

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 โดยรายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

4.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) กำหนดให้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS) โดยดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ของปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 3 ปล่อง และปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 ปล่อง ตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

(2) ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMS (CEMS Audit) ทั้งแบบ System Audit และแบบ Performance Audit โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ที่ระบายจากปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 3 ปล่อง และปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 ปล่อง ปีละ 1 ครั้ง

(3) กำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบสุ่มจากปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 3 ปล่อง และปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 ปล่อง โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (%Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด

4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง

(Continuous Emission Monitoring System : CEMS)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

บริษัทฯ ได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) จำนวน 3 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 และปล่องหม้อไอน้ำ Auxiliary Boiler ส่วนปล่อง HRSG 13 ยังไม่ได้ติดตั้ง เนื่องจากยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 17.7-24.0 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 10.6-20.6
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2,490-2,591 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

(2) ปล่อง HRSG 12

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 10.6-23.3 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.0-14.0
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 3,889-6,269 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

จากผลการตรวจวัด พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและค่าที่กำหนด ส่วนปล่องหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปัจจุบันยังไม่มีผลการเดินเครื่องรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 และภาคผนวก ข.8

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้อง ของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS Audit) โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2567

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂)	ก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อนาที)
ปล่อง HRSG 11	มกราคม 2567	19.5-24.0	11.9-13.6	2,505-2,551
	กุมภาพันธ์ 2567	18.8-23.7	10.9-20.6	2,503-2,591
	มีนาคม 2567	17.7-21.8	10.6-13.5	2,495-2,556
	เมษายน 2567	20.2-22.2	12.7-13.3	2,499-2,543
	พฤษภาคม 2567	19.7-23.2	11.8-13.5	2,490-2,575
	มิถุนายน 2567	20.4-22.3	12.8-13.4	2,502-2,550
ปล่อง HRSG 12	มกราคม 2567	10.6-23.3	12.7-14.0	4,272-5,849
	กุมภาพันธ์ 2567	19.0-22.3	11.8-13.4	4,587-6,244
	มีนาคม 2567	17.7-21.6	12.6-13.6	4,316-6,164
	เมษายน 2567	19.6-22.0	12.7-13.2	4,925-6,163
	พฤษภาคม 2567	18.5-22.5	11.0-13.7	3,889-6,269
	มิถุนายน 2567	20.8-22.2	12.8-13.5	4,056-6,159
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾		24.6	-(3)	-(3)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		120	-(3)	-(3)

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปน
ในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
3. ⁽³⁾ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ข้อมูลจาก CEMS ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

สรุปผลการตรวจวัด : ค่าความเข้มข้นของ NO_x มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2567 สำหรับปล่อง HRSG 13 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากมีแผนดำเนินการก่อสร้างในปี พ.ศ.2567 และปล่องหม้อไอน้ำ Auxiliary Boiler ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการเดินเครื่อง

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11 ในวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|----------------------------------|--|
| - ก๊าซออกไซด์
ของไนโตรเจน | พบค่าเท่ากับ 19.14 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 1.833 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละออง | พบค่าเท่ากับ 4.92 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.250 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละอองเล็กกว่า
10 ไมครอน | พบค่าเท่ากับ 2.37 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.121 กรัมต่อวินาที |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.59 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.078 กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ

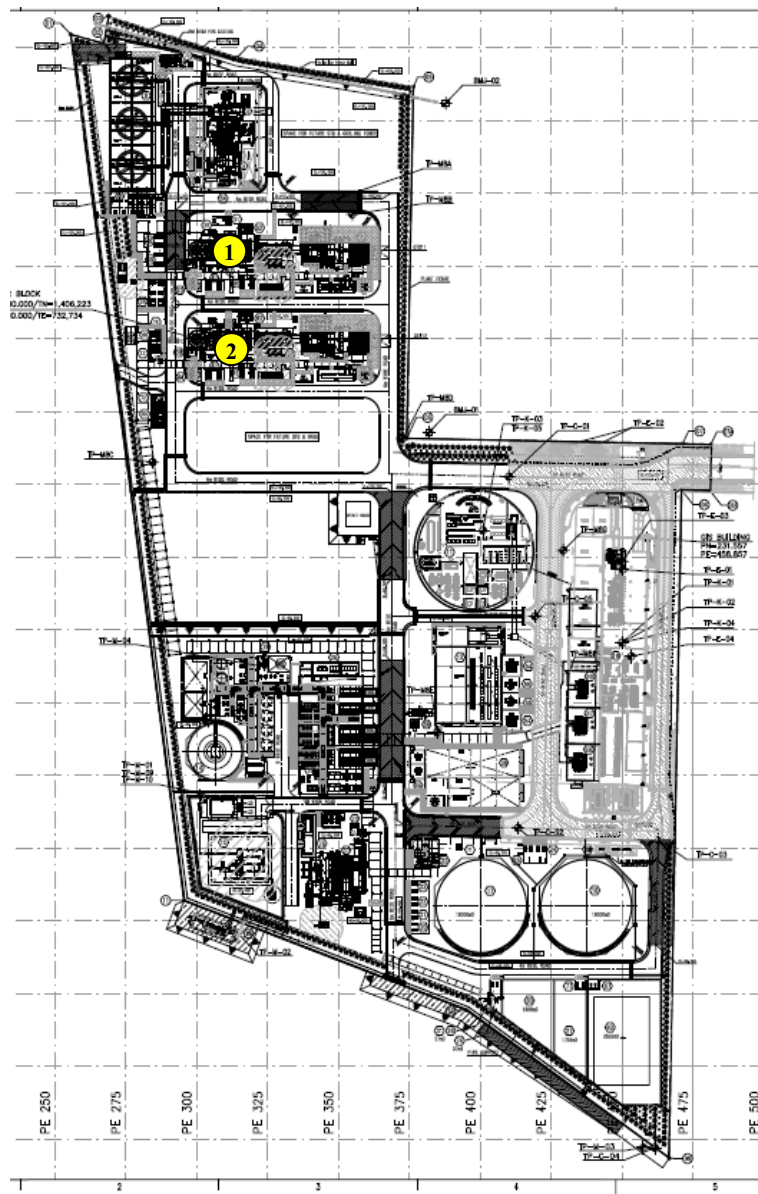
เป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

(2) ปล่อง HRSG 12

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12 ในวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|--------------------------------|--|
| - ก๊าซออกไซด์
ของไนโตรเจน | พบค่าเท่ากับ 17.60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 1.628 กรัมต่อวินาที |
| - ฟูละออง | พบค่าเท่ากับ 4.47 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.220 กรัมต่อวินาที |
| - ฟูละอองเล็กกว่า
10 ไมครอน | พบค่าเท่ากับ 2.05 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.101 กรัมต่อวินาที |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.58 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
หรือเท่ากับ 0.075 กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

- ① ปล่อง HRSG 11
- ② ปล่อง HRSG 12

รูปที่ 4.1-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด





ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 4 มิถุนายน พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.50-14.52 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 64 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 20,656.1 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732750E, 1406249N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 81.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 14.8 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,554 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.3
- ร้อยละของความชื้น : 12.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	10.53	19.14	24.6/120	1.833	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	2.70	4.92	45/60	0.250	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	1.30	2.37	-	0.121	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.32	0.59	8.6/20	0.078	0.97

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก จากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานจันทร์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0021

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 4 มิถุนายน พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-11.42น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 63.5 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 20,826.9 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732734E, 1406223N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 79.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 14.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,335 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.2
- ร้อยละของความชื้น : 12.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁵⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	9.73	17.60	24.6/120	1.628	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	2.47	4.47	45/60	0.220	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	1.13	2.05	-	0.101	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.32	0.58	8.6/20	0.075	0.97

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก
จากโรงงานผลิต สังกัดหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

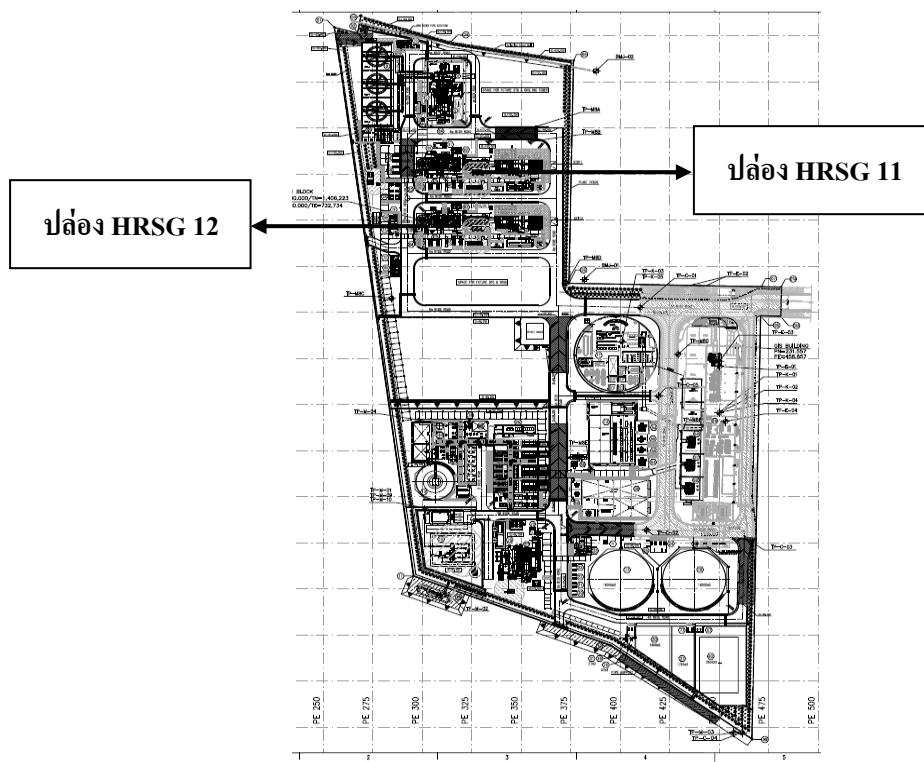
ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0021

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567



ปล่อง HRSG 11 (4 มิถุนายน พ.ศ.2567)				ปล่อง HRSG 12 (4 มิถุนายน พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾	Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾
NO _x	ppm @ 7% O ₂	19.14	24.6/120	NO _x	ppm @ 7% O ₂	17.60	24.6/120
	g/s	1.833	2.0/-		g/s	1.628	2.0/-
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.92	45/60	TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.47	45/60
	g/s	0.250	1.95/-		g/s	0.220	1.95/-
PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.37	-	PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.05	-
	g/s	0.121	-		g/s	0.101	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.59	8.6/20	SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.58	8.6/20
	g/s	0.078	0.97/-		g/s	0.075	0.97/-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O₂

(โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM_{10}) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด อ้างอิงหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะ หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4 ถึง 4.1-5 และรูปที่ 4.1-4 ถึง 4.1-5

ตารางที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
13 มิ.ย. 66 ⁽¹⁾	2.99	1.49	20.63	0.20
24 ต.ค. 66 ⁽²⁾	3.13	1.45	19.94	0.35
4 มิ.ย. 67 ⁽²⁾	4.92	2.37	19.14	0.59
ค่าที่กำหนดใน EIA ^{(1), (2)}	45	-	24.6	8.6
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	60	-(⁴⁾	120	20

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

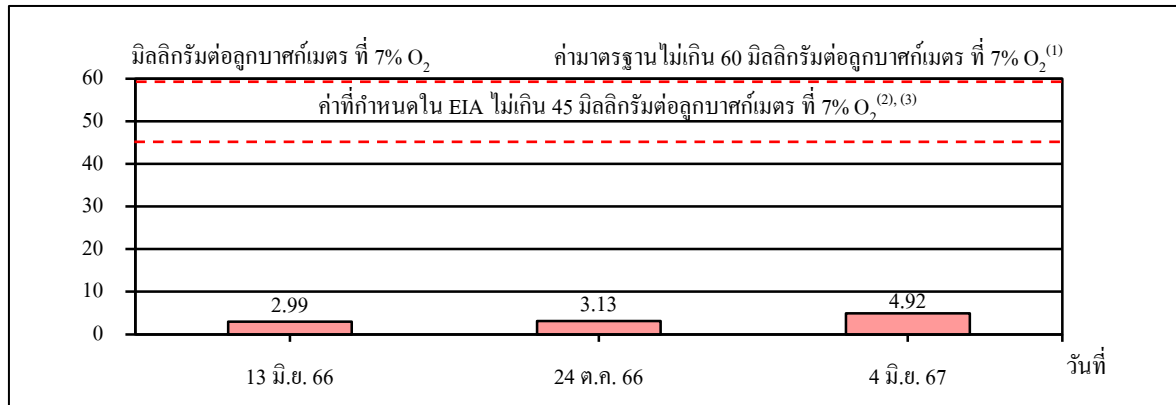
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
13 มิ.ย. 66 ⁽¹⁾	3.37	1.46	18.70	0.33
25 ต.ค. 66 ⁽²⁾	3.99	1.82	20.18	1.19
4 มิ.ย. 67 ⁽²⁾	4.47	2.05	17.60	0.58
ค่าที่กำหนดใน EIA ^{(1), (2)}	45	-	24.6	8.6
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	60	-(⁴⁾	120	20

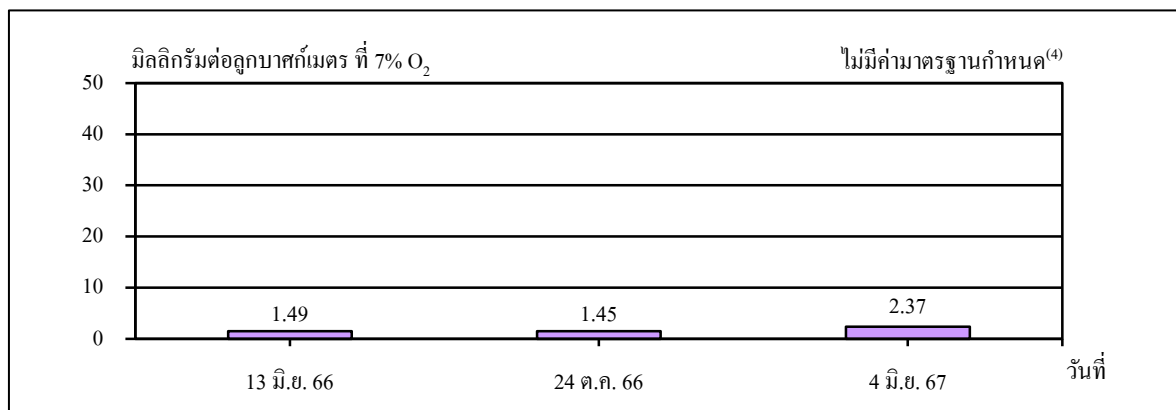
- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11

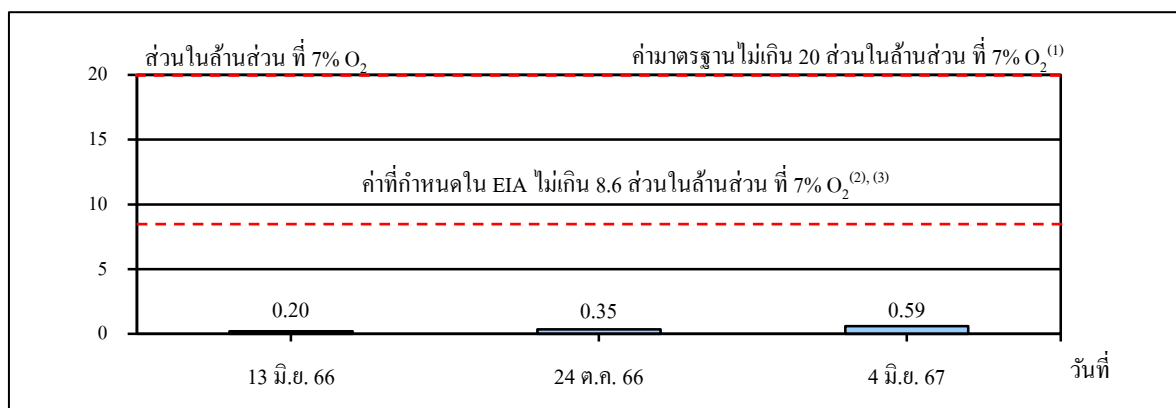
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ฝุ่นละออง

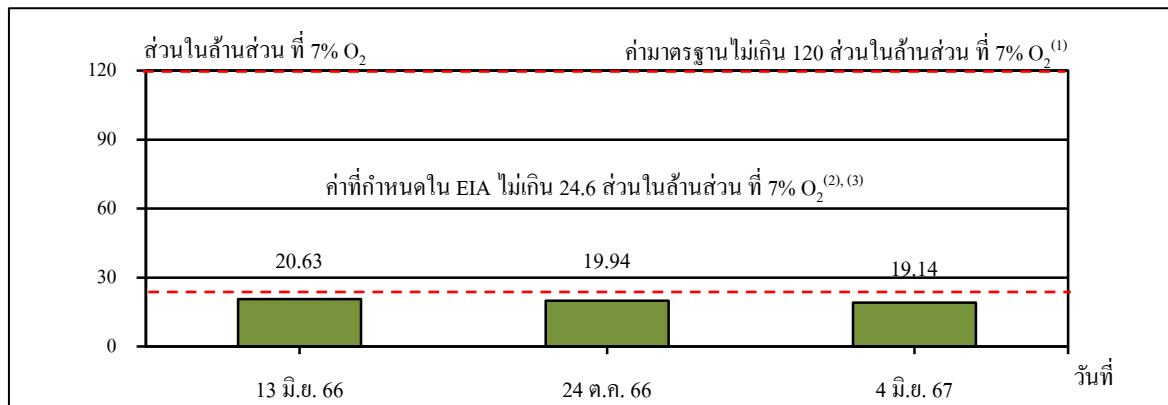


ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



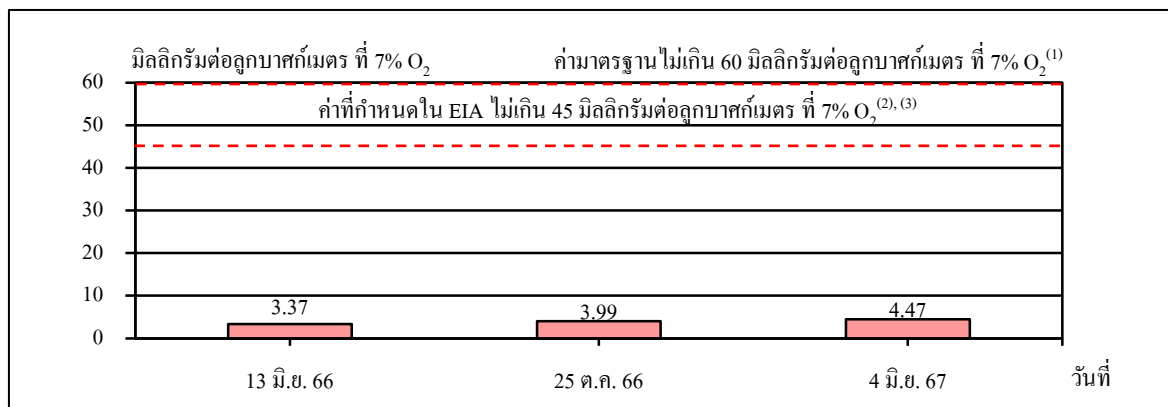
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽³⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

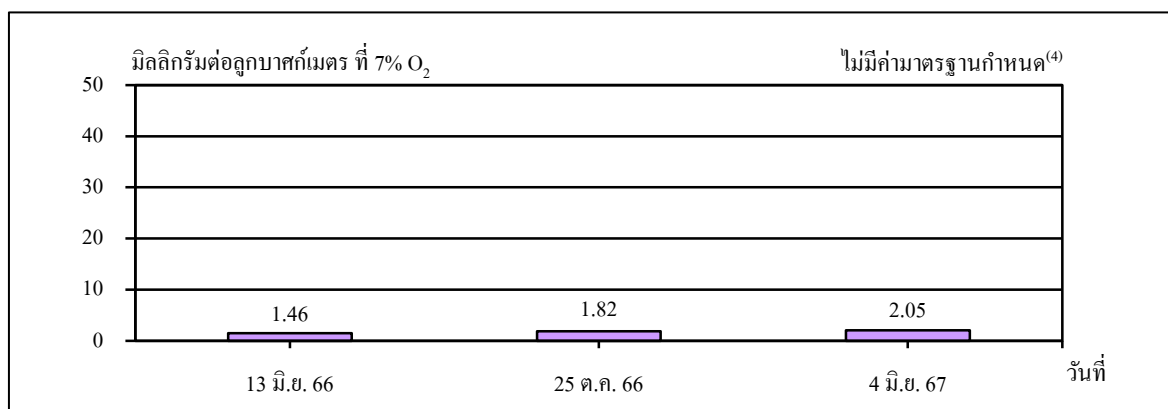
รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

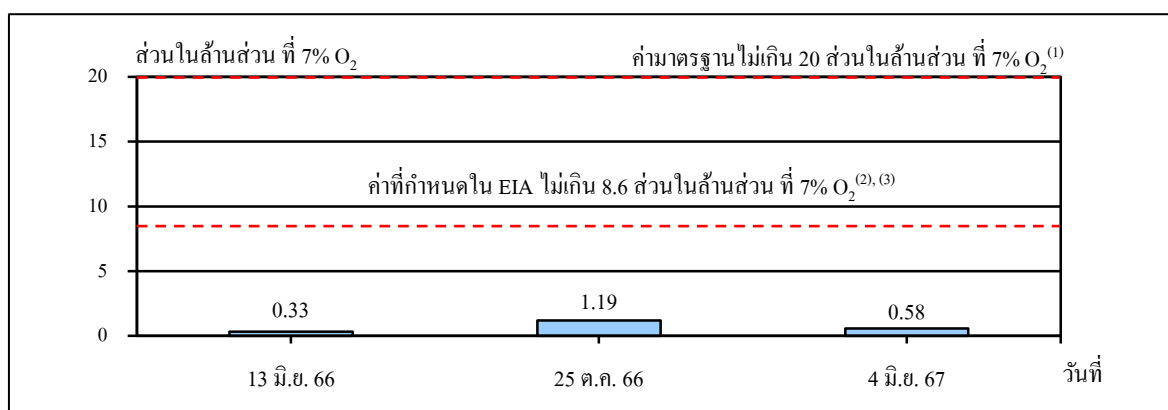
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ฝุ่นละออง

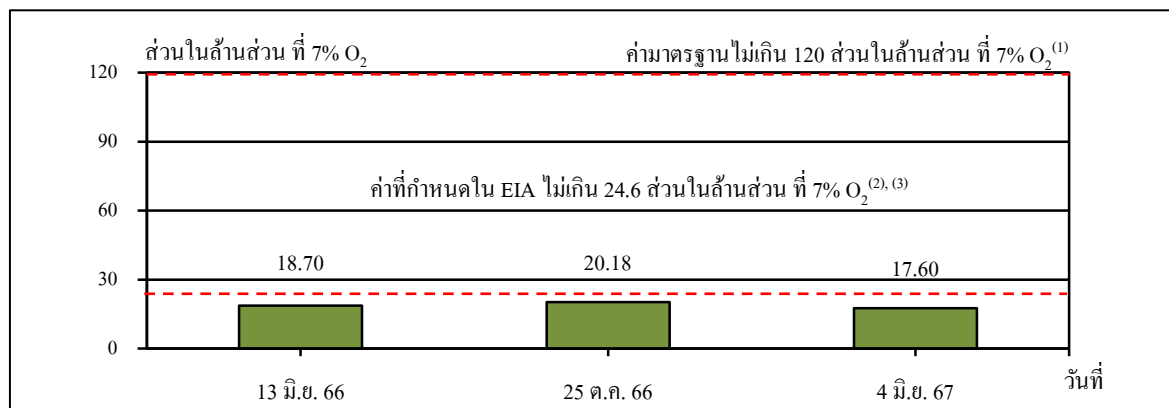


ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะหรือนำจ่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547
 - ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽³⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/15258 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2566
 - ⁽⁴⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง และ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูด บบริเวณ วัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณวัดหนองแพบ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดราชการและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกัน กับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปลายปล่อง

