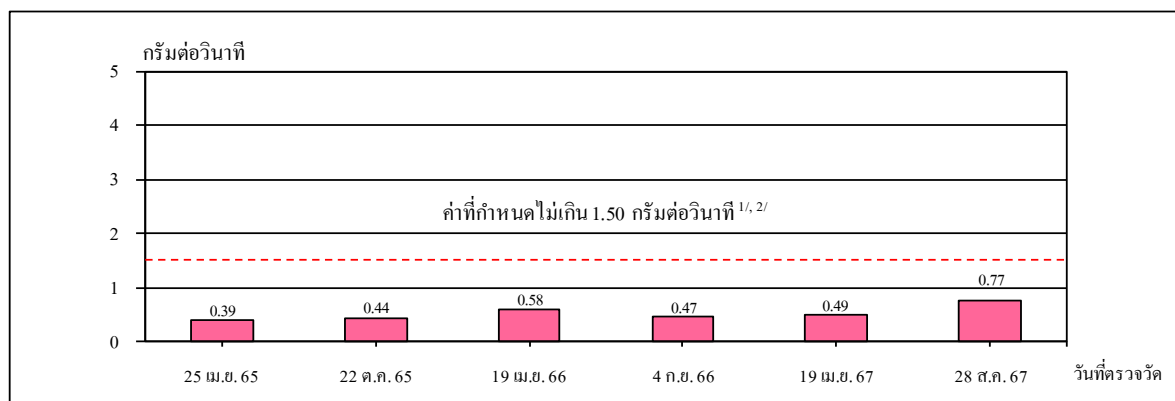
## รูปที่ 4.1-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



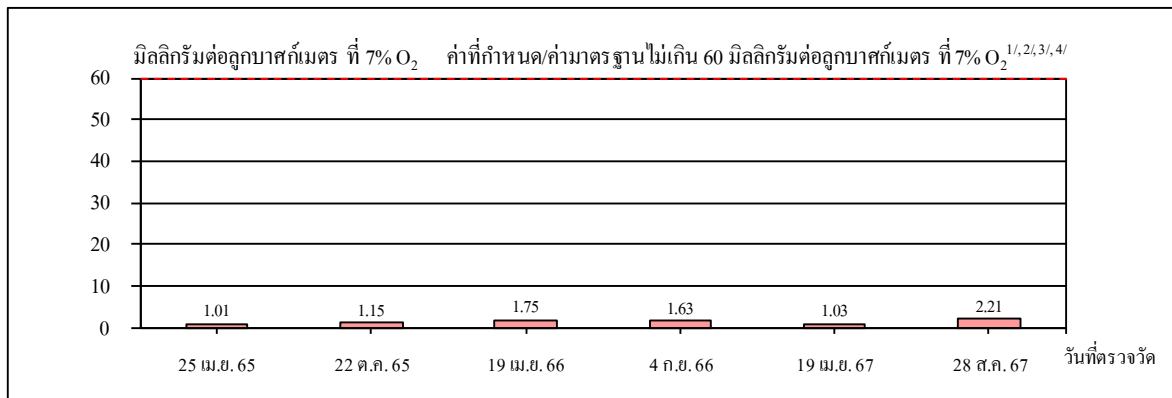
## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



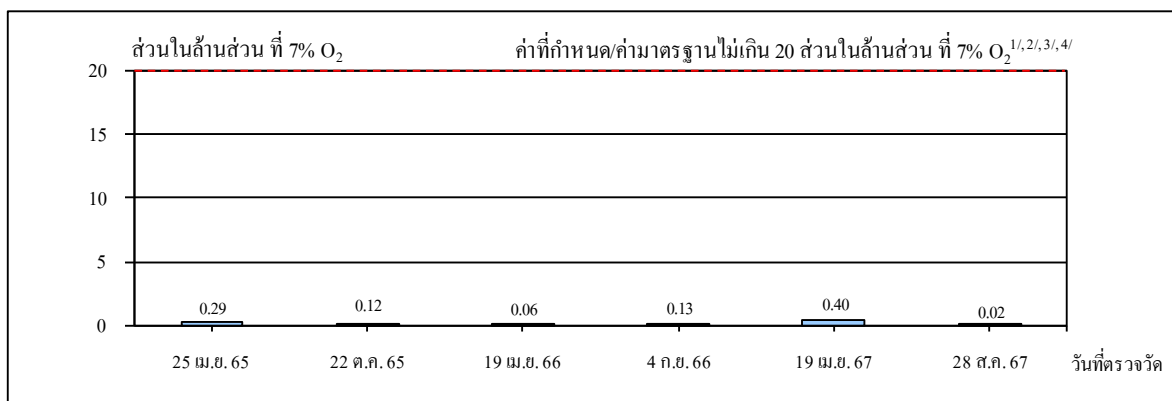
## อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-8 (ต่อ)



## ฝุ่นละออง



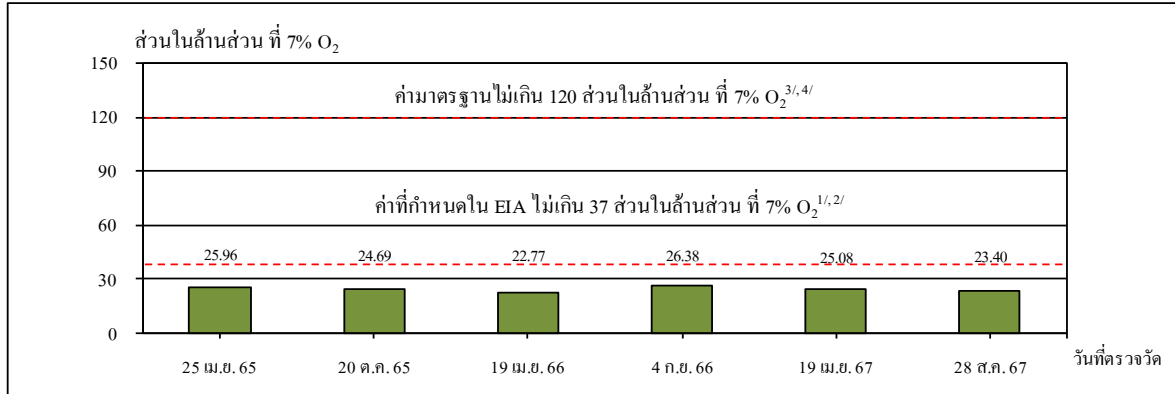
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

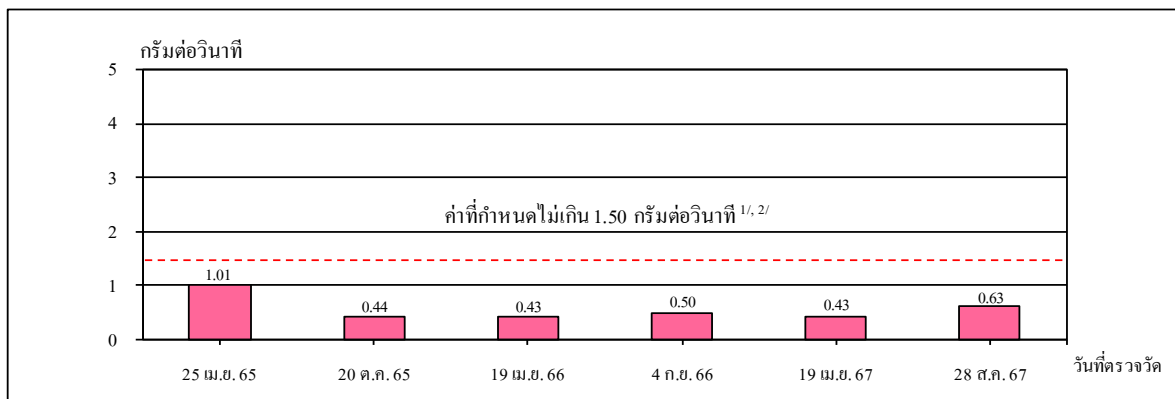
## รูปที่ 4.1-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

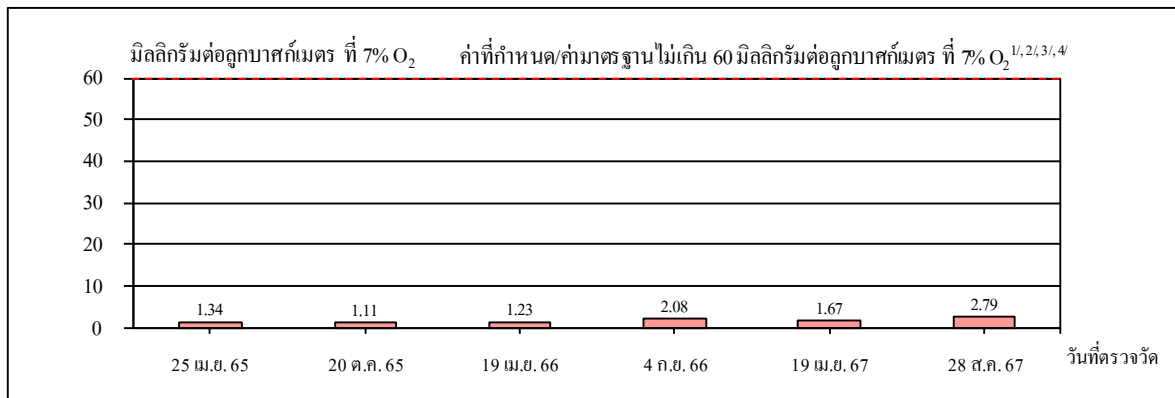


## อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

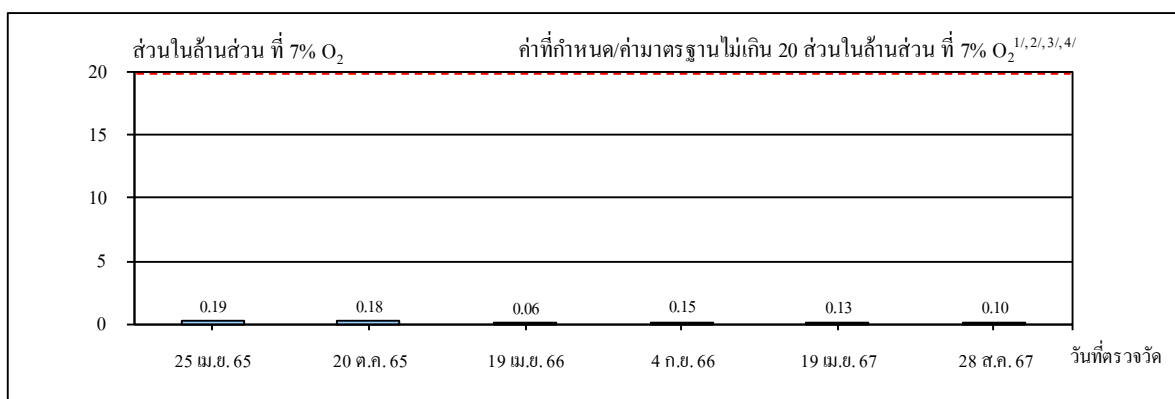
- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)



รูปที่ 4.1-9 (ต่อ)



## ฝุ่นละออง



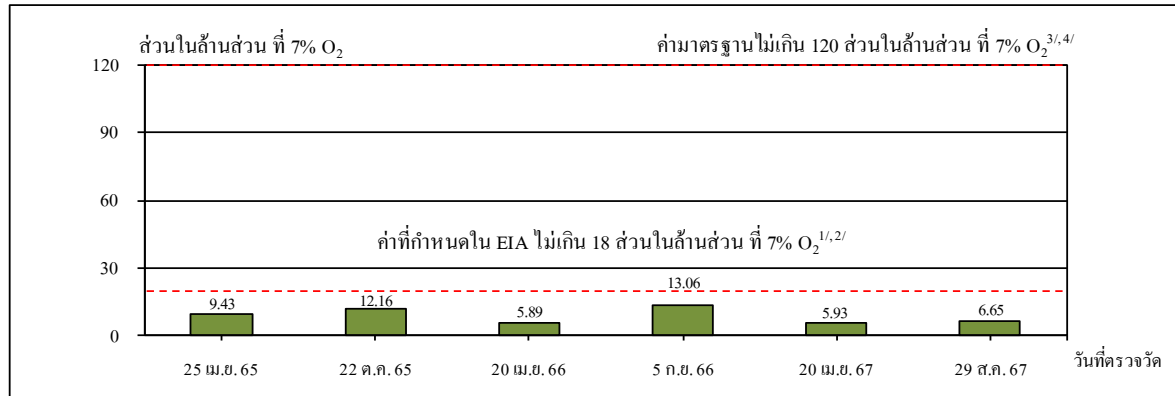
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

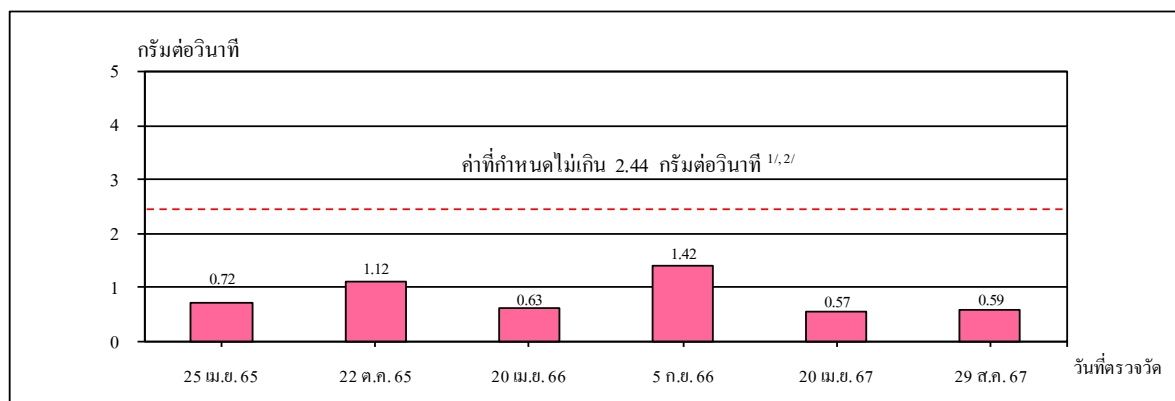
## รูปที่ 4.1-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



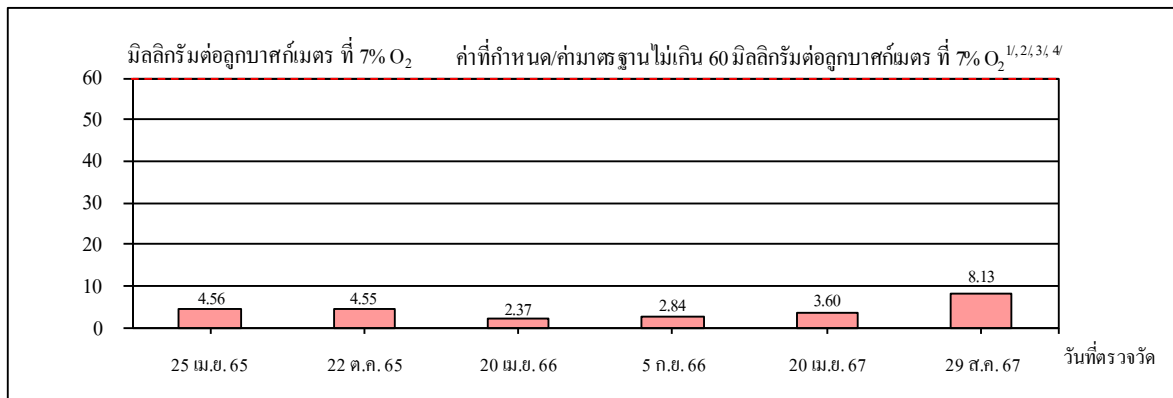
## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



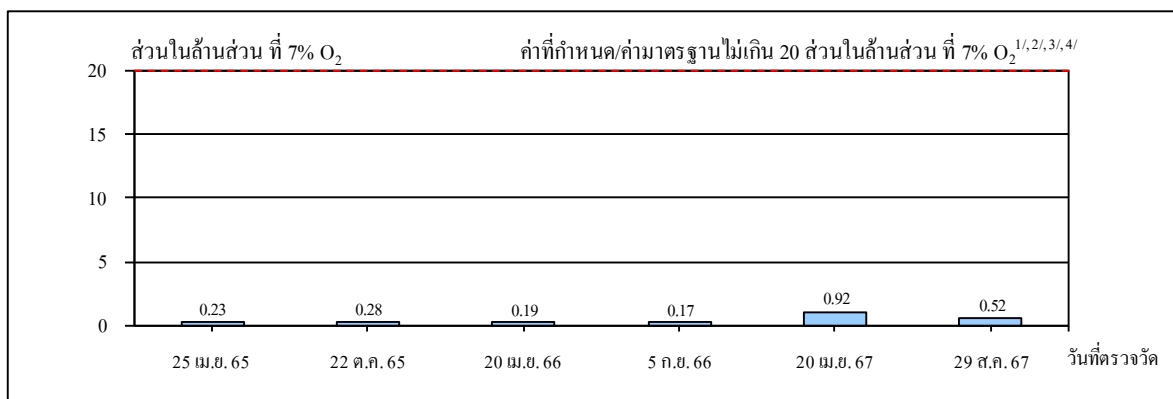
## อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-10 (ต่อ)



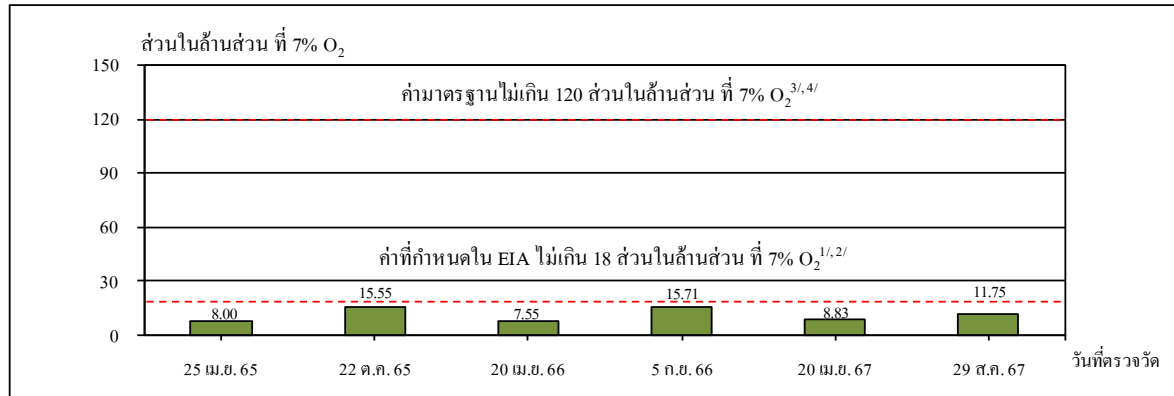
## ฝุ่นละออง



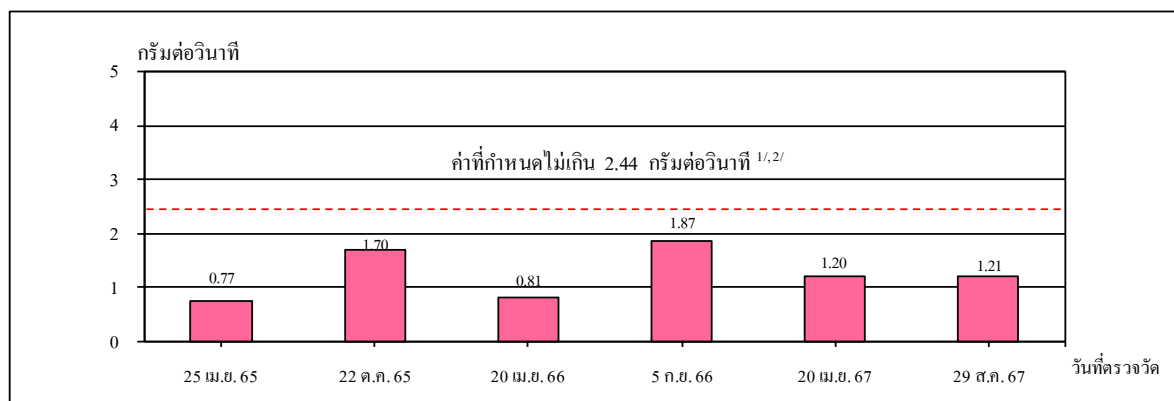
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

**รูปที่ 4.1-11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567**



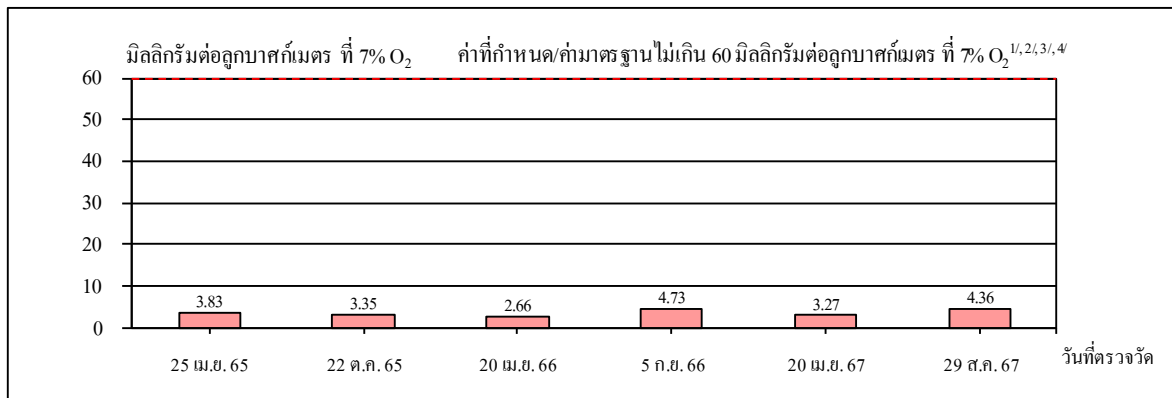
**ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน**



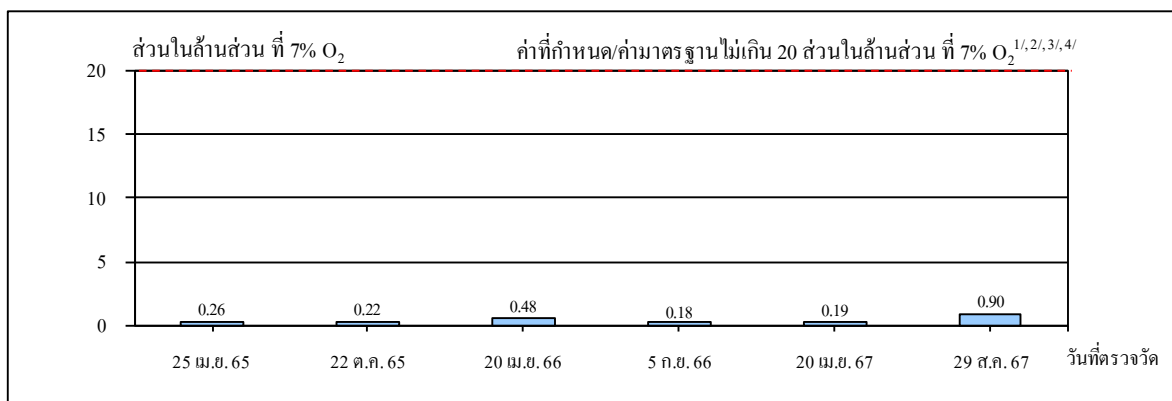
**อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน**

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-11 (ต่อ)



## ฝุ่นละออง



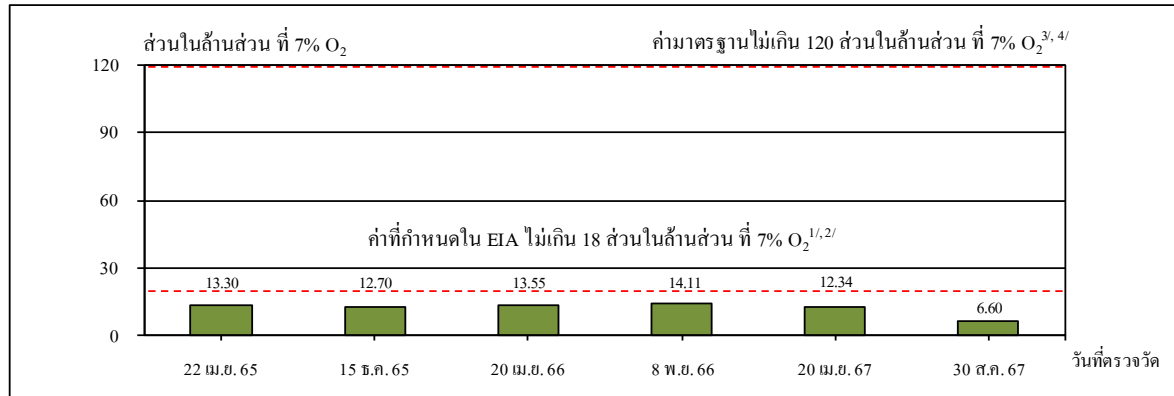
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

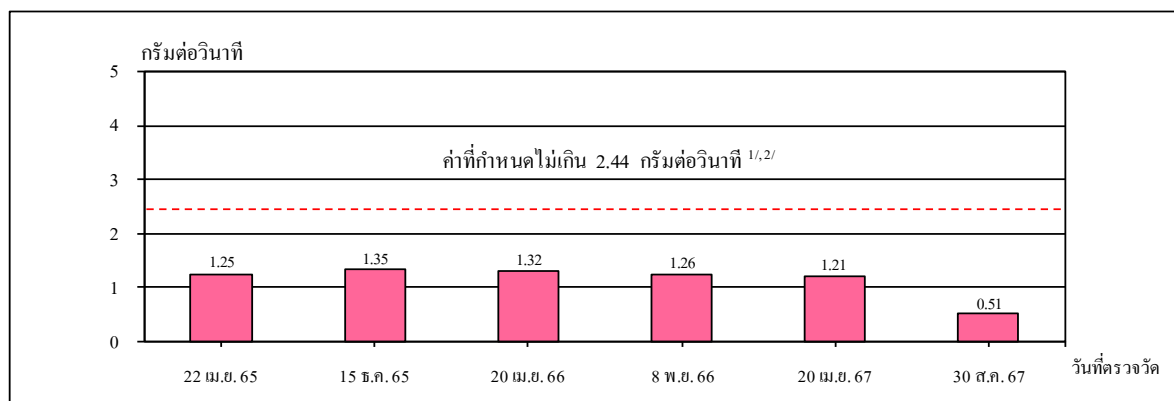
## รูปที่ 4.1-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



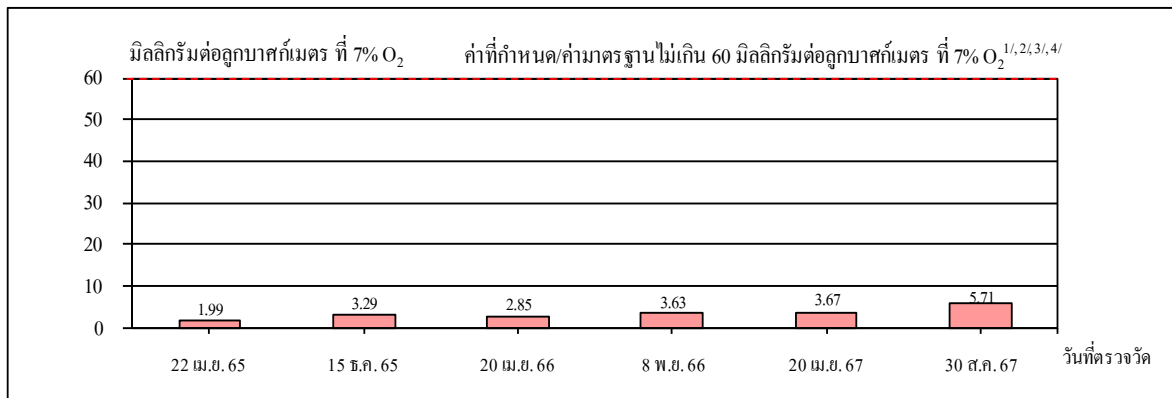
## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



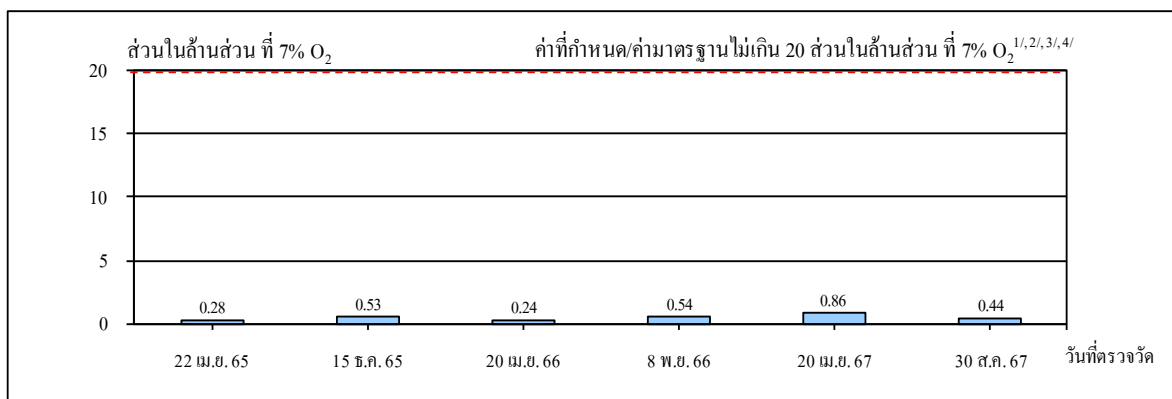
## อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-12 (ต่อ)



