

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 HRSG Fired Steam Boiler และ Auxiliary Boiler ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดความเร็วของก๊าซที่ระบายออก อุณหภูมิของก๊าซที่ระบายออก ออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ผุ่นละอองรวม และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จำนวน 10 ปล่อง คือ ปล่อง H-3701 และ H-3703 และ H-3704 ถึง H-3711

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 29-30 เมษายน พ.ศ.2569

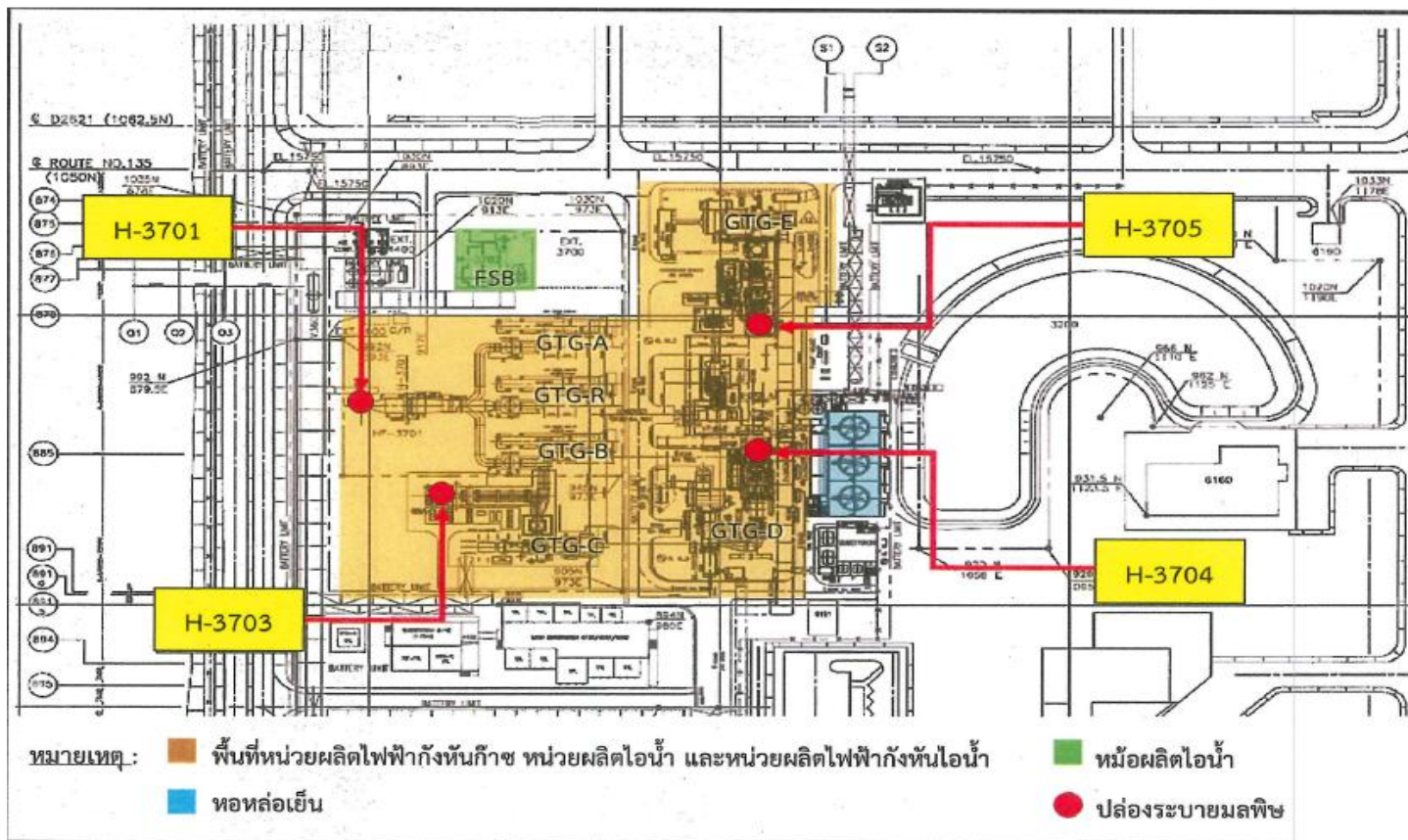
ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 โดยรายละเอียดผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง H-3701

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701 ในวันที่ 29 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ 83.28 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ 5.779 g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ 4.74 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ 0.175 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ 1.47 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ 0.142 g/s

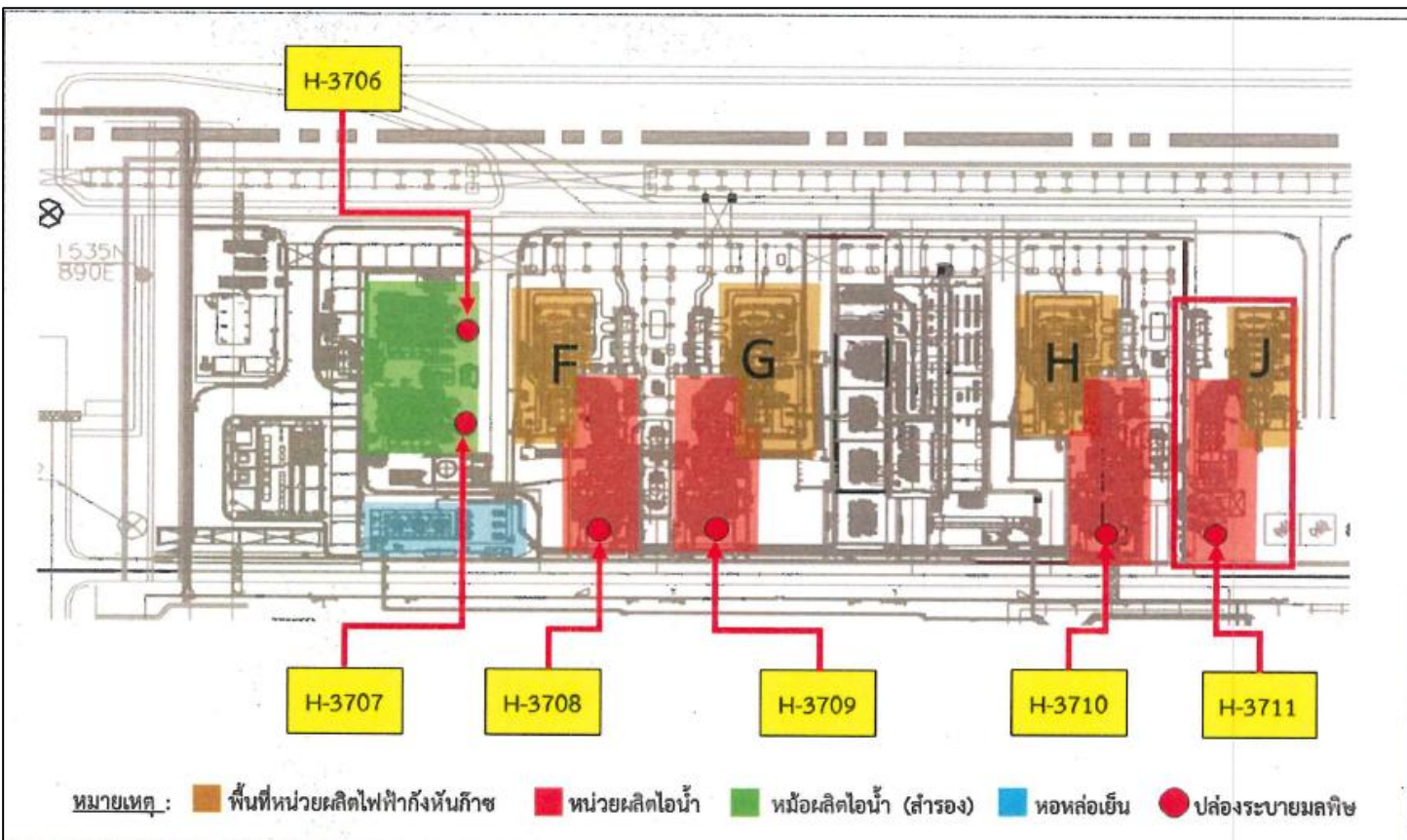
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด) 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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 29 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.15-12.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 19 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 53 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas/Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 8,155 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 732780E, 1404807N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 176.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 10.3 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,136 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.9 ร้อยละของความชื้น : 9.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	35.91	83.28	108/120/120	5.779	6.72
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.05	4.74	60/60/60	0.175	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.63	1.47	60/20/20	0.142	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก
จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง
อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีชญ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

(2) ปล่อง H-3703

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703 ในวันที่ 29 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	88.69 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	4.469 g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	5.33 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.143 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.35 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.025 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

(3) ปล่อง H-3704

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704 ในวันที่ 29 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	10.42 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.839 g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	6.37 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.273 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.04 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.117 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3

(4) ปล่อง H-3705

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705 ในวันที่ 29 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	8.27 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.636 g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.09 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.167 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.72 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.077 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 29 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.50-11.18 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 19 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 44 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas/Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 7,596 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732861E, 1404775N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 143.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 7.9 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 4,150 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.5 ร้อยละของความชื้น : 11.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	34.37	88.69	122/120/120	4.469	14.46
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.07	5.33	60/60/60	0.143	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.14	0.35	60/20/20	0.025	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 29 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.40-14.40 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 33 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 74 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,836 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404829N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 116.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.9 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,661 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.6 ร้อยละของความชื้น : 12.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	4.73	10.42	14/120/120	0.839	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.89	6.37	60/60/60	0.273	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.47	1.04	20/20/20	0.117	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก
จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยที่
อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 29 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.30-13.43 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 33 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 72 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,841 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404849N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 117.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.0 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,403 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.6 ร้อยละของความชื้น : 10.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	3.76	8.27	14/120/120	0.636	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.86	4.09	60/60/60	0.167	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.33	0.72	20/20/20	0.077	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

(5) ปล่อง H-3706

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706 ในวันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	32.74 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.619 g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.70 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.027 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.67 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.018 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-3

(6) ปล่อง H-3707

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707 ในวันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	33.38 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.748 g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.53 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.030 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.39 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.012 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-6 และรูปที่ 4.1-3

(7) ปล่อง H-3708

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708 ในวันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	12.97 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.056 g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.61 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.200 g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.24 ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.027 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 30 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.15-14.22 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไอน้ำ 21 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,942 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405231N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 155.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 6.6 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 604 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 7.0 ร้อยละของความชื้น : 13.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	32.70	32.74	37/120/120	0.619	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.70	2.70	60/60/60	0.027	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.67	0.67	20/20/20	0.018	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 30 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.00-11.22 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไอน้ำ 21 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,867 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405298N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 159.0 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 7.8 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 722 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 7.1 ร้อยละของความชื้น : 12.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	33.06	33.38	37/120/120	0.748	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.50	2.53	60/60/60	0.030	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.39	0.39	20/20/20	0.012	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 30 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.20-14.42 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 32 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 87 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas/Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,215 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732459E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 158.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.6 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,614 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.5 ร้อยละของความชื้น : 12.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	6.00	12.97	18/120/120	1.056	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.14	4.61	60/60/60	0.200	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.11	0.24	20/20/20	0.027	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

(8) ปล่อง H-3709

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709 ในวันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	9.76	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.028	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.29	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.240	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.22	ppm ที่ 7%O ₂
	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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-8 และรูปที่ 4.1-3

(9) ปล่อง H-3710

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710 ในวันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	12.97	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.231	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.76	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.241	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.24	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.031	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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-9 และรูปที่ 4.1-3

(10) ปล่อง H-3711

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711 ในวันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	9.09	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.033	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.97	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.240	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.23	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.036	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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-10 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 30 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.00-14.35 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 33 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 65 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas/Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 9,617 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732615E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 163.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 23.7 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,190 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.4 ร้อยละของความชื้น : 10.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	4.56	9.76	18/120/120	1.028	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.01	4.29	60/60/60	0.240	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.10	0.22	20/20/20	0.032	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 30 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 09.35-11.12 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 34 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 66 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas/Fuel Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,022 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732703E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 178.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 22.2 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,546 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.5 ร้อยละของความชื้น : 10.3

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	6.00	12.97	18/120/120	1.231	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.21	4.76	60/60/60	0.241	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.11	0.24	20/20/20	0.031	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ 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)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

วันที่ตรวจวัด : 30 เมษายน พ.ศ.2569

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.10-11.50 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 49 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 87 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 14,076 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732736E, 1405273N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 140.0 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 20.0 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,414 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.0 ร้อยละของความชื้น : 10.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5), (6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	5.14	9.09	14/120/120	1.033	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.25	3.97	60/60/60	0.240	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.13	0.23	20/20/20	0.036	-

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพจากแหล่งกำเนิด

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

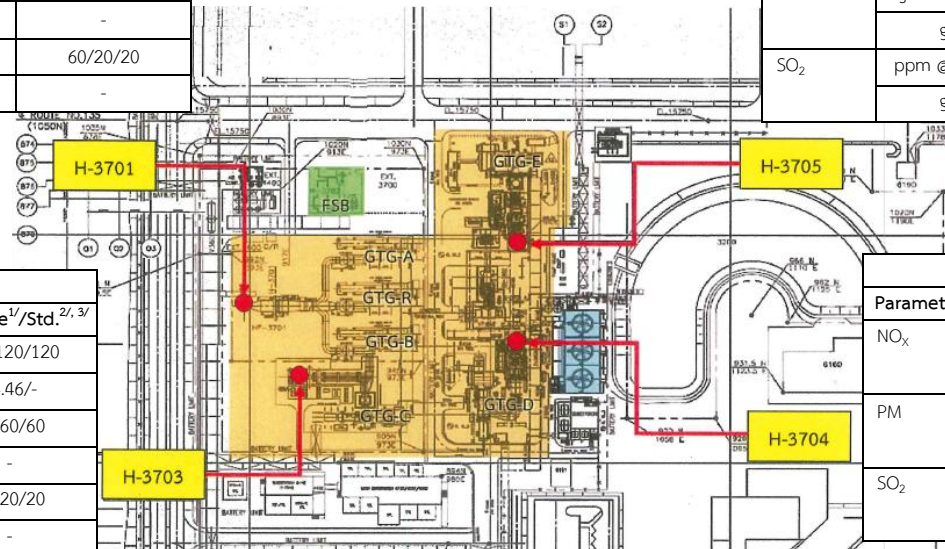
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ปล่อง H-3701 (29 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	83.28	108/120/120
	g/s	5.779	6.72/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.74	60/60/60
	g/s	0.175	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	1.47	60/20/20
	g/s	0.142	-

ปล่อง H-3705 (29 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	8.27	14/120/120
	g/s	0.636	1.26/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.09	60/60/60
	g/s	0.167	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.72	20/20/20
	g/s	0.077	-

ปล่อง H-3703 (29 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	88.69	122/120/120
	g/s	4.469	14.46/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	5.33	60/60/60
	g/s	0.143	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.35	60/20/20
	g/s	0.025	-

ปล่อง H-3704 (29 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	10.42	14/120/120
	g/s	0.839	1.26/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	6.37	60/60/60
	g/s	0.273	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	1.04	20/20/20
	g/s	0.117	-



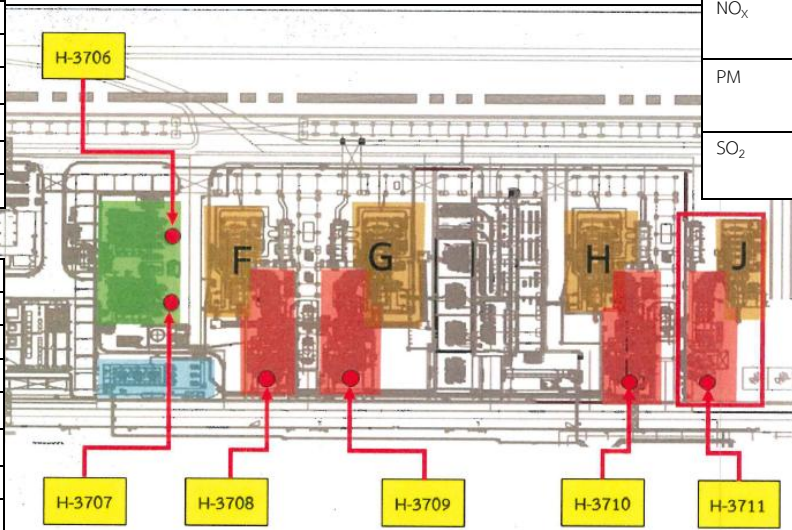
- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) สาขา 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ที่ 7% O₂ (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 ที่ 7% O₂ (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-3 (ต่อ)

ปล่อง H-3706 (30 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	32.74	37/120/120
	g/s	0.619	1.50/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.70	60/60/60
	g/s	0.027	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.67	20/20/20
	g/s	0.018	-

ปล่อง H-3707 (30 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	33.38	37/120/120
	g/s	0.748	1.50/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.53	60/60/60
	g/s	0.030	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.39	20/20/20
	g/s	0.012	-

หมายเหตุ: ■ พื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ ■ หน่วยผลิตไอน้ำ ■ หม้อผลิตไอน้ำ (สำรอง) ■ หอหล่อเย็น ■ ปล่องระบายมลพิษ



ปล่อง H-3711 (30 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	9.09	14/120/120
	g/s	1.033	2.44/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.97	60/60/60
	g/s	0.240	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.23	20/20/20
	g/s	0.036	-

ปล่อง H-3708 (30 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	12.97	18/120/120
	g/s	1.056	2.44/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.61	60/60/60
	g/s	0.200	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.24	20/20/20
	g/s	0.027	-

ปล่อง H-3709 (30 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	9.76	18/120/120
	g/s	1.028	2.44/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.29	60/60/60
	g/s	0.240	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.22	20/20/20
	g/s	0.032	-

ปล่อง H-3710 (30 เมษายน พ.ศ.2569)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/, 3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	12.97	18/120/120
	g/s	1.231	2.44/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.76	60/60/60
	g/s	0.241	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.24	20/20/20
	g/s	0.031	-

หมายเหตุ: 1. 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. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 ที่ 7% O₂ (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)

3. ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 ที่ 7% O₂ (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)

4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 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 และเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-11 และรูปที่ 4.1-4 ถึง 4.1-13

4.1.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง

(Continuous Emission Monitoring System : CEMS)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

บริษัทฯ ได้ทำการรวบรวมผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) โดยจากผลการตรวจสอบ พบว่า ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1.1-102.0 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ ซึ่งอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.5

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ ครั้งล่าสุด ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2568 ผลการตรวจสอบ ดังแสดงในภาคผนวก ค.4 สำหรับปี พ.ศ.2569 มีแผนดำเนินการตรวจสอบในช่วงครึ่งปีหลัง

ตารางที่ 4.1-11 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3701	4 ก.ย. 66 ^{2/}	61.75	0.24	2.99	4.048	0.022	0.105
	18 เม.ย. 67 ^{2/}	63.06	0.84	4.47	4.894	0.091	0.184
	29 ส.ค. 67 ^{2/}	39.14	0.29	5.41	3.149	0.032	0.231
	9 เม.ย. 68 ^{2/}	67.76	0.59	4.45	6.496	0.078	0.227
	28 ส.ค. 68 ^{2/}	87.65	0.63	6.28	6.413	0.065	0.244
	29 เม.ย. 69 ^{2/}	83.28	1.47	4.74	5.779	0.142	0.175
ค่าที่กำหนด ^{2/}		108	60.0	60.0	6.72	-	-
ปล่อง H-3703	4 ก.ย. 66 ^{2/}	53.44	0.26	3.75	5.185	0.036	0.194
	17 มิ.ย. 67 ^{2/}	76.59	0.13	3.76	9.431	0.022	0.246
	29 ส.ค. 67 ^{2/}	71.74	0.14	5.21	5.782	0.016	0.223
	9 เม.ย. 68 ^{2/}	69.24	0.64	6.83	5.305	0.069	0.278
	28 ส.ค. 68 ^{2/}	84.26	0.46	7.48	4.471	0.034	0.211
	29 เม.ย. 69 ^{2/}	88.69	0.35	5.33	4.469	0.025	0.143
ค่าที่กำหนด ^{2/}		122	60	60	14.46	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{3/}		200	60	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{4/, 5/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3704	4 ก.ย. 66	7.52	0.47	3.24	0.599	0.051	0.137
	19 เม.ย. 67	7.15	0.29	3.88	0.633	0.035	0.183
	29 ส.ค. 67	7.86	0.08	5.75	0.779	0.011	0.303
	10 เม.ย. 68	6.15	1.24	4.84	0.501	0.140	0.210
	28 ส.ค. 68	9.60	0.23	5.72	0.798	0.027	0.253
	29 เม.ย. 69	10.42	1.04	6.37	0.839	0.117	0.273
ค่าที่กำหนด ^{2/}		14	20	60	1.26	-	-
ปล่อง H-3705	4 ก.ย. 66	7.51	0.27	3.09	0.576	0.028	0.126
	18 เม.ย. 67	8.29	0.27	3.59	0.779	0.036	0.179
	29 ส.ค. 67	7.73	0.46	4.38	0.620	0.051	0.187
	9 เม.ย. 68	7.23	0.18	4.86	0.678	0.024	0.242
	28 ส.ค. 68	9.45	0.06	6.37	0.717	0.006	0.257
	29 เม.ย. 69	8.27	0.72	4.09	0.636	0.077	0.167
ค่าที่กำหนด ^{2/}		14	20	60	1.26	-	-
ปล่อง H-3706	4 ก.ย. 66	29.01	0.13	1.63	0.468	0.003	0.014
	19 เม.ย. 67	23.92	0.40	1.03	0.490	0.011	0.011
	28 ส.ค. 67	26.00	0.02	2.21	0.771	0.001	0.035
	10 เม.ย. 68	22.57	0.24	2.57	0.511	0.008	0.031
	29 ส.ค. 68	28.52	2.49	2.40	0.706	0.086	0.032
	30 เม.ย. 69	32.74	0.67	2.70	0.619	0.018	0.027
ค่าที่กำหนด ^{2/}		37	20	60	1.50	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{3/, 4/, 5/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3707	4 ก.ย. 66	26.38	0.15	2.08	0.495	0.004	0.021
	19 เม.ย. 67	25.08	0.13	1.67	0.433	0.003	0.015
	28 ส.ค. 67	23.40	0.10	2.79	0.625	0.004	0.040
	10 เม.ย. 68	22.66	0.06	3.43	0.467	0.002	0.038
	29 ส.ค. 68	26.77	0.65	2.34	0.656	0.022	0.031
	30 เม.ย. 69	33.38	0.39	2.53	0.748	0.012	0.030
ค่าที่กำหนด ^{2/}		37	20	60	1.50	-	-
ปล่อง H-3708	5 ก.ย. 66	13.06	0.17	2.84	1.418	0.027	0.164
	20 เม.ย. 67	5.93	0.92	3.60	0.573	0.123	0.185
	29 ส.ค. 67	6.65	0.52	8.13	0.592	0.064	0.385
	11 เม.ย. 68	11.45	0.44	3.73	1.369	0.073	0.237
	27 ส.ค. 68	13.82	0.17	4.42	1.465	0.026	0.250
	30 เม.ย. 69	12.97	0.24	4.61	1.056	0.027	0.200
ค่าที่กำหนด ^{2/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3709	5 ก.ย. 66	15.71	0.18	4.73	1.866	0.028	0.298
	20 เม.ย. 67	8.83	0.19	3.27	1.197	0.036	0.236
	29 ส.ค. 67	11.75	0.90	4.36	1.209	0.129	0.239
	11 เม.ย. 68	8.41	0.26	4.31	0.885	0.039	0.241
	27 ส.ค. 68	16.29	0.24	5.00	1.267	0.027	0.207
	30 เม.ย. 69	9.76	0.22	4.29	1.028	0.032	0.240
ค่าที่กำหนด ^{2/}		18	20	60	2.44	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{3/, 4/, 5/}		120	20	60	-	-	-

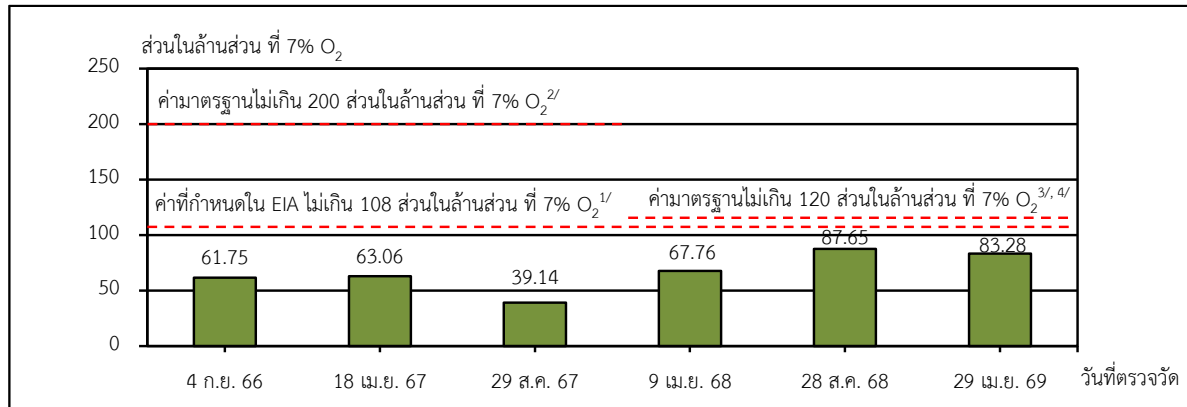
- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

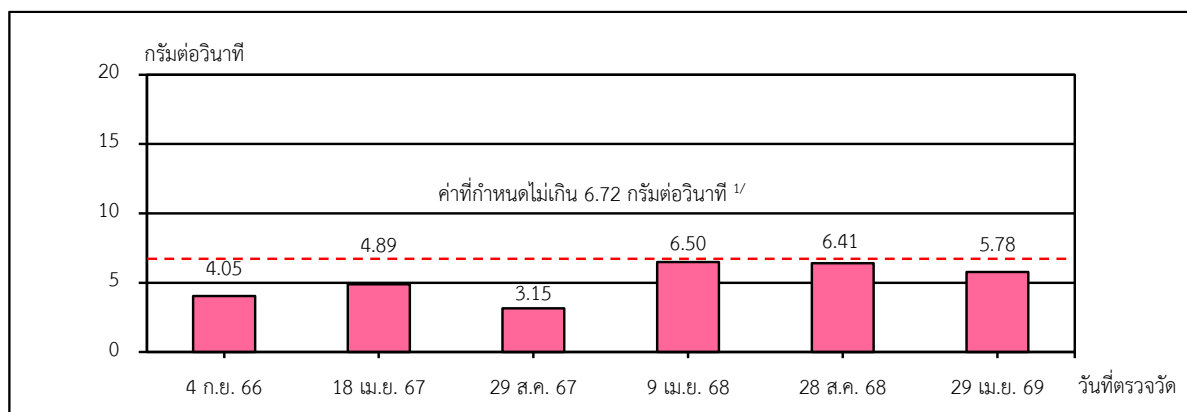
ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3710	8 พ.ย. 66	14.11	0.54	3.63	1.261	0.068	0.172
	20 เม.ย. 67	12.34	0.86	3.67	1.212	0.118	0.192
	30 ส.ค. 67	6.60	0.44	5.71	0.514	0.047	0.237
	11 เม.ย. 68	13.38	0.25	4.35	1.463	0.039	0.253
	27 ส.ค. 68	16.05	1.91	3.82	1.968	0.327	0.249
	30 เม.ย. 69	12.97	0.24	4.76	1.231	0.031	0.241
ค่าที่กำหนด ^{2/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3711	5 ก.ย. 66	9.02	0.19	3.80	1.037	0.029	0.232
	20 เม.ย. 67	8.63	0.18	4.92	1.010	0.030	0.307
	30 ส.ค. 67	7.30	0.07	8.40	0.730	0.010	0.447
	11 เม.ย. 68	9.03	0.21	3.57	1.161	0.037	0.244
	27 ส.ค. 68	4.37	1.82	3.78	0.571	0.331	0.263
	30 เม.ย. 69	9.09	0.23	3.97	1.033	0.036	0.240
ค่าที่กำหนด ^{2/}		14	20	60	2.44	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{3/, 4/, 5/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



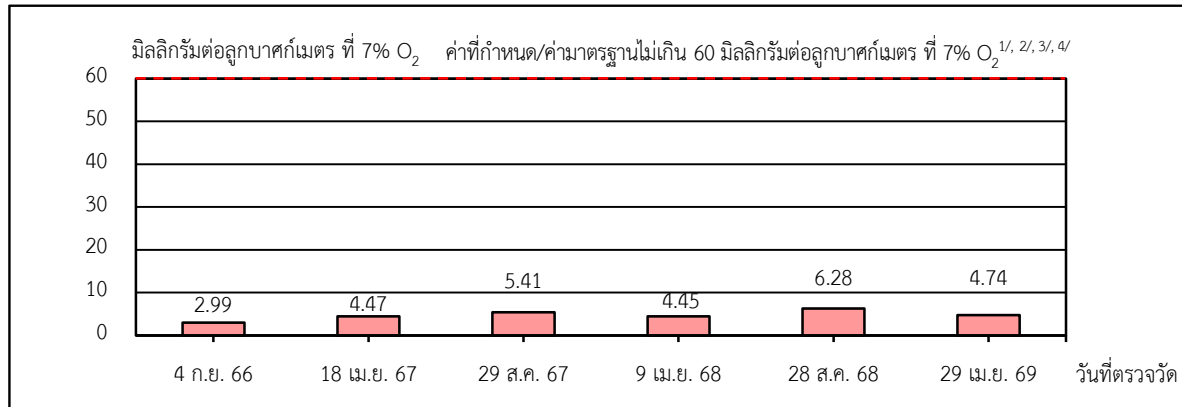
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



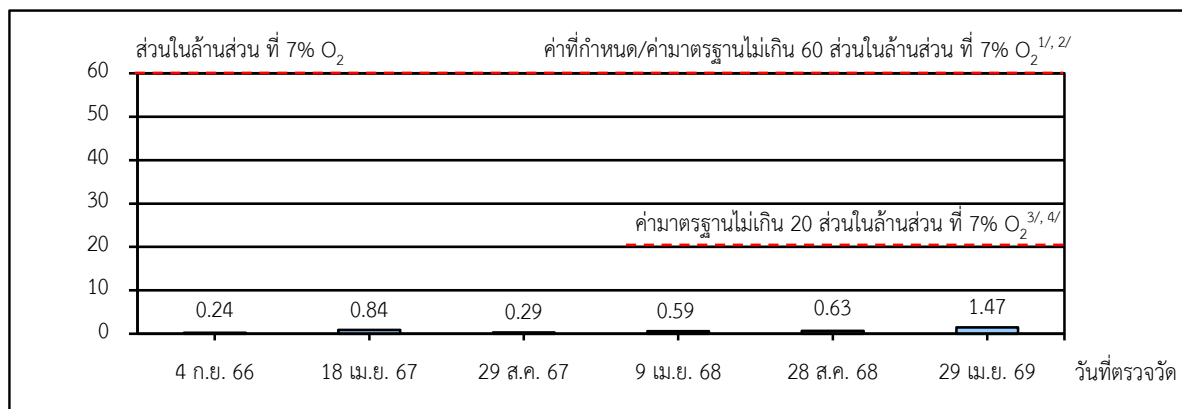
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :**
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



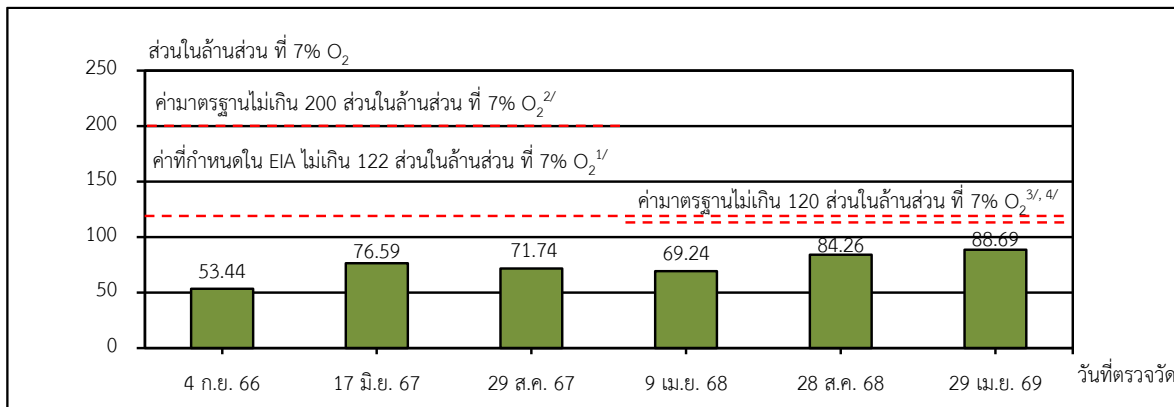
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)

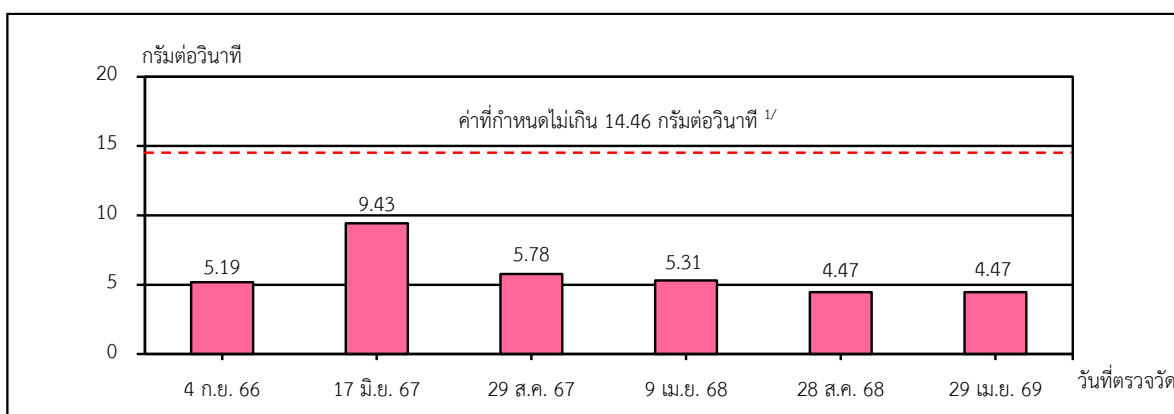
รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