(2) ตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม บริเวณชุมชนบ้านพลง ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดราชการและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลา เดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปลายปล่อง

4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที ตำแหน่งการ ตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ① วัดมาบชูด
- ② วัดโสภณาราม
- ③ ชุมชนบ้านพลง
- ④ วัดหนองแฟบ

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกเจนเนอร์ชั่น จำกัด





วัดมาบชูด



วัดโสภณวนาราม



ชุมชนบ้านพลง



วัดหนองแฟบ

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

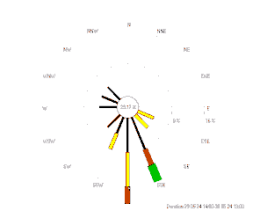
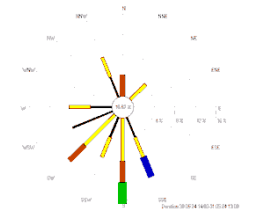
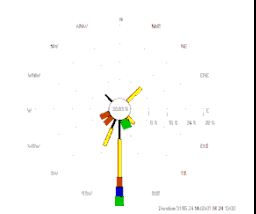
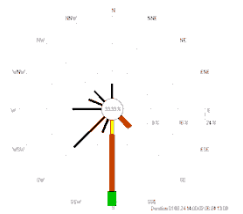
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง : 0734105E, 1408033N

เวลา (น.)	29-30 พ.ค. 2567		30-31 พ.ค. 2567		31 พ.ค.-1 มิ.ย. 2567		1-2 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
14:00 - 15:00	1.20	SSW	2.20	SW	0.40	W	4.40	S
15:00 - 16:00	1.00	SE	1.90	SSE	2.00	WSW	0.40	W
16:00 - 17:00	0.60	SSE	1.10	S	0.60	SSW	2.80	SE
17:00 - 18:00	0.20	WNW	0.30	W	1.00	S	2.00	S
18:00 - 19:00	1.50	S	0.30	SE	0.10	NNW	2.70	S
19:00 - 20:00	0.20	WNW	1.10	NNW	0.50	NW	2.50	S
20:00 - 21:00	2.10	S	0.70	SSW	0.20	W	0.10	SE
21:00 - 22:00	0.60	S	0.60	WSW	0.30	NNW	2.40	S
22:00 - 23:00	0.30	SSW	2.00	N	1.80	NE	0.60	SSW
23:00 - 24:00	1.00	S	0.40	S	1.30	NE	0.60	SW
00:00 - 01:00	0.20	SSE	0.90	W	0.60	S	0.30	S
01:00 - 02:00	0.10	SSW	1.10	SW	1.30	SSW	0.40	W
02:00 - 03:00	0.50	WNW	1.30	S	0.30	W	0.90	WNW
03:00 - 04:00	0.20	WNW	0.90	NNW	1.10	SE	0.50	W
04:00 - 05:00	0.60	NW	0.40	SW	1.80	S	0.30	NNW
05:00 - 06:00	0.50	SSE	4.40	S	2.80	S	0.10	NNE
06:00 - 07:00	0.10	WNW	1.10	NE	1.40	S	1.80	S
07:00 - 08:00	0.50	SW	3.30	SSE	4.60	S	0.40	WSW
08:00 - 09:00	1.90	ESE	1.20	SW	4.50	SSE	0.60	W
09:00 - 10:00	0.80	S	1.60	SSW	3.00	S	0.50	SW
10:00 - 11:00	0.60	W	2.50	S	2.70	SW	0.70	NW
11:00 - 12:00	0.60	SSW	1.50	W	1.40	SSW	0.50	SW
12:00 - 13:00	4.60	SSE	0.70	SSE	1.40	S	0.50	N
13:00 - 14:00	2.20	SSE	0.50	WSW	0.80	S	0.30	SSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 14.00 น. ถึง 14.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 มิ.ย. 2567		3-4 มิ.ย. 2567		3-5 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
14:00 - 15:00	0.60	SW	0.40	S	2.10	SSW
15:00 - 16:00	2.40	NW	1.50	SSW	1.60	W
16:00 - 17:00	0.30	WNW	0.70	WNW	0.90	SE
17:00 - 18:00	1.40	W	0.40	NNW	1.80	SSW
18:00 - 19:00	0.40	SW	0.20	WNW	1.80	NE
19:00 - 20:00	0.70	NW	1.30	SW	1.80	S
20:00 - 21:00	1.70	W	1.90	NNW	2.10	SE
21:00 - 22:00	1.60	NW	0.60	NNW	3.30	S
22:00 - 23:00	0.50	NW	0.40	NNW	2.10	SSE
23:00 - 24:00	0.40	WNW	0.40	NNW	3.90	S
00:00 - 01:00	0.30	W	0.30	NNW	0.90	NNW
01:00 - 02:00	0.60	NW	2.00	S	2.10	NNE
02:00 - 03:00	0.70	S	1.90	W	1.70	WNW
03:00 - 04:00	0.40	WSW	0.60	W	0.30	WNW
04:00 - 05:00	1.00	SSE	0.60	WNW	1.00	NNW
05:00 - 06:00	2.50	NW	2.50	S	0.50	WSW
06:00 - 07:00	0.40	NW	0.40	SSW	0.60	WNW
07:00 - 08:00	1.90	NNW	0.60	SW	1.20	SE
08:00 - 09:00	2.40	W	0.60	S	0.50	SSW
09:00 - 10:00	0.60	SW	2.20	W	1.10	NW
10:00 - 11:00	0.50	NNW	0.70	N	0.20	SW
11:00 - 12:00	0.30	NNW	0.60	NNW	4.80	SSW
12:00 - 13:00	0.50	NNW	2.10	SSW	4.60	SSE
13:00 - 14:00	2.60	S	0.60	SW	2.20	WSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 14.00 น. ถึง 14.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณพิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูดุ บริเวณวัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณ วัดหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ส่วนผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.032-0.053	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.022-0.033	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.025-0.042	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.017-0.027	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

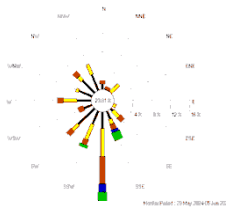
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-11

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

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.026-0.039	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.016-0.025	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.019-0.035	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.013-0.019	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-11

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	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. บริเวณวัดมาบชูด	0730829E, 1407363N	5.1	29-30 พ.ค. 67	0.053	0.030	0.002-0.026	0.008	0.004-0.022	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นบางส่วน	-
			30-31 พ.ค. 67	0.041	0.030	0.002-0.021	0.007	0.002-0.020		
			31 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.033	0.026	0.002-0.019	0.006	0.003-0.025		
			1-2 มิ.ย. 67	0.032	0.026	0.002-0.018	0.007	0.003-0.019		
			2-3 มิ.ย. 67	0.036	0.034	0.002-0.022	0.008	0.004-0.020		
			3-4 มิ.ย. 67	0.041	0.039	0.002-0.020	0.007	0.004-0.022		
			4-5 มิ.ย. 67	0.048	0.036	0.001-0.018	0.006	0.004-0.022		
2. บริเวณวัดโสภณ- วนาราม	0735039E, 1405843N	7.1	29-30 พ.ค. 67	0.022	0.016	0.002-0.024	0.008	0.002-0.023	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นบางส่วน	-
			30-31 พ.ค. 67	0.022	0.017	0.002-0.019	0.007	0.002-0.015		
			31 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.033	0.025	0.002-0.019	0.006	0.002-0.025		
			1-2 มิ.ย. 67	0.025	0.017	0.001-0.019	0.007	0.003-0.020		
			2-3 มิ.ย. 67	0.026	0.016	0.002-0.024	0.010	0.004-0.020		
			3-4 มิ.ย. 67	0.028	0.018	0.001-0.016	0.006	0.003-0.021		
			4-5 มิ.ย. 67	0.028	0.018	0.001-0.016	0.007	0.004-0.021		
3. บริเวณชุมชน บ้านพลอง	0734105E, 1408033N	7.2	29-30 พ.ค. 67	0.038	0.023	0.003-0.023	0.008	0.004-0.023	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นบางส่วน	
			30-31 พ.ค. 67	0.028	0.020	0.003-0.021	0.008	0.003-0.019		
			31 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.025	0.022	0.004-0.019	0.007	0.003-0.023		
			1-2 มิ.ย. 67	0.026	0.019	0.003-0.021	0.008	0.005-0.022		
			2-3 มิ.ย. 67	0.033	0.031	0.003-0.026	0.011	0.004-0.023		
			3-4 มิ.ย. 67	0.042	0.035	0.002-0.018	0.007	0.004-0.023		
			4-5 มิ.ย. 67	0.040	0.030	0.002-0.020	0.008	0.004-0.023		

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	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. บริเวณวัดหนองแฟบ	0729824E, 1403311N	6.1	29-30 พ.ค. 67	0.022	0.016	0.003-0.025	0.008	0.003-0.022	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นบางส่วน	-
			30-31 พ.ค. 67	0.022	0.013	0.003-0.018	0.008	0.002-0.020		
			31 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.021	0.014	0.002-0.019	0.006	0.003-0.025		
			1-2 มิ.ย. 67	0.022	0.015	0.002-0.020	0.008	0.002-0.021		
			2-3 มิ.ย. 67	0.017	0.013	0.002-0.025	0.009	0.003-0.021		
			3-4 มิ.ย. 67	0.027	0.019	0.001-0.020	0.007	0.003-0.021		
			4-5 มิ.ย. 67	0.021	0.017	0.002-0.018	0.009	0.004-0.022		
ค่ามาตรฐาน				0.330 ⁽¹⁾	0.120 ⁽¹⁾	0.300 ⁽²⁾	0.120 ⁽¹⁾	0.170 ⁽³⁾	-	

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา กุวสุรเพ็ชญ์
 ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์
 ชื่อผู้บันทึก : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์
 ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600
 เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0021

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

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ
เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชวลู	0.001-0.026	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.001-0.024	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.002-0.026	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.001-0.025	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชวลู	0.006-0.008	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.006-0.010	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.007-0.011	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.006-0.009	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ
เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) และประกาศ
คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 และ 0.120
ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียด
ดังแสดงในตารางที่ 4.2-3 ถึง 4.2-6

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567 ที่ตรวจวัดได้ใน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟ
เพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดมาบชวลู

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้
ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า
มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง
0.004-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดโสภณวนาราม

จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณชุมชนบ้านพลง

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.012 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.012 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด

ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
13:00 - 14:00	0.0029	0.0051	0.0019	0.0144	0.0030	0.0046	0.0140
14:00 - 15:00	0.0023	0.0206	0.0021	0.0149	0.0121	0.0048	0.0161
15:00 - 16:00	0.0056	0.0047	0.0189	0.0050	0.0042	0.0043	0.0177
16:00 - 17:00	0.0045	0.0057	0.0082	0.0100	0.0223	0.0033	0.0127
17:00 - 18:00	0.0076	0.0047	0.0081	0.0038	0.0080	0.0016	0.0057
18:00 - 19:00	0.0037	0.0031	0.0022	0.0123	0.0030	0.0041	0.0034
19:00 - 20:00	0.0021	0.0031	0.0029	0.0178	0.0107	0.0153	0.0087
20:00 - 21:00	0.0027	0.0057	0.0050	0.0029	0.0019	0.0145	0.0038
21:00 - 22:00	0.0135	0.0067	0.0038	0.0039	0.0053	0.0089	0.0035
22:00 - 23:00	0.0106	0.0169	0.0023	0.0026	0.0075	0.0031	0.0056
23:00 - 00:00	0.0029	0.0054	0.0021	0.0049	0.0056	0.0054	0.0113
00:00 - 01:00	0.0029	0.0019	0.0024	0.0045	0.0026	0.0045	0.0048
01:00 - 02:00	0.0044	0.0168	0.0051	0.0037	0.0207	0.0095	0.0026
02:00 - 03:00	0.0025	0.0039	0.0090	0.0051	0.0223	0.0051	0.0043
03:00 - 04:00	0.0185	0.0032	0.0028	0.0053	0.0017	0.0035	0.0036
04:00 - 05:00	0.0258	0.0094	0.0051	0.0033	0.0128	0.0135	0.0014
05:00 - 06:00	0.0198	0.0172	0.0058	0.0019	0.0133	0.0200	0.0057
06:00 - 07:00	0.0026	0.0103	0.0040	0.0054	0.0158	0.0132	0.0037
07:00 - 08:00	0.0156	0.0046	0.0026	0.0065	0.0020	0.0068	0.0036
08:00 - 09:00	0.0037	0.0059	0.0187	0.0146	0.0018	0.0106	0.0037
09:00 - 10:00	0.0186	0.0026	0.0071	0.0050	0.0050	0.0018	0.0036
10:00 - 11:00	0.0019	0.0052	0.0054	0.0029	0.0035	0.0023	0.0036
11:00 - 12:00	0.0045	0.0022	0.0019	0.0070	0.0055	0.0030	0.0040
12:00 - 13:00	0.0050	0.0107	0.0082	0.0067	0.0048	0.0034	0.0037
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0077	0.0073	0.0057	0.0069	0.0081	0.0070	0.0063
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0258	0.0206	0.0189	0.0178	0.0223	0.0200	0.0177
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0017	0.0016	0.0014
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม

ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-21

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735039E, 1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 1715

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
14:00 - 15:00	0.0052	0.0119	0.0055	0.0048	0.0032	0.0161	0.0164
15:00 - 16:00	0.0035	0.0022	0.0139	0.0154	0.0098	0.0019	0.0098
16:00 - 17:00	0.0047	0.0019	0.0062	0.0132	0.0153	0.0012	0.0130
17:00 - 18:00	0.0087	0.0027	0.0095	0.0074	0.0048	0.0012	0.0021
18:00 - 19:00	0.0028	0.0051	0.0044	0.0022	0.0035	0.0022	0.0022
19:00 - 20:00	0.0050	0.0038	0.0028	0.0022	0.0090	0.0032	0.0030
20:00 - 21:00	0.0039	0.0039	0.0025	0.0085	0.0062	0.0010	0.0028
21:00 - 22:00	0.0191	0.0073	0.0023	0.0135	0.0020	0.0038	0.0138
22:00 - 23:00	0.0066	0.0108	0.0040	0.0141	0.0195	0.0020	0.0156
23:00 - 00:00	0.0034	0.0055	0.0026	0.0014	0.0029	0.0024	0.0150
00:00 - 01:00	0.0046	0.0043	0.0046	0.0059	0.0244	0.0046	0.0131
01:00 - 02:00	0.0025	0.0185	0.0041	0.0035	0.0090	0.0016	0.0055
02:00 - 03:00	0.0042	0.0038	0.0059	0.0190	0.0049	0.0034	0.0013
03:00 - 04:00	0.0154	0.0055	0.0046	0.0169	0.0167	0.0140	0.0078
04:00 - 05:00	0.0244	0.0106	0.0031	0.0042	0.0021	0.0145	0.0042
05:00 - 06:00	0.0162	0.0156	0.0027	0.0024	0.0035	0.0083	0.0047
06:00 - 07:00	0.0019	0.0104	0.0044	0.0042	0.0088	0.0041	0.0096
07:00 - 08:00	0.0175	0.0024	0.0029	0.0029	0.0038	0.0047	0.0111
08:00 - 09:00	0.0040	0.0078	0.0053	0.0050	0.0020	0.0011	0.0022
09:00 - 10:00	0.0182	0.0021	0.0103	0.0046	0.0209	0.0098	0.0022
10:00 - 11:00	0.0055	0.0036	0.0083	0.0031	0.0243	0.0047	0.0031
11:00 - 12:00	0.0023	0.0053	0.0133	0.0014	0.0036	0.0031	0.0022
12:00 - 13:00	0.0042	0.0066	0.0190	0.0012	0.0172	0.0134	0.0031
13:00 - 14:00	0.0038	0.0044	0.0052	0.0029	0.0140	0.0138	0.0071
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0078	0.0065	0.0061	0.0067	0.0096	0.0057	0.0071
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0244	0.0185	0.0190	0.0190	0.0244	0.0161	0.0164
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0019	0.0019	0.0023	0.0012	0.0020	0.0010	0.0013
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลอง

ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734105E, 1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C / SN 60771-328-2

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
14:00 - 15:00	0.0059	0.0206	0.0038	0.0031	0.0032	0.0146	0.0124
15:00 - 16:00	0.0031	0.0059	0.0168	0.0178	0.0104	0.0045	0.0071
16:00 - 17:00	0.0047	0.0031	0.0094	0.0124	0.0122	0.0057	0.0124
17:00 - 18:00	0.0113	0.0045	0.0099	0.0066	0.0044	0.0023	0.0056
18:00 - 19:00	0.0061	0.0056	0.0062	0.0065	0.0035	0.0035	0.0061
19:00 - 20:00	0.0031	0.0058	0.0045	0.0033	0.0101	0.0048	0.0029
20:00 - 21:00	0.0069	0.0053	0.0055	0.0105	0.0095	0.0051	0.0022
21:00 - 22:00	0.0171	0.0090	0.0043	0.0168	0.0025	0.0056	0.0126
22:00 - 23:00	0.0082	0.0146	0.0060	0.0212	0.0205	0.0052	0.0128
23:00 - 00:00	0.0041	0.0053	0.0060	0.0050	0.0029	0.0024	0.0170
00:00 - 01:00	0.0045	0.0030	0.0038	0.0104	0.0258	0.0028	0.0202
01:00 - 02:00	0.0033	0.0210	0.0036	0.0050	0.0094	0.0032	0.0065
02:00 - 03:00	0.0040	0.0039	0.0083	0.0138	0.0054	0.0061	0.0036
03:00 - 04:00	0.0170	0.0045	0.0042	0.0184	0.0188	0.0152	0.0110
04:00 - 05:00	0.0227	0.0100	0.0041	0.0052	0.0057	0.0140	0.0053
05:00 - 06:00	0.0217	0.0203	0.0060	0.0026	0.0032	0.0067	0.0051
06:00 - 07:00	0.0038	0.0107	0.0051	0.0055	0.0105	0.0051	0.0091
07:00 - 08:00	0.0201	0.0062	0.0051	0.0047	0.0057	0.0025	0.0196
08:00 - 09:00	0.0049	0.0118	0.0064	0.0058	0.0060	0.0023	0.0027
09:00 - 10:00	0.0129	0.0053	0.0090	0.0027	0.0263	0.0088	0.0040
10:00 - 11:00	0.0036	0.0027	0.0071	0.0028	0.0245	0.0029	0.0030
11:00 - 12:00	0.0049	0.0044	0.0179	0.0037	0.0054	0.0049	0.0027
12:00 - 13:00	0.0042	0.0089	0.0194	0.0029	0.0172	0.0184	0.0028
13:00 - 14:00	0.0041	0.0040	0.0049	0.0042	0.0122	0.0154	0.0079
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0084	0.0082	0.0074	0.0080	0.0106	0.0068	0.0081
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0227	0.0210	0.0194	0.0212	0.0263	0.0184	0.0202
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0031	0.0027	0.0036	0.0026	0.0025	0.0023	0.0022
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ

ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729824E, 1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 342

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
12:00 - 13:00	0.0031	0.0047	0.0076	0.0126	0.0030	0.0202	0.0148
13:00 - 14:00	0.0049	0.0066	0.0064	0.0046	0.0037	0.0134	0.0139
14:00 - 15:00	0.0041	0.0169	0.0035	0.0054	0.0022	0.0189	0.0113
15:00 - 16:00	0.0060	0.0067	0.0141	0.0116	0.0075	0.0028	0.0094
16:00 - 17:00	0.0063	0.0046	0.0085	0.0160	0.0201	0.0022	0.0139
17:00 - 18:00	0.0104	0.0056	0.0073	0.0105	0.0035	0.0031	0.0044
18:00 - 19:00	0.0029	0.0044	0.0058	0.0050	0.0035	0.0041	0.0053
19:00 - 20:00	0.0035	0.0054	0.0057	0.0044	0.0086	0.0036	0.0042
20:00 - 21:00	0.0037	0.0056	0.0043	0.0069	0.0080	0.0028	0.0038
21:00 - 22:00	0.0166	0.0101	0.0032	0.0116	0.0040	0.0032	0.0173
22:00 - 23:00	0.0093	0.0178	0.0028	0.0204	0.0206	0.0051	0.0136
23:00 - 00:00	0.0035	0.0041	0.0024	0.0047	0.0058	0.0041	0.0126
00:00 - 01:00	0.0037	0.0046	0.0028	0.0101	0.0240	0.0031	0.0167
01:00 - 02:00	0.0054	0.0172	0.0028	0.0022	0.0095	0.0048	0.0102
02:00 - 03:00	0.0066	0.0061	0.0097	0.0192	0.0054	0.0039	0.0021
03:00 - 04:00	0.0175	0.0038	0.0037	0.0134	0.0132	0.0147	0.0080
04:00 - 05:00	0.0253	0.0095	0.0052	0.0037	0.0028	0.0156	0.0047
05:00 - 06:00	0.0138	0.0179	0.0038	0.0036	0.0051	0.0084	0.0027
06:00 - 07:00	0.0037	0.0112	0.0037	0.0023	0.0093	0.0014	0.0070
07:00 - 08:00	0.0162	0.0026	0.0040	0.0020	0.0025	0.0023	0.0181
08:00 - 09:00	0.0037	0.0093	0.0046	0.0045	0.0021	0.0039	0.0042
09:00 - 10:00	0.0208	0.0032	0.0067	0.0043	0.0208	0.0076	0.0038
10:00 - 11:00	0.0065	0.0041	0.0086	0.0055	0.0251	0.0054	0.0029
11:00 - 12:00	0.0048	0.0043	0.0188	0.0051	0.0046	0.0023	0.0035
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0084	0.0078	0.0061	0.0079	0.0090	0.0065	0.0087
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0253	0.0179	0.0188	0.0204	0.0251	0.0202	0.0181
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0029	0.0026	0.0024	0.0020	0.0021	0.0014	0.0021
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง(1)	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง(2)	0.120						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