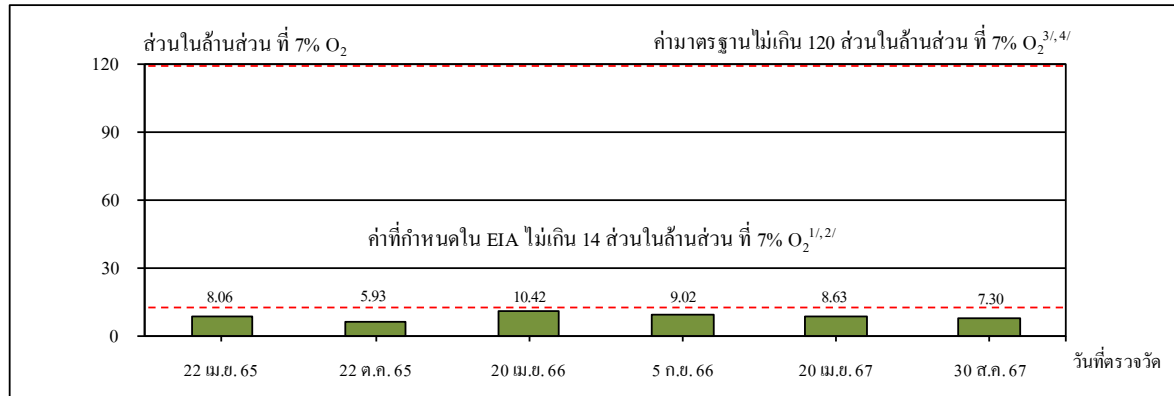
## ฝุ่นละออง



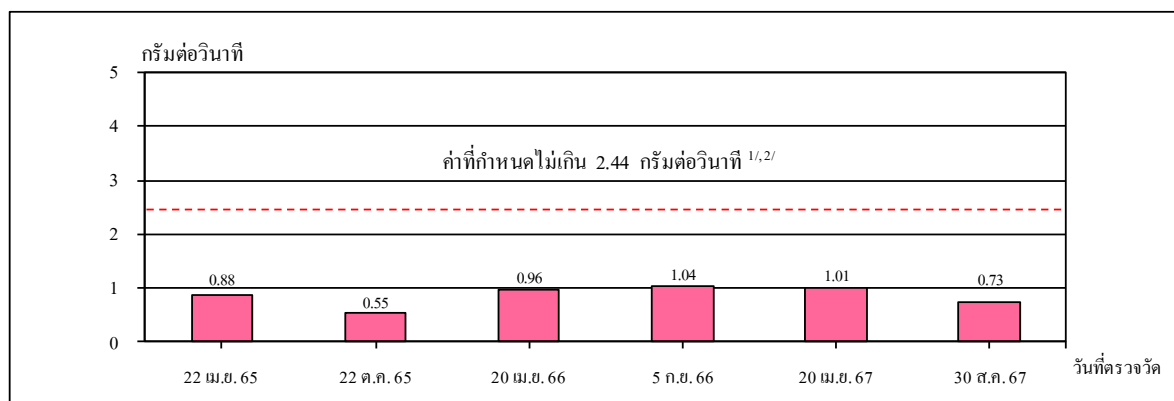
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

**รูปที่ 4.1-13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567**



**ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน**

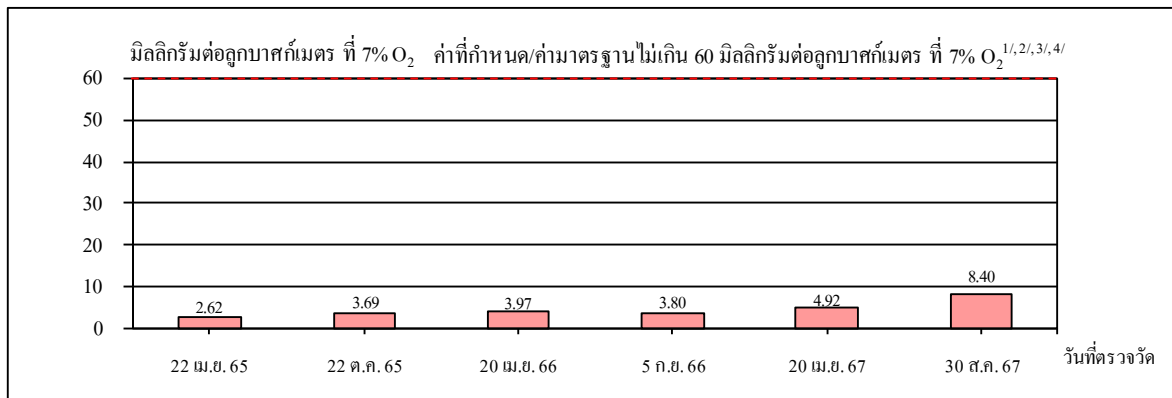


**อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน**

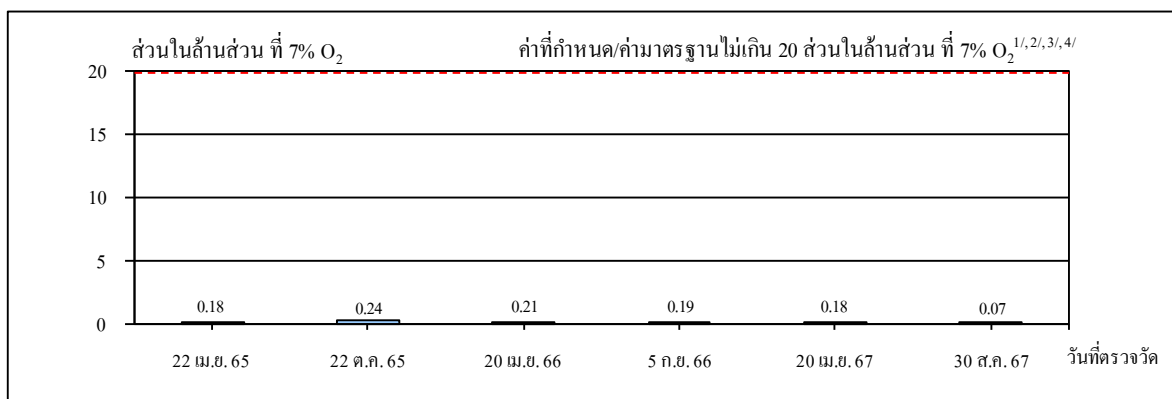
- หมายเหตุ:**
- <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
  - <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
  - <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
  - <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)



รูปที่ 4.1-13 (ต่อ)



## ฝุ่นละออง



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
2. <sup>2/</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. <sup>4/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

## 4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ (A1) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ (A2) บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(2) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(3) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(4) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(5) ตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมเพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ (A1) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ (A2) บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 ถึง 4.2-2



รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ



หน่วยดับเพลิงของโครงการ  
หรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้



บ้านมาบชูด



บ้านหนองแฟบ

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า  
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



#### 4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-3 เมตรต่อวินาที

(2) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-3 เมตรต่อวินาที

(3) บริเวณบ้านมาบชูด

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

(4) บริเวณบ้านหนองแฟบ

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

## ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

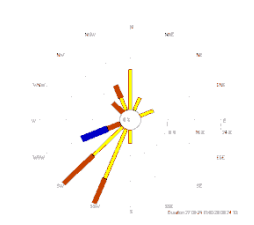
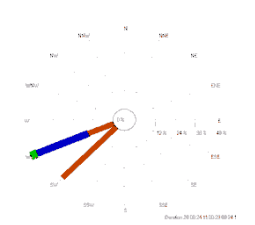
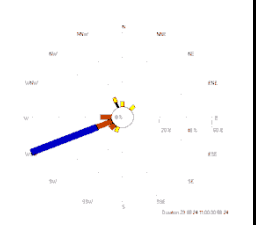
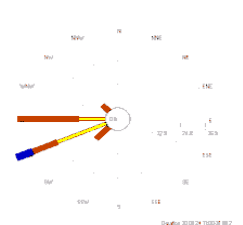
## บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

## ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ : 0732457E, 1405621N

เวลา (น.)	27-28 ส.ค. 67		28-29 ส.ค. 67		29-30 ส.ค. 67		30-31 ส.ค. 67	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11.00-12.00	1.80	SSW	2.50	SW	1.70	SSW	3.90	WSW
12.00-13.00	1.60	SW	3.60	WSW	2.00	SW	3.90	WSW
13.00-14.00	2.00	SSW	2.90	WSW	3.20	WSW	2.40	SW
14.00-15.00	1.90	SSW	2.80	WSW	3.10	WSW	2.30	WSW
15.00-16.00	2.10	SW	2.70	SW	3.40	WSW	1.20	WSW
16.00-17.00	2.10	SW	2.90	SW	3.30	WSW	2.50	SW
17.00-18.00	1.70	S	2.40	SW	3.30	WSW	1.80	WSW
18.00-19.00	1.90	SW	2.70	SW	2.60	W	2.60	W
19.00-20.00	1.80	SSW	4.00	WSW	1.10	NNW	2.00	WSW
20.00-21.00	1.80	SW	3.70	WSW	0.90	NNW	2.40	W
21.00-22.00	1.90	SSW	3.80	WSW	1.10	N	1.70	W
22.00-23.00	2.40	SSW	3.40	WSW	1.00	NE	2.40	W
23.00-24.00	2.40	SW	3.60	WSW	2.40	WSW	1.70	WSW
00.00-01.00	3.50	WSW	3.40	WSW	3.90	WSW	1.30	W
01.00-02.00	2.30	NW	3.30	WSW	3.80	WSW	1.20	W
02.00-03.00	2.20	NNW	2.40	WSW	3.60	WSW	2.80	WSW
03.00-04.00	1.90	N	2.70	WSW	3.40	WSW	2.50	NW
04.00-05.00	1.10	NNE	2.20	SW	2.30	W	2.30	W
05.00-06.00	1.10	N	3.20	WSW	2.60	WSW	2.70	W
06.00-07.00	1.30	ENE	2.50	SW	2.80	WSW	1.80	WSW
07.00-08.00	1.40	N	2.20	SW	3.30	WSW	2.50	W
08.00-09.00	1.40	NNW	2.60	SW	3.70	WSW	2.10	W
09.00-10.00	2.90	WSW	2.50	SW	3.30	WSW	1.50	WSW
10.00-11.00	3.90	WSW	2.70	SW	3.40	WSW	1.80	WSW
Wind Rose								

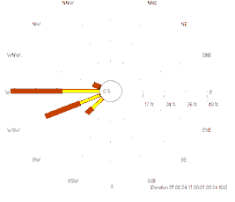
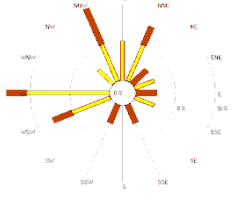
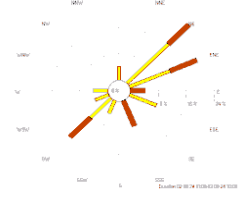
หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	31 ต.ค.-1 ก.ย. 67		1-2 ก.ย. 67		2-3 ก.ย. 67	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11.00-12.00	1.20	W	1.60	WSW	1.30	N
12.00-13.00	2.60	WNW	1.10	WSW	1.70	W
13.00-14.00	2.50	W	1.70	W	2.80	SW
14.00-15.00	1.90	W	1.80	W	2.30	SW
15.00-16.00	1.90	W	1.60	W	1.80	WSW
16.00-17.00	2.80	W	1.90	W	2.00	SSE
17.00-18.00	2.80	W	1.70	NW	1.60	NE
18.00-19.00	2.20	WSW	2.70	W	2.50	E
19.00-20.00	1.90	WSW	2.60	WSW	1.30	ESE
20.00-21.00	1.80	SW	2.10	SSW	1.30	NE
21.00-22.00	1.60	SW	2.20	SSE	2.80	ENE
22.00-23.00	2.60	SW	1.70	ESE	1.30	ENE
23.00-24.00	1.90	WSW	1.40	N	1.70	ENE
00.00-01.00	2.00	W	1.40	NNW	1.30	ENE
01.00-02.00	2.50	WSW	2.30	NNW	1.80	SSW
02.00-03.00	2.80	WSW	1.50	NNE	2.30	SSE
03.00-04.00	2.10	WSW	1.40	ENE	2.50	NE
04.00-05.00	2.30	W	1.10	NNE	1.60	NE
05.00-06.00	1.60	WSW	1.40	N	2.20	ENE
06.00-07.00	2.10	W	2.60	E	1.60	NE
07.00-08.00	2.80	W	2.20	NE	2.30	NE
08.00-09.00	1.20	W	2.40	NNW	1.90	ESE
09.00-10.00	1.40	W	1.40	NNW	1.30	SW
10.00-11.00	2.40	WSW	2.30	NNE	1.50	SW
Wind Rose						

หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



## ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

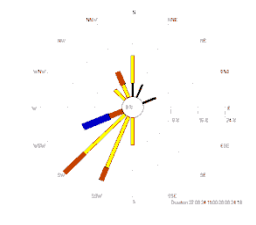
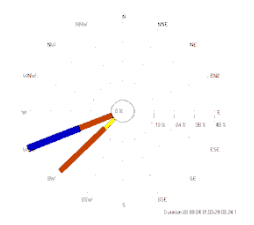
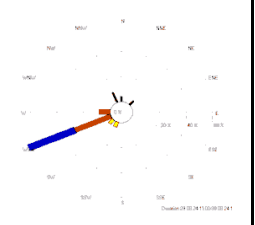
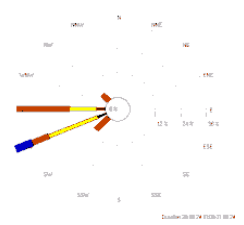
## บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

## ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0732542E, 1404903N

เวลา (น.)	27-28 ส.ค. 67		28-29 ส.ค. 67		29-30 ส.ค. 67		30-31 ส.ค. 67	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.50	S	2.20	SW	1.40	SSW	3.50	WSW
12:00 - 13:00	1.80	SSW	3.30	WSW	1.60	SW	3.60	WSW
13:00 - 14:00	2.10	SW	2.60	WSW	2.90	WSW	2.00	SW
14:00 - 15:00	1.70	SSW	2.60	WSW	2.70	WSW	2.00	WSW
15:00 - 16:00	1.70	SW	2.40	SW	3.00	WSW	0.80	WSW
16:00 - 17:00	1.70	SW	2.60	SW	3.10	WSW	2.10	SW
17:00 - 18:00	1.40	S	2.10	SW	2.90	WSW	1.40	WSW
18:00 - 19:00	1.50	SW	2.50	SW	2.30	W	2.40	W
19:00 - 20:00	1.60	SSW	3.80	WSW	0.80	NNW	1.60	WSW
20:00 - 21:00	1.60	SW	3.30	WSW	0.50	NNW	2.10	W
21:00 - 22:00	1.70	SSW	3.50	WSW	0.70	N	1.40	W
22:00 - 23:00	2.00	SSW	3.10	WSW	0.80	NE	2.00	W
23:00 - 24:00	2.00	SW	3.40	WSW	2.00	WSW	1.30	WSW
00:00 - 01:00	3.30	WSW	3.00	WSW	3.70	WSW	1.10	W
01:00 - 02:00	1.90	NW	3.00	WSW	3.60	WSW	0.80	W
02:00 - 03:00	2.00	NNW	2.20	WSW	3.30	WSW	2.40	WSW
03:00 - 04:00	1.50	N	2.40	WSW	3.00	WSW	2.20	NW
04:00 - 05:00	0.80	NNE	1.90	SW	2.00	W	2.00	W
05:00 - 06:00	0.70	N	2.80	WSW	2.20	WSW	2.50	W
06:00 - 07:00	0.90	ENE	2.10	SW	2.40	WSW	1.50	WSW
07:00 - 08:00	1.10	N	1.90	SW	2.90	WSW	2.30	W
08:00 - 09:00	1.00	NNW	2.30	SW	3.30	WSW	1.90	W
09:00 - 10:00	2.50	WSW	2.20	SW	3.10	WSW	1.20	WSW
10:00 - 11:00	3.60	WSW	2.40	SW	3.10	WSW	1.40	WSW
Wind Rose								

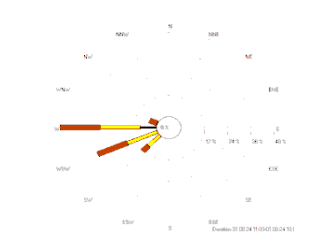
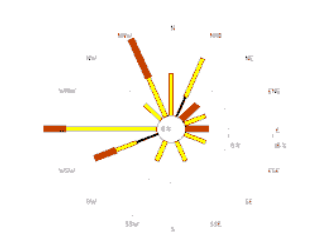
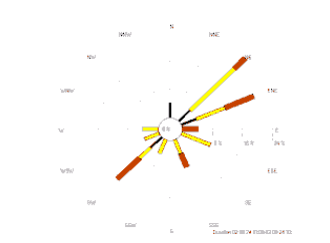
หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

เวลา (น.)	31 ต.ค.-1 ก.ย. 67		1-2 ก.ย. 67		2-3 ก.ย. 67	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	0.80	W	1.30	WSW	0.90	N
12:00 - 13:00	2.20	WNW	0.80	WSW	1.20	W
13:00 - 14:00	2.20	W	1.40	W	2.50	SW
14:00 - 15:00	1.60	W	1.50	W	2.00	SW
15:00 - 16:00	1.60	W	1.30	W	1.50	WSW
16:00 - 17:00	2.50	W	1.50	W	1.70	SSE
17:00 - 18:00	2.30	W	1.50	NW	1.20	NE
18:00 - 19:00	2.00	WSW	2.30	W	2.10	E
19:00 - 20:00	1.50	WSW	2.10	WSW	1.00	ESE
20:00 - 21:00	1.40	SW	1.70	SSW	0.90	NE
21:00 - 22:00	1.20	SW	1.90	SSE	2.50	ENE
22:00 - 23:00	2.40	SW	1.30	ESE	0.90	ENE
23:00 - 24:00	1.50	WSW	1.00	N	1.30	ENE
00:00 - 01:00	1.80	W	1.10	NNW	1.10	ENE
01:00 - 02:00	2.20	WSW	2.00	NNW	1.40	SSW
02:00 - 03:00	2.50	WSW	1.20	NNE	2.10	SSE
03:00 - 04:00	1.70	WSW	1.10	ENE	2.20	NE
04:00 - 05:00	2.00	W	0.90	NNE	1.30	NE
05:00 - 06:00	1.40	WSW	1.10	N	2.00	ENE
06:00 - 07:00	1.70	W	2.30	E	1.20	NE
07:00 - 08:00	2.60	W	2.00	NE	1.80	NE
08:00 - 09:00	0.90	W	2.10	NNW	1.60	ESE
09:00 - 10:00	1.00	W	1.10	NNW	0.90	SW
10:00 - 11:00	2.20	WSW	1.90	NNE	1.30	SW
Wind Rose						

หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



## ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

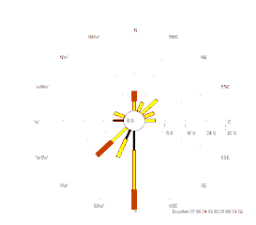
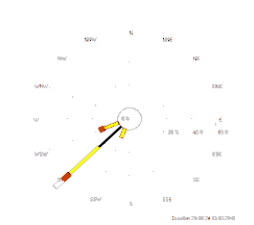
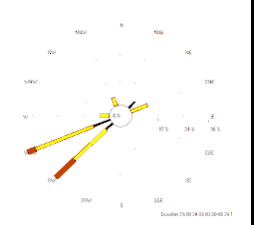
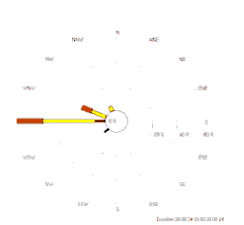
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0730829E, 1407363N

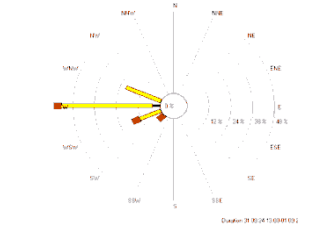
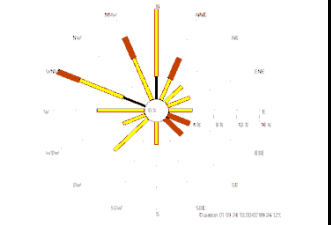
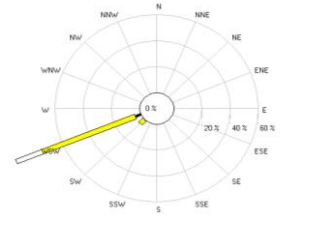
เวลา (น.)	27-28 ส.ค. 67		28-29 ส.ค. 67		29-30 ส.ค. 67		30-31 ส.ค. 67	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13:00 - 14:00	1.40	SSW	1.50	SSW	0.70	WSW	1.90	W
14:00 - 15:00	0.80	S	1.40	SW	0.90	WSW	0.80	W
15:00 - 16:00	1.10	S	1.70	SSW	2.00	WSW	0.90	SW
16:00 - 17:00	1.70	S	2.00	SW	1.30	WSW	2.10	W
17:00 - 18:00	1.80	S	0.80	SW	1.80	W	1.60	WNW
18:00 - 19:00	2.20	S	1.30	SW	1.50	NNW	1.90	W
19:00 - 20:00	2.20	S	0.90	SW	1.00	ENE	1.10	W
20:00 - 21:00	0.70	S	2.30	SW	1.20	ENE	2.00	W
21:00 - 22:00	1.30	S	1.20	SW	0.80	NE	1.30	W
22:00 - 23:00	1.60	SSW	2.20	WSW	2.00	SW	1.60	W
23:00 - 24:00	2.00	SW	1.30	SW	1.60	SW	1.40	W
00:00 - 01:00	0.70	W	1.80	WSW	1.90	SW	1.30	W
01:00 - 02:00	1.10	N	0.80	SW	1.70	WSW	1.10	W
02:00 - 03:00	2.10	N	0.70	SW	1.50	WSW	1.10	NNW
03:00 - 04:00	1.80	NE	2.00	SW	1.20	SW	2.20	WNW
04:00 - 05:00	1.00	ENE	1.40	SW	1.70	SW	1.10	WNW
05:00 - 06:00	1.90	E	0.90	SW	0.80	SW	0.90	W
06:00 - 07:00	1.50	NE	1.60	SW	1.80	WSW	2.20	W
07:00 - 08:00	1.50	NNE	1.80	SW	1.00	WSW	1.80	WNW
08:00 - 09:00	1.00	WNW	1.00	SW	1.90	WSW	1.70	W
09:00 - 10:00	1.90	SW	1.80	WSW	2.10	SW	2.30	W
10:00 - 11:00	0.80	SSW	0.90	SW	2.10	SW	2.10	W
11:00 - 12:00	2.10	SW	2.00	SW	1.80	WSW	2.10	WNW
12:00 - 13:00	1.70	SW	1.90	WSW	1.90	SW	1.50	W
Wind Rose								

หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 13.00 น. ถึง 13.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

เวลา (น.)	31 ต.ค.-1 ก.ย. 67		1-2 ก.ย. 67		2-3 ก.ย. 67	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
13:00 - 14:00	1.90	W	1.70	WNW	1.70	SW
14:00 - 15:00	1.20	WNW	2.30	WNW	0.90	WSW
15:00 - 16:00	2.20	W	0.90	WNW	1.40	WSW
16:00 - 17:00	0.90	W	1.20	NNW	1.30	WSW
17:00 - 18:00	1.40	W	1.90	W	1.30	WSW
18:00 - 19:00	1.40	W	1.20	WSW	1.30	WSW
19:00 - 20:00	1.00	WSW	1.80	SW	1.30	WSW
20:00 - 21:00	2.20	SW	1.00	S	1.30	WSW
21:00 - 22:00	1.40	WSW	2.20	SE	1.30	WSW
22:00 - 23:00	1.30	W	1.90	N	1.30	WSW
23:00 - 24:00	1.70	W	1.40	N	1.30	WSW
00:00 - 01:00	1.20	W	1.20	N	1.30	WSW
01:00 - 02:00	1.50	W	1.90	NNE	1.30	WSW
02:00 - 03:00	1.70	W	1.70	E	1.30	WSW
03:00 - 04:00	1.80	W	1.40	NE	1.30	WSW
04:00 - 05:00	1.00	W	2.00	N	1.30	WSW
05:00 - 06:00	1.10	WNW	2.10	ESE	1.30	WSW
06:00 - 07:00	1.60	WNW	1.10	ENE	1.30	WSW
07:00 - 08:00	1.80	WNW	1.50	NNW	1.30	WSW
08:00 - 09:00	1.70	W	2.20	NNW	1.30	WSW
09:00 - 10:00	2.00	WSW	0.70	N	1.30	WSW
10:00 - 11:00	1.90	WSW	1.80	WNW	1.30	WSW
11:00 - 12:00	1.10	W	1.60	W	1.30	WSW
12:00 - 13:00	1.70	WNW	1.10	SW	1.30	WSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 13.00 น. ถึง 13.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



## ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า



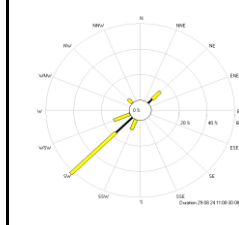
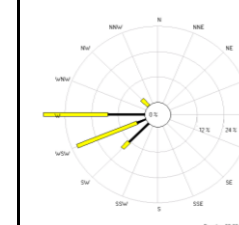
## บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแปบ

## ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0729823E, 1403312N

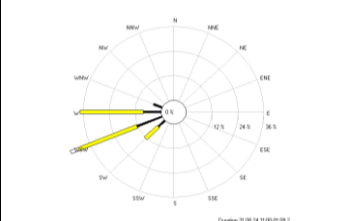
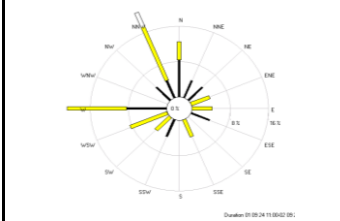
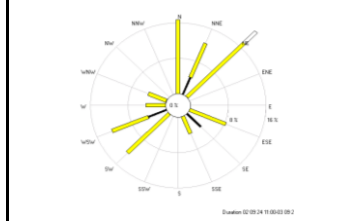
เวลา (น.)	27-28 ส.ค. 67		28-29 ส.ค. 67		29-30 ส.ค. 67		30-31 ส.ค. 67	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.80	SW	1.30	SSW	1.50	SSW	0.90	SW
12:00 - 13:00	0.80	SW	1.80	SSW	1.80	SW	0.80	SW
13:00 - 14:00	1.60	SSW	1.80	SW	1.10	SW	1.20	SW
14:00 - 15:00	0.70	SSW	1.80	SSW	1.00	SW	1.00	WSW
15:00 - 16:00	1.80	S	0.70	SSW	1.00	WSW	1.50	WSW
16:00 - 17:00	1.00	S	0.80	SSW	1.00	SW	0.90	SW
17:00 - 18:00	1.60	SSE	0.80	SSW	1.70	WSW	1.60	W
18:00 - 19:00	1.10	SSE	0.90	SSW	1.20	WSW	1.70	W
19:00 - 20:00	1.20	SSE	1.70	SW	1.50	NW	1.50	WSW
20:00 - 21:00	1.00	SSE	0.80	SW	0.90	NE	0.80	W
21:00 - 22:00	1.50	SSE	0.90	SW	1.70	NE	1.60	W
22:00 - 23:00	0.80	S	1.40	SW	1.00	NE	1.80	W
23:00 - 24:00	1.20	S	1.40	SW	0.70	SW	1.20	WSW
00:00 - 01:00	1.60	SW	1.10	SW	1.80	SW	1.00	W
01:00 - 02:00	1.50	WSW	1.20	SW	1.60	SW	0.80	W
02:00 - 03:00	1.80	N	0.80	SSW	0.90	SW	1.40	WSW
03:00 - 04:00	1.30	N	1.70	SW	1.60	SW	1.80	NW
04:00 - 05:00	0.70	NNE	1.50	SSW	0.70	SW	0.70	W
05:00 - 06:00	1.10	ENE	1.60	SSW	1.50	SW	1.60	W
06:00 - 07:00	1.40	ENE	1.40	SSW	0.70	SW	1.60	WSW
07:00 - 08:00	1.70	NNE	1.60	SSW	1.80	SW	1.20	W
08:00 - 09:00	0.80	NNE	1.70	SSW	1.30	SW	0.80	W
09:00 - 10:00	1.60	W	1.40	SSW	1.00	SW	0.70	WSW
10:00 - 11:00	1.70	SW	1.70	SW	1.60	SSW	1.70	WSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