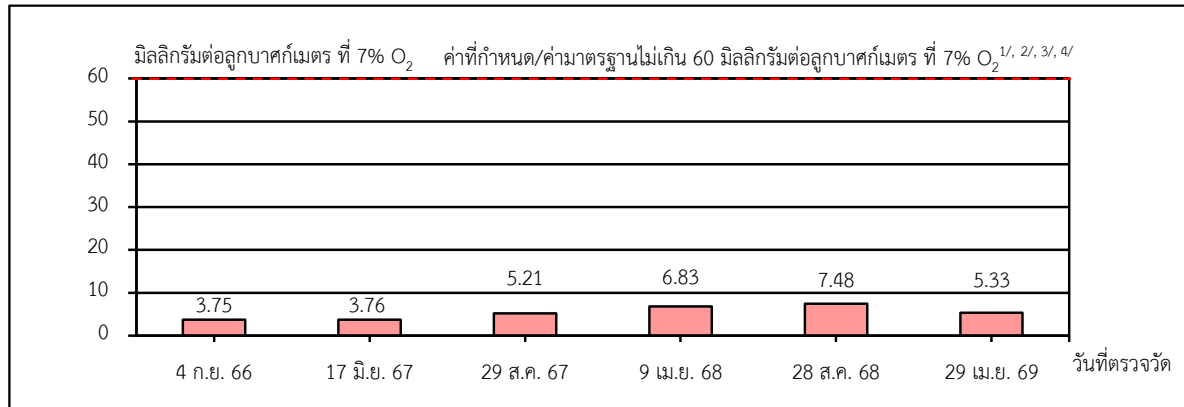
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



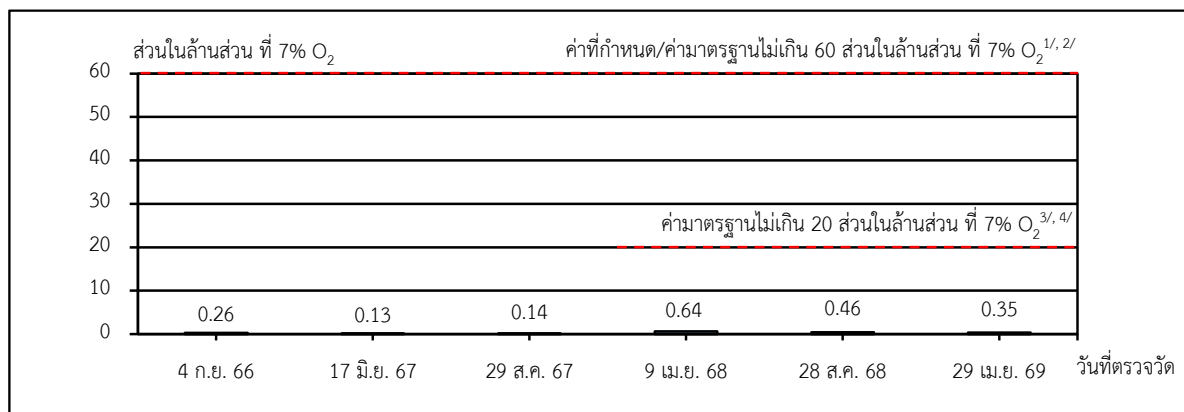
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



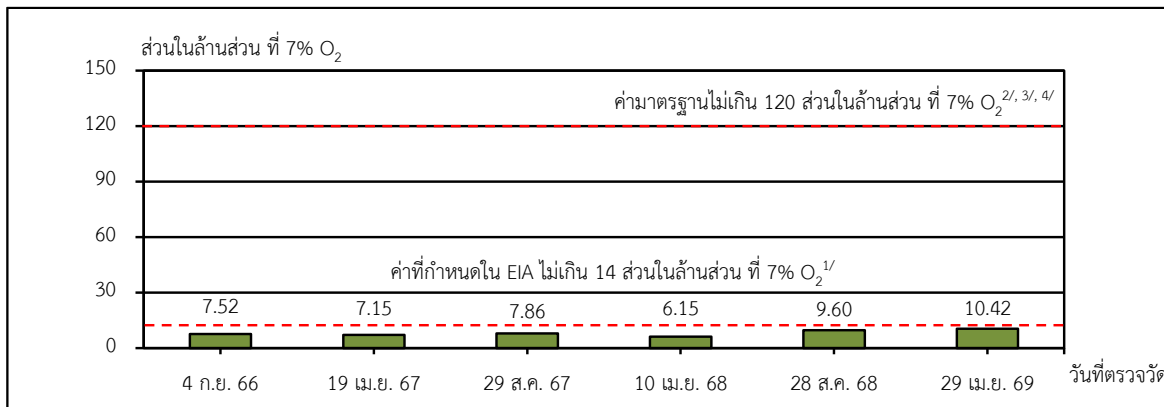
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาด)

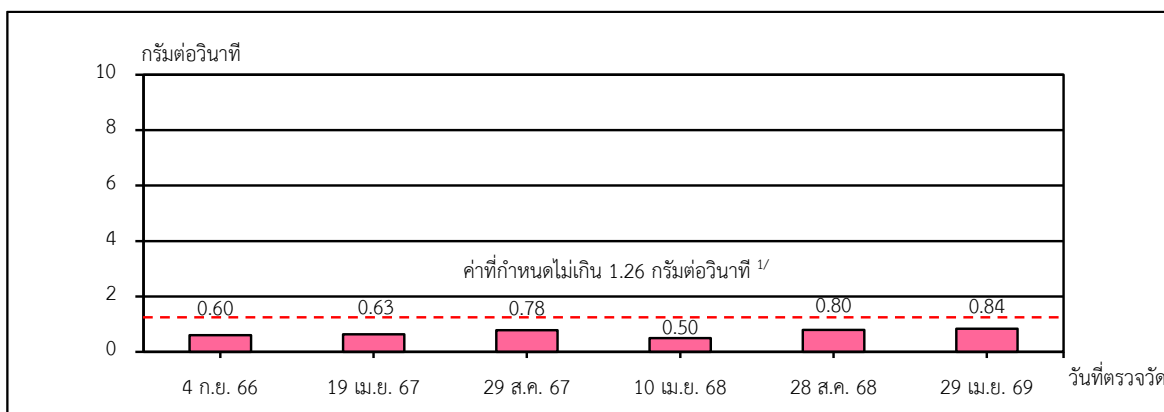
รูปที่ 4.1-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



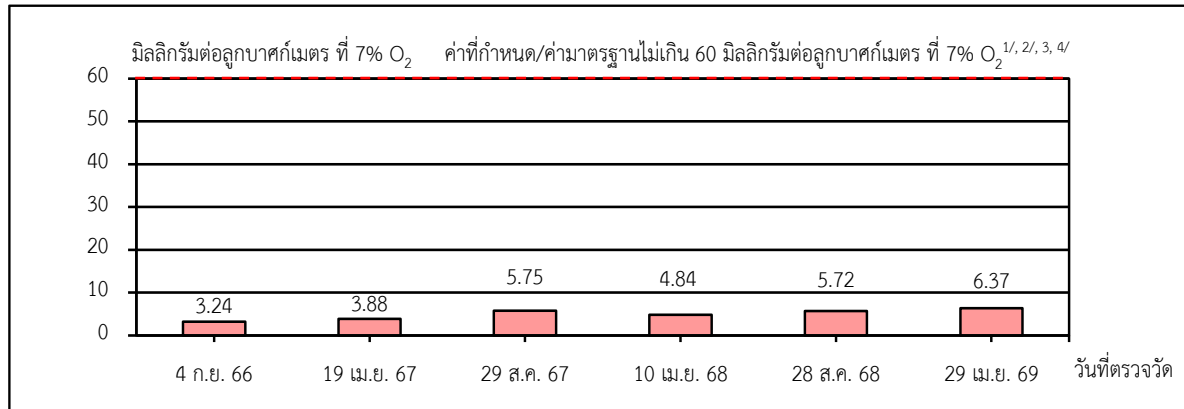
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



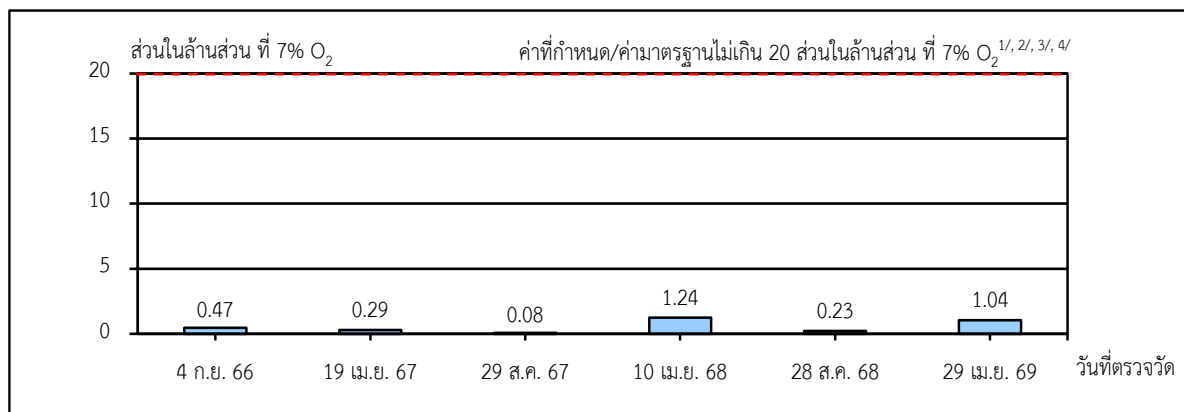
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-6 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



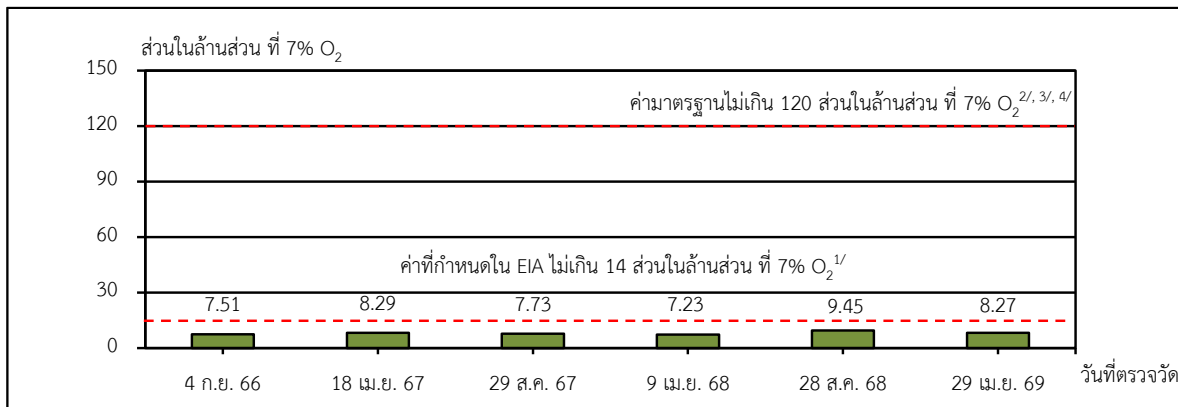
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

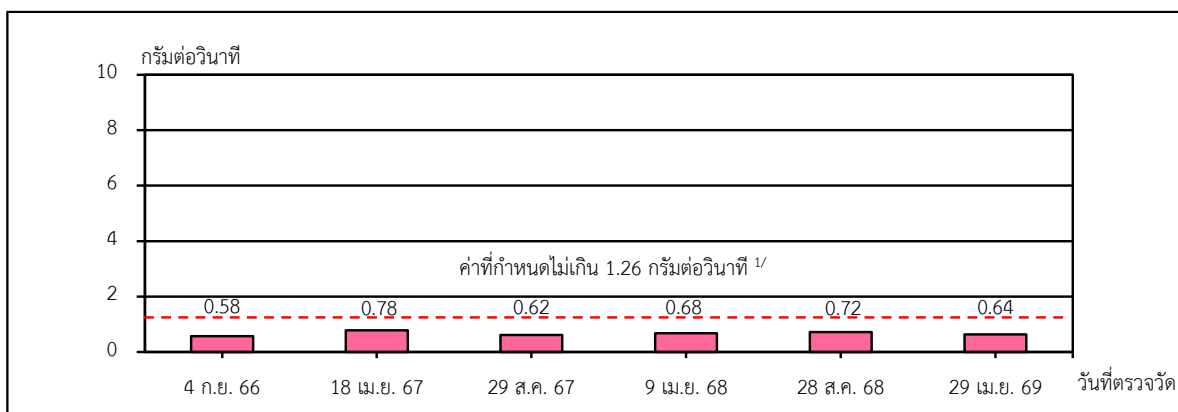
รูปที่ 4.1-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



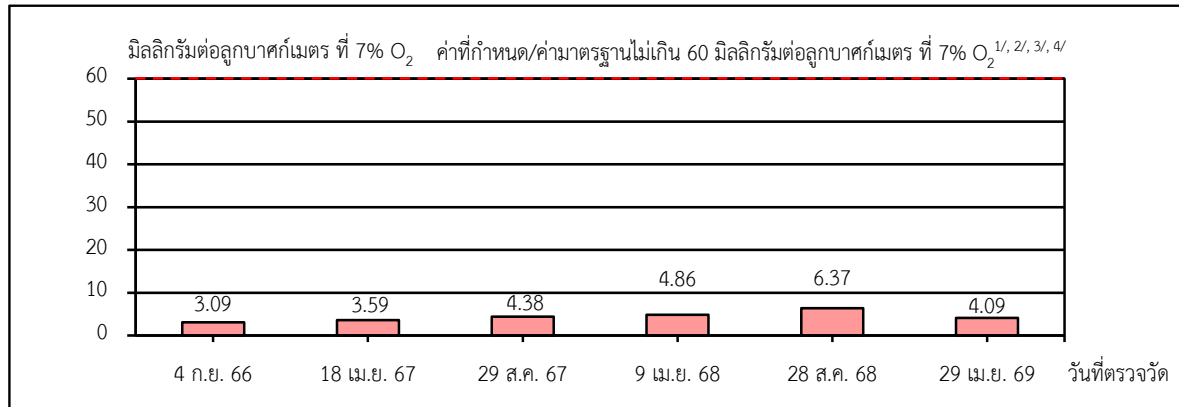
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



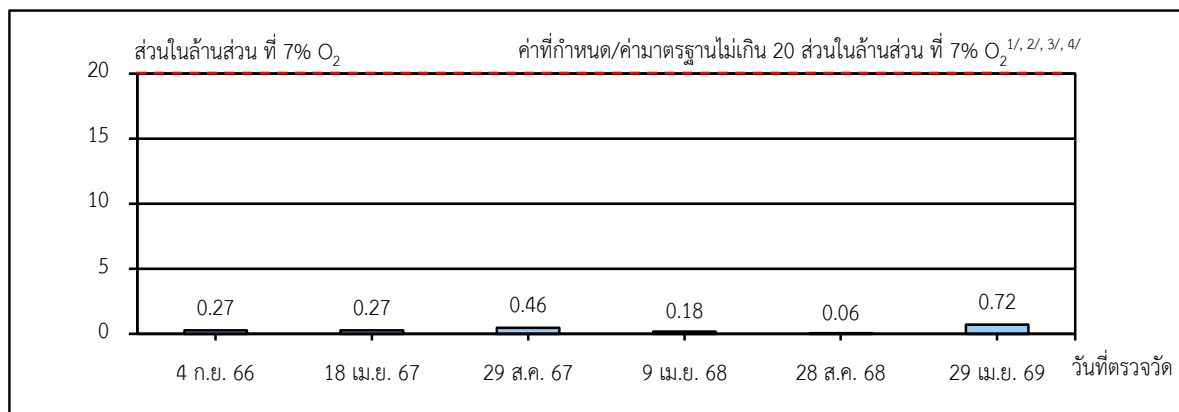
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-7 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



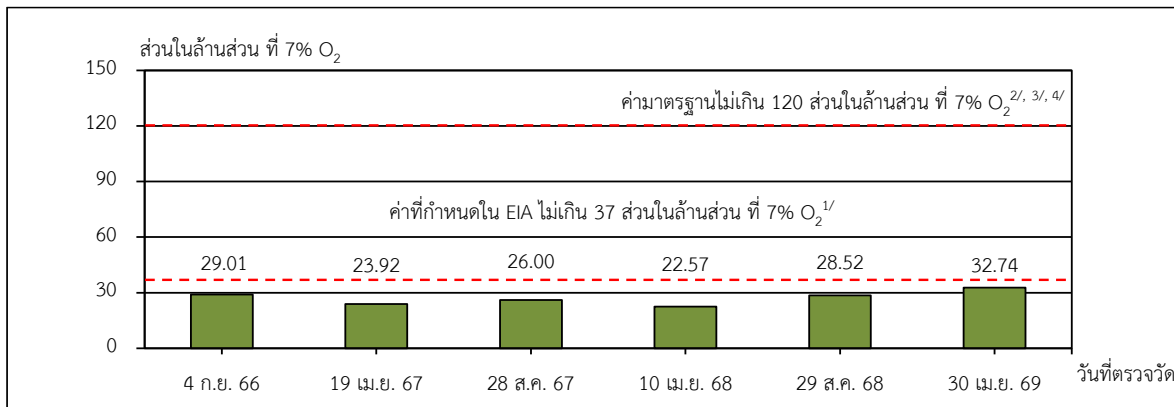
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

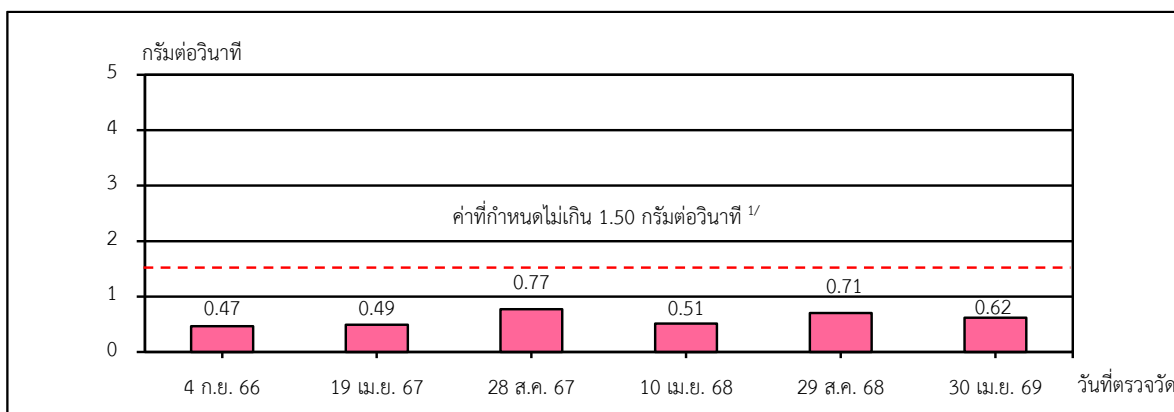
รูปที่ 4.1-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



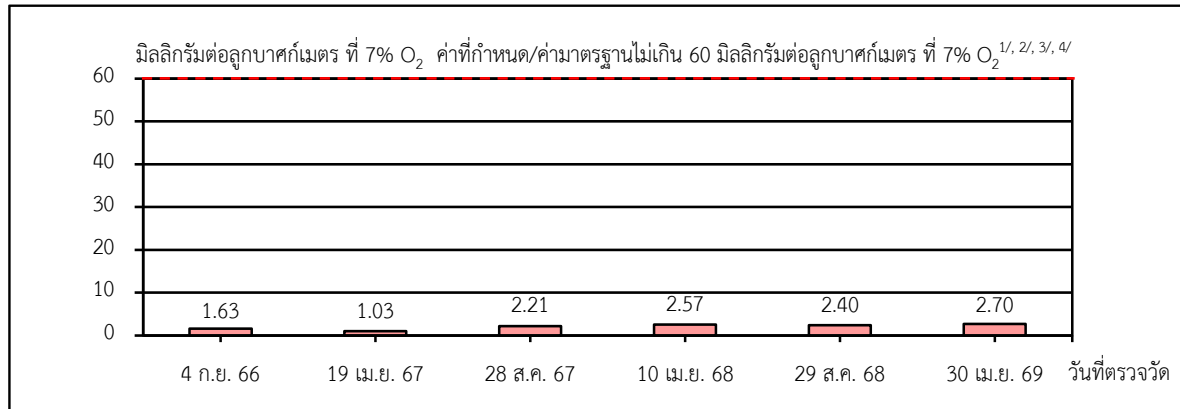
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



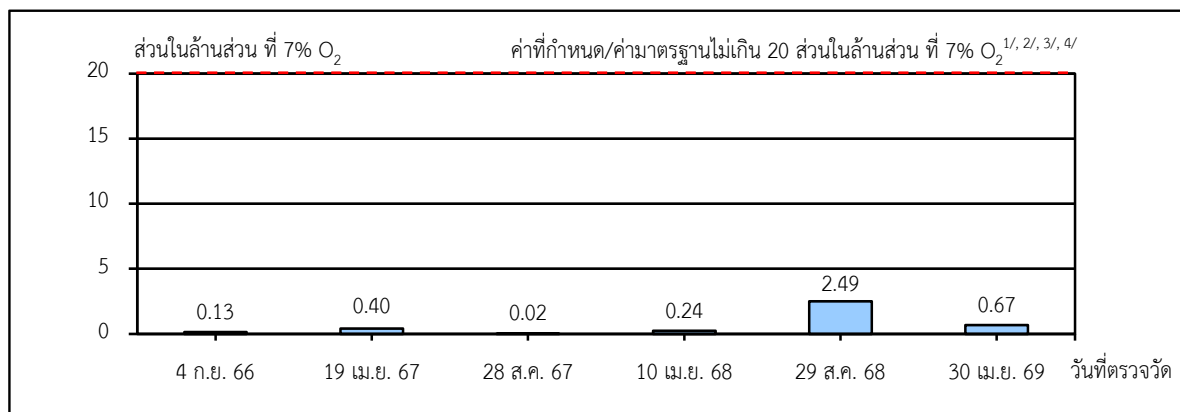
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-8 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



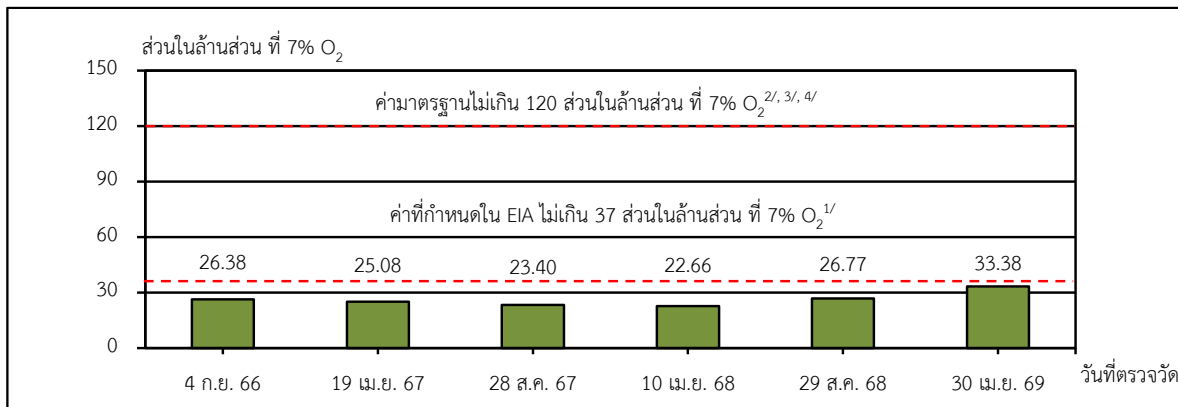
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

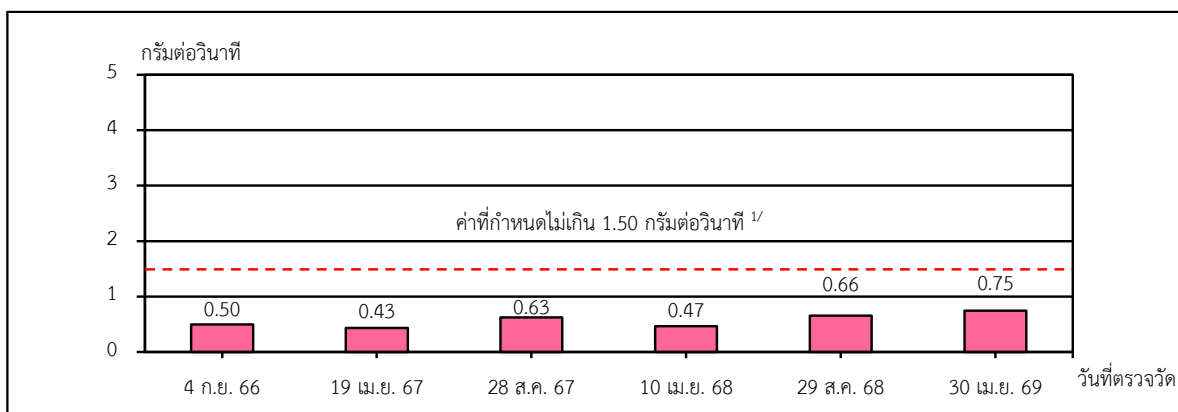
รูปที่ 4.1-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



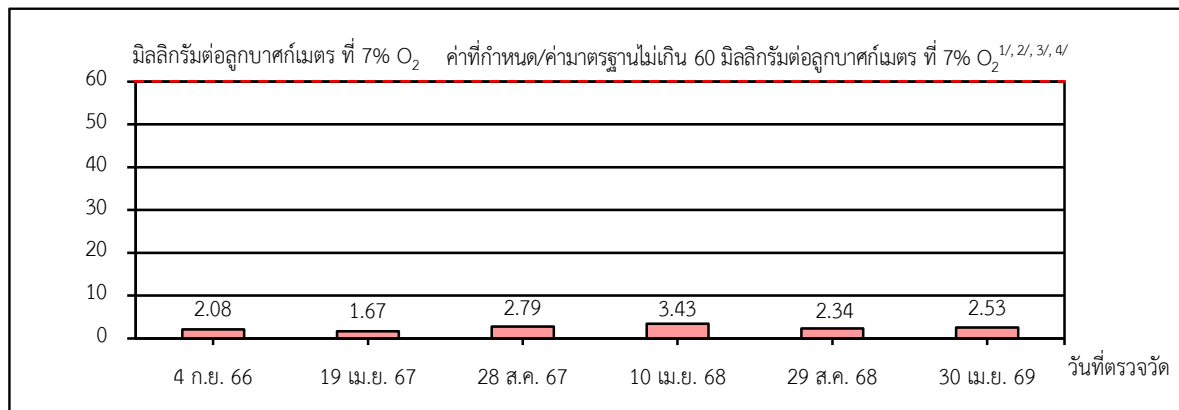
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



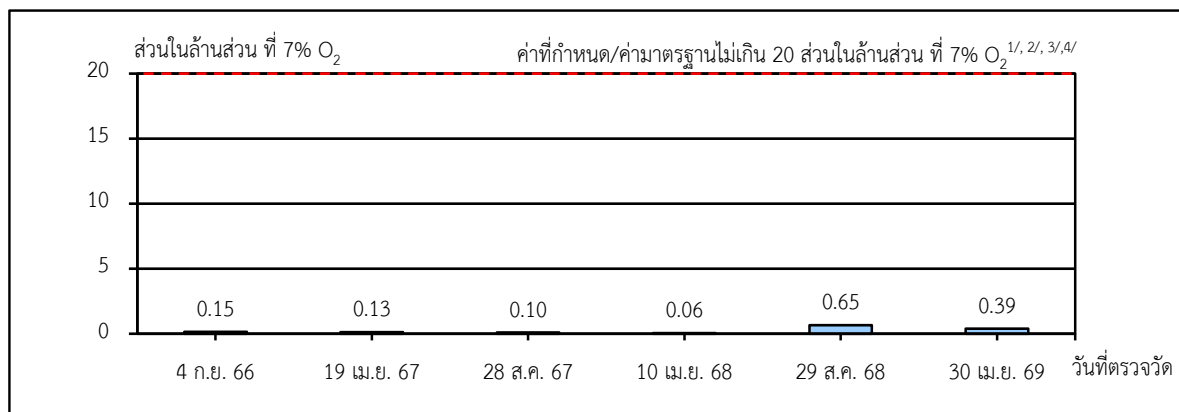
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-9 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



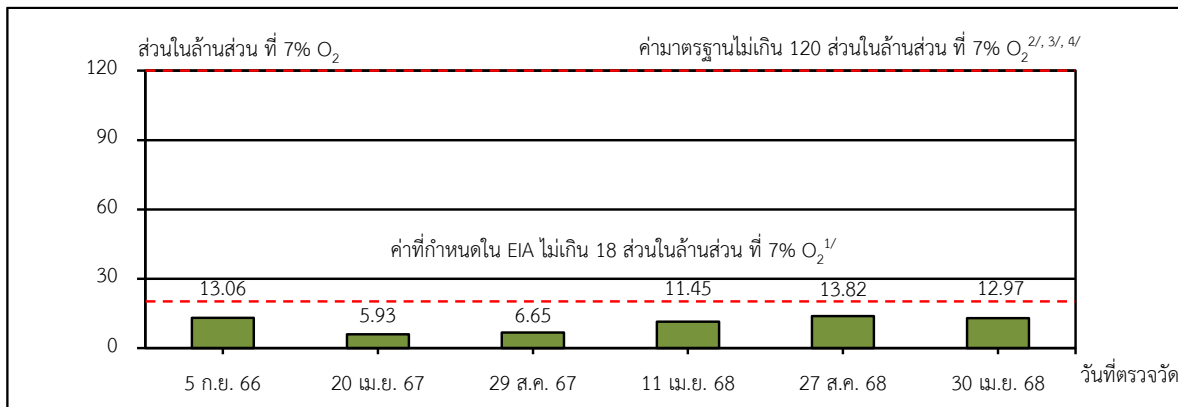
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

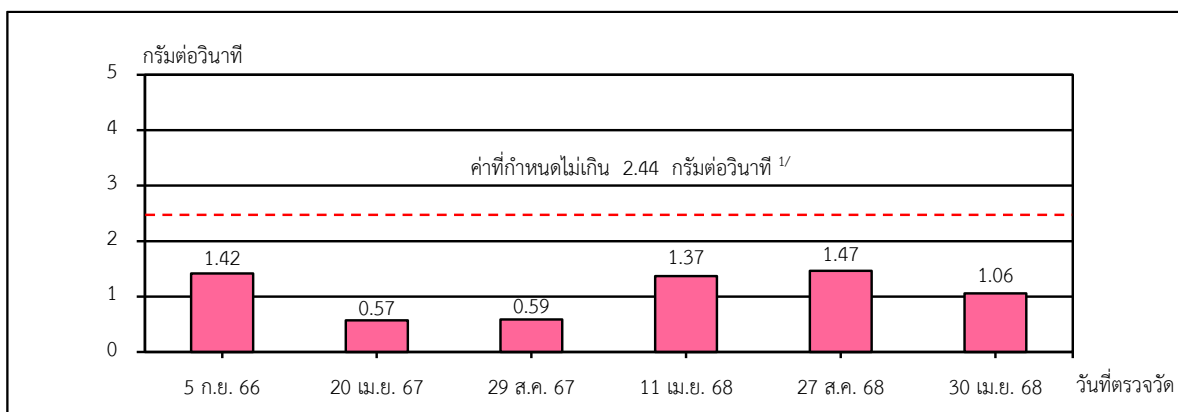
รูปที่ 4.1-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



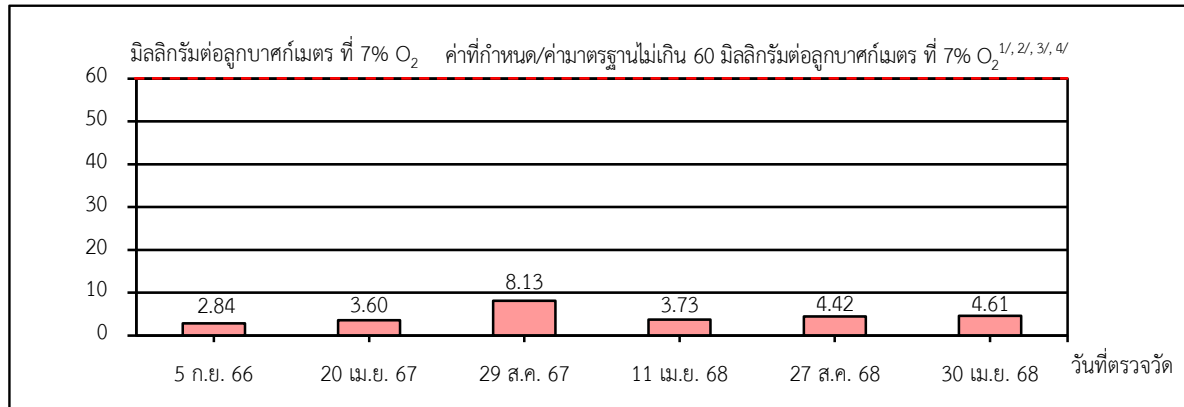
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



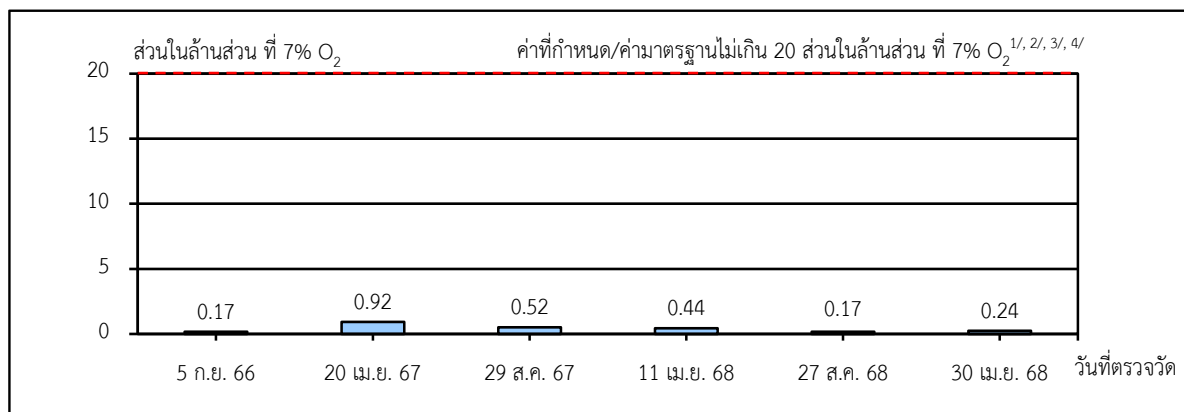
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-10 (ต่อ)



