

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)

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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 โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 7.1-23.8 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 7.9-13.6
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2,485-2,578 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

(2) ปล่อง HRSG 12

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 14.7-23.8 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 6.9-13.6
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 4,184-6,264 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

จากผลการตรวจวัด พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและค่าที่กำหนด ส่วนปล่องหม้อไอน้ำ Auxiliary Boiler ปัจจุบันยังไม่มีเครื่องวัด เครื่องวัดแสดงในตารางที่ 4.1-1 และภาคผนวก ข.8

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS Audit) โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2566

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂)	ก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อนาที)
ปล่อง HRSG 11	เมษายน 2566	10.4-23.4	7.9-13.3	2,485-2,540
	พฤษภาคม 2566	16.5-23.8	8.0-13.5	2,489-2,578
	มิถุนายน 2566	7.1-23.5	7.9-13.6	2,485-2,530
ปล่อง HRSG 12	เมษายน 2566	18.2-22.8	11.3-13.5	4,358-5,562
	พฤษภาคม 2566	15.3-23.8	6.9-13.4	4,184-6,264
	มิถุนายน 2566	14.7-23.8	8.7-13.6	4,280-6,263
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾		24.6	-(⁽³⁾)	-(⁽³⁾)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		120	-(⁽³⁾)	-(⁽³⁾)

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด พ.ศ.2563

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

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 13 มิถุนายน พ.ศ.2566 สำหรับปล่อง HRSG 13 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากมีแผนจะเริ่มดำเนินการก่อสร้างในปี พ.ศ.2567 และปล่องหม้อไอน้ำ Auxiliary Boiler ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการเดินเครื่อง ยกเว้นกรณีที่เครื่องกังหันก๊าซและหน่วยผลิตไอน้ำชุดใดชุดหนึ่งขัดข้อง หรือหยุดซ่อมบำรุง โครงการจะทำการเดินเครื่อง Auxiliary Boiler ผลิตไอน้ำ เพื่อส่งให้กับลูกค้าโดยตรง

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 11

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 11 ในวันที่ 13 มิถุนายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|-------------------------|---|
| - ก๊าซออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 20.63 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| ของไนโตรเจน | หรือเท่ากับ 1.925 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละออง | พบค่าเท่ากับ 2.99 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.148 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละอองเล็กกว่า | พบค่าเท่ากับ 1.49 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O ₂ |
| 10 ไมครอน | หรือเท่ากับ 0.074 กรัมต่อวินาที |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.026 กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

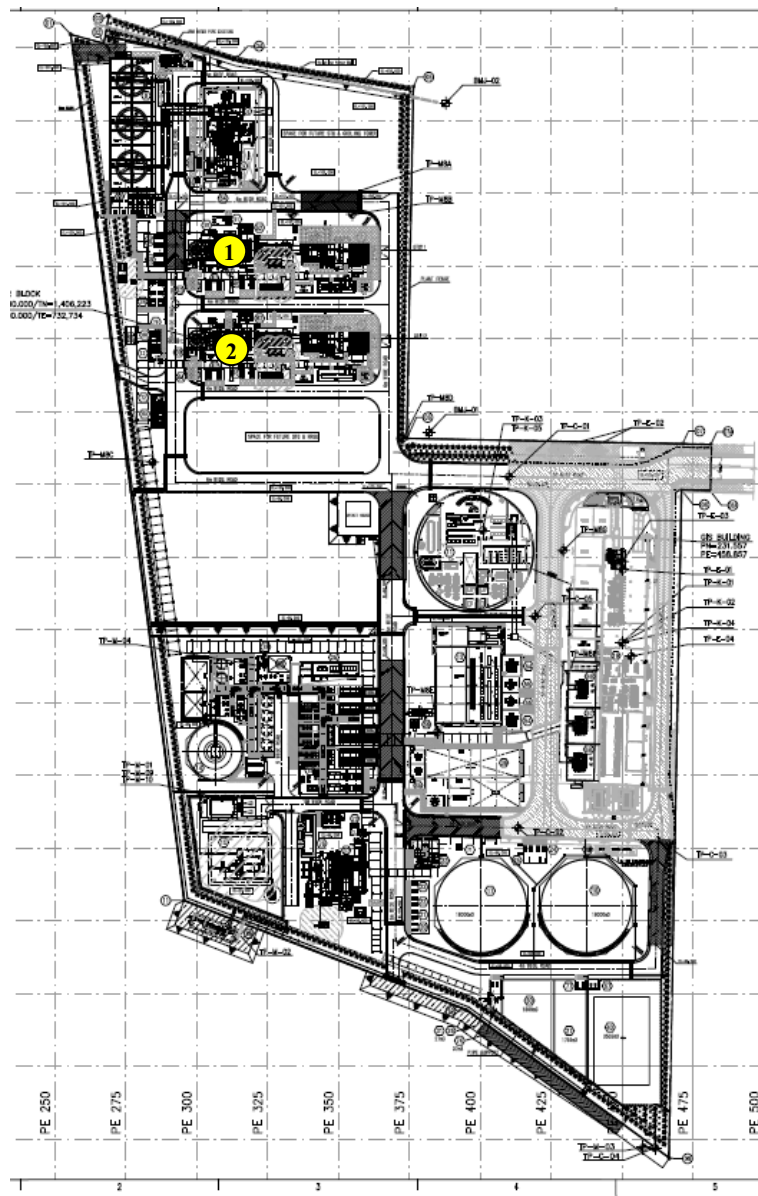
ผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

(2) ปล่อง HRSG 12

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12 ในวันที่ 13 มิถุนายน พ.ศ.2566 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|-------------------------|---|
| - ก๊าซออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 18.70 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| ของไนโตรเจน | หรือเท่ากับ 1.970 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละออง | พบค่าเท่ากับ 3.37 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.189 กรัมต่อวินาที |
| - ฝุ่นละอองเล็กกว่า | พบค่าเท่ากับ 1.46 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O ₂ |
| 10 ไมครอน | หรือเท่ากับ 0.082 กรัมต่อวินาที |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.048 กรัมต่อวินาที |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก 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 โกลบอล เอเนอร์จี้ 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

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 13 มิถุนายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.40-16.40 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 59 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 61 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 19,105.6 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 732750E, 1406249N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 82.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.9 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,345 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.2 ร้อยละของความชื้น : 9.8

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	11.49	20.63	24.6/120	1.925	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	1.66	2.99	45/60	0.148	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	0.83	1.49	-	0.074	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.11	0.20	8.6/20	0.026	0.97

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก
จากโรงงานผลิต สังกัดหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายทอง เสงฆ์กุล

ผู้บันทึก : นายทอง เสงฆ์กุล

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชทัย/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วันที่ตรวจวัด : 13 มิถุนายน พ.ศ.2566

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.30-13.40 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 58 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 57 ตันต่อชั่วโมง

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 19,175.8 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 40 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 732734E, 1406223N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.3 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 80.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.5 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,983 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.1 ร้อยละของความชื้น : 10.0

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	10.50	18.70	24.6/120	1.970	2.00
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	1.89	3.37	45/60	0.189	1.95
ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	0.82	1.46	-	0.082	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.18	0.33	8.6/20	0.048	0.97

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่าที่กำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
 - ⁽⁵⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศ ที่ระบายออก
จากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ข้อมูลเก็บตัวอย่าง : นายทอง เฮงสวัสดิกุล

ข้อมูลบันทึก : นายทอง เฮงสวัสดิกุล

ข้อมูลตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีชญ์

ข้อมูลบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

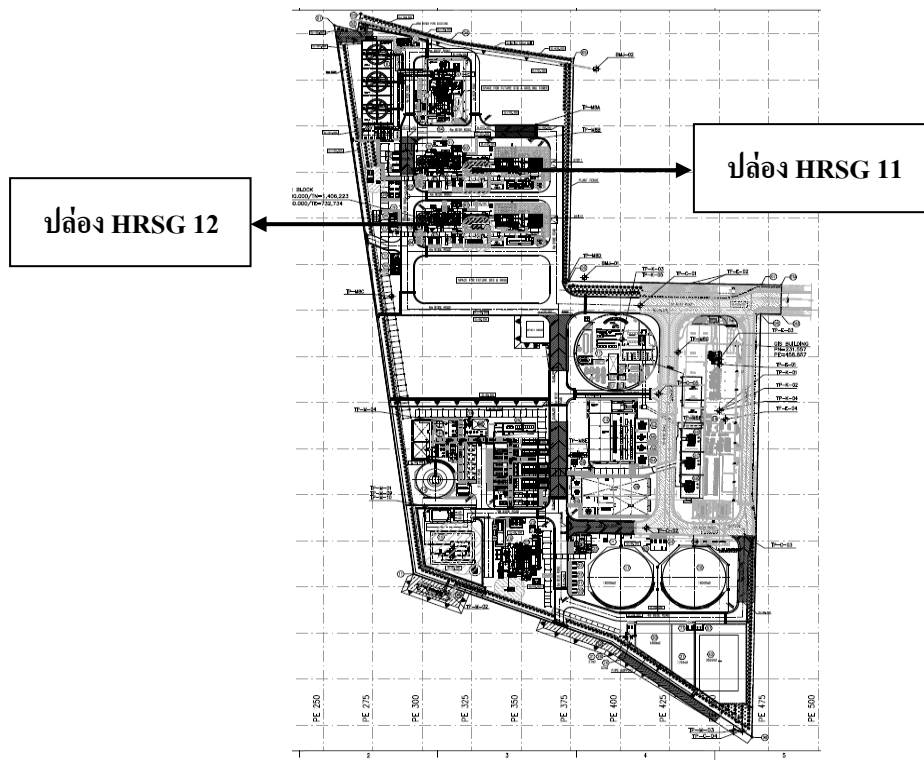
ข้อมูลวิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



ปล่อง HRSG 11 (13 มิถุนายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾
NO _x	ppm @ 7% O ₂	20.63	24.6/120
	g/s	1.925	2.0/-
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	2.99	45/60
	g/s	0.148	1.95/-
PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.49	-
	g/s	0.074	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.20	8.6/20
	g/s	0.026	0.97/-

ปล่อง HRSG 12 (13 มิถุนายน พ.ศ.2566)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾
NO _x	ppm @ 7% O ₂	18.70	24.6/120
	g/s	1.970	2.0/-
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	3.37	45/60
	g/s	0.189	1.95/-
PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.46	-
	g/s	0.082	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.33	8.6/20
	g/s	0.048	0.97/-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด ตามหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 ที่ 7% O₂
(โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ปี พ.ศ.2566 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 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด อ้างอิงหนังสือ ที่ ทส 1010.7/14638 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ.2563 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังกะสี หรือ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2547 สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 ถึง 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3

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 บริเวณวัดมาบชูดุ บริเวณ 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

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัด มาจากทิศใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที ตำแหน่งการตรวจวัด ดังแสดง ในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงใน ตารางที่ 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



วัดหนองแพบ

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



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

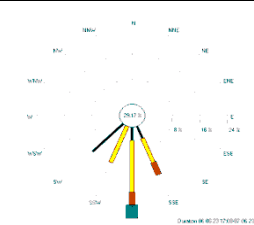
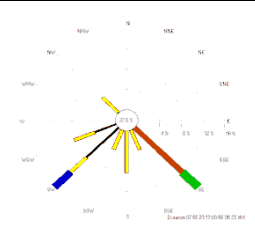
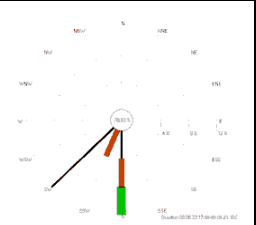
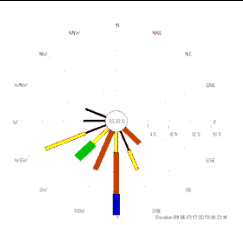
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณชุมชนบ้านพลง : 0734105E, 1408033N