เวลา (น.)	31 ส.ค.-1 ก.ย. 67		1-2 ก.ย. 67		2-3 ก.ย. 67	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.50	W	1.20	WSW	1.40	WNW
12:00 - 13:00	0.90	WNW	1.70	WSW	1.40	WSW
13:00 - 14:00	1.50	W	0.70	W	1.10	SW
14:00 - 15:00	1.50	W	0.80	W	1.60	SW
15:00 - 16:00	1.70	W	1.50	W	1.10	SW
16:00 - 17:00	1.50	W	1.10	W	1.20	W
17:00 - 18:00	0.80	WSW	0.80	NW	1.10	NNE
18:00 - 19:00	1.50	WSW	1.10	W	1.10	NE
19:00 - 20:00	1.10	WSW	1.80	SW	1.10	NE
20:00 - 21:00	0.80	SW	0.90	SSW	1.20	NE
21:00 - 22:00	1.60	SW	1.00	SSE	1.40	N
22:00 - 23:00	1.50	SW	0.80	ESE	1.00	NNE
23:00 - 24:00	1.10	WSW	0.90	N	1.20	NE
00:00 - 01:00	1.40	W	0.80	NNW	0.90	NNE
01:00 - 02:00	1.40	WSW	1.30	NNW	0.80	SE
02:00 - 03:00	1.30	WSW	1.70	N	1.00	SSE
03:00 - 04:00	1.10	WSW	1.80	ENE	1.40	N
04:00 - 05:00	0.90	WSW	0.70	NNE	1.50	N
05:00 - 06:00	1.30	WSW	0.80	N	1.60	ESE
06:00 - 07:00	0.70	W	1.30	E	1.40	N
07:00 - 08:00	1.30	W	0.90	NE	1.50	NE
08:00 - 09:00	0.80	W	1.70	NNW	1.30	ESE
09:00 - 10:00	1.40	WSW	1.10	NNW	0.90	WSW
10:00 - 11:00	0.70	WSW	1.00	NNW	1.00	WSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : \* ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิชา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก

ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 1-3 เมตรต่อวินาที

## 4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ และดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

#### (1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.013-0.039	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.017-0.038	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-9

#### (2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.010-0.028	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.007-0.013	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-9

#### (3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.004-0.007	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.002-0.006	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.005-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.003-0.004	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) และประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 และ 0.120 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-7

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567 ที่ตรวจวัดได้ใน 2 บริเวณ มาจัดทำกราฟ เพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

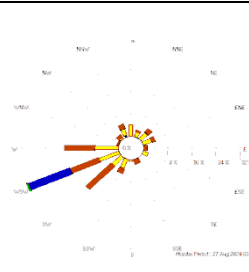
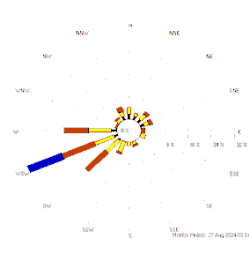
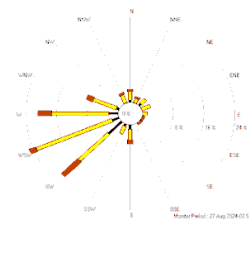
#### บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น ส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.007 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

#### บริเวณบ้านหนองแฟบ

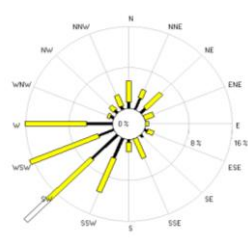
จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น ส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่ง พิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> 24 hr (ppm)	NO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)		
1. บริเวณขอบเขตรั้ว ด้านทิศเหนือของ โครงการ	0732457E, 1405621N	-	27-28 ส.ค. 67	-	-	-	-	0.004-0.006	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณริมรั้ว โรงงาน ติดกับถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศแดดอ่อน อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆบางส่วน มีฝนตกเล็กน้อยในบางช่วงเวลา ของการตรวจวัด	
			28-29 ส.ค. 67	-	-	-	-	0.004-0.007		
			29-30 ส.ค. 67	-	-	-	-	0.004-0.007		
			30-31 ส.ค. 67	-	-	-	-	0.004-0.007		
			31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	-	-	-	-	0.004-0.006		
			1-2 ก.ย. 67	-	-	-	-	0.004-0.007		
			2-3 ก.ย. 67	-	-	-	-	0.004-0.007		
2. บริเวณหน่วยดับเพลิง ของโครงการ หรือขอบเขตรั้ว ด้านทิศใต้	0732542E, 1404903N	-	27-28 ส.ค. 67	-	-	-	-	0.006-0.010	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณ สนามหญ้า ด้านหน้าติดกับถนน ทางเข้า-ออก สภาพอากาศแดด- อ่อน อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆบางส่วน มีฝนตกเล็กน้อย ในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			28-29 ส.ค. 67	-	-	-	-	0.006-0.009		
			29-30 ส.ค. 67	-	-	-	-	0.007-0.010		
			30-31 ส.ค. 67	-	-	-	-	0.006-0.009		
			31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	-	-	-	-	0.006-0.010		
			1-2 ก.ย. 67	-	-	-	-	0.006-0.010		
			2-3 ก.ย. 67	-	-	-	-	0.006-0.009		
3. บริเวณบ้านมาบชูด	0730829E, 1407363N	4.3	27-28 ส.ค. 67	0.039	0.026	0.004-0.007	0.005	0.004-0.007	สถานีตรวจวัดอยู่บริเวณวัด มาบชูด อยู่ติดถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศแดดอ่อน อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆบางส่วน มีฝนตกเล็กน้อยในบางช่วงเวลา ของการตรวจวัด	
			28-29 ส.ค. 67	0.031	0.023	0.004-0.007	0.006	0.004-0.007		
			29-30 ส.ค. 67	0.026	0.024	0.004-0.007	0.006	0.004-0.007		
			30-31 ส.ค. 67	0.039	0.028	0.004-0.007	0.006	0.004-0.007		
			31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	0.025	0.018	0.004-0.007	0.006	0.004-0.007		
			1-2 ก.ย. 67	0.021	0.017	0.004-0.007	0.006	0.005-0.007		
			2-3 ก.ย. 67	0.013	0.010	0.004-0.007	0.006	0.004-0.007		



ตารางที่ 4.2-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> 24 hr (ppm)	NO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)		
4. บริเวณบ้านหนองแฟบ	0729823E, 1403312N	5.1	27-28 ส.ค. 67	0.022	0.008	0.002-0.005	0.004	0.006-0.010	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณวัดหนองแฟบ อยู่ติดถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศแดด-อ่อน อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆบางส่วน มีฝนตกเล็กน้อย ในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			28-29 ส.ค. 67	0.020	0.013	0.002-0.006	0.004	0.006-0.010		
			29-30 ส.ค. 67	0.017	0.007	0.002-0.006	0.004	0.006-0.010		
			30-31 ส.ค. 67	0.037	0.010	0.002-0.006	0.004	0.006-0.009		
			31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	0.035	0.009	0.002-0.006	0.004	0.006-0.010		
			1-2 ก.ย. 67	0.038	0.008	0.002-0.006	0.003	0.006-0.010		
			2-3 ก.ย. 67	0.018	0.007	0.002-0.005	0.004	0.006-0.009		
ค่ามาตรฐาน				0.330 <sup>1/</sup>	0.120 <sup>1/</sup>	0.300 <sup>2/</sup>	0.120 <sup>1/</sup>	0.170 <sup>3/</sup>	-	

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)  
 2. <sup>2/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
 3. <sup>3/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวริสา ภูวสรเพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และแก๊สไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด

## ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-09

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 906

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67	30-21 ส.ค. 67	31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	1-2 ก.ย. 67	2-3 ก.ย. 67
13:00 - 14:00	0.0053	0.0056	0.0064	0.0061	0.0060	0.0040	0.0051
14:00 - 15:00	0.0045	0.0045	0.0067	0.0051	0.0041	0.0048	0.0043
15:00 - 16:00	0.0042	0.0066	0.0066	0.0059	0.0066	0.0062	0.0071
16:00 - 17:00	0.0038	0.0056	0.0055	0.0072	0.0070	0.0051	0.0046
17:00 - 18:00	0.0061	0.0062	0.0067	0.0046	0.0054	0.0058	0.0067
18:00 - 19:00	0.0069	0.0042	0.0043	0.0044	0.0046	0.0057	0.0068
19:00 - 20:00	0.0053	0.0067	0.0053	0.0062	0.0070	0.0059	0.0053
20:00 - 21:00	0.0068	0.0065	0.0040	0.0071	0.0044	0.0040	0.0061
21:00 - 22:00	0.0044	0.0059	0.0065	0.0058	0.0058	0.0070	0.0043
22:00 - 23:00	0.0058	0.0063	0.0068	0.0055	0.0045	0.0051	0.0052
23:00 - 00:00	0.0045	0.0049	0.0063	0.0046	0.0061	0.0071	0.0063
00:00 - 01:00	0.0042	0.0070	0.0056	0.0072	0.0054	0.0048	0.0051
01:00 - 02:00	0.0041	0.0061	0.0053	0.0054	0.0063	0.0046	0.0059
02:00 - 03:00	0.0068	0.0042	0.0045	0.0062	0.0048	0.0062	0.0064
03:00 - 04:00	0.0055	0.0047	0.0044	0.0048	0.0050	0.0071	0.0043
04:00 - 05:00	0.0045	0.0057	0.0046	0.0054	0.0063	0.0054	0.0061
05:00 - 06:00	0.0067	0.0040	0.0048	0.0039	0.0072	0.0062	0.0040
06:00 - 07:00	0.0055	0.0043	0.0047	0.0057	0.0072	0.0043	0.0059
07:00 - 08:00	0.0040	0.0045	0.0058	0.0039	0.0056	0.0064	0.0055
08:00 - 09:00	0.0048	0.0052	0.0072	0.0060	0.0067	0.0067	0.0071
09:00 - 10:00	0.0071	0.0068	0.0063	0.0063	0.0060	0.0057	0.0068
10:00 - 11:00	0.0044	0.0061	0.0054	0.0059	0.0071	0.0046	0.0060
11:00 - 12:00	0.0040	0.0051	0.0061	0.0056	0.0045	0.0039	0.0055
12:00 - 13:00	0.0062	0.0072	0.0059	0.0060	0.0050	0.0054	0.0045
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0052	0.0056	0.0057	0.0056	0.0058	0.0055	0.0056
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0071	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0071	0.0071
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0038	0.0040	0.0040	0.0039	0.0041	0.0039	0.0040
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.120						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

## ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729823E, 1403312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C SN 0607415773

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 3 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67	30-21 ส.ก. 67	31 ส.ก.-1 ก.ย. 67	1-2 ก.ย. 67	2-3 ก.ย. 67
11:00 - 12:00	0.0048	0.0024	0.0023	0.0055	0.0044	0.0057	0.0030
12:00 - 13:00	0.0034	0.0021	0.0057	0.0034	0.0057	0.0029	0.0026
13:00 - 14:00	0.0031	0.0019	0.0042	0.0056	0.0035	0.0034	0.0052
14:00 - 15:00	0.0046	0.0024	0.0029	0.0029	0.0032	0.0036	0.0045
15:00 - 16:00	0.0040	0.0039	0.0020	0.0019	0.0023	0.0039	0.0039
16:00 - 17:00	0.0037	0.0041	0.0019	0.0025	0.0024	0.0029	0.0025
17:00 - 18:00	0.0051	0.0019	0.0032	0.0043	0.0054	0.0030	0.0034
18:00 - 19:00	0.0041	0.0030	0.0037	0.0032	0.0039	0.0035	0.0021
19:00 - 20:00	0.0033	0.0039	0.0041	0.0044	0.0046	0.0021	0.0031
20:00 - 21:00	0.0038	0.0039	0.0048	0.0039	0.0050	0.0028	0.0025
21:00 - 22:00	0.0034	0.0057	0.0038	0.0038	0.0020	0.0036	0.0039
22:00 - 23:00	0.0025	0.0036	0.0027	0.0034	0.0024	0.0050	0.0044
23:00 - 00:00	0.0053	0.0051	0.0043	0.0057	0.0051	0.0038	0.0030
00:00 - 01:00	0.0032	0.0048	0.0039	0.0031	0.0050	0.0027	0.0044
01:00 - 02:00	0.0046	0.0038	0.0050	0.0022	0.0035	0.0027	0.0020
02:00 - 03:00	0.0034	0.0036	0.0043	0.0020	0.0053	0.0033	0.0021
03:00 - 04:00	0.0045	0.0037	0.0024	0.0039	0.0058	0.0032	0.0051
04:00 - 05:00	0.0036	0.0029	0.0019	0.0025	0.0019	0.0038	0.0034
05:00 - 06:00	0.0021	0.0031	0.0027	0.0042	0.0056	0.0031	0.0039
06:00 - 07:00	0.0049	0.0050	0.0044	0.0054	0.0028	0.0023	0.0042
07:00 - 08:00	0.0028	0.0044	0.0046	0.0026	0.0043	0.0058	0.0051
08:00 - 09:00	0.0021	0.0055	0.0023	0.0041	0.0025	0.0023	0.0051
09:00 - 10:00	0.0019	0.0038	0.0032	0.0039	0.0020	0.0031	0.0027
10:00 - 11:00	0.0038	0.0037	0.0046	0.0054	0.0031	0.0037	0.0041
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0037	0.0037	0.0035	0.0037	0.0038	0.0034	0.0036
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0053	0.0057	0.0057	0.0057	0.0058	0.0058	0.0052
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0021	0.0020
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>2/</sup>	0.120						

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

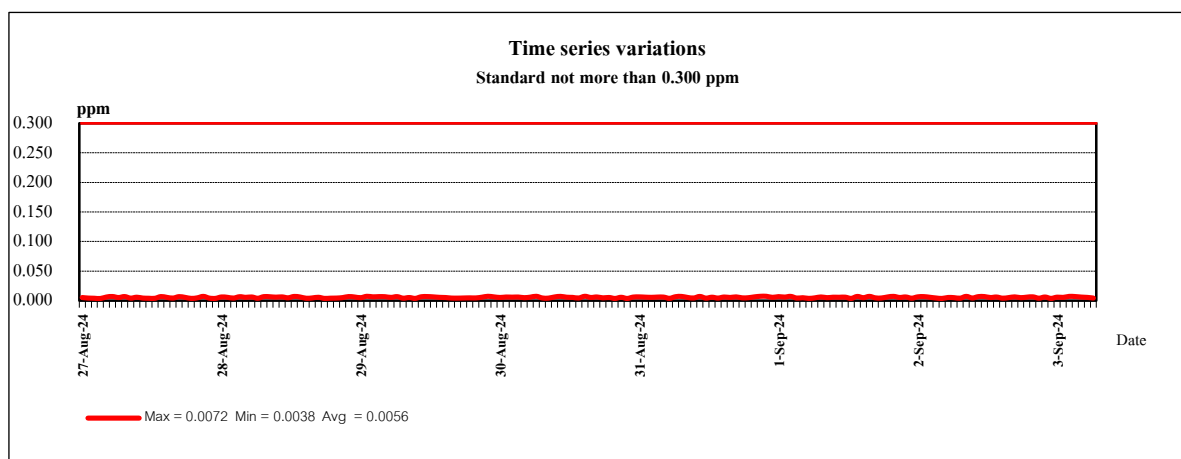
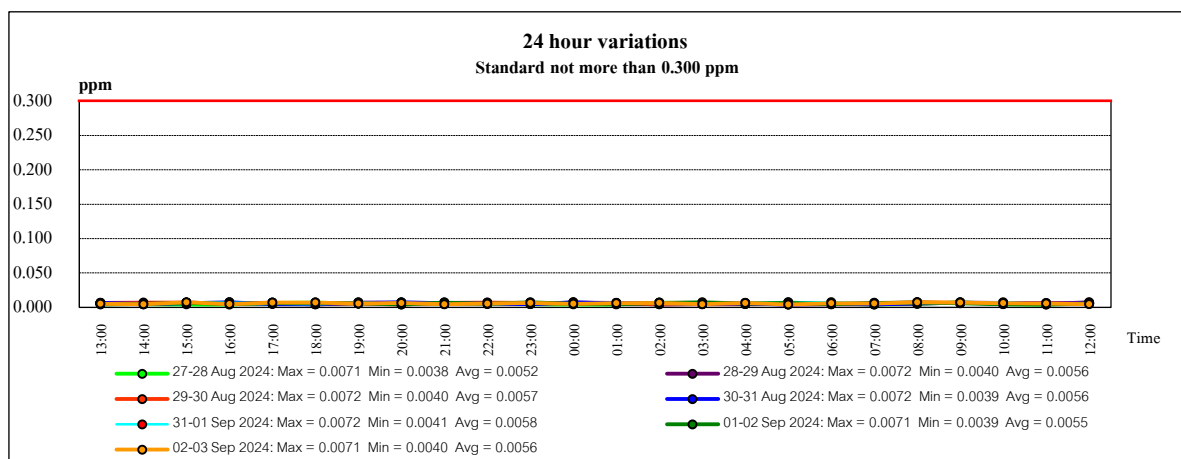
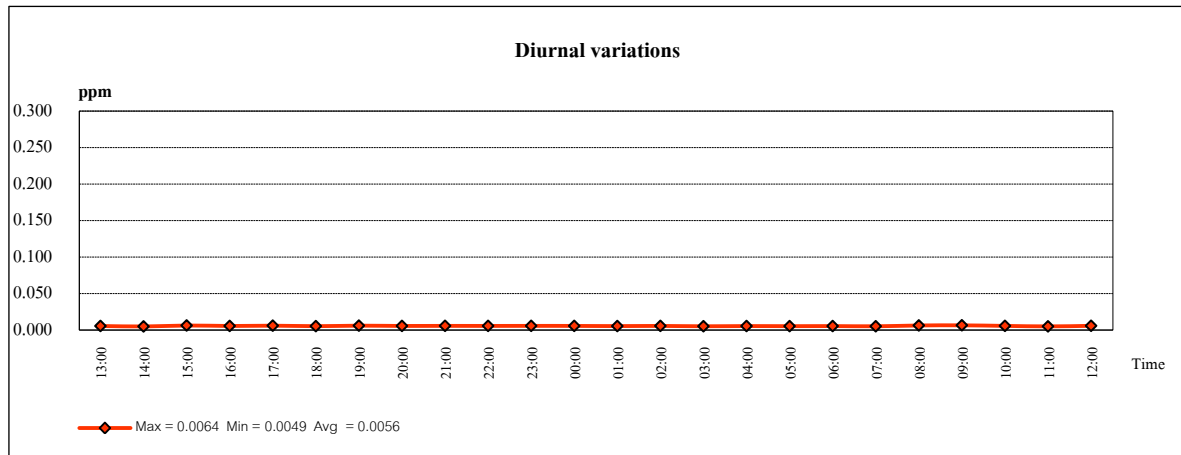
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

## รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

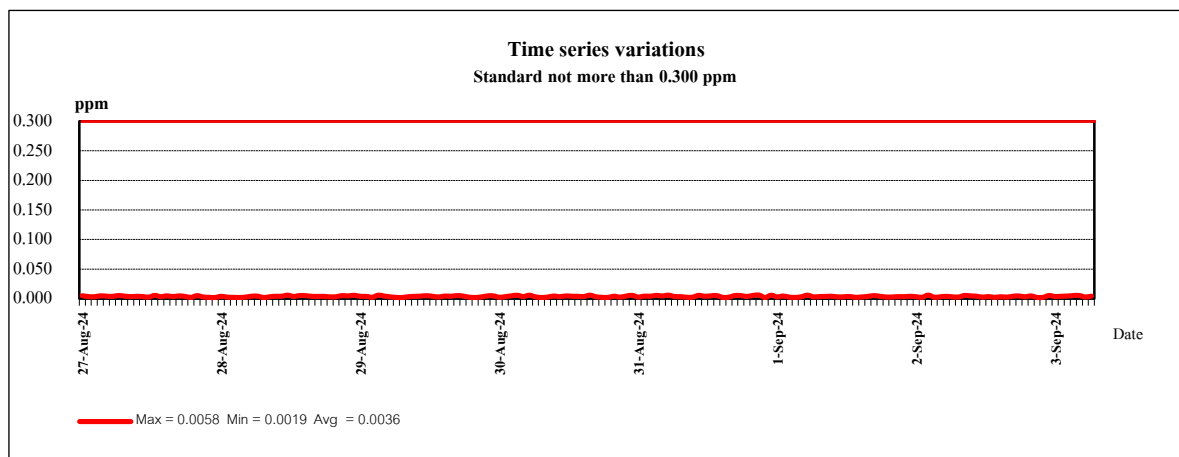
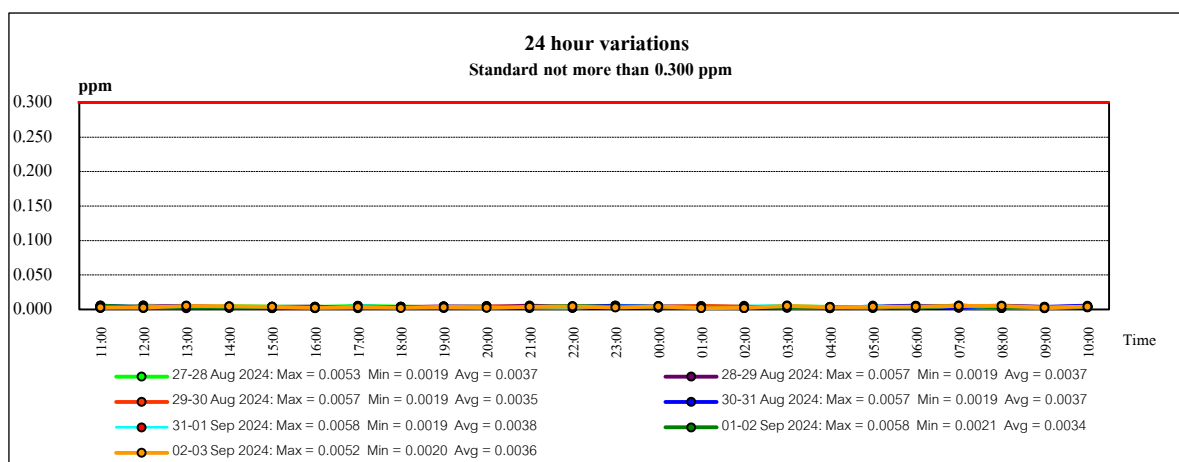
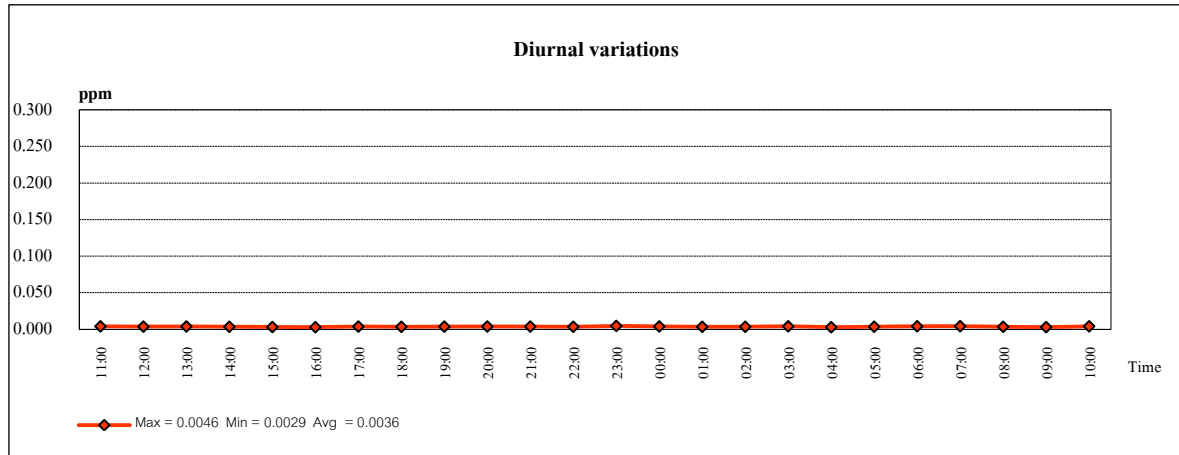


## รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ	0.004-0.007	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการ หรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้	0.006-0.010	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านมาบชูด	0.004-0.007	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.006-0.010	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน หรือ 170 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-8 ถึง 4.2-11

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟ เพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

**บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ**

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

**บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้**

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.007-0.009 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณบ้านหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.006-0.009 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

## ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732457E,1405621N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1528

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67	30-31 ส.ค. 67	31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	1-2 ก.ย. 67	2-3 ก.ย. 67
11:00 - 12:00	0.0055	0.0042	0.0065	0.0061	0.0050	0.0054	0.0067
12:00 - 13:00	0.0042	0.0057	0.0061	0.0047	0.0059	0.0042	0.0056
13:00 - 14:00	0.0056	0.0047	0.0058	0.0048	0.0047	0.0049	0.0058
14:00 - 15:00	0.0058	0.0057	0.0044	0.0045	0.0040	0.0056	0.0063
15:00 - 16:00	0.0044	0.0065	0.0063	0.0040	0.0037	0.0055	0.0055
16:00 - 17:00	0.0046	0.0065	0.0045	0.0042	0.0050	0.0062	0.0058
17:00 - 18:00	0.0050	0.0054	0.0062	0.0057	0.0050	0.0065	0.0045
18:00 - 19:00	0.0048	0.0037	0.0067	0.0040	0.0064	0.0063	0.0062
19:00 - 20:00	0.0059	0.0056	0.0052	0.0044	0.0046	0.0037	0.0045
20:00 - 21:00	0.0040	0.0039	0.0046	0.0066	0.0064	0.0037	0.0039
21:00 - 22:00	0.0047	0.0051	0.0059	0.0048	0.0055	0.0043	0.0068
22:00 - 23:00	0.0050	0.0058	0.0057	0.0058	0.0055	0.0065	0.0048
23:00 - 00:00	0.0060	0.0062	0.0054	0.0053	0.0053	0.0059	0.0046
00:00 - 01:00	0.0036	0.0043	0.0059	0.0059	0.0060	0.0038	0.0057
01:00 - 02:00	0.0059	0.0063	0.0043	0.0038	0.0053	0.0039	0.0046
02:00 - 03:00	0.0045	0.0065	0.0052	0.0052	0.0053	0.0055	0.0065
03:00 - 04:00	0.0053	0.0058	0.0046	0.0043	0.0047	0.0040	0.0065
04:00 - 05:00	0.0047	0.0064	0.0055	0.0039	0.0048	0.0061	0.0047
05:00 - 06:00	0.0048	0.0066	0.0059	0.0044	0.0039	0.0059	0.0058
06:00 - 07:00	0.0051	0.0060	0.0059	0.0054	0.0062	0.0054	0.0041
07:00 - 08:00	0.0044	0.0038	0.0045	0.0052	0.0061	0.0035	0.0055
08:00 - 09:00	0.0054	0.0041	0.0061	0.0050	0.0035	0.0061	0.0063
09:00 - 10:00	0.0043	0.0038	0.0068	0.0066	0.0037	0.0064	0.0054
10:00 - 11:00	0.0055	0.0053	0.0068	0.0065	0.0058	0.0052	0.0037
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0050	0.0053	0.0056	0.0050	0.0051	0.0052	0.0054
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0060	0.0066	0.0068	0.0066	0.0064	0.0065	0.0068
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0036	0.0037	0.0043	0.0038	0.0035	0.0035	0.0037
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)



## ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732542E, 1404903N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1642

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67	30-31 ส.ค. 67	31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	1-2 ก.ย. 67	2-3 ก.ย. 67
10:00 - 11:00	0.0063	0.0092	0.0096	0.0083	0.0083	0.0060	0.0084
11:00 - 12:00	0.0061	0.0093	0.0087	0.0084	0.0059	0.0075	0.0082
12:00 - 13:00	0.0093	0.0069	0.0069	0.0066	0.0071	0.0096	0.0075
13:00 - 14:00	0.0063	0.0078	0.0091	0.0074	0.0084	0.0069	0.0085
14:00 - 15:00	0.0064	0.0063	0.0081	0.0094	0.0090	0.0066	0.0078
15:00 - 16:00	0.0085	0.0063	0.0071	0.0091	0.0085	0.0068	0.0076
16:00 - 17:00	0.0085	0.0061	0.0084	0.0091	0.0067	0.0078	0.0093
17:00 - 18:00	0.0086	0.0090	0.0094	0.0061	0.0069	0.0089	0.0064
18:00 - 19:00	0.0073	0.0065	0.0079	0.0066	0.0089	0.0070	0.0094
19:00 - 20:00	0.0096	0.0078	0.0077	0.0078	0.0092	0.0076	0.0084
20:00 - 21:00	0.0094	0.0090	0.0073	0.0081	0.0071	0.0091	0.0062
21:00 - 22:00	0.0093	0.0085	0.0093	0.0081	0.0085	0.0089	0.0081
22:00 - 23:00	0.0094	0.0084	0.0095	0.0061	0.0061	0.0094	0.0087
23:00 - 00:00	0.0064	0.0084	0.0078	0.0066	0.0059	0.0077	0.0093
00:00 - 01:00	0.0073	0.0087	0.0092	0.0092	0.0084	0.0095	0.0079
01:00 - 02:00	0.0096	0.0068	0.0069	0.0094	0.0095	0.0089	0.0067
02:00 - 03:00	0.0079	0.0091	0.0070	0.0067	0.0091	0.0076	0.0094
03:00 - 04:00	0.0076	0.0091	0.0092	0.0069	0.0071	0.0085	0.0069
04:00 - 05:00	0.0088	0.0086	0.0076	0.0076	0.0081	0.0069	0.0090
05:00 - 06:00	0.0087	0.0072	0.0065	0.0060	0.0078	0.0083	0.0076
06:00 - 07:00	0.0062	0.0092	0.0078	0.0084	0.0080	0.0072	0.0076
07:00 - 08:00	0.0060	0.0080	0.0073	0.0086	0.0091	0.0064	0.0060
08:00 - 09:00	0.0066	0.0083	0.0095	0.0072	0.0076	0.0073	0.0067
09:00 - 10:00	0.0069	0.0092	0.0089	0.0092	0.0079	0.0060	0.0093
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0078	0.0081	0.0082	0.0078	0.0079	0.0078	0.0080
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0096	0.0093	0.0096	0.0094	0.0095	0.0096	0.0094
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0060	0.0061	0.0065	0.0060	0.0059	0.0060	0.0060
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

## ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-09

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 42C SN 0426708263

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67	30-31 ส.ค. 67	31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	1-2 ก.ย. 67	2-3 ก.ย. 67
13:00 - 14:00	0.0068	0.0062	0.0069	0.0046	0.0043	0.0056	0.0055
14:00 - 15:00	0.0067	0.0053	0.0059	0.0054	0.0041	0.0062	0.0052
15:00 - 16:00	0.0057	0.0049	0.0062	0.0061	0.0068	0.0050	0.0061
16:00 - 17:00	0.0068	0.0052	0.0052	0.0066	0.0048	0.0049	0.0042
17:00 - 18:00	0.0065	0.0047	0.0067	0.0065	0.0065	0.0047	0.0058
18:00 - 19:00	0.0042	0.0064	0.0067	0.0053	0.0065	0.0057	0.0056
19:00 - 20:00	0.0059	0.0066	0.0054	0.0043	0.0062	0.0056	0.0057
20:00 - 21:00	0.0064	0.0043	0.0056	0.0057	0.0045	0.0069	0.0063
21:00 - 22:00	0.0047	0.0067	0.0046	0.0067	0.0055	0.0059	0.0057
22:00 - 23:00	0.0061	0.0054	0.0043	0.0051	0.0060	0.0066	0.0046
23:00 - 00:00	0.0066	0.0055	0.0048	0.0050	0.0050	0.0060	0.0068
00:00 - 01:00	0.0065	0.0058	0.0057	0.0042	0.0068	0.0063	0.0049
01:00 - 02:00	0.0046	0.0044	0.0065	0.0066	0.0051	0.0068	0.0045
02:00 - 03:00	0.0050	0.0049	0.0059	0.0055	0.0047	0.0065	0.0065
03:00 - 04:00	0.0046	0.0064	0.0062	0.0054	0.0050	0.0059	0.0055
04:00 - 05:00	0.0064	0.0064	0.0053	0.0065	0.0046	0.0065	0.0044
05:00 - 06:00	0.0065	0.0053	0.0056	0.0050	0.0058	0.0066	0.0051
06:00 - 07:00	0.0040	0.0045	0.0063	0.0047	0.0043	0.0053	0.0050
07:00 - 08:00	0.0040	0.0042	0.0048	0.0041	0.0052	0.0051	0.0067
08:00 - 09:00	0.0066	0.0048	0.0053	0.0065	0.0047	0.0052	0.0060
09:00 - 10:00	0.0061	0.0047	0.0041	0.0054	0.0046	0.0049	0.0062
10:00 - 11:00	0.0049	0.0067	0.0062	0.0047	0.0045	0.0058	0.0065
11:00 - 12:00	0.0043	0.0065	0.0059	0.0055	0.0065	0.0051	0.0052
12:00 - 13:00	0.0041	0.0055	0.0047	0.0043	0.0068	0.0050	0.0067
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0056	0.0055	0.0056	0.0054	0.0054	0.0058	0.0056
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0068	0.0067	0.0069	0.0067	0.0068	0.0069	0.0068
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0040	0.0042	0.0041	0.0041	0.0041	0.0047	0.0042
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

## ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ

ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729823E, 1403312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 2365

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 587

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 4 มกราคม พ.ศ.2568

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67	30-31 ส.ค. 67	31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	1-2 ก.ย. 67	2-3 ก.ย. 67
11:00 - 12:00	0.0065	0.0096	0.0091	0.0060	0.0089	0.0089	0.0070
12:00 - 13:00	0.0075	0.0080	0.0098	0.0070	0.0065	0.0076	0.0063
13:00 - 14:00	0.0059	0.0072	0.0090	0.0077	0.0062	0.0097	0.0080
14:00 - 15:00	0.0079	0.0077	0.0059	0.0091	0.0071	0.0071	0.0092
15:00 - 16:00	0.0064	0.0096	0.0093	0.0066	0.0063	0.0098	0.0068
16:00 - 17:00	0.0068	0.0079	0.0078	0.0066	0.0074	0.0064	0.0063
17:00 - 18:00	0.0070	0.0063	0.0071	0.0065	0.0072	0.0078	0.0076
18:00 - 19:00	0.0082	0.0080	0.0097	0.0067	0.0083	0.0094	0.0062
19:00 - 20:00	0.0063	0.0064	0.0094	0.0076	0.0070	0.0068	0.0073
20:00 - 21:00	0.0096	0.0067	0.0083	0.0062	0.0074	0.0087	0.0058
21:00 - 22:00	0.0060	0.0085	0.0061	0.0079	0.0097	0.0070	0.0066
22:00 - 23:00	0.0096	0.0088	0.0079	0.0089	0.0093	0.0087	0.0068
23:00 - 00:00	0.0075	0.0075	0.0085	0.0074	0.0061	0.0066	0.0079
00:00 - 01:00	0.0062	0.0059	0.0065	0.0094	0.0067	0.0059	0.0075
01:00 - 02:00	0.0077	0.0096	0.0072	0.0064	0.0064	0.0073	0.0064
02:00 - 03:00	0.0075	0.0069	0.0081	0.0067	0.0068	0.0086	0.0060
03:00 - 04:00	0.0078	0.0061	0.0094	0.0069	0.0082	0.0070	0.0081
04:00 - 05:00	0.0090	0.0067	0.0092	0.0072	0.0071	0.0092	0.0084
05:00 - 06:00	0.0075	0.0082	0.0064	0.0093	0.0084	0.0083	0.0065
06:00 - 07:00	0.0074	0.0066	0.0063	0.0076	0.0095	0.0065	0.0076
07:00 - 08:00	0.0094	0.0086	0.0077	0.0066	0.0059	0.0067	0.0088
08:00 - 09:00	0.0090	0.0075	0.0085	0.0082	0.0068	0.0082	0.0059
09:00 - 10:00	0.0066	0.0097	0.0061	0.0062	0.0092	0.0072	0.0086
10:00 - 11:00	0.0063	0.0060	0.0069	0.0078	0.0091	0.0065	0.0065
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0075	0.0077	0.0079	0.0074	0.0076	0.0077	0.0072
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0096	0.0097	0.0098	0.0094	0.0097	0.0098	0.0092
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0059	0.0059	0.0059	0.0060	0.0059	0.0059	0.0058
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>1/</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

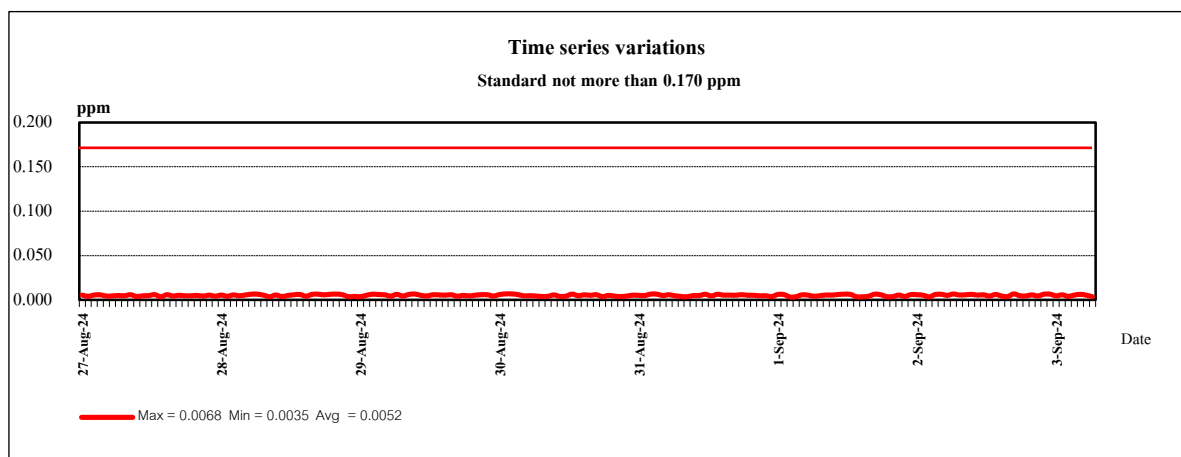
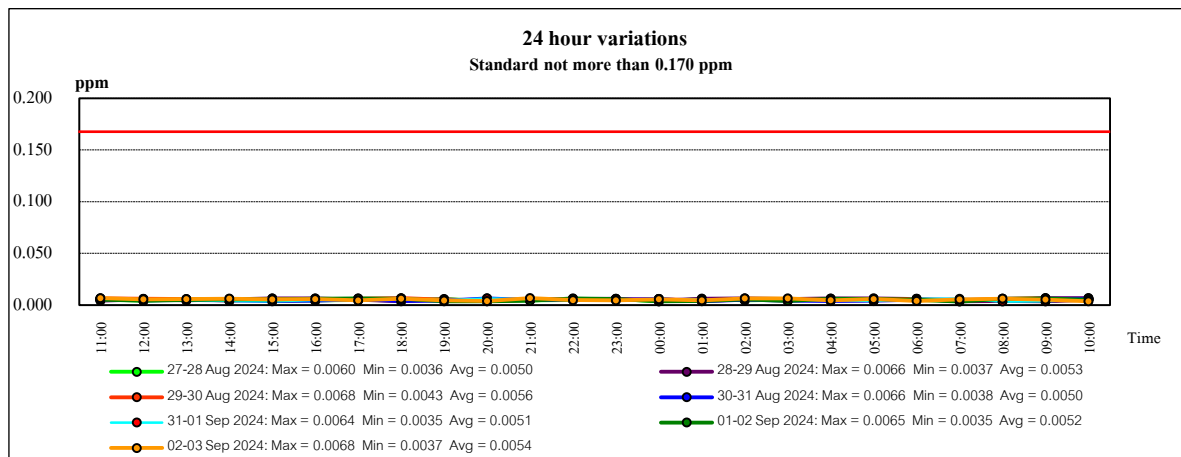
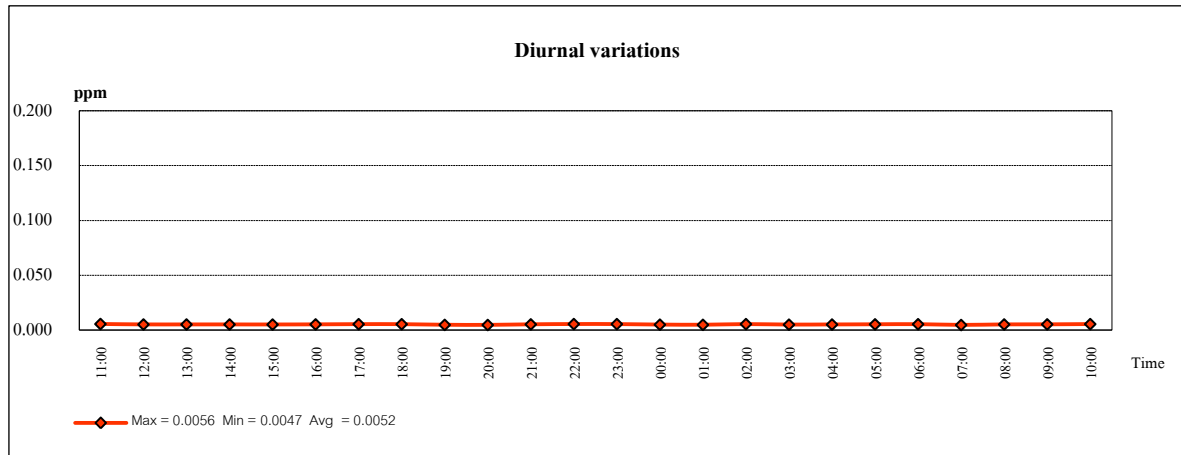
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

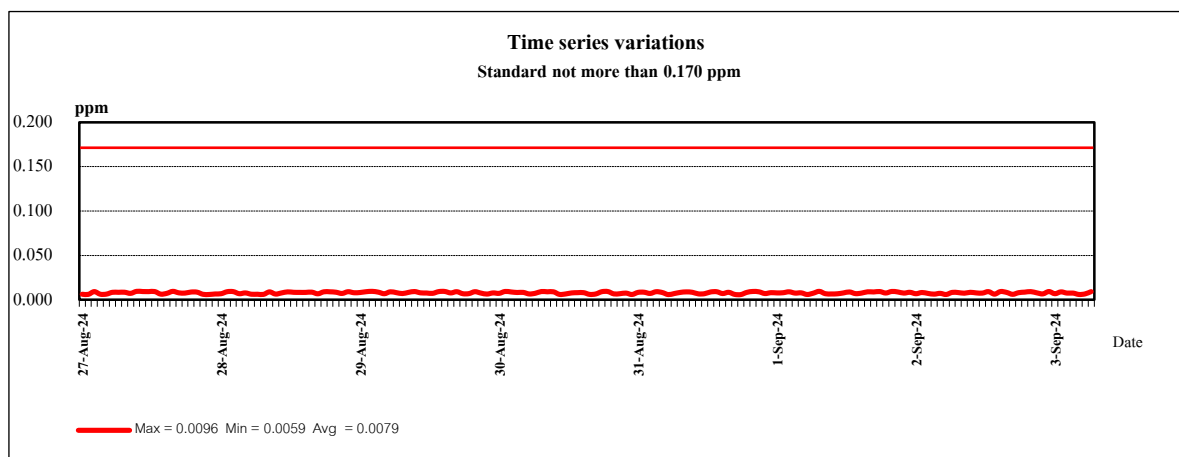
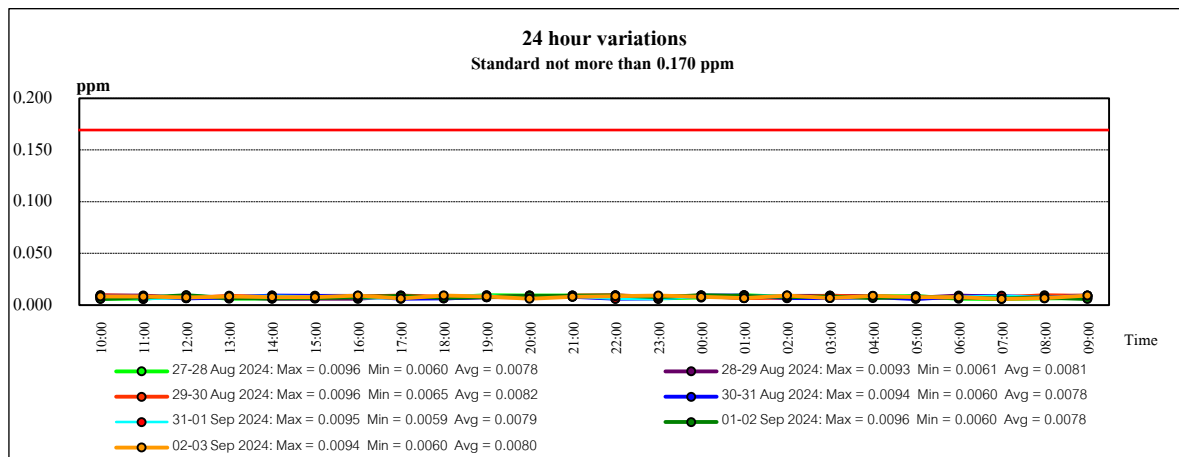
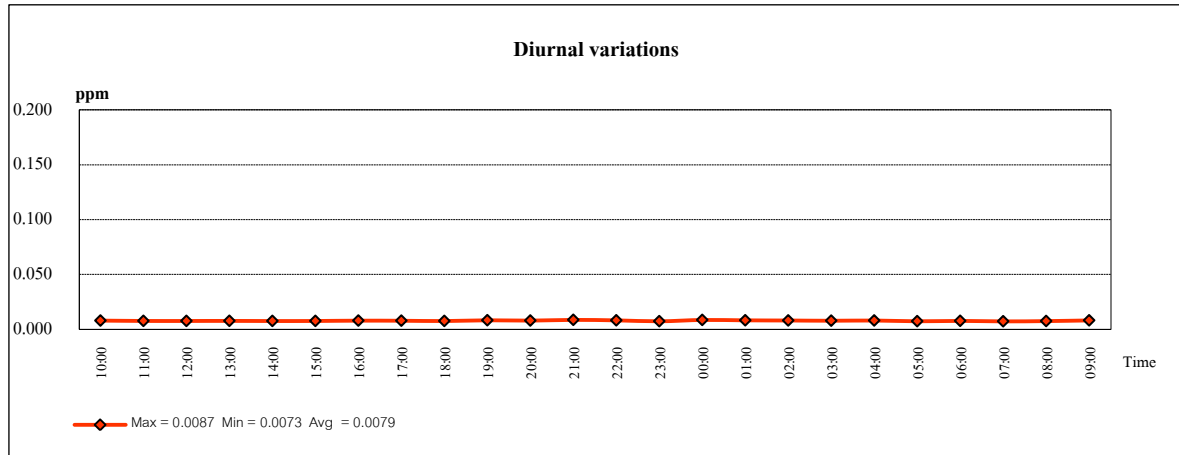
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

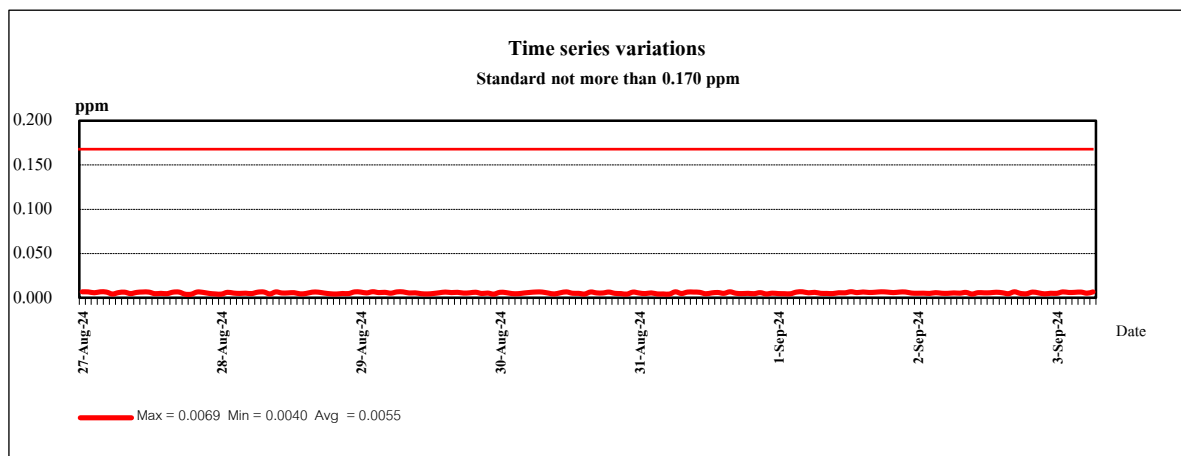
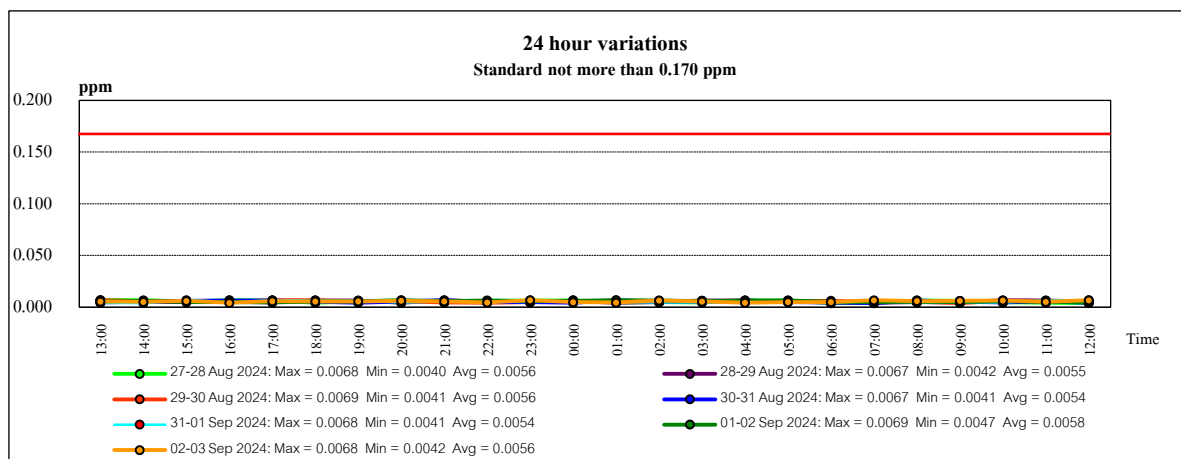
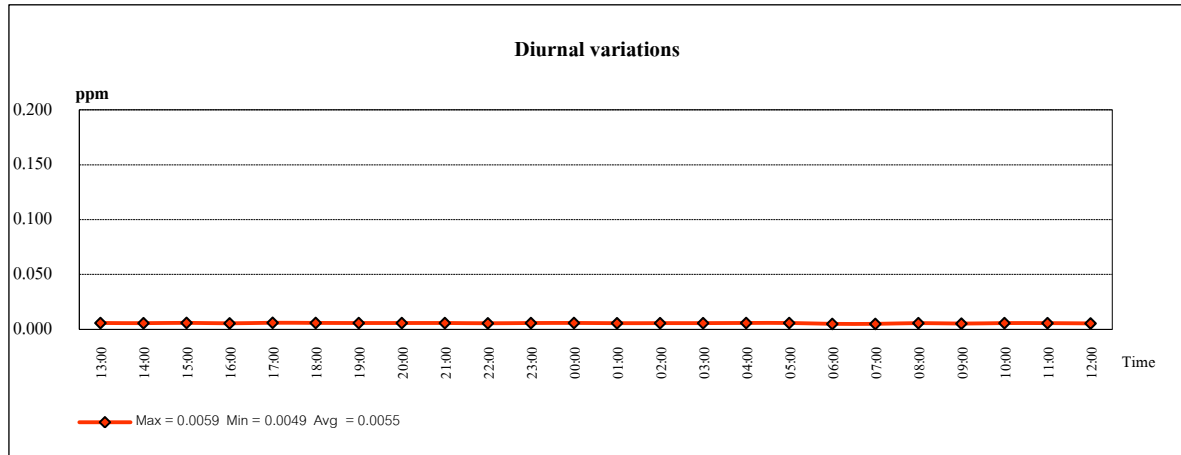
**รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ**  
**ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567**



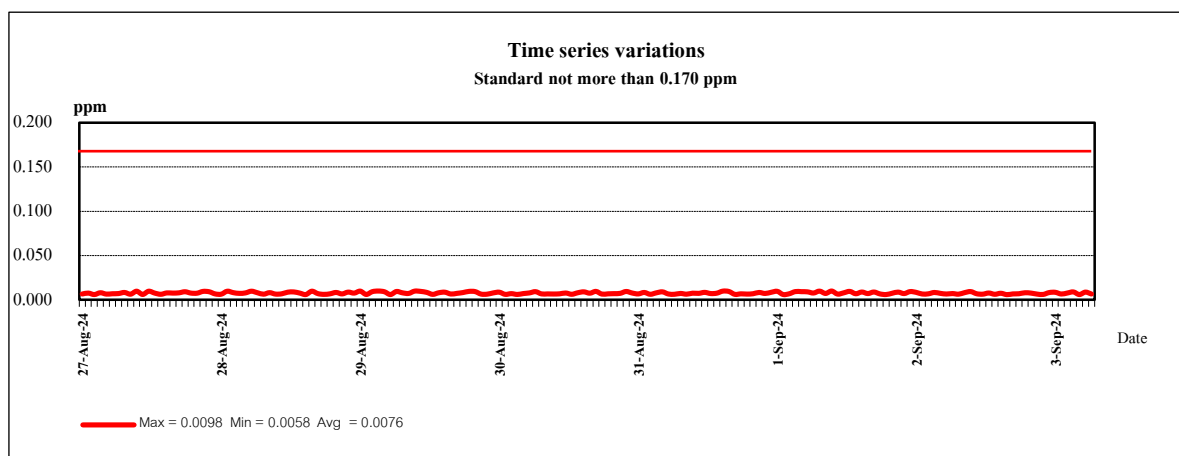
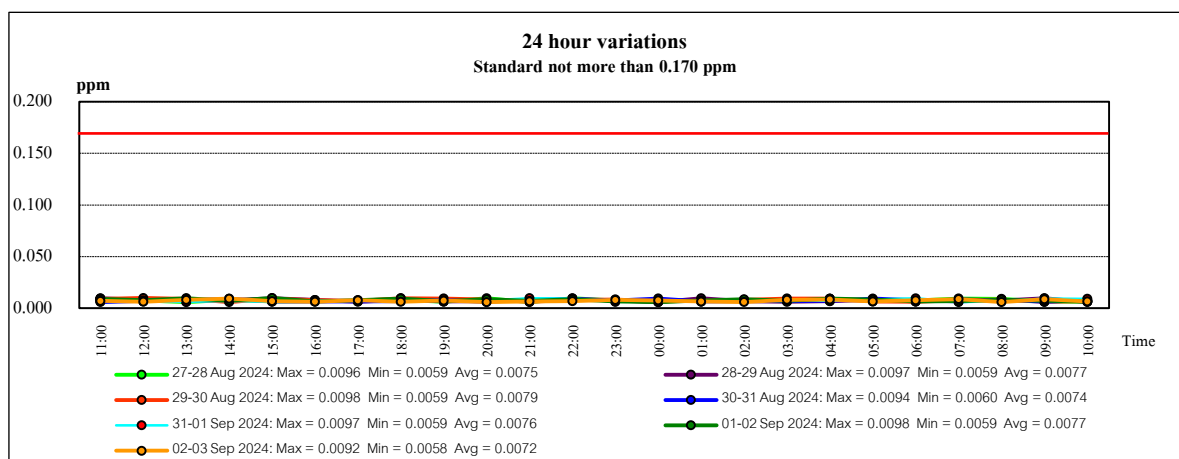
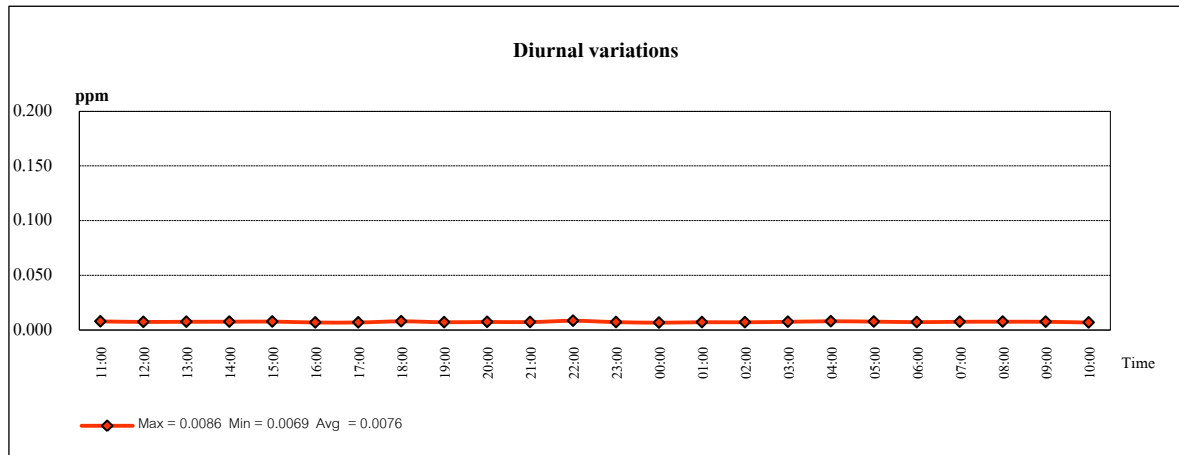
**รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบรั้วด้านทิศใต้**  
**ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567**



**รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด**  
**ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567**



**รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ**  
**ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567**



## รูปที่ 4.2-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



4 บ้านหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.017-0.038	0.330 <sup>1/</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.007-0.013	0.120 <sup>1/</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.006	0.300 <sup>2/</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.003-0.004	0.120 <sup>1/</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.006-0.010	0.170 <sup>3/</sup>

3 บ้านมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.013-0.039	0.330 <sup>1/</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.010-0.028	0.120 <sup>1/</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.004-0.007	0.300 <sup>2/</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.005-0.006	0.120 <sup>1/</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.004-0.007	0.170 <sup>3/</sup>

1 ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.004-0.007	0.170 <sup>3/</sup>

2 หน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.006-0.010	0.170 <sup>3/</sup>

หมายเหตุ : 1.<sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

3.<sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)



### 4.2.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

#### ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567 ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ และทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-12 ถึง 4.2-16 และรูปที่ 4.2-10

**ตารางที่ 4.2-12 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567**

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
19-26 เม.ย. 65	0.046	0.091	0.050	0.068
18-25 ต.ค. 65	0.046	0.099	0.039	0.096
18-25 เม.ย. 66	0.068	0.125	0.034	0.060
30 ต.ค.-6 ก.ย. 66	0.054	0.107	0.029	0.046
17-24 เม.ย. 67	0.064	0.095	0.030	0.110
27 ต.ค.-3 ก.ย. 67	0.013	0.039	0.017	0.038
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.330			