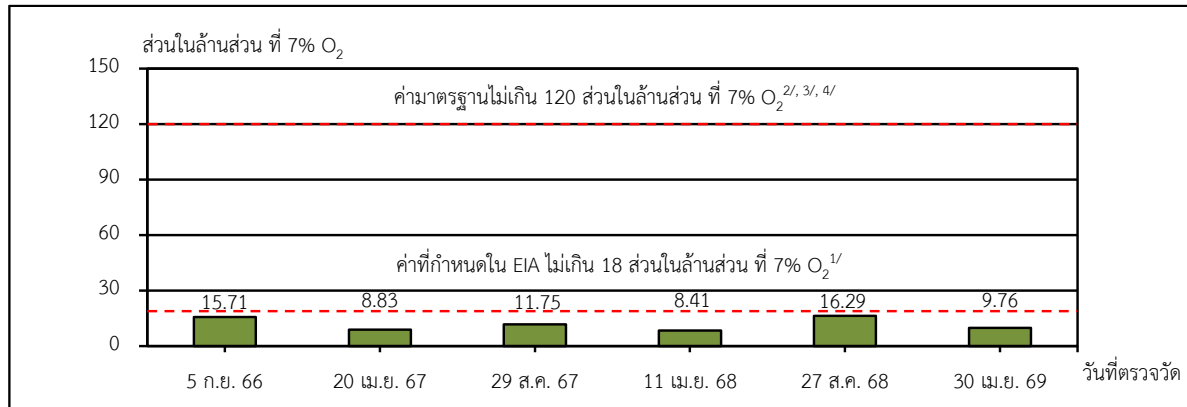
ฝุ่นละออง



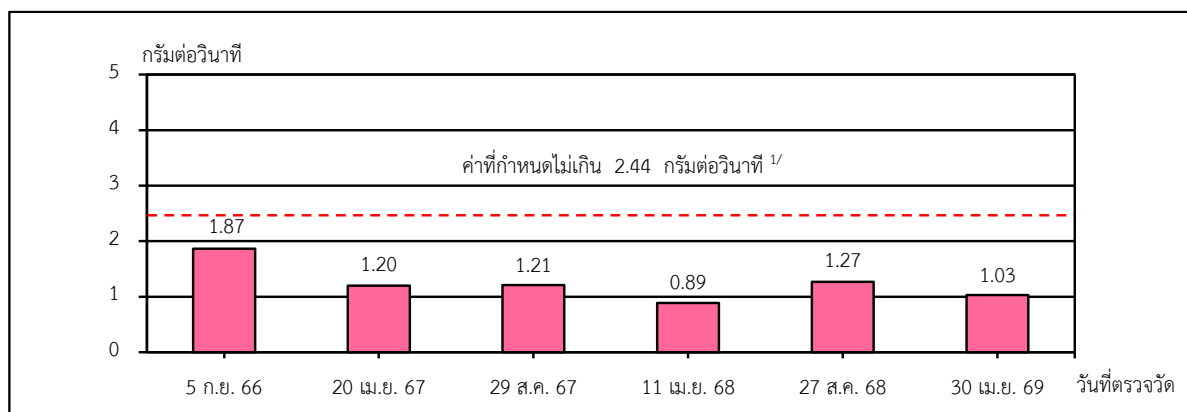
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



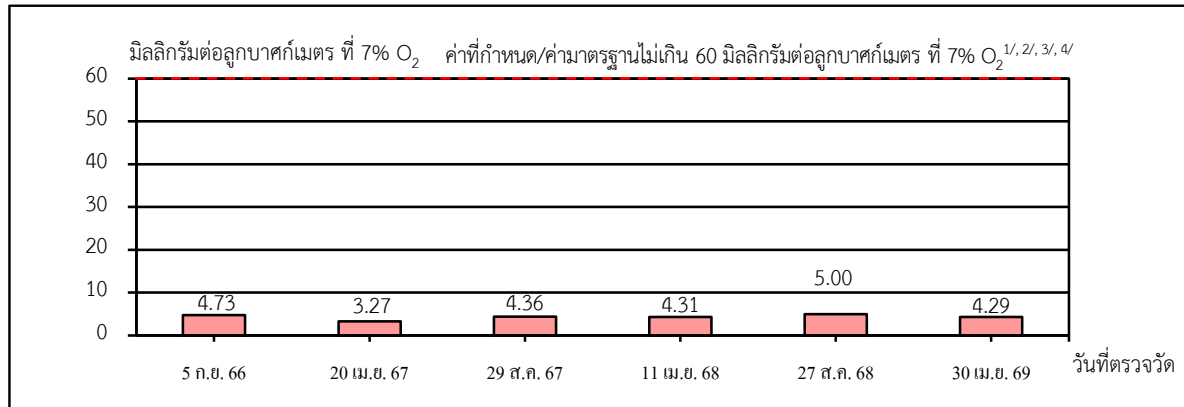
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



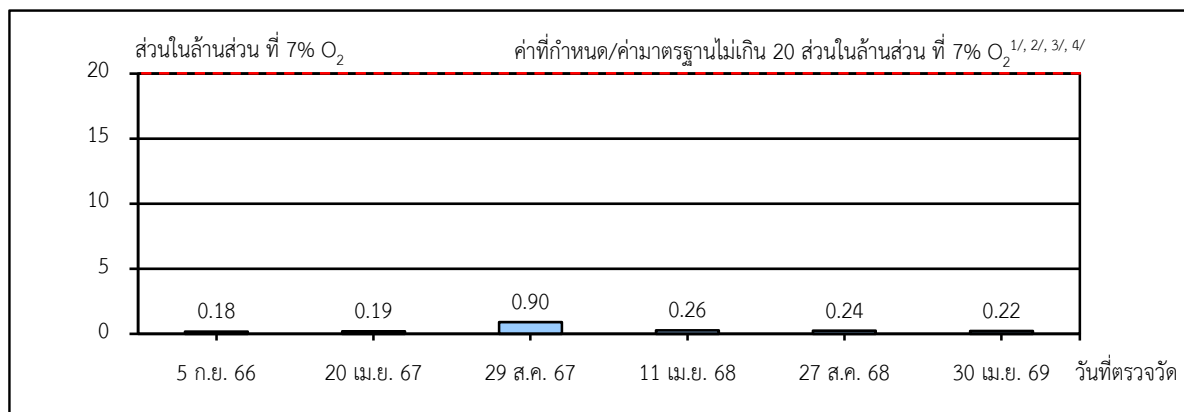
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-11 (ต่อ)



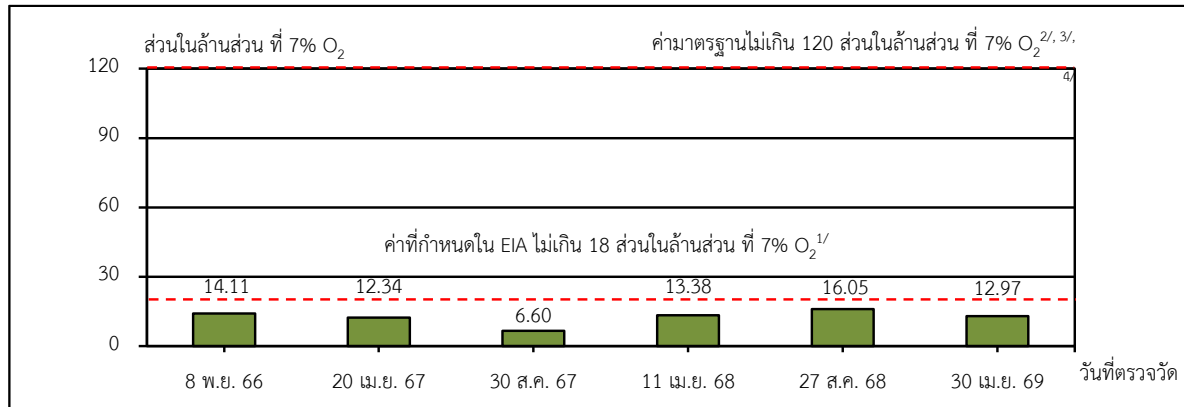
ฝุ่นละออง



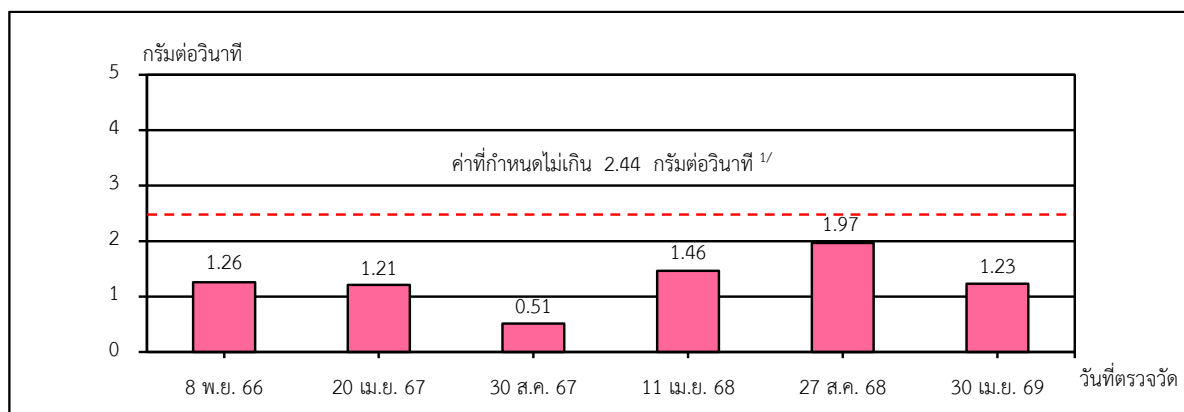
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



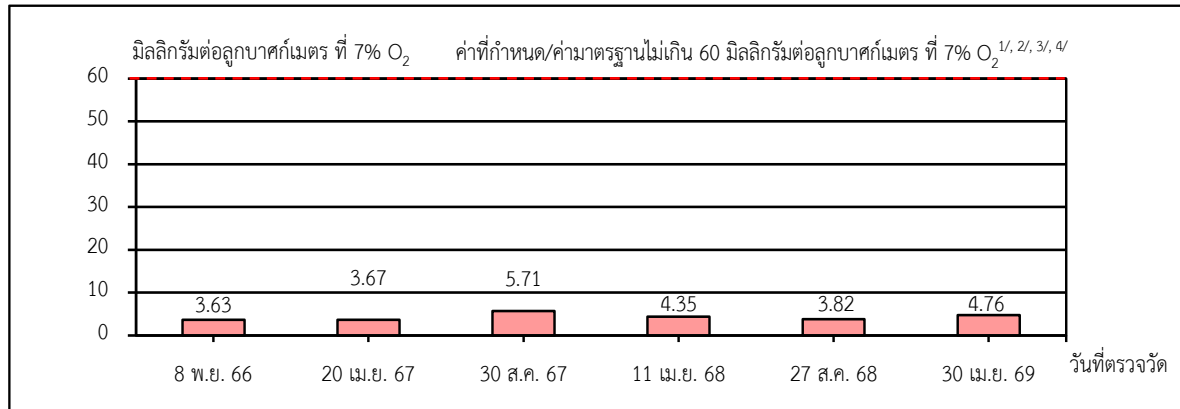
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



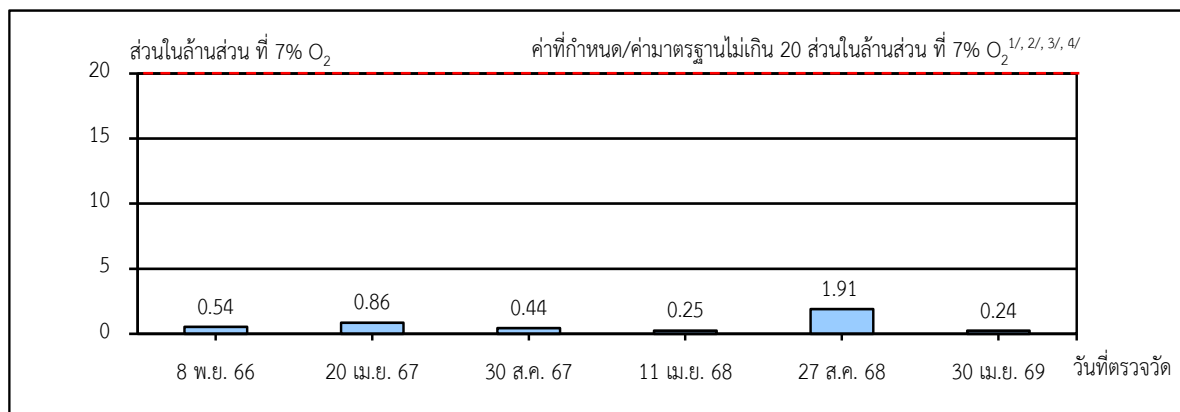
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-12 (ต่อ)



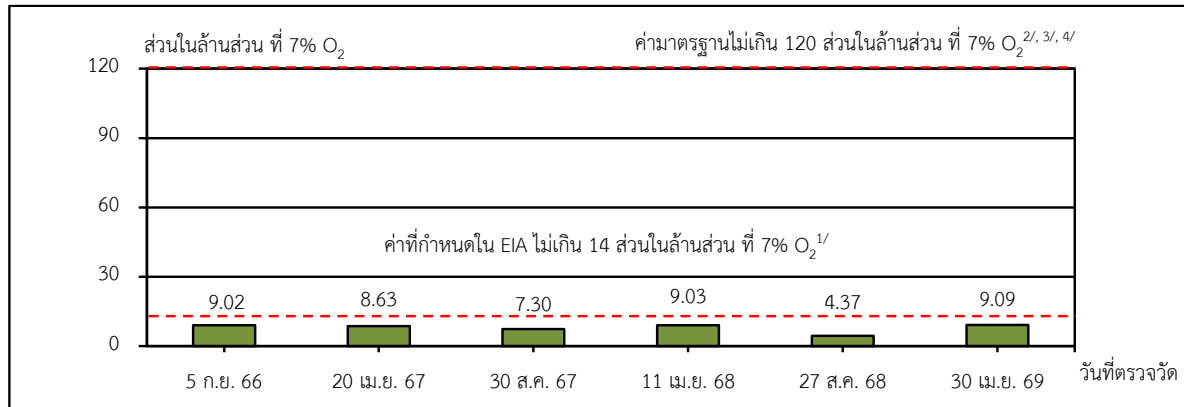
ฝุ่นละออง



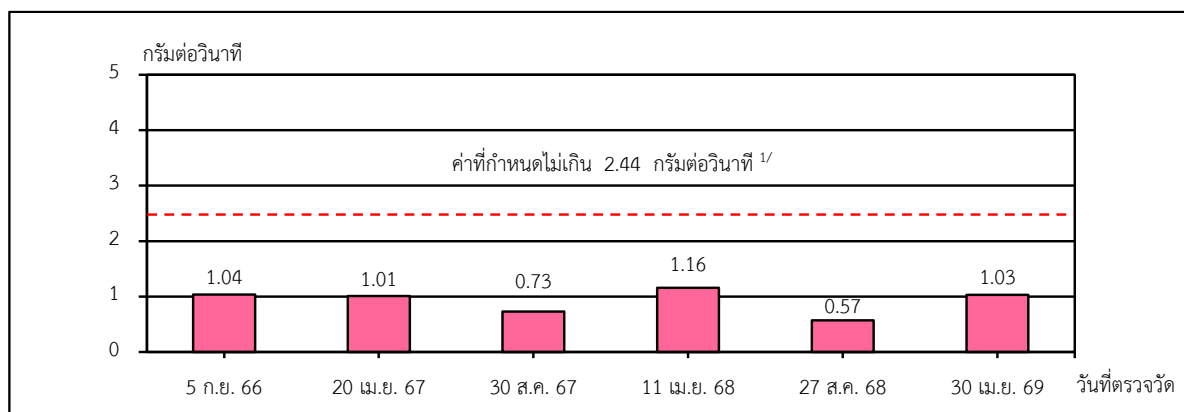
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



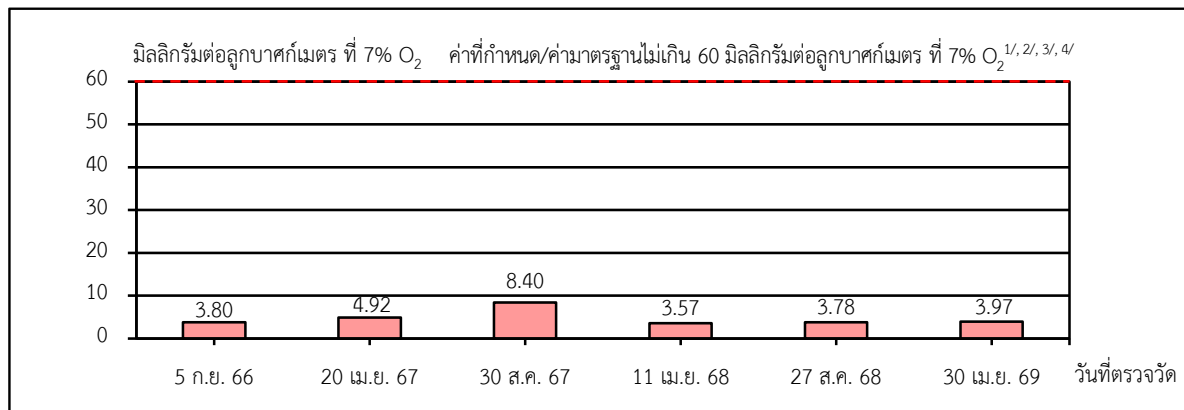
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



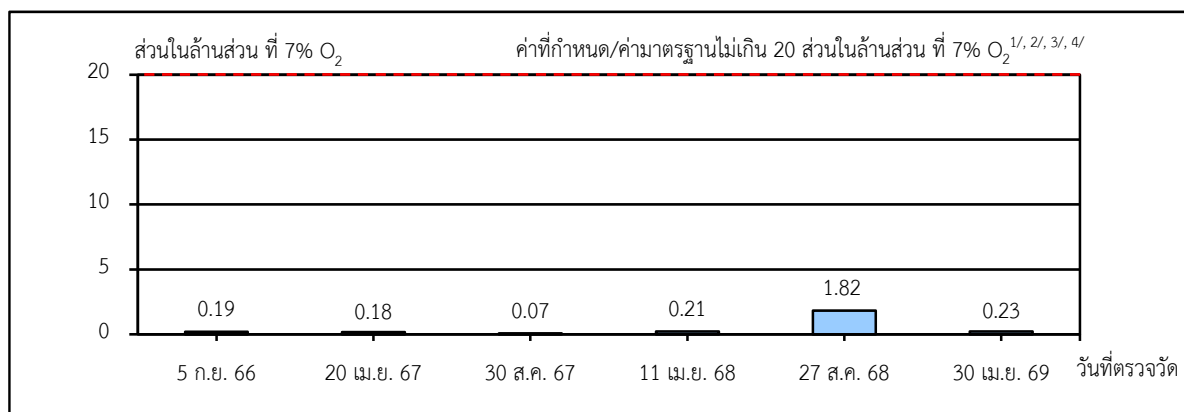
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

รูปที่ 4.1-13 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาด)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (สำหรับโรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาด)

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ (A1) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ (A2) บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแพบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

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

(3) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแพบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(4) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแพบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(5) ตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมเพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ (A1) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ (A2) บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแพบ (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



บ้านมาบชลูด



บ้านหนองแพบ

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



4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ บริเวณบ้านมาบชุลุด และบริเวณบ้านหนองแพบ ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- (1) บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ
ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออก โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที
- (2) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้
ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ-เหนือ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที
- (3) บริเวณบ้านมาบชุลุด
ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที
- (4) บริเวณบ้านหนองแพบ
ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

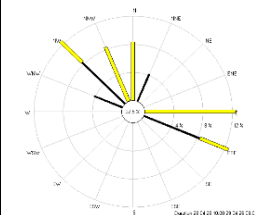
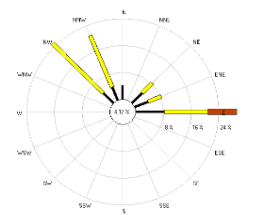
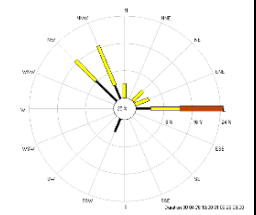
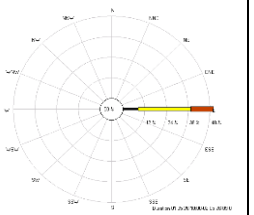
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ : 0732457E, 1405621N

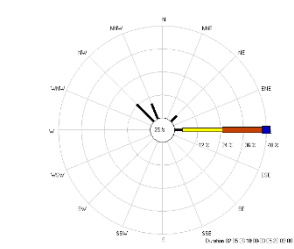
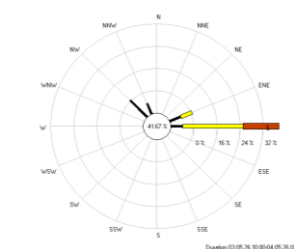
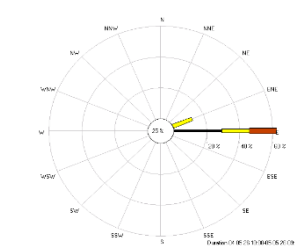
เวลา (น.)	28-29 เม.ย. 69		29-30 เม.ย. 69		30 เม.ย-1 พ.ค. 69		1-2 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	0.80	ESE	1.30	ENE	1.40	E	1.80	E
11.00-12.00	0.80	NNE	1.10	NE	1.30	ENE	1.50	E
12.00-13.00	0.70	ESE	0.80	NE	0.90	E	1.40	E
13.00-14.00	1.30	E	0.60	NNW	0.60	SSW	0.70	E
14.00-15.00	1.40	ESE	1.70	NW	0.20	SW	0.30	ENE
15.00-16.00	0.30	SW	1.60	NW	0.30	WSW	0.10	NW
16.00-17.00	0.30	WSW	1.30	NNW	0.00	E	0.10	ENE
17.00-18.00	0.20	SSW	1.60	NNW	0.00	NW	0.80	E
18.00-19.00	0.20	E	1.50	NNW	0.30	W	0.40	E
19.00-20.00	0.00	W	1.10	NW	0.40	WNW	0.10	E
20.00-21.00	0.00	NNW	1.30	NNW	0.60	NW	0.10	E
21.00-22.00	0.00	NW	1.40	NW	1.00	NW	0.00	NE
22.00-23.00	0.10	WNW	1.20	NW	1.10	NW	0.00	NW
23.00-24.00	0.40	WNW	0.90	NW	1.00	NNW	0.10	N
00.00-01.00	0.70	NW	0.90	N	0.90	NW	0.10	NNW
01.00-02.00	0.60	NW	0.60	E	1.20	NNW	0.10	NNE
02.00-03.00	0.60	WNW	0.90	E	1.20	NNW	0.20	E
03.00-04.00	1.00	NW	0.20	ENE	0.70	NNW	1.00	E
04.00-05.00	1.20	NNW	0.90	ENE	1.20	N	1.60	E
05.00-06.00	1.20	N	2.30	E	1.40	NE	2.50	E
06.00-07.00	1.30	N	2.60	E	2.10	E	2.60	E
07.00-08.00	1.40	NNW	1.80	E	2.40	E	1.80	E
08.00-09.00	1.50	E	1.80	E	1.90	E	1.80	E
09.00-10.00	1.50	E	1.80	E	2.20	E	2.00	E
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 พ.ค. 69		3-4 พ.ค. 69		4-5 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	2.00	E	2.10	E	1.40	ENE
11.00-12.00	1.90	E	1.80	E	1.70	E
12.00-13.00	1.70	E	1.30	ENE	1.30	ENE
13.00-14.00	1.40	E	0.80	ENE	1.40	E
14.00-15.00	0.80	E	0.40	ENE	0.90	E
15.00-16.00	1.60	E	0.10	E	0.50	E
16.00-17.00	1.10	E	0.00	ENE	0.80	E
17.00-18.00	0.30	E	0.00	E	0.80	E
18.00-19.00	0.00	ENE	0.00	N	0.50	E
19.00-20.00	0.00	NE	0.40	NW	0.80	E
20.00-21.00	0.00	NNW	0.30	NW	0.00	NE
21.00-22.00	0.30	NW	0.20	WNW	0.00	E
22.00-23.00	0.60	NW	0.70	NW	0.00	SE
23.00-24.00	0.50	NNW	0.60	NW	0.00	W
00.00-01.00	0.60	NNW	0.50	NNW	0.40	E
01.00-02.00	0.50	NW	0.30	NNW	0.40	E
02.00-03.00	0.70	NW	0.40	ENE	1.20	E
03.00-04.00	0.30	NNW	0.90	E	0.70	E
04.00-05.00	0.70	NE	1.70	E	1.30	E
05.00-06.00	2.10	E	2.10	E	2.30	E
06.00-07.00	2.40	E	1.80	E	2.50	E
07.00-08.00	2.40	E	2.50	E	2.60	E
08.00-09.00	3.00	E	1.90	E	2.20	E
09.00-10.00	2.60	E	1.80	E	1.80	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

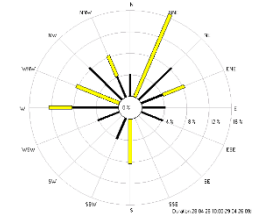
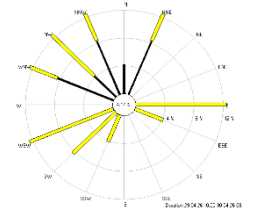
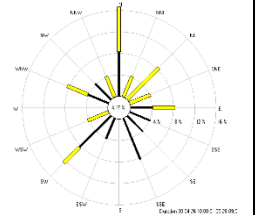
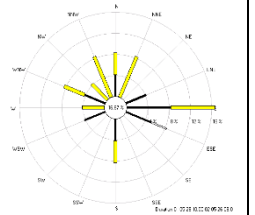
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0732542E, 1404903N

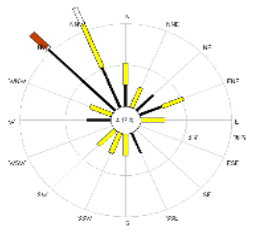
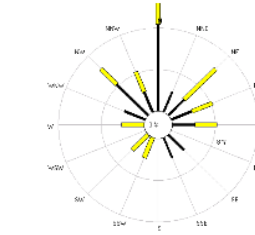
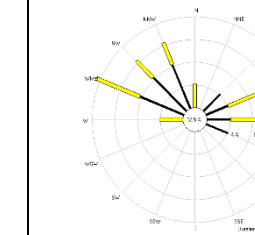
เวลา (น.)	28-29 เม.ย. 69		29-30 เม.ย. 69		30 เม.ย-1 พ.ค. 69		1-2 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.00	W	1.20	SW	1.00	WNW	1.80	WNW
11:00 - 12:00	1.10	NNE	0.90	NNW	1.10	NNE	1.50	NNW
12:00 - 13:00	1.00	NNW	0.90	NNE	1.00	N	1.40	NNE
13:00 - 14:00	1.30	S	0.80	WNW	0.90	SW	1.10	NNE
14:00 - 15:00	1.40	S	1.40	NNW	0.70	SSW	0.90	N
15:00 - 16:00	0.80	SSW	1.40	NNE	0.70	SSE	0.80	ENE
16:00 - 17:00	0.80	W	1.20	ESE	0.50	SE	0.70	E
17:00 - 18:00	0.80	WSW	1.30	WNW	0.30	NNW	1.10	E
18:00 - 19:00	0.80	E	1.30	NW	0.60	NW	0.70	ESE
19:00 - 20:00	0.70	NW	1.10	WSW	0.60	N	0.50	WSW
20:00 - 21:00	0.60	NNW	1.30	WSW	0.70	WNW	0.50	ESE
21:00 - 22:00	0.60	ENE	1.30	E	0.90	ESE	0.40	E
22:00 - 23:00	0.60	N	1.20	SW	0.70	N	0.30	SW
23:00 - 24:00	0.80	NE	0.90	NNE	1.00	ENE	0.50	WNW
00:00 - 01:00	0.90	NW	0.90	NNW	0.70	SW	0.50	E
01:00 - 02:00	0.80	W	0.60	WNW	0.90	SSE	0.40	NNW
02:00 - 03:00	0.80	ESE	0.70	NW	1.50	NE	0.30	N
03:00 - 04:00	0.90	NE	0.40	NNW	0.90	E	0.80	S
04:00 - 05:00	1.10	NNE	0.80	N	1.10	NE	1.20	W
05:00 - 06:00	1.10	ENE	1.60	WSW	1.10	N	1.50	NNW
06:00 - 07:00	1.20	NNE	1.80	E	1.50	SW	1.80	NW
07:00 - 08:00	1.20	WNW	1.40	NW	1.60	E	1.40	N
08:00 - 09:00	1.30	NNE	1.40	SSW	1.50	WSW	1.50	S
09:00 - 10:00	1.20	WNW	1.50	E	1.70	NNW	1.60	E
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 พ.ค. 69		3-4 พ.ค. 69		4-5 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.70	WNW	1.70	SW	1.50	NNW
11:00 - 12:00	1.50	NNW	1.50	NNW	1.10	N
12:00 - 13:00	1.50	ENE	1.30	NE	1.10	W
13:00 - 14:00	1.40	NNW	1.00	N	1.30	WNW
14:00 - 15:00	1.00	N	0.70	NNW	0.90	NNW
15:00 - 16:00	1.40	E	0.60	WNW	0.80	NW
16:00 - 17:00	1.10	SW	0.60	E	0.90	WNW
17:00 - 18:00	0.80	NW	0.60	SE	0.80	NE
18:00 - 19:00	0.60	NNW	0.60	NNE	0.60	E
19:00 - 20:00	0.50	NW	0.70	N	0.70	NW
20:00 - 21:00	0.50	NW	0.50	N	0.30	ENE
21:00 - 22:00	0.60	SSE	0.50	NW	0.30	NNW
22:00 - 23:00	0.80	W	0.80	NW	0.40	E
23:00 - 24:00	0.80	NNW	0.60	NE	0.70	ESE
00:00 - 01:00	0.80	NW	0.70	ENE	0.80	ENE
01:00 - 02:00	0.60	ENE	0.60	SSE	0.70	NNW
02:00 - 03:00	0.70	NE	0.60	N	1.10	E
03:00 - 04:00	0.40	ENE	0.70	N	0.80	WNW
04:00 - 05:00	0.50	N	1.00	E	1.10	NW
05:00 - 06:00	1.40	NNE	1.30	ENE	1.50	ENE
06:00 - 07:00	1.70	S	1.10	NW	1.60	E
07:00 - 08:00	1.50	SSW	1.60	SSW	1.50	ENE
08:00 - 09:00	2.00	NW	1.30	NE	1.40	WNW
09:00 - 10:00	1.90	NNW	1.50	W	1.40	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

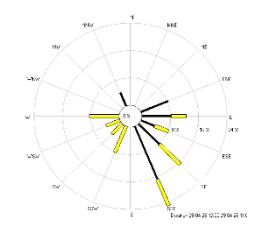
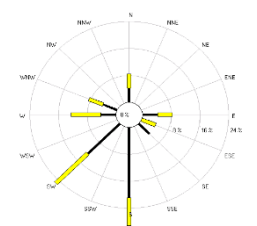
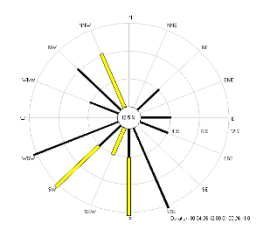
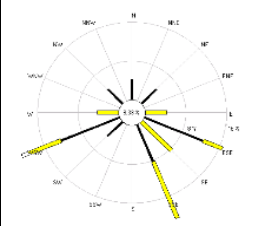
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0730829E, 1407363N