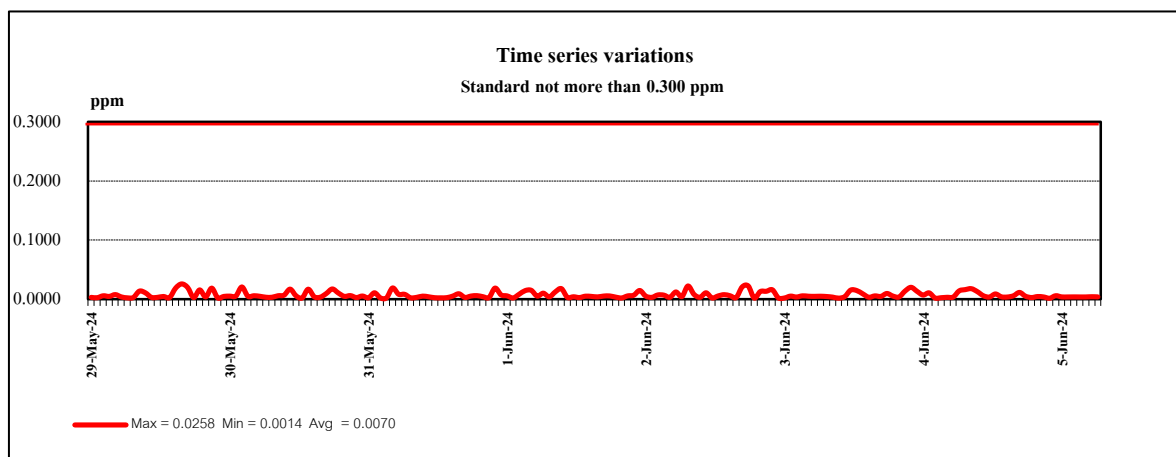
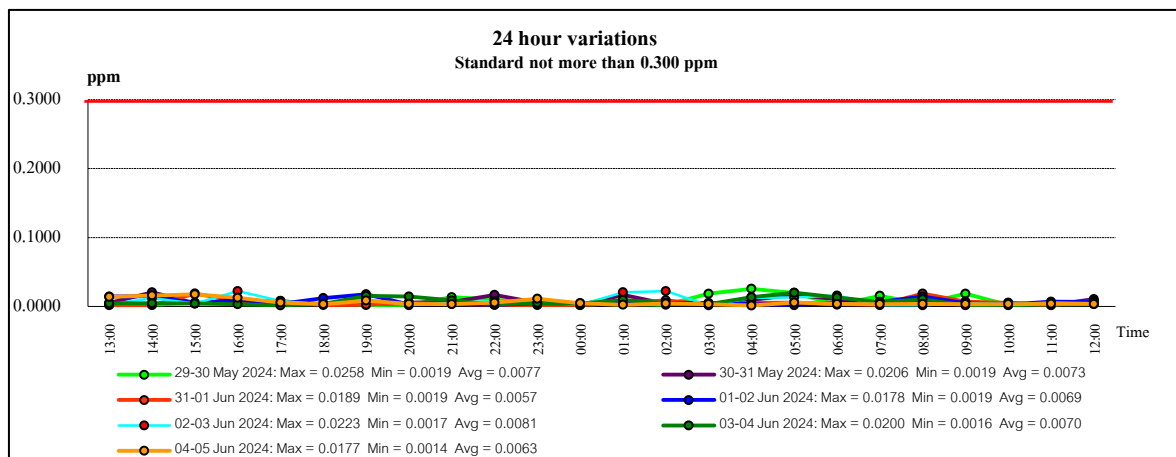
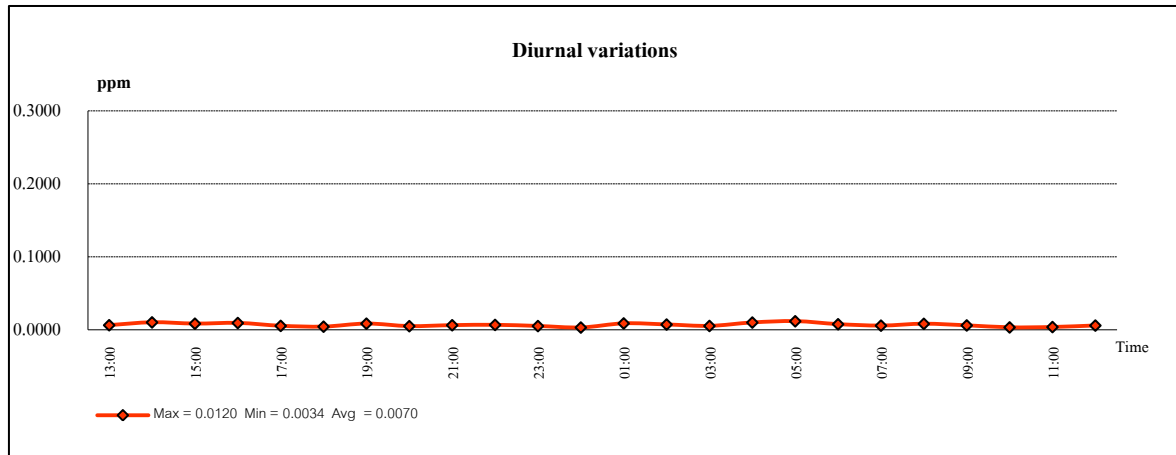
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

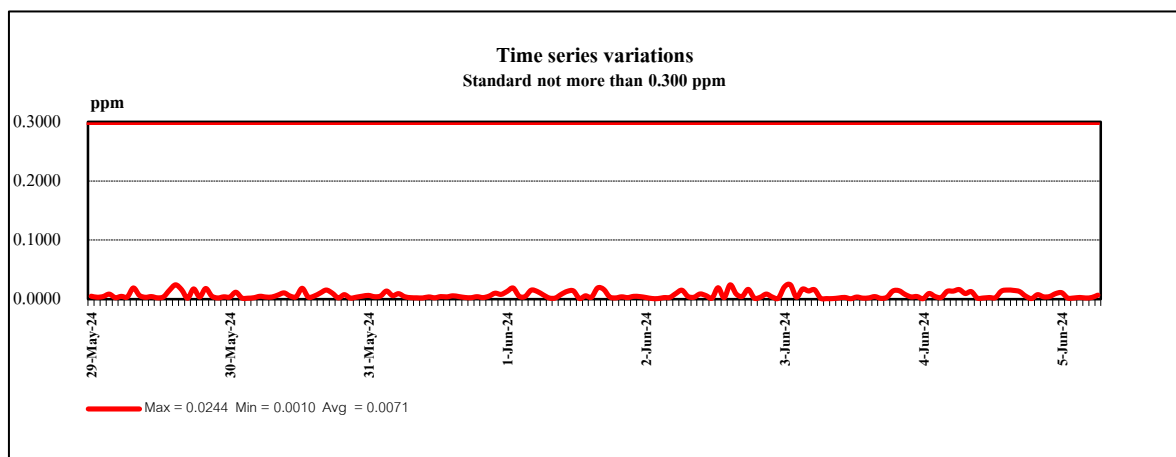
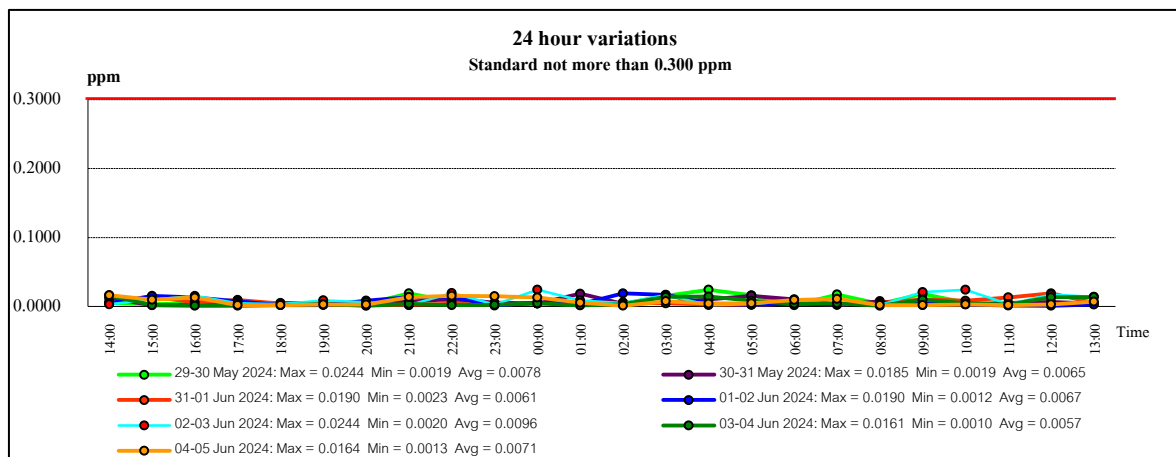
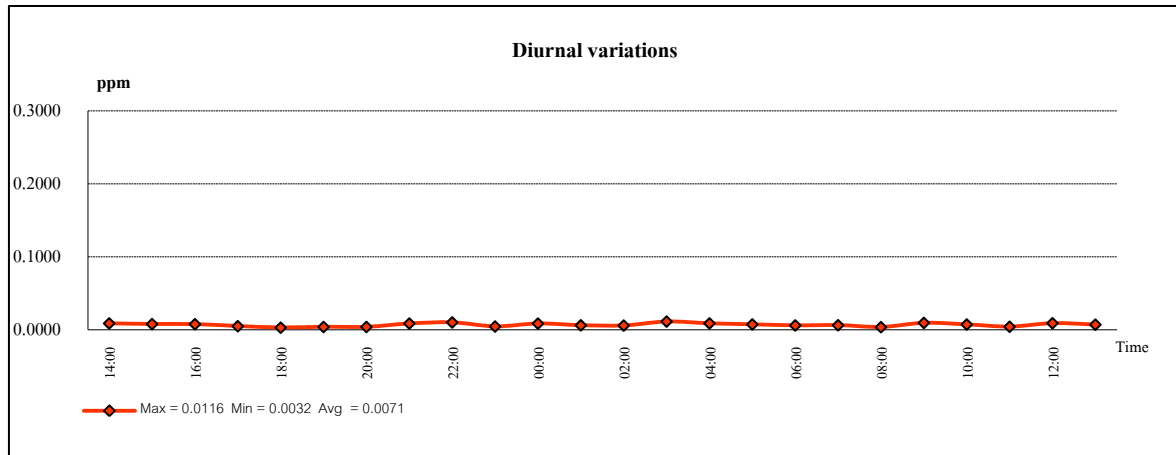
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณชิตยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

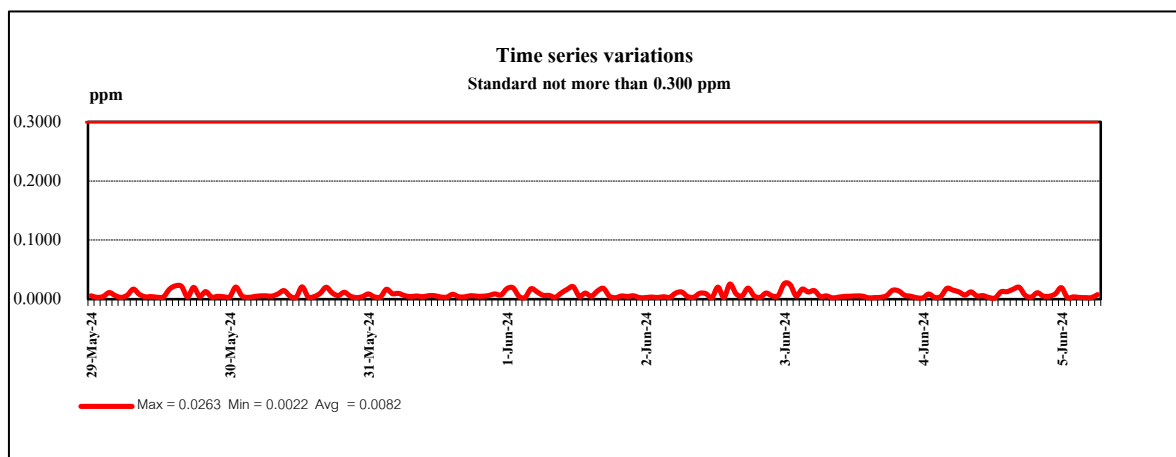
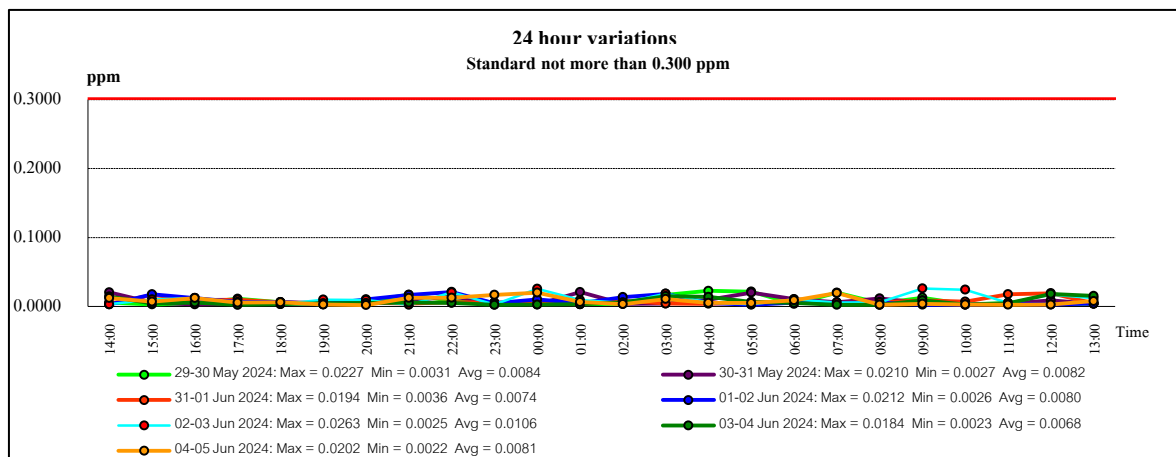
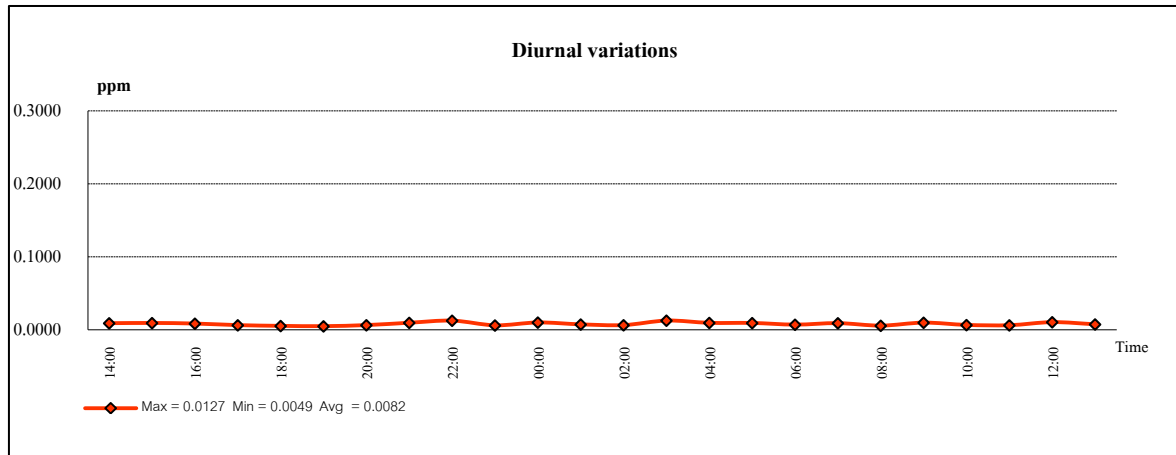
รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



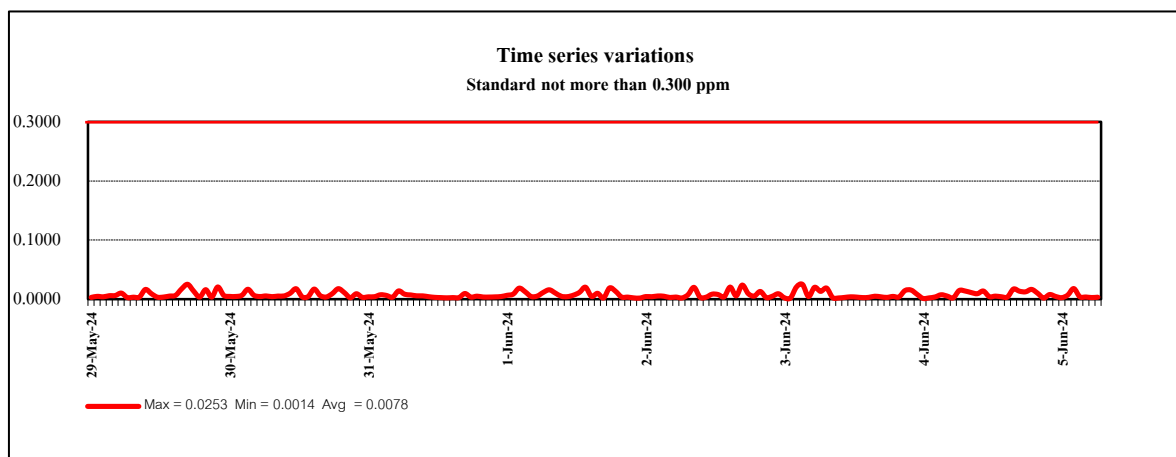
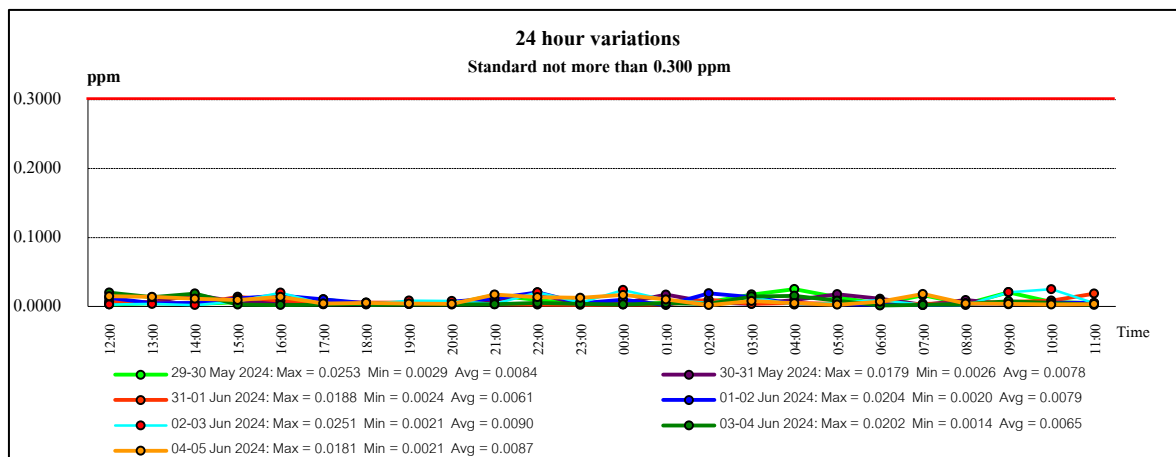
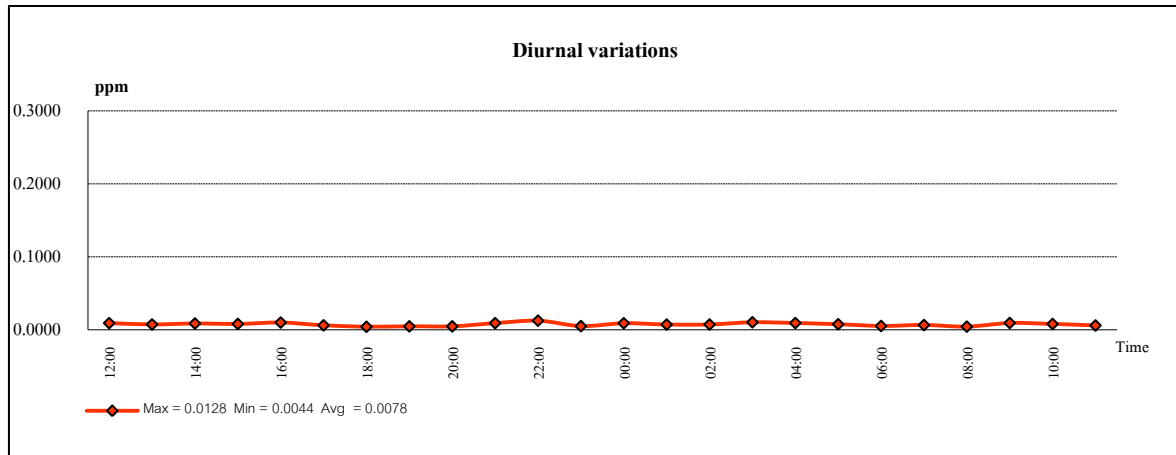
รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชูด	0.002-0.025	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.002-0.025	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.003-0.023	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.002-0.025	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-7 ถึง 4.2-10

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำกว่าเล็กน้อย ระหว่างเวลา 01.00-05.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.008-0.015 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดโสภณวนาราม

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำกว่าเล็กน้อย ระหว่างเวลา 01.00-06.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.008-0.015 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณชุมชนบ้านพลอง

จากรูปที่ 4.2-9 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำกว่าเล็กน้อย ระหว่างเวลา 01.00-05.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.015 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-10 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าสูงขึ้นเล็กน้อย ระหว่างเวลา 16.00-22.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.015 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-01

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E,1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
13:00 - 14:00	0.0133	0.0104	0.0202	0.0138	0.0172	0.0124	0.0156
14:00 - 15:00	0.0148	0.0090	0.0162	0.0145	0.0159	0.0183	0.0113
15:00 - 16:00	0.0167	0.0081	0.0207	0.0191	0.0164	0.0180	0.0043
16:00 - 17:00	0.0219	0.0062	0.0248	0.0164	0.0185	0.0039	0.0104
17:00 - 18:00	0.0122	0.0064	0.0234	0.0040	0.0051	0.0038	0.0057
18:00 - 19:00	0.0196	0.0068	0.0134	0.0026	0.0147	0.0114	0.0125
19:00 - 20:00	0.0167	0.0073	0.0158	0.0070	0.0201	0.0092	0.0063
20:00 - 21:00	0.0101	0.0092	0.0095	0.0115	0.0071	0.0091	0.0040
21:00 - 22:00	0.0150	0.0054	0.0077	0.0067	0.0103	0.0106	0.0064
22:00 - 23:00	0.0197	0.0081	0.0051	0.0083	0.0104	0.0090	0.0087
23:00 - 00:00	0.0103	0.0025	0.0048	0.0067	0.0154	0.0129	0.0216
00:00 - 01:00	0.0135	0.0019	0.0110	0.0069	0.0104	0.0199	0.0189
01:00 - 02:00	0.0038	0.0047	0.0057	0.0113	0.0079	0.0098	0.0121
02:00 - 03:00	0.0115	0.0045	0.0044	0.0096	0.0085	0.0117	0.0128
03:00 - 04:00	0.0152	0.0045	0.0043	0.0090	0.0048	0.0119	0.0080
04:00 - 05:00	0.0111	0.0056	0.0053	0.0108	0.0042	0.0086	0.0119
05:00 - 06:00	0.0053	0.0050	0.0028	0.0107	0.0100	0.0112	0.0103
06:00 - 07:00	0.0186	0.0087	0.0085	0.0085	0.0119	0.0095	0.0110
07:00 - 08:00	0.0188	0.0193	0.0104	0.0115	0.0093	0.0122	0.0108
08:00 - 09:00	0.0076	0.0062	0.0143	0.0116	0.0122	0.0216	0.0104
09:00 - 10:00	0.0071	0.0071	0.0205	0.0079	0.0108	0.0096	0.0109
10:00 - 11:00	0.0088	0.0204	0.0171	0.0135	0.0072	0.0088	0.0107
11:00 - 12:00	0.0098	0.0097	0.0208	0.0180	0.0154	0.0134	0.0108
12:00 - 13:00	0.0076	0.0184	0.0147	0.0165	0.0196	0.0092	0.0107
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0129	0.0081	0.0126	0.0107	0.0118	0.0115	0.0107
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0219	0.0204	0.0248	0.0191	0.0201	0.0216	0.0216
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0038	0.0019	0.0028	0.0026	0.0042	0.0038	0.0040
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-21

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 735039E,1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิระนนท์ กุลวงษ์