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

**ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน**  
**ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567**

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
19-26 เม.ย. 65	0.026	0.048	0.021	0.038
18-25 ต.ค. 65	0.029	0.073	0.029	0.061
18-25 เม.ย. 66	0.038	0.074	0.019	0.041
30 ต.ค.-6 ก.ย. 66	0.018	0.054	0.006	0.042
17-24 เม.ย. 67	0.030	0.048	0.020	0.050
27 ต.ค.-3 ก.ย. 67	0.010	0.028	0.007	0.013
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.120			

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

## ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
19-26 เม.ย. 65	0.002	0.026	0.0001	0.010
18-25 ต.ค. 65	0.001	0.006	0.001	0.012
18-25 เม.ย. 66	0.003	0.006	0.003	0.007
30 ส.ค.-6 ก.ย. 66	0.0001	0.022	0.0002	0.019
17-24 เม.ย. 67	0.001	0.008	0.001	0.009
27 ส.ค.-3 ก.ย. 67	0.004	0.007	0.002	0.006
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.300			

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

## ตารางที่ 4.2-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
19-26 เม.ย. 65	0.004	0.008	0.004	0.006
18-25 ต.ค. 65	0.002	0.003	0.003	0.004
18-25 เม.ย. 66	0.004	0.005	0.005	0.005
30 ส.ค.-6 ก.ย. 66	0.005	0.011	0.005	0.010
17-24 เม.ย. 67	0.005	0.006	0.004	0.005
27 ส.ค.-3 ก.ย. 67	0.005	0.006	0.003	0.004
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.120			

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

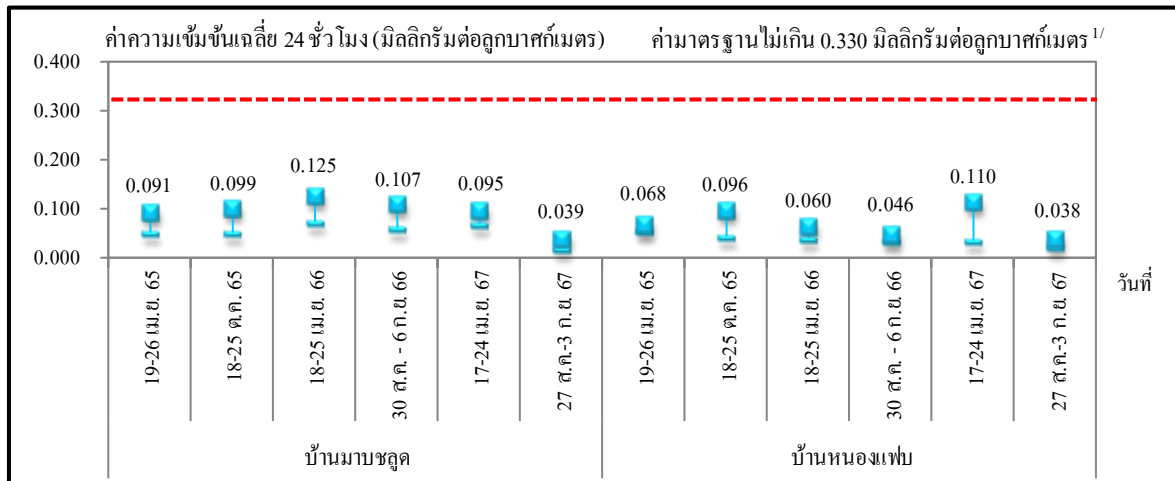
**ตารางที่ 4.2-16** สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์  
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)  
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

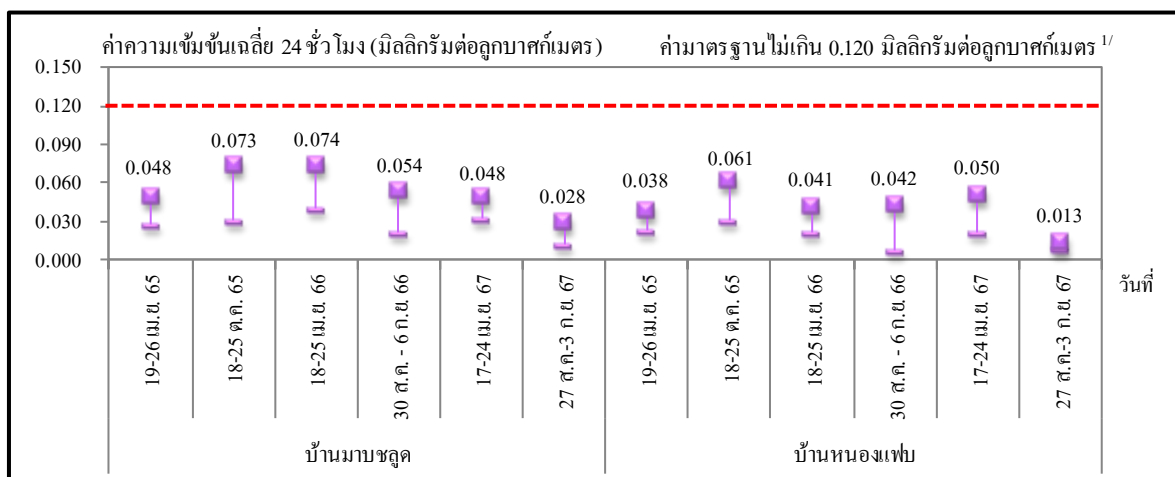
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ		ขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ ของโครงการ		บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
19-26 เม.ย. 65	0.002	0.019	0.003	0.019	0.002	0.019	0.001	0.015
18-25 ต.ค. 65	0.002	0.031	0.002	0.020	0.002	0.008	0.003	0.015
18-25 เม.ย. 66	0.002	0.028	0.003	0.028	0.0004	0.029	0.002	0.028
30 ส.ค.-6 ก.ย. 66	0.001	0.017	0.001	0.017	0.001	0.013	0.001	0.014
17-24 เม.ย. 67	0.001	0.015	0.001	0.018	0.001	0.013	0.001	0.010
27 ส.ค.-3 ก.ย. 67	0.004	0.007	0.006	0.010	0.004	0.007	0.006	0.010
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.170							

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

**รูปที่ 4.2-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567**



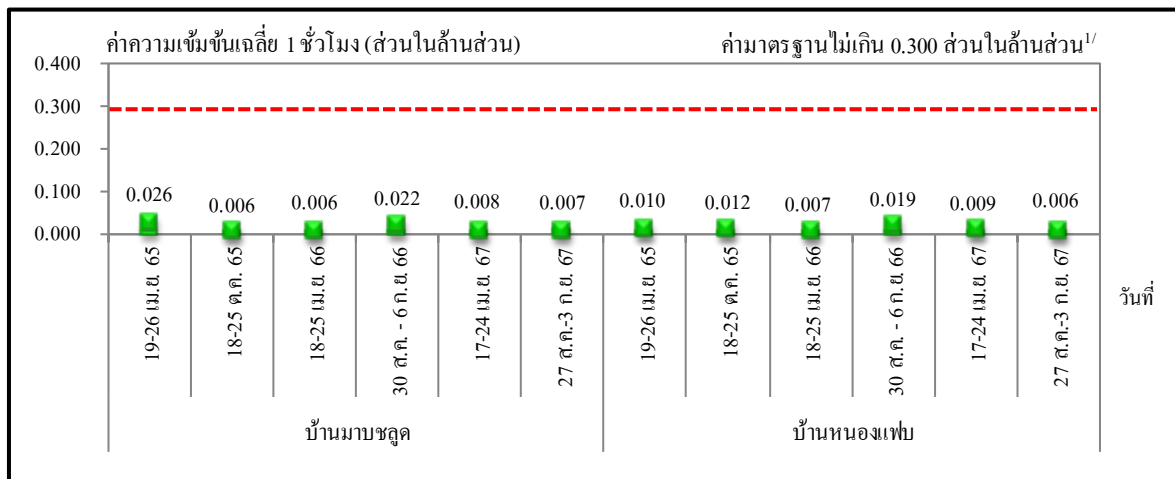
### ฝุ่นละอองรวม



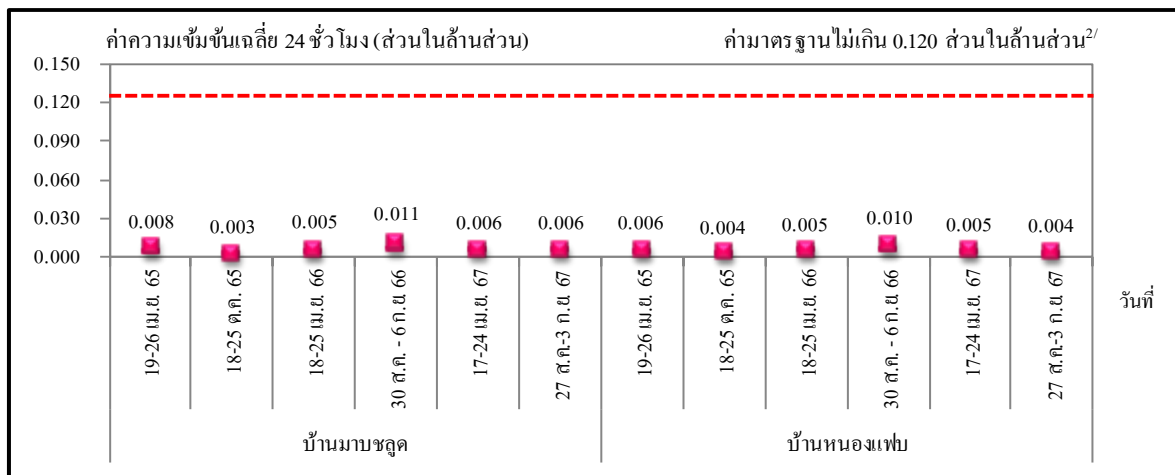
### ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



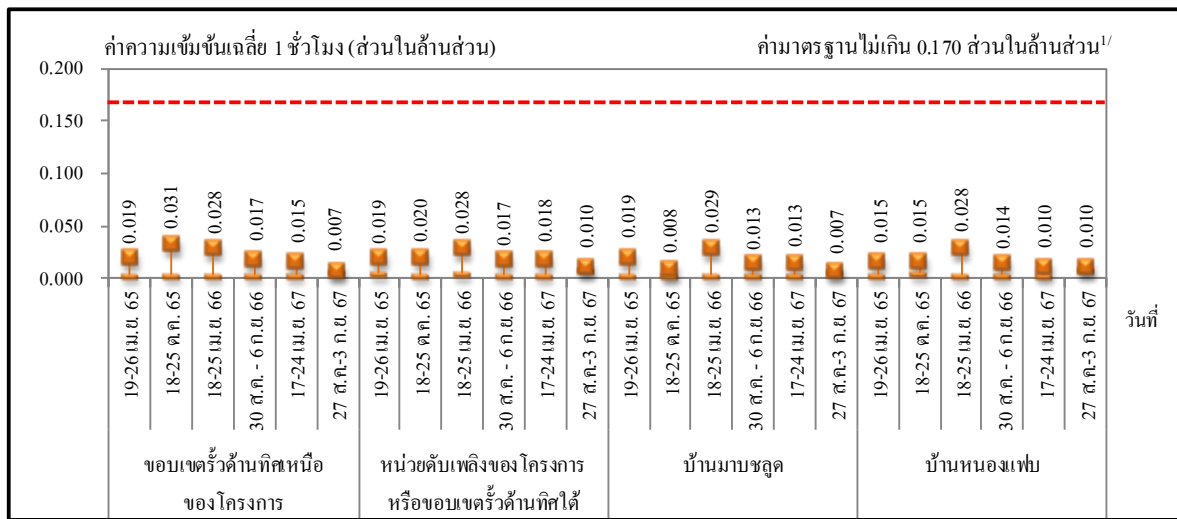
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)  
 2. <sup>2/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

### 4.3 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ ) ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยสูงสุด ( $L_{max}$ ) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง

#### 4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับเสียง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง โดยบริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ ดำเนินการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 27 สิงหาคม ถึง 3 กันยายน พ.ศ.2567 และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ ดำเนินการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 30 สิงหาคม ถึง 6 กันยายน พ.ศ.2567 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	65.5-66.9	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )	63.3-64.7	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	89.6-100.3	เดซิเบลเอ

##### (2) บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	59.6-60.8	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ )	57.4-58.5	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ )	83.3-99.2	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนด ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq} 24$ ) ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) กำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับระดับระดับเสียงพื้นฐาน 90 ( $L_{90}$ ) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-2 และรูปที่ 4.3-3





รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียง  
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า  
บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ



บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



## ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732487E, 1405671N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G300769

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-250

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	27-28 ส.ค. 67	28-29 ส.ค. 67	29-30 ส.ค. 67	30-31 ส.ค. 67	31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	1-2 ก.ย. 67	2-3 ก.ย. 67
11:00 - 12:00	67.2	66.9	66.9	66.2	65.6	64.3	66.2
12:00 - 13:00	66.1	66.4	66.8	65.5	65.5	63.8	65.3
13:00 - 14:00	66.8	67.4	66.8	65.8	66.0	64.0	67.0
14:00 - 15:00	66.9	67.2	66.4	66.5	65.5	64.0	67.1
15:00 - 16:00	66.3	68.0	68.5	66.5	66.3	64.9	67.4
16:00 - 17:00	67.5	67.8	68.2	68.0	66.7	66.7	68.0
17:00 - 18:00	67.2	68.3	67.8	67.3	66.9	65.1	67.5
18:00 - 19:00	68.1	68.2	66.9	67.5	67.4	65.0	66.7
19:00 - 20:00	66.7	66.9	66.4	66.3	65.9	65.3	66.1
20:00 - 21:00	66.9	67.1	66.1	66.4	65.6	64.2	65.7
21:00 - 22:00	65.9	65.8	65.1	64.8	65.3	65.6	65.0
22:00 - 23:00	65.7	64.9	65.5	65.1	65.4	64.5	64.4
23:00 - 00:00	65.5	64.3	64.8	65.2	65.2	64.9	64.3
00:00 - 01:00	65.4	64.2	64.6	64.8	64.3	65.2	64.8
01:00 - 02:00	64.9	64.2	64.8	64.8	64.3	65.1	65.6
02:00 - 03:00	65.0	64.2	64.6	64.6	64.6	64.7	65.7
03:00 - 04:00	65.5	64.1	64.3	64.4	64.6	64.6	65.1
04:00 - 05:00	65.5	64.4	64.6	64.6	65.0	65.2	65.6
05:00 - 06:00	66.0	64.9	65.1	65.2	64.7	65.6	65.7
06:00 - 07:00	68.7	68.4	68.4	67.9	67.1	67.9	69.0
07:00 - 08:00	69.3	67.6	67.7	67.4	67.3	68.0	68.0
08:00 - 09:00	68.2	66.8	66.7	66.8	65.8	67.2	67.5
09:00 - 10:00	67.8	66.8	66.4	65.7	65.6	66.6	68.6
10:00 - 11:00	67.9	68.1	65.8	65.6	64.8	65.9	68.0
Leq(24)	66.9	66.6	66.4	66.1	65.7	65.5	66.6
Ldn	72.6	71.9	72.0	71.9	71.7	71.9	72.4
Lmax	90.8	90.7	100.3	96.0	94.3	92.6	89.6
L90	64.7	64.4	64.1	63.8	63.7	63.3	64.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>1/</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>1/</sup>	115						

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

## ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732544E, 1404921N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G300892

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-251

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	30-31 ส.ค. 67	31 ส.ค.-1 ก.ย. 67	1-2 ก.ย. 67	2-3 ก.ย. 67	3-4 ก.ย. 67	4-5 ก.ย. 67	5-6 ก.ย. 67
15:00 - 16:00	59.6	60.3	60.3	58.8	58.9	59.5	61.2
16:00 - 17:00	61.6	60.0	60.0	60.4	60.4	59.5	60.5
17:00 - 18:00	60.1	59.4	59.4	59.4	60.2	58.9	60.7
18:00 - 19:00	60.9	59.1	59.1	60.6	60.0	58.6	61.6
19:00 - 20:00	59.3	58.3	58.3	58.9	58.9	58.4	60.1
20:00 - 21:00	59.4	57.8	57.8	59.7	58.2	59.3	59.7
21:00 - 22:00	59.5	57.9	57.9	59.7	57.9	59.0	59.9
22:00 - 23:00	59.0	58.9	56.9	60.0	57.0	59.5	60.0
23:00 - 00:00	58.4	59.4	59.1	60.3	58.7	59.8	59.8
00:00 - 01:00	58.3	58.9	59.7	59.8	59.2	58.2	59.1
01:00 - 02:00	58.6	60.9	60.3	61.8	61.3	58.1	58.9
02:00 - 03:00	58.4	60.0	59.6	62.2	61.7	57.9	58.5
03:00 - 04:00	58.9	59.8	59.8	60.3	59.8	58.3	58.5
04:00 - 05:00	58.7	59.4	59.4	60.1	59.0	58.2	58.9
05:00 - 06:00	58.8	59.0	59.0	60.0	58.5	58.0	58.8
06:00 - 07:00	59.1	59.1	59.4	62.9	58.9	58.5	59.3
07:00 - 08:00	60.1	60.1	61.7	62.6	61.2	59.5	60.0
08:00 - 09:00	61.8	61.8	60.2	63.3	59.7	61.2	61.8
09:00 - 10:00	61.1	60.6	61.1	62.1	60.6	60.2	61.7
10:00 - 11:00	61.8	59.1	60.3	61.0	60.4	61.7	61.0
11:00 - 12:00	59.3	59.3	60.1	61.4	60.3	60.7	61.1
12:00 - 13:00	58.9	58.9	59.4	59.3	58.4	60.4	59.9
13:00 - 14:00	63.7	63.6	61.3	61.4	63.2	62.6	60.3
14:00 - 15:00	61.8	62.1	59.7	59.6	61.3	60.0	60.2
Leq(24)	60.1	60.0	59.7	60.8	60.0	59.6	60.2
Ldn	65.5	66.0	65.8	67.3	66.1	65.2	65.8
Lmax	99.2	84.1	92.2	89.7	92.9	85.0	83.3
L <sub>90</sub>	57.8	57.7	57.6	58.5	57.4	57.8	58.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>1/</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>1/</sup>	115						

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทย์

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600



## รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)		
	Leq 24	L <sub>90</sub>	L <sub>max</sub>
① บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ	65.5-66.9	63.3-64.7	89.6-100.3
② บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ	59.6-60.8	57.4-58.5	83.3-99.2
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	70	-	115

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

### 4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

ผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}(24)$ ) ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-4

## ตารางที่ 4.3-3 สรุปผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)					
	บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ			บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ		
	Leq24	L <sub>90</sub>	L <sub>max</sub>	Leq24	L <sub>90</sub>	L <sub>max</sub>
19-26 เม.ย. 65	67.0-67.9	63.1-64.2	89.0-93.5	60.3-61.8	58.8-59.9	84.5-97.4
23-30 ก.ย. 65	69.5-69.9	66.8-67.7	86.0-92.9	64.9-66.0	64.0-65.2	77.9-98.6
18-25 เม.ย. 66	68.6-69.5	66.5-67.6	86.1-95.2	61.0-63.3	58.8-61.5	78.2-89.3
30 ส.ค.-6 ก.ย. 66	65.8-69.3	64.6-68.2	85.9-103.4	58.6-59.7	57.1-58.2	74.8-85.9
17-24 เม.ย. 67	67.0-67.7	65.6-66.5	86.2-90.6	60.7-65.9	59.5-60.6	80.3-93.5
27 ส.ค.-3 ก.ย. 67	65.5-66.9	63.3-64.7	89.6-100.3	-	-	-
30 ส.ค.-6 ก.ย. 67	-	-	-	59.6-60.8	57.4-58.5	83.3-99.2
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	70	-	115	70	-	115

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup>มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐาน

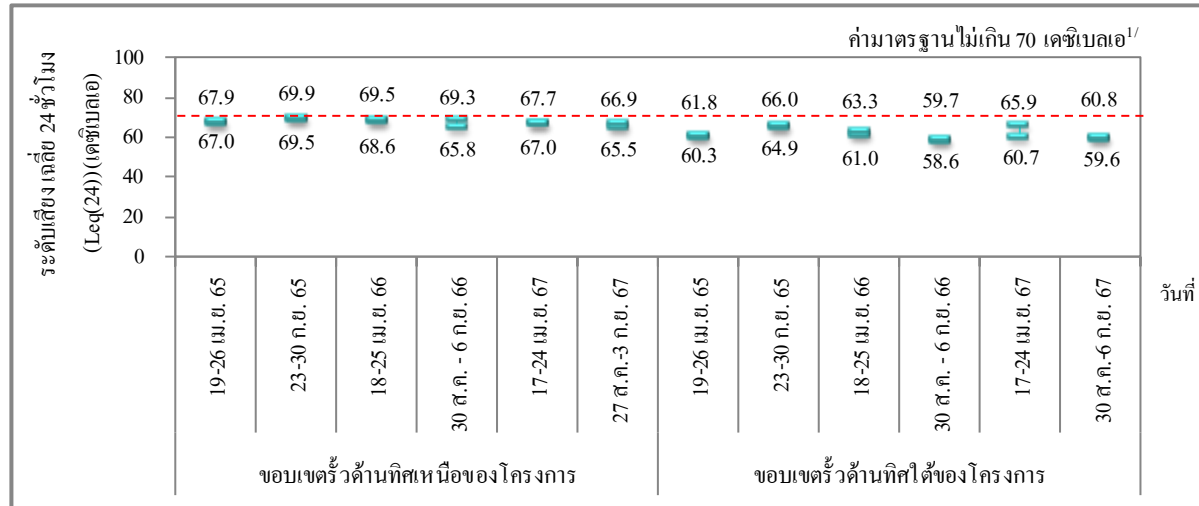
ระดับเสียงโดยทั่วไป

2. - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

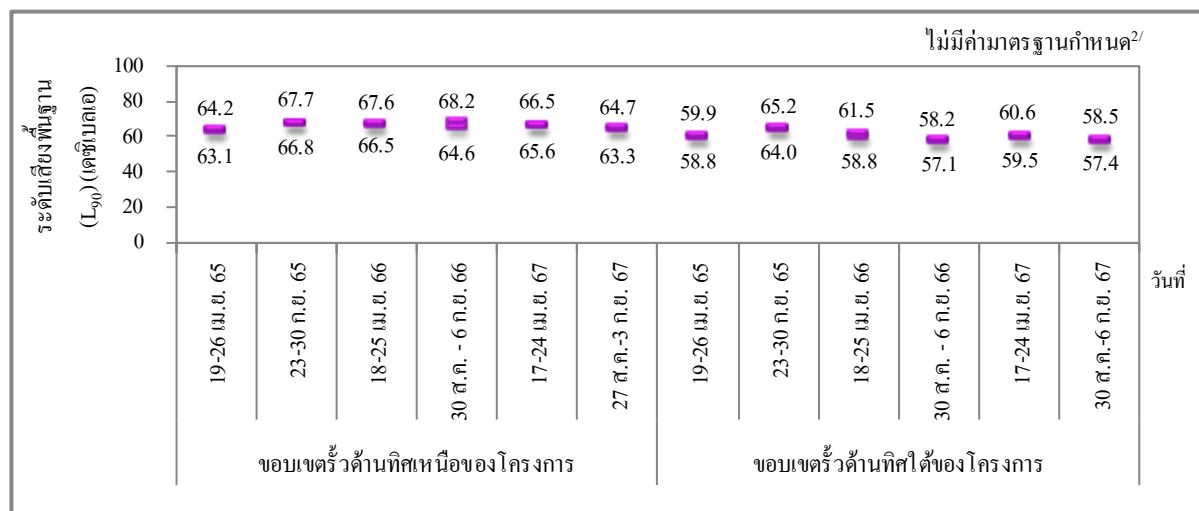
## รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



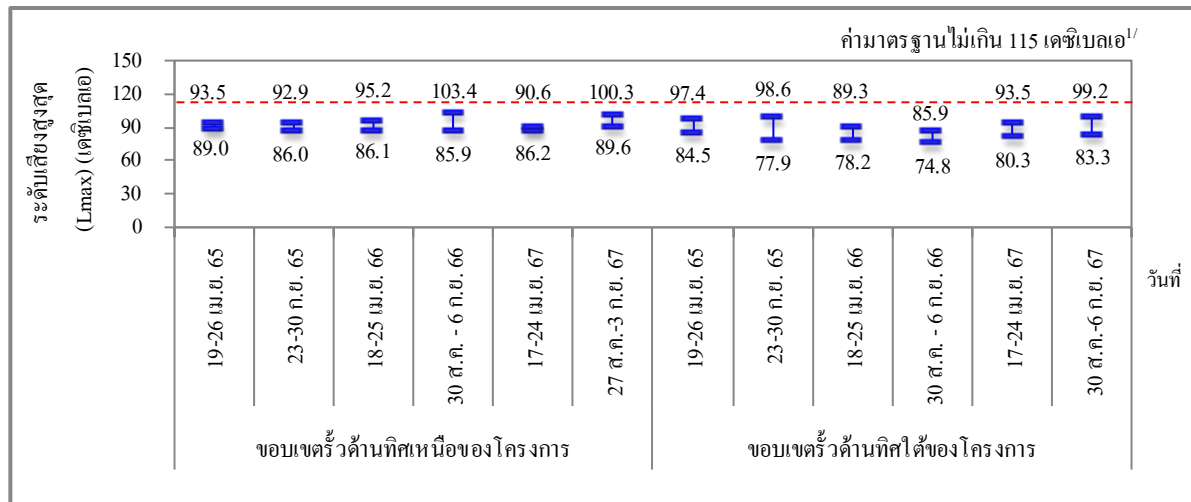
## ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ระดับเสียงพื้นฐาน (L<sub>90</sub>)

- หมายเหตุ: 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
2. <sup>2/</sup> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



## ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

## 4.4 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำ โดยตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) ค่าบีโอดี ( $BOD_5$ ) ค่าซีโอดี (COD) และฟีนอล (Phenol) จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่ทาง คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ เดือนละ 1 ครั้ง และรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณหอหล่อเย็นของโครงการ จัดทำเป็นรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน

### 4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) ค่าบีโอดี ( $BOD_5$ ) ค่าซีโอดี (COD) และฟีนอล (Phenol) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลอง ระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

นอกจากนี้ได้ดำเนินการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) ไนเตรต (Nitrate) ที่เคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) เหล็ก (Fe) และสังกะสี (Zn) จำนวน 1 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบาย- น้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) เป็นการตรวจวัดเพิ่มเติมตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า สำหรับผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณหอหล่อเย็น จะรวบรวมโดยโครงการ ทุก 6 เดือน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.4-7 และภาคผนวก ก.5

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้



รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)



คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์



คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



**(1) บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)**

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.3-7.9	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	31.1-36.3	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,285-3,400	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<5-6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-1.9	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	<15.0-80.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.01-0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ไนเตรด	พบค่าระหว่าง	0.14-1.40	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทีเคเอ็น	พบค่าระหว่าง	1.1-4.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทองแดง	พบค่า	<0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก	พบค่าระหว่าง	0.14-0.82	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี	พบค่าระหว่าง	0.44-0.97	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 และรูปที่ 4.4-3

**(2) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์**

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.8-8.9	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	29.0-32.8	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	2,288-7,283	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	48-114	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	<15.0-68.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

## (3) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโหล่ฟีนส์

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.7-8.4	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	29.4-34.6	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	698-1,932	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	6-22	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<0.50	มิลลิกรัมต่อลิตร)
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	1.1-2.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	<15.0-66.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร)

สำหรับบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโหล่ฟีนส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโหล่ฟีนส์ จัดเป็นแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 เนื่องจากเป็นแหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภท และสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคมตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ซึ่งยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-2 ถึง 4.4-3 และรูปที่ 4.4-3

#### ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0732705E, 1404942N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		11 ก.ค. 67	8 ส.ค. 67	12 ก.ย. 67	10 ต.ค. 67	14 พ.ย. 67	12 ธ.ค. 67	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.4	7.4	7.6	7.9	7.3	7.6	7.3-7.9	5.5-9.0	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	32.5	36.3	34.5	32.7	31.1	31.2	31.1-36.3	≤ 40	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	2,722	3,400	3,192	2,218	1,285	2,119	1,285-3,400	26,200-43,940 <sup>3/</sup>	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	<5	<5	<5	<5	<5	6	<5-6	≤ 50	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.50)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤ 5	-
ค่าบีโอดี (BOD <sub>5</sub> )	mg/l	<1.0	<1.0	1.4	1.4	<1.0	1.9	<1.0-1.9	≤ 20	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	49.6	80.6	52.2	26.9	<15.0	<15.0	<15.0-80.6	≤ 120	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	≤ 1	-
คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	0.04	0.05	0.03	0.03	<0.01-0.05	≤ 1	-
ไนเตรด (Nitrate)	mg/l	0.14	0.48	0.25	0.66	0.31	1.40	0.14-1.40	≤ 10	-
ทีเคเอ็น (TKN)	mg/l	4.8	3.8	4.0	1.3	1.1	1.6	1.1-4.8	≤ 100	-
ทองแดง (Cu)	mg/l	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	≤ 2	-
เหล็ก (Fe)	mg/l	0.14	0.15	0.25	0.16	0.45	0.82	0.14-0.82	≤ 1	-
สังกะสี (Zn)	mg/l	0.87	0.84	0.97	0.44	0.50	0.72	0.44-0.97	≤ 5	-