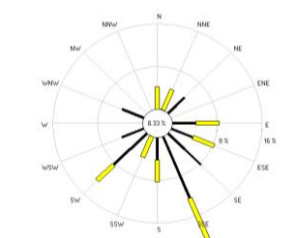
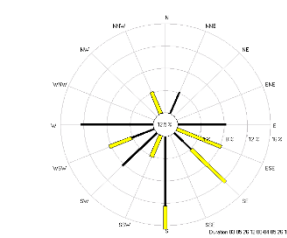
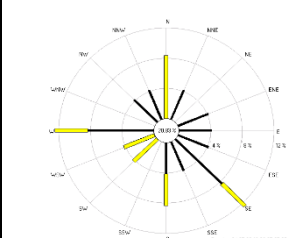
เวลา (น.)	28-29 เม.ย. 69		29-30 เม.ย. 69		30 เม.ย-1 พ.ค. 69		1-2 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.20	SSW	1.00	ESE	0.40	SSE	1.50	WSW
13:00 - 14:00	0.90	E	1.00	E	0.60	E	1.40	SE
14:00 - 15:00	1.40	E	1.20	S	0.80	WSW	1.50	WSW
15:00 - 16:00	1.40	SSE	1.20	SW	1.20	SW	1.50	E
16:00 - 17:00	1.40	W	1.30	W	1.10	S	1.50	ESE
17:00 - 18:00	1.30	W	1.10	S	0.90	WSW	1.20	SSE
18:00 - 19:00	1.20	WSW	0.70	SW	0.60	SSE	0.80	NE
19:00 - 20:00	1.10	ESE	0.80	S	0.60	SW	0.60	SW
20:00 - 21:00	1.00	SSW	0.80	SE	0.60	NW	0.70	ESE
21:00 - 22:00	0.90	SE	0.90	S	0.60	ESE	0.60	WSW
22:00 - 23:00	0.80	SE	1.00	SW	0.50	SSE	0.50	ESE
23:00 - 24:00	0.80	NNW	0.80	SW	0.10	WNW	0.50	N
00:00 - 01:00	0.80	ENE	0.60	W	0.60	S	0.80	SSE
01:00 - 02:00	0.50	ESE	0.60	S	0.40	S	0.60	WSW
02:00 - 03:00	0.60	SSE	0.50	E	0.60	NW	0.50	WSW
03:00 - 04:00	0.60	ENE	0.50	S	1.50	NNW	0.30	NW
04:00 - 05:00	0.50	SSE	0.50	SW	1.00	NNW	0.20	SW
05:00 - 06:00	0.60	SSE	0.50	WNW	0.80	WNW	0.60	NW
06:00 - 07:00	0.60	E	0.60	S	0.80	SSE	0.70	SSE
07:00 - 08:00	1.10	SE	1.00	SW	0.70	WSW	0.70	ESE
08:00 - 09:00	1.00	SW	1.10	N	0.80	NE	1.00	W
09:00 - 10:00	1.10	SE	1.00	W	1.10	SW	1.10	SE
10:00 - 11:00	0.70	SSE	1.30	WNW	1.20	S	1.10	SSE
11:00 - 12:00	1.00	SSE	0.60	N	1.40	SSW	1.20	SSE
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 พ.ค. 69		3-4 พ.ค. 69		4-5 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.30	S	1.00	NNW	0.50	E
13:00 - 14:00	1.20	SW	1.10	SE	1.10	SE
14:00 - 15:00	1.40	SSE	1.10	SE	1.10	SW
15:00 - 16:00	1.20	SSW	1.10	ESE	0.90	SSE
16:00 - 17:00	1.20	ESE	1.10	S	1.10	S
17:00 - 18:00	1.10	N	1.00	SSW	1.00	WSW
18:00 - 19:00	1.00	SSE	0.80	NNE	0.70	SE
19:00 - 20:00	0.80	SW	0.80	S	0.50	S
20:00 - 21:00	0.70	SW	0.70	W	0.30	SSE
21:00 - 22:00	0.60	SSE	0.50	S	0.20	E
22:00 - 23:00	0.60	S	0.50	WSW	0.40	ENE
23:00 - 24:00	0.70	NE	0.50	W	0.70	W
00:00 - 01:00	0.80	E	0.40	WNW	1.20	N
01:00 - 02:00	0.60	SSE	0.80	E	1.00	W
02:00 - 03:00	0.50	SE	0.60	SW	1.00	N
03:00 - 04:00	0.50	SE	0.60	SW	0.80	ENE
04:00 - 05:00	0.40	ENE	0.40	NNW	0.80	NNE
05:00 - 06:00	0.20	SE	0.40	ENE	0.60	W
06:00 - 07:00	0.60	WNW	0.50	SE	0.60	NW
07:00 - 08:00	0.70	SSE	0.50	S	0.70	NNW
08:00 - 09:00	0.70	WSW	0.70	W	0.30	SW
09:00 - 10:00	0.80	ESE	0.60	E	0.20	WSW
10:00 - 11:00	1.10	NNE	1.10	WSW	0.60	ESE
11:00 - 12:00	1.30	E	1.40	ESE	0.50	SE
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

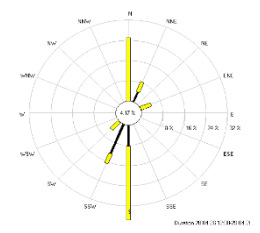
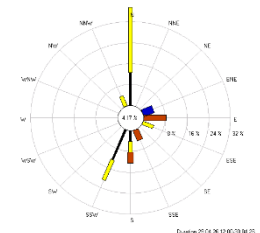
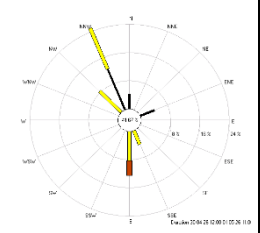
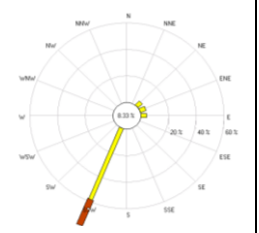
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแปบ

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0729823E, 1403312N

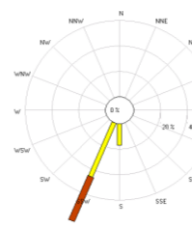
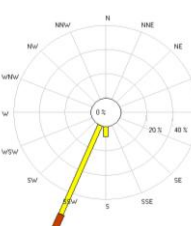
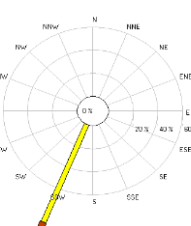
เวลา (น.)	28-29 เม.ย. 69		29-30 เม.ย. 69		30 เม.ย-1 พ.ค. 69		1-2 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.50	N	2.50	E	1.80	SSE	1.10	ENE
13:00 - 14:00	1.90	S	3.20	ENE	1.90	S	1.40	NE
14:00 - 15:00	1.80	S	2.90	E	1.90	S	1.30	E
15:00 - 16:00	1.70	S	2.30	SSE	2.00	S	0.00	SE
16:00 - 17:00	1.50	S	2.00	S	1.10	NW	0.00	ESE
17:00 - 18:00	1.40	S	1.90	S	1.40	NNW	1.80	SSW
18:00 - 19:00	1.30	S	1.50	SSW	1.50	NW	1.90	SSW
19:00 - 20:00	1.20	S	1.00	SSW	1.40	NNW	2.10	SSW
20:00 - 21:00	1.00	SW	0.70	SSW	0.30	ENE	2.10	SSW
21:00 - 22:00	0.60	SSW	0.80	SSW	0.10	ESE	2.10	SSW
22:00 - 23:00	0.60	SSW	0.70	S	0.00	ESE	2.30	SSW
23:00 - 24:00	0.60	SSW	0.70	SSW	0.10	E	2.10	SSW
00:00 - 01:00	1.10	SSW	0.40	S	0.20	NE	1.90	SSW
01:00 - 02:00	0.90	S	0.60	N	0.40	NNE	1.70	SSW
02:00 - 03:00	0.70	S	0.60	N	0.10	ENE	1.80	SSW
03:00 - 04:00	0.50	NNE	1.20	N	0.10	E	1.60	SSW
04:00 - 05:00	0.40	ENE	1.40	NNW	0.00	NE	1.60	SSW
05:00 - 06:00	1.00	N	1.10	N	0.80	NNW	1.70	SSW
06:00 - 07:00	1.00	NNE	0.90	N	0.10	NE	1.70	SSW
07:00 - 08:00	1.20	N	1.10	N	0.90	NNW	1.80	SSW
08:00 - 09:00	1.50	N	1.50	N	0.70	NNW	1.80	SSW
09:00 - 10:00	1.80	N	1.70	N	1.40	NNW	1.80	SSW
10:00 - 11:00	1.50	N	1.30	N	0.90	N	1.80	SSW
11:00 - 12:00	1.40	ENE	1.60	ESE	0.80	ENE	1.70	SSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 พ.ค. 69		3-4 พ.ค. 69		4-5 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	1.70	SSW	1.70	SSW	1.70	SSW
13:00 - 14:00	1.60	SSW	1.70	SSW	1.70	SSW
14:00 - 15:00	1.60	S	1.80	SSW	1.90	SSW
15:00 - 16:00	1.60	S	1.90	SSW	2.10	SSW
16:00 - 17:00	1.90	SSW	1.90	S	1.90	SSW
17:00 - 18:00	1.90	SSW	1.90	S	1.70	SSW
18:00 - 19:00	2.10	SSW	2.00	SSW	1.70	SSW
19:00 - 20:00	2.30	SSW	1.90	SSW	1.80	SSW
20:00 - 21:00	2.30	SSW	2.20	SSW	1.90	SSW
21:00 - 22:00	2.20	SSW	2.00	SSW	1.80	SSW
22:00 - 23:00	2.20	SSW	1.90	SSW	1.70	SSW
23:00 - 24:00	2.10	SSW	1.90	SSW	1.80	SSW
00:00 - 01:00	2.00	SSW	1.90	SSW	1.70	SSW
01:00 - 02:00	2.00	SSW	1.60	SSW	1.70	SSW
02:00 - 03:00	2.10	SSW	1.80	SSW	1.50	SSW
03:00 - 04:00	1.90	SSW	1.90	SSW	1.70	SSW
04:00 - 05:00	1.80	SSW	1.70	SSW	1.60	SSW
05:00 - 06:00	1.90	SSW	1.80	SSW	1.60	SSW
06:00 - 07:00	1.90	S	1.70	SSW	1.60	SSW
07:00 - 08:00	1.70	S	1.80	SSW	1.80	SSW
08:00 - 09:00	1.80	SSW	1.70	SSW	2.10	SSW
09:00 - 10:00	1.90	SSW	1.70	SSW	1.90	SSW
10:00 - 11:00	1.60	SSW	1.60	SSW	1.80	SSW
11:00 - 12:00	1.60	SSW	1.60	SSW	1.80	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชวลิต และบริเวณบ้านหนองแพบ และดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ บริเวณบ้านมาบชวลิต และบริเวณบ้านหนองแพบ ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณบ้านมาบชวลิต	0.014-0.033	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแพบ	0.015-0.023	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.200 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-9

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

- บริเวณบ้านมาบชวลิต	0.008-0.012	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแพบ	0.007-0.010	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.100 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-9

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณบ้านมาบชวลิต	0.002-0.010	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแพบ	0.002-0.010	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.005-0.007	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแพบ	0.004-0.006	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.100 และ 0.050 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-7

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมงแบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569 ที่ตรวจวัดได้ใน 2 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 10.00-17.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.008 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.100 ส่วนในล้านส่วน)

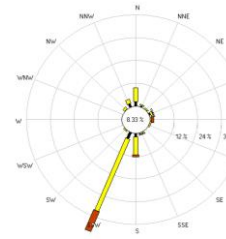
บริเวณบ้านหนองแพบ

จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 09.00-17.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.007 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.100 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppm)	SO ₂ 24 hr (ppm)	NO ₂ 1 hr (ppm)		
1. บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ	0732457E, 1405621N	-	28-29 เม.ย. 69	-	-	-	-	0.004-0.015	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณริมรั้วโรงงาน ติดกับถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศแดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆบางส่วน และมีฝนตกเล็กน้อย ในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	

ตารางที่ 4.2-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppm)	SO ₂ 24 hr (ppm)	NO ₂ 1 hr (ppm)		
4. บริเวณบ้านหนองแพบ	0729823E, 1403312N	5.1	28-29 เม.ย. 69	0.020	0.010	0.003-0.008	0.005	0.002-0.012	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณวัดหนองแพบ อยู่ติดถนน มีรั้วผ่าน สภาพอากาศแดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนใหญ่ และมีฝนตกเล็กน้อยในบางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			29-30 เม.ย. 69	0.023	0.009	0.003-0.008	0.004	0.002-0.013		
			30 เม.ย.-1 พ.ค. 69	0.023	0.008	0.003-0.010	0.006	0.002-0.017		
			1-2 พ.ค. 69	0.022	0.010	0.003-0.008	0.005	0.002-0.013		
			2-3 พ.ค. 69	0.020	0.008	0.002-0.008	0.004	0.001-0.013		
			3-4 พ.ค. 69	0.015	0.007	0.002-0.008	0.004	0.001-0.012		
			4-5 พ.ค. 69	0.023	0.010	0.002-0.007	0.005	0.001-0.015		
ค่ามาตรฐาน ^{1/}				0.200	0.100	0.100	0.050	0.120	-	

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และแก๊สไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัชนนท์ กุลวงษ์

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย.-1 พ.ค. 69	1-2 พ.ค. 69	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69
12:00 - 13:00	0.0052	0.0048	0.0035	0.0047	0.0052	0.0046	0.0047
13:00 - 14:00	0.0059	0.0038	0.0056	0.0040	0.0057	0.0038	0.0034
14:00 - 15:00	0.0046	0.0041	0.0063	0.0055	0.0041	0.0048	0.0051
15:00 - 16:00	0.0042	0.0066	0.0035	0.0043	0.0057	0.0055	0.0026
16:00 - 17:00	0.0050	0.0046	0.0065	0.0038	0.0048	0.0036	0.0039
17:00 - 18:00	0.0048	0.0049	0.0035	0.0049	0.0042	0.0086	0.0055
18:00 - 19:00	0.0063	0.0077	0.0070	0.0032	0.0041	0.0041	0.0067
19:00 - 20:00	0.0040	0.0050	0.0057	0.0078	0.0048	0.0034	0.0071
20:00 - 21:00	0.0062	0.0055	0.0070	0.0082	0.0088	0.0083	0.0083
21:00 - 22:00	0.0073	0.0055	0.0092	0.0075	0.0054	0.0055	0.0058
22:00 - 23:00	0.0064	0.0048	0.0089	0.0074	0.0054	0.0083	0.0067
23:00 - 00:00	0.0099	0.0048	0.0086	0.0074	0.0030	0.0034	0.0067
00:00 - 01:00	0.0065	0.0066	0.0071	0.0076	0.0050	0.0047	0.0075
01:00 - 02:00	0.0053	0.0038	0.0069	0.0067	0.0040	0.0041	0.0087
02:00 - 03:00	0.0066	0.0036	0.0084	0.0057	0.0052	0.0035	0.0063
03:00 - 04:00	0.0038	0.0056	0.0066	0.0047	0.0048	0.0034	0.0080
04:00 - 05:00	0.0067	0.0070	0.0071	0.0083	0.0084	0.0072	0.0072
05:00 - 06:00	0.0043	0.0092	0.0071	0.0065	0.0069	0.0033	0.0063
06:00 - 07:00	0.0057	0.0083	0.0087	0.0051	0.0062	0.0039	0.0065
07:00 - 08:00	0.0048	0.0042	0.0090	0.0062	0.0076	0.0072	0.0064
08:00 - 09:00	0.0048	0.0058	0.0074	0.0089	0.0057	0.0045	0.0023
09:00 - 10:00	0.0068	0.0041	0.0055	0.0069	0.0052	0.0048	0.0081
10:00 - 11:00	0.0040	0.0049	0.0038	0.0049	0.0056	0.0051	0.0049
11:00 - 12:00	0.0048	0.0041	0.0048	0.0041	0.0058	0.0055	0.0066
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0056	0.0054	0.0066	0.0060	0.0055	0.0050	0.0061
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0099	0.0092	0.0092	0.0089	0.0088	0.0086	0.0087
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0038	0.0036	0.0035	0.0032	0.0030	0.0033	0.0023
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.050						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729823E, 1403312N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 SN 120

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย.-1 พ.ค. 69	1-2 พ.ค. 69	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69
12:00 - 13:00	0.0053	0.0046	0.0037	0.0030	0.0036	0.0033	0.0045
13:00 - 14:00	0.0034	0.0055	0.0026	0.0044	0.0040	0.0044	0.0023
14:00 - 15:00	0.0038	0.0041	0.0042	0.0036	0.0031	0.0024	0.0018
15:00 - 16:00	0.0032	0.0054	0.0025	0.0031	0.0044	0.0036	0.0064
16:00 - 17:00	0.0030	0.0049	0.0038	0.0047	0.0029	0.0044	0.0016
17:00 - 18:00	0.0059	0.0033	0.0039	0.0051	0.0034	0.0041	0.0036
18:00 - 19:00	0.0053	0.0033	0.0030	0.0056	0.0078	0.0068	0.0065
19:00 - 20:00	0.0034	0.0032	0.0072	0.0045	0.0060	0.0029	0.0070
20:00 - 21:00	0.0039	0.0039	0.0058	0.0082	0.0031	0.0067	0.0056
21:00 - 22:00	0.0047	0.0054	0.0083	0.0082	0.0054	0.0048	0.0053
22:00 - 23:00	0.0044	0.0050	0.0075	0.0063	0.0072	0.0042	0.0046
23:00 - 00:00	0.0029	0.0037	0.0064	0.0049	0.0023	0.0023	0.0051
00:00 - 01:00	0.0054	0.0030	0.0054	0.0076	0.0023	0.0035	0.0062
01:00 - 02:00	0.0049	0.0033	0.0056	0.0081	0.0028	0.0037	0.0045
02:00 - 03:00	0.0038	0.0046	0.0084	0.0067	0.0043	0.0044	0.0071
03:00 - 04:00	0.0040	0.0056	0.0102	0.0033	0.0029	0.0033	0.0062
04:00 - 05:00	0.0035	0.0031	0.0060	0.0066	0.0047	0.0075	0.0048
05:00 - 06:00	0.0059	0.0080	0.0063	0.0073	0.0039	0.0076	0.0073
06:00 - 07:00	0.0062	0.0050	0.0101	0.0042	0.0071	0.0044	0.0060
07:00 - 08:00	0.0076	0.0040	0.0070	0.0073	0.0036	0.0062	0.0066
08:00 - 09:00	0.0041	0.0027	0.0064	0.0078	0.0040	0.0047	0.0025
09:00 - 10:00	0.0039	0.0025	0.0064	0.0031	0.0019	0.0026	0.0017
10:00 - 11:00	0.0042	0.0050	0.0025	0.0028	0.0043	0.0035	0.0036
11:00 - 12:00	0.0046	0.0027	0.0032	0.0043	0.0022	0.0040	0.0047
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0045	0.0042	0.0057	0.0054	0.0041	0.0044	0.0048
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0076	0.0080	0.0102	0.0082	0.0078	0.0076	0.0073
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0029	0.0025	0.0025	0.0028	0.0019	0.0023	0.0016
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.050						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอป จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

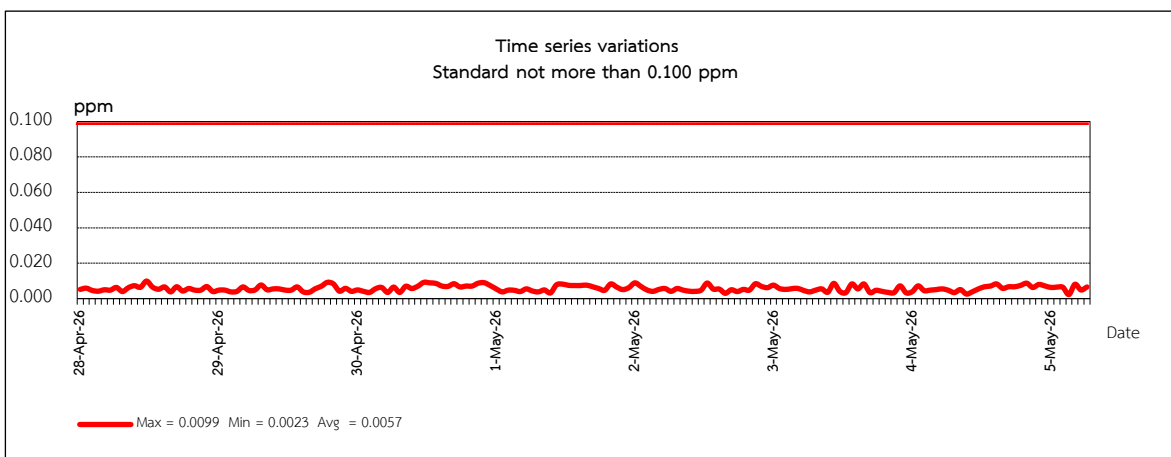
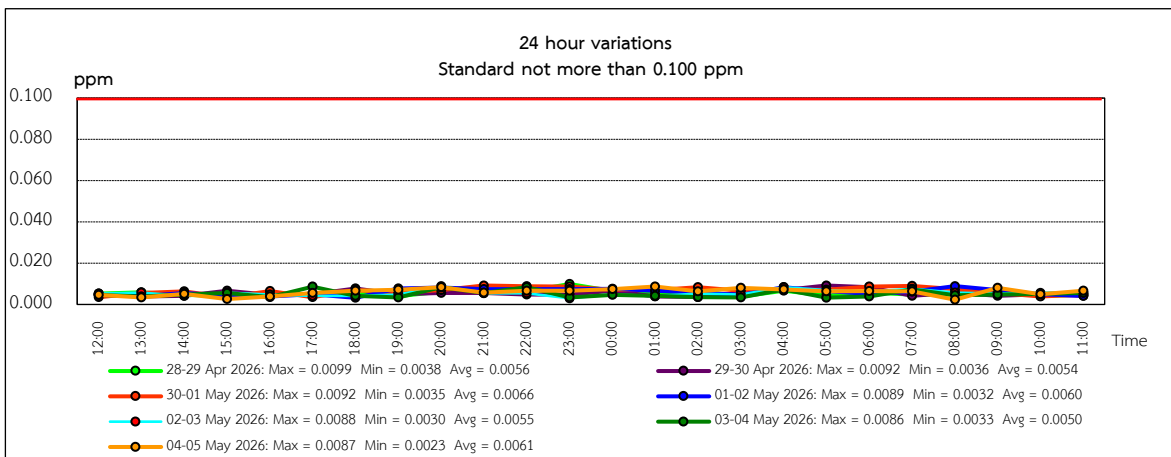
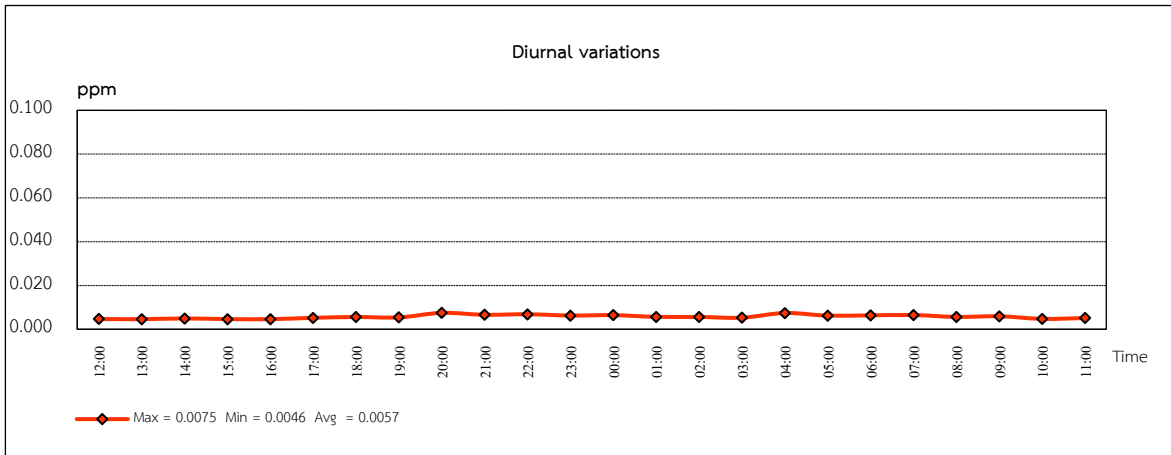
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

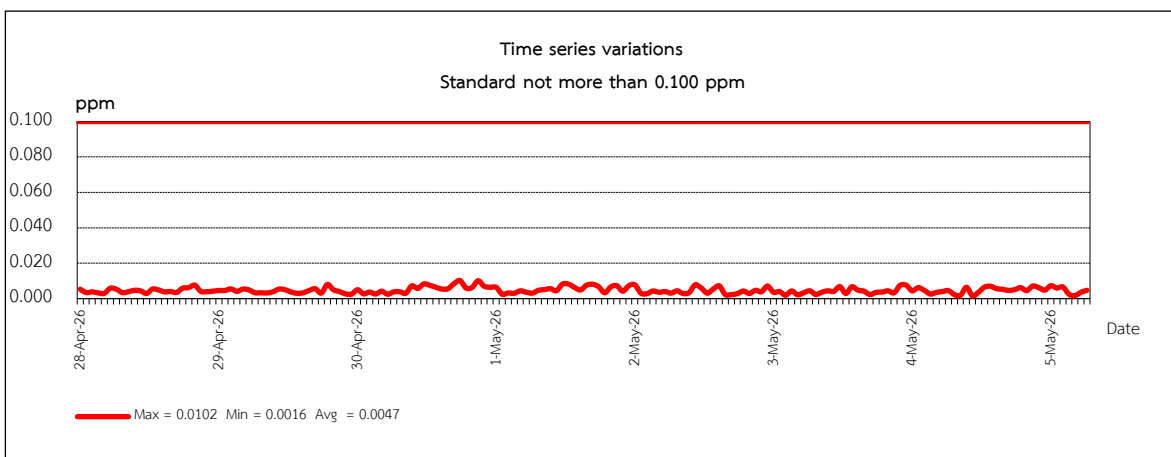
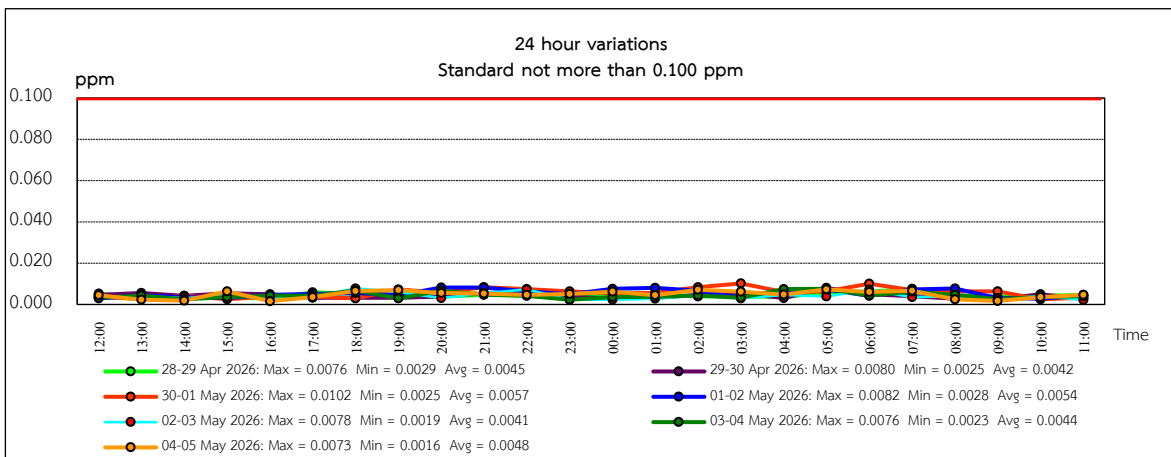
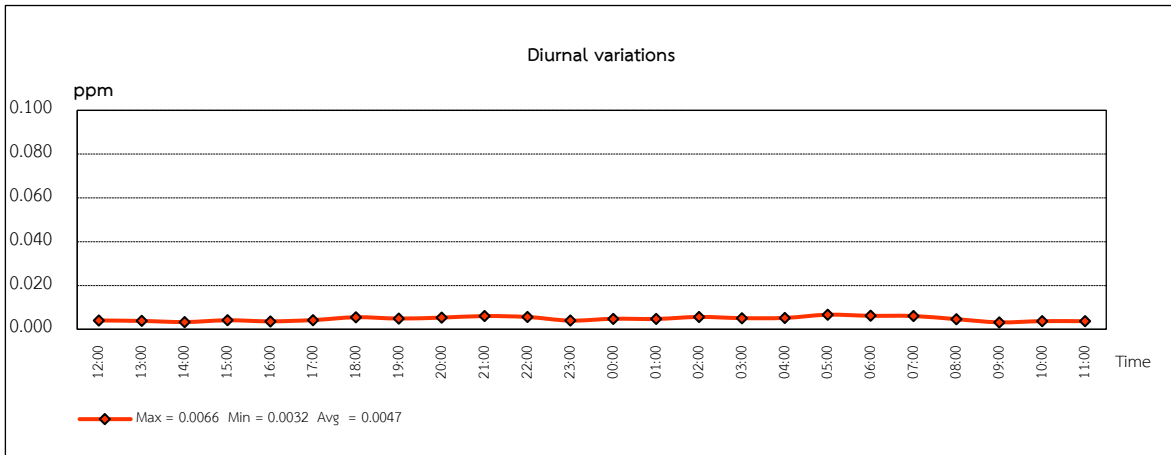


รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ	0.001-0.018	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการ หรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้	0.001-0.018	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านมาบชลุด	0.002-0.018	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแพบ	0.001-0.017	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-8 ถึง 4.2-11

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟ เพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 09.00-15.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.013 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.120 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 10.00-15.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.013 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.120 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณบ้านมาบชลุด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 09.00-16.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.013 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.120 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณบ้านหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 09.00-15.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.011 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.120 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732457E,1405621N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัชนันท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 2385

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย.-1 พ.ค. 69	1-2 พ.ค. 69	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69
10:00 - 11:00	0.0071	0.0051	0.0065	0.0039	0.0019	0.0048	0.0017
11:00 - 12:00	0.0064	0.0040	0.0045	0.0045	0.0033	0.0020	0.0011
12:00 - 13:00	0.0058	0.0070	0.0033	0.0024	0.0053	0.0010	0.0015
13:00 - 14:00	0.0072	0.0054	0.0032	0.0044	0.0048	0.0043	0.0022
14:00 - 15:00	0.0041	0.0055	0.0063	0.0041	0.0038	0.0024	0.0032
15:00 - 16:00	0.0069	0.0063	0.0038	0.0055	0.0053	0.0025	0.0062
16:00 - 17:00	0.0074	0.0034	0.0052	0.0065	0.0066	0.0087	0.0060
17:00 - 18:00	0.0106	0.0089	0.0074	0.0084	0.0083	0.0073	0.0112
18:00 - 19:00	0.0107	0.0096	0.0132	0.0081	0.0080	0.0080	0.0120
19:00 - 20:00	0.0106	0.0097	0.0114	0.0062	0.0118	0.0056	0.0121
20:00 - 21:00	0.0104	0.0094	0.0138	0.0100	0.0111	0.0122	0.0108
21:00 - 22:00	0.0088	0.0091	0.0129	0.0119	0.0119	0.0124	0.0134
22:00 - 23:00	0.0081	0.0083	0.0123	0.0114	0.0129	0.0128	0.0158
23:00 - 00:00	0.0132	0.0099	0.0107	0.0105	0.0111	0.0123	0.0128
00:00 - 01:00	0.0092	0.0108	0.0182	0.0115	0.0095	0.0116	0.0146
01:00 - 02:00	0.0135	0.0080	0.0149	0.0107	0.0120	0.0109	0.0127
02:00 - 03:00	0.0098	0.0084	0.0109	0.0137	0.0120	0.0078	0.0127
03:00 - 04:00	0.0132	0.0147	0.0143	0.0137	0.0121	0.0110	0.0144
04:00 - 05:00	0.0147	0.0132	0.0161	0.0114	0.0122	0.0126	0.0106
05:00 - 06:00	0.0124	0.0130	0.0142	0.0118	0.0129	0.0102	0.0110
06:00 - 07:00	0.0090	0.0149	0.0133	0.0126	0.0075	0.0121	0.0119
07:00 - 08:00	0.0086	0.0125	0.0128	0.0080	0.0071	0.0066	0.0117
08:00 - 09:00	0.0088	0.0091	0.0077	0.0070	0.0071	0.0076	0.0076
09:00 - 10:00	0.0061	0.0042	0.0046	0.0044	0.0023	0.0077	0.0036
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0093	0.0088	0.0101	0.0084	0.0084	0.0081	0.0092
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0147	0.0149	0.0182	0.0137	0.0129	0.0128	0.0158
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0041	0.0034	0.0032	0.0024	0.0019	0.0010	0.0011
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.120						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732542E, 1404903N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัชนันท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1523

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย.-1 พ.ค. 69	1-2 พ.ค. 69	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69
10:00 - 11:00	0.0039	0.0032	0.0023	0.0054	0.0053	0.0020	0.0042
11:00 - 12:00	0.0033	0.0028	0.0057	0.0047	0.0032	0.0035	0.0045
12:00 - 13:00	0.0036	0.0046	0.0021	0.0034	0.0035	0.0023	0.0009
13:00 - 14:00	0.0051	0.0064	0.0034	0.0025	0.0040	0.0048	0.0037
14:00 - 15:00	0.0047	0.0041	0.0044	0.0017	0.0038	0.0026	0.0022
15:00 - 16:00	0.0048	0.0059	0.0030	0.0039	0.0050	0.0048	0.0041
16:00 - 17:00	0.0055	0.0096	0.0045	0.0028	0.0017	0.0075	0.0048
17:00 - 18:00	0.0045	0.0093	0.0098	0.0084	0.0085	0.0080	0.0044
18:00 - 19:00	0.0087	0.0080	0.0107	0.0105	0.0105	0.0063	0.0100
19:00 - 20:00	0.0096	0.0085	0.0104	0.0099	0.0106	0.0094	0.0095
20:00 - 21:00	0.0102	0.0086	0.0100	0.0123	0.0099	0.0086	0.0096
21:00 - 22:00	0.0102	0.0064	0.0100	0.0084	0.0115	0.0073	0.0117
22:00 - 23:00	0.0084	0.0091	0.0129	0.0068	0.0103	0.0074	0.0100
23:00 - 00:00	0.0097	0.0094	0.0138	0.0122	0.0116	0.0061	0.0152
00:00 - 01:00	0.0127	0.0119	0.0178	0.0125	0.0102	0.0065	0.0162
01:00 - 02:00	0.0130	0.0088	0.0103	0.0109	0.0084	0.0095	0.0129
02:00 - 03:00	0.0101	0.0119	0.0143	0.0108	0.0064	0.0124	0.0090
03:00 - 04:00	0.0144	0.0077	0.0134	0.0063	0.0112	0.0125	0.0140
04:00 - 05:00	0.0106	0.0119	0.0103	0.0110	0.0098	0.0097	0.0143
05:00 - 06:00	0.0142	0.0142	0.0138	0.0125	0.0117	0.0111	0.0112
06:00 - 07:00	0.0130	0.0091	0.0122	0.0079	0.0092	0.0110	0.0088
07:00 - 08:00	0.0096	0.0099	0.0114	0.0129	0.0099	0.0071	0.0082
08:00 - 09:00	0.0085	0.0051	0.0059	0.0094	0.0060	0.0063	0.0061
09:00 - 10:00	0.0061	0.0039	0.0043	0.0054	0.0028	0.0013	0.0048
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0085	0.0079	0.0090	0.0080	0.0077	0.0070	0.0083
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0144	0.0142	0.0178	0.0129	0.0117	0.0125	0.0162
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0033	0.0028	0.0021	0.0017	0.0017	0.0013	0.0009
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.120						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E, 1407363N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัชนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 074