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
14:00 - 15:00	0.0115	0.0038	0.0191	0.0043	0.0060	0.0110	0.0078
15:00 - 16:00	0.0155	0.0015	0.0171	0.0032	0.0085	0.0044	0.0118
16:00 - 17:00	0.0227	0.0070	0.0252	0.0191	0.0071	0.0075	0.0176
17:00 - 18:00	0.0135	0.0092	0.0219	0.0139	0.0064	0.0076	0.0087
18:00 - 19:00	0.0149	0.0084	0.0143	0.0126	0.0185	0.0088	0.0113
19:00 - 20:00	0.0134	0.0069	0.0107	0.0172	0.0162	0.0211	0.0131
20:00 - 21:00	0.0156	0.0093	0.0098	0.0200	0.0145	0.0145	0.0111
21:00 - 22:00	0.0185	0.0015	0.0060	0.0159	0.0191	0.0095	0.0107
22:00 - 23:00	0.0163	0.0098	0.0035	0.0147	0.0201	0.0191	0.0066
23:00 - 00:00	0.0101	0.0054	0.0041	0.0089	0.0139	0.0165	0.0056
00:00 - 01:00	0.0189	0.0032	0.0102	0.0064	0.0178	0.0028	0.0043
01:00 - 02:00	0.0038	0.0023	0.0045	0.0026	0.0051	0.0047	0.0036
02:00 - 03:00	0.0113	0.0020	0.0031	0.0056	0.0141	0.0089	0.0070
03:00 - 04:00	0.0181	0.0025	0.0034	0.0096	0.0077	0.0087	0.0050
04:00 - 05:00	0.0195	0.0035	0.0025	0.0091	0.0105	0.0118	0.0057
05:00 - 06:00	0.0036	0.0048	0.0034	0.0065	0.0105	0.0089	0.0065
06:00 - 07:00	0.0120	0.0019	0.0024	0.0094	0.0114	0.0077	0.0097
07:00 - 08:00	0.0092	0.0110	0.0083	0.0075	0.0107	0.0168	0.0176
08:00 - 09:00	0.0096	0.0073	0.0101	0.0109	0.0076	0.0144	0.0206
09:00 - 10:00	0.0064	0.0078	0.0088	0.0105	0.0112	0.0118	0.0116
10:00 - 11:00	0.0017	0.0105	0.0076	0.0069	0.0043	0.0079	0.0082
11:00 - 12:00	0.0057	0.0072	0.0096	0.0064	0.0044	0.0082	0.0078
12:00 - 13:00	0.0051	0.0127	0.0069	0.0111	0.0044	0.0048	0.0108
13:00 - 14:00	0.0052	0.0152	0.0109	0.0033	0.0092	0.0069	0.0114
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0118	0.0064	0.0093	0.0098	0.0108	0.0102	0.0098
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0227	0.0152	0.0252	0.0200	0.0201	0.0211	0.0206
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0017	0.0015	0.0024	0.0026	0.0043	0.0028	0.0036
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง

ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734105E,1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิริวัฒน์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 1505

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
14:00 - 15:00	0.0175	0.0054	0.0201	0.0058	0.0042	0.0105	0.0107
15:00 - 16:00	0.0154	0.0059	0.0209	0.0053	0.0108	0.0039	0.0124
16:00 - 17:00	0.0231	0.0107	0.0223	0.0195	0.0079	0.0112	0.0206
17:00 - 18:00	0.0155	0.0078	0.0232	0.0185	0.0082	0.0091	0.0112
18:00 - 19:00	0.0209	0.0083	0.0194	0.0141	0.0222	0.0082	0.0110
19:00 - 20:00	0.0196	0.0073	0.0156	0.0154	0.0137	0.0194	0.0186
20:00 - 21:00	0.0134	0.0105	0.0078	0.0215	0.0172	0.0173	0.0122
21:00 - 22:00	0.0150	0.0030	0.0109	0.0169	0.0141	0.0129	0.0101
22:00 - 23:00	0.0176	0.0103	0.0055	0.0206	0.0187	0.0226	0.0044
23:00 - 00:00	0.0145	0.0050	0.0042	0.0078	0.0226	0.0137	0.0082
00:00 - 01:00	0.0179	0.0028	0.0075	0.0118	0.0141	0.0068	0.0047
01:00 - 02:00	0.0061	0.0042	0.0061	0.0071	0.0072	0.0077	0.0062
02:00 - 03:00	0.0156	0.0029	0.0060	0.0047	0.0135	0.0119	0.0070
03:00 - 04:00	0.0117	0.0035	0.0054	0.0103	0.0080	0.0120	0.0064
04:00 - 05:00	0.0154	0.0061	0.0038	0.0091	0.0113	0.0114	0.0061
05:00 - 06:00	0.0047	0.0027	0.0044	0.0109	0.0117	0.0123	0.0064
06:00 - 07:00	0.0193	0.0051	0.0032	0.0103	0.0112	0.0113	0.0095
07:00 - 08:00	0.0080	0.0193	0.0093	0.0116	0.0126	0.0197	0.0145
08:00 - 09:00	0.0076	0.0100	0.0089	0.0123	0.0080	0.0225	0.0230
09:00 - 10:00	0.0082	0.0095	0.0075	0.0101	0.0119	0.0088	0.0088
10:00 - 11:00	0.0040	0.0084	0.0108	0.0090	0.0045	0.0099	0.0116
11:00 - 12:00	0.0109	0.0076	0.0083	0.0090	0.0058	0.0114	0.0096
12:00 - 13:00	0.0052	0.0125	0.0110	0.0102	0.0073	0.0064	0.0112
13:00 - 14:00	0.0048	0.0156	0.0093	0.0047	0.0098	0.0112	0.0107
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0130	0.0077	0.0105	0.0115	0.0115	0.0122	0.0106
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0231	0.0193	0.0232	0.0215	0.0226	0.0226	0.0230
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0040	0.0027	0.0032	0.0047	0.0042	0.0039	0.0044
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729824E,1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
12:00 - 13:00	0.0072	0.0046	0.0196	0.0085	0.0084	0.0065	0.0048
13:00 - 14:00	0.0089	0.0025	0.0186	0.0108	0.0026	0.0077	0.0075
14:00 - 15:00	0.0192	0.0030	0.0138	0.0054	0.0034	0.0072	0.0080
15:00 - 16:00	0.0118	0.0015	0.0206	0.0023	0.0080	0.0037	0.0090
16:00 - 17:00	0.0216	0.0065	0.0239	0.0209	0.0086	0.0095	0.0181
17:00 - 18:00	0.0101	0.0088	0.0245	0.0141	0.0082	0.0078	0.0105
18:00 - 19:00	0.0115	0.0063	0.0152	0.0145	0.0177	0.0102	0.0076
19:00 - 20:00	0.0185	0.0100	0.0139	0.0173	0.0203	0.0129	0.0221
20:00 - 21:00	0.0183	0.0058	0.0100	0.0175	0.0126	0.0154	0.0104
21:00 - 22:00	0.0143	0.0046	0.0093	0.0126	0.0153	0.0119	0.0089
22:00 - 23:00	0.0200	0.0080	0.0034	0.0136	0.0210	0.0212	0.0056
23:00 - 00:00	0.0190	0.0024	0.0060	0.0067	0.0124	0.0169	0.0039
00:00 - 01:00	0.0184	0.0039	0.0074	0.0071	0.0192	0.0040	0.0053
01:00 - 02:00	0.0041	0.0032	0.0031	0.0052	0.0037	0.0032	0.0037
02:00 - 03:00	0.0127	0.0024	0.0026	0.0033	0.0122	0.0110	0.0053
03:00 - 04:00	0.0147	0.0042	0.0041	0.0073	0.0077	0.0099	0.0059
04:00 - 05:00	0.0108	0.0030	0.0046	0.0095	0.0071	0.0120	0.0039
05:00 - 06:00	0.0034	0.0041	0.0031	0.0111	0.0090	0.0094	0.0059
06:00 - 07:00	0.0199	0.0034	0.0030	0.0089	0.0076	0.0120	0.0115
07:00 - 08:00	0.0070	0.0199	0.0068	0.0084	0.0077	0.0195	0.0209
08:00 - 09:00	0.0099	0.0100	0.0100	0.0105	0.0110	0.0157	0.0211
09:00 - 10:00	0.0073	0.0072	0.0081	0.0067	0.0083	0.0085	0.0122
10:00 - 11:00	0.0052	0.0105	0.0106	0.0081	0.0066	0.0122	0.0127
11:00 - 12:00	0.0098	0.0098	0.0063	0.0088	0.0053	0.0086	0.0123
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0127	0.0061	0.0104	0.0100	0.0102	0.0107	0.0099
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0216	0.0199	0.0245	0.0209	0.0210	0.0212	0.0221
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0034	0.0015	0.0026	0.0023	0.0026	0.0032	0.0037
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

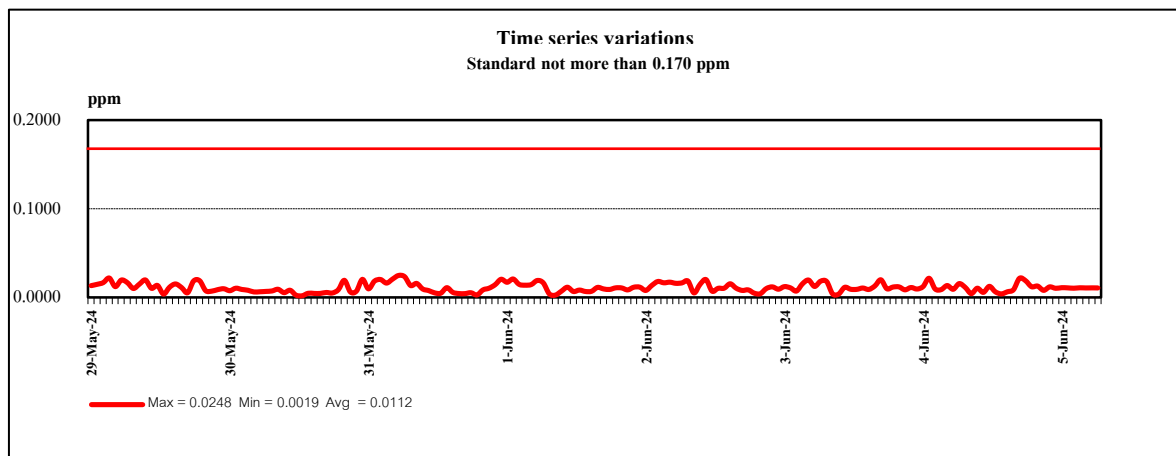
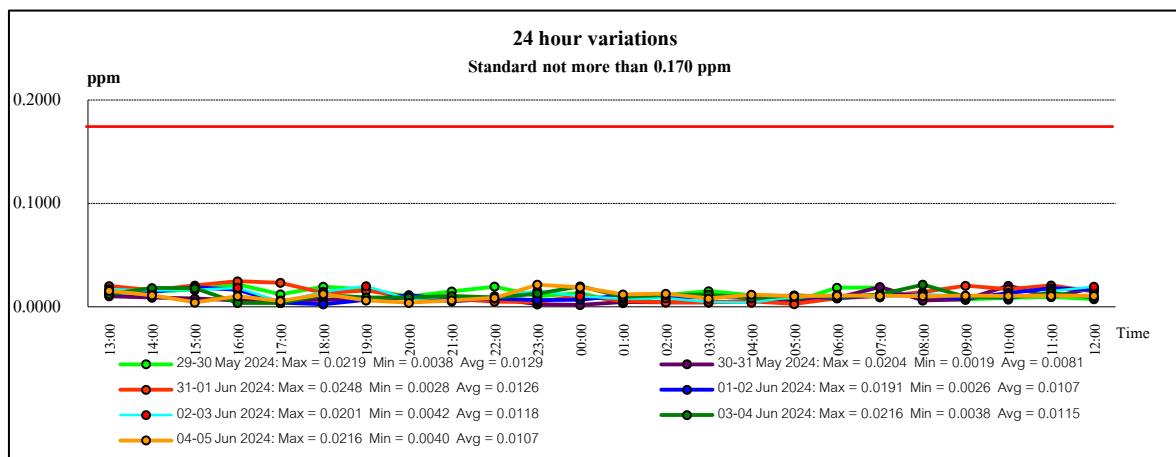
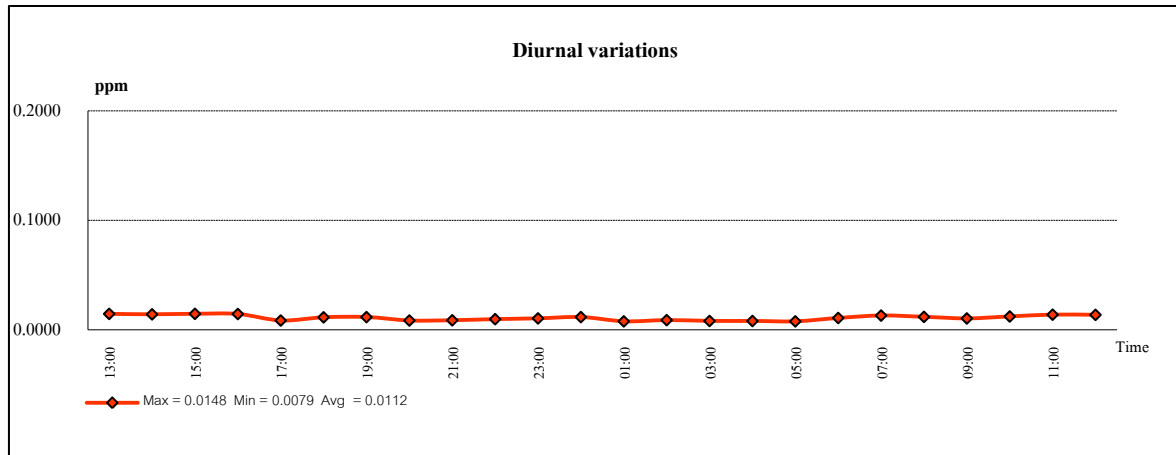
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

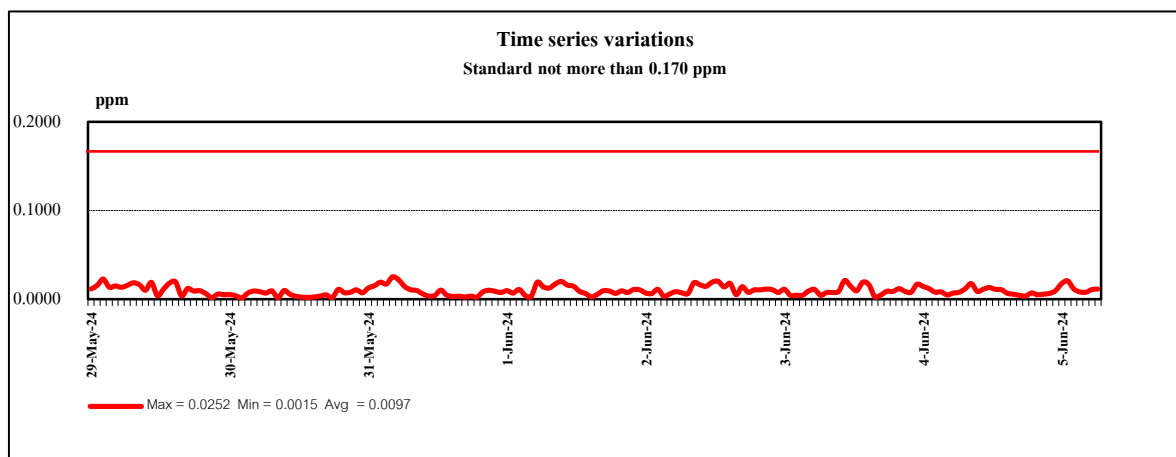
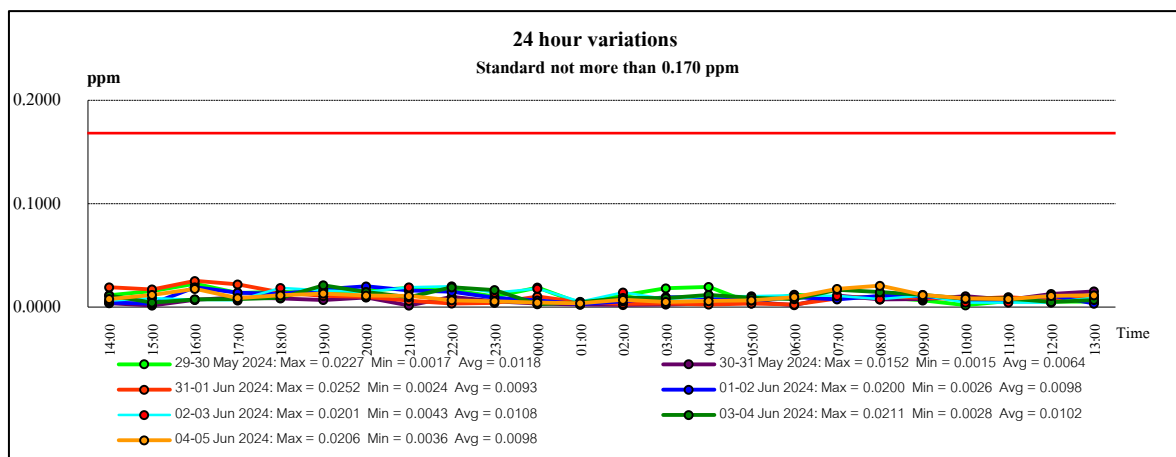
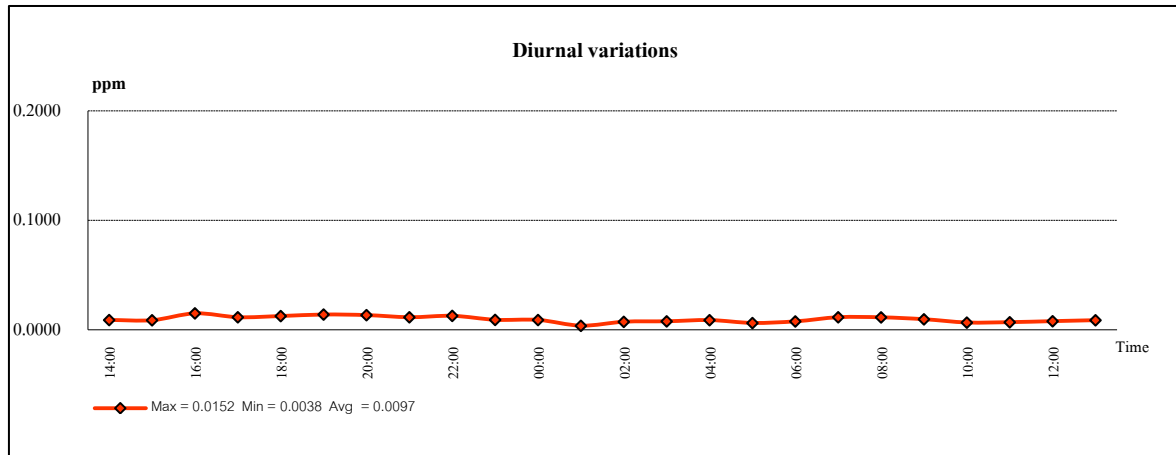
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

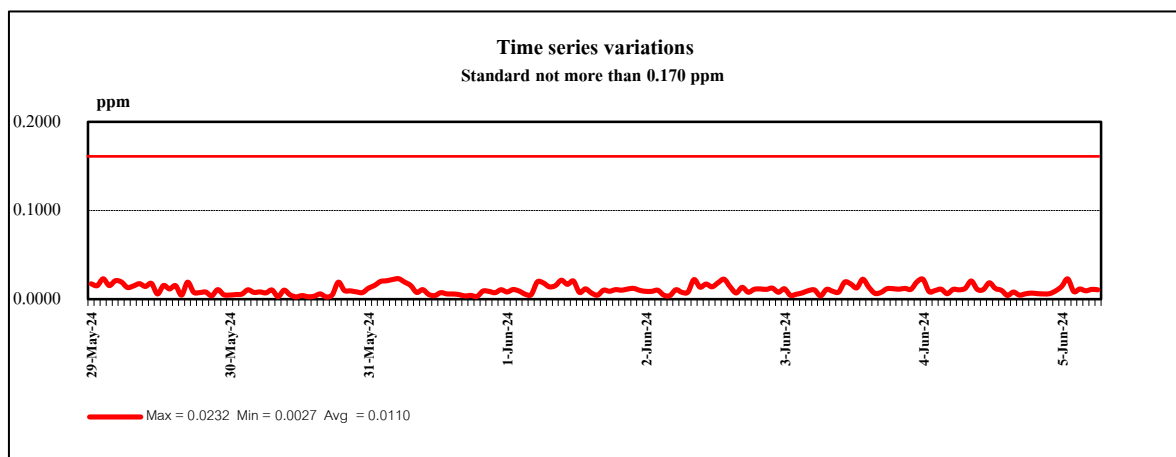
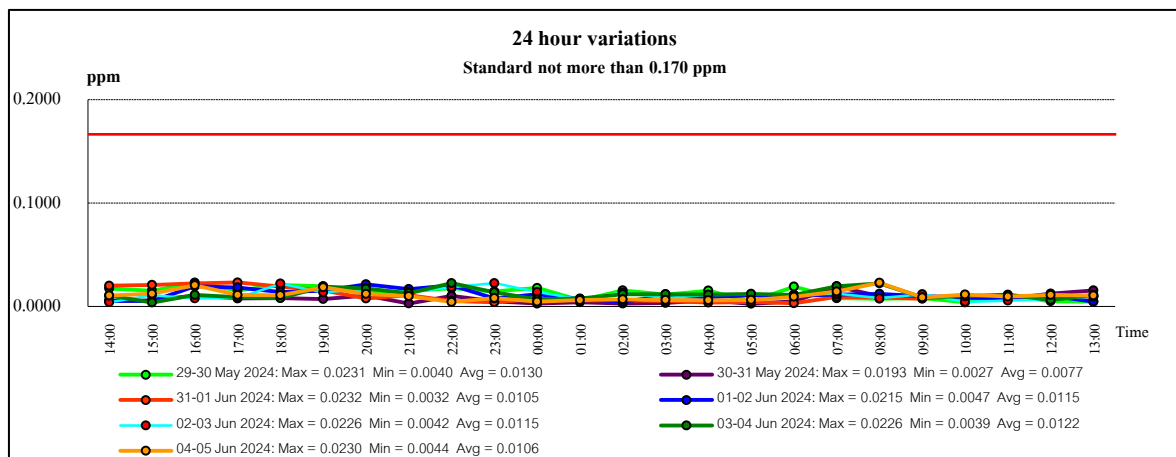
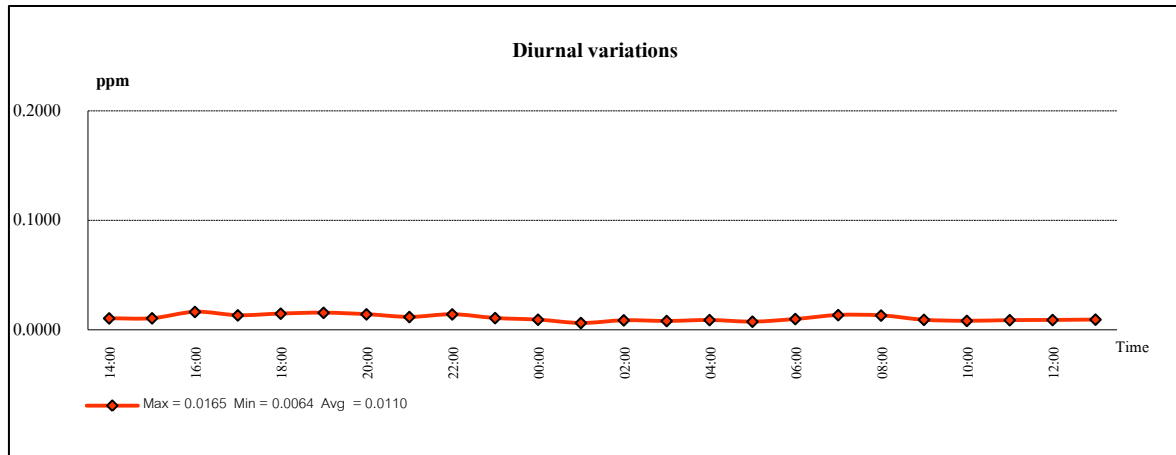
รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