- หมายเหตุ : 1. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
3. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า

- 4.<sup>3/</sup> กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
- ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล ดังนี้
1. วันที่ 11 กรกฎาคม พ.ศ.2567 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 21,200 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 26,200 มิลลิกรัมต่อลิตร
  2. วันที่ 8 สิงหาคม พ.ศ.2567 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 31,280 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 36,280 มิลลิกรัมต่อลิตร
  3. วันที่ 12 กันยายน พ.ศ.2567 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 31,860 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 36,860 มิลลิกรัมต่อลิตร
  4. วันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ.2567 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 25,280 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 30,280 มิลลิกรัมต่อลิตร
  5. วันที่ 14 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 30,640 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 35,640 มิลลิกรัมต่อลิตร
  6. วันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ.2567 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 38,940 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 43,940 มิลลิกรัมต่อลิตร



## ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 732847E, 1404894N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		11 ก.ค. 67	8 ส.ค. 67	12 ก.ย. 67	10 ต.ค. 67	14 พ.ย. 67	12 ธ.ค. 67	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.8	8.4	7.8	8.9	8.3	8.8	7.8-8.9	- <sup>2/</sup>	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	29.0	32.7	32.5	32.8	30.8	31.2	29.0-32.8	- <sup>2/</sup>	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	2,288	5,024	3,692	2,896	4,562	7,283	2,288-7,283	- <sup>2/</sup>	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	114	48	48	72	59	52	48-114	- <sup>2/</sup>	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	- <sup>2/</sup>	-
ค่าบีโอดี (BOD <sub>5</sub> )	mg/l	1.6	1.3	2.0	1.4	<1.0	1.2	<1.0-2.0	- <sup>2/</sup>	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	24.4	68.1	21.5	19.2	<15.0	<15.0	<15.0-68.1	- <sup>2/</sup>	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	- <sup>2/</sup>	-

หมายเหตุ : 1. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

3. <sup>2/</sup> ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5

ตารางที่ 4.4-3

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 732842E, 1404798N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		11 ก.ค. 67	8 ส.ค. 67	12 ก.ย. 67	10 ต.ค. 67	14 พ.ย. 67	12 ธ.ค. 67	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.7	8.4	8.2	7.9	7.7	8.2	7.7-8.4	- <sup>2/</sup>	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	29.4	34.6	32.6	31.8	31.5	30.0	29.4-34.6	- <sup>2/</sup>	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,302	1,476	1,932	944	1,358	698	698-1,932	- <sup>2/</sup>	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	22	11	12	7	6	6	6-22	- <sup>2/</sup>	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	- <sup>2/</sup>	-
ค่าบีโอดี (BOD <sub>5</sub> )	mg/l	1.1	1.4	1.8	1.5	1.6	2.7	1.1-2.7	- <sup>2/</sup>	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	20.0	66.7	21.5	15.4	27.5	<15.0	<15.0-66.7	- <sup>2/</sup>	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	- <sup>2/</sup>	-

หมายเหตุ : 1. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

3. <sup>2/</sup> ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมชดา อินทร์สร

ชื่อผู้บันทึก : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

## รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) (W1)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>
pH	-	7.3-7.9	5.5-9.0
Temperature	°C	31.1-36.3	≤ 40
TDS	mg/l	1,285-3,400	≤ 43,940
SS	mg/l	<5-6	≤ 50
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.5)	≤ 5
BOD <sub>5</sub>	mg/l	<1.0-1.9	≤ 20
COD	mg/l	<15.0-80.6	≤ 120
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	≤ 1
Free Chlorine	mg/l	<0.01-0.05	≤ 1
Nitrate	mg/l	0.14-1.40	≤ 10
TKN	mg/l	1.1-4.8	≤ 100
Cu	mg/l	<0.02	≤ 2
Fe	mg/l	0.14-0.82	≤ 1
Zn	mg/l	0.44-0.97	≤ 5

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ (W2)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>3/</sup>
pH	-	7.8-8.9	- <sup>4/</sup>
Temperature	°C	29.0-32.8	- <sup>4/</sup>
TDS	mg/l	2,288-7,283	- <sup>4/</sup>
SS	mg/l	48-114	- <sup>4/</sup>
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.50)	- <sup>4/</sup>
BOD <sub>5</sub>	mg/l	<1.0-2.0	- <sup>4/</sup>
COD	mg/l	<15.0-68.1	- <sup>4/</sup>
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- <sup>4/</sup>

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ (W3)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>3/</sup>
pH	-	7.7-8.4	- <sup>4/</sup>
Temperature	°C	29.4-34.6	- <sup>4/</sup>
TDS	mg/l	698-1,932	- <sup>4/</sup>
SS	mg/l	6-22	- <sup>4/</sup>
Oil & Grease	mg/l	ND (<0.50)	- <sup>4/</sup>
BOD <sub>5</sub>	mg/l	1.1-2.7	- <sup>4/</sup>
COD	mg/l	<15.0-66.7	- <sup>4/</sup>
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- <sup>4/</sup>

- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ.2560
  - <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
  - <sup>3/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
  - <sup>4/</sup> ไม่มีข้อกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5
  - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

#### 4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) โดยผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ.2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 สำหรับบริเวณ คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด เนื่องจากจัดเป็นแหล่งน้ำ ประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำ ในแหล่งน้ำผิวดิน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-4 ถึง 4.4-6 และรูปที่ 4.4-4 ถึง 4.4-6

**ตารางที่ 4.4-4** สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง  
บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)  
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)  
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง													
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD <sub>5</sub> (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Free Chlorine (mg/l)	Nitrate (mg/l)	TKN (mg/l)	Cu (mg/l)	Fe (mg/l)	Zn (mg/l)
13 ม.ค. 65	7.9	34.8	5,544	<5	<1.0	19.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
10 ก.พ. 65	8.2	34.4	4,800	<5	1.6	60.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
10 มี.ค. 65	7.9	31.6	4,492	<5	<1.0	47.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
7 เม.ย. 65	7.6	38.5	3,288	<5	2.0	49.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
12 พ.ค. 65	7.8	36.3	3,710	<5	1.8	55.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
9 มิ.ย. 65	8.0	35.7	4,930	<5	1.6	43.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
14 ก.ค. 65	7.9	32.4	1,338	6	3.0	36.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
11 ส.ค. 65	7.9	31.4	3,544	<5	4.3	54.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
8 ก.ย. 65	8.1	32.6	2,034	8	2.3	41.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
12 ต.ค. 65	7.6	32.2	1,688	<5	1.3	48.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
10 พ.ย. 65	8.0	31.5	2,156	7	2.7	31.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
8 ธ.ค. 65	7.6	31.7	1,790	7	2.4	15.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
12 ม.ค. 66	7.6	28.7	3,022	6	4.1	50.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
9 ก.พ. 66	8.2	33.6	2,782	10	1.2	28.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
9 มี.ค. 66	8.2	35.9	4,060	<5	1.2	37.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
11 เม.ย. 66	8.3	36.8	3,020	<5	<1.0	50.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>	5.5-9.0	≤ 40	- <sup>3/</sup>	≤ 50	≤ 20	≤ 120	≤ 1	≤ 5	≤ 1	≤ 10	≤ 100	≤ 2	≤ 1	≤ 5

ตารางที่ 4.4-4 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง													
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD <sub>5</sub> (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Free Chlorine (mg/l)	Nitrate (mg/l)	TKN (mg/l)	Cu (mg/l)	Fe (mg/l)	Zn (mg/l)
11 พ.ค. 66	8.2	36.1	2,474	5	1.9	41.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
8 มิ.ย. 66	7.7	33.9	3,956	<5	<1.0	36.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
13 ก.ค. 66	7.9	34.7	3,358	<5	<1.0	35.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
10 ส.ค. 66	8.0	36.0	3,352	<5	2.6	62.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
14 ก.ย. 66	8.1	37.0	3,680	6	<1.0	32.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
12 ต.ค. 66	7.9	32.6	2,028	7	<1.0	38.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	ND (<0.02)	1.8	<0.02	0.14	0.67
9 พ.ย. 66	8.0	31.7	1,360	<5	1.4	42.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	1.1	1.2	<0.02	0.25	0.57
7 ธ.ค. 66	8.6	36.8	1,950	8	2.8	32.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.07	0.68	5.3	<0.02	0.36	0.84
11 ม.ค. 67	8.0	31.5	1,702	9	1.3	30.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.04	0.29	1.2	<0.02	0.63	0.60
8 ก.พ. 67	7.7	33.1	2,906	5	1.0	44.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.04	0.32	2.2	<0.02	0.30	0.36
14 มี.ค. 67	8.2	36.2	2,440	6	1.2	55.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.02	0.14	3.5	<0.02	0.22	0.82
11 เม.ย. 67	8.0	35.8	2,508	5	<1.0	33.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	ND (<0.02)	3.7	<0.02	0.24	0.92
9 พ.ค. 67	8.0	36.1	3,456	<5	3.2	40.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	ND (<0.02)	4.1	<0.02	0.30	0.47
13 มิ.ย. 67	7.3	34.0	3,452	<5	<1.0	54.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	ND (<0.02)	4.8	<0.02	0.70	1.20
11 ก.ค. 67	7.4	32.5	2,722	<5	<1.0	49.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	0.14	4.8	<0.02	0.14	0.87
8 ส.ค. 67	7.4	36.3	3,400	<5	<1.0	80.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	0.48	3.8	<0.02	0.15	0.84
12 ก.ย. 67	7.6	34.5	3,192	<5	1.4	52.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.04	0.25	4.0	<0.02	0.25	0.97
10 ต.ค. 67	7.9	32.7	2,218	<5	1.4	26.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.05	0.66	1.3	<0.02	0.16	0.44
14 พ.ย. 67	7.3	31.1	1,285	<5	<1.0	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.03	0.31	1.1	<0.02	0.45	0.50
12 ธ.ค. 67	7.6	31.2	2,119	6	1.9	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.03	1.40	1.6	<0.02	0.82	0.72
ค่ามาตรฐาน <sup>1/, 2/</sup>	5.5-9.0	≤ 40	- <sup>3/</sup>	≤ 50	≤ 20	≤ 120	≤ 1	≤ 5	≤ 1	≤ 10	≤ 100	≤ 2	≤ 1	≤ 5

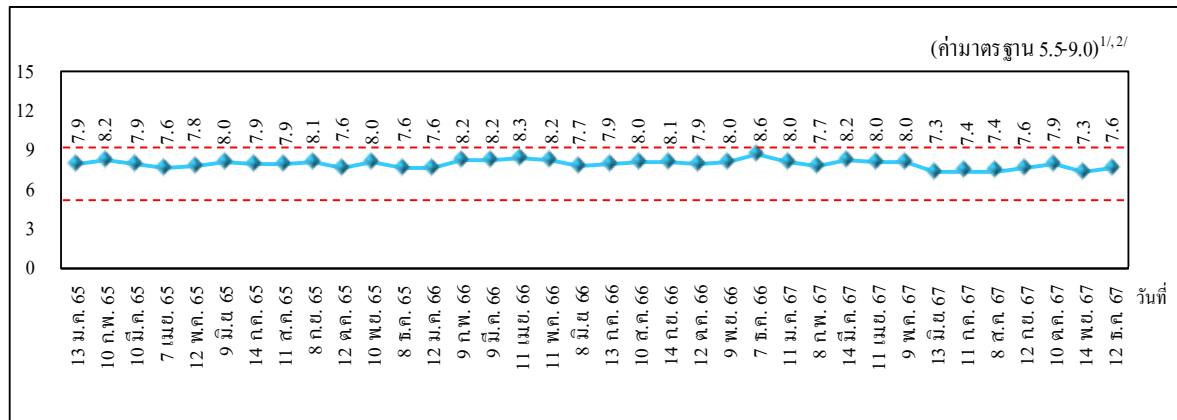
- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
  - <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
  - <sup>3/</sup> กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร  
ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
  - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

## รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

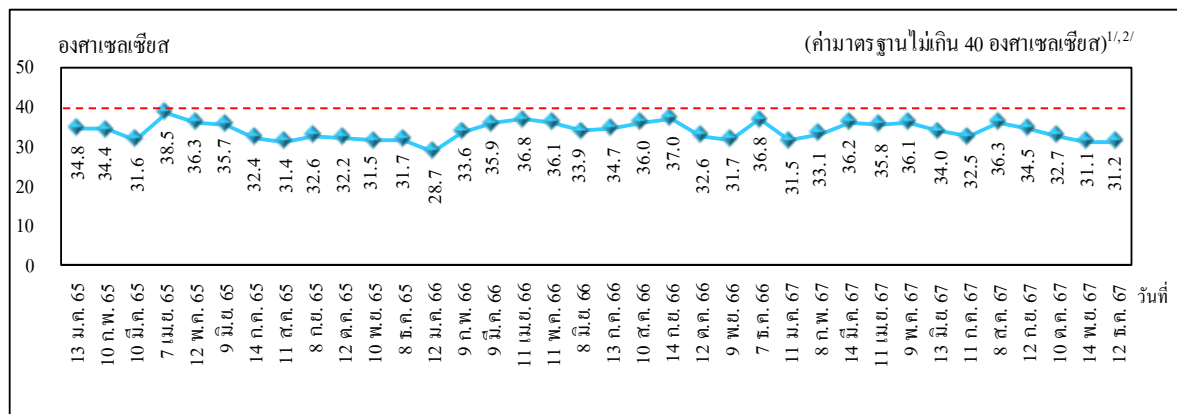
บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

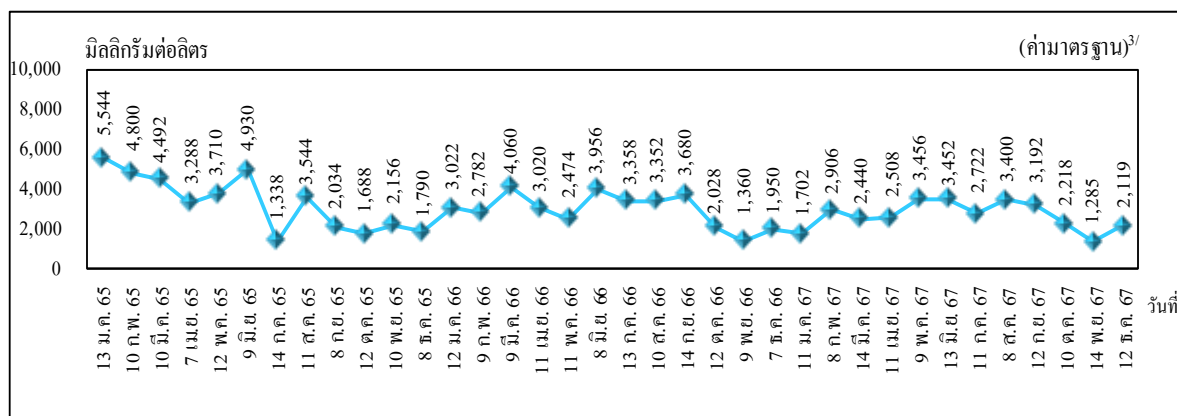
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



## ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)



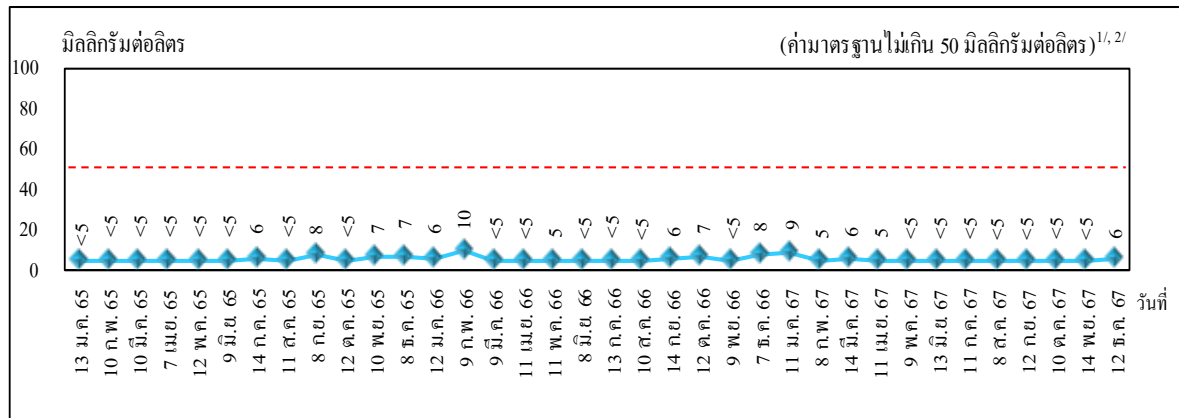
## อุณหภูมิ (Temperature)



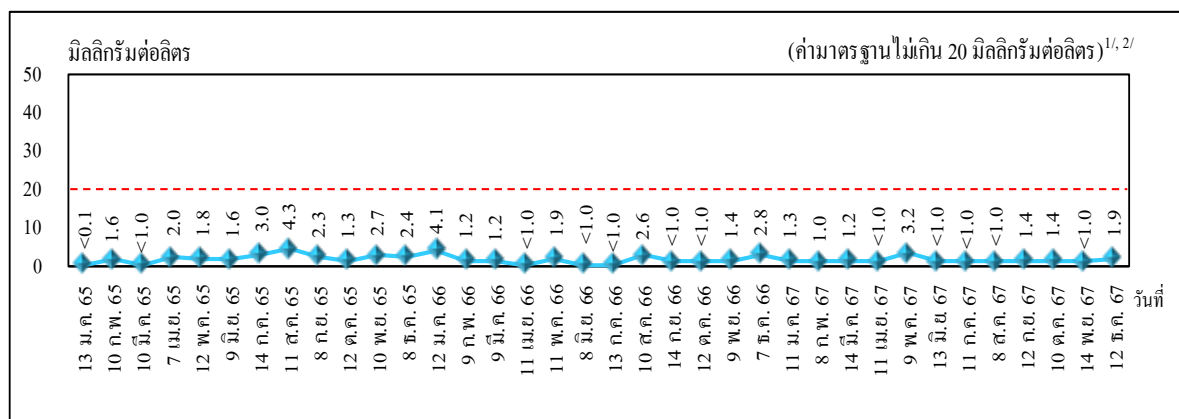
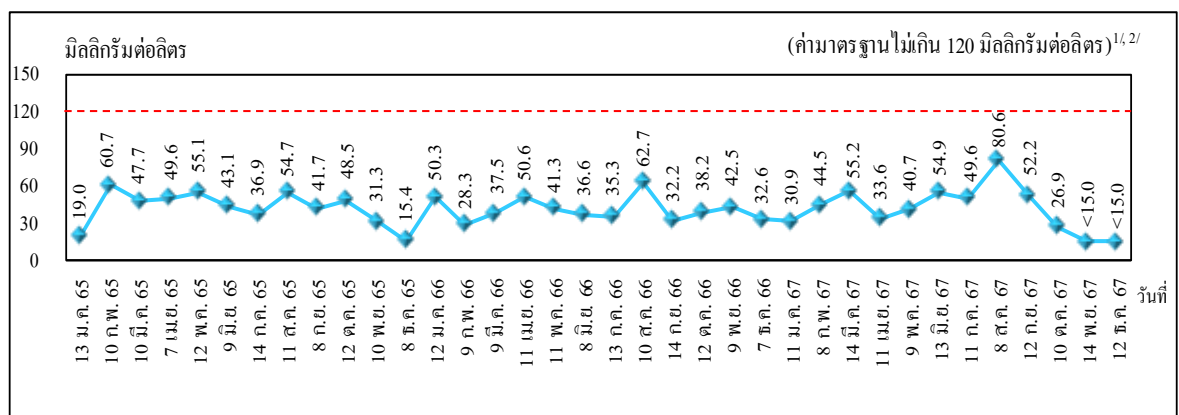
## ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)



รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)

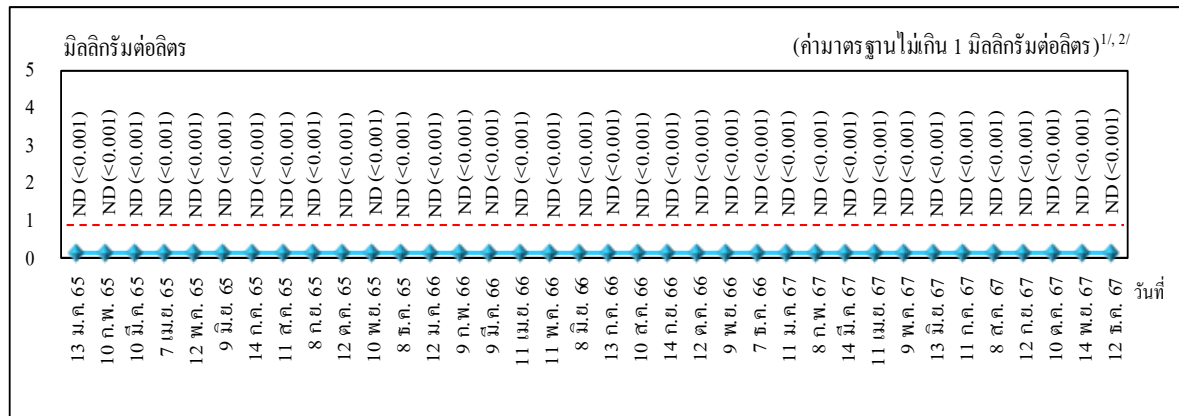


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

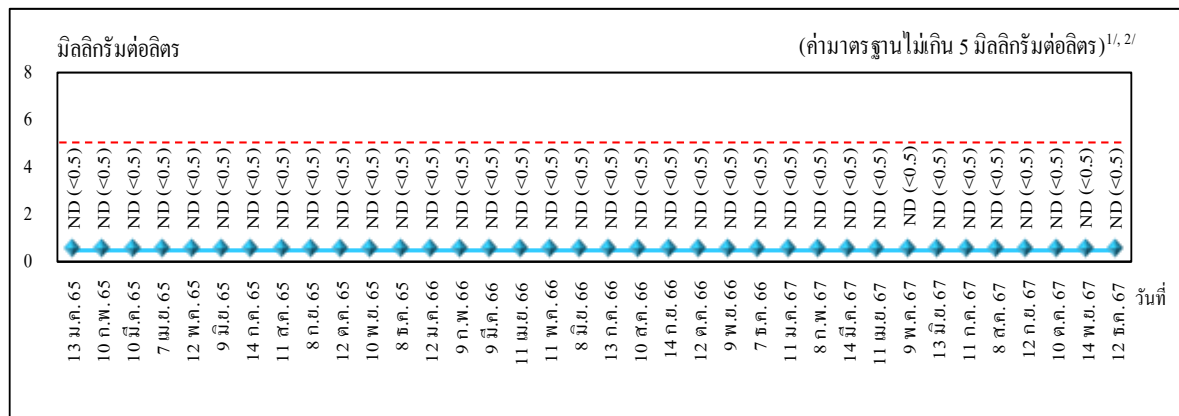
ค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>)

ค่าซีโอดี (COD)

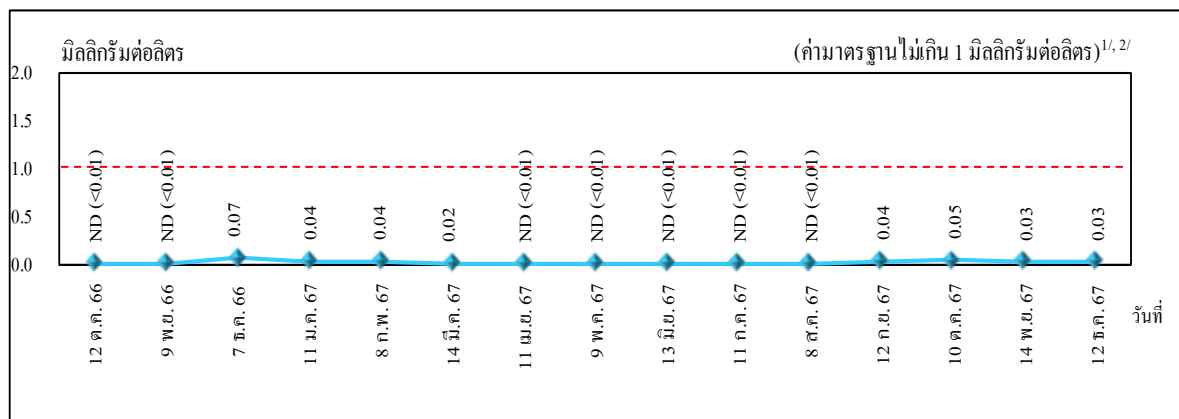
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



## ฟีนอล (Phenol)

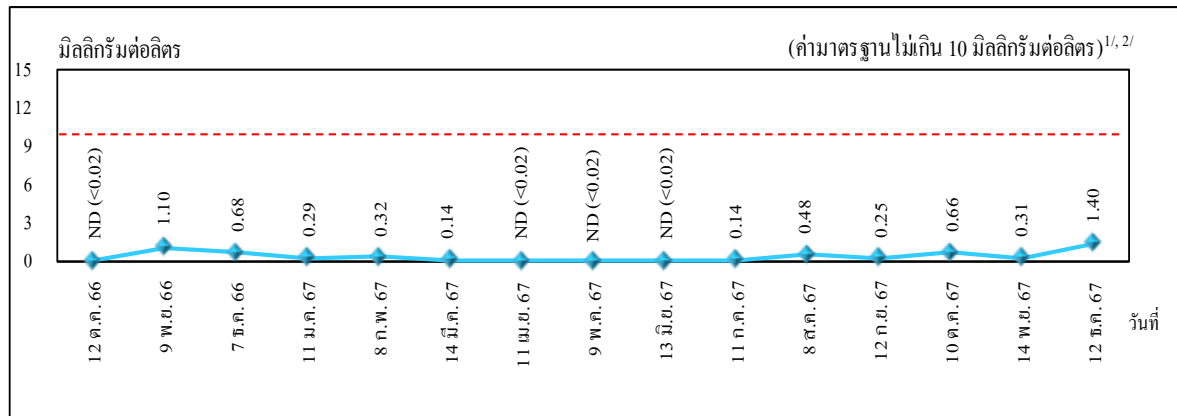


## ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&amp;Grease)

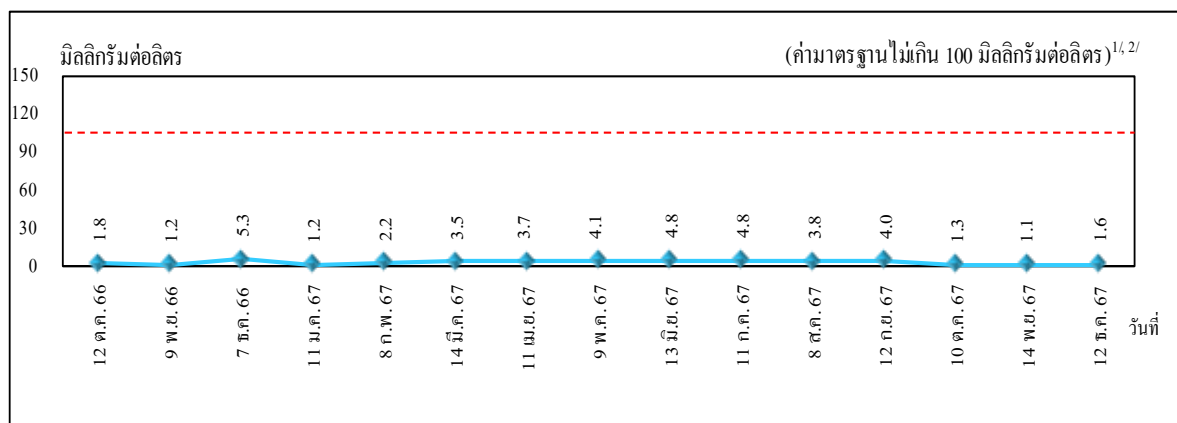


## คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

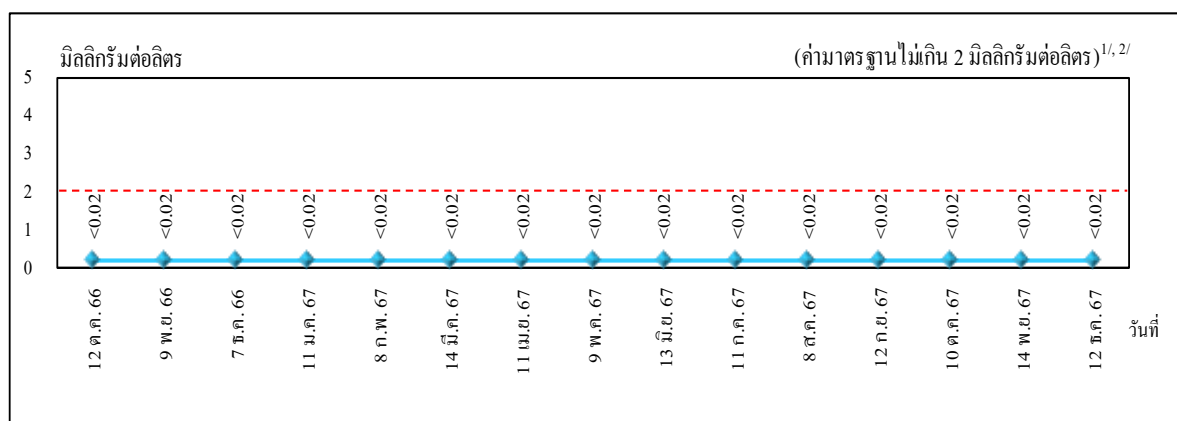
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ไนเตรต (Nitrate)