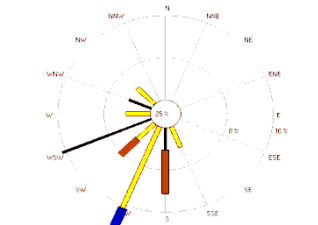
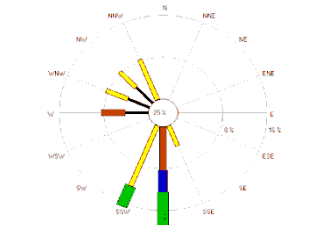
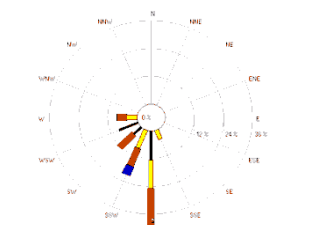
เวลา (น.)	6-7 มิ.ย. 66		7-8 มิ.ย. 66		8-9 มิ.ย. 66		9-10 มิ.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
17.00-18.00	2.40	SSE	2.50	SE	0.00	W	2.40	SE
18.00-19.00	1.60	S	0.00	W	0.50	S	0.00	SSW
19.00-20.00	0.60	SW	0.50	SW	0.00	SW	0.60	WSW
20.00-21.00	0.70	SSE	0.00	S	0.00	SW	1.20	S
21.00-22.00	1.20	SSW	2.40	SE	0.00	SW	1.90	SW
22.00-23.00	1.40	SSW	2.10	SE	0.00	WSW	2.20	S
23.00-24.00	0.00	SW	3.30	SW	2.60	SSW	0.00	SW
00.00-01.00	0.00	NW	0.00	SW	0.50	SW	3.20	S
01.00-02.00	0.70	S	1.10	S	0.00	W	0.00	S
02.00-03.00	2.10	S	0.90	SW	0.40	WSW	0.00	W
03.00-04.00	0.60	SW	1.60	SSW	5.50	S	1.50	WSW
04.00-05.00	1.80	SSE	0.00	SSW	0.70	SW	2.10	SSW
05.00-06.00	1.80	S	0.00	S	0.00	WSW	0.00	SSW
06.00-07.00	0.00	S	1.10	WSW	0.00	SW	0.00	SW
07.00-08.00	0.50	SW	0.00	WSW	0.00	SW	2.10	SSW
08.00-09.00	1.70	S	0.70	WSW	0.00	N	1.90	SSE
09.00-10.00	7.10	S	1.60	NW	0.00	SW	0.90	SSE
10.00-11.00	1.80	SSE	4.80	SE	0.00	SW	2.50	S
11.00-12.00	1.30	SSW	1.70	SSE	0.00	N	5.80	SW
12.00-13.00	0.00	SW	0.00	SW	0.00	SSW	0.20	W
13.00-14.00	0.00	SSW	0.00	SW	2.50	S	0.20	WSW
14.00-15.00	1.30	S	1.60	SW	0.00	SW	0.50	WNW
15.00-16.00	0.00	ESE	1.10	S	0.80	SW	1.10	WSW
16.00-17.00	0.00	SE	0.00	N	0.00	WSW	0.90	W
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 17.00 น. ถึง 17.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	10-11 มิ.ย. 66		11-12 มิ.ย. 66		12-13 มิ.ย. 66	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
17.00-18.00	0.00	WSW	1.60	WNW	3.70	SSW
18.00-19.00	0.60	WSW	2.10	S	1.50	SSW
19.00-20.00	2.30	SW	1.40	NW	1.70	SSE
20.00-21.00	0.50	S	1.10	SSW	2.60	S
21.00-22.00	1.10	NW	2.30	S	1.40	W
22.00-23.00	0.90	WSW	0.40	SW	2.50	SSW
23.00-24.00	0.30	SSW	0.70	NW	1.30	S
00.00-01.00	0.00	NNW	0.30	WSW	2.20	S
01.00-02.00	0.00	W	1.30	NNW	0.50	SW
02.00-03.00	0.60	WSW	0.30	W	2.10	SSW
03.00-04.00	1.60	SSW	0.80	WNW	2.60	S
04.00-05.00	0.80	WNW	1.60	SSW	1.50	S
05.00-06.00	0.20	SW	4.60	S	2.00	SW
06.00-07.00	2.30	S	4.40	SSW	2.00	SW
07.00-08.00	3.10	SSW	2.20	W	0.60	WSW
08.00-09.00	0.40	SW	0.20	NNW	2.30	W
09.00-10.00	2.50	S	3.30	S	0.80	S
10.00-11.00	1.70	SSW	1.80	SSW	2.20	S
11.00-12.00	1.00	SSW	0.40	SW	0.50	WSW
12.00-13.00	1.70	SW	1.10	SSE	2.30	S
13.00-14.00	1.30	SSE	1.40	NNW	1.90	S
14.00-15.00	0.70	WSW	0.50	W	0.90	S
15.00-16.00	1.20	W	0.00	WSW	0.60	S
16.00-17.00	1.30	SSW	4.30	S	1.40	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 17.00 น. ถึง 17.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูดุ บริเวณวัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณ วัดหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ส่วนผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.052-0.074	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.022-0.028	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.031-0.046	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.027-0.032	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

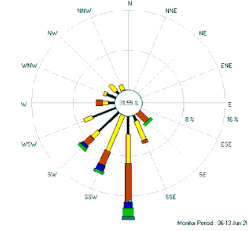
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-11

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

- บริเวณวัดมาบชูดุ	0.038-0.058	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.012-0.018	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.012-0.017	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.011-0.018	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 โกลเดนเนอร์ จำกัด
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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	6-7 มิ.ย. 66	0.067	0.044	0.001-0.005	0.003	0.008-0.018	แดดอ่อน อากาศร้อน มีเมฆเป็นส่วนมาก ลมพัดเบา มีฝนตกในบางช่วงเวลา ของการตรวจวัด	-
			7-8 มิ.ย. 66	0.055	0.038	0.001-0.005	0.003	0.006-0.015		
			8-9 มิ.ย. 66	0.061	0.041	0.001-0.005	0.003	0.002-0.015		
			9-10 มิ.ย. 66	0.074	0.058	0.001-0.005	0.003	0.003-0.019		
			10-11 มิ.ย. 66	0.052	0.040	0.001-0.005	0.003	0.004-0.013		
			11-12 มิ.ย. 66	0.065	0.045	0.001-0.006	0.003	0.008-0.013		
			12-13 มิ.ย. 66	0.066	0.052	0.001-0.005	0.003	0.006-0.016		
2. บริเวณวัดโสภณ- วนาราม	0735039E, 1405843N	7.1	6-7 มิ.ย. 66	0.024	0.017	0.0003-0.005	0.003	0.005-0.013	แดดอ่อน อากาศร้อน มีเมฆเป็นส่วนมาก ลมพัดเบา มีฝนตกในบางช่วงเวลา ของการตรวจวัด	-
			7-8 มิ.ย. 66	0.026	0.014	0.0004-0.005	0.002	0.004-0.013		
			8-9 มิ.ย. 66	0.028	0.016	0.001-0.005	0.003	0.005-0.013		
			9-10 มิ.ย. 66	0.025	0.014	0.0003-0.005	0.002	0.004-0.013		
			10-11 มิ.ย. 66	0.022	0.012	0.001-0.005	0.003	0.005-0.013		
			11-12 มิ.ย. 66	0.025	0.018	0.001-0.005	0.003	0.005-0.014		
			12-13 มิ.ย. 66	0.025	0.018	0.0004-0.005	0.002	0.005-0.013		
3. บริเวณชุมชน บ้านพลอง	0734105E, 1408033N	7.2	6-7 มิ.ย. 66	0.035	0.017	0.002-0.006	0.004	0.005-0.013	แดดอ่อน อากาศร้อน มีเมฆเป็นส่วนมาก ลมพัดเบา มีฝนตกในบางช่วงเวลา ของการตรวจวัด	
			7-8 มิ.ย. 66	0.044	0.016	0.003-0.007	0.005	0.004-0.012		
			8-9 มิ.ย. 66	0.046	0.017	0.002-0.007	0.005	0.007-0.013		
			9-10 มิ.ย. 66	0.044	0.012	0.003-0.007	0.005	0.005-0.013		
			10-11 มิ.ย. 66	0.031	0.014	0.002-0.006	0.004	0.006-0.013		
			11-12 มิ.ย. 66	0.041	0.017	0.003-0.007	0.005	0.006-0.013		
			12-13 มิ.ย. 66	0.034	0.017	0.002-0.006	0.004	0.005-0.012		

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่ง พิกัด 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)		
4. บริเวณวัดหนองแฟบ	0729824E, 1403311N	6.1	6-7 มิ.ย. 66	0.029	0.018	0.001-0.005	0.003	0.008-0.016	แดดอ่อน อากาศร้อน มีเมฆเป็นส่วนใหญ่ ลมพัดเบา มีฝนตกในบางช่วงเวลา ของการตรวจวัด	-
			7-8 มิ.ย. 66	0.028	0.014	0.001-0.005	0.003	0.005-0.015		
			8-9 มิ.ย. 66	0.028	0.011	0.001-0.005	0.003	0.007-0.017		
			9-10 มิ.ย. 66	0.027	0.011	0.001-0.006	0.004	0.005-0.019		
			10-11 มิ.ย. 66	0.028	0.014	0.002-0.005	0.003	0.002-0.022		
			11-12 มิ.ย. 66	0.030	0.017	0.001-0.005	0.003	0.001-0.020		
			12-13 มิ.ย. 66	0.032	0.017	0.002-0.006	0.003	0.002-0.017		
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 : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานจันทร์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-8183

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	0.001-0.006	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.0003-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.002-0.007	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.001-0.006	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชวลู	0.003	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณวนาราม	0.002-0.003	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.004-0.005	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.003-0.004	ส่วนในล้านส่วน

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

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566 ที่ตรวจวัดได้ใน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษา แนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดมาบชวลู

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.002-0.004 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดโสภณวนาราม

จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณชุมชนบ้านพลอง

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.004 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลบอล เอนเนอร์จี้ จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด

ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-07

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวนเดช แก้วจิรกุลศรี

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.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
16.00-17.00	0.0044	0.0032	0.0010	0.0035	0.0012	0.0035	0.0039
17.00-18.00	0.0044	0.0047	0.0013	0.0013	0.0046	0.0057	0.0016
18.00-19.00	0.0017	0.0034	0.0016	0.0027	0.0027	0.0026	0.0020
19.00-20.00	0.0010	0.0047	0.0032	0.0017	0.0034	0.0037	0.0034
20.00-21.00	0.0041	0.0026	0.0050	0.0021	0.0027	0.0032	0.0025
21.00-22.00	0.0012	0.0026	0.0015	0.0036	0.0018	0.0038	0.0030
22.00-23.00	0.0029	0.0041	0.0039	0.0048	0.0037	0.0016	0.0024
23.00-24.00	0.0021	0.0043	0.0018	0.0020	0.0020	0.0037	0.0033
00.00-01.00	0.0017	0.0019	0.0036	0.0010	0.0022	0.0011	0.0026
01.00-02.00	0.0044	0.0036	0.0050	0.0029	0.0037	0.0037	0.0037
02.00-03.00	0.0015	0.0021	0.0025	0.0034	0.0041	0.0027	0.0017
03.00-04.00	0.0044	0.0011	0.0031	0.0033	0.0021	0.0024	0.0020
04.00-05.00	0.0016	0.0026	0.0030	0.0034	0.0040	0.0017	0.0035
05.00-06.00	0.0043	0.0028	0.0037	0.0031	0.0026	0.0050	0.0011
06.00-07.00	0.0032	0.0041	0.0026	0.0018	0.0043	0.0020	0.0042
07.00-08.00	0.0011	0.0020	0.0036	0.0028	0.0021	0.0016	0.0032
08.00-09.00	0.0049	0.0038	0.0041	0.0047	0.0041	0.0047	0.0023
09.00-10.00	0.0049	0.0015	0.0027	0.0022	0.0045	0.0042	0.0017
10.00-11.00	0.0024	0.0018	0.0032	0.0012	0.0049	0.0033	0.0041
11.00-12.00	0.0015	0.0013	0.0053	0.0019	0.0018	0.0032	0.0035
12.00-13.00	0.0036	0.0039	0.0036	0.0019	0.0040	0.0037	0.0020
13.00-14.00	0.0036	0.0011	0.0024	0.0050	0.0043	0.0031	0.0042
14.00-15.00	0.0027	0.0021	0.0041	0.0039	0.0032	0.0021	0.0045
15.00-16.00	0.0014	0.0039	0.0018	0.0024	0.0035	0.0013	0.0034
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0029	0.0029	0.0031	0.0028	0.0032	0.0031	0.0029
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0049	0.0047	0.0053	0.0050	0.0049	0.0057	0.0045
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0010	0.0011	0.0010	0.0010	0.0012	0.0011	0.0011
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 โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม

ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735039E, 1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A SN 377

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
15.00-16.00	0.0038	0.0004	0.0038	0.0043	0.0024	0.0037	0.0004
16.00-17.00	0.0015	0.0012	0.0030	0.0017	0.0047	0.0023	0.0028
17.00-18.00	0.0017	0.0029	0.0010	0.0006	0.0043	0.0038	0.0018
18.00-19.00	0.0033	0.0040	0.0017	0.0007	0.0028	0.0046	0.0045
19.00-20.00	0.0039	0.0025	0.0046	0.0008	0.0025	0.0033	0.0004
20.00-21.00	0.0039	0.0008	0.0018	0.0009	0.0037	0.0036	0.0020
21.00-22.00	0.0020	0.0013	0.0046	0.0026	0.0008	0.0016	0.0014
22.00-23.00	0.0021	0.0043	0.0039	0.0033	0.0019	0.0044	0.0008
23.00-24.00	0.0023	0.0015	0.0047	0.0006	0.0018	0.0017	0.0038
00.00-01.00	0.0030	0.0013	0.0027	0.0007	0.0009	0.0030	0.0037
01.00-02.00	0.0040	0.0041	0.0007	0.0016	0.0035	0.0021	0.0034
02.00-03.00	0.0026	0.0013	0.0047	0.0012	0.0007	0.0008	0.0017
03.00-04.00	0.0026	0.0026	0.0011	0.0045	0.0044	0.0043	0.0032
04.00-05.00	0.0006	0.0018	0.0039	0.0044	0.0045	0.0005	0.0031
05.00-06.00	0.0003	0.0046	0.0031	0.0043	0.0026	0.0028	0.0040
06.00-07.00	0.0047	0.0030	0.0011	0.0018	0.0005	0.0033	0.0006
07.00-08.00	0.0021	0.0007	0.0009	0.0045	0.0031	0.0021	0.0017
08.00-09.00	0.0010	0.0028	0.0033	0.0012	0.0028	0.0041	0.0014
09.00-10.00	0.0020	0.0030	0.0034	0.0009	0.0047	0.0014	0.0031
10.00-11.00	0.0023	0.0005	0.0036	0.0046	0.0021	0.0021	0.0043
11.00-12.00	0.0041	0.0017	0.0045	0.0003	0.0018	0.0010	0.0008
12.00-13.00	0.0041	0.0011	0.0041	0.0040	0.0009	0.0007	0.0007
13.00-14.00	0.0005	0.0046	0.0045	0.0020	0.0046	0.0022	0.0029
14.00-15.00	0.0023	0.0028	0.0031	0.0015	0.0024	0.0037	0.0042
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0025	0.0023	0.0031	0.0022	0.0027	0.0026	0.0024
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0047	0.0046	0.0047	0.0046	0.0047	0.0046	0.0045
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0003	0.0004	0.0007	0.0003	0.0005	0.0005	0.0004
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 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734105E, 1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100E SN 069

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
16.00-17.00	0.0052	0.0041	0.0040	0.0048	0.0054	0.0041	0.0041
17.00-18.00	0.0049	0.0036	0.0042	0.0045	0.0021	0.0042	0.0048
18.00-19.00	0.0034	0.0059	0.0062	0.0052	0.0051	0.0045	0.0045
19.00-20.00	0.0044	0.0070	0.0050	0.0062	0.0044	0.0061	0.0049
20.00-21.00	0.0032	0.0038	0.0062	0.0055	0.0054	0.0031	0.0031
21.00-22.00	0.0027	0.0050	0.0038	0.0036	0.0043	0.0053	0.0057
22.00-23.00	0.0039	0.0063	0.0054	0.0038	0.0058	0.0054	0.0046
23.00-24.00	0.0053	0.0041	0.0043	0.0061	0.0021	0.0041	0.0038
00.00-01.00	0.0037	0.0050	0.0069	0.0064	0.0043	0.0036	0.0041
01.00-02.00	0.0043	0.0057	0.0056	0.0040	0.0043	0.0047	0.0033
02.00-03.00	0.0026	0.0056	0.0049	0.0040	0.0064	0.0048	0.0055
03.00-04.00	0.0031	0.0029	0.0025	0.0045	0.0022	0.0072	0.0044
04.00-05.00	0.0052	0.0047	0.0058	0.0042	0.0027	0.0058	0.0045
05.00-06.00	0.0041	0.0035	0.0028	0.0063	0.0052	0.0049	0.0024
06.00-07.00	0.0044	0.0031	0.0022	0.0031	0.0043	0.0031	0.0029
07.00-08.00	0.0055	0.0067	0.0038	0.0037	0.0057	0.0057	0.0040
08.00-09.00	0.0039	0.0071	0.0067	0.0062	0.0057	0.0067	0.0041
09.00-10.00	0.0029	0.0050	0.0056	0.0036	0.0041	0.0040	0.0048
10.00-11.00	0.0044	0.0032	0.0048	0.0048	0.0029	0.0049	0.0060
11.00-12.00	0.0044	0.0054	0.0063	0.0054	0.0050	0.0031	0.0053
12.00-13.00	0.0052	0.0050	0.0043	0.0069	0.0034	0.0052	0.0038
13.00-14.00	0.0033	0.0040	0.0026	0.0043	0.0044	0.0062	0.0036
14.00-15.00	0.0023	0.0031	0.0026	0.0065	0.0043	0.0048	0.0049
15.00-16.00	0.0046	0.0042	0.0051	0.0060	0.0033	0.0043	0.0023
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0040	0.0048	0.0047	0.0050	0.0043	0.0048	0.0042
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0055	0.0071	0.0069	0.0069	0.0064	0.0072	0.0060
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0023	0.0029	0.0022	0.0031	0.0021	0.0031	0.0023
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 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729824E, 1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

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

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
15.00-16.00	0.0039	0.0025	0.0030	0.0010	0.0044	0.0033	0.0029
16.00-17.00	0.0036	0.0017	0.0014	0.0038	0.0026	0.0033	0.0055
17.00-18.00	0.0029	0.0049	0.0035	0.0039	0.0031	0.0023	0.0037
18.00-19.00	0.0038	0.0043	0.0025	0.0029	0.0038	0.0043	0.0017
19.00-20.00	0.0041	0.0039	0.0032	0.0047	0.0034	0.0021	0.0032
20.00-21.00	0.0019	0.0038	0.0042	0.0030	0.0027	0.0038	0.0046
21.00-22.00	0.0024	0.0043	0.0015	0.0032	0.0037	0.0036	0.0023
22.00-23.00	0.0033	0.0030	0.0024	0.0042	0.0030	0.0014	0.0031
23.00-24.00	0.0028	0.0045	0.0042	0.0055	0.0053	0.0043	0.0039
00.00-01.00	0.0022	0.0036	0.0025	0.0048	0.0029	0.0025	0.0027
01.00-02.00	0.0034	0.0021	0.0040	0.0037	0.0048	0.0020	0.0036
02.00-03.00	0.0015	0.0015	0.0026	0.0035	0.0027	0.0035	0.0040
03.00-04.00	0.0023	0.0045	0.0033	0.0044	0.0035	0.0030	0.0028
04.00-05.00	0.0027	0.0005	0.0028	0.0053	0.0040	0.0050	0.0030
05.00-06.00	0.0047	0.0018	0.0023	0.0033	0.0016	0.0024	0.0019
06.00-07.00	0.0045	0.0036	0.0033	0.0014	0.0022	0.0053	0.0017
07.00-08.00	0.0019	0.0048	0.0037	0.0034	0.0040	0.0037	0.0028
08.00-09.00	0.0036	0.0020	0.0038	0.0020	0.0029	0.0042	0.0042
09.00-10.00	0.0045	0.0031	0.0047	0.0022	0.0039	0.0038	0.0024
10.00-11.00	0.0042	0.0020	0.0054	0.0034	0.0039	0.0023	0.0033
11.00-12.00	0.0033	0.0034	0.0020	0.0046	0.0027	0.0036	0.0033
12.00-13.00	0.0014	0.0045	0.0024	0.0036	0.0023	0.0051	0.0019
13.00-14.00	0.0008	0.0021	0.0021	0.0055	0.0048	0.0038	0.0050
14.00-15.00	0.0040	0.0023	0.0044	0.0037	0.0024	0.0026	0.0020
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0031	0.0031	0.0031	0.0036	0.0034	0.0034	0.0031
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0047	0.0049	0.0054	0.0055	0.0053	0.0053	0.0055
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0008	0.0005	0.0014	0.0010	0.0016	0.0014	0.0017
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 : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

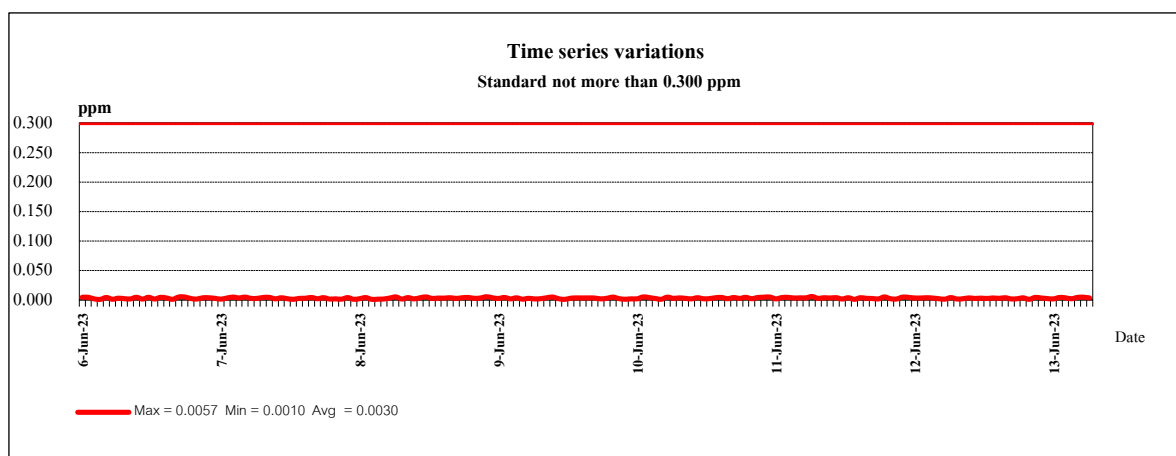
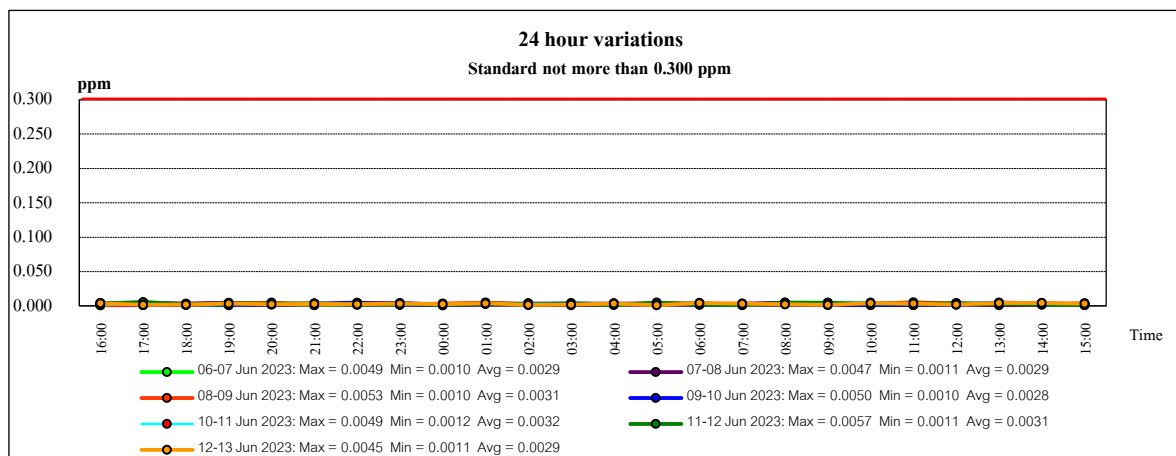
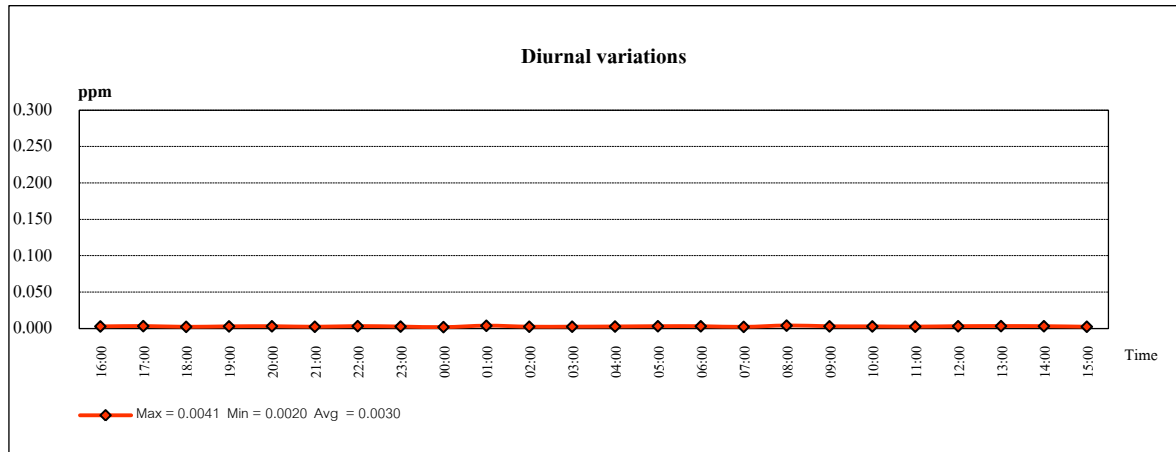
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทย์