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย.-1 พ.ค. 69	1-2 พ.ค. 69	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69
12:00 - 13:00	0.0040	0.0048	0.0068	0.0057	0.0041	0.0041	0.0021
13:00 - 14:00	0.0069	0.0075	0.0070	0.0053	0.0024	0.0039	0.0033
14:00 - 15:00	0.0061	0.0043	0.0030	0.0041	0.0043	0.0031	0.0037
15:00 - 16:00	0.0051	0.0040	0.0037	0.0049	0.0055	0.0042	0.0082
16:00 - 17:00	0.0057	0.0048	0.0052	0.0050	0.0046	0.0072	0.0088
17:00 - 18:00	0.0041	0.0094	0.0097	0.0079	0.0065	0.0076	0.0065
18:00 - 19:00	0.0091	0.0086	0.0108	0.0114	0.0079	0.0073	0.0093
19:00 - 20:00	0.0083	0.0109	0.0132	0.0127	0.0118	0.0129	0.0099
20:00 - 21:00	0.0152	0.0079	0.0109	0.0134	0.0130	0.0127	0.0127
21:00 - 22:00	0.0085	0.0087	0.0145	0.0143	0.0135	0.0063	0.0153
22:00 - 23:00	0.0129	0.0080	0.0119	0.0114	0.0137	0.0101	0.0106
23:00 - 00:00	0.0079	0.0083	0.0170	0.0112	0.0109	0.0095	0.0154
00:00 - 01:00	0.0112	0.0111	0.0157	0.0144	0.0099	0.0123	0.0168
01:00 - 02:00	0.0078	0.0088	0.0175	0.0140	0.0112	0.0096	0.0140
02:00 - 03:00	0.0140	0.0139	0.0134	0.0126	0.0100	0.0063	0.0133
03:00 - 04:00	0.0132	0.0132	0.0147	0.0077	0.0070	0.0123	0.0137
04:00 - 05:00	0.0083	0.0135	0.0183	0.0103	0.0133	0.0110	0.0134
05:00 - 06:00	0.0142	0.0119	0.0128	0.0122	0.0108	0.0111	0.0119
06:00 - 07:00	0.0106	0.0122	0.0139	0.0104	0.0129	0.0109	0.0097
07:00 - 08:00	0.0094	0.0147	0.0130	0.0138	0.0131	0.0114	0.0051
08:00 - 09:00	0.0104	0.0079	0.0070	0.0064	0.0064	0.0068	0.0085
09:00 - 10:00	0.0060	0.0069	0.0032	0.0064	0.0022	0.0041	0.0081
10:00 - 11:00	0.0037	0.0044	0.0062	0.0053	0.0028	0.0026	0.0052
11:00 - 12:00	0.0047	0.0056	0.0047	0.0046	0.0019	0.0050	0.0025
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0086	0.0088	0.0106	0.0094	0.0083	0.0080	0.0095
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0152	0.0147	0.0183	0.0144	0.0137	0.0129	0.0168
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0037	0.0040	0.0030	0.0041	0.0019	0.0026	0.0021
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.120						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729823E, 1403312N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200AU SN 144

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2569 ความเข้มข้นที่ใช้การสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 เม.ย. 69	29-30 เม.ย. 69	30 เม.ย.-1 พ.ค. 69	1-2 พ.ค. 69	2-3 พ.ค. 69	3-4 พ.ค. 69	4-5 พ.ค. 69
12:00 - 13:00	0.0023	0.0047	0.0034	0.0051	0.0036	0.0007	0.0010
13:00 - 14:00	0.0043	0.0055	0.0053	0.0036	0.0035	0.0025	0.0024
14:00 - 15:00	0.0038	0.0022	0.0054	0.0039	0.0028	0.0038	0.0023
15:00 - 16:00	0.0037	0.0035	0.0036	0.0033	0.0022	0.0039	0.0017
16:00 - 17:00	0.0027	0.0093	0.0077	0.0054	0.0045	0.0045	0.0058
17:00 - 18:00	0.0070	0.0091	0.0074	0.0058	0.0060	0.0057	0.0042
18:00 - 19:00	0.0072	0.0127	0.0071	0.0055	0.0091	0.0059	0.0119
19:00 - 20:00	0.0094	0.0093	0.0108	0.0100	0.0051	0.0066	0.0119
20:00 - 21:00	0.0090	0.0095	0.0103	0.0114	0.0093	0.0080	0.0100
21:00 - 22:00	0.0099	0.0062	0.0110	0.0113	0.0127	0.0075	0.0143
22:00 - 23:00	0.0080	0.0091	0.0116	0.0123	0.0119	0.0058	0.0123
23:00 - 00:00	0.0077	0.0110	0.0125	0.0091	0.0089	0.0072	0.0140
00:00 - 01:00	0.0096	0.0080	0.0114	0.0129	0.0093	0.0103	0.0122
01:00 - 02:00	0.0120	0.0098	0.0133	0.0108	0.0064	0.0092	0.0148
02:00 - 03:00	0.0099	0.0103	0.0168	0.0096	0.0049	0.0089	0.0121
03:00 - 04:00	0.0080	0.0058	0.0157	0.0102	0.0053	0.0117	0.0127
04:00 - 05:00	0.0068	0.0114	0.0152	0.0103	0.0090	0.0083	0.0131
05:00 - 06:00	0.0079	0.0122	0.0162	0.0111	0.0112	0.0088	0.0091
06:00 - 07:00	0.0085	0.0124	0.0094	0.0121	0.0114	0.0109	0.0098
07:00 - 08:00	0.0071	0.0127	0.0128	0.0067	0.0065	0.0065	0.0090
08:00 - 09:00	0.0093	0.0076	0.0082	0.0074	0.0056	0.0044	0.0055
09:00 - 10:00	0.0054	0.0045	0.0033	0.0064	0.0007	0.0058	0.0059
10:00 - 11:00	0.0046	0.0047	0.0018	0.0036	0.0018	0.0038	0.0075
11:00 - 12:00	0.0032	0.0024	0.0036	0.0022	0.0011	0.0012	0.0064
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0070	0.0081	0.0093	0.0079	0.0064	0.0063	0.0087
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0120	0.0127	0.0168	0.0129	0.0127	0.0117	0.0148
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0023	0.0022	0.0018	0.0022	0.0007	0.0007	0.0010
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.120						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

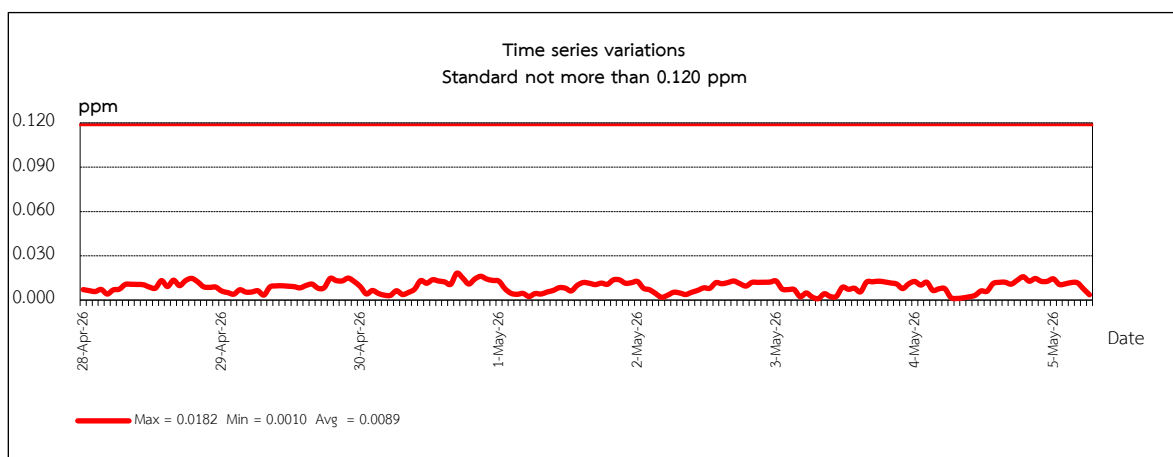
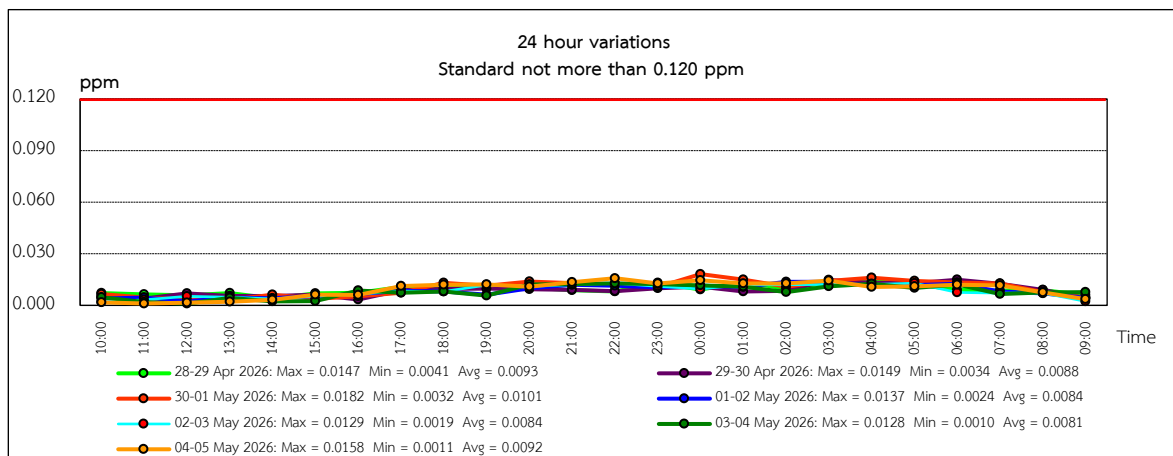
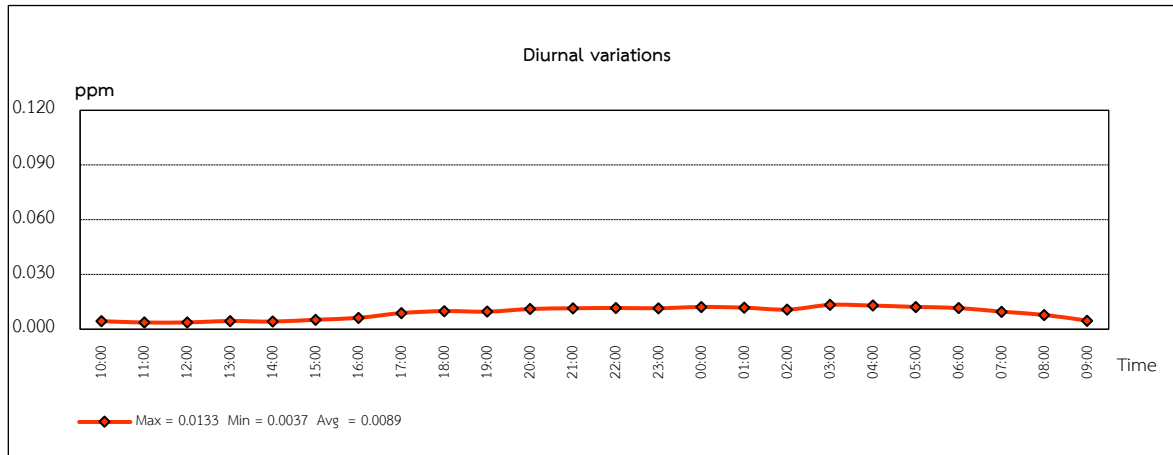
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

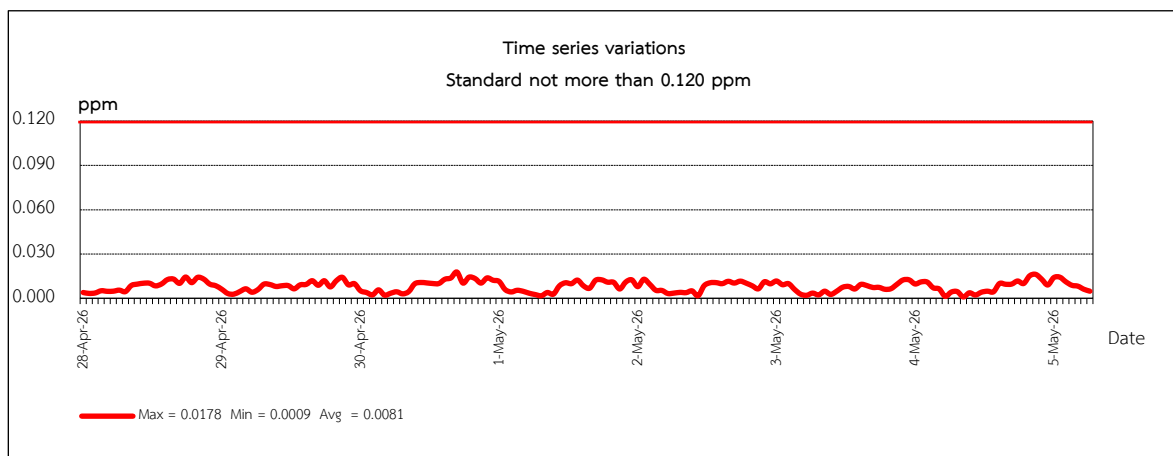
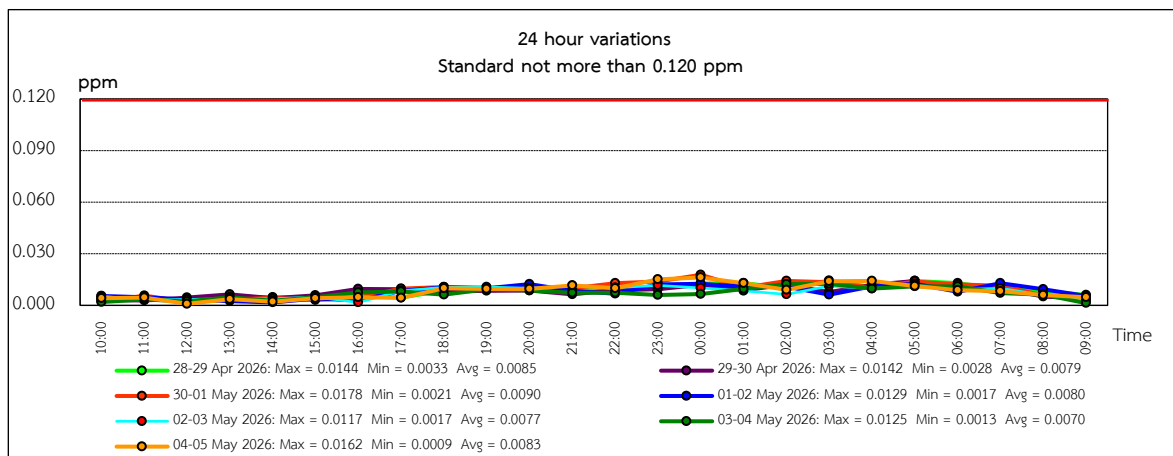
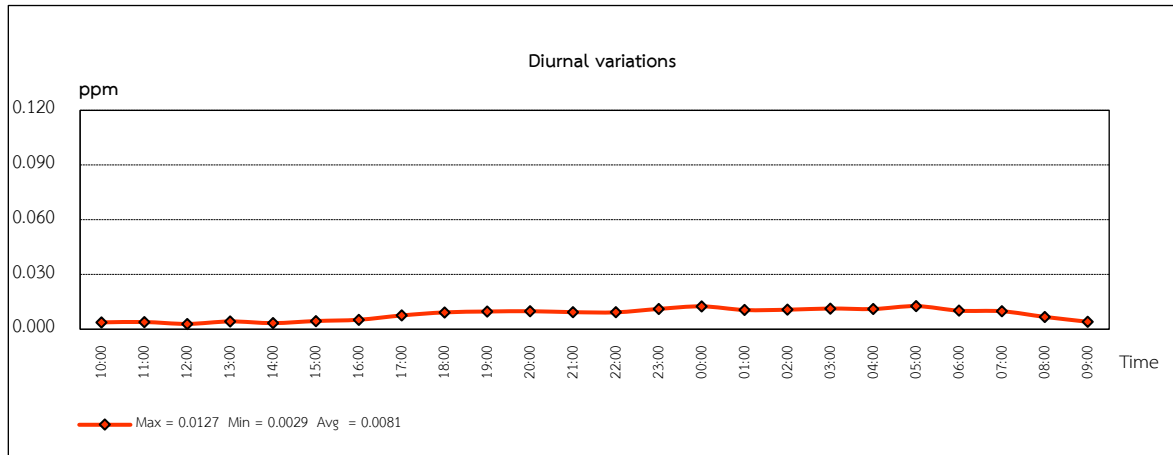
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569



รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบรั้วด้านทิศใต้
ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

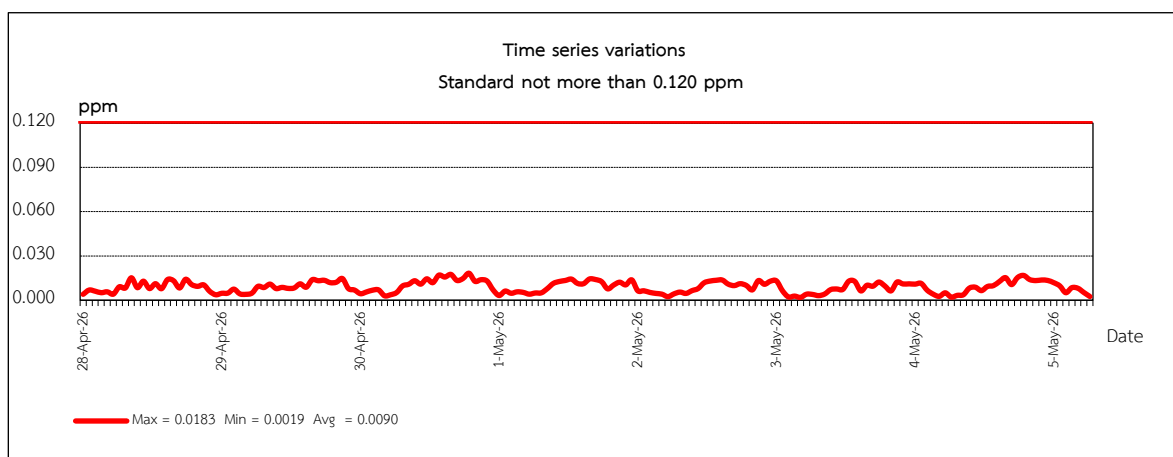
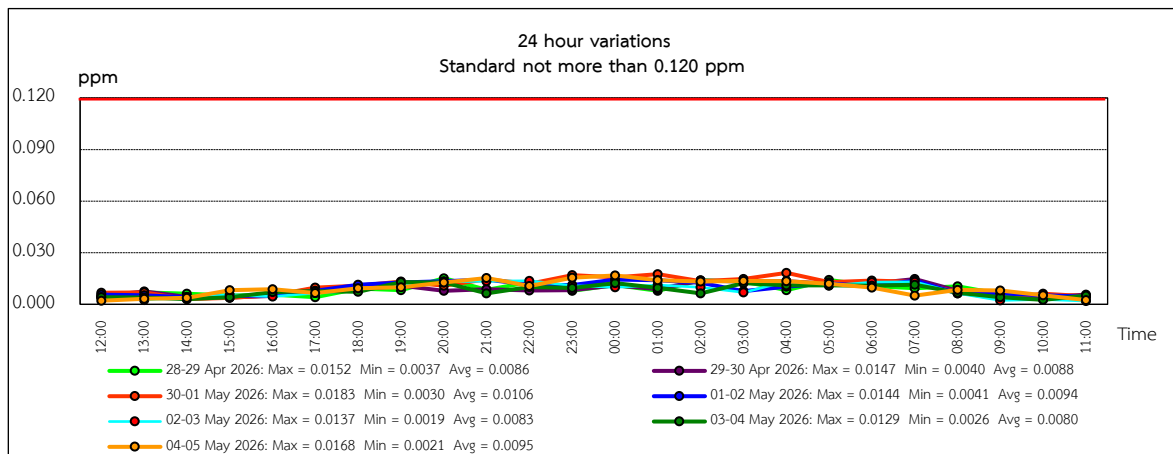
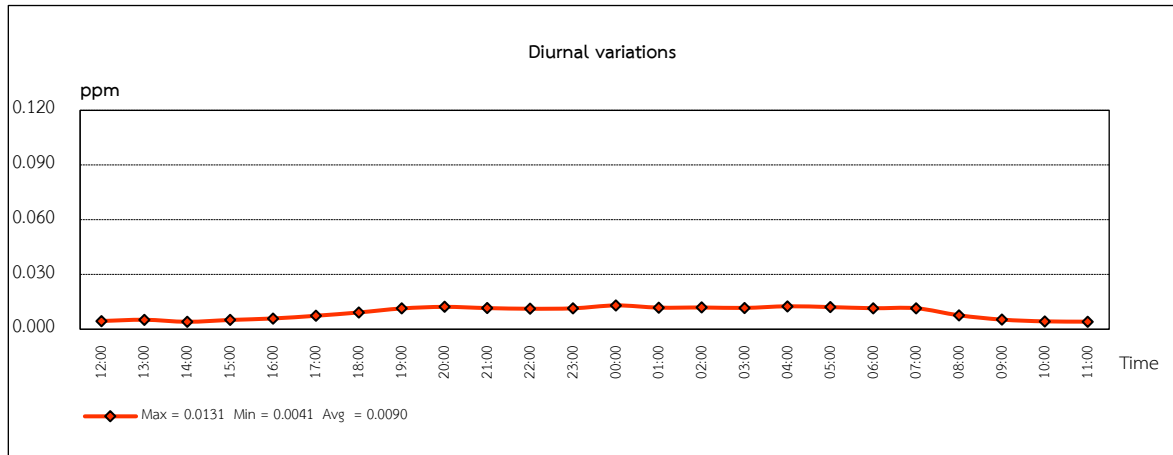


รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

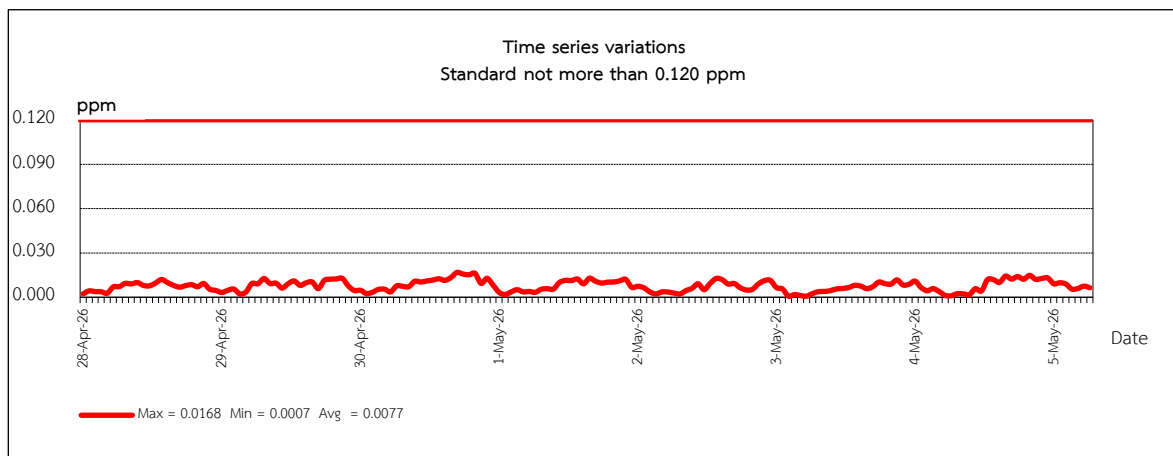
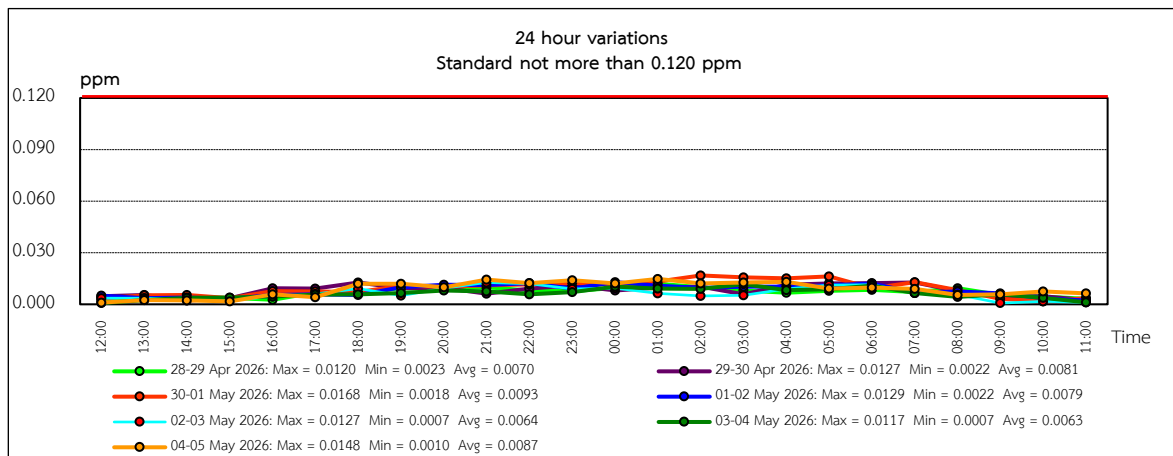
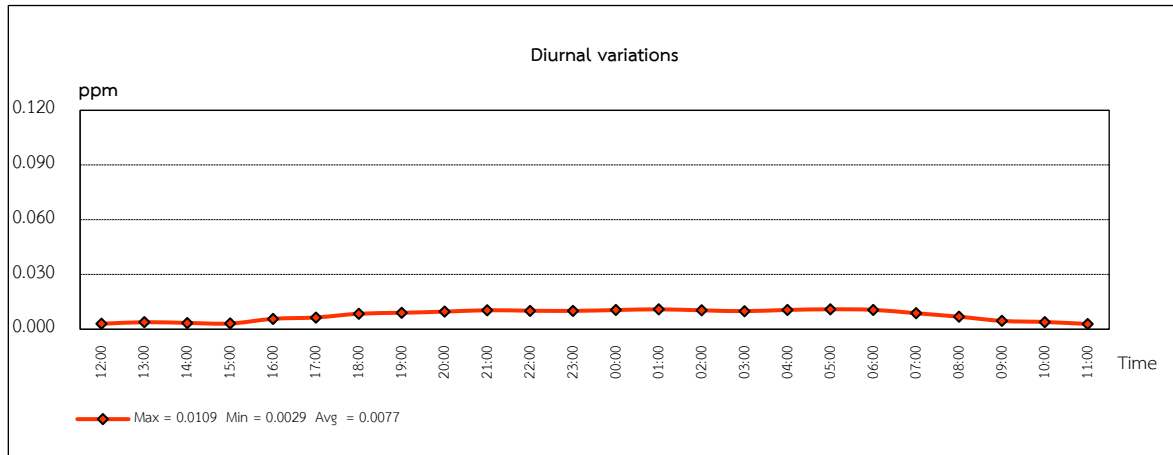


รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569

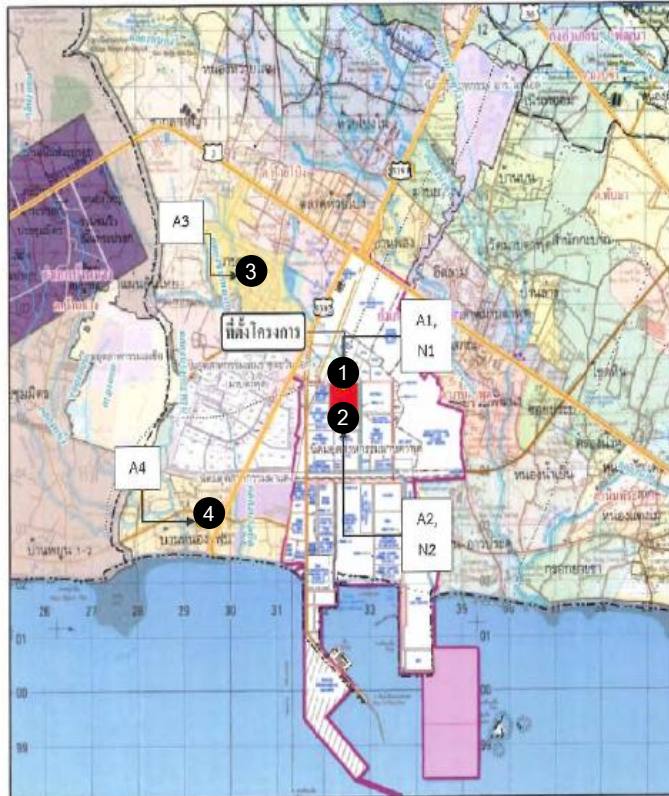


รูปที่ 4.2-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



๔ บ้านหนองแฟบ ^{1/}			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.015-0.023	0.200
PM-10	mg/m ³	0.007-0.010	0.100
SO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.010	0.100
SO ₂ 24 hr	ppm	0.004-0.006	0.050
NO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.017	0.120

๓ บ้านมาบชูด ^{1/}			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.014-0.033	0.200
PM-10	mg/m ³	0.008-0.012	0.100
SO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.010	0.100
SO ₂ 24 hr	ppm	0.005-0.007	0.050
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.018	0.120

๑ ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ ^{1/}			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.018	0.120

๒ หน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ ^{1/}			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.018	0.120

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

4.2.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชลุต และบริเวณบ้านหนองแพบ และทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ บริเวณบ้านมาบชลุต และบริเวณบ้านหนองแพบ 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.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชลุต		บ้านหนองแพบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
30 ส.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 ส.ค.-3 ก.ย. 67	0.013	0.039	0.017	0.038
4-11 เม.ย. 68	0.028	0.037	0.027	0.034
22-29 ส.ค. 68	0.016	0.028	0.019	0.027
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.330			
28 เม.ย.-5 พ.ค. 69	0.014	0.033	0.015	0.023
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	0.200			

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชลุต		บ้านหนองแพบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
30 ส.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 ส.ค.-3 ก.ย. 67	0.010	0.028	0.007	0.013
4-11 เม.ย. 68	0.021	0.027	0.015	0.028
22-29 ส.ค. 68	0.013	0.020	0.011	0.018
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120			
28 เม.ย.-5 พ.ค. 69	0.008	0.012	0.007	0.010
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	0.100			

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชอุตสาหกรรม		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
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
4-11 เม.ย. 68	0.002	0.012	0.001	0.011
22-29 ส.ค. 68	0.002	0.009	0.002	0.009
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.300			
28 เม.ย.-5 พ.ค. 69	0.002	0.010	0.002	0.010
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	0.100			

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชอุตสาหกรรม		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
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
4-11 เม.ย. 68	0.006	0.008	0.005	0.008
22-29 ส.ค. 68	0.004	0.006	0.004	0.007
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120			
28 เม.ย.-5 พ.ค. 69	0.005	0.007	0.004	0.006
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	0.050			

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.2-16 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

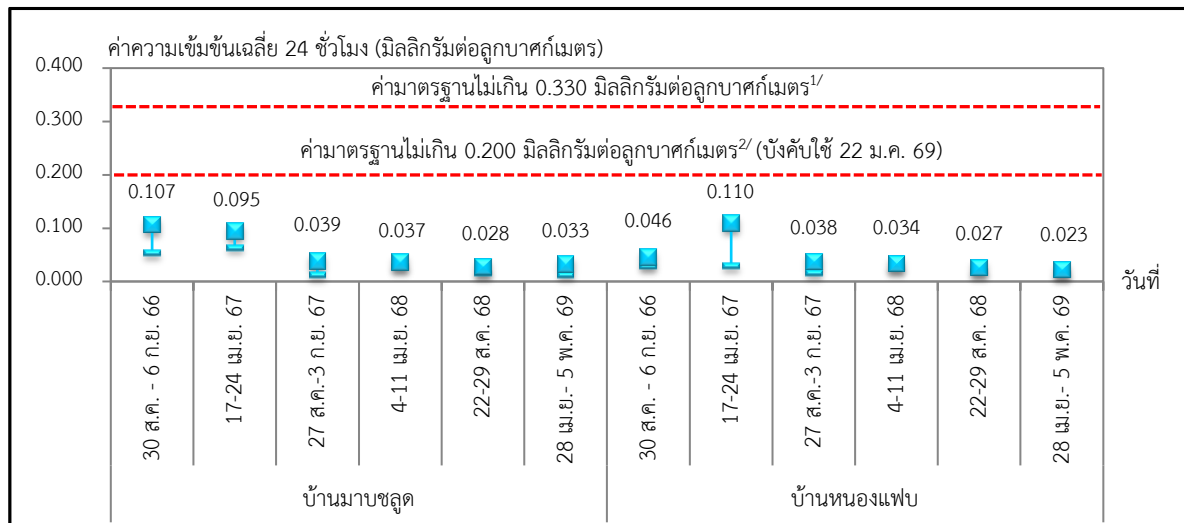
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ		ขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ ของโครงการ		บ้านมาบชอุตสาหกรรม		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
30 ส.ค.-6 ก.ย. 66	0.001	0.017	0.001	0.017	0.001	0.013	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
4-11 เม.ย. 68	0.002	0.015	0.002	0.015	0.003	0.014	0.002	0.012
22-29 ส.ค. 68	0.001	0.013	0.001	0.013	0.0003	0.012	0.001	0.013
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.170							
28 เม.ย.-5 พ.ค. 69	0.001	0.018	0.001	0.018	0.002	0.018	0.001	0.017
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	0.120							

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศ
ในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