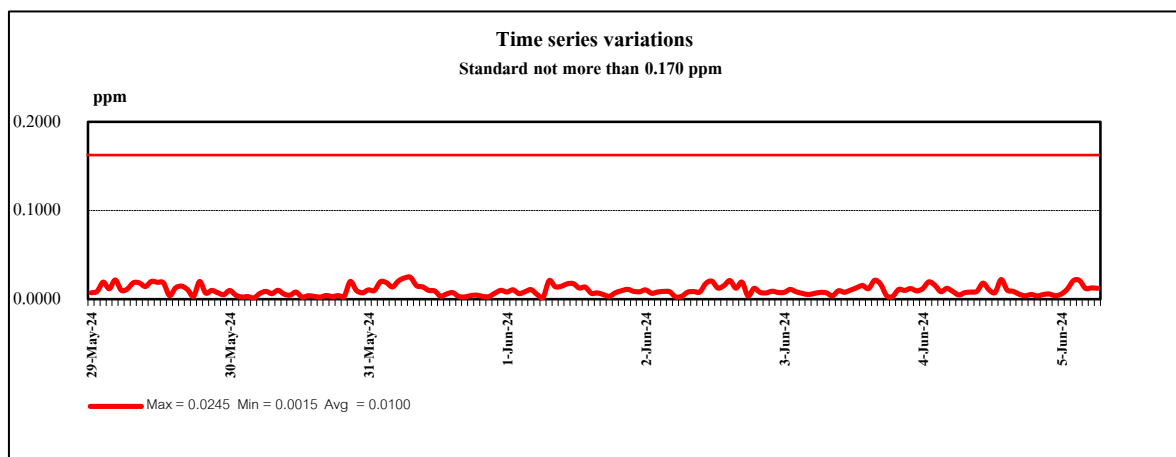
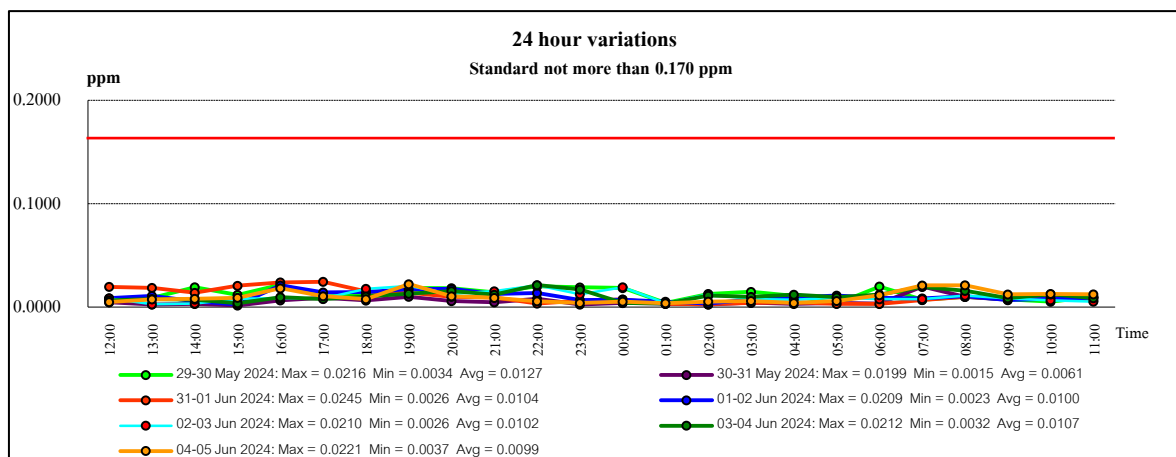
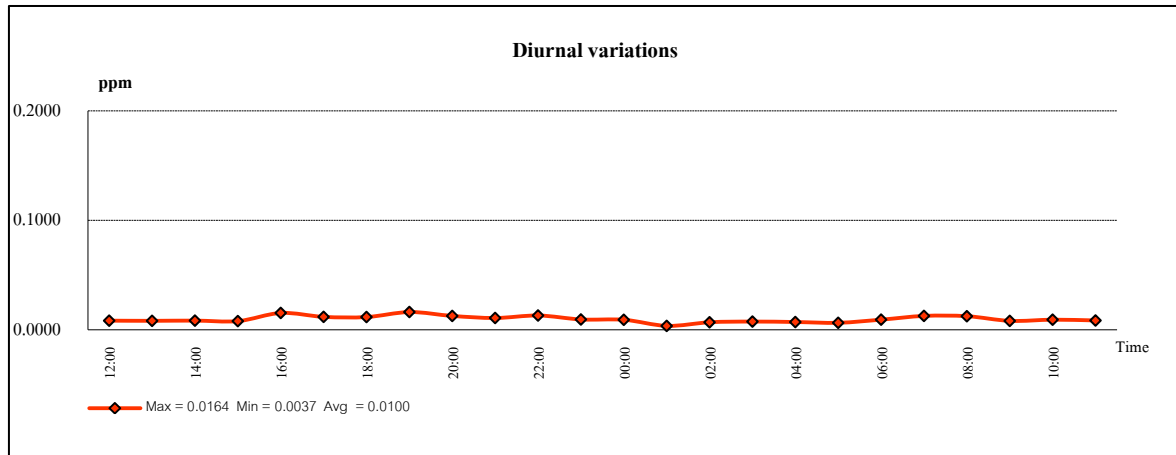
รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



รูปที่ 4.2-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567



4 บริเวณวัดหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.017-0.027	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.013-0.019	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.025	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.006-0.009	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.025	0.170 ⁽³⁾

3 บริเวณชุมชนบ้านพลง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.025-0.042	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.019-0.035	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.026	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.007-0.011	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.023	0.170 ⁽³⁾

1 บริเวณวัดมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.032-0.053	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.026-0.039	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.026	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.006-0.008	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.025	0.170 ⁽³⁾

2 บริเวณวัดโสภณวนาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.022-0.033	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.016-0.025	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.024	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.006-0.010	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.025	0.170 ⁽³⁾

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
 - ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)
 - ⁽³⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

4.2.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูด บริเวณวัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณวัดหนองแฟบ เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-11 ถึง 4.2-15 และรูปที่ 4.2-12

ตารางที่ 4.2-11 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดมาบขลุ่ย		วัดโสมนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.052	0.074	0.022	0.028	0.031	0.046	0.027	0.032
24-31 ต.ค. 66	0.031	0.060	0.029	0.050	0.044	0.077	0.026	0.049
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.032	0.053	0.022	0.033	0.025	0.042	0.017	0.027
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.330							

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

ตารางที่ 4.2-12 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดมาบขลุ่ย		วัดโสมนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.038	0.058	0.012	0.018	0.012	0.017	0.011	0.018
24-31 ต.ค. 66	0.027	0.039	0.020	0.033	0.028	0.052	0.016	0.031
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.026	0.039	0.016	0.025	0.019	0.035	0.013	0.019
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120							

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

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบขลุ่ย		วัดโสธรวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.001	0.006	0.0003	0.005	0.002	0.007	0.001	0.006
24-31 ต.ค. 66	0.002	0.006	0.002	0.006	0.002	0.008	0.003	0.008
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.001	0.026	0.001	0.024	0.002	0.026	0.001	0.025
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.300							

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

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบขลุ่ย		วัดโสธรวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.003	0.003	0.002	0.003	0.004	0.005	0.003	0.004
24-31 ต.ค. 66	0.003	0.003	0.004	0.004	0.003	0.004	0.004	0.005
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.006	0.008	0.006	0.010	0.007	0.011	0.006	0.009
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120							

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

ตารางที่ 4.2-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

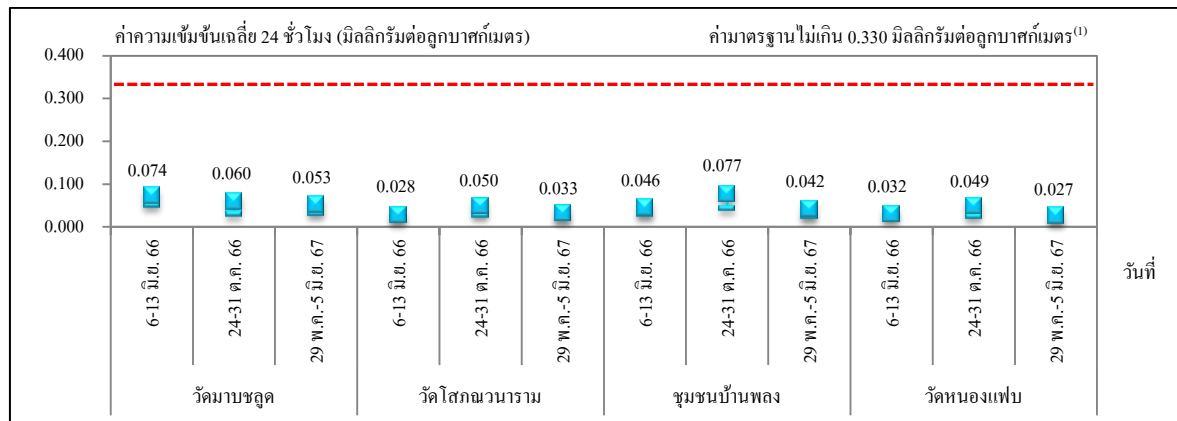
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดมาบชูด		วัดโสภณวนาราม		ชุมชนบ้านพลอง		วัดหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
6-13 มิ.ย. 66	0.002	0.019	0.004	0.014	0.004	0.013	0.001	0.022
24-31 ต.ค. 66	0.002	0.013	0.002	0.025	0.001	0.013	0.002	0.012
29 พ.ค.-1 มิ.ย. 67	0.002	0.025	0.002	0.025	0.003	0.023	0.002	0.025
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.170							

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

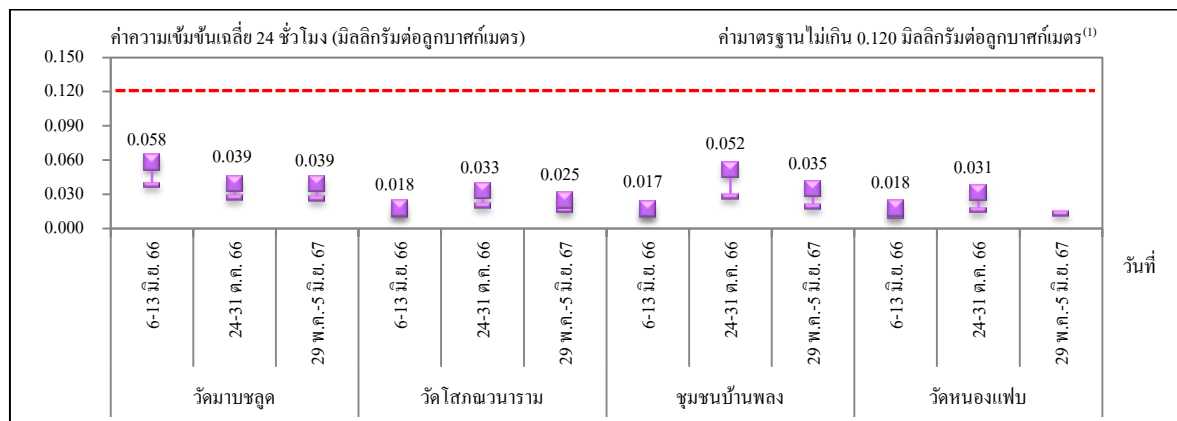
รูปที่ 4.2-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด

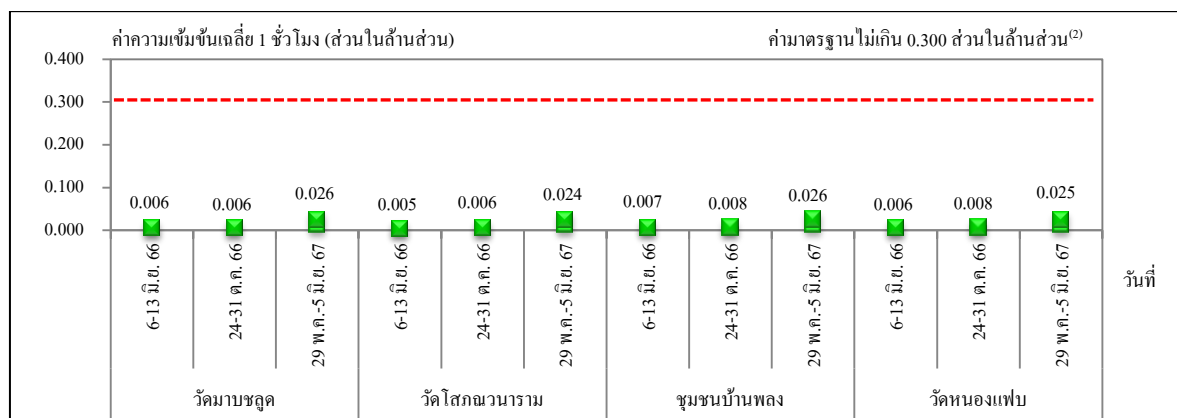
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ฝุ่นละอองรวม



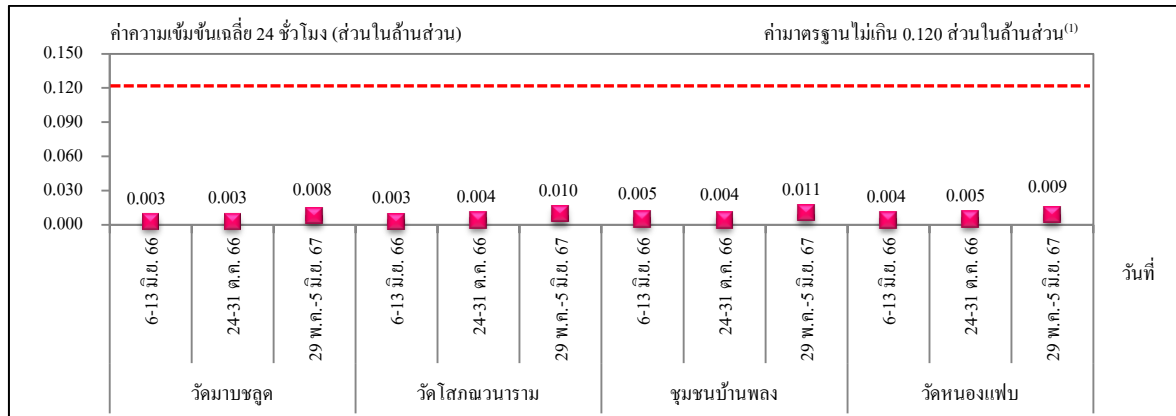
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน



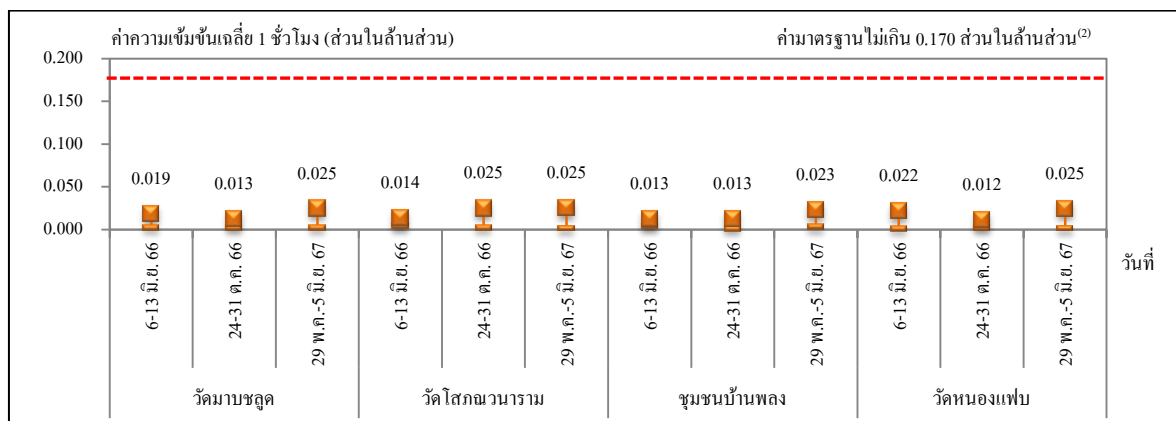
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

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

รูปที่ 4.2-12 (ต่อ)



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

4.3 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq\ 24\ hr$) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($Leq\ 1\ hr$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ วัดมาบชูด นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง

4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq\ 24\ hr$) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($Leq\ 1\ hr$) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียง กลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567 จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดมาบชูด บริเวณนอกรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก โดยตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-5 และรูปที่ 4.3-3 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq\ 24\ hr$) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	48.1-56.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	64.8-65.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	53.6-56.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	56.0-58.3	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	62.2-68.2	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(2) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	41.8-63.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	64.3-67.6	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	51.7-62.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	54.7-65.1	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	61.4-73.1	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

สำหรับระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	43.4-52.8	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	64.4-65.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	52.3-55.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	54.7-56.6	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	61.7-65.9	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(4) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	70.3-87.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	72.7-86.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	67.9-81.2	เดซิเบลเอ

- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	70.9-97.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	73.3-82.3	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(5) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	54.5-65.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	71.3-72.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	59.6-65.1	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	อยู่ในช่วงระหว่าง	62.2-65.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	อยู่ในช่วงระหว่าง	68.6-77.3	เดซิเบลเอ

สำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(6) ระดับเสียงรบกวน สามารถสรุปได้ดังนี้

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาคำนวณหาระดับการรบกวน จากนั้นนำค่าระดับการรบกวนที่ได้ มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานเสียงรบกวน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ซึ่งกำหนดให้ค่าระดับเสียงรบกวน ไม่เกิน 10 เดซิเบลเอ พบว่า บริเวณนอกรั้วโครงการ ทั้ง 4 บริเวณ มีระดับเสียงรบกวน น้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ ซึ่งเป็นไปตามค่ามาตรฐานที่กำหนด และบริเวณวัดมาบชลูด พบว่า ส่วนใหญ่มีระดับเสียงรบกวน น้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ อย่างไรก็ตามโครงการจะเฝ้าระวังระดับเสียงรบกวน และควบคุมระดับเสียงบริเวณนอกรั้วโครงการ ไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ อย่างเคร่งครัด รายละเอียดผลการคำนวณระดับเสียงรบกวน ดังแสดงในภาคผนวก ก.3



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

- ① วัดมาบชลด
- ② นอกรั้วโครงการ ทั้ง 4 ด้าน

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกเจนเนอร์ชั่น จำกัด





บริเวณวัดมาบชูด



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก



บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E, 1407363N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301329

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) : 94.0/-0.3

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-155

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
15:00 - 16:00	48.9	51.3	52.2	52.2	52.0	51.8	52.8
16:00 - 17:00	48.5	50.8	53.0	51.7	51.4	53.6	51.6
17:00 - 18:00	45.6	49.6	55.0	52.8	51.8	55.6	53.9
18:00 - 19:00	45.4	49.2	50.1	52.7	52.3	50.5	53.0
19:00 - 20:00	47.1	49.3	50.6	51.6	50.8	51.2	54.5
20:00 - 21:00	42.8	52.3	47.7	50.3	50.7	49.9	50.9
21:00 - 22:00	41.8	54.2	52.0	50.3	53.8	49.0	49.6
22:00 - 23:00	44.4	55.3	54.4	50.6	50.6	48.5	46.9
23:00 - 00:00	42.5	55.0	63.5	50.8	49.5	46.9	54.1
00:00 - 01:00	43.3	54.1	57.1	51.0	49.5	48.7	51.8
01:00 - 02:00	49.8	54.5	58.1	51.0	52.1	45.0	47.1
02:00 - 03:00	45.4	54.9	59.2	49.8	56.1	48.5	47.4
03:00 - 04:00	52.1	55.4	60.7	54.3	50.7	48.1	49.3
04:00 - 05:00	47.7	53.3	60.0	54.7	55.3	55.4	55.9
05:00 - 06:00	47.3	52.7	57.7	55.7	55.9	54.1	53.5
06:00 - 07:00	50.3	54.0	59.2	51.0	52.8	54.6	56.4
07:00 - 08:00	48.9	53.0	55.6	50.5	51.5	51.5	51.7
08:00 - 09:00	48.5	51.4	54.3	50.0	52.1	53.2	50.2
09:00 - 10:00	46.6	51.1	54.3	53.9	51.5	51.5	53.8
10:00 - 11:00	48.0	50.5	57.5	52.9	54.3	51.3	51.4
11:00 - 12:00	48.3	54.0	51.6	51.5	55.5	54.8	54.5
12:00 - 13:00	51.2	56.0	52.3	50.3	50.4	52.8	51.7
13:00 - 14:00	50.8	55.6	53.1	50.2	51.7	50.8	55.6
14:00 - 15:00	50.1	52.9	51.8	50.4	53.0	51.9	55.9
Leq 24 hr	48.1	53.4	56.7	52.0	52.7	52.0	53.0
Leq 1 hr	41.8-52.1	49.2-56.0	47.7-63.5	49.8-55.7	49.5-56.1	45.0-55.6	46.9-56.4
Ldn	54.5	60.6	65.5	58.9	59.5	58.0	59.2
Lmax	82.7	70.3	87.0	77.6	82.0	82.2	77.0
L90	43.4	50.1	52.8	47.5	47.3	45.1	46.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732320E, 1406425N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302635

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/-0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-155

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
11:00 - 12:00	66.7	64.4	64.9	65.4	65.1	65.3	65.2
12:00 - 13:00	64.7	64.3	64.7	65.3	64.9	65.3	65.0
13:00 - 14:00	64.4	64.3	64.6	65.2	64.9	65.1	65.1
14:00 - 15:00	64.5	64.3	64.8	65.0	65.3	65.2	65.0
15:00 - 16:00	64.8	64.3	65.0	65.1	65.3	65.2	65.3
16:00 - 17:00	64.8	64.6	65.3	65.4	65.8	65.3	65.6
17:00 - 18:00	64.9	64.8	65.4	65.4	65.7	65.7	65.5
18:00 - 19:00	65.0	64.8	65.4	65.4	65.8	65.7	65.6
19:00 - 20:00	65.1	64.9	65.5	65.5	66.5	65.8	65.7
20:00 - 21:00	65.2	64.8	65.6	65.5	66.2	65.8	65.7
21:00 - 22:00	65.1	64.7	65.7	65.6	66.0	65.9	65.6
22:00 - 23:00	65.1	64.8	65.8	65.5	66.3	65.9	65.7
23:00 - 00:00	65.0	65.0	66.4	65.5	66.2	65.9	65.7
00:00 - 01:00	65.0	65.0	67.6	65.8	66.1	65.8	65.9
01:00 - 02:00	65.0	64.9	66.9	65.7	66.2	66.0	66.0
02:00 - 03:00	65.0	64.9	66.3	65.6	66.1	66.0	66.3
03:00 - 04:00	65.1	65.0	66.2	65.6	66.0	66.3	66.4
04:00 - 05:00	65.1	65.0	66.3	65.7	66.0	66.2	66.3
05:00 - 06:00	65.3	65.0	66.1	66.1	66.0	66.2	66.2
06:00 - 07:00	65.1	65.1	66.2	66.0	66.1	65.9	66.5
07:00 - 08:00	65.3	65.0	65.8	65.6	66.1	65.8	66.4
08:00 - 09:00	65.0	65.1	65.7	65.3	65.9	65.7	66.1
09:00 - 10:00	65.0	65.2	65.4	65.3	65.5	65.7	66.0
10:00 - 11:00	64.6	65.1	65.4	65.1	65.3	66.1	66.2
Leq 24 hr	65.1	64.8	65.8	65.5	65.8	65.8	65.8
Leq 1 hr	64.4-66.7	64.3-65.2	64.6-67.6	65.0-66.1	64.9-66.5	65.1-66.3	65.0-66.5
Ldn	71.5	71.3	72.7	72.1	72.5	72.4	72.5
Lmax	86.9	78.4	76.0	77.2	80.1	72.7	79.6
L90	64.5	64.4	65.2	65.1	65.0	64.9	64.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732480E, 1406325N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302356