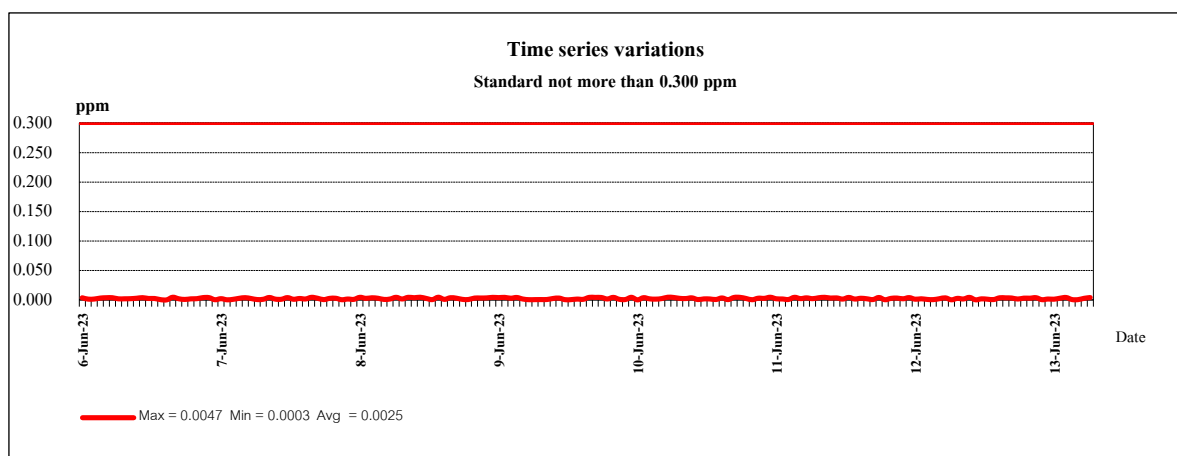
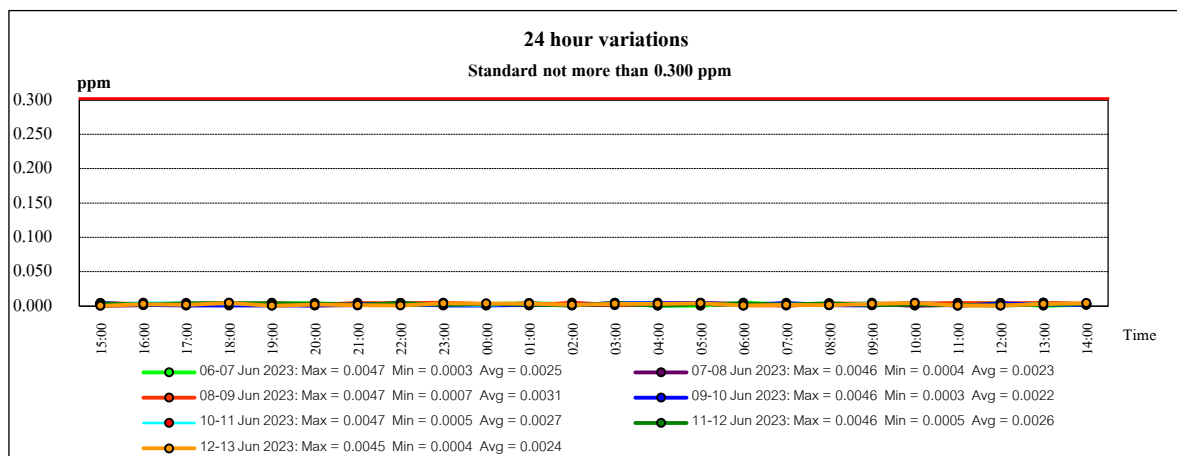
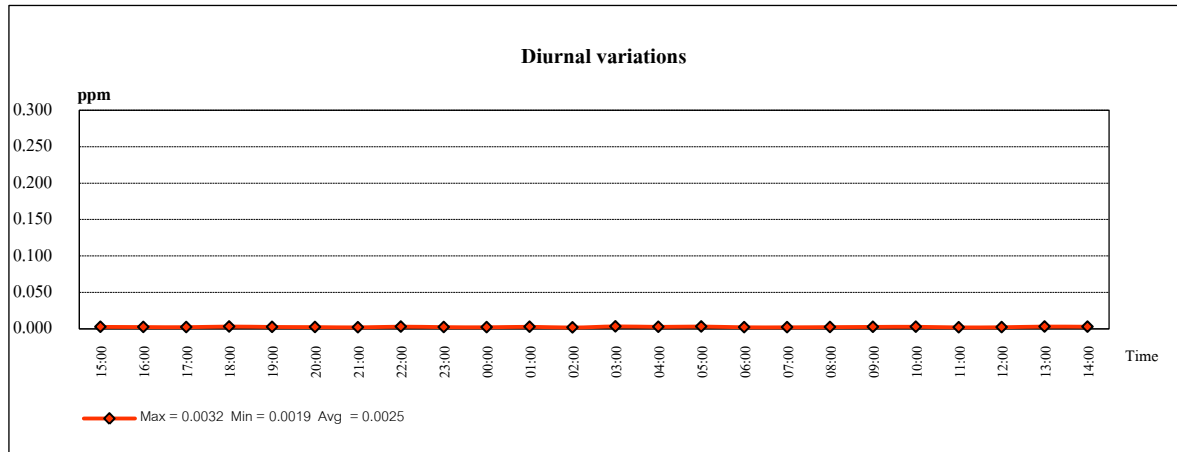
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

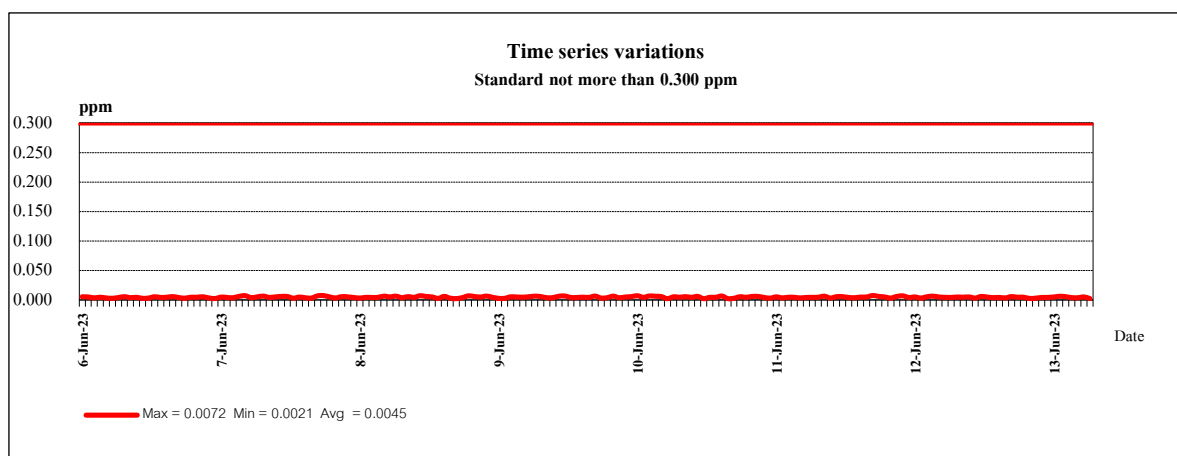
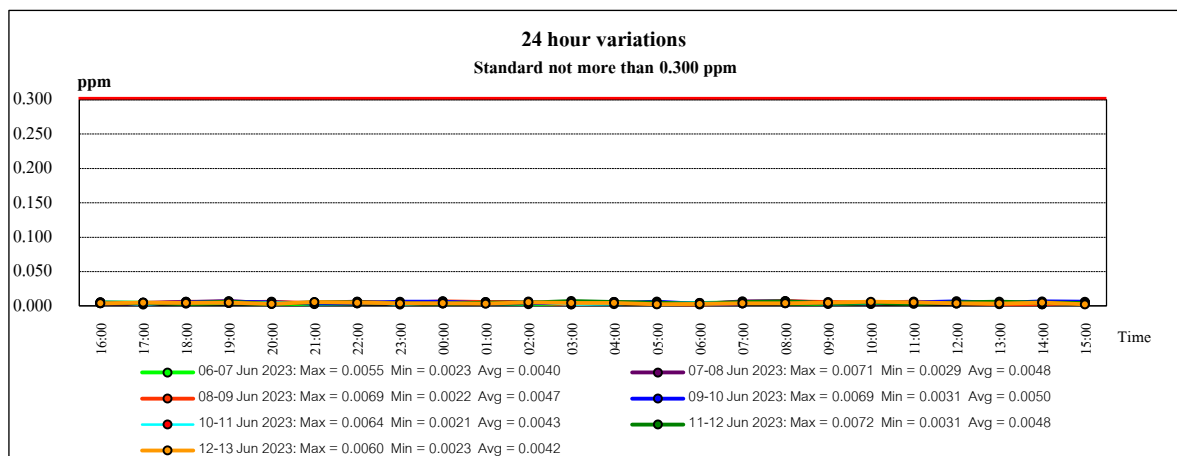
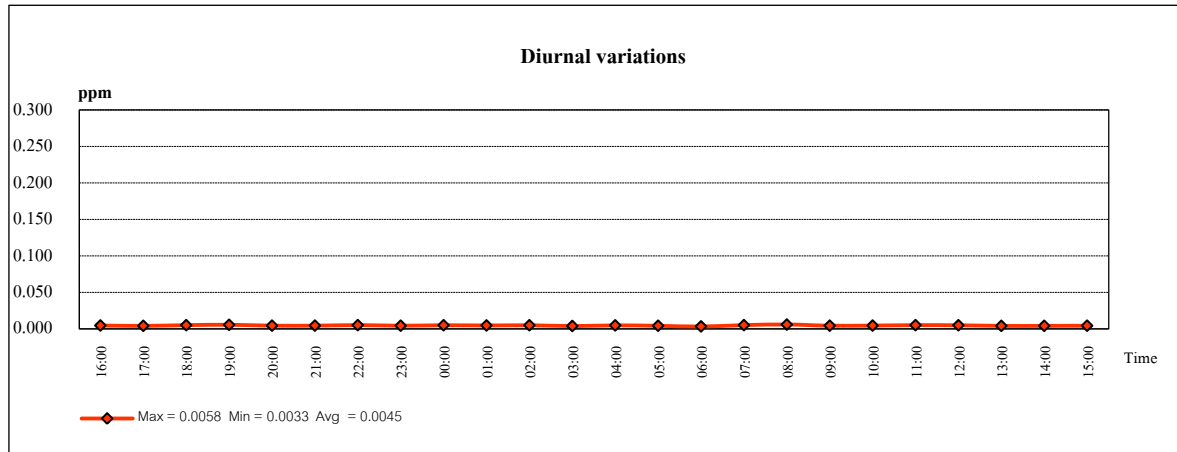
รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