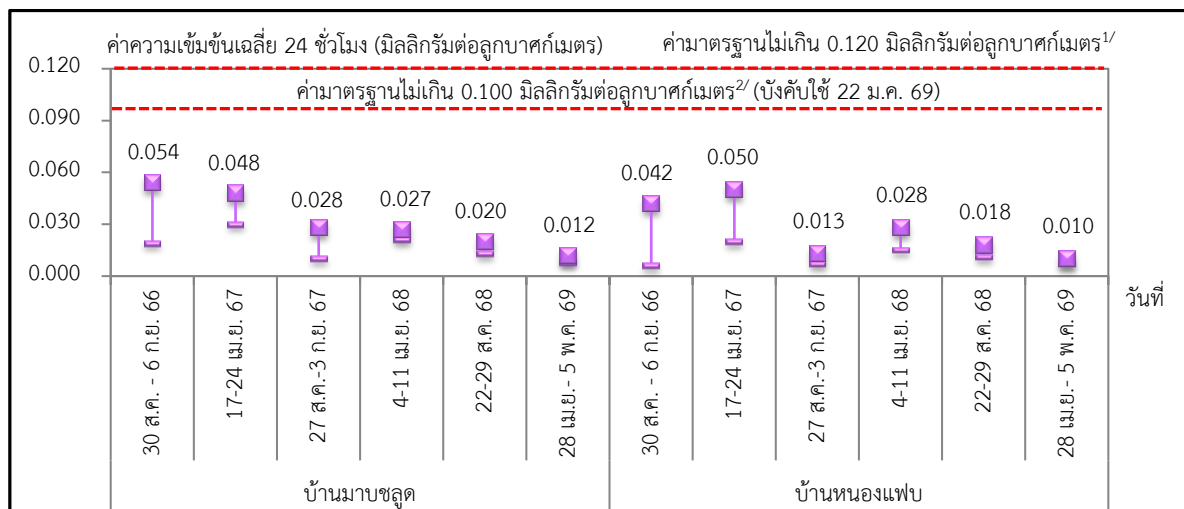
รูปที่ 4.2-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



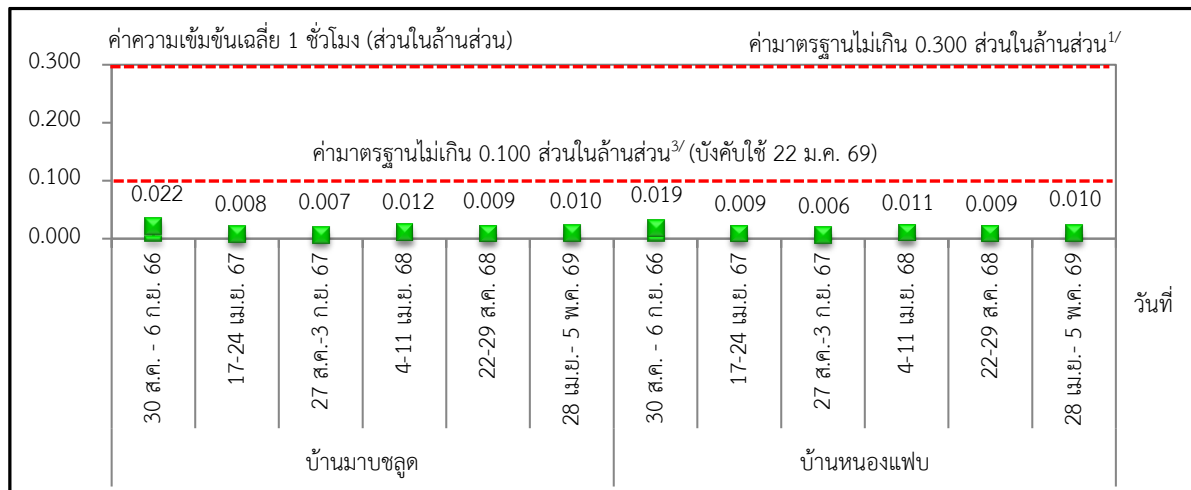
ฝุ่นละอองรวม



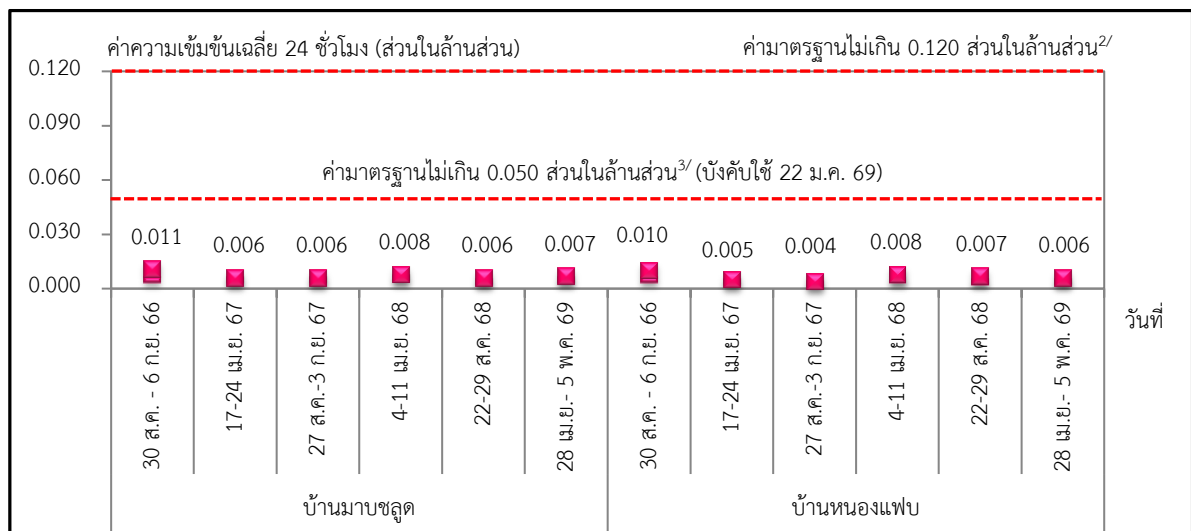
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



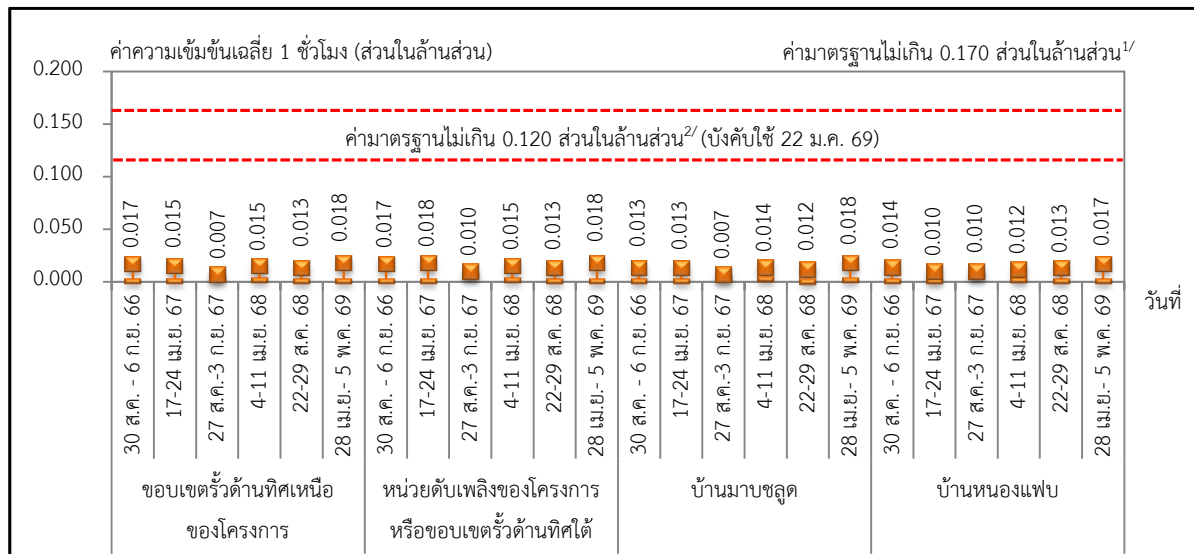
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ :
- ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)
 - ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

4.3 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดระดับเสียง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 28 เมษายน ถึง 5 พฤษภาคม พ.ศ.2569 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ

- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	64.0-65.6	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	60.7-62.7	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	78.6-83.5	เดซิเบลเอ

(2) บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	59.2-60.3	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	57.4-58.5	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	81.9-87.9	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนด ระดับเสียง เฉลี่ย 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D/820730

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/97097

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 ต.ค. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-055

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	9-10 มี.ค. 69	10-11 มี.ค. 69	11-12 มี.ค. 69	12-13 มี.ค. 69	13-14 มี.ค. 69	14-15 มี.ค. 69	15-16 มี.ค. 69
09:00 - 10:00	68.3	66.1	65.9	65.1	65.2	64.3	63.4
10:00 - 11:00	65.1	64.7	67.7	63.3	64.2	64.3	63.9
11:00 - 12:00	65.8	63.3	65.1	62.7	66.0	63.1	63.4
12:00 - 13:00	65.1	63.9	66.1	62.9	62.9	64.5	63.4
13:00 - 14:00	68.6	64.8	64.4	63.6	62.8	66.1	63.2
14:00 - 15:00	65.3	63.7	65.7	67.0	63.5	63.2	66.2
15:00 - 16:00	67.1	64.3	62.8	65.2	63.4	65.1	64.9
16:00 - 17:00	66.3	64.1	62.9	64.9	65.4	64.2	65.4
17:00 - 18:00	66.8	63.9	66.1	64.8	64.7	64.4	65.6
18:00 - 19:00	65.6	65.9	63.0	62.8	65.6	66.1	64.9
19:00 - 20:00	63.4	65.5	62.9	64.9	63.1	64.3	65.9
20:00 - 21:00	64.2	65.4	66.7	64.6	63.2	66.6	65.0
21:00 - 22:00	66.3	63.3	62.8	63.1	62.9	63.3	65.3
22:00 - 23:00	63.4	65.6	62.9	64.5	63.6	67.6	66.7
23:00 - 00:00	63.6	65.8	62.7	63.1	63.3	63.6	66.2
00:00 - 01:00	63.6	64.6	62.7	64.2	64.5	64.7	64.8
01:00 - 02:00	63.3	63.8	65.8	64.1	63.9	65.9	66.8
02:00 - 03:00	65.9	64.1	62.8	65.8	63.1	65.4	66.1
03:00 - 04:00	64.6	63.6	63.5	64.5	63.1	64.7	64.4
04:00 - 05:00	66.4	66.8	63.7	63.0	63.0	63.4	65.8
05:00 - 06:00	66.2	64.2	62.9	64.3	64.6	63.4	65.7
06:00 - 07:00	64.2	64.8	63.3	62.9	63.1	66.2	64.9
07:00 - 08:00	63.4	65.3	65.6	63.4	64.1	63.3	65.0
08:00 - 09:00	65.7	64.8	66.6	63.6	64.5	64.2	66.2
Leq(24)	65.6	64.8	64.7	64.2	64.0	64.8	65.3
Ldn	71.4	71.3	70.2	70.6	70.1	71.5	72.1
Lmax	83.5	81.2	78.6	80.2	79.3	80.2	80.5
L90	62.7	61.5	61.3	60.9	60.7	61.3	62.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

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

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR-515/97097

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 ต.ค. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-055

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	9-10 มี.ค. 69	10-11 มี.ค. 69	11-12 มี.ค. 69	12-13 มี.ค. 69	13-14 มี.ค. 69	14-15 มี.ค. 69	15-16 มี.ค. 69
09:00 - 10:00	60.3	61.0	62.4	60.9	58.9	58.9	58.6
10:00 - 11:00	61.8	60.3	60.5	60.5	60.5	59.1	57.7
11:00 - 12:00	58.6	60.5	60.6	60.9	60.1	59.1	58.6
12:00 - 13:00	63.4	59.8	60.2	60.4	59.9	58.6	58.7
13:00 - 14:00	57.7	60.4	60.2	60.2	58.7	60.5	58.5
14:00 - 15:00	58.4	60.0	60.3	63.6	58.5	59.5	58.6
15:00 - 16:00	58.0	60.1	60.0	60.7	58.5	59.5	58.8
16:00 - 17:00	58.4	60.3	60.3	59.0	58.3	59.1	58.6
17:00 - 18:00	59.9	60.0	61.6	57.7	58.4	59.3	58.3
18:00 - 19:00	59.4	60.4	59.7	58.3	58.4	59.8	58.3
19:00 - 20:00	58.0	60.4	59.8	56.8	58.0	58.9	57.8
20:00 - 21:00	58.4	59.2	59.7	58.1	60.7	58.9	58.2
21:00 - 22:00	59.4	59.2	58.6	57.7	60.1	60.2	61.1
22:00 - 23:00	59.1	59.0	59.3	57.9	59.0	59.8	60.3
23:00 - 00:00	56.6	56.1	58.7	58.4	61.8	59.4	63.5
00:00 - 01:00	55.5	55.7	58.9	58.0	60.6	59.1	59.6
01:00 - 02:00	56.3	56.3	59.2	58.1	58.8	58.9	58.8
02:00 - 03:00	56.7	56.3	58.1	59.8	59.1	59.1	58.7
03:00 - 04:00	56.7	56.1	58.3	58.2	62.3	58.9	58.3
04:00 - 05:00	56.5	55.9	57.9	59.3	59.1	60.3	58.2
05:00 - 06:00	60.6	60.3	59.1	58.8	61.3	60.6	58.9
06:00 - 07:00	60.4	60.2	60.3	58.2	61.3	61.3	58.8
07:00 - 08:00	59.9	59.9	62.5	60.1	59.8	60.3	58.6
08:00 - 09:00	60.6	59.8	64.4	59.9	60.9	57.7	59.8
Leq(24)	59.2	59.4	60.3	59.5	59.9	59.5	59.2
Ldn	64.7	64.6	65.7	65.2	66.8	66.1	66.1
Lmax	87.7	81.9	87.9	87.3	83.9	83.7	87.0
L ₉₀	57.6	57.9	58.5	58.0	57.9	57.9	57.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

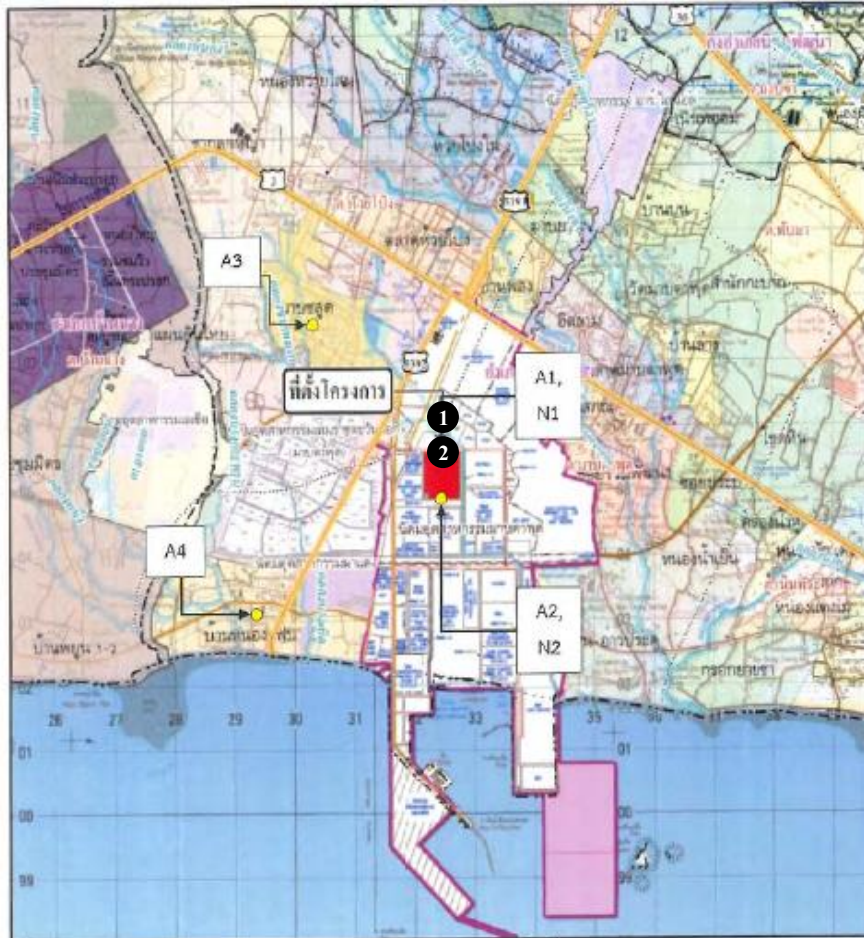
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)		
	Leq 24	L ₉₀	L _{max}
① บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ	64.0-65.6	60.7-62.7	78.6-83.5
② บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ	59.2-60.3	57.4-58.5	81.9-87.9
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	115

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

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.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)					
	บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ			บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ		
	Leq24	L ₉₀	Lmax	Leq24	L ₉₀	Lmax
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
4-11 เม.ย. 68	66.8-67.4	64.9-65.8	89.1-99.2	62.0-66.6	60.5-62.8	81.0-97.4
22-29 ส.ค. 68	65.5-67.0	63.2-65.1	87.6-94.4	59.2-60.9	58.0-59.1	87.4-96.6
9-16 มี.ค. 69	64.0-65.6	60.7-62.7	78.6-83.5	59.2-60.3	57.4-58.5	81.9-87.9
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	115	70	-	115

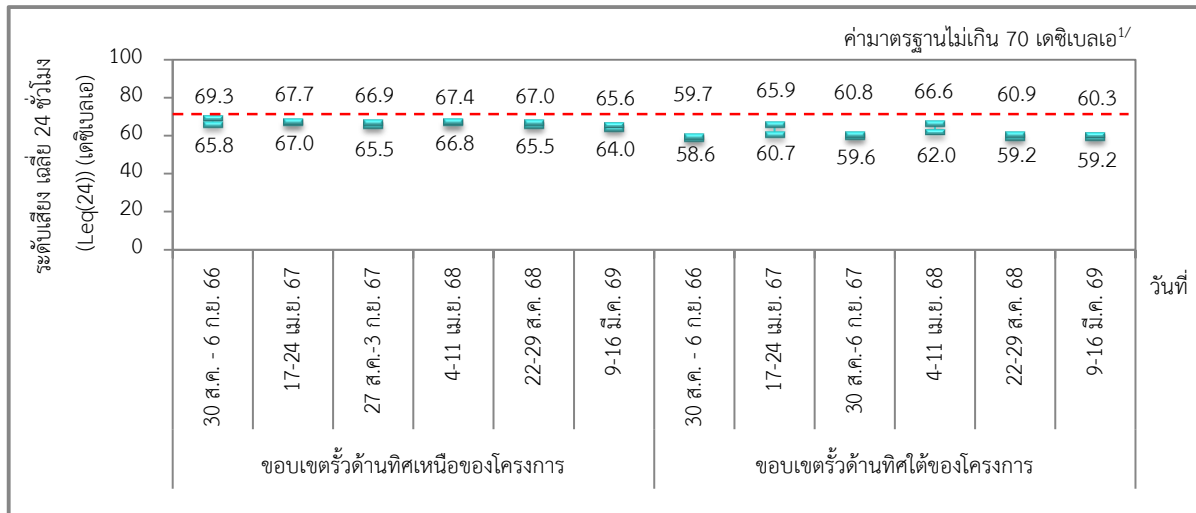
หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

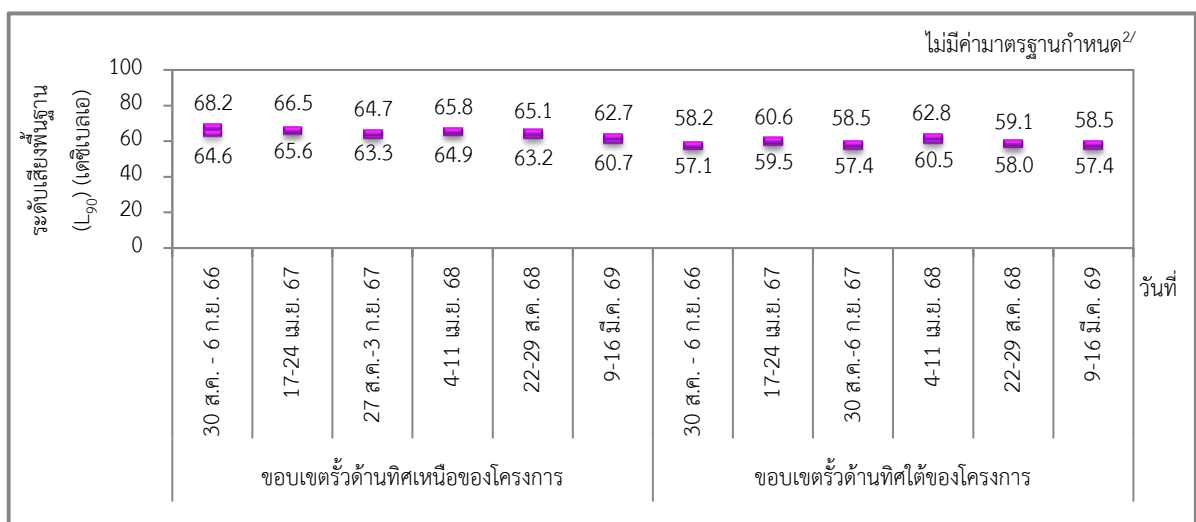
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



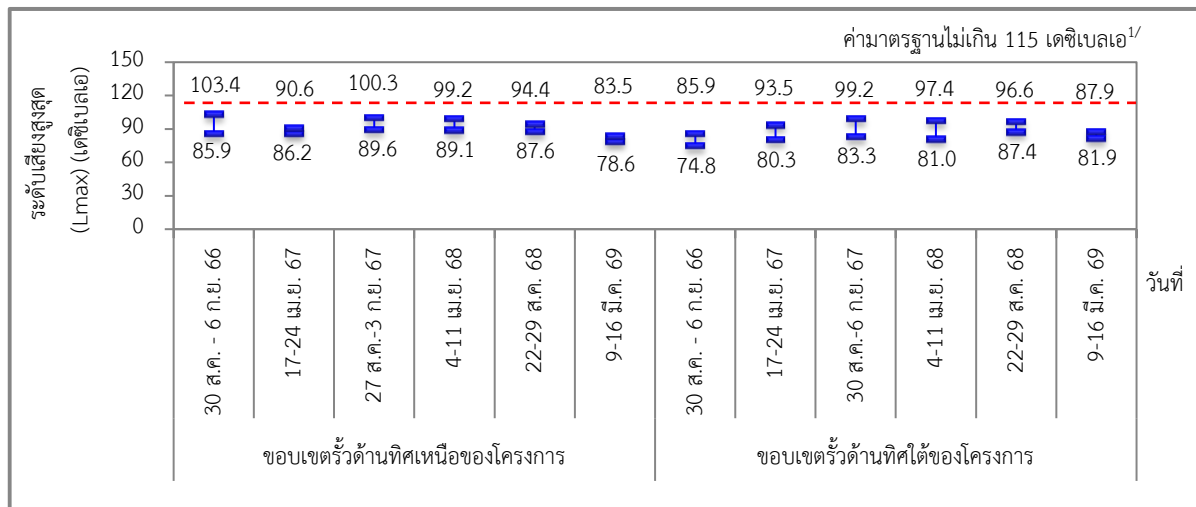
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง



ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
 - ^{2/} ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

หมายเหตุ : ^{1/} 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 บริเวณก่อนปล่อยลงสู่ทางคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ เดือนละ 1 ครั้ง และรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณหอหล่อเย็นของโครงการ จัดทำเป็นรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) ค่าบีโอดี (BOD_5) ค่าซีโอดี (COD) และฟีนอล (Phenol) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

นอกจากนี้ได้ดำเนินการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) เหล็ก (Fe) และสังกะสี (Zn) จำนวน 1 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) เป็นการตรวจวัดเพิ่มเติม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า สำหรับผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณหอหล่อเย็น รวบรวมโดยโครงการ ทุก 6 เดือน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.4-7 และภาคผนวก ค.5

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 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	6.8-8.0	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	24.4-34.4	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	2,132-5,600	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<2.5-20	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร)
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-3.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	32.7-78.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร)
- คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.01-0.17	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ไนเตรต	พบค่าระหว่าง	<0.02-0.25	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทีเคเอ็น	พบค่าระหว่าง	4.0-13.4	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทองแดง	พบค่า	<0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก	พบค่าระหว่าง	0.09-0.47	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี	พบค่าระหว่าง	0.35-0.97	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	6.8-9.0	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	29.0-36.0	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	714-9,375	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	38-153	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร)
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-3.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	<15.0-55.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร)

(3) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	6.6-8.8	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	29.9-33.9	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,026-2,604	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	9.2-92	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร)
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	1.2-3.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	17.5-51.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001	มิลลิกรัมต่อลิตร)

สำหรับบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		8 ม.ค. 69	12 ก.พ. 69	12 มี.ค. 69	9 เม.ย. 69	14 พ.ค. 69	11 มิ.ย. 69	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.0	7.4	7.9	7.6	7.2	6.8	6.8-8.0	5.5-9.0	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	28.4	32.4	24.4	34.3	33.1	34.4	24.4-34.4	≤40	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	3,454	5,600	3,266	2,132	2,656	2,988	2,132-5,600	29,040-38,280 ^{3/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	4.5	<2.5	8.4	11	5.2	20	<2.5-20	≤50	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤5	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	<1.0	3.6	2.0	2.3	2.1	1.6	<1.0-3.6	≤20	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	43.7	73.1	59.5	32.7	78.6	75.3	32.7-78.6	≤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)	0.01	0.02	0.01	0.17	0.02	<0.01-0.17	≤1	-
ไนเตรต (Nitrate)	mg/l	0.12	ND (<0.02)	0.23	0.25	ND (<0.02)	ND (<0.02)	<0.02-0.25	≤10	-
ทีเคเอ็น (TKN)	mg/l	4.9	13.4	7.8	4.0	6.2	6.5	4.0-13.4	≤100	-
ทองแดง (Cu)	mg/l	<0.02	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.02	≤2	-
เหล็ก (Fe)	mg/l	0.18	0.35	0.09	0.47	0.15	0.41	0.09-0.47	≤1	-
สังกะสี (Zn)	mg/l	0.53	0.78	0.71	0.97	0.72	0.35	0.35-0.97	≤5	-

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

2. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน

3. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า

- 4.^{3/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
- ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล ดังนี้
1. วันที่ 8 มกราคม พ.ศ.2569 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 33,280 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 38,280 มิลลิกรัมต่อลิตร
 2. วันที่ 5 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 27,200 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 32,200 มิลลิกรัมต่อลิตร
 3. วันที่ 5 มีนาคม พ.ศ.2569 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 30,560 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 35,560 มิลลิกรัมต่อลิตร
 4. วันที่ 2 เมษายน พ.ศ.2569 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 26,960 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 31,960 มิลลิกรัมต่อลิตร
 5. วันที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ.2569 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 30,140 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 35,140 มิลลิกรัมต่อลิตร
 6. วันที่ 25 มิถุนายน พ.ศ.2569 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 24,040 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 29,040 มิลลิกรัมต่อลิตร

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 732847E, 1404894N

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		8 ม.ค. 69	12 ก.พ. 69	12 มี.ค. 69	9 เม.ย. 69	14 พ.ค. 69	11 มิ.ย. 69	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.9	8.4	7.4	9.0	6.8	9.0	6.8-9.0	^{2/}	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	30.3	32.5	29.7	36.0	29.0	32.3	29.0-36.0	^{2/}	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	9,375	7,712	1,624	7,772	714	4,936	714-9,375	^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	58	52	84	38	153	133	38-153	^{2/}	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	^{2/}	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	1.2	1.0	3.6	2.2	2.2	<1.0	<1.0-3.6	^{2/}	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	24.8	36.2	55.7	<15.00	38.3	42.0	<15.0-55.7	^{2/}	-
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)	^{2/}	-

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

2. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

3. ^{2/} ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5

ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโเลฟินส์ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 732842E, 1404798N

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		8 ม.ค. 69	12 ก.พ. 69	12 มี.ค. 69	9 เม.ย. 69	14 พ.ค. 69	11 มิ.ย. 69	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.8	7.7	6.6	8.3	7.6	8.8	6.6-8.8	^{2/}	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	29.9	30.9	30.8	33.9	30.3	32.6	29.9-33.9	^{2/}	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	2,160	2,604	1,804	1,872	1,026	1,908	1,026-2,604	^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	9.2	11	19	15	92	16	9.2-92	^{2/}	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	^{2/}	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	2.9	1.2	3.7	3.3	2.2	2.0	1.2-3.7	^{2/}	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	29.1	46.9	51.8	17.5	42.3	46.8	17.5-51.8	^{2/}	-
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)	^{2/}	-

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

2. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

3. ^{2/} ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นางสาวทิพย์สุดา วรรณการ

ชื่อผู้บันทึก : นางสาวทิพย์สุดา วรรณการ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพย์รักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์ศรี

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



ก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) (W1)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}
pH	-	6.8-8.0	5.5-9.0
Temperature	°C	24.4-34.4	≤ 40
TDS	mg/l	2,132-5,600	≤ 38,280
SS	mg/l	<2.5-20	≤ 50
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	≤ 5
BOD ₅	mg/l	<1.0-3.6	≤ 20
COD	mg/l	32.7-78.6	≤ 120
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	≤ 1
Free Chlorine	mg/l	<0.01-0.17	≤ 1
Nitrate	mg/l	<0.02-0.25	≤ 10
TKN	mg/l	4.0-13.4	≤ 100
Cu	mg/l	<0.02	≤ 2
Fe	mg/l	0.09-0.47	≤ 1
Zn	mg/l	0.35-0.97	≤ 5

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ (W2)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
pH	-	6.8-9.0	- ^{4/}
Temperature	°C	29.0-36.0	- ^{4/}
TDS	mg/l	714-9,375	- ^{4/}
SS	mg/l	38-153	- ^{4/}
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	- ^{4/}
BOD ₅	mg/l	<1.0-3.6	- ^{4/}
COD	mg/l	<15.0-55.7	- ^{4/}
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- ^{4/}

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ (W3)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
pH	-	6.6-8.8	- ^{4/}
Temperature	°C	29.9-33.9	- ^{4/}
TDS	mg/l	1,026-2,604	- ^{4/}
SS	mg/l	9.2-92	- ^{4/}
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	- ^{4/}
BOD ₅	mg/l	1.2-3.7	- ^{4/}
COD	mg/l	17.5-51.8	- ^{4/}
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- ^{4/}

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ.2560
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
 - ^{4/} ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) โดยผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ.2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 สำหรับบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด เนื่องจากจัดเป็นแหล่งน้ำ ประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน 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.2566-2569

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง													
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (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 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
ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}	5.5-9.0	≤ 40	- ^{3/}	≤ 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 ₅ (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)
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
9 ม.ค. 68	8.1	31.2	1,600	3.5	1.0	22.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)	ND (<0.01)	0.07	0.82	ND (<0.001)	0.14	0.50
13 ก.พ. 68	7.2	32.0	1,648	3.0	1.3	30.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.02	0.10	1.2	<0.02	0.30	0.47
13 มี.ค. 68	6.2	31.0	2,450	3.2	<1.0	34.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.06	ND (<0.02)	1.6	<0.02	0.21	0.49
10 เม.ย. 68	7.8	32.5	1,958	8.8	<1.0	48.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.10	0.29	3.1	<0.02	0.26	0.74
8 พ.ค. 68	7.7	34.7	2,830	4.7	1.6	40.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.09	ND (<0.02)	3.5	<0.02	0.14	1.03
12 มิ.ย. 68	7.2	33.6	4,512	2.8	3.0	70.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.08	ND (<0.02)	3.4	<0.02	0.26	0.79
9 ก.ค. 68	8.2	33.7	2,288	5.2	2.0	47.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.06	0.97 ^{4/}	5.0	<0.02	0.15	0.97
14 ส.ค. 68	8.0	32.6	3,462	<2.5	1.0	27.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.15	0.54	1.8	<0.02	0.27	0.79
11 ก.ย. 68	7.4	33.7	3,574	3.0	<1.0	66.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.01	2.2	2.4	<0.02	0.14	0.90
9 ต.ค. 68	7.7	31.8	2,886	3.4	1.8	41.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.04	0.85	3.4	<0.02	0.66	0.56
13 พ.ย. 68	7.4	31.8	4,184	3.8	1.5	34.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.02	1.0	3.8	<0.02	0.22	0.86
11 ธ.ค. 68	6.8	30.0	4,344	2.9	1.3	52.1	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.05	1.1	5.6	<0.02	0.13	0.62
8 ม.ค. 69	8.0	28.4	3,454	4.5	<1.0	43.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)	ND (<0.01)	0.12	4.9	<0.02	0.18	0.53
12 ก.พ. 69	7.4	32.4	5,600	<2.5	3.6	73.1	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.01	ND (<0.02)	13.4	ND (<0.001)	0.35	0.78
12 มี.ค. 69	7.9	24.4	3,266	8.4	2.0	59.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.02	0.23	7.8	ND (<0.001)	0.09	0.71
9 เม.ย. 69	7.6	34.3	2,132	11	2.3	32.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.01	0.25	4.0	ND (<0.001)	0.47	0.97
14 พ.ค. 69	7.2	33.1	2,656	5.2	2.1	78.6	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.17	ND (<0.02)	6.2	ND (<0.001)	0.15	0.72
11 มิ.ย. 69	6.8	34.4	2,988	20	1.6	75.3	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.02	ND (<0.02)	6.5	ND (<0.001)	0.41	0.35
ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}	5.5-9.0	≤ 40	- ^{3/}	≤ 50	≤ 20	≤ 120	≤ 1	≤ 5	≤ 1	≤ 10	≤ 100	≤ 2	≤ 1	≤ 5