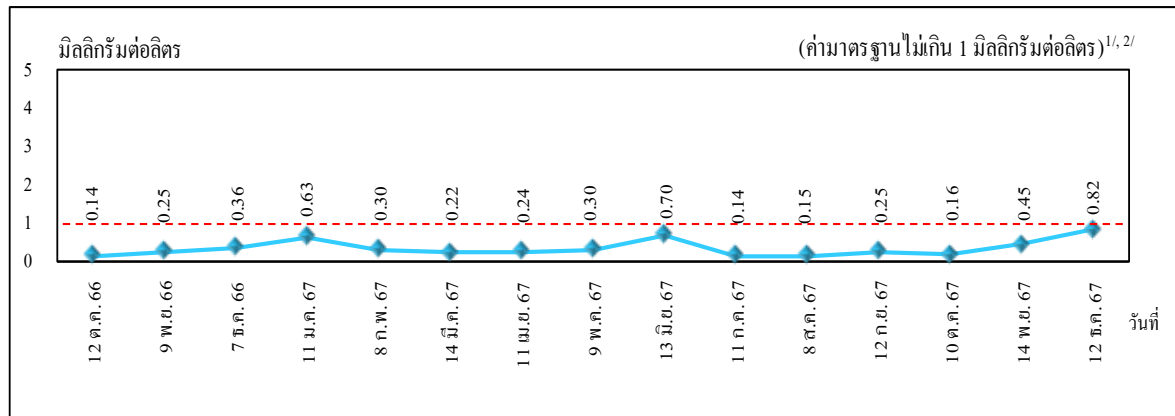


ทีเคเอ็น (TKN)

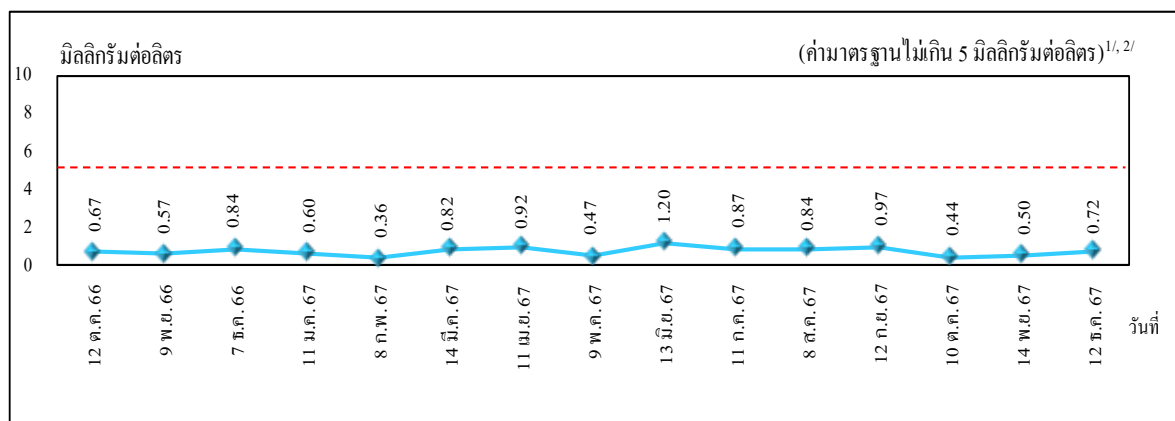


ทองแดง (Cu)

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



เหล็ก (Fe)



สังกะสี (Zn)

- หมายเหตุ: 1.<sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
- 2.<sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
- 3.<sup>3/</sup> กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

## ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโหลาฟิเนส

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD <sub>5</sub> (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
13 ม.ค. 65	9.3	34.8	9,030	60	1.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ก.พ. 65	8.5	33.6	7,960	68	4.9	24.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 มี.ค. 65	8.7	33.9	6,248	46	4.5	31.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 เม.ย. 65	8.9	35.2	7,504	108	3.0	18.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 พ.ค. 65	8.9	35.1	7,520	180	1.4	20.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มิ.ย. 65	9.0	35.7	4,680	48	2.2	18.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ค. 65	8.0	35.0	7,320	102	6.4	41.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 65	8.4	31.5	3,520	60	1.5	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ย. 65	7.7	28.1	880	82	1.5	18.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 65	7.8	31.1	984	99	2.7	20.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 พ.ย. 65	8.9	30.1	2,098	24	2.5	16.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ธ.ค. 65	8.4	31.6	1,772	41	1.5	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ม.ค. 66	8.9	30.1	5,860	31	2.9	34.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.พ. 66	7.7	31.8	1,948	12	3.4	28.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มี.ค. 66	9.0	24.9	7,420	42	2.8	15.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 66	8.6	34.5	7,520	8	2.7	49.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ค. 66	8.1	32.0	3,256	63	3.9	37.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 มิ.ย. 66	8.9	33.2	8,240	35	2.1	29.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ก.ค. 66	8.6	32.7	4,640	22	<1.0	66.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ส.ค. 66	9.3	36.3	8,920	85	2.1	35.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ย. 66	8.8	34.4	7,544	28	2.4	24.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 66	7.5	28.3	920	174	2.7	49.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 พ.ย. 66	8.5	31.5	2,568	44	1.1	18.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 ธ.ค. 66	9.4	34.4	6,008	72	1.0	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ม.ค. 67	8.7	32.1	7,736	11	2.4	19.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.พ. 67	8.5	35.1	9,530	48	2.2	18.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 มี.ค. 67	9.0	35.9	8,864	56	2.3	36.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 67	8.6	32.1	6,556	15	1.7	23.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
18 พ.ค. 67	9.2	35.0	4,980	46	4.6	39.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 มิ.ย. 67	8.8	34.0	5,800	61	2.3	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)

ตารางที่ 4.4-5 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD <sub>5</sub> (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
11 ก.ค. 67	8.8	29.0	2,288	114	1.6	24.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ส.ค. 67	8.4	32.7	5,024	48	1.3	68.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ก.ย. 67	7.8	32.5	3,692	48	2.0	21.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ต.ค. 67	8.9	32.8	2,896	72	1.4	19.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 พ.ย. 67	8.3	30.8	4,562	59	<1.0	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ธ.ค. 67	8.8	31.2	7,283	52	1.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)

หมายเหตุ : 1. \*ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ  
ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

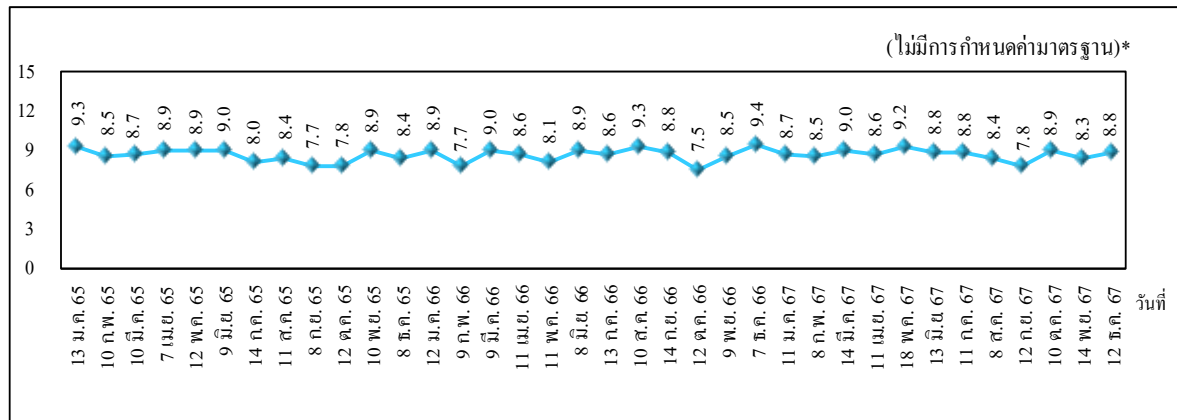
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์  
ที่จะวิเคราะห์ได้

## รูปที่ 4.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

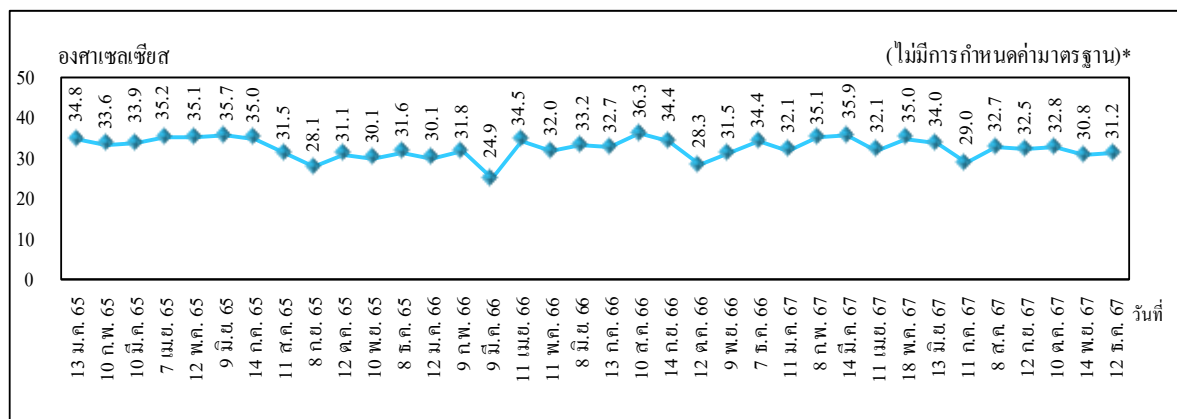
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

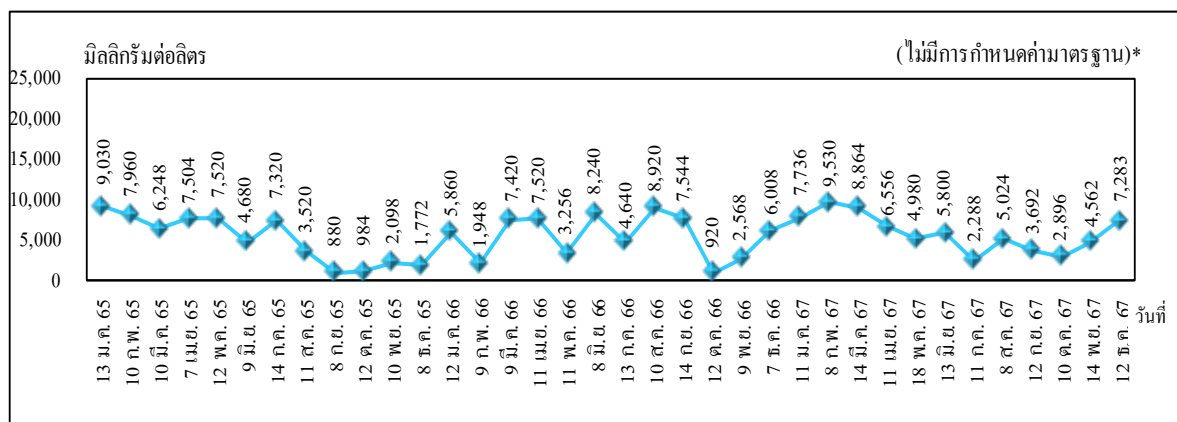
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



## ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

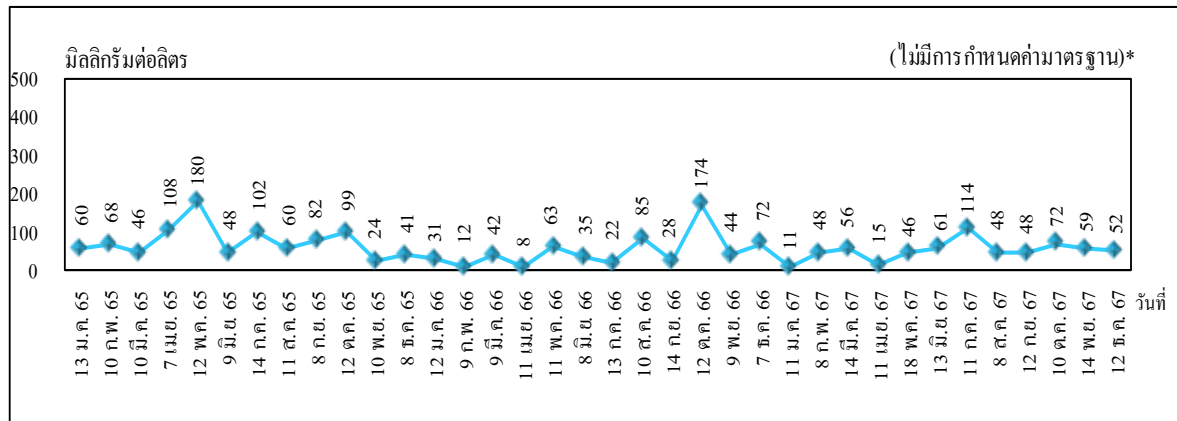


## อุณหภูมิ (Temperature)

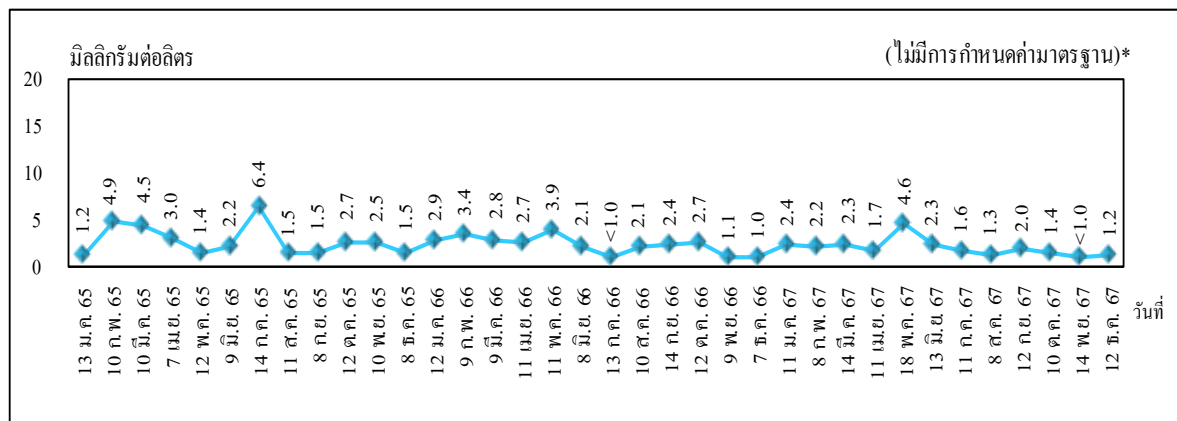
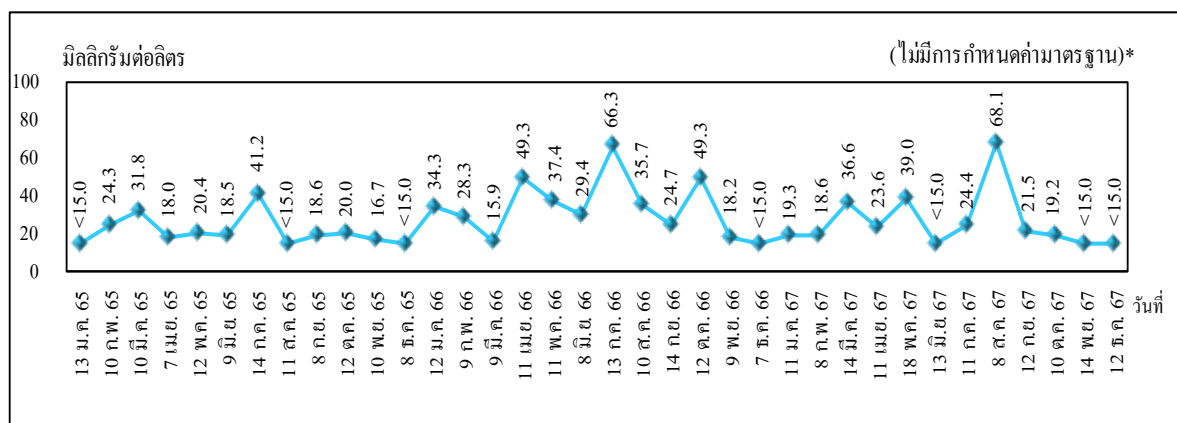


## ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)



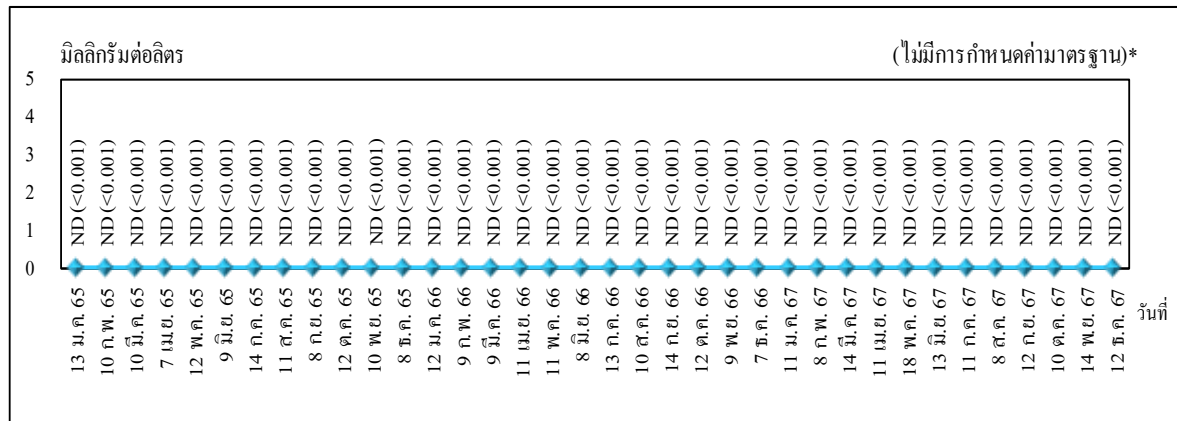
ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

ค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>)

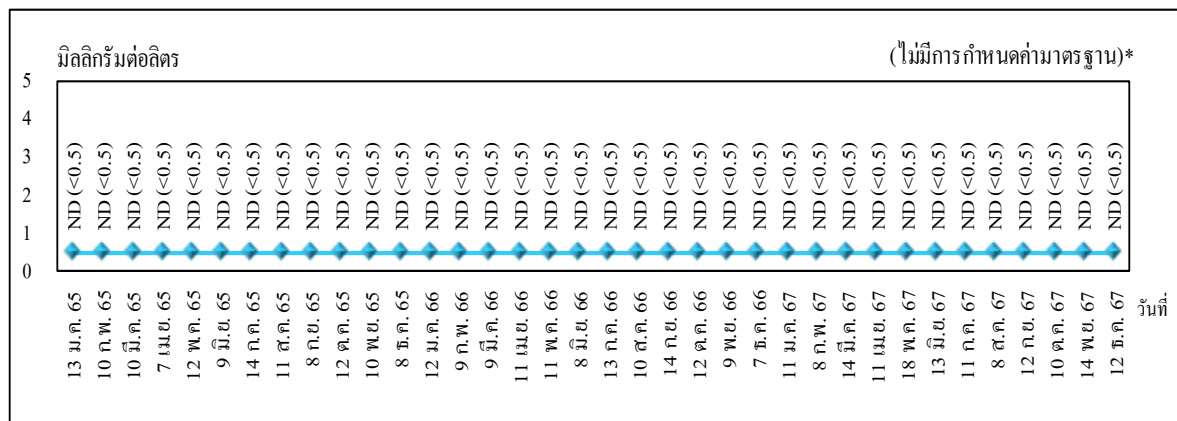
ค่าซีโอดี (COD)



รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)



## ฟีนอล (Phenol)



## ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil &amp; Grease)

- หมายเหตุ: 1. \* ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

**ตารางที่ 4.4-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน**  
**บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์**  
**โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)**  
**ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567**

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD <sub>5</sub> (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
13 ม.ค. 65	8.3	32.5	2,788	13	3.7	22.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ก.พ. 65	7.8	31.8	2,360	10	3.9	52.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 มี.ค. 65	7.9	32.1	1,666	21	2.8	36.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 เม.ย. 65	8.2	33.0	1,910	12	3.0	26.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 พ.ค. 65	8.5	34.5	1,736	11	1.6	31.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มิ.ย. 65	8.0	36.0	1,436	9	2.5	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ค. 65	7.8	35.8	602	12	2.2	24.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 65	7.8	35.3	729	<5	1.9	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ย. 65	7.9	30.6	894	33	1.3	28.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 65	7.7	30.8	1,090	85	2.7	20.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 พ.ย. 65	7.6	31.6	956	8	2.8	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ธ.ค. 65	7.8	30.6	1,078	9	2.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ม.ค. 66	8.3	28.7	1,946	7	2.3	22.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.พ. 66	8.9	32.5	6,060	30	3.8	16.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มี.ค. 66	7.9	24.9	1,898	9	3.3	27.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 66	7.7	33.6	1,508	12	2.7	45.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ค. 66	7.8	32.5	1,346	9	3.2	25.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 มิ.ย. 66	7.7	32.1	1,553	5	1.6	28.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ก.ค. 66	7.7	32.1	1,428	6	1.0	28.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ส.ค. 66	8.9	36.1	2,576	18	4.0	43.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ย. 66	8.8	34.4	7,544	28	2.4	24.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 66	7.4	28.9	876	310	1.9	56.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 พ.ย. 66	6.3	30.4	1,228	9	1.7	28.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 ธ.ค. 66	8.2	32.7	1,454	6	2.0	27.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ม.ค. 67	7.5	30.4	576	9	2.0	15.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.พ. 67	7.5	33.1	1,500	7	1.7	18.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 มี.ค. 67	8.0	35.3	1,444	14	2.5	49.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 67	7.4	31.2	1,148	8	1.3	19.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
18 พ.ค. 67	8.1	33.7	1,594	7	3.1	32.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 มิ.ย. 67	7.9	33.0	1,626	8	1.7	31.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)

ตารางที่ 4.4-6 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD <sub>5</sub> (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
11 ก.ค. 67	7.7	29.4	1,302	22	1.1	20.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ส.ค. 67	8.4	34.6	1,476	11	1.4	66.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ก.ย. 67	8.2	32.6	1,932	12	1.8	21.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ต.ค. 67	7.9	31.8	944	7	1.5	15.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 พ.ย. 67	7.7	31.5	1,358	6	1.6	27.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ธ.ค. 67	8.2	30.0	698	6	2.7	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)

หมายเหตุ: 1. \* ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ  
ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

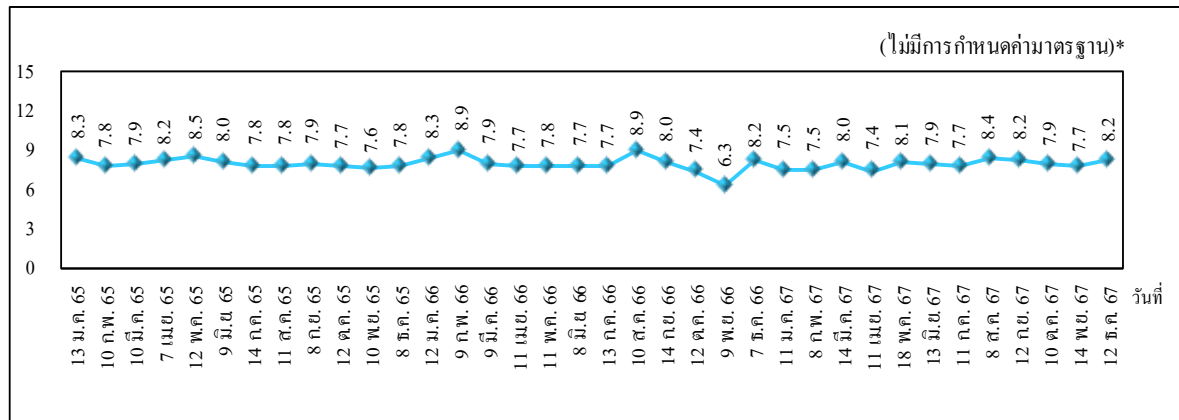
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์  
ที่จะวิเคราะห์ได้

## รูปที่ 4.4-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

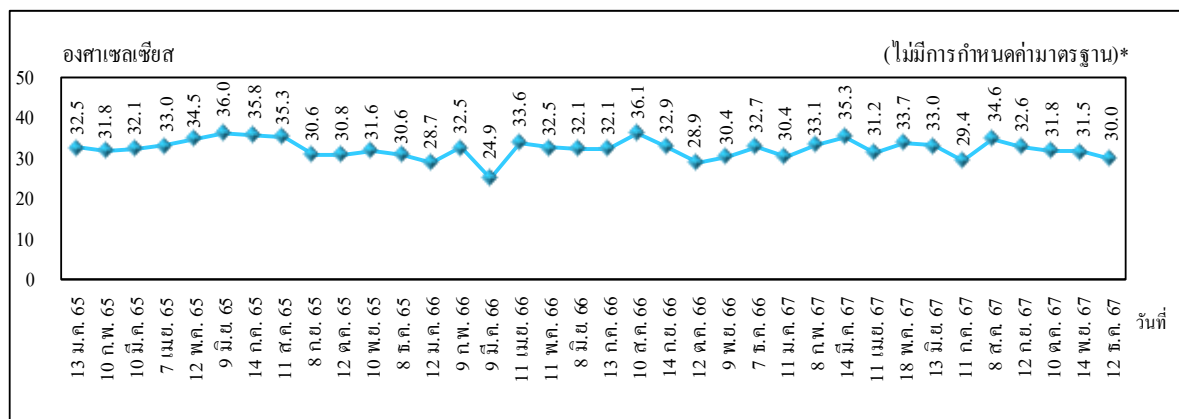
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

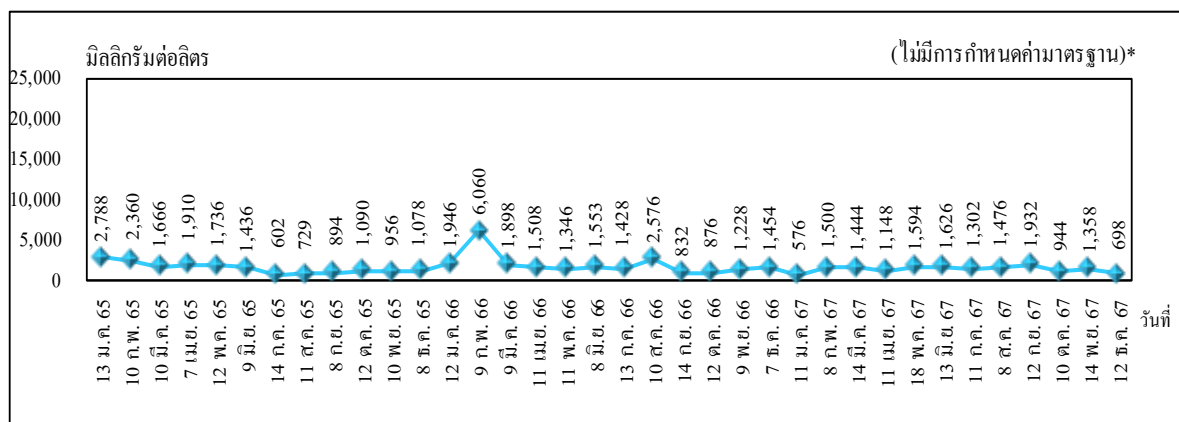
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



## ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

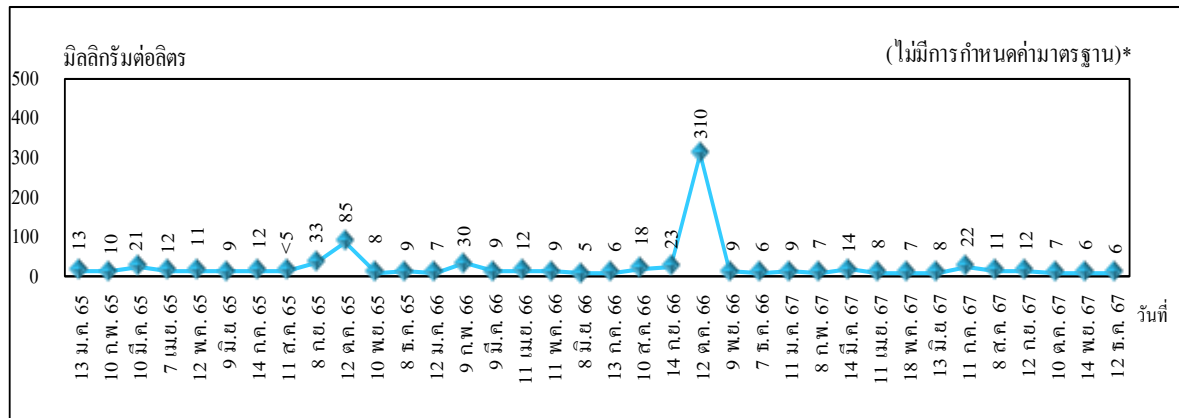


## อุณหภูมิ (Temperature)

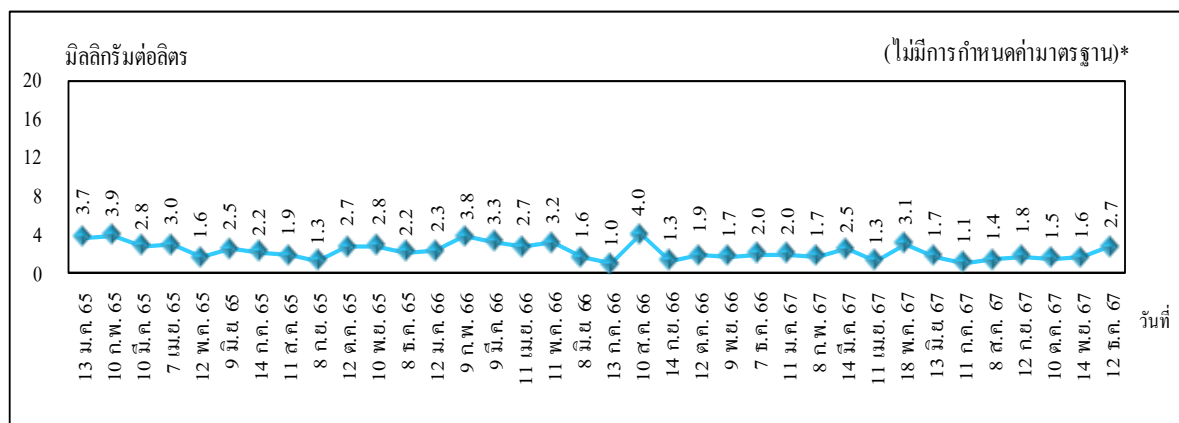
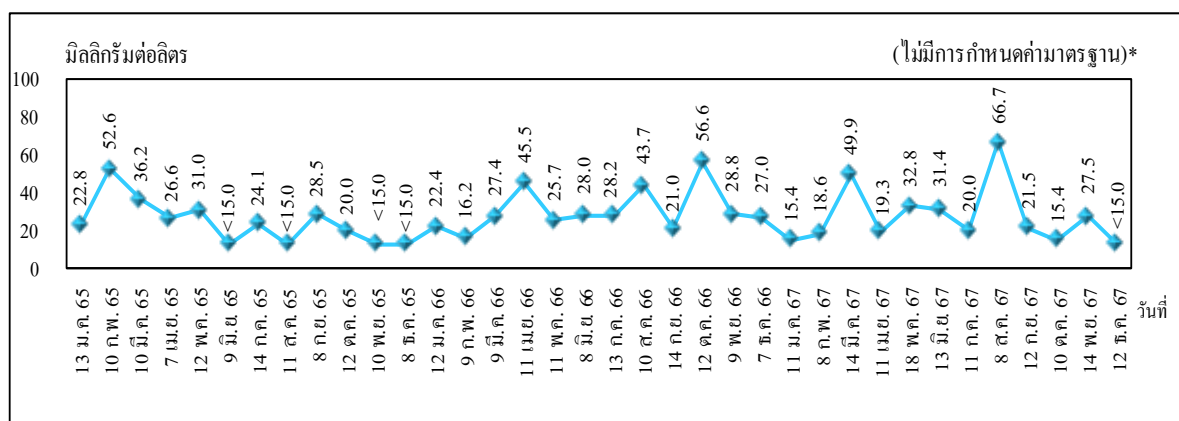


## ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)

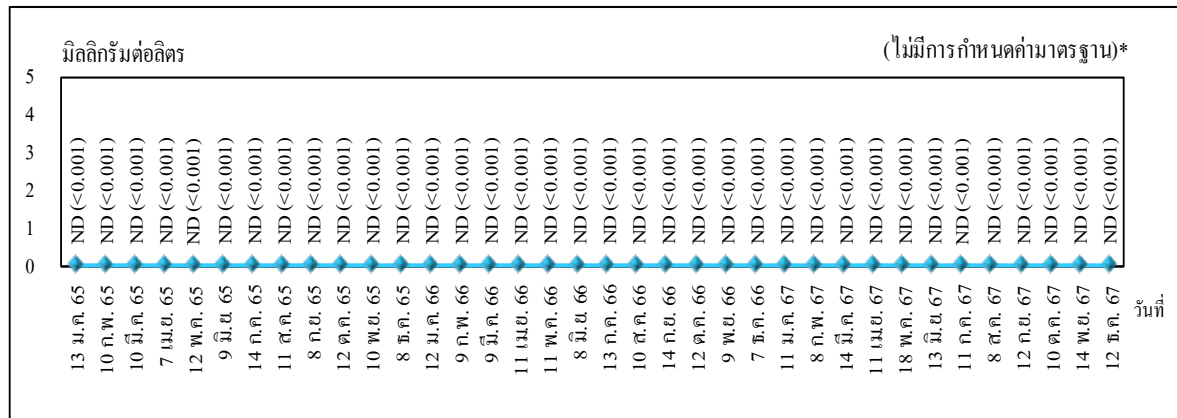


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

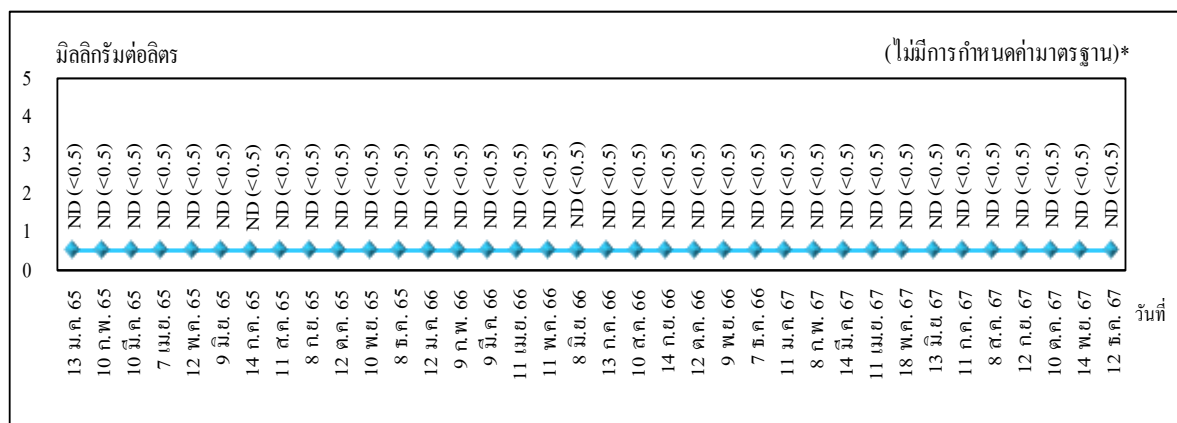
ค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>)

ค่าซีโอดี (COD)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



## ฟีนอล (Phenol)



## ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&amp;Grease)

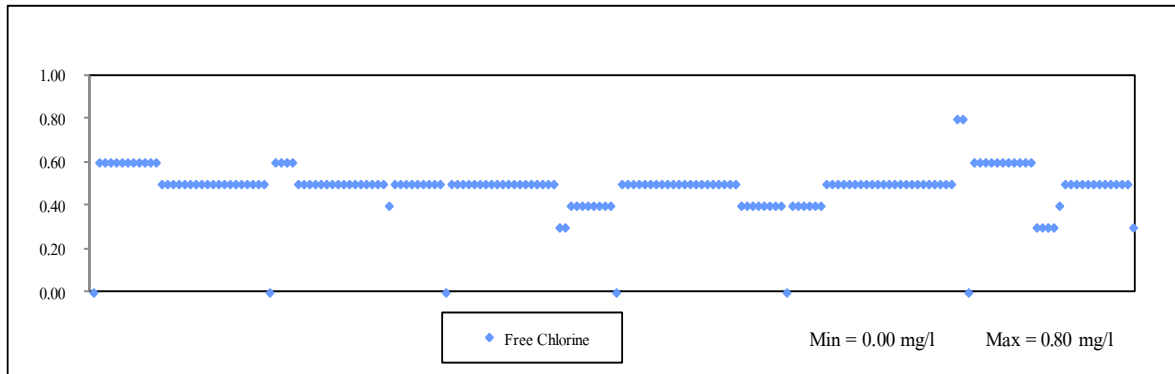
- หมายเหตุ: 1. \* ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

## รูปที่ 4.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

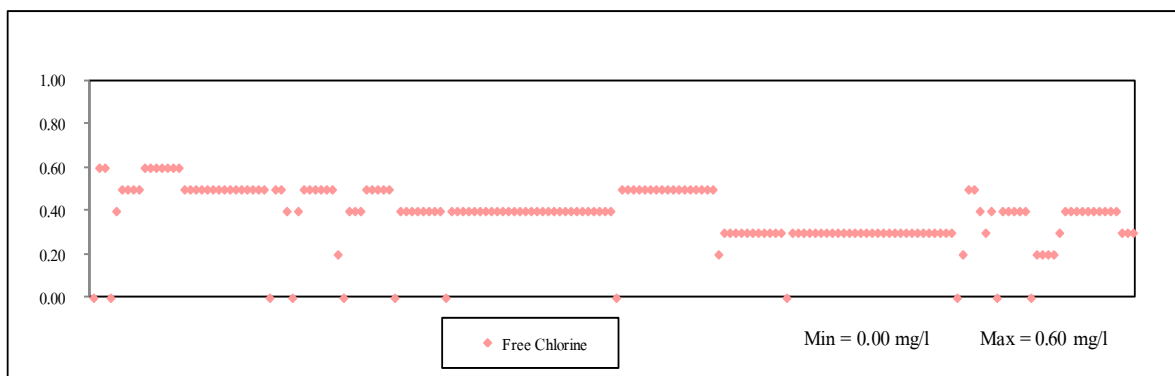
บริเวณหอหล่อเย็น

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

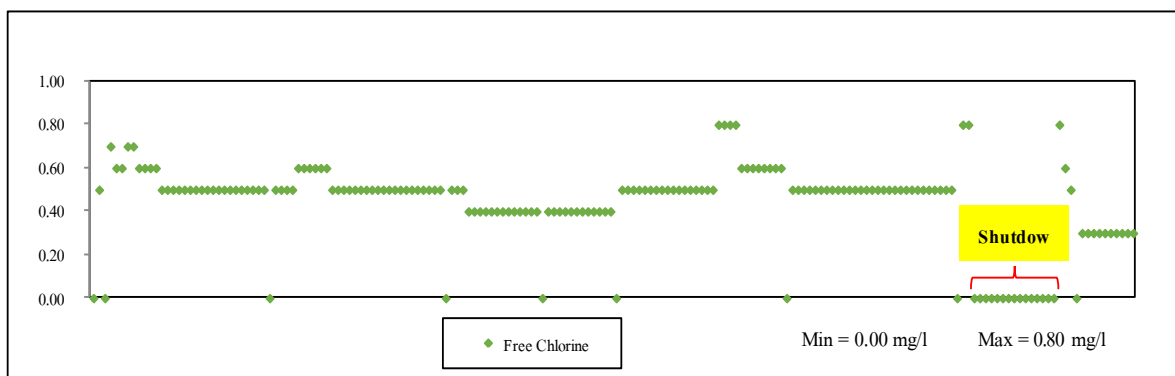
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



Q-3403



Q-3405



Q-3407

- หมายเหตุ :
- ข้อมูลจากโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
  - วันที่ไม่มีผลการตรวจวัด เนื่องจากโรงงานมีการหยุดปล่อยน้ำทิ้ง ตามโปรแกรมการปรับคุณภาพน้ำหล่อเย็น

#### 4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดจากการจราจรทุกครั้ง ที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุทางจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-1

#### 4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสีย ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 168,400 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.14



## ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียอันตราย</u> Air Filter	10,560	บริษัท อัคริปปราการ จำกัด (มหาชน)	075 : เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะ สำหรับของเสียอันตราย
	6,920	บริษัท ฟอร์ซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
Sand Rock Contaminated	42,500	บริษัท ฟอร์ซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
Oil Waste Water	82,090	บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิสเชส จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
Molecular sieve and support ball	2,570	บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)	044 : เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผา ปูนซีเมนต์
Used Oil	6,410	บริษัท เอเค เมคานิคอล แอนด์รีไซเคิล จำกัด	039 : นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่นๆ
Copper Slag	6,050	บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)	044 : เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผา ปูนซีเมนต์
Resin	11,300	บริษัท อินทรี อีโคไซเคิล จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
<b>รวม</b>	<b>168,400</b>		

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

## 4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

### 4.7.1 ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ( $Leq(12)$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณ Air Intake และ บริเวณ Turbine ปีละ 4 ครั้ง

#### 4.7.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงานของหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ( $Leq(12)$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) บริเวณ Air Intake และบริเวณ Turbine จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 16 สิงหาคม และ 14 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ( $Leq(12)$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 75.8-81.7 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 87.3-97.5 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

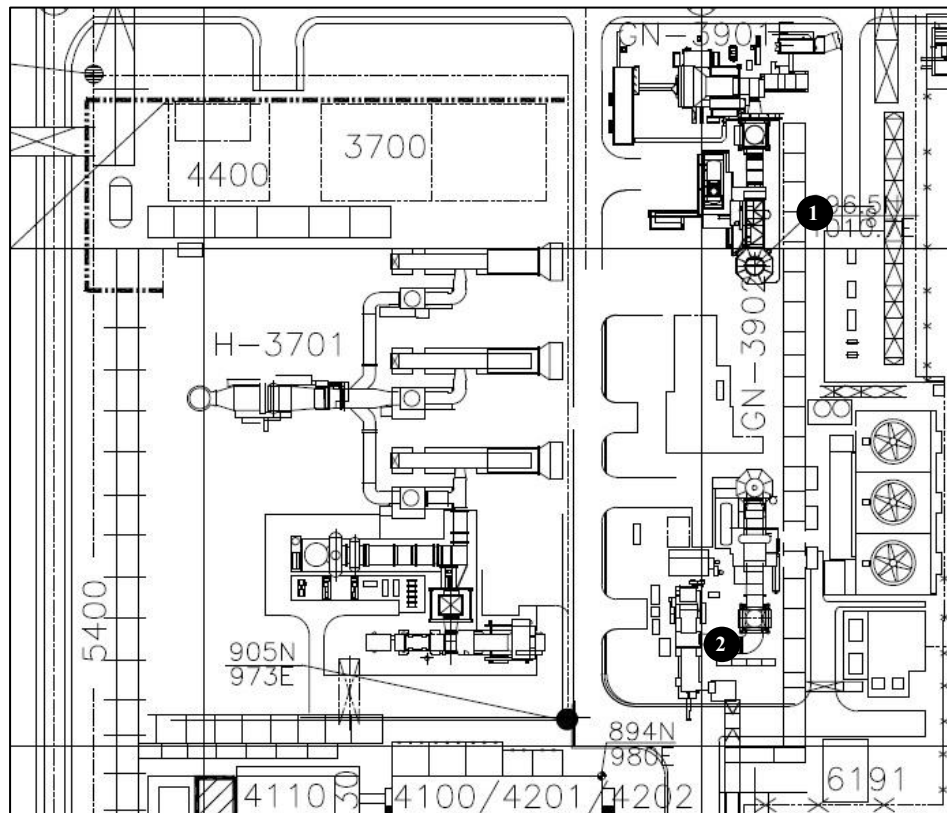
##### (1) บริเวณ Air Intake

- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 81.7 และ 79.8 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 87.3 และ 97.5 เดซิเบลเอ

##### (2) บริเวณ Turbine

- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 77.5 และ 75.8 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 95.8 และ 91.0 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ( $Leq(12)$ ) ไว้ไม่เกิน 87 เดซิเบลเอ และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ไว้ไม่เกิน 140 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 ถึง 4.7-2 และรูปที่ 4.7-3



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- ① บริเวณ Air Intake
- ② บริเวณ Turbine

รูปที่ 4.7-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน  
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า  
บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บริเวณ Air Intake



บริเวณ Turbine

รูปที่ 4.7-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน  
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า  
บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



## ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Intake

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732268E, 1405163N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820728

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-226

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	16 ส.ค. 67
07.00-08.00	81.0
08.00-09.00	80.9
09.00-10.00	81.6
10.00-11.00	81.7
11.00-12.00	81.7
12.00-13.00	81.8
13.00-14.00	82.0
14.00-15.00	82.3
15.00-16.00	81.3
16.00-17.00	81.7
17.00-18.00	82.1
18.00-19.00	82.2
Leq(12)	81.7
Lmax	87.3
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. <sup>1/</sup>	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>2/</sup>	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>1/</sup>	140

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

โรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย

และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียง

มิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

## ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Intake

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732268E, 1405163N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820728

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-325

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	14 พ.ย. 67
07.00-08.00	75.2
08.00-09.00	75.1
09.00-10.00	76.8
10.00-11.00	76.5
11.00-12.00	75.8
12.00-13.00	77.6
13.00-14.00	81.5
14.00-15.00	81.4
15.00-16.00	82.3
16.00-17.00	82.1
17.00-18.00	81.8
18.00-19.00	81.5
Leq(12)	79.8
Lmax	97.5
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. <sup>1/</sup>	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>2/</sup>	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>1/</sup>	140

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

## ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Turbine

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732261E,1405016N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820727

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-226

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	16 ส.ค. 67
07.00-08.00	77.6
08.00-09.00	77.9
09.00-10.00	76.4
10.00-11.00	75.4
11.00-12.00	75.3
12.00-13.00	75.3
13.00-14.00	76.3
14.00-15.00	77.9
15.00-16.00	78.2
16.00-17.00	78.2
17.00-18.00	79.6
18.00-19.00	78.8
Leq(12)	77.5
Lmax	95.8
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. <sup>1/</sup>	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>2/</sup>	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>1/</sup>	140

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

โรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย

และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียง

มิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

## ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Turbine

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732261E, 1405016N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/ Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820727

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/ Serial No.) : Cirrus CR:515 / 94296

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.8/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-325

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	14 พ.ย. 67
07.00-08.00	76.4
08.00-09.00	76.6
09.00-10.00	76.5
10.00-11.00	76.1
11.00-12.00	75.9
12.00-13.00	76.2
13.00-14.00	77.6
14.00-15.00	72.3
15.00-16.00	77.7
16.00-17.00	73.1
17.00-18.00	74.2
18.00-19.00	73.9
Leq(12)	75.8
Lmax	91.0
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. <sup>1/</sup>	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>2/</sup>	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>1/</sup>	140

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ข้อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคोट จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ข้อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ข้อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ข้อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณพิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด



#### 4.7.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

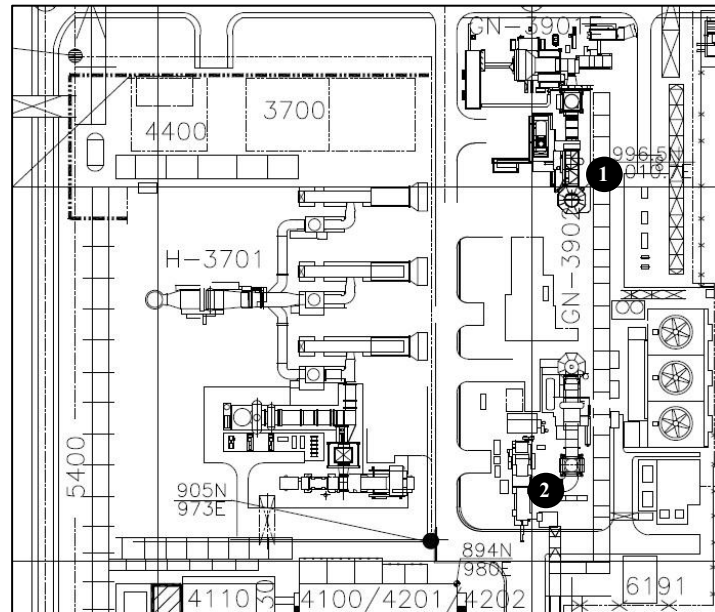
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

ผลการติดตามตรวจสอบการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ( $L_{eq}(12)$ ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) บริเวณ Air Intake และบริเวณ Turbine พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-3 และรูปที่ 4.7-4

## รูปที่ 4.7-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)		ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)	
	16 ส.ค. 67	14 พ.ย. 67	16 ส.ค. 67	14 พ.ย. 67
1 บริเวณ Air Intake	81.7	79.8	87.3	97.5
2 บริเวณ Turbine	77.5	75.8	95.8	91.0
ค่ามาตรฐาน	87 <sup>1/</sup>		115 <sup>2/</sup> , 140 <sup>1/</sup>	

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย

อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

## ตารางที่ 4.7-3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
	บริเวณ Air Intake		บริเวณ Turbine	
	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax
15 ก.พ. 65	86.3	88.0	79.1	91.1
7 มี.ย. 65	82.4	84.8	78.3	91.7
2 ก.ย. 65	83.5	84.8	76.7	78.3
1 พ.ย. 65	85.9	88.3	78.0	79.8
8 ก.พ. 66	84.0	86.3	78.3	89.8
26 พ.ค. 66	84.3	94.1	77.8	84.5
25 ส.ค. 66	83.2	93.9	77.1	103.8
3 พ.ย. 66	82.9	94.8	76.0	91.9
6 ก.พ. 67	79.6	98.8	76.7	85.5
8 พ.ค. 67	84.4	90.4	77.1	92.5
16 ส.ค. 67	81.7	87.3	77.5	95.8
14 พ.ย. 67	79.8	97.5	75.8	91.0
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	87 <sup>1/</sup>	115 <sup>2/</sup> , 140 <sup>1/</sup>	87 <sup>1/</sup>	115 <sup>2/</sup> , 140 <sup>1/</sup>

หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

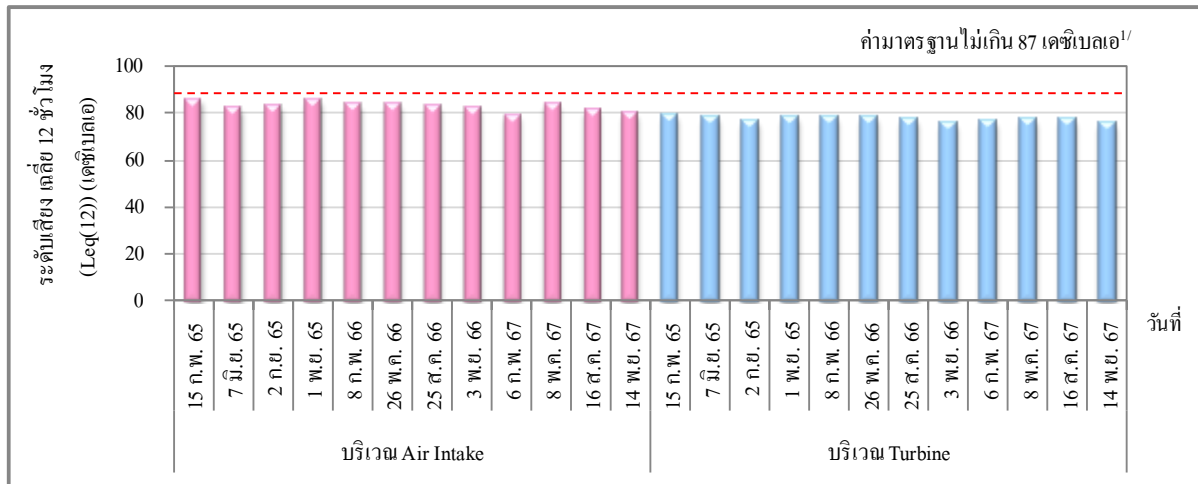
โรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. <sup>2/</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

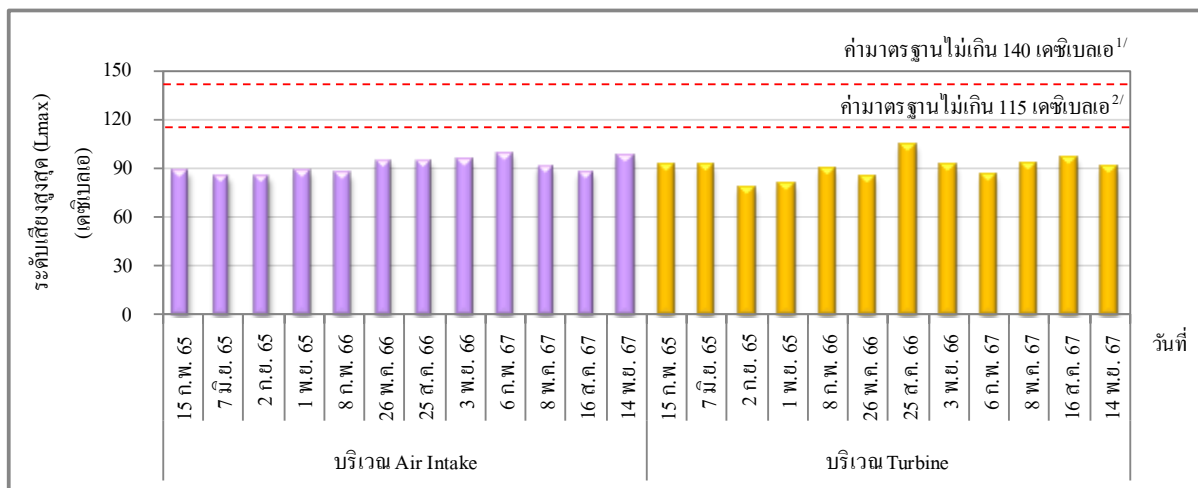
## รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



## ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12))



## ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

- หมายเหตุ : 1. <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. <sup>2/</sup>ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

## 4.7.2 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

### 4.7.2.1 การตรวจสอบสภาพทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจร่างกายทั่วไป โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ให้กับพนักงานทุกคนก่อนเริ่มปฏิบัติงาน และหลังจากนั้นตรวจ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสภาพประจำปี โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพให้พนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพให้พนักงาน ระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2567 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลของโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ทั้งนี้ โครงการจะรายงานผลการตรวจสอบสภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (1/2568) แผนการตรวจสอบสภาพพนักงานดังแสดงในภาคผนวก ข.27

### 4.7.2.2 การตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ซึ่งจะทำ การตรวจสอบสภาพให้กับพนักงานที่ลักษณะงานเกี่ยวข้องหรือสัมผัสสารเคมีหรือสภาพแวดล้อมอื่น ที่อาจเป็น อันตรายจากกระบวนการผลิต และทำการสุ่มตรวจการทดสอบการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียง บริเวณที่มีเสียงดัง ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงานในเดือนมีนาคม พ.ศ.2567 พบว่า ผลการ ตรวจสอบสภาพส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

### 4.7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและความเสียหาย ที่เกิดขึ้นกับโรงงานและการทำงาน โดยบันทึกสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ สภาพการเสียหาย/สูญเสีย การแก้ปัญหา และข้อเสนอแนะ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ รวมถึงกำหนดให้มีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบ จป.(ว)

โครงการได้มีการจดบันทึกและรวบรวมสถิติเกี่ยวกับอุบัติเหตุต่างๆ สาเหตุ ความสูญเสีย และการแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ภายในพื้นที่โรงงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-4 และภาคผนวก ค.1 พร้อมทั้งมีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบ จป.(ว) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.2

#### ตารางที่ 4.7-4 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ (ครั้ง)	รายละเอียด
กรกฎาคม 2567	0	-
สิงหาคม 2567	0	-
กันยายน 2567	0	-
ตุลาคม 2567	0	-
พฤศจิกายน 2567	0	-
ธันวาคม 2567	0	-
รวม	0	-

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

#### 4.7.4 สถิติสภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมและบันทึกข้อมูลสถิติสภาวะการเจ็บป่วย และผลการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้มีการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า มีพนักงานเข้ารับการรักษาจำนวนทั้งหมด 747 ราย ซึ่งอาการเจ็บป่วยที่เข้ารับบริการมากที่สุด คือ ระบบทางเดินหายใจ การเบิกยาและการล้างแผลต่อเนื่อง ระบบทางเดินอาหาร ระบบกระดูกและกล้ามเนื้อทั่วไป บริการเบิกเวชภัณฑ์อื่นๆ และบริการทำแผล และรับบริการวัคซีน ตามลำดับ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-5 และภาคผนวก ค.3

##### ตารางที่ 4.7-5 สรุปสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

เดือน	จำนวนการเข้ารับบริการ (คน)
กรกฎาคม 2567	148
สิงหาคม 2567	139
กันยายน 2567	111
ตุลาคม 2567	110
พฤศจิกายน 2567	110
ธันวาคม 2567	129
รวม	747

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

#### 4.8 สภาพเศรษฐกิจและสังคม

##### 4.8.1 การรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชน

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกและรวบรวมข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการต่อชุมชนโดยรอบ รวมทั้งผลการสอบสวนสาเหตุและการดำเนินงาน เพื่อจัดการข้อร้องเรียนดังกล่าวจนได้ข้อยุติและนำเสนอในรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้สำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการกำหนดให้มีการบันทึกข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.4

#### 4.8.2 การสำรวจความคิดเห็นของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ของครัวเรือนประชาชนในชุมชน โดยรอบ และชุมชนที่เก็บตัวอย่างดัชนีทางสิ่งแวดล้อมต่างๆ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงตุลาคม พ.ศ.2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.6

#### 4.9 สุนทรียภาพ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ประมาณ ร้อยละ 6.1 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.2-31