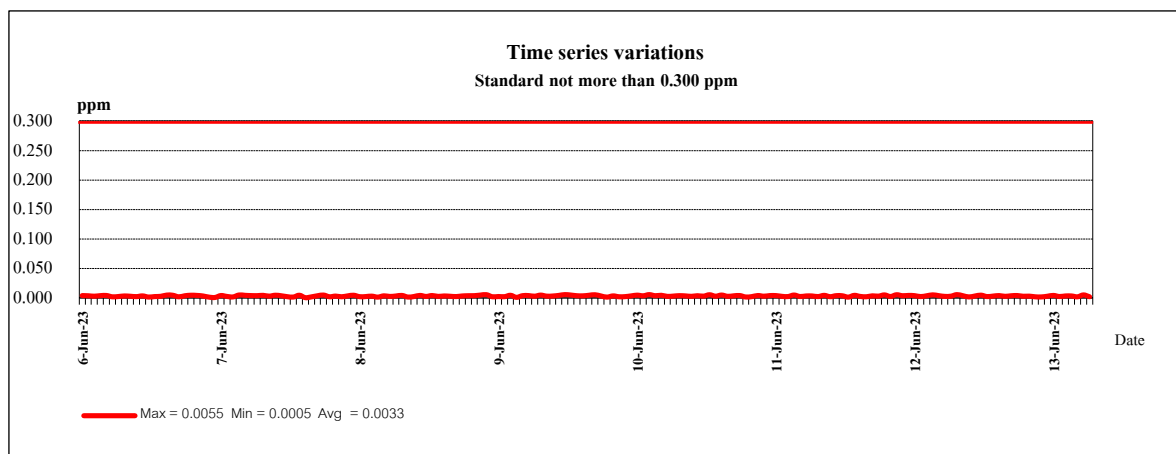
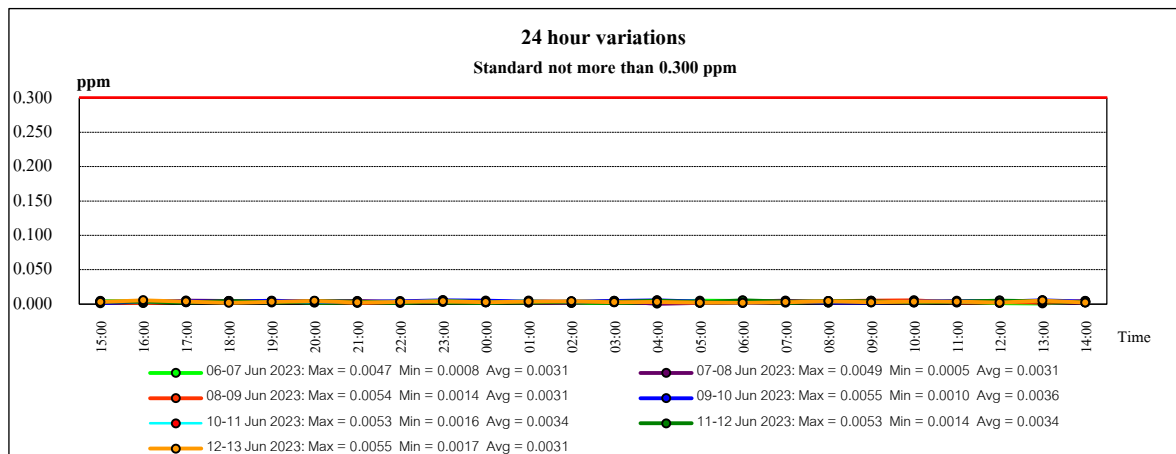
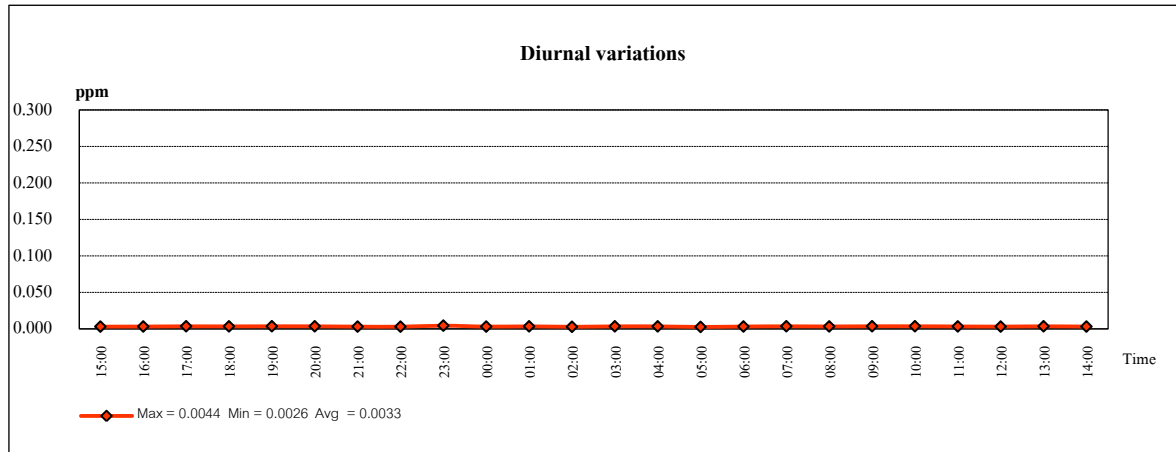
รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดมาบชูด	0.002-0.019	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดโสภณนาราม	0.004-0.014	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณชุมชนบ้านพลง	0.004-0.013	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองแฟบ	0.001-0.022	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 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.008-0.011 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดโสภณนาราม

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าสูงขึ้นเล็กน้อย ระหว่างเวลา 12.00-15.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.008-0.011 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณชุมชนบ้านพลง

จากรูปที่ 4.2-9 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.008-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-10 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง พบค่าต่ำลงเล็กน้อย ระหว่างเวลา 05.00-11.00 น. จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.014 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบขลุ่
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-07

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E,1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A SN 1645

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
16.00-17.00	0.0131	0.0108	0.0109	0.0034	0.0106	0.0124	0.0155
17.00-18.00	0.0123	0.0098	0.0121	0.0067	0.0115	0.0097	0.0126
18.00-19.00	0.0141	0.0057	0.0104	0.0080	0.0130	0.0105	0.0118
19.00-20.00	0.0165	0.0130	0.0127	0.0081	0.0121	0.0103	0.0064
20.00-21.00	0.0120	0.0150	0.0069	0.0098	0.0084	0.0080	0.0086
21.00-22.00	0.0092	0.0129	0.0094	0.0053	0.0070	0.0086	0.0077
22.00-23.00	0.0089	0.0131	0.0090	0.0101	0.0073	0.0089	0.0062
23.00-24.00	0.0107	0.0138	0.0095	0.0120	0.0071	0.0087	0.0078
00.00-01.00	0.0095	0.0085	0.0122	0.0185	0.0063	0.0090	0.0103
01.00-02.00	0.0075	0.0101	0.0153	0.0148	0.0087	0.0095	0.0108
02.00-03.00	0.0099	0.0075	0.0092	0.0087	0.0079	0.0099	0.0148
03.00-04.00	0.0081	0.0092	0.0060	0.0085	0.0071	0.0085	0.0117
04.00-05.00	0.0076	0.0067	0.0137	0.0073	0.0062	0.0092	0.0134
05.00-06.00	0.0102	0.0083	0.0121	0.0078	0.0081	0.0121	0.0085
06.00-07.00	0.0100	0.0104	0.0133	0.0094	0.0074	0.0091	0.0112
07.00-08.00	0.0093	0.0087	0.0111	0.0068	0.0053	0.0095	0.0120
08.00-09.00	0.0107	0.0087	0.0104	0.0077	0.0069	0.0096	0.0103
09.00-10.00	0.0099	0.0132	0.0064	0.0097	0.0057	0.0082	0.0088
10.00-11.00	0.0115	0.0134	0.0103	0.0108	0.0092	0.0115	0.0098
11.00-12.00	0.0137	0.0060	0.0097	0.0126	0.0042	0.0095	0.0098
12.00-13.00	0.0182	0.0066	0.0070	0.0124	0.0073	0.0114	0.0105
13.00-14.00	0.0112	0.0078	0.0051	0.0091	0.0067	0.0122	0.0152
14.00-15.00	0.0117	0.0065	0.0069	0.0087	0.0086	0.0114	0.0102
15.00-16.00	0.0092	0.0080	0.0018	0.0102	0.0097	0.0133	0.0109
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0110	0.0097	0.0096	0.0094	0.0080	0.0100	0.0106
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0182	0.0150	0.0153	0.0185	0.0130	0.0133	0.0155
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0075	0.0057	0.0018	0.0034	0.0042	0.0080	0.0062
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-04

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 735039E,1405843N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200AU SN 119

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
15.00-16.00	0.0126	0.0117	0.0086	0.0045	0.0111	0.0091	0.0127
16.00-17.00	0.0048	0.0067	0.0107	0.0077	0.0083	0.0100	0.0069
17.00-18.00	0.0053	0.0052	0.0096	0.0092	0.0108	0.0090	0.0096
18.00-19.00	0.0105	0.0095	0.0055	0.0089	0.0103	0.0076	0.0059
19.00-20.00	0.0074	0.0107	0.0067	0.0128	0.0046	0.0066	0.0062
20.00-21.00	0.0080	0.0079	0.0113	0.0051	0.0085	0.0080	0.0104
21.00-22.00	0.0079	0.0100	0.0068	0.0065	0.0076	0.0112	0.0069
22.00-23.00	0.0075	0.0080	0.0072	0.0115	0.0070	0.0064	0.0131
23.00-24.00	0.0115	0.0071	0.0073	0.0074	0.0073	0.0099	0.0068
00.00-01.00	0.0073	0.0113	0.0079	0.0092	0.0072	0.0105	0.0048
01.00-02.00	0.0109	0.0068	0.0051	0.0105	0.0064	0.0066	0.0129
02.00-03.00	0.0090	0.0055	0.0094	0.0107	0.0053	0.0076	0.0093
03.00-04.00	0.0090	0.0102	0.0108	0.0074	0.0125	0.0072	0.0109
04.00-05.00	0.0097	0.0043	0.0082	0.0100	0.0056	0.0050	0.0108
05.00-06.00	0.0069	0.0061	0.0082	0.0077	0.0125	0.0112	0.0062
06.00-07.00	0.0090	0.0127	0.0130	0.0092	0.0115	0.0071	0.0120
07.00-08.00	0.0120	0.0076	0.0105	0.0075	0.0087	0.0109	0.0069
08.00-09.00	0.0070	0.0102	0.0096	0.0061	0.0091	0.0137	0.0050
09.00-10.00	0.0082	0.0080	0.0118	0.0043	0.0083	0.0067	0.0121
10.00-11.00	0.0105	0.0070	0.0066	0.0063	0.0100	0.0089	0.0067
11.00-12.00	0.0063	0.0097	0.0086	0.0060	0.0068	0.0068	0.0089
12.00-13.00	0.0130	0.0102	0.0123	0.0110	0.0093	0.0047	0.0119
13.00-14.00	0.0093	0.0082	0.0119	0.0105	0.0057	0.0058	0.0120
14.00-15.00	0.0108	0.0063	0.0073	0.0117	0.0126	0.0097	0.0102
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0089	0.0084	0.0090	0.0084	0.0086	0.0083	0.0091
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0130	0.0127	0.0130	0.0128	0.0126	0.0137	0.0131
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0048	0.0043	0.0051	0.0043	0.0046	0.0047	0.0048
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลบอล เอนเนอร์จี้ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลอง
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734105E,1408033N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T200 SN 110