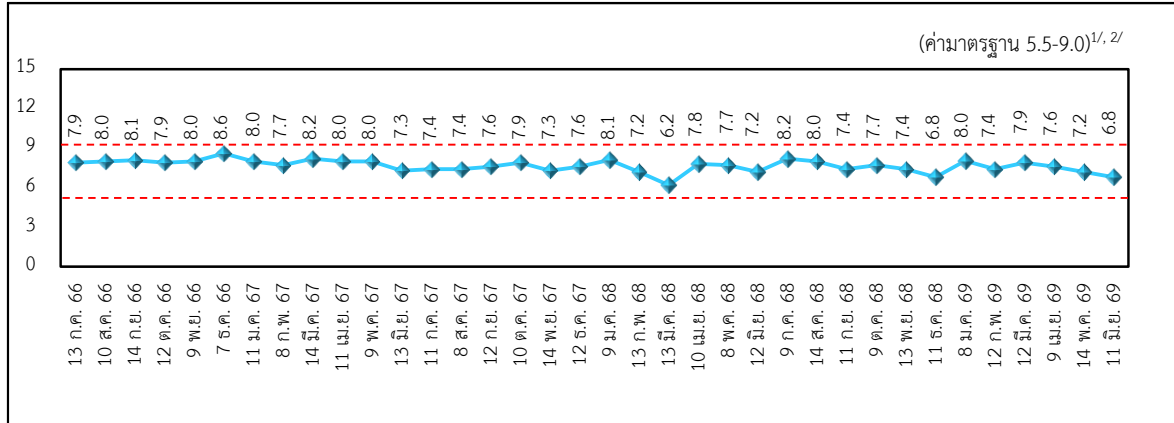
- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ^{3/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
 - ^{4/} ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ.2568
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

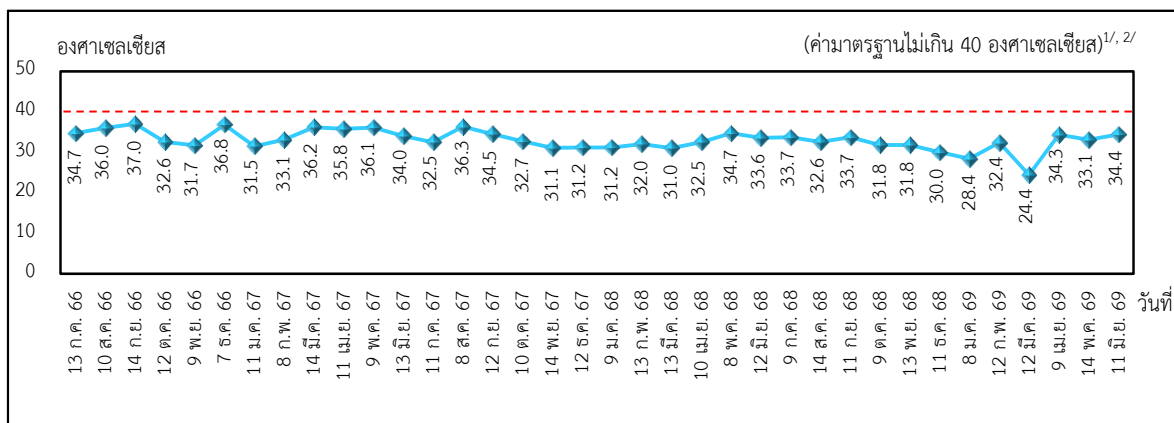
บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

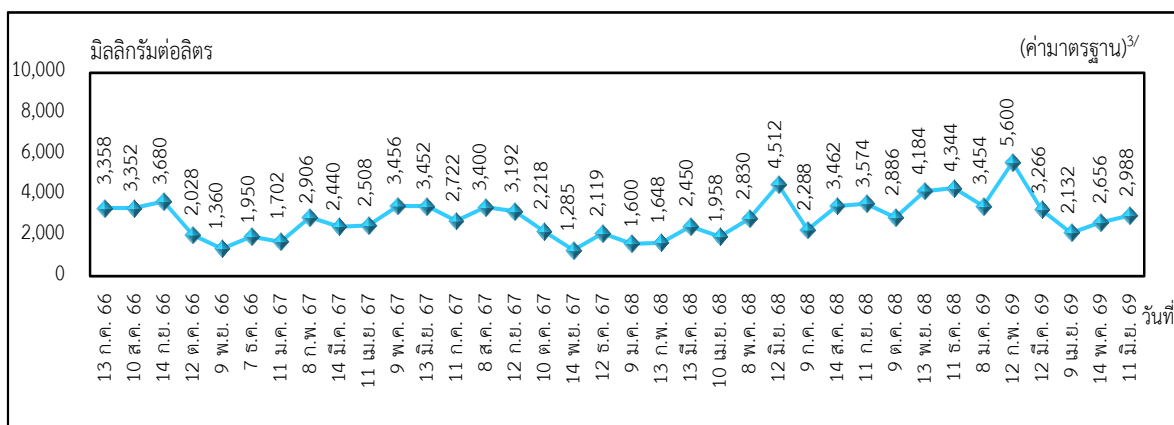
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

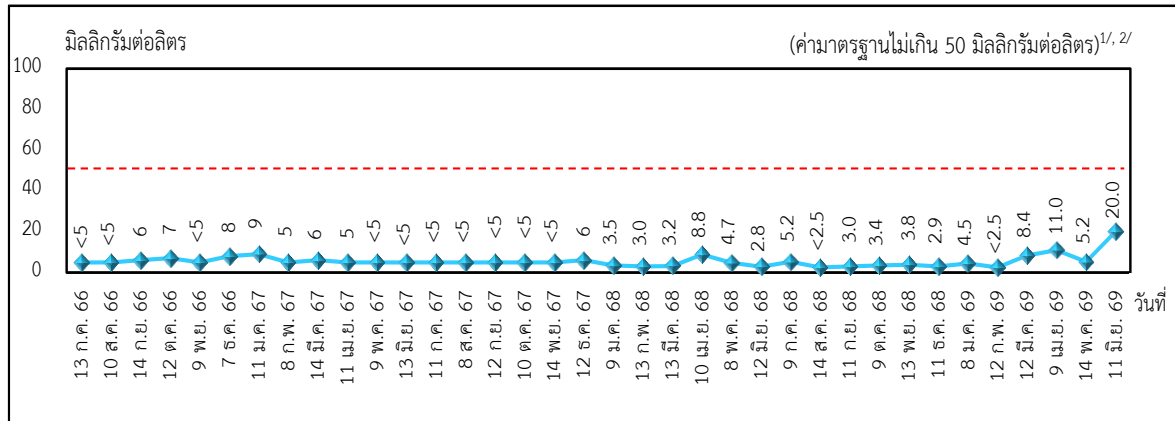


อุณหภูมิ (Temperature)

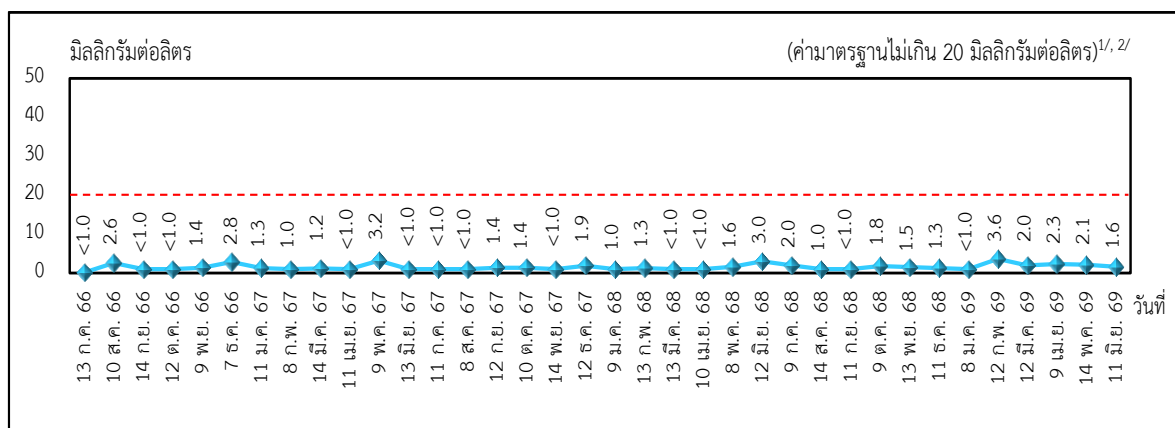
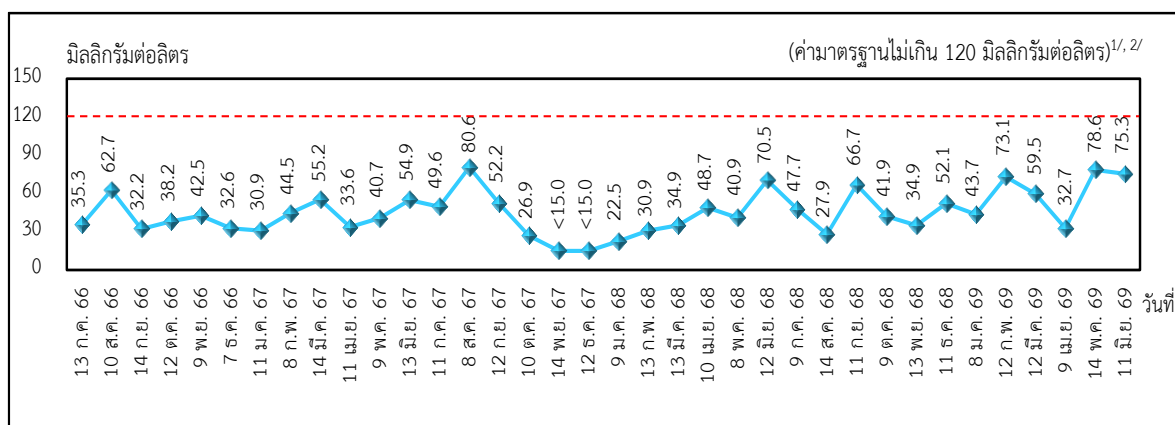


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)

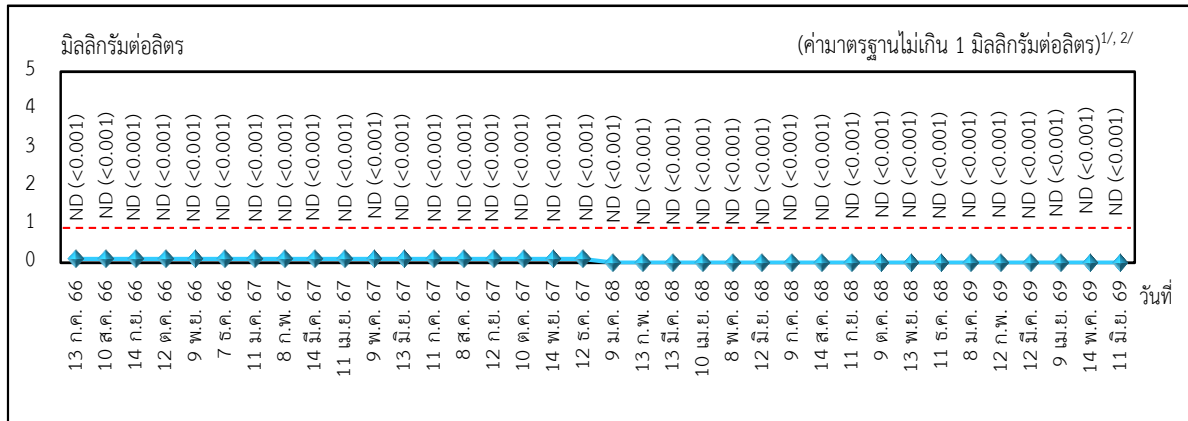


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

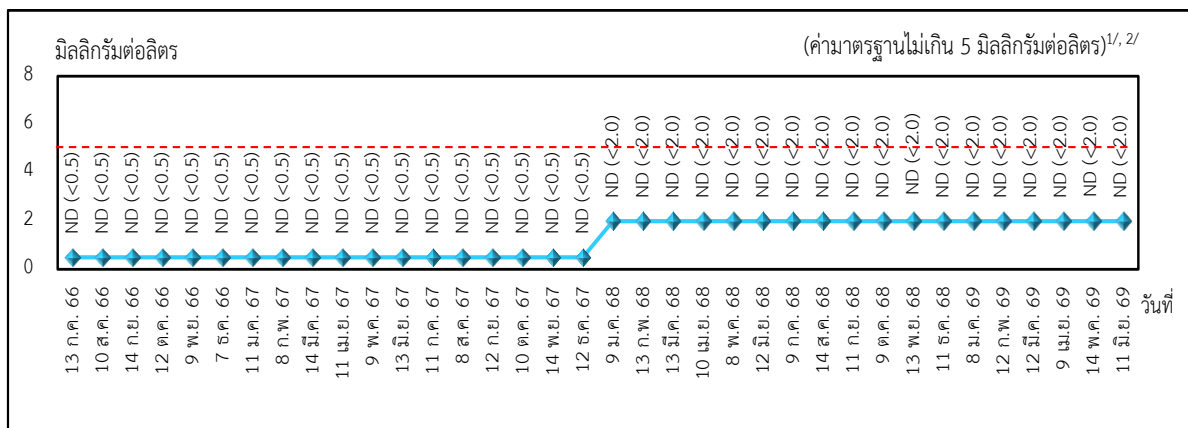
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

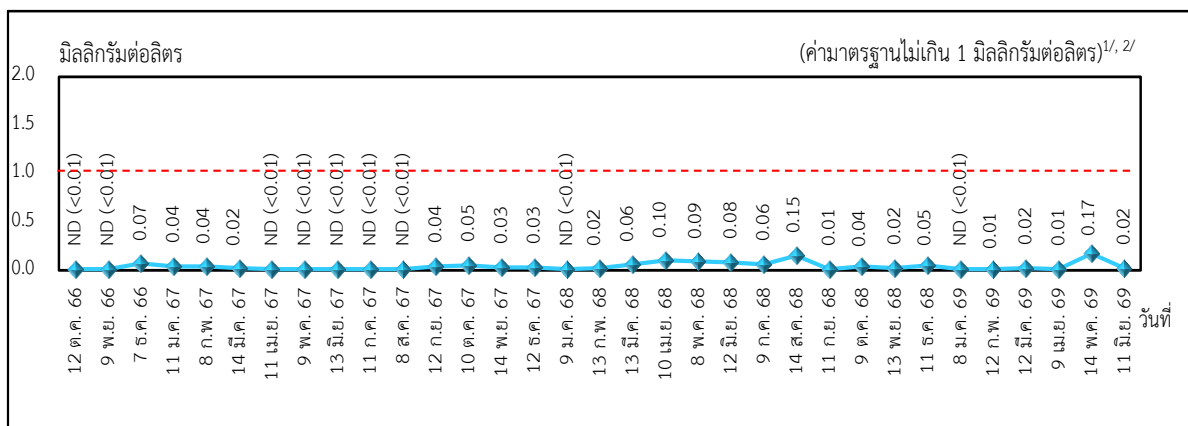
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)

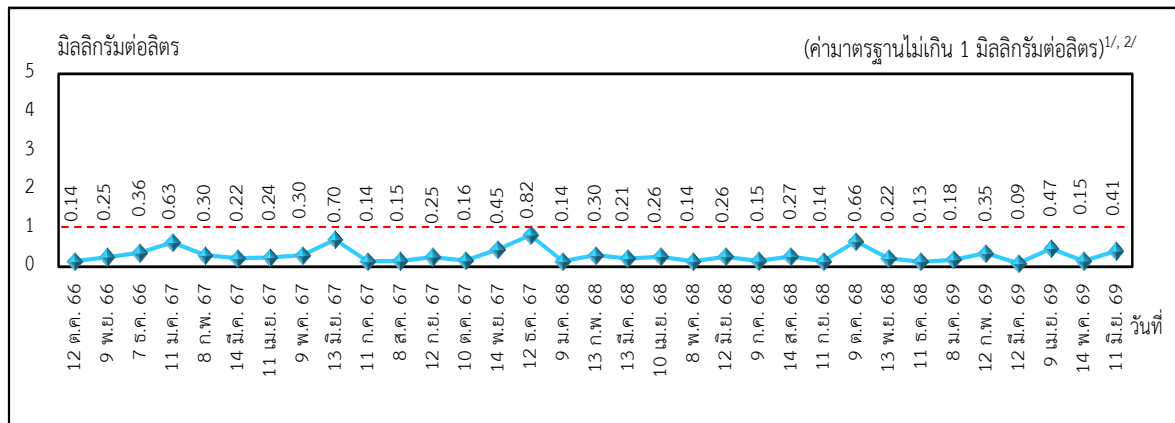


ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

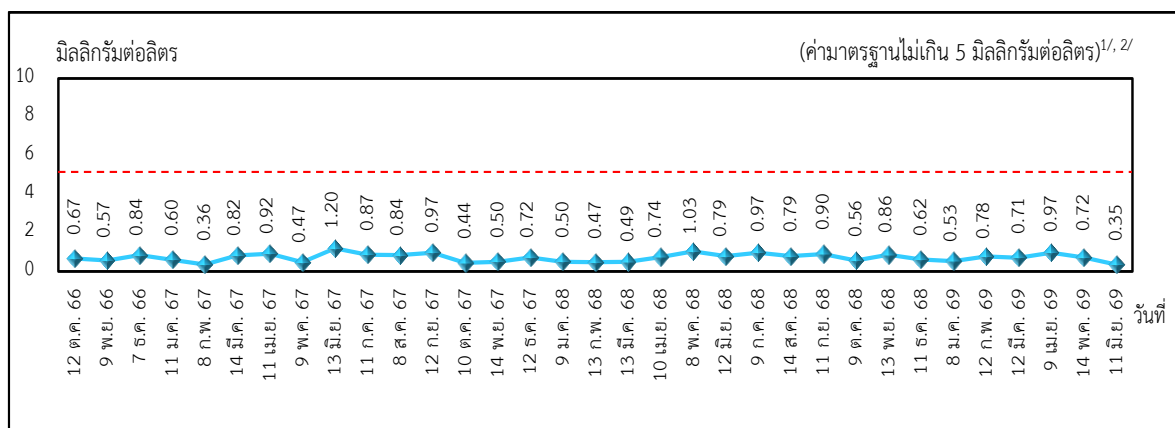


คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



เหล็ก (Fe)



สังกะสี (Zn)

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ^{3/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
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)
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)
9 ม.ค. 68	8.9	30.8	7,048	4.2	2.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 ก.พ. 68	9.2	34.9	7,616	56	2.4	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 มี.ค. 68	7.6	30.5	912	279	5.3	49.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)
10 เม.ย. 68	8.6	29.0	1,556	88	2.8	34.1	ND (<0.001)	ND (<2.0)
8 พ.ค. 68	7.9	33.4	4,632	62	2.3	34.6	ND (<0.001)	ND (<2.0)
12 มิ.ย. 68	9.4	31.2	4,708	36	1.8	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
9 ก.ค. 68	8.2	32.8	6,620	49	2.2	28.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)
14 ส.ค. 68	8.6	32.7	4,056	44	2.3	24.2	ND (<0.001)	ND (<2.0)
11 ก.ย. 68	7.9	30.2	2,920	36	<1.0	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
9 ต.ค. 68	6.9	31.0	1,760	29	1.1	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 พ.ย. 68	7.9	31.0	2,154	21	1.1	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
11 ธ.ค. 68	8.5	27.6	3,812	102	2.3	36.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)

ตารางที่ 4.4-5 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/L)	SS (mg/L)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	Phenol (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
8 ม.ค. 69	8.9	30.3	9,375	58	1.2	24.8	ND (<0.001)	ND (<2.0)
12 ก.พ. 69	8.4	32.5	7,712	52	1.0	36.2	ND (<0.001)	ND (<2.0)
12 มี.ค. 69	7.4	29.7	1,624	84	3.6	55.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)
9 เม.ย. 69	9.0	36.0	7,772	38	2.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
14 พ.ค. 69	6.8	29.0	714	153	2.2	38.3	ND (<0.001)	ND (<2.0)
11 มิ.ย. 69	9.0	32.3	4,936	133	<1.0	42.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)

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

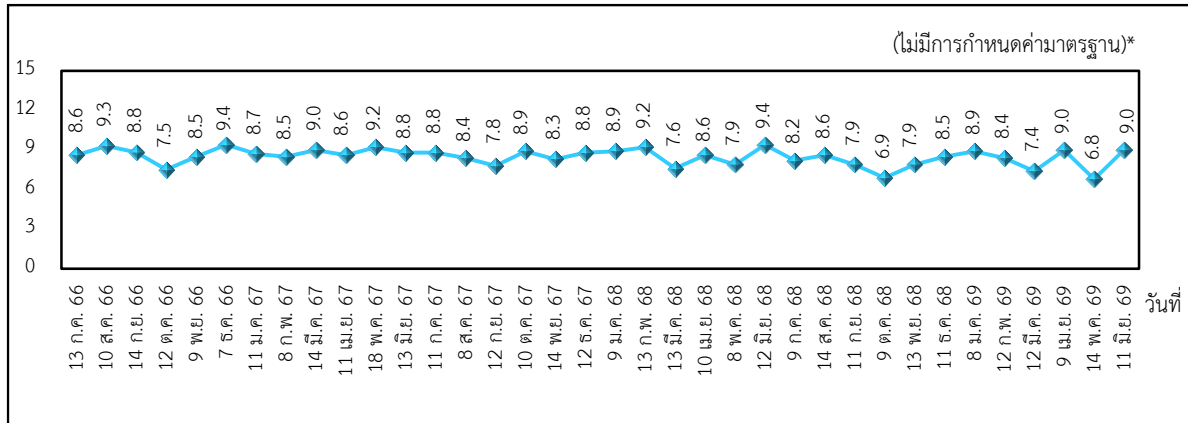
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

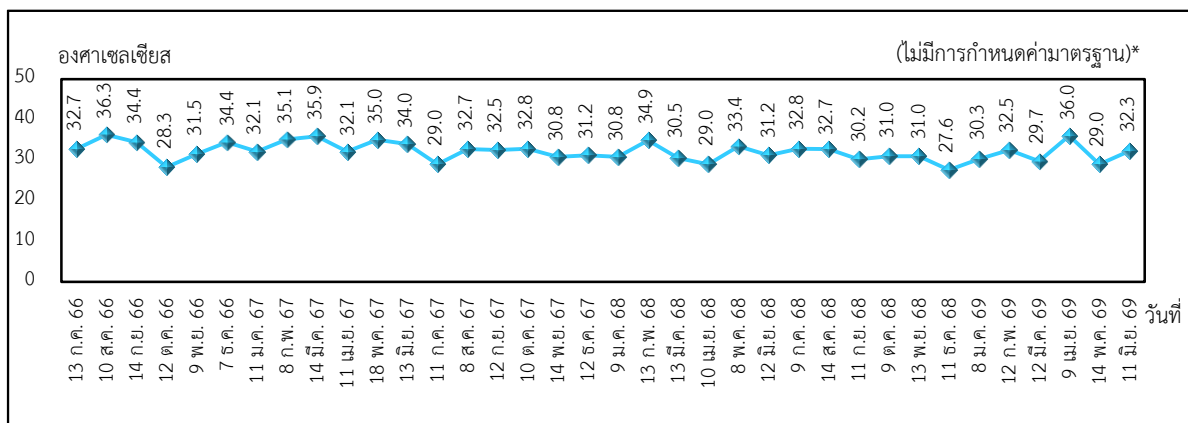
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโหลิพินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

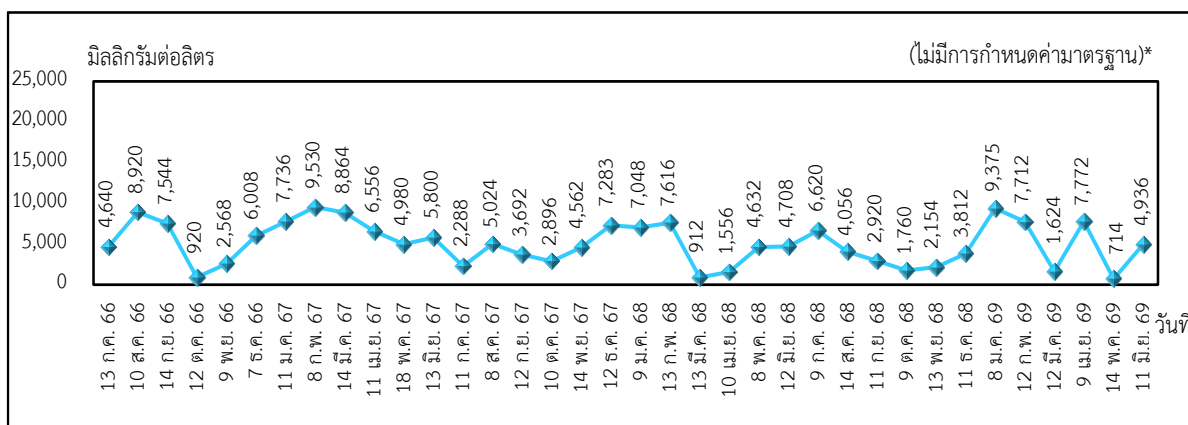
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

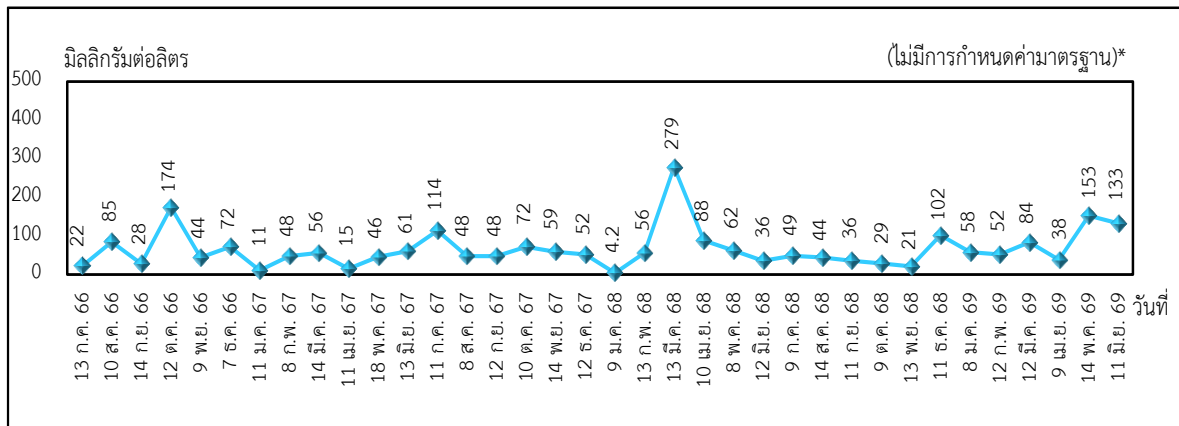


อุณหภูมิ (Temperature)

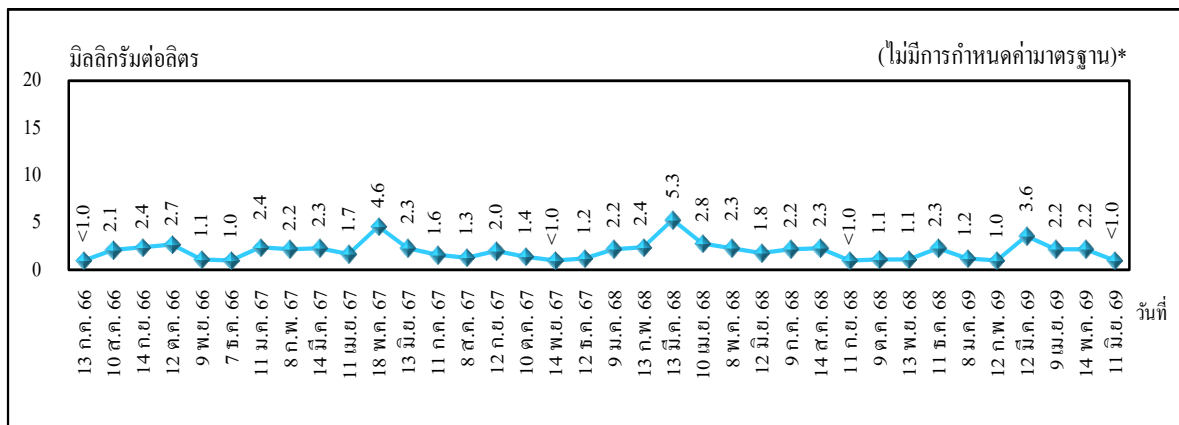
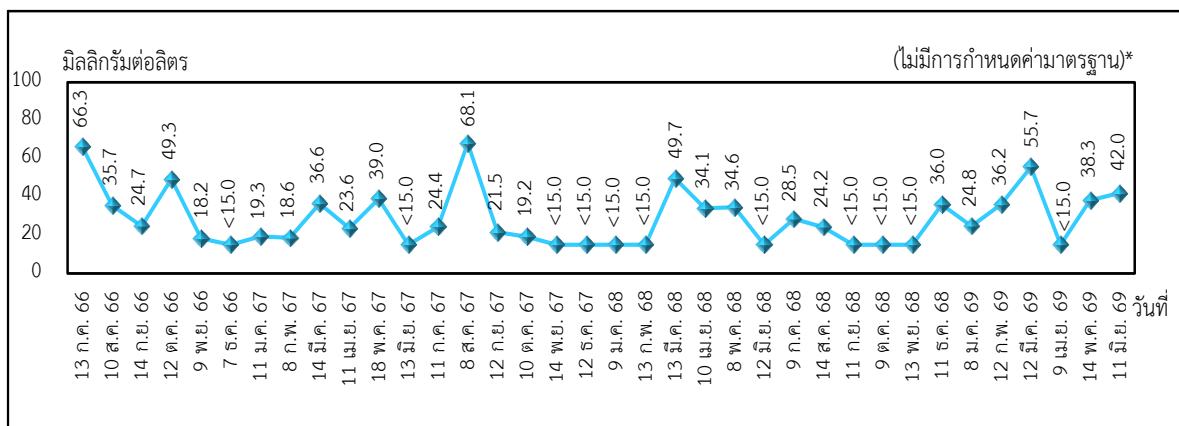


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)

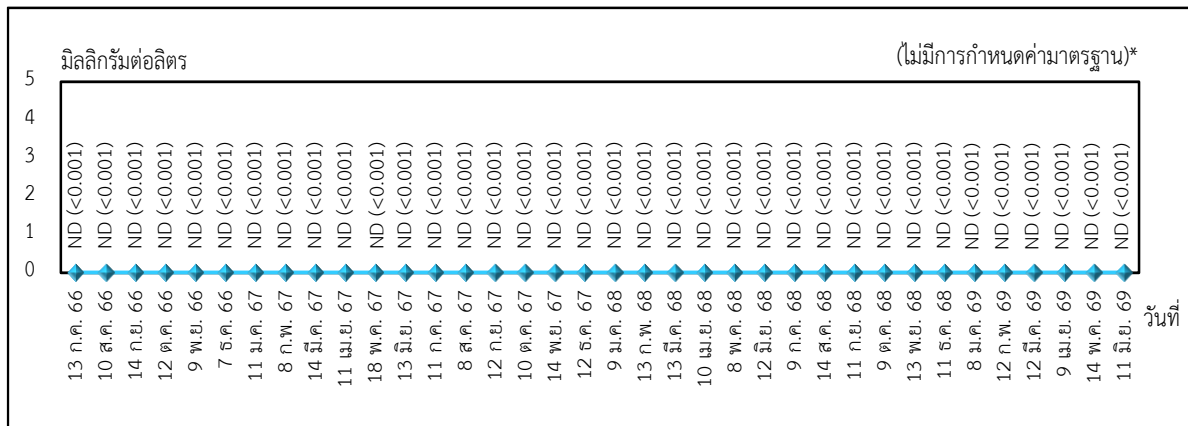


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

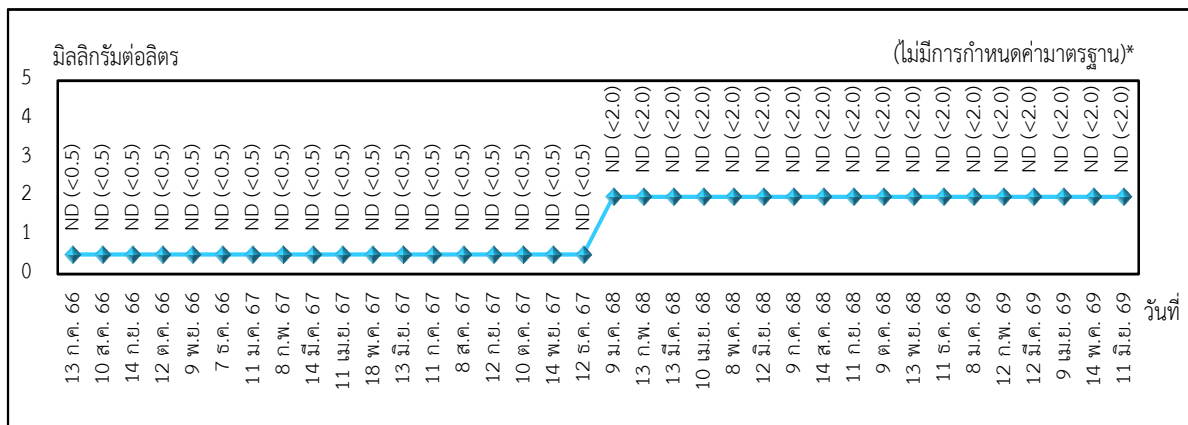
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)



ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

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

ตารางที่ 4.4-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)
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)
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)
9 ม.ค. 68	8.1	31.4	1,447	6.8	1.5	30.3	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 ก.พ. 68	7.7	32.6	1,928	7.5	2.2	21.4	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 มี.ค. 68	7.3	30.0	1,064	58.0	3.7	46.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
10 เม.ย. 68	8.1	30.4	1,006	4.4	3.0	30.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)
8 พ.ค. 68	7.7	32.8	866	4.3	1.9	23.6	ND (<0.001)	ND (<2.0)
12 มิ.ย. 68	7.7	31.5	1,404	10	2.3	47.2	ND (<0.001)	ND (<2.0)
9 ก.ค. 68	7.9	31.9	1,648	9.2	2.1	47.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)
14 ส.ค. 68	8.4	32.5	7,288	10	3.0	31.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)
11 ก.ย. 68	7.7	30.9	1,632	12	<1.0	38.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)
9 ต.ค. 68	8.8	31.2	1,354	11	1.2	23.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 พ.ย. 68	7.6	31.4	1,393	10.0	1.5	20.4	ND (<0.001)	ND (<2.0)
11 ธ.ค. 68	7.7	27.2	1,950	26.0	2.7	32.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)