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) : 92.9/0.8

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-155

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
09:00 - 10:00	55.7	53.5	54.5	55.1	53.7	54.5	58.1
10:00 - 11:00	56.0	52.9	54.3	53.3	52.9	54.8	55.8
11:00 - 12:00	54.9	52.8	54.5	53.6	54.0	55.1	55.5
12:00 - 13:00	55.0	53.1	54.1	53.4	52.4	54.7	54.8
13:00 - 14:00	55.9	55.8	55.2	53.2	51.9	55.8	54.9
14:00 - 15:00	55.7	55.3	54.3	54.2	52.2	55.2	54.6
15:00 - 16:00	55.9	53.5	55.3	53.2	53.8	53.5	55.0
16:00 - 17:00	56.2	54.3	55.7	53.5	53.7	54.8	60.4
17:00 - 18:00	56.7	54.4	54.9	53.0	52.7	55.3	61.2
18:00 - 19:00	56.3	56.3	54.3	54.6	54.4	55.1	60.6
19:00 - 20:00	55.0	55.2	55.4	53.7	54.6	54.9	56.7
20:00 - 21:00	53.4	55.3	54.9	54.8	53.9	54.5	55.9
21:00 - 22:00	53.5	54.9	55.2	54.9	53.7	53.7	55.2
22:00 - 23:00	53.9	54.3	56.2	54.6	55.6	54.5	57.3
23:00 - 00:00	53.8	53.8	57.6	54.3	54.2	53.4	54.0
00:00 - 01:00	53.0	53.1	62.8	54.3	52.9	52.7	54.7
01:00 - 02:00	52.0	52.9	59.5	54.2	54.3	53.0	54.6
02:00 - 03:00	52.8	53.5	59.3	55.1	53.4	52.1	53.3
03:00 - 04:00	52.0	52.4	59.0	55.9	52.8	53.2	52.7
04:00 - 05:00	52.3	52.5	59.6	55.5	54.1	53.1	52.6
05:00 - 06:00	52.6	54.3	58.5	55.6	53.9	53.0	54.6
06:00 - 07:00	52.1	51.7	54.3	53.5	52.2	52.1	52.6
07:00 - 08:00	52.4	52.6	53.9	51.9	53.0	53.5	53.1
08:00 - 09:00	52.6	54.4	54.4	54.2	54.9	55.7	54.0
Leq 24 hr	54.4	54.0	56.9	54.2	53.6	54.2	56.3
Leq 1 hr	52.0-56.7	51.7-56.3	53.9-62.8	51.9-55.9	51.9-55.6	52.1-55.8	52.6-61.2
Ldn	59.6	59.8	65.1	61.1	60.2	59.8	61.3
Lmax	74.0	70.9	72.8	81.2	78.1	67.9	74.6
L90	53.4	52.3	55.2	53.3	52.6	53.1	54.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732505E, 1406552N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301339

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) : 92.0/1.7

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-155

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
10:00 - 11:00	58.5	55.9	57.2	57.5	57.0	57.2	58.0
11:00 - 12:00	56.2	54.8	56.7	56.7	55.4	57.3	56.8
12:00 - 13:00	55.8	55.4	54.7	55.7	58.4	64.1	58.4
13:00 - 14:00	55.9	55.3	55.5	55.2	55.0	57.0	56.4
14:00 - 15:00	56.5	56.5	55.1	56.2	55.3	56.7	56.4
15:00 - 16:00	56.6	55.7	55.6	57.6	57.3	59.7	62.3
16:00 - 17:00	56.5	55.5	55.8	55.8	55.5	55.2	57.0
17:00 - 18:00	56.4	55.9	56.0	56.1	55.6	55.8	57.1
18:00 - 19:00	56.9	56.4	56.9	59.3	61.5	57.1	59.8
19:00 - 20:00	56.4	55.8	57.0	56.6	56.2	56.6	57.2
20:00 - 21:00	56.3	55.9	57.0	56.4	56.2	56.4	57.0
21:00 - 22:00	55.8	55.3	57.0	56.1	57.0	57.8	56.8
22:00 - 23:00	55.6	55.4	58.0	56.1	56.6	56.9	56.7
23:00 - 00:00	56.1	56.6	59.7	56.3	56.0	58.9	56.3
00:00 - 01:00	55.5	55.4	64.2	55.9	55.5	55.8	56.4
01:00 - 02:00	55.6	55.6	59.7	55.8	55.4	56.6	56.2
02:00 - 03:00	55.1	55.6	58.6	55.8	55.6	56.0	56.7
03:00 - 04:00	55.2	55.9	58.6	56.3	55.7	55.1	56.1
04:00 - 05:00	55.0	55.8	58.2	57.5	55.5	55.3	56.1
05:00 - 06:00	56.0	57.9	58.3	58.8	55.8	56.6	57.4
06:00 - 07:00	56.6	56.5	58.3	58.5	57.4	57.8	57.4
07:00 - 08:00	56.0	56.5	57.7	56.7	57.8	57.3	57.7
08:00 - 09:00	55.9	56.4	57.5	56.0	56.7	56.9	57.5
09:00 - 10:00	55.9	56.6	57.6	60.7	55.8	58.7	65.1
Leq 24 hr	56.2	56.0	58.1	57.0	56.7	57.7	58.3
Leq 1 hr	55.0-58.5	54.8-57.9	54.7-64.2	55.2-60.7	55.0-61.5	55.1-64.1	56.1-65.1
Ldn	62.2	62.5	65.9	63.4	62.6	63.4	63.5
Lmax	70.9	86.9	76.7	93.2	92.6	97.9	95.4
L90	55.1	54.7	56.6	55.5	55.0	55.6	55.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.3-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732319E, 1406329N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302648

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) : 93.6/0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-155

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	29-30 พ.ค.67	30-31 พ.ค.67	31 พ.ค.-1 มิ.ย.67	1-2 มิ.ย.67	2-3 มิ.ย.67	3-4 มิ.ย.67	4-5 มิ.ย.67
10:00 - 11:00	62.5	62.3	62.1	62.6	63.5	68.7	63.2
11:00 - 12:00	62.5	62.0	61.8	62.6	62.6	65.3	62.3
12:00 - 13:00	62.1	61.8	61.5	62.2	62.3	62.3	61.9
13:00 - 14:00	62.1	61.7	61.4	62.1	62.4	68.5	62.1
14:00 - 15:00	62.1	61.8	61.6	62.3	62.5	66.6	61.5
15:00 - 16:00	62.4	61.9	61.8	62.4	62.2	66.1	61.7
16:00 - 17:00	62.2	62.2	62.0	62.2	62.6	67.6	61.9
17:00 - 18:00	62.3	62.3	62.1	62.4	62.4	64.0	62.7
18:00 - 19:00	62.8	62.4	62.6	62.2	62.6	62.6	62.5
19:00 - 20:00	62.6	62.3	63.8	62.3	62.5	62.6	62.8
20:00 - 21:00	62.5	62.3	64.6	62.5	62.5	62.7	62.4
21:00 - 22:00	62.3	62.0	69.3	62.3	62.6	62.8	62.5
22:00 - 23:00	62.4	62.2	71.5	62.3	62.9	63.0	62.5
23:00 - 00:00	63.4	62.5	71.8	62.4	62.8	62.7	62.4
00:00 - 01:00	64.0	62.2	72.9	62.4	62.5	62.4	62.8
01:00 - 02:00	63.9	62.1	72.9	62.4	62.6	62.7	62.6
02:00 - 03:00	63.1	62.1	73.1	62.3	62.5	62.5	63.1
03:00 - 04:00	62.4	62.1	68.9	62.2	62.5	62.4	62.8
04:00 - 05:00	62.4	62.3	72.0	62.4	62.5	62.5	62.6
05:00 - 06:00	62.5	62.2	70.4	62.4	62.5	62.8	62.6
06:00 - 07:00	62.7	62.1	63.9	62.3	62.6	62.8	62.5
07:00 - 08:00	62.3	62.3	63.3	62.2	62.5	62.7	62.7
08:00 - 09:00	62.3	62.3	62.9	62.1	63.8	64.5	62.7
09:00 - 10:00	62.3	62.1	62.7	62.5	68.4	64.7	62.8
Leq 24 hr	62.6	62.2	68.2	62.3	63.1	64.5	62.5
Leq 1 hr	62.1-64.0	61.7-62.5	61.4-73.1	62.1-62.6	62.2-68.4	62.3-68.7	61.5-63.2
Ldn	69.3	68.6	77.3	68.8	69.1	69.6	69.0
Lmax	76.5	73.6	77.4	73.3	79.9	82.3	81.8
L90	61.9	61.7	65.9	62.0	62.1	62.6	61.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. Leq 1 hr, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูวนเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวนเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

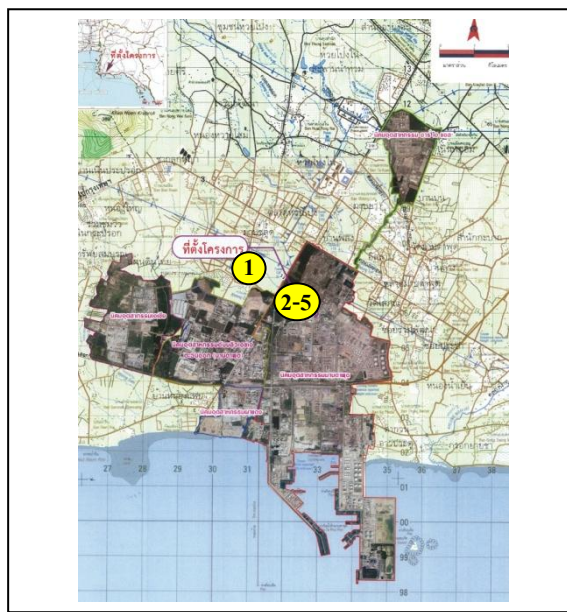
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567



ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 29 พฤษภาคม ถึง 5 มิถุนายน พ.ศ.2567					
ตำแหน่งตรวจวัด	Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L ₉₀	Ldn
① วัดมาบชูด	48.1-56.7	41.8-63.5	70.3-87.0	43.4-52.8	54.5-65.5
② นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	64.8-65.8	64.3-67.6	72.7-86.9	64.4-65.2	71.3-72.7
③ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	53.6-56.9	51.7-62.8	70.9-81.2	52.3-55.2	59.6-65.1
④ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	56.0-58.3	54.7-65.1	70.9-97.9	54.7-56.6	62.2-65.9
⑤ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	62.2-68.2	61.4-73.1	73.3-82.3	61.7-65.9	68.6-77.3
ค่ามาตรฐาน	70.0 ⁽¹⁾	- ⁽²⁾	115.0 ⁽¹⁾	- ⁽²⁾	- ⁽²⁾

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวน โดยทำการตรวจวัด จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดมาบชลด บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-6 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

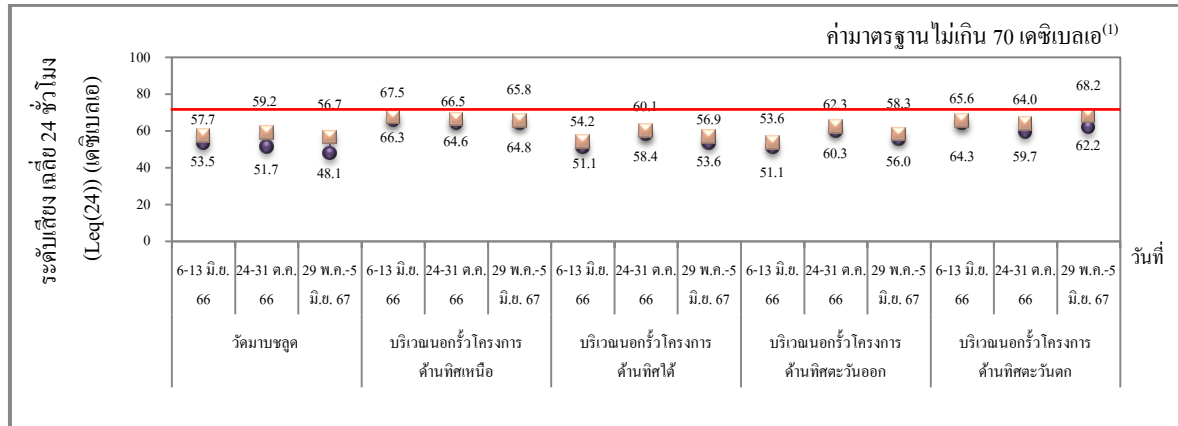
บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)				
		Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L ₉₀	Ldn
วัดมาบขลุค	6-13 มิ.ย. 66	53.5-57.7	45.6-67.9	81.7-97.3	47.0-49.0	59.0-65.5
	24-31 ต.ค. 66	51.7-59.2	45.1-66.4	81.1-93.4	45.2-54.4	56.8-65.8
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	48.1-56.7	41.8-63.5	70.3-87.0	43.4-52.8	54.5-65.5
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	6-13 มิ.ย. 66	66.3-67.5	65.8-69.0	74.4-93.1	65.8-66.9	72.6-73.9
	24-31 ต.ค. 66	64.6-66.5	63.4-67.8	75.6-89.3	63.2-65.8	70.7-73.3
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	64.8-65.8	64.3-67.6	72.7-86.9	64.4-65.2	71.3-72.7
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	6-13 มิ.ย. 66	51.1-54.2	49.5-61.4	63.0-87.3	50.1-51.7	57.4-60.2
	24-31 ต.ค. 66	58.4-60.1	55.4-66.9	65.7-75.2	57.2-59.0	64.7-66.7
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	53.6-56.9	51.7-62.8	70.9-81.2	52.3-55.2	59.6-65.1
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	6-13 มิ.ย. 66	51.1-53.6	49.9-61.1	67.1-90.1	50.0-51.3	57.3-59.1
	24-31 ต.ค. 66	60.3-62.3	57.1-63.8	78.7-85.2	58.6-60.9	66.7-69.1
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	56.0-58.3	54.7-65.1	70.9-97.9	54.7-56.6	62.2-65.9
นอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	6-13 มิ.ย. 66	64.3-65.6	64.0-69.0	77.1-86.5	63.5-64.8	70.5-72.2
	24-31 ต.ค. 66	59.7-64.0	57.3-66.8	69.8-95.7	57.8-62.9	66.2-70.4
	29 พ.ค.-5 มิ.ย. 67	62.2-68.2	61.4-73.1	73.3-82.3	61.7-65.9	68.6-77.3
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾		70.0	-(⁽²⁾)	115.0	-(⁽²⁾)	-(⁽²⁾)

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

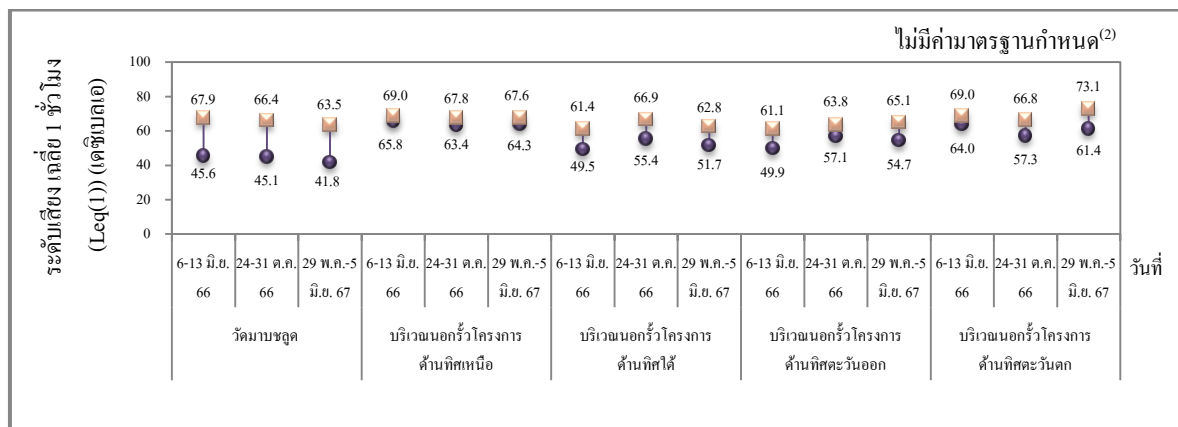
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

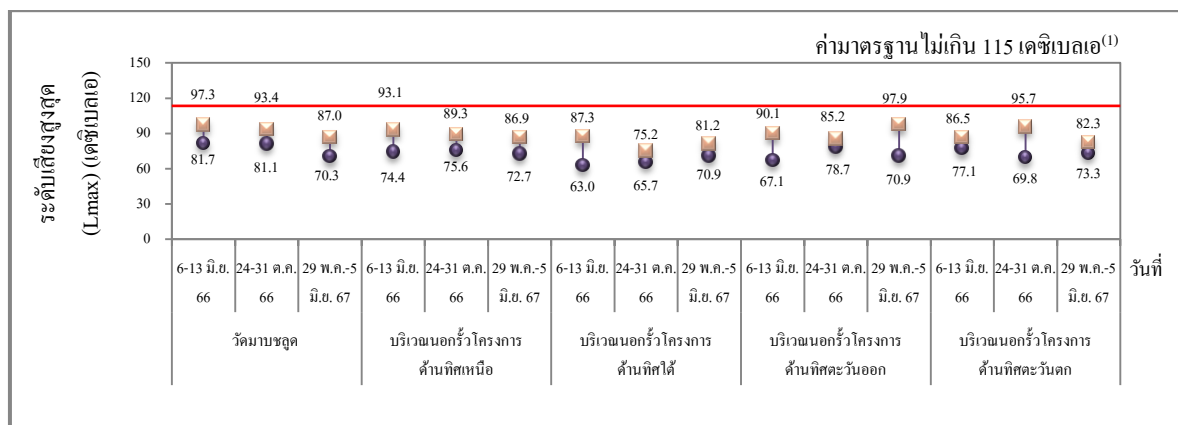
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr)

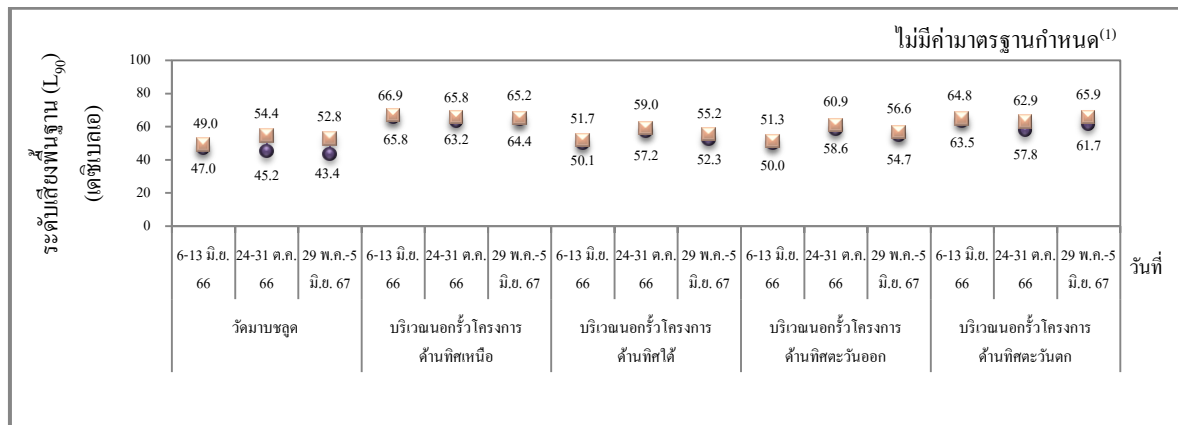
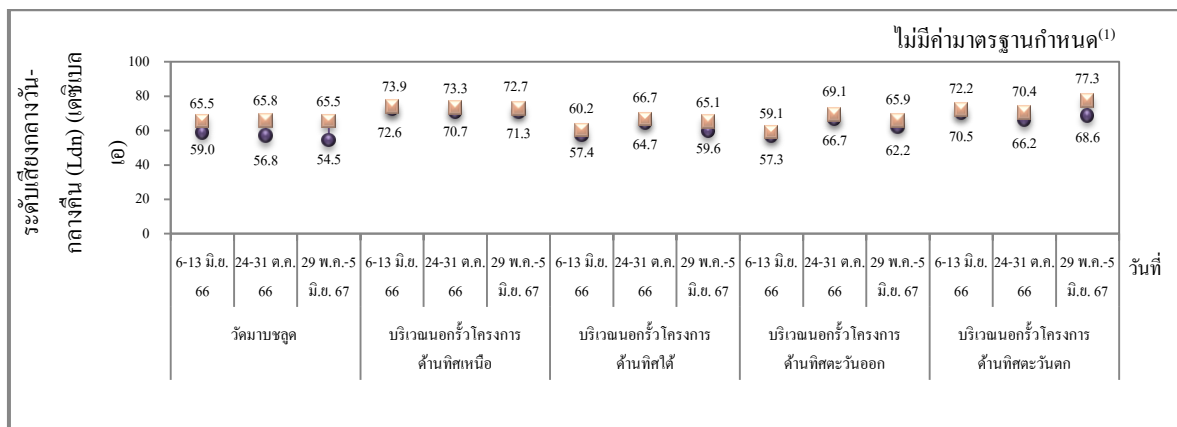


ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)

ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀)ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Grease&Oil) และอัตราการไหล จำนวน 1 บริเวณ คือ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง และรวบรวมผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณถังตรวจสภาพน้ำเสีย ตลอดระยะเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

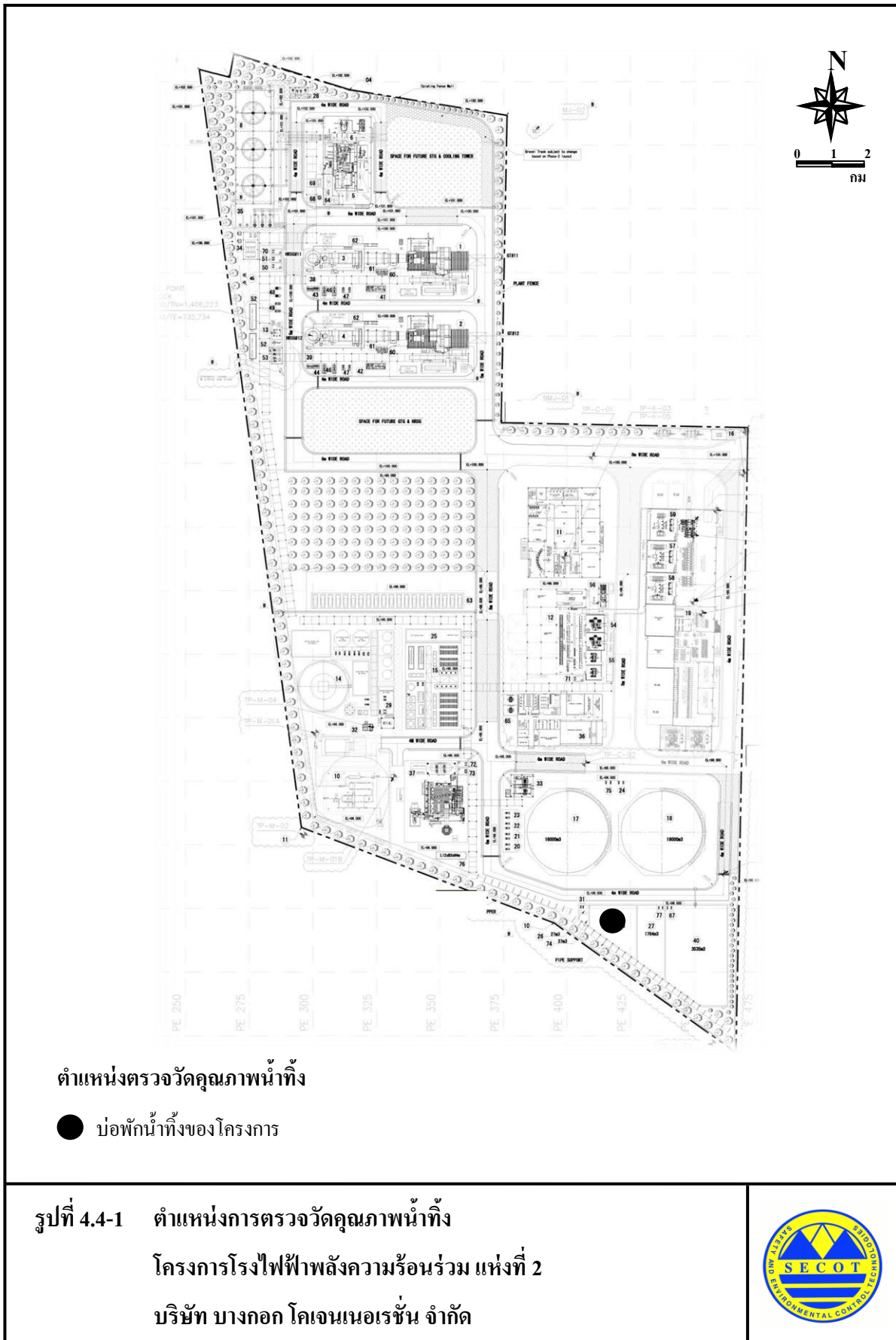
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และอัตราการไหล (Flow Rate) สำหรับผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) และการนำไฟฟ้า (Conductivity) แบบต่อเนื่อง บริเวณถังตรวจสภาพน้ำเสีย จะรวบรวมโดยโครงการ ทุก 6 เดือน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.5-8.1	
(2)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	30.9-36.2	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,405-2,162	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<5-14	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	12-20	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด





บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : ป่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
		3 ม.ค. 67	7 ก.พ. 67	6 มี.ค. 67	3 เม.ย. 67	8 พ.ค. 67	5 มิ.ย. 67	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.6	7.7	8.0	8.1	7.7	7.5	7.5-8.1	5-5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	30.9	36.2	34.4	33.1	34.9	33.7	30.9-36.2	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,702	2,030	2,162	1,456	1,854	1,405	1,405-2,162	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	6	<5	10	10	14	10	<5-14	≤ 50
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤ 5
อัตราการไหล (Flow Rate)	m ³ /hr	13	20	15	17	19	12	12-20	-(²)

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565

2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

5. mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร

6. m³/hr ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายชนะพล อัครพล

ชื่อผู้บันทึก : นายชนะพล อัครพล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอต จำกัด

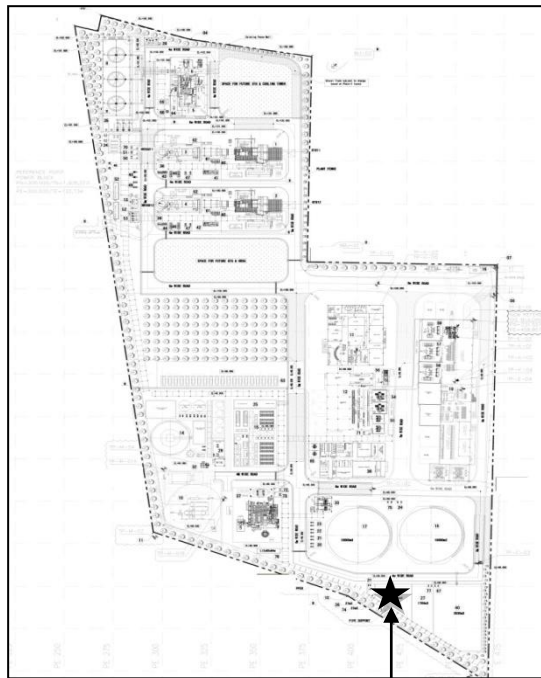
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.5-8.1	5.5-9.0
อุณหภูมิ	°C	30.9-36.2	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด	mg/l	1,405-2,162	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	<5-14	≤ 50
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)	< 5
อัตราการไหล	m ³ /hr	12-20	- ⁽²⁾

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และ อัตราการไหล (Flow Rate) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงใน ตารางที่ 4.4-2 และรูปที่ 4.4-4

ตารางที่ 4.4-2 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

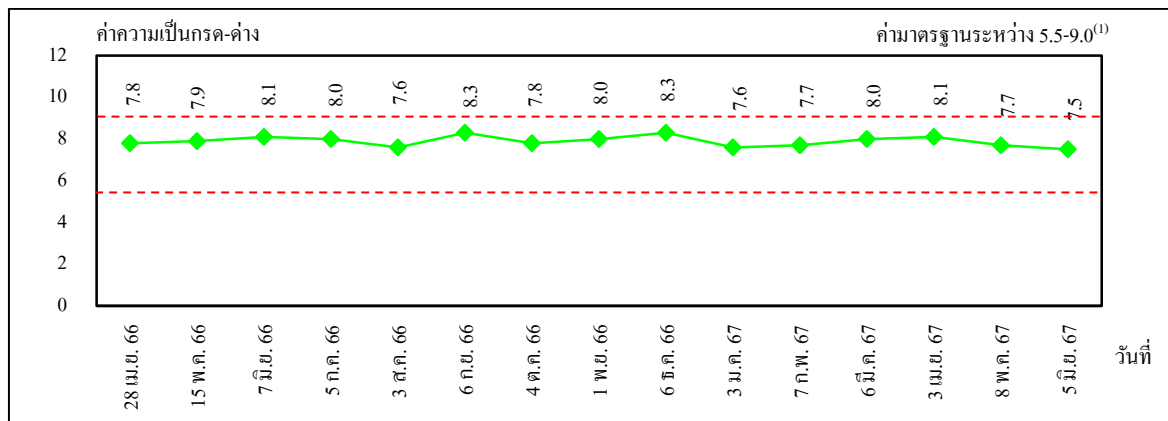
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง					
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Flow Rate (m ³ /hr)
28 เม.ย. 66	7.8	36.1	1,476	17	ND (<0.5)	18
15 พ.ค. 66	7.9	39.1	1,712	<5	ND (<0.5)	20
7 มิ.ย. 66	8.1	39.8	1,964	23	ND (<0.5)	18
5 ก.ค. 66	8.0	38.7	1,920	33	ND (<0.5)	18
3 ส.ค. 66	7.6	31.4	802	<5	ND (<0.5)	14
6 ก.ย. 66	8.3	35.5	1,518	24	ND (<0.5)	19
4 ต.ค. 66	7.8	35.4	1,772	9	ND (<0.5)	19
1 พ.ย. 66	8.0	35.8	2,256	8	ND (<0.5)	12
6 ธ.ค. 66	8.3	33.0	1,912	15	ND (<0.5)	13
3 ม.ค. 67	7.6	30.9	1,702	6	ND (<0.5)	13
7 ก.พ. 67	7.7	36.2	2,030	<5	ND (<0.5)	20
6 มี.ค. 67	8.0	34.4	2,162	10	ND (<0.5)	15
3 เม.ย. 67	8.1	33.1	1,456	10	ND (<0.5)	17
8 พ.ค. 67	7.7	34.9	1,854	14	ND (<0.5)	14
5 มิ.ย. 67	7.5	33.7	1,405	10	ND (<0.5)	12
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	5.5-9.0	≤ 40	≤ 3,000	≤ 50	≤ 5	-(²⁾

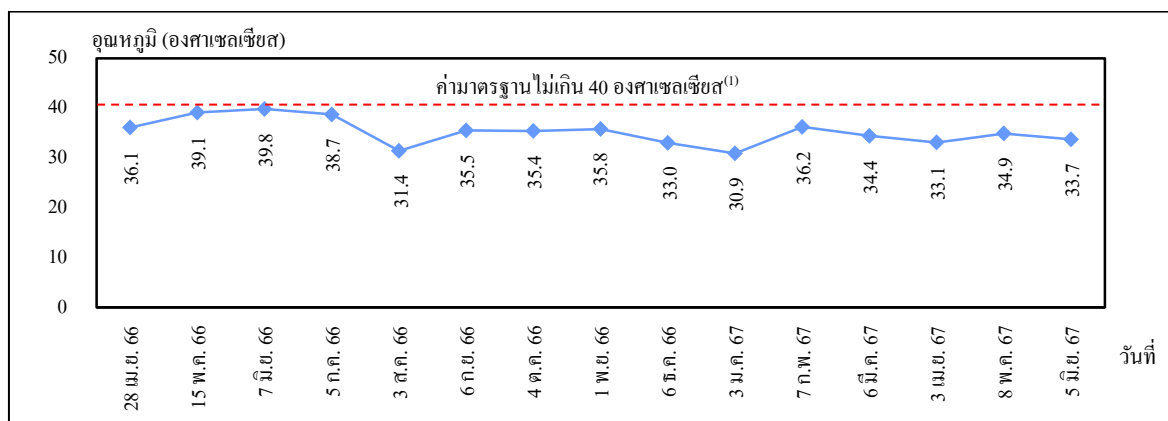
- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

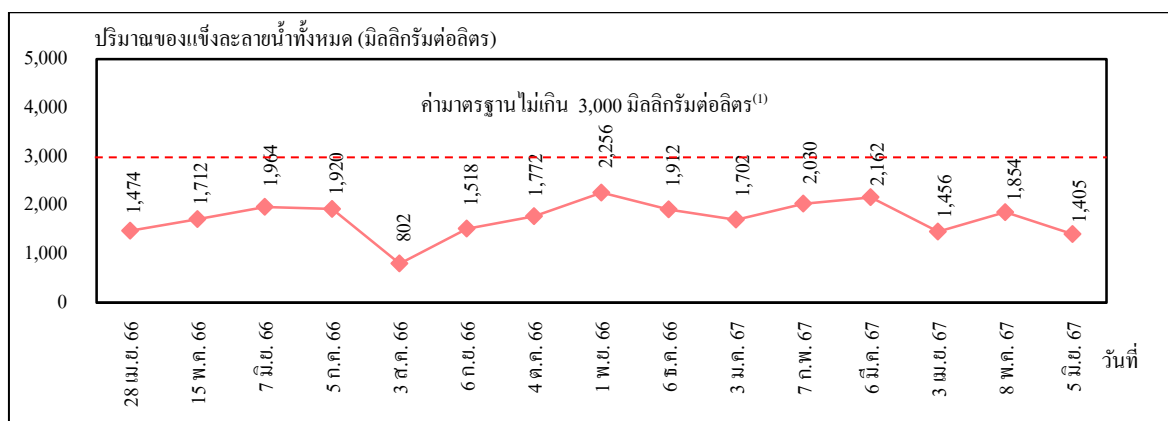
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

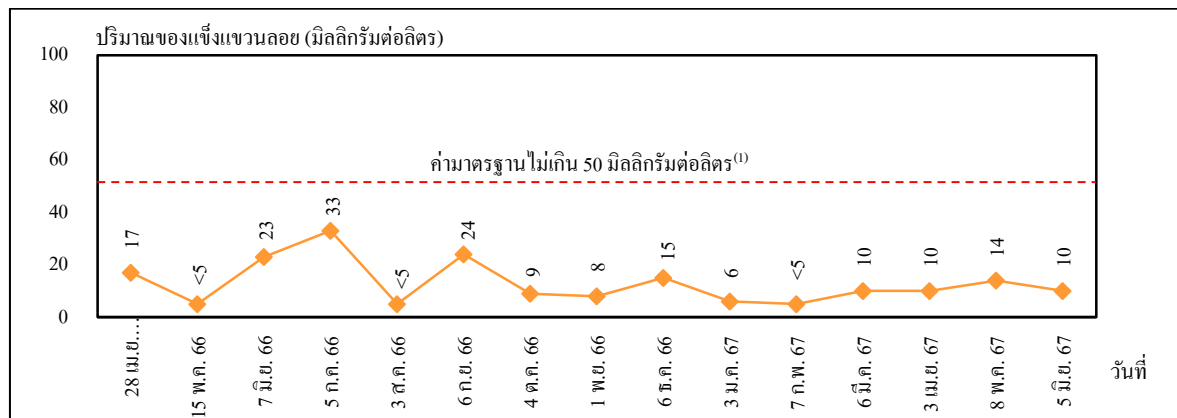


อุณหภูมิ (Temperature)

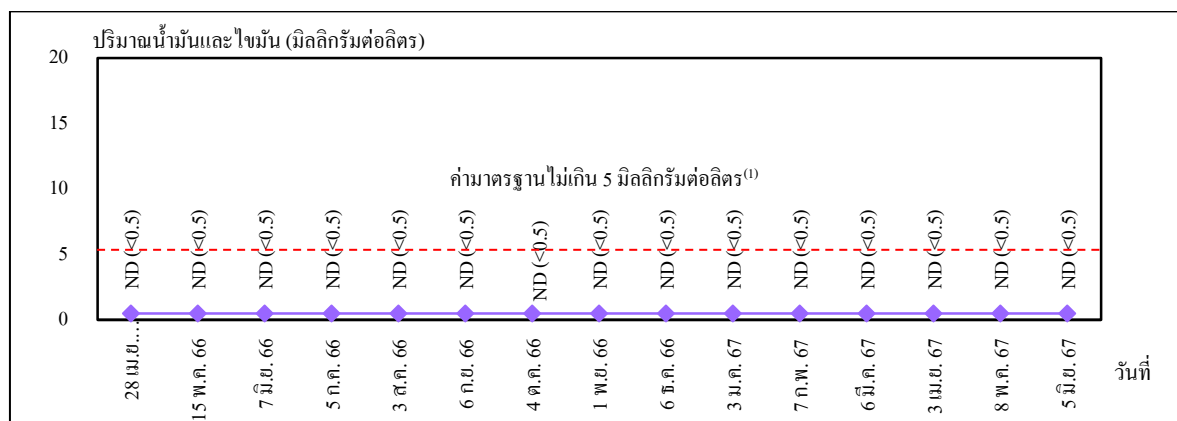


ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

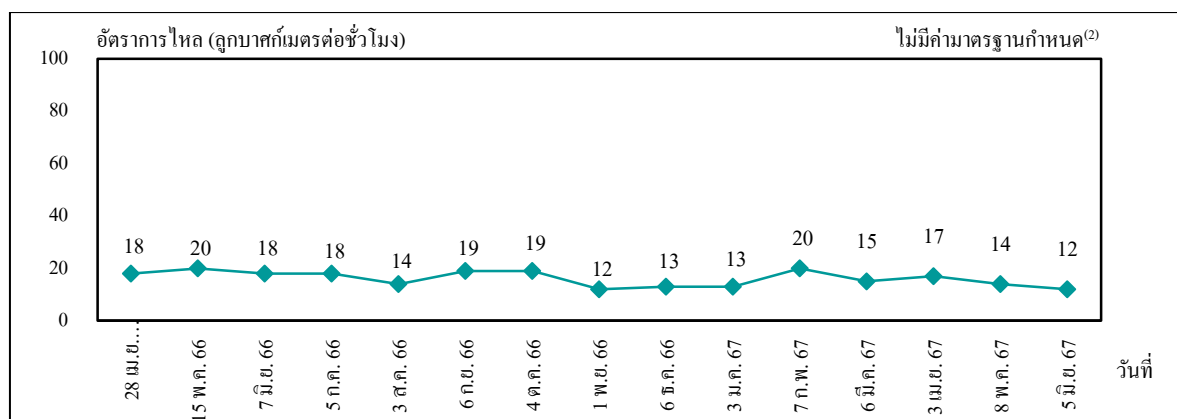
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ของแข็งแขวนลอย (SS)



น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)



อัตราการไหล (Flow Rate)

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติอุบัติเหตุการจราจรที่เกิดขึ้น จากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่ง ทุกครั้งที่มียุบัติเหตุ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปีทุกปี

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรทุกครั้ง ที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งจัดบันทึกและจัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ได้แก่ กากตะกอนน้ำมันดิบ ผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ภาชนะบรรจุปนเปื้อน ตัวกรองน้ำใส และน้ำมันหล่อลื่นที่ไม่ใช้แล้ว ไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 102,530 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.16

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียไม่อันตราย</u> กากตะกอนน้ำดิบ	95,780	บริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด	083 : หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุง คุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่ อันตรายเท่านั้น
ผ้าปนเปื้อนน้ำมัน	3,590	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
ภาชนะบรรจุปนเปื้อน	770	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
ตัวกรองน้ำใส	1,320	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
น้ำมันหล่อลื่นที่ไม่ใช้แล้ว	1,070	บริษัท บริหารและพัฒนาเพื่อการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อม จำกัด (มหาชน)	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
รวม	102,530		

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.7.1 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพก่อนเริ่มปฏิบัติงานให้กับพนักงานใหม่ทุกคน และตรวจสอบสภาพประจำปีตามปัจจัยเสี่ยงในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อประโยชน์ในการเฝ้าระวังสุขภาพของพนักงานและลดความเสี่ยงของการเกิดโรคจากการทำงาน โดยดำเนินการตรวจสอบสภาพให้กับพนักงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด ได้แก่ การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน การตรวจการทำงานของไต (BUN) และการตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น ตามลำดับ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ.2567 มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน จำนวน 1 คน และได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพก่อนเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง สำหรับพนักงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด โดยในปี พ.ศ.2567 มีแผนดำเนินการตรวจสอบสภาพให้พนักงานในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2567 และจะรายงานผลการตรวจสอบสภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2567) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

4.7.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน

4.7.2.1 ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยดำเนินการตรวจวัดค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปีละ 2 ครั้ง

4.7.2.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

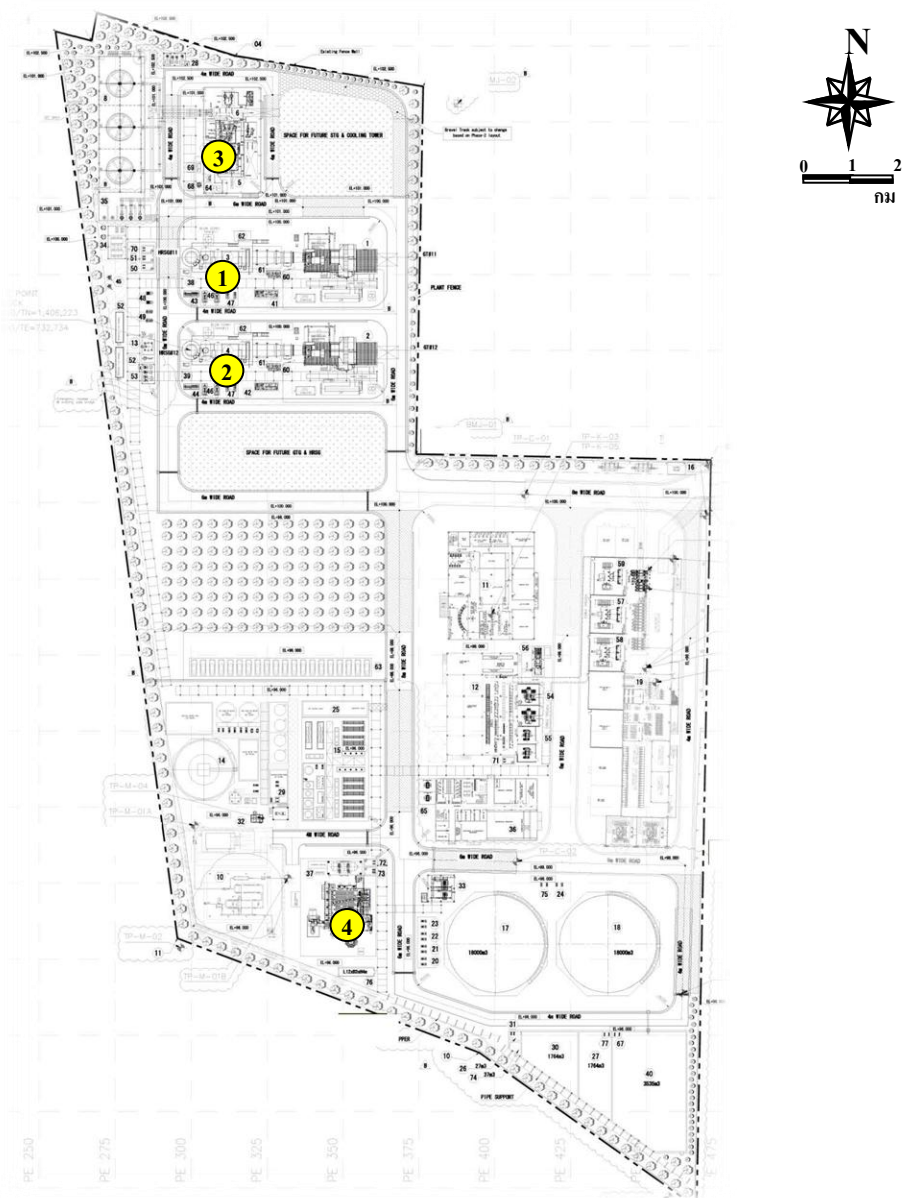
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) จำนวน 4 บริเวณ

ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ในวันที่ 3 เมษายน พ.ศ.2567 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 61.5-81.7 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 77.3-105.0 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 74.8 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 81.9 เดซิเบลเอ
- (2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 74.7 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 77.3 เดซิเบลเอ
- (3) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 81.7 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 105.0 เดซิเบลเอ
- (4) บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 61.5 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 91.5 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) ไว้ไม่เกิน 87 เดซิเบลเอ และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ไว้ไม่เกิน 140 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 ถึง 4.7-4 และรูปที่ 4.7



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- ① บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11
- ② บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12
- ③ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
- ④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด





บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732464E, 1406523N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G301014

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) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-079

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 เม.ย. 67
07.00-08.00	73.9
08.00-09.00	74.1
09.00-10.00	79.0
10.00-11.00	74.0
11.00-12.00	73.9
12.00-13.00	74.2
13.00-14.00	74.2
14.00-15.00	74.2
15.00-16.00	74.0
16.00-17.00	73.8
17.00-18.00	74.0
18.00-19.00	74.2
Leq(12)	74.8
Lmax	81.9
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732453E, 1406515N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G300709

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) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-079

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 เม.ย. 67
07.00-08.00	74.0
08.00-09.00	73.8
09.00-10.00	74.0
10.00-11.00	73.9
11.00-12.00	74.0
12.00-13.00	74.1
13.00-14.00	79.0
14.00-15.00	73.8
15.00-16.00	73.9
16.00-17.00	73.9
17.00-18.00	74.2
18.00-19.00	74.0
Leq(12)	74.7
Lmax	77.3
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.7-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732440E, 1406556N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820726

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) : 4 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-080

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 เม.ย. 67
07.00-08.00	81.4
08.00-09.00	81.6
09.00-10.00	81.3
10.00-11.00	82.8
11.00-12.00	80.9
12.00-13.00	81.1
13.00-14.00	81.1
14.00-15.00	82.8
15.00-16.00	81.1
16.00-17.00	81.6
17.00-18.00	81.3
18.00-19.00	82.8
Leq(12)	81.7
Lmax	105.0
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.7-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอต จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0732337E, 1406367N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820723

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) : 4 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-080

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	3 เม.ย. 67
07.00-08.00	55.5
08.00-09.00	60.9
09.00-10.00	61.5
10.00-11.00	64.4
11.00-12.00	61.1
12.00-13.00	61.1
13.00-14.00	60.9
14.00-15.00	61.5
15.00-16.00	61.7
16.00-17.00	61.8
17.00-18.00	61.7
18.00-19.00	61.8
Leq(12)	61.5
Lmax	91.5
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ขณะตรวจวัดไม่มีการเดินเครื่อง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคเต / บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริภูตินานนท์