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
16.00-17.00	0.0069	0.0104	0.0125	0.0085	0.0110	0.0114	0.0106
17.00-18.00	0.0059	0.0102	0.0073	0.0108	0.0087	0.0105	0.0057
18.00-19.00	0.0120	0.0112	0.0091	0.0073	0.0128	0.0077	0.0101
19.00-20.00	0.0093	0.0050	0.0098	0.0107	0.0085	0.0087	0.0084
20.00-21.00	0.0109	0.0078	0.0093	0.0089	0.0111	0.0101	0.0075
21.00-22.00	0.0072	0.0094	0.0079	0.0111	0.0096	0.0124	0.0061
22.00-23.00	0.0097	0.0064	0.0101	0.0090	0.0102	0.0059	0.0099
23.00-24.00	0.0095	0.0090	0.0111	0.0113	0.0060	0.0113	0.0088
00.00-01.00	0.0051	0.0087	0.0078	0.0048	0.0098	0.0126	0.0078
01.00-02.00	0.0108	0.0072	0.0087	0.0110	0.0077	0.0070	0.0062
02.00-03.00	0.0118	0.0068	0.0112	0.0088	0.0069	0.0114	0.0109
03.00-04.00	0.0078	0.0081	0.0068	0.0083	0.0083	0.0091	0.0097
04.00-05.00	0.0121	0.0103	0.0122	0.0077	0.0076	0.0093	0.0079
05.00-06.00	0.0098	0.0075	0.0111	0.0063	0.0089	0.0107	0.0072
06.00-07.00	0.0110	0.0071	0.0099	0.0089	0.0121	0.0089	0.0082
07.00-08.00	0.0067	0.0103	0.0122	0.0063	0.0102	0.0105	0.0122
08.00-09.00	0.0070	0.0080	0.0073	0.0107	0.0112	0.0096	0.0104
09.00-10.00	0.0103	0.0115	0.0067	0.0097	0.0131	0.0073	0.0093
10.00-11.00	0.0072	0.0087	0.0070	0.0113	0.0133	0.0109	0.0050
11.00-12.00	0.0099	0.0069	0.0124	0.0062	0.0072	0.0086	0.0110
12.00-13.00	0.0119	0.0037	0.0077	0.0097	0.0123	0.0107	0.0070
13.00-14.00	0.0112	0.0070	0.0081	0.0078	0.0098	0.0084	0.0093
14.00-15.00	0.0125	0.0112	0.0065	0.0125	0.0109	0.0102	0.0049
15.00-16.00	0.0106	0.0109	0.0092	0.0073	0.0107	0.0072	0.0051
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0095	0.0085	0.0092	0.0090	0.0099	0.0096	0.0083
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0125	0.0115	0.0125	0.0125	0.0133	0.0126	0.0122
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0051	0.0037	0.0065	0.0048	0.0060	0.0059	0.0049
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 : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729824E,1403311N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

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.) : EB0108319

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2566 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2567

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
15.00-16.00	0.0164	0.0117	0.0106	0.0164	0.0094	0.0165	0.0053
16.00-17.00	0.0156	0.0092	0.0099	0.0142	0.0115	0.0169	0.0032
17.00-18.00	0.0143	0.0120	0.0118	0.0086	0.0143	0.0199	0.0157
18.00-19.00	0.0103	0.0148	0.0084	0.0093	0.0122	0.0148	0.0123
19.00-20.00	0.0146	0.0125	0.0090	0.0086	0.0182	0.0114	0.0116
20.00-21.00	0.0124	0.0095	0.0094	0.0077	0.0195	0.0093	0.0100
21.00-22.00	0.0122	0.0092	0.0078	0.0108	0.0158	0.0104	0.0105
22.00-23.00	0.0153	0.0108	0.0083	0.0133	0.0180	0.0114	0.0170
23.00-24.00	0.0122	0.0088	0.0101	0.0137	0.0168	0.0072	0.0155
00.00-01.00	0.0083	0.0136	0.0098	0.0156	0.0214	0.0047	0.0103
01.00-02.00	0.0123	0.0138	0.0133	0.0148	0.0198	0.0037	0.0168
02.00-03.00	0.0131	0.0094	0.0168	0.0144	0.0224	0.0048	0.0107
03.00-04.00	0.0130	0.0102	0.0117	0.0120	0.0090	0.0028	0.0111
04.00-05.00	0.0129	0.0089	0.0127	0.0189	0.0081	0.0031	0.0066
05.00-06.00	0.0120	0.0091	0.0099	0.0068	0.0068	0.0060	0.0045
06.00-07.00	0.0089	0.0092	0.0076	0.0063	0.0082	0.0010	0.0039
07.00-08.00	0.0088	0.0047	0.0068	0.0070	0.0036	0.0022	0.0043
08.00-09.00	0.0104	0.0045	0.0092	0.0077	0.0023	0.0017	0.0034
09.00-10.00	0.0106	0.0085	0.0066	0.0079	0.0031	0.0027	0.0039
10.00-11.00	0.0098	0.0084	0.0084	0.0100	0.0064	0.0022	0.0023
11.00-12.00	0.0115	0.0092	0.0094	0.0101	0.0050	0.0036	0.0109
12.00-13.00	0.0101	0.0124	0.0079	0.0048	0.0106	0.0039	0.0061
13.00-14.00	0.0121	0.0144	0.0108	0.0071	0.0093	0.0081	0.0117
14.00-15.00	0.0118	0.0112	0.0142	0.0066	0.0101	0.0060	0.0067
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0120	0.0103	0.0100	0.0105	0.0117	0.0073	0.0089
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0164	0.0148	0.0168	0.0189	0.0224	0.0199	0.0170
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0083	0.0045	0.0066	0.0048	0.0023	0.0010	0.0023
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

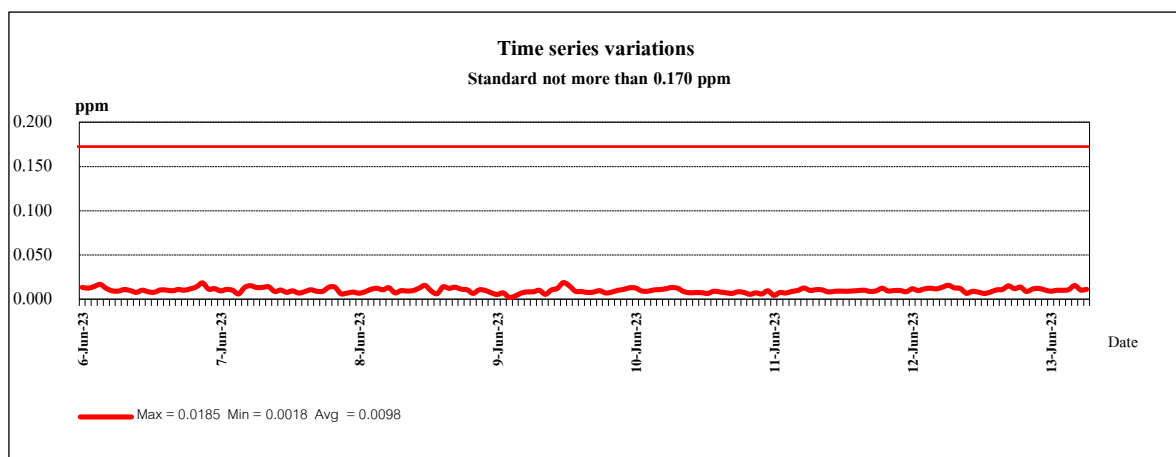
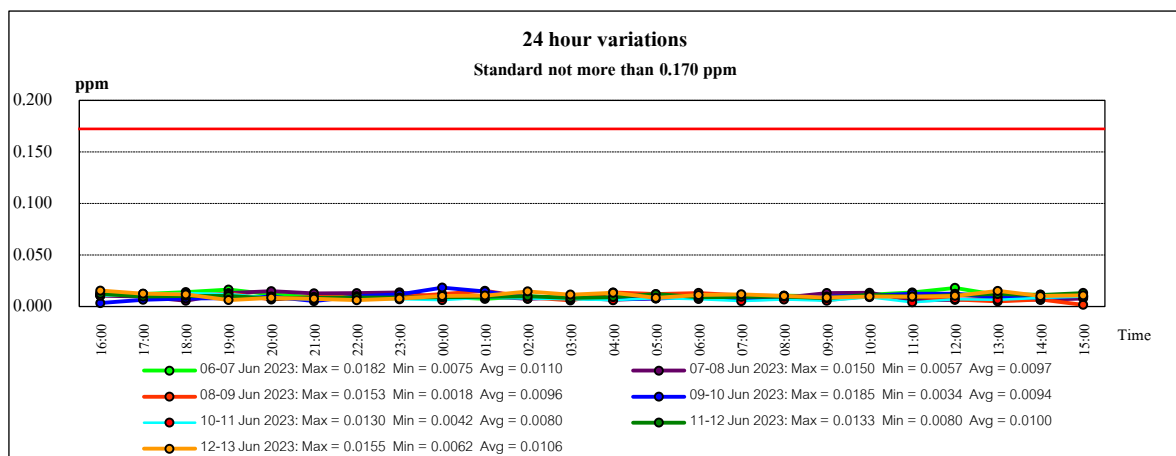
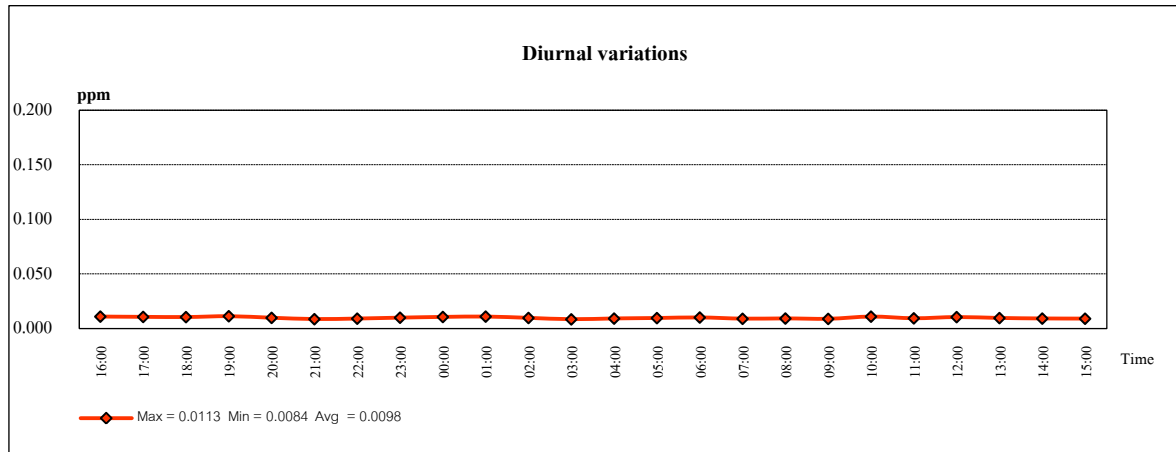
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอป จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