ตารางที่ 4.4-6 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน*							
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/L)	SS (mg/L)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	Phenol (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
8 ม.ค. 69	7.8	29.9	2,160	9.2	2.9	29.1	ND (<0.001)	ND (<2.0)
12 ก.พ. 69	7.7	30.9	2,604	11	1.2	46.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)
12 มี.ค. 69	6.6	30.8	1,804	19	3.7	51.8	ND (<0.001)	ND (<2.0)
9 เม.ย. 69	8.3	33.9	1,872	15	3.3	17.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)
14 พ.ค. 69	7.6	30.3	1,026	92	2.2	42.3	ND (<0.001)	ND (<2.0)
11 มิ.ย. 69	8.8	32.6	1,908	16	2.0	46.8	ND (<0.001)	ND (<2.0)

หมายเหตุ : 1. * ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

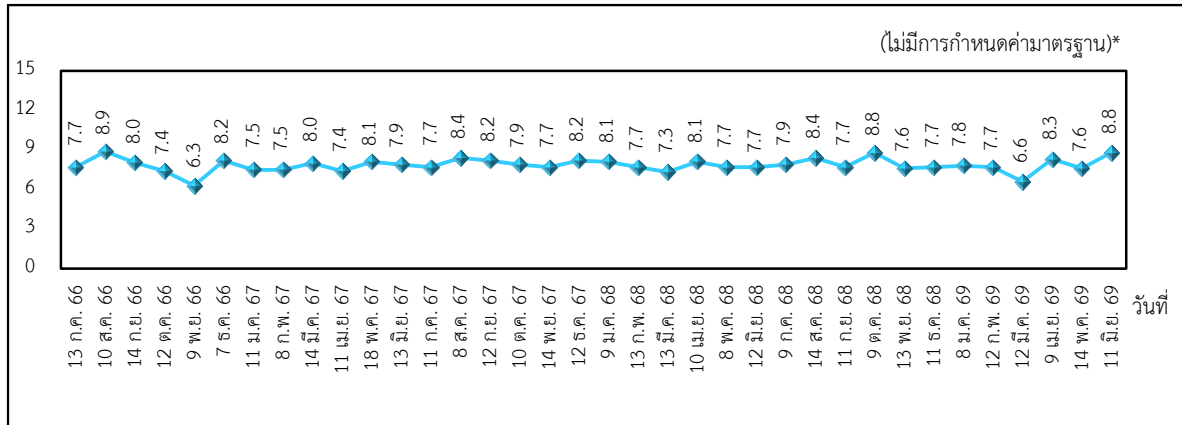
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

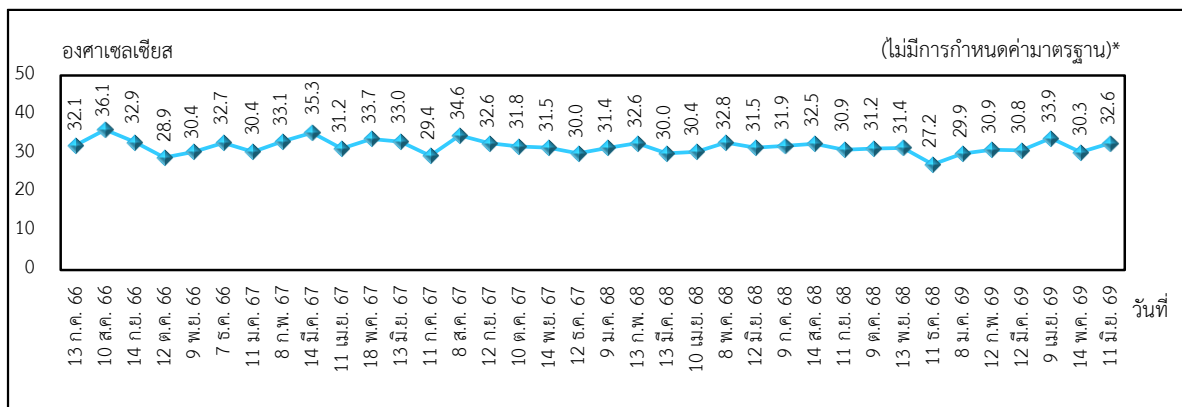
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

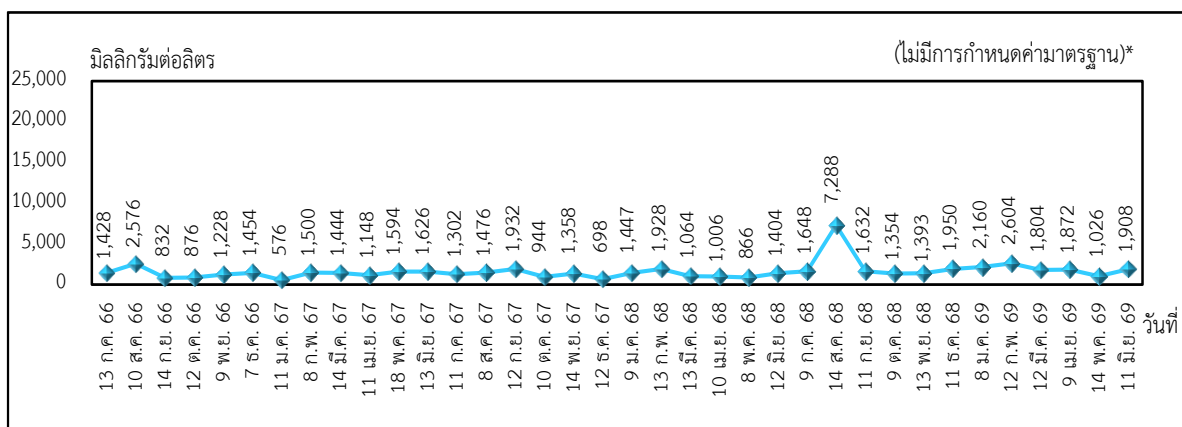
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

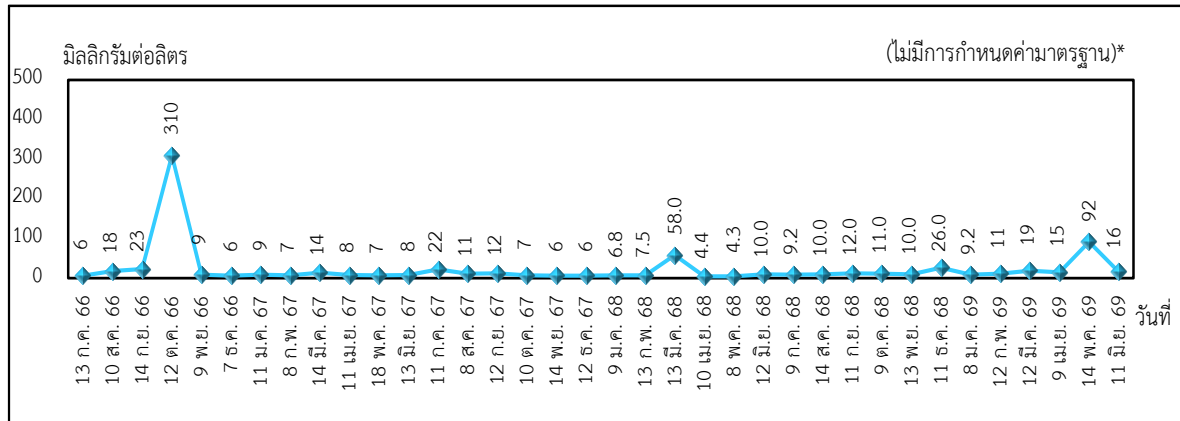


อุณหภูมิ (Temperature)

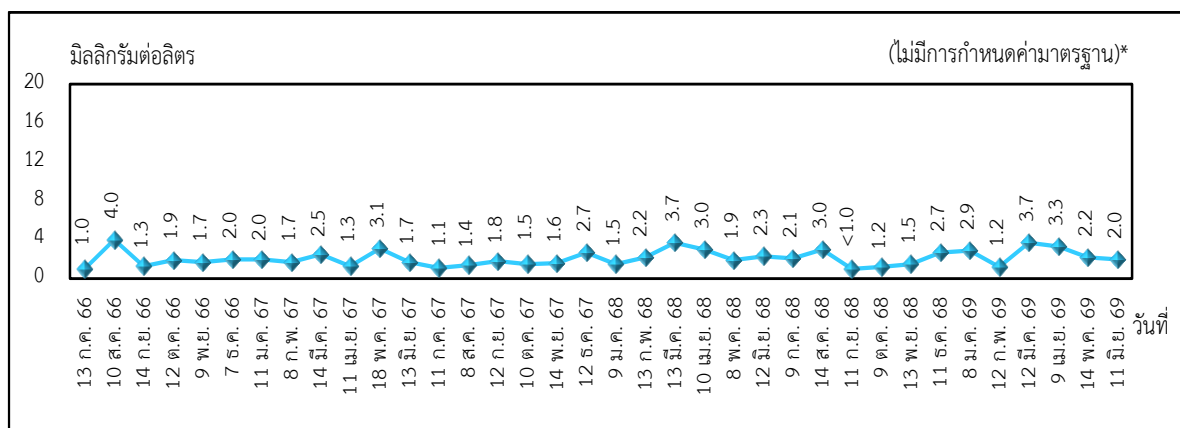
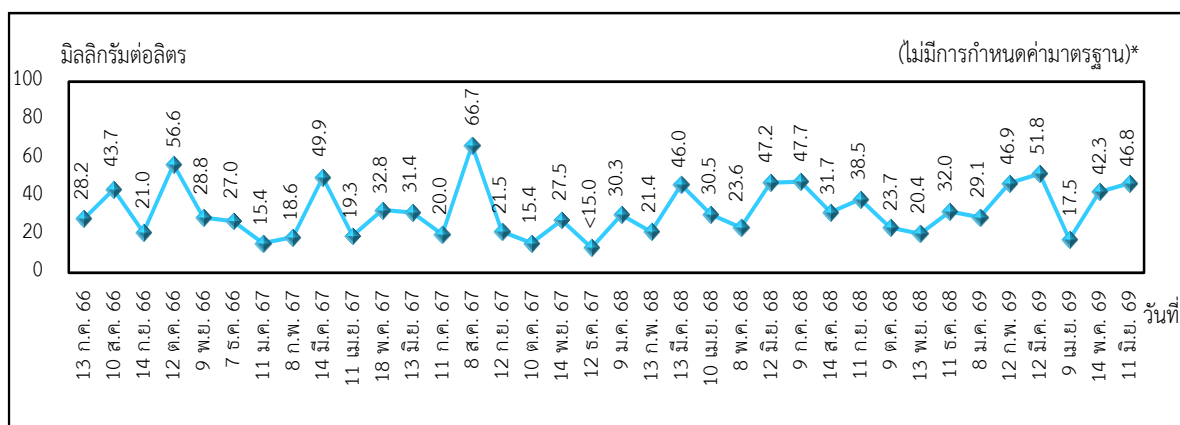


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)

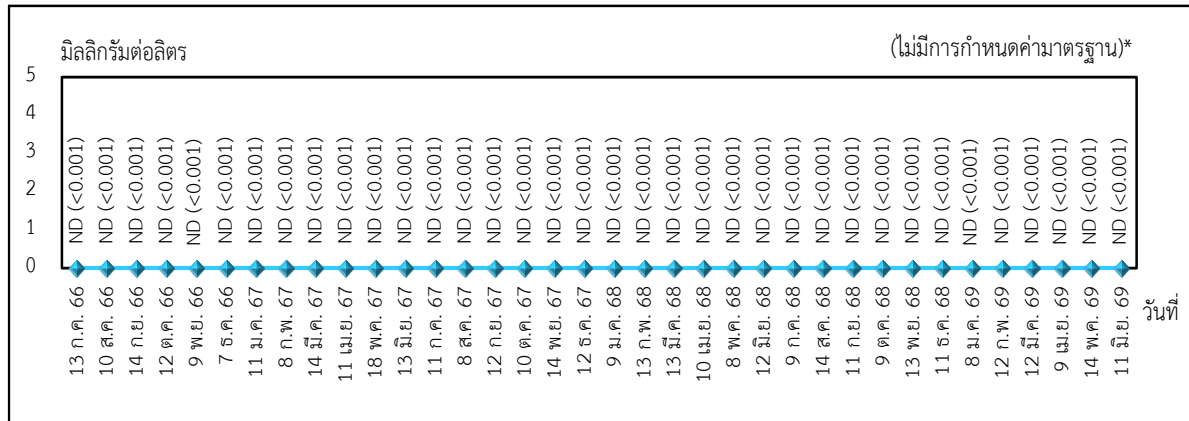


ปริมาณของแขวนลอย (SS)

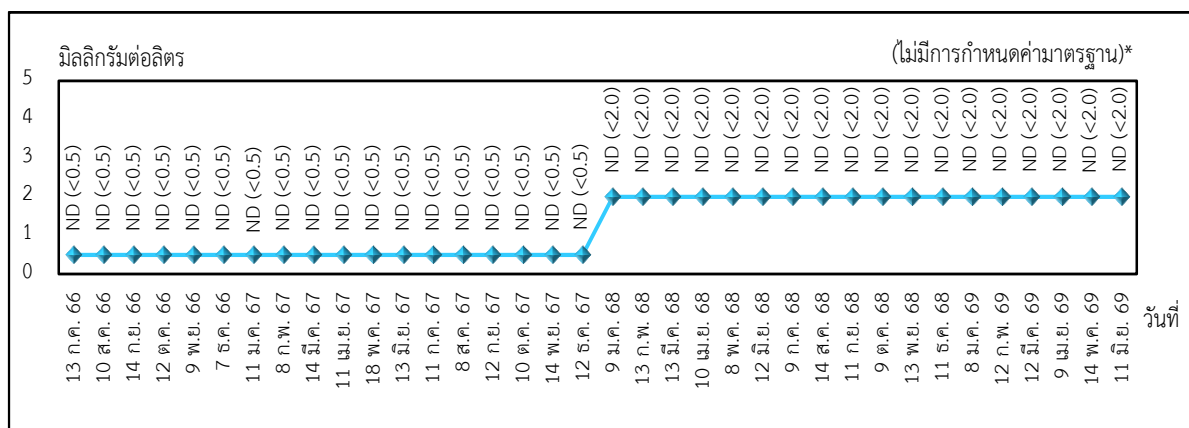
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)



ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

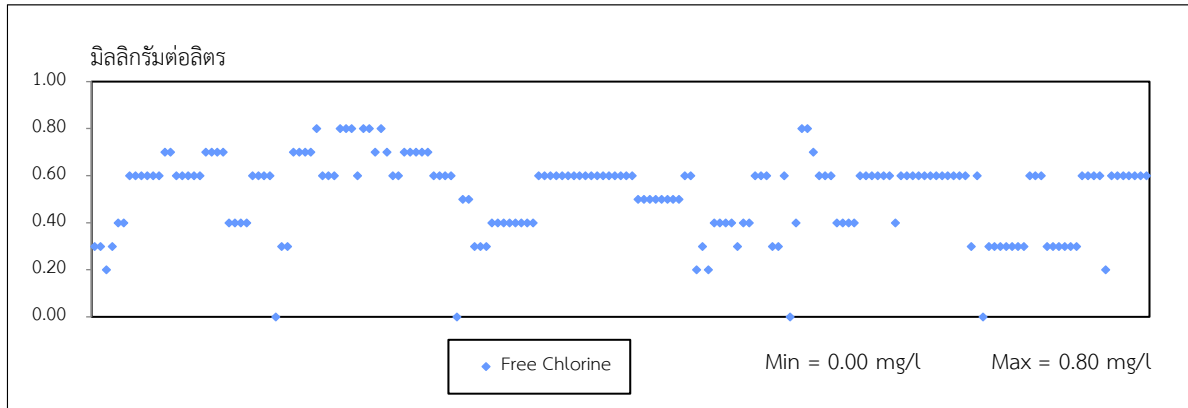
- หมายเหตุ :
- * ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

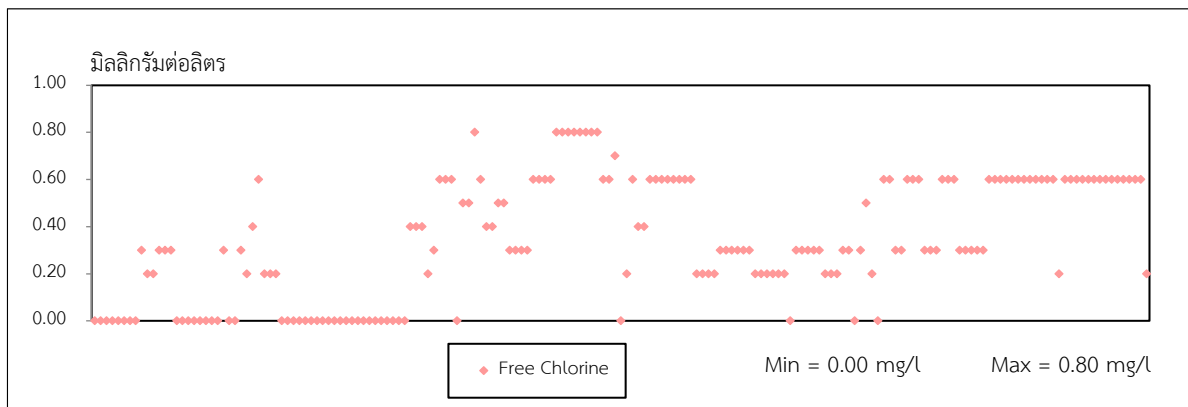
บริเวณหอหล่อเย็น

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

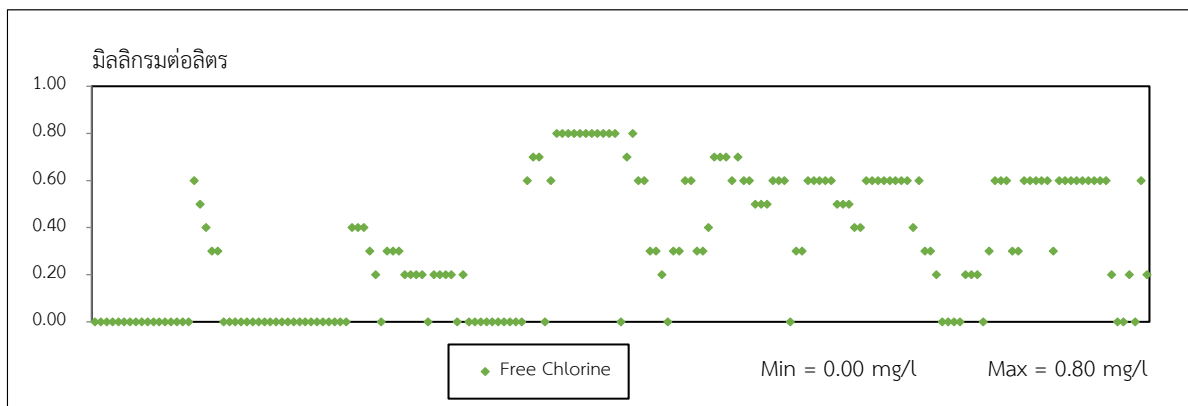
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



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 โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุทางจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ค-1

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสีย ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสีย แต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 มีการนำส่ง สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไปกำจัด โดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 21,160 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.14

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียอันตราย</u> Air Filter	1,160	บริษัท อินทรี อีโคไซเคิล จำกัด	044 : เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
Spent Activated Carbon	20,000	บริษัท ไรท์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน)	055 : เข้ากระบวนการคืนสภาพถ่านกัมมันต์ใช้งานแล้ว
รวม	21,160		

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.7.1 ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

4.7.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงานของหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณ Air Intake และบริเวณ Turbine จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 12 กุมภาพันธ์ และ 21 พฤษภาคม พ.ศ.2569 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 76.6-83.9 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 89.2-101.3 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

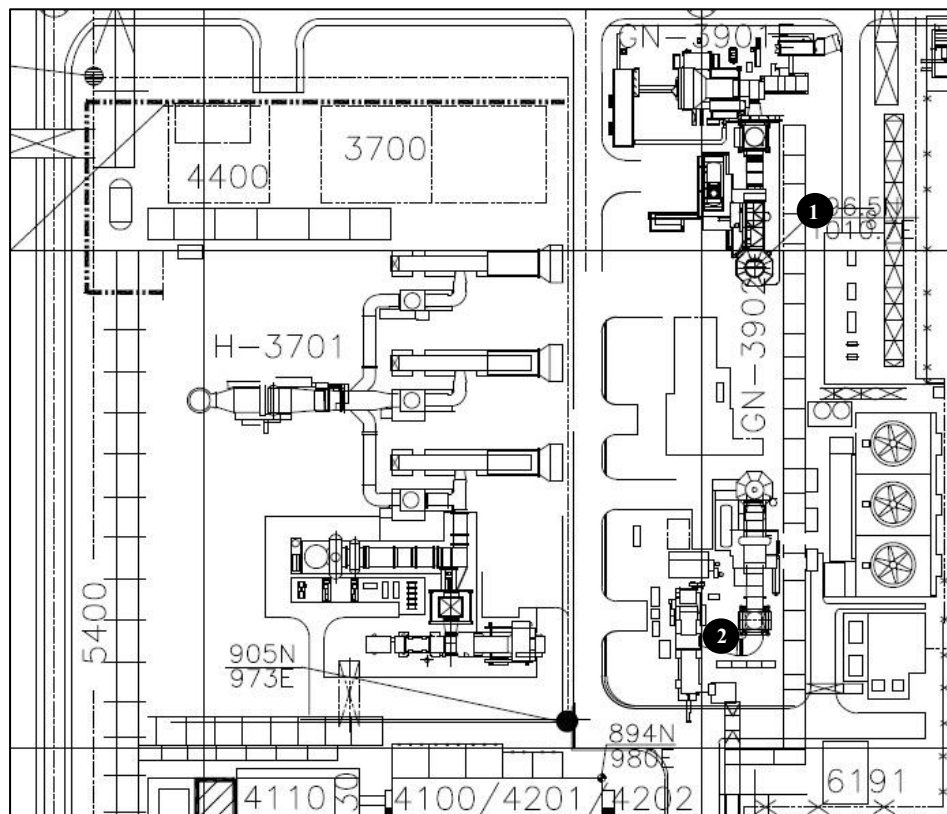
(1) บริเวณ Air Intake

- ระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 83.2 และ 83.9 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 101.3 และ 89.2 เดซิเบลเอ

(2) บริเวณ Turbine

- ระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 76.6 และ 78.1 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 91.4 และ 94.3 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 821080

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR-515 / 97097

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 ตุลาคม 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-027

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	12 ก.พ. 69
07.00-08.00	83.1
08.00-09.00	84.2
09.00-10.00	83.0
10.00-11.00	83.0
11.00-12.00	83.0
12.00-13.00	83.1
13.00-14.00	83.1
14.00-15.00	83.0
15.00-16.00	83.0
16.00-17.00	83.1
17.00-18.00	83.5
18.00-19.00	83.5
Leq(12)	83.2
Lmax	101.3
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

โรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Intake

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 821079

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR-515 / 97097

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 ตุลาคม 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-127

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	21 พ.ค. 69
07.00-08.00	84.0
08.00-09.00	83.8
09.00-10.00	83.6
10.00-11.00	83.6
11.00-12.00	83.9
12.00-13.00	84.3
13.00-14.00	83.8
14.00-15.00	83.8
15.00-16.00	83.7
16.00-17.00	83.8
17.00-18.00	83.3
18.00-19.00	84.6
Leq(12)	83.9
Lmax	89.2
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

โรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 821078

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR-515 / 97097

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 ตุลาคม 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-027

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	12 ก.พ. 69
07.00-08.00	77.0
08.00-09.00	77.0
09.00-10.00	76.6
10.00-11.00	76.4
11.00-12.00	76.5
12.00-13.00	76.6
13.00-14.00	76.6
14.00-15.00	76.5
15.00-16.00	76.6
16.00-17.00	76.8
17.00-18.00	76.5
18.00-19.00	76.2
Leq(12)	76.6
Lmax	91.4
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

โรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน (ต่อ)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Turbine

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/ Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820729

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/ Serial No.) : Cirrus CR:515 / 97097

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 ตุลาคม 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-127

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	21 พ.ค. 69
07.00-08.00	77.8
08.00-09.00	78.1
09.00-10.00	78.0
10.00-11.00	78.1
11.00-12.00	78.0
12.00-13.00	78.1
13.00-14.00	78.2
14.00-15.00	78.2
15.00-16.00	78.2
16.00-17.00	78.3
17.00-18.00	78.1
18.00-19.00	78.2
Leq(12)	78.1
Lmax	94.3
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการ

โรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระยา ปัจฉิมบุรณ์ / บริษัท ซีคอก จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณนันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

4.7.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

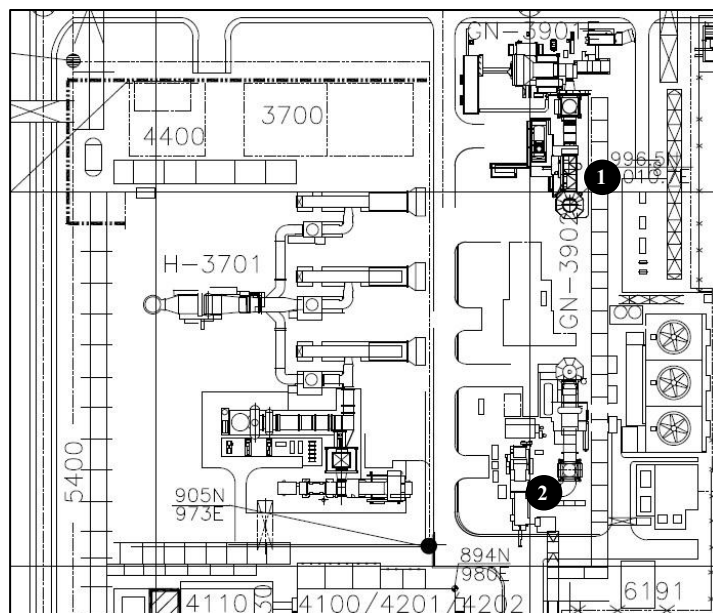
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

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 เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อม ในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 รายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-3 และรูปที่ 4.7-4

รูปที่ 4.7-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)		ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)	
	12 ก.พ. 69	21 พ.ค. 69	12 ก.พ. 69	21 พ.ค. 69
1 บริเวณ Air Intake	83.2	83.9	101.3	89.2
2 บริเวณ Turbine	76.6	78.1	91.4	94.3
ค่ามาตรฐาน	87 ^{1/}		115 ^{2/} , 140 ^{1/}	

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียงมิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่
เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ตารางที่ 4.7-3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569

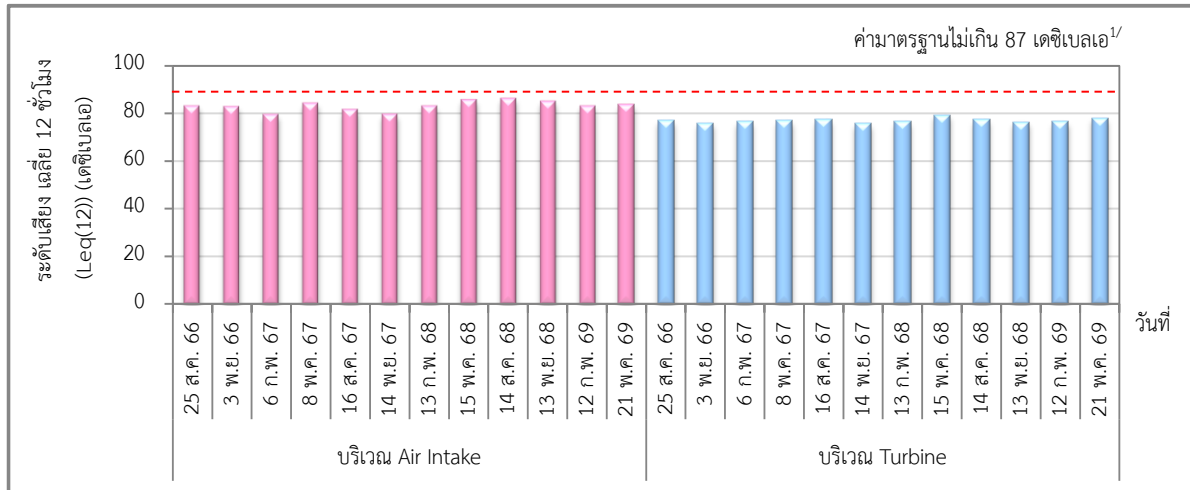
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
	บริเวณ Air Intake		บริเวณ Turbine	
	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax
25 ส.ค. 66	83.2	93.9	77.1	103.8
3 พ.ย. 66	82.9	94.8	76.0	91.9
6 ก.พ. 67	79.6	98.8	76.7	85.5
8 พ.ค. 67	84.4	90.4	77.1	92.5
16 ส.ค. 67	81.7	87.3	77.5	95.8
14 พ.ย. 67	79.8	97.5	75.8	91.0
13 ก.พ. 68	83.2	98.2	76.5	91.6
15 พ.ค. 68	85.8	88.1	79.3	86.3
14 ส.ค. 68	86.4	89.9	77.4	91.5
13 พ.ย. 68	85.1	89.5	76.4	85.2
12 ก.พ. 69	83.2	101.3	76.6	91.4
21 พ.ค. 69	83.9	89.2	78.1	94.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	87 ^{1/}	115 ^{2/} , 140 ^{1/}	87 ^{1/}	115 ^{2/} , 140 ^{1/}

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

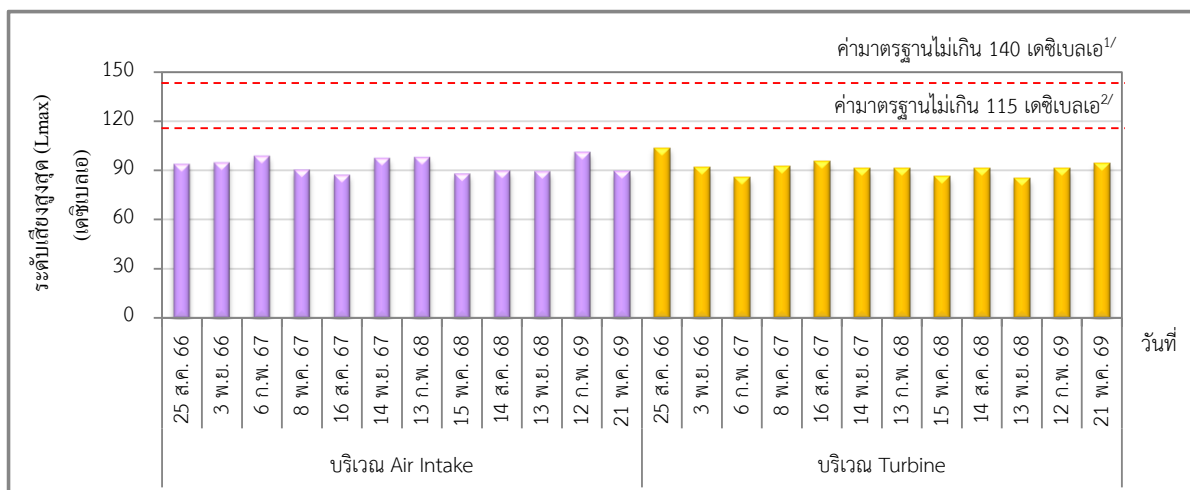
รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2569



ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12))



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

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

4.7.2 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

4.7.2.1 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจร่างกายทั่วไป โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ให้กับพนักงานทุกคน ก่อนเริ่มปฏิบัติงาน และหลังจากนั้นตรวจ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2569 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสุขภาพประจำปี โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพให้พนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2569 ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้พนักงาน ระหว่างเดือนเมษายน ถึงพฤษภาคม พ.ศ.2569 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลของ โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ ทั้งนี้ โครงการจะรายงานผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2569) แผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงานดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.7.2.2 การตรวจสอบสุขภาพตามลักษณะงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพตามลักษณะงาน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานที่ลักษณะงานเกี่ยวข้องหรือสัมผัสสารเคมีหรือสภาพแวดล้อมอื่น ที่อาจเป็นอันตรายจากกระบวนการผลิต และทำการสุ่มตรวจการทดสอบการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียง บริเวณที่มีเสียงดัง ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพตามลักษณะงาน ระหว่างเดือนเมษายน ถึงพฤษภาคม พ.ศ.2569 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลของโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ ทั้งนี้ โครงการจะรายงานผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2569) แผนการตรวจสอบสุขภาพตามลักษณะงาน ดังแสดงในภาคผนวก 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 โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ (ครั้ง)	รายละเอียด
มกราคม 2569	0	-
กุมภาพันธ์ 2569	0	-
มีนาคม 2569	0	-
เมษายน 2569	0	-
พฤษภาคม 2569	0	-
มิถุนายน 2569	0	-
รวม	0	-

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.7.4 สถิติสถานะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมและบันทึกข้อมูลสถิติสถานะการเจ็บป่วย และผลการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้มีการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 พบว่า มีพนักงานเข้ารับการรักษาทันทีทั้งหมด 1,269 ครั้ง ซึ่งอาการเจ็บป่วยที่เข้ารับการบริการมากที่สุด คือ ระบบทางเดินหายใจ ระบบกระดูกและกล้ามเนื้อ (ไม่เกี่ยวข้องกับการทำงาน) ระบบทางเดินอาหาร และการรับบริการวัคซีน ตามลำดับ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-5 และภาคผนวก ค.3

ตารางที่ 4.7-5 สรุปสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

เดือน	จำนวนการเข้ารับบริการ (ครั้ง)
มกราคม 2569	233
กุมภาพันธ์ 2569	180
มีนาคม 2569	187
เมษายน 2569	259
พฤษภาคม 2569	218
มิถุนายน 2569	192
รวม	1,269

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 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569 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.2569 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงกรกฎาคม พ.ศ.2569 และจะรายงานผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2569)

4.9 สุนทรียภาพ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่สีเขียว ต่อพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 2.55 ไร่ หรือคิดเป็น ร้อยละ 6.1 ของพื้นที่โครงการ โดยปลูกไม้ยืนต้น เช่น ต้นตีนเป็ดน้ำ ต้นสะเดา ต้นจามจุรี และต้นหางนกยูง เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ข.2-31