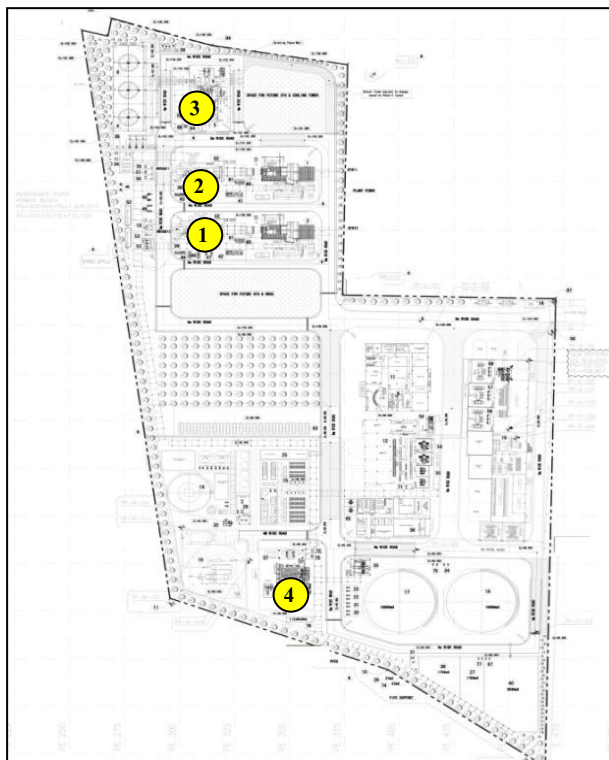
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเชษวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.7-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)
	3 เม.ย. 67	3 เม.ย. 67
① บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11	74.8	81.9
② บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12	74.7	77.3
③ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	81.7	105.0
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	61.5	91.5
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	87	140

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.7.2.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-5 และรูปที่ 4.7-4

ตารางที่ 4.7-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

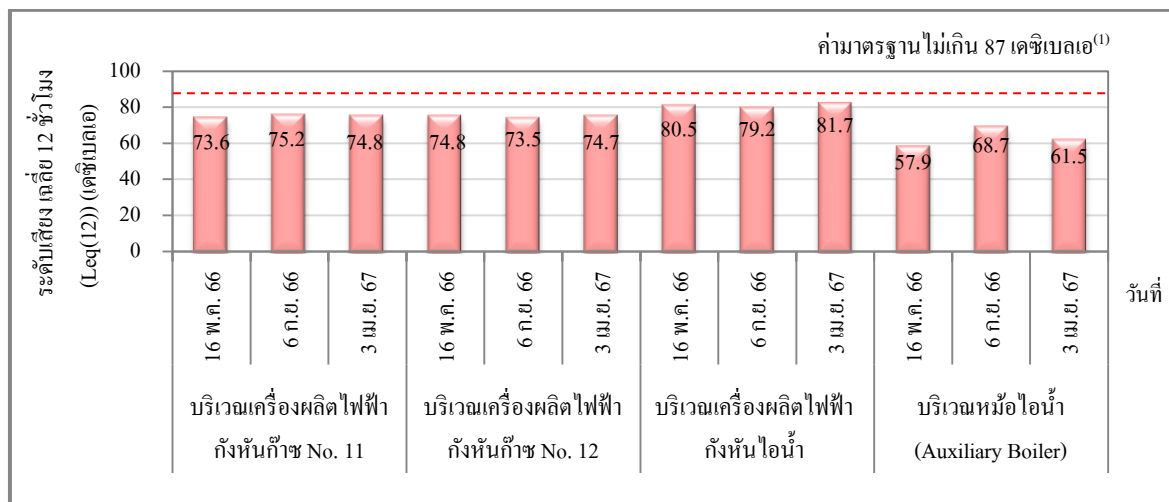
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)							
	บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันก๊าซ No. 11		บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันก๊าซ No. 12		บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้า กังหันไอน้ำ		บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	
	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax
26 พ.ค. 66	73.6	82.0	74.8	82.6	80.5	86.8	57.9	78.4
6 ก.ย. 66	75.2	109.3	73.5	89.3	79.2	81.3	68.7	77.7
3 เม.ย. 67	74.8	81.9	74.7	77.3	81.7	105.0	61.5	91.5
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	87	140	87	140	87	140	87	140

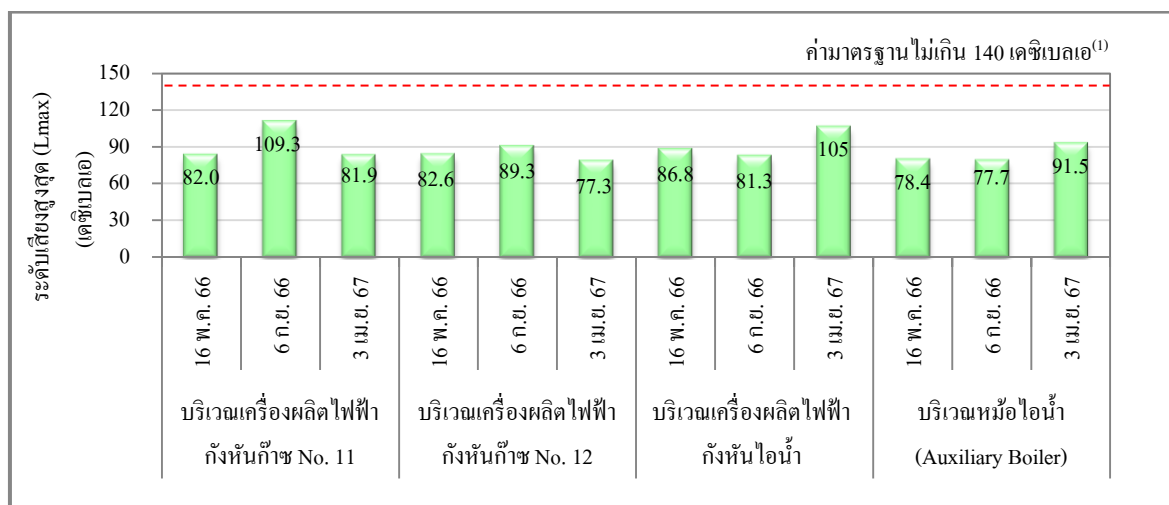
หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน
เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12))



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.7.2.2 ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ให้กับพนักงานฝ่ายผลิตและพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง ปีละ 2 ครั้ง

4.7.2.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 25 เมษายน พ.ศ.2567 โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 8 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 12 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายผลิต พบค่า 70.3 และ 75.0 เดซิเบลเอ ตามลำดับ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลา 8 ชั่วโมง ต้องไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลา 12 ชั่วโมง ต้องไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-6

ตารางที่ 4.7-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด SLM Model : RC 110A

Serial No. : 95167

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ Calibrator Model : Cirrus/CR110A

Serial No. : CB1025, CB1041

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ Calibration Ref dBA : 114.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter SLM Reading dBA : 114.0, 114.0

SLM Adjust dBA : 0.0, 0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 25 มีนาคม พ.ศ.2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-CIRRUS-2024-065

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระยะเวลา การปฏิบัติงานของพนักงาน (ชั่วโมง)	เวลาตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัดระดับเสียง		
				ร้อยละของปริมาณ เสียงสะสม (% DOSE)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 8 ชม. (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 12 ชม. (เดซิเบลเอ)
1. พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	25 เม.ย. 67	8	09.00-17.00	3.3	70.3	-
2. พนักงานฝ่ายผลิต	25 เม.ย. 67	12	08.14-19.57	15.0	-	75.0
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾					85.0	83.0

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระชา บังนิมบุรณ์ / บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันทน์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

4.7.2.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567 ของพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุงและพนักงานฝ่ายผลิต พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-7

ตารางที่ 4.7-7 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ปริมาณเสียงสะสม (ร้อยละ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 8 ชม. (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 12 ชม. (เดซิเบลเอ)
พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	26 พ.ค. 66	7.3	73.7	-
	6 ก.ย. 66	3.5	70.5	-
	25 เม.ย. 67	3.3	70.3	-
พนักงานฝ่ายผลิต	26 พ.ค. 66	10.8	-	73.6
	6 ก.ย. 66	26.0	-	77.4
	25 เม.ย. 67	15.0	-	75.0
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾			85.0	83.0

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

4.7.2.3 ระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

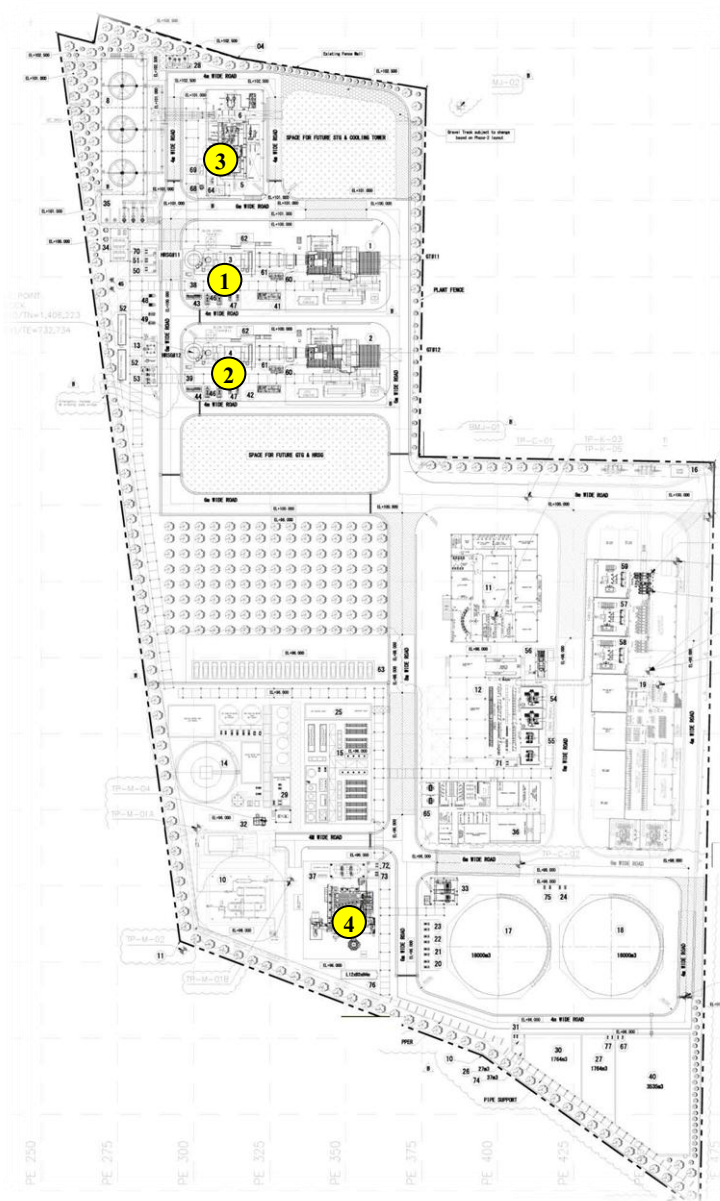
มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อน อุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (WBGT) บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ปีละ 2 ครั้ง ในเดือนเมษายน และเดือนกันยายน

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-5 และ 4.7-6 ตามลำดับ

4.7.2.3.1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ในวันที่ 3 เมษายน พ.ศ.2567 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 29.7 29.6 31.1 และ 32.5 องศาเซลเซียส ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-8 และรูปที่ 4.7-7



ตำแหน่งตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- ① บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11
- ② บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12
- ③ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
- ④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-5 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด





บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-6 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.7-8 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทงาน	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)} (องศาเซลเซียส)
3 เม.ย. 67	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	จด Log Sheet เดินตรวจสอบวาล์ว	29.7	34.0
	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	จด Log Sheet เดินตรวจสอบวาล์ว	29.6	
	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	จด Log Sheet เดินตรวจสอบวาล์ว	31.1	
	บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	จด Log Sheet เดินตรวจสอบวาล์ว	32.5	

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวริยาณี ฮาแว / บริษัท ซีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

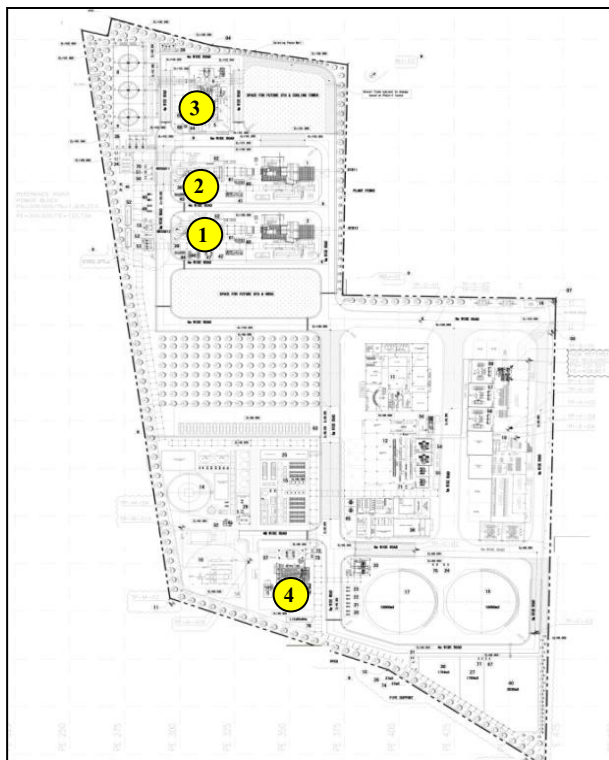
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ในพื้นที่ปฏิบัติงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.7-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)
	3 เม.ย. 67
① บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	29.7
② บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	29.6
③ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	31.1
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	32.5
ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)}	34.0

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

4.7.2.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) พบว่า ระดับความร้อน (WBGT) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-9 และรูปที่ 4.7-8

ตารางที่ 4.7-9 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

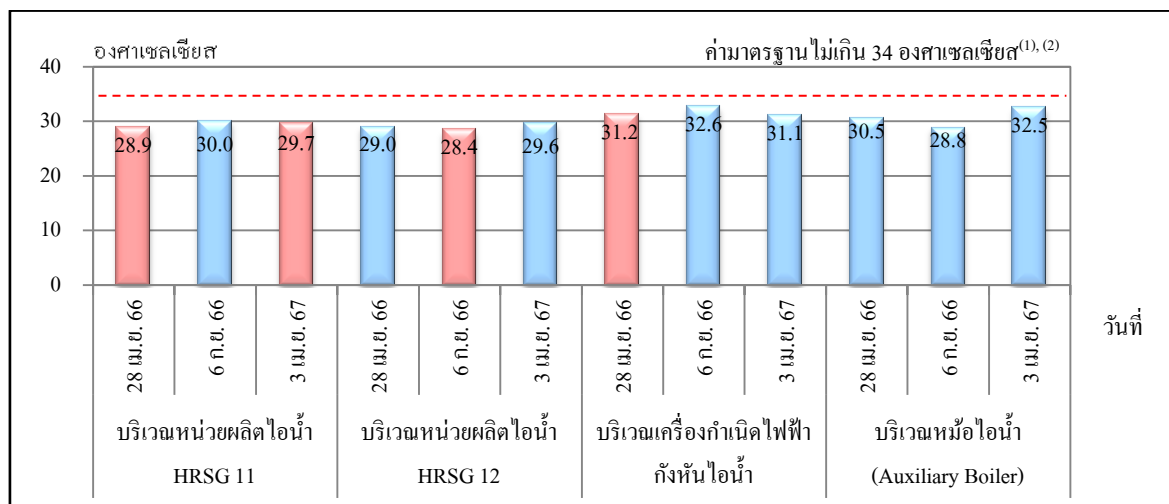
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)			
	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	บริเวณเครื่องกำเนิด ไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)
28 เม.ย. 66	28.9	29.0	31.2	30.5
6 ก.ย. 66	30.0	28.4	32.6	28.8
3 เม.ย. 67	29.7	29.6	31.1	32.5
ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)}	34.0			

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.7-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2567



ระดับความร้อน (WBGT)

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

4.7.2.4 ความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง ภายในสถานประกอบการ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม ปีละ 2 ครั้ง

4.7.2.4.1 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัดในช่วงเวลา กลางวัน บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 3 เมษายน พ.ศ.2567 โดยตรวจวัดรวมทั้งหมด 28 จุด พบค่าดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
	พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้าง ต้องทำงาน
	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. อาคารสำนักงาน ชั้น 1	254-599	163-381	-
2. อาคารสำนักงาน ชั้น 2	167-825	141-722	414-995

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-10 ถึง 4.7-11 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.7-9

หมายเหตุ : คำมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 1						
3 เม.ย. 67	1. ห้องประชุม 3	ห้องประชุม	413	300	381	150
	2. ห้องอาหาร	ห้องอาหาร	599	300	310	150
	3. ทางเดิน ชั้น 1	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	254	100	163	50
อาคารสำนักงาน ชั้น 2						
3 เม.ย. 67	4. ห้องประชุม 1	ห้องประชุม	789	300	602	150
	5. ห้องประชุม 2	ห้องประชุม	825	300	722	150
	6. ทางเดินหน้าห้องประชุม 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	251	100	187	50
	7. ทางเดิน ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	797	100	712	50
	8. ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	167	100	141	50
	9. ทางเดินหน้า CCR ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	266	100	217	50

ตารางที่ 4.7-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ช่วงเวลากลางวัน
ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 2								
3 เม.ย. 67	1. โต๊ะ Control Panel 1	เอกสารและคอมพิวเตอร์	749	400-500	-	-	-	-
	2. โต๊ะ Control Panel 2	เอกสารและคอมพิวเตอร์	414	400-500	-	-	-	-
	3. โต๊ะ Control Panel 3	เอกสารและคอมพิวเตอร์	581	400-500	-	-	-	-
	4. โต๊ะ Control Panel 4	เอกสารและคอมพิวเตอร์	639	400-500	-	-	-	-
	5. โต๊ะ Shift Sup.	เอกสารและคอมพิวเตอร์	842	400-500	-	-	-	-
	6. โต๊ะทำงานคุณสมชาติ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	414	400-500	-	-	-	-
	7. โต๊ะทำงานคุณชุตติกาญจน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	445	400-500	-	-	-	-
	8. โต๊ะทำงานคุณกิตติชัย	เอกสารและคอมพิวเตอร์	814	400-500	-	-	-	-
	9. โต๊ะทำงานคุณพิภพ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	835	400-500	-	-	-	-
	10. โต๊ะทำงานคุณสุกศักดิ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	726	400-500	-	-	-	-
	11. โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	979	400-500	-	-	-	-
	12. โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	995	400-500	-	-	-	-
	13. โต๊ะทำงานคุณยุทธพงษ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	951	400-500	-	-	-	-
	14. โต๊ะทำงานคุณณัฐนิชา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	482	400-500	-	-	-	-
	15. โต๊ะทำงานคุณกิตติมา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	607	400-500	-	-	-	-
	16. โต๊ะทำงานคุณรัชภูมิ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	467	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.7-11 (ต่อ)

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)						
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	
อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)									
3 เม.ย. 67	17. โต๊ะทำงานคุณสันติพงษ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	533	400-500	-	-	-	-	
	18. โต๊ะทำงานคุณโสภณ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	487	400-500	-	-	-	-	
	19. โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	473	400-500	-	-	-	-	

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

⁽²⁾ ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวมริยาณี ฮาแว / บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวุดินานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ห้องประชุม 3



ห้องอาหาร



ทางเดิน ชั้น 1
อาคารสำนักงาน ชั้น 1



ห้องประชุม 1



ห้องประชุม 2

อาคารสำนักงาน ชั้น 2

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด

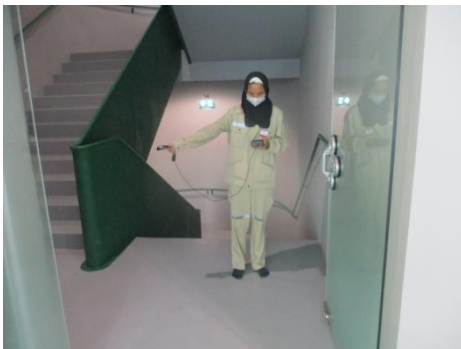




ทางเดินหน้าห้องประชุม 2



ทางเดิน ชั้น 2



ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2



ทางเดินหน้า CCR ชั้น 2



โต๊ะ Control Panel 1



โต๊ะ Control Panel 2

อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด





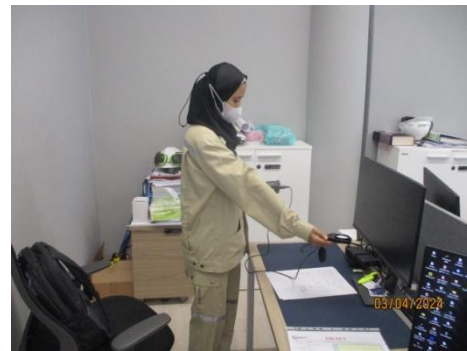
โต๊ะ Control Panel 3



โต๊ะ Control Panel 4



โต๊ะ Shift Sup.



โต๊ะทำงานคุณสมบัติ



โต๊ะทำงานคุณชฎิกาญจน์



โต๊ะทำงานคุณกิตติชัย

อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด





โต๊ะทำงานคุณพิภพ



โต๊ะทำงานคุณสุกัญต์



โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์



โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ



โต๊ะทำงานคุณยุทธพงษ์



โต๊ะทำงานคุณณัฐนิชา

Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด





โต๊ะทำงานคุณกิตติมา



โต๊ะทำงานคุณรัชภูมิ



โต๊ะทำงานคุณสันติพงษ์



โต๊ะทำงานคุณโสภณ



โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์

Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

รูปที่ 4.7-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



4.7.3 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้จัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท พร้อมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมหนีไฟ ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนจัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นให้แก่พนักงาน พร้อมกันกับการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟในช่วงครึ่งปีหลัง และจะรายงานผลการฝึกซ้อมในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2567) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

4.7.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความสูญหาย/สูญเสียชีวิต และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้งที่มียุบัติเหตุ

โครงการได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความสูญหาย/สูญเสียชีวิต และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังในตารางที่ 4.7-12 และภาคผนวก ค.1

ตารางที่ 4.7-12 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ
-	-	-	-

ชื่อผู้บันทึก : บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล : คุณจักกฤษณ์ ทองขาว

เบอร์โทรศัพท์ : + 66(0)38-685-837-9

แนวทางปฏิบัติภายหลังเกิดอุบัติเหตุ : -

4.8 สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

4.8.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

มาตรการกำหนดให้สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น ในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบโครงการ ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ปีละ 1 ครั้ง

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด กำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ ตลอดจนสำรวจดัชนีความพึงพอใจของกลุ่มเป้าหมายตามที่มาตรการกำหนด โดยในปี พ.ศ.2567 มีแผนดำเนินการสำรวจในเดือนสิงหาคม พ.ศ.2567 และจะรายงานผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2567)

4.8.2 ขอร้องเรียน

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ จากชุมชนโดยรอบโครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้บันทึกข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.3

4.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการกำหนดให้บันทึกผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้มีการจัดประชุม ครึ่งล่าสุดในวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ.2566 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียด มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.5

4.9 ภาวะสุขภาพของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ติดตามภาวะสุขภาพของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงโครงการ โดยรวบรวม ผลตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษาจากการเก็บรวบรวมข้อมูลของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพในพื้นที่ ศึกษา และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผล ไว้ใน รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ โดยรวบรวมข้อมูล การเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยงทุกเดือน (ตลอดปี) เพื่อวิเคราะห์และประเมิน สถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยง และ ผลตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษา จากหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบทาง สุขภาพของประชาชน ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2567 และจะรายงานผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2567)