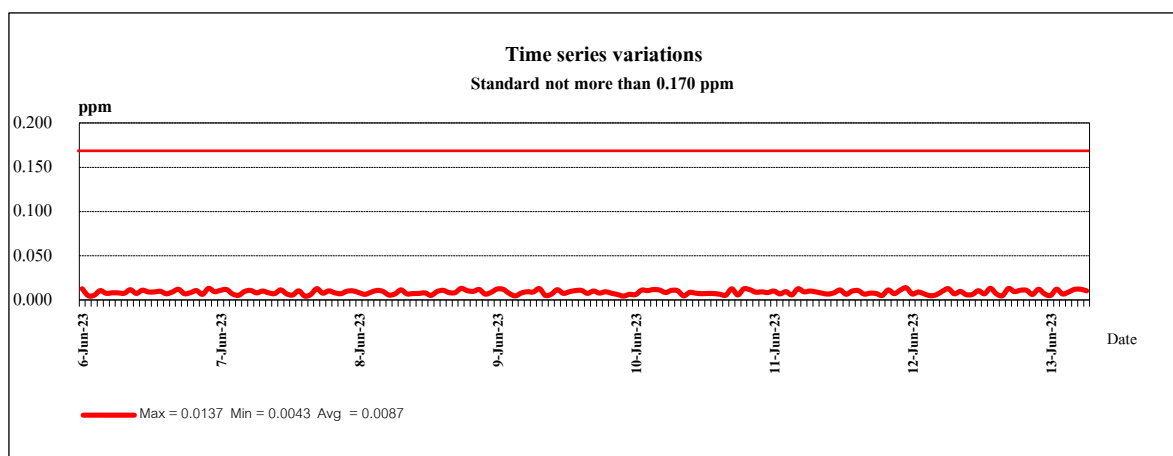
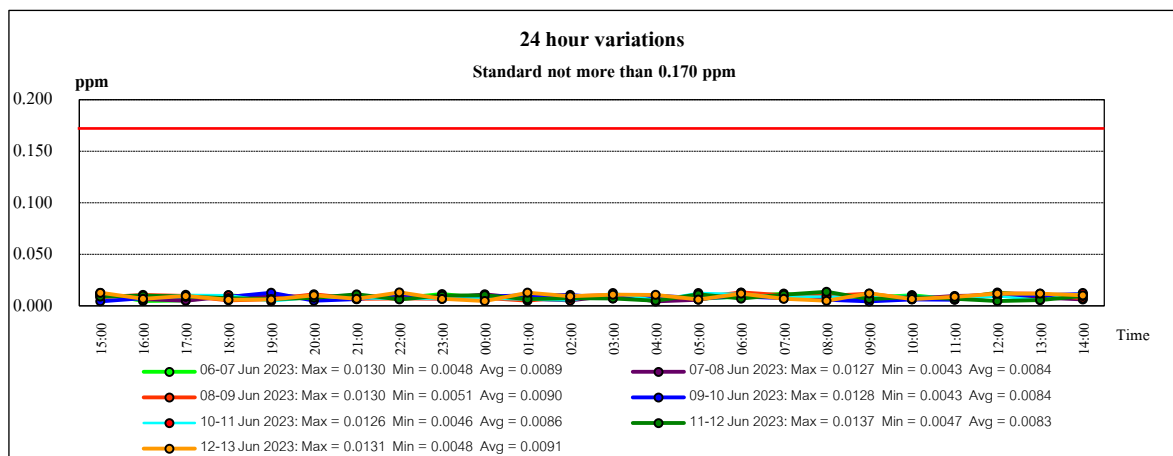
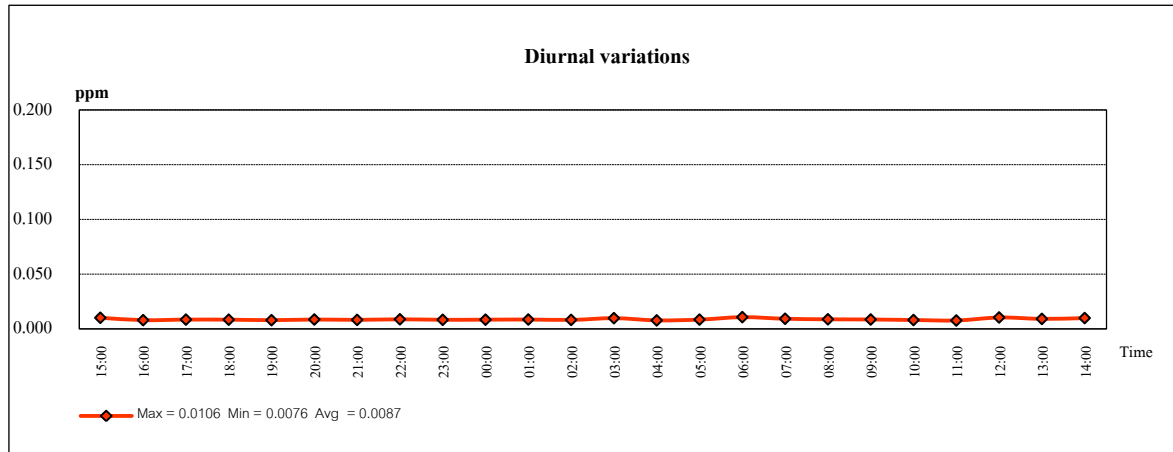
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5991

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

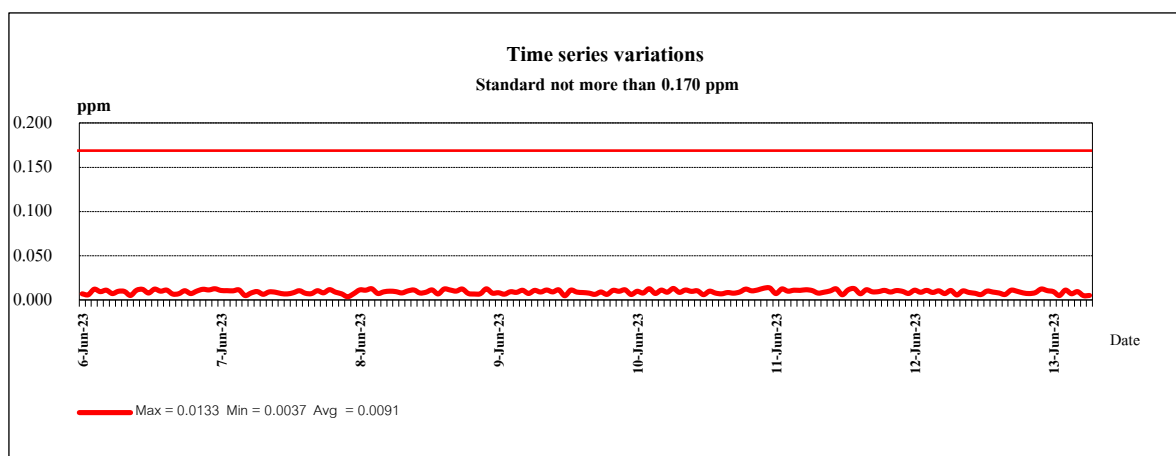
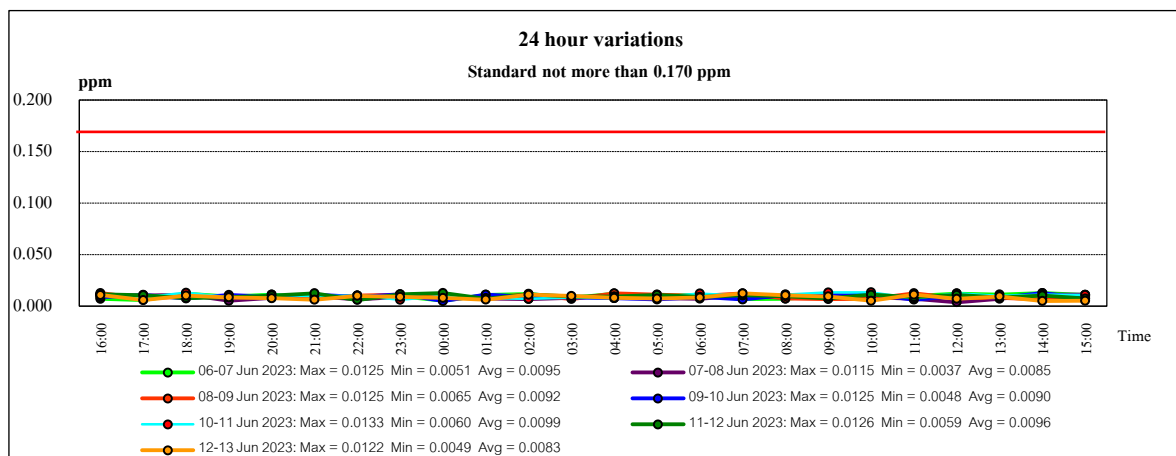
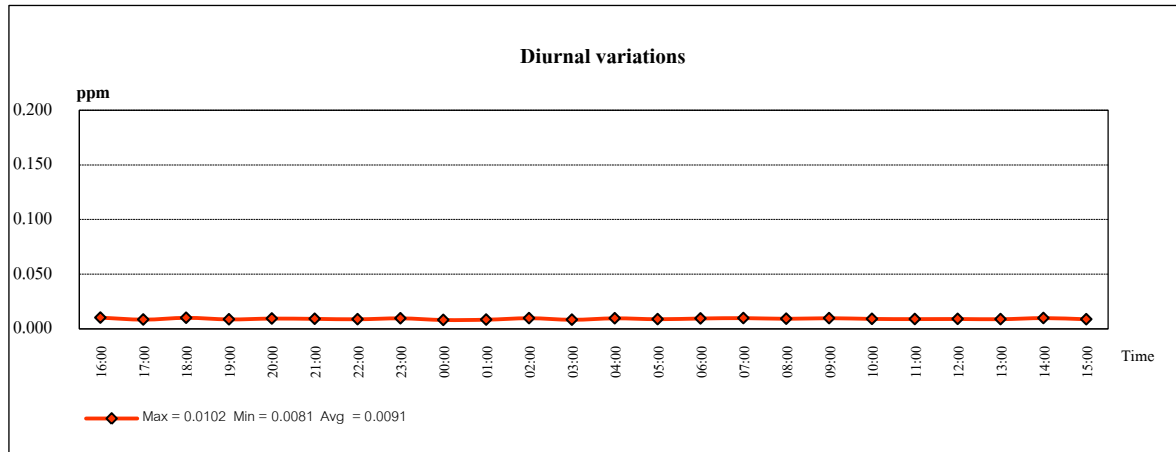
รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



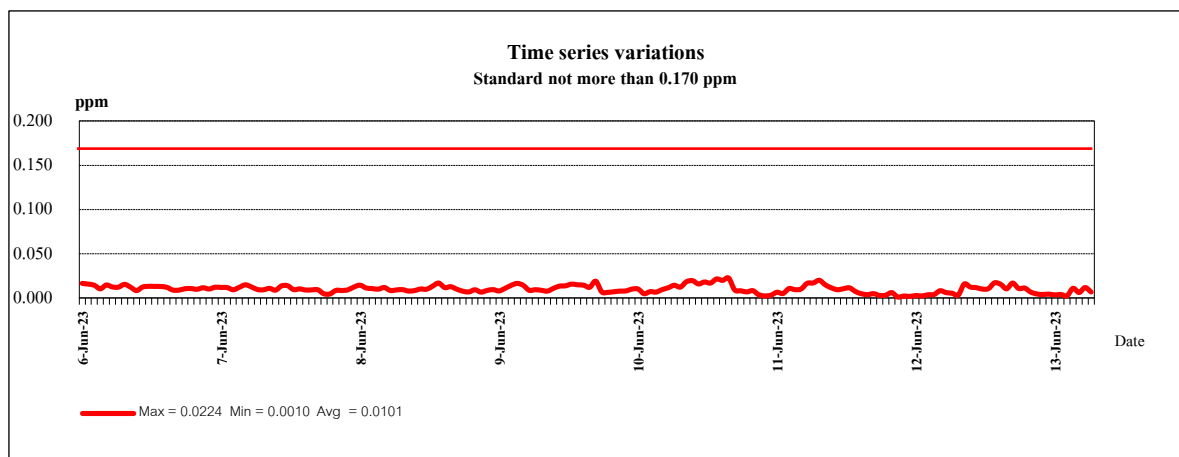
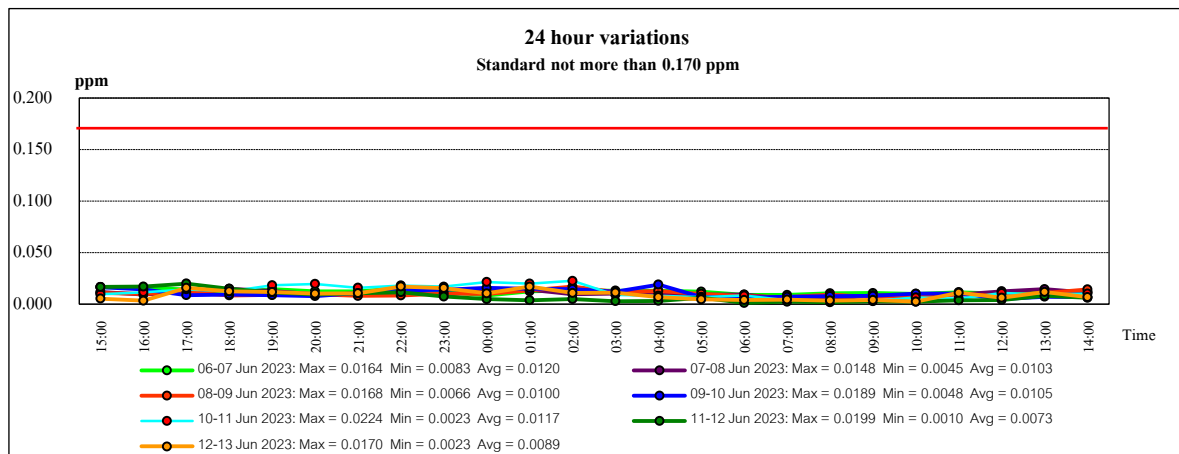
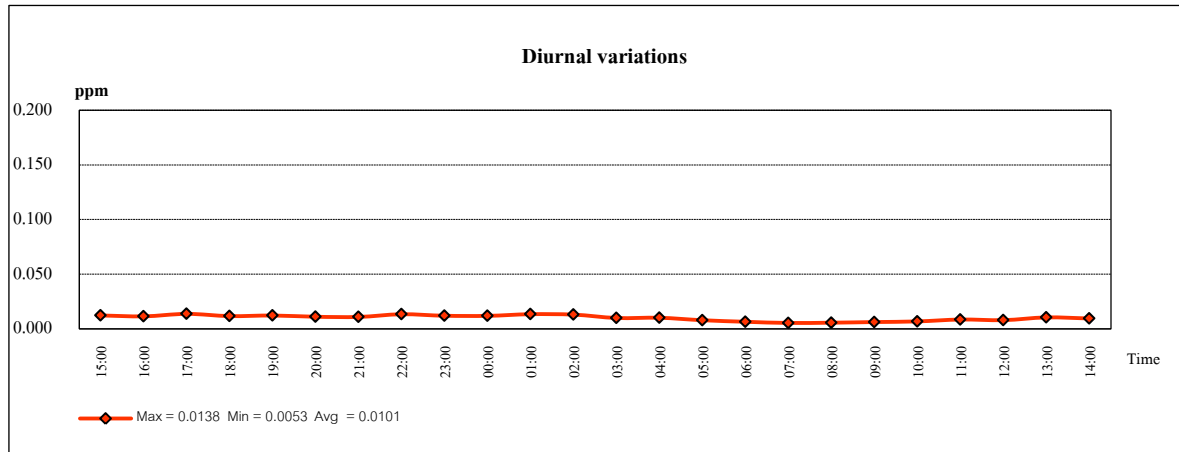
รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโสภณวนาราม
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนบ้านพลง
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



รูปที่ 4.2-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566



4 บริเวณวัดหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.027-0.032	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.011-0.018	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.006	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.003-0.004	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.022	0.170 ⁽³⁾

3 บริเวณชุมชนบ้านพลง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.031-0.046	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.012-0.017	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.007	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.004-0.005	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.004-0.013	0.170 ⁽³⁾

1 บริเวณวัดมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.052-0.074	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.038-0.058	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.006	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.003	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.019	0.170 ⁽³⁾

2 บริเวณวัดโสภณวนาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.022-0.028	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.012-0.018	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.0003-0.005	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.002-0.003	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.004-0.014	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)

4.2.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดมาบชูด บริเวณวัดโสภณวนาราม บริเวณชุมชนบ้านพลง และบริเวณวัดหนองแฟบ เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-11

4.3 ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) 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

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียง กลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงรบกวน จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566 จำนวน 5 บริเวณ ได้แก่ บริเวณวัดมาบชูด บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศใต้ บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก และบริเวณนอกรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก โดยตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-5 และรูปที่ 4.3-3 สามารถ สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชูด	อยู่ในช่วงระหว่าง	53.5-57.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	66.3-67.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	51.1-54.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	51.1-53.6	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	64.3-65.6	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	45.6-67.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	65.8-69.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	49.5-61.4	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	49.9-61.1	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	64.0-69.0	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

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

(3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	47.0-49.0	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	65.8-66.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	50.1-51.7	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	50.0-51.3	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.5-64.8	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(4) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	81.7-97.3	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	74.4-93.1	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	63.0-87.3	เดซิเบลเอ

- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	67.1-90.1	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	77.1-86.5	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

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

(5) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- วัดมาบชลด	อยู่ในช่วงระหว่าง	59.0-65.5	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	อยู่ในช่วงระหว่าง	72.6-73.9	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.4-60.2	เดซิเบลเอ
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	57.3-59.1	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันออก			
- นอกรั้วโครงการ	อยู่ในช่วงระหว่าง	70.5-72.2	เดซิเบลเอ
ด้านทิศตะวันตก			

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 และบริเวณวัดมาบชลด พบว่า ส่วนใหญ่มีระดับเสียงรบกวน น้อยกว่า 10 เดซิเบลเอ อย่างไรก็ตามโครงการจะเฝ้าระวังระดับเสียงรบกวน และควบคุมระดับเสียงบริเวณนอกรั้วโครงการ ไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ อย่างเคร่งครัด รายละเอียดผลการคำนวณระดับเสียงรบกวน ดังแสดงในภาคผนวก ก.3



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

- ① วัดมาบขลุค
- 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 โกลบอล เอนเนอร์จี้ จำกัด



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดมาบชูด

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301333

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
16.00-17.00	48.0	59.9	54.1	59.9	54.4	57.4	59.9
17.00-18.00	46.2	54.2	52.9	54.5	54.8	55.1	54.2
18.00-19.00	48.8	49.4	50.0	49.4	62.2	54.3	49.4
19.00-20.00	47.2	53.2	47.1	53.2	49.3	52.3	53.2
20.00-21.00	49.0	57.2	46.4	57.2	47.7	50.0	57.2
21.00-22.00	53.1	47.7	63.1	47.8	47.2	50.7	47.7
22.00-23.00	54.4	48.1	46.5	48.2	47.3	53.1	48.1
23.00-00.00	55.9	57.7	48.9	57.7	47.8	54.9	57.7
00.00-01.00	53.5	46.6	56.0	46.6	46.5	46.6	46.6
01.00-02.00	54.2	47.1	47.4	47.2	48.9	47.4	47.1
02.00-03.00	54.5	47.6	45.6	47.5	47.2	48.5	47.6
03.00-04.00	62.4	47.5	49.2	47.6	47.8	49.0	47.5
04.00-05.00	50.3	53.2	54.3	52.8	53.0	55.2	53.2
05.00-06.00	48.4	53.5	58.2	53.5	53.3	54.0	53.5
06.00-07.00	47.1	53.0	67.9	53.0	56.0	56.7	53.0
07.00-08.00	47.6	50.8	59.7	52.3	57.9	54.8	62.4
08.00-09.00	46.6	46.7	55.8	52.4	56.2	54.2	58.4
09.00-10.00	47.2	48.2	58.4	57.4	60.7	54.6	55.6
10.00-11.00	47.9	48.8	52.7	55.7	57.1	55.0	58.4
11.00-12.00	49.0	54.6	54.6	57.6	57.3	55.3	52.6
12.00-13.00	55.2	53.3	54.0	54.8	55.4	55.2	54.6
13.00-14.00	53.4	55.5	55.5	53.8	55.0	55.4	54.3
14.00-15.00	55.6	62.1	54.9	55.0	58.3	56.9	55.6
15.00-16.00	53.7	54.8	53.9	53.1	57.5	53.8	55.6
Leq 24 hr	53.5	54.5	57.7	54.3	55.6	54.2	55.5
Leq 1 hr	46.2-62.4	46.6-62.1	45.6-67.9	46.6-59.9	46.5-62.2	46.6-57.4	46.6-62.4
Ldn	61.8	59.2	65.5	59.2	59.0	59.7	59.6
Lmax	82.8	97.3	92.3	82.3	86.1	81.7	87.5
L90	47.0	47.2	48.6	47.5	48.0	49.0	48.4
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

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
15.00-16.00	67.0	66.2	66.1	67.4	67.3	66.6	66.5
16.00-17.00	67.0	66.1	66.2	67.5	67.4	66.7	66.6
17.00-18.00	67.0	66.2	66.0	67.4	67.4	66.7	66.6
18.00-19.00	66.9	66.3	65.9	67.4	67.3	66.8	66.6
19.00-20.00	66.7	66.1	65.8	67.5	67.5	66.9	66.6
20.00-21.00	66.8	66.2	66.0	67.7	67.5	67.1	66.8
21.00-22.00	66.8	66.2	66.0	67.5	67.4	67.0	66.7
22.00-23.00	66.9	65.9	66.0	67.6	67.5	66.8	66.5
23.00-00.00	66.7	65.9	66.2	67.6	67.5	67.0	66.5
00.00-01.00	66.5	66.1	66.1	67.5	67.5	67.0	66.6
01.00-02.00	66.6	66.2	66.2	67.5	67.5	67.0	66.8
02.00-03.00	66.6	66.0	66.2	67.5	67.5	67.0	66.9
03.00-04.00	66.6	65.9	66.1	67.5	67.5	66.8	66.7
04.00-05.00	66.8	65.8	66.2	67.5	67.5	66.7	66.7
05.00-06.00	66.6	66.3	66.2	67.4	67.5	66.8	66.6
06.00-07.00	66.5	66.7	66.2	67.4	67.6	66.8	66.6
07.00-08.00	66.9	66.7	66.1	67.5	67.6	66.9	66.8
08.00-09.00	67.4	66.8	66.3	67.5	67.6	67.1	66.8
09.00-10.00	67.4	66.9	69.0	67.4	67.5	67.1	66.7
10.00-11.00	67.5	67.1	67.8	67.4	67.4	66.8	66.7
11.00-12.00	67.7	67.0	67.4	67.6	67.4	66.8	66.8
12.00-13.00	67.3	66.4	67.2	67.0	67.2	66.7	66.6
13.00-14.00	66.0	65.9	67.4	67.4	66.8	66.5	66.7
14.00-15.00	66.0	65.9	67.4	67.3	66.7	66.5	66.2
Leq 24 hr	66.9	66.3	66.6	67.5	67.4	66.8	66.7
Leq 1 hr	66.0-67.7	65.8-67.1	65.8-69.0	67.0-67.7	66.7-67.6	66.5-67.1	66.2-66.9
Ldn	73.1	72.6	72.7	73.9	73.9	73.3	73.1
Lmax	74.7	74.4	93.1	78.2	75.9	76.3	77.7
L90	66.3	65.8	65.9	66.9	66.9	66.3	66.1
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

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
15.00-16.00	53.4	52.4	53.6	50.3	54.2	53.1	53.0
16.00-17.00	52.9	52.5	53.1	50.9	52.7	52.7	53.4
17.00-18.00	52.8	54.2	52.3	50.8	50.6	52.9	52.7
18.00-19.00	52.9	52.2	52.3	52.6	51.0	52.4	53.0
19.00-20.00	52.3	51.3	50.5	52.4	51.3	52.6	52.4
20.00-21.00	53.1	50.7	52.2	53.3	50.3	54.2	52.4
21.00-22.00	53.7	50.5	52.2	53.2	51.0	52.1	54.2
22.00-23.00	52.0	50.9	53.1	53.1	50.7	50.4	52.2
23.00-00.00	50.3	53.6	54.8	52.9	50.9	50.8	51.3
00.00-01.00	50.9	52.8	53.8	53.5	52.1	50.6	50.7
01.00-02.00	50.8	52.6	54.3	52.7	51.3	51.3	50.5
02.00-03.00	52.3	53.5	53.1	53.0	50.7	53.4	50.9
03.00-04.00	52.6	52.4	53.5	52.5	51.0	53.0	53.5
04.00-05.00	53.3	55.4	54.1	52.3	50.9	52.9	52.8
05.00-06.00	53.2	50.7	53.1	54.1	50.7	53.5	52.6
06.00-07.00	53.1	55.1	53.1	52.6	50.3	51.4	53.5
07.00-08.00	55.4	54.4	61.4	52.7	49.6	50.7	52.2
08.00-09.00	51.1	52.7	56.2	52.2	49.9	50.5	50.4
09.00-10.00	52.3	50.8	54.5	52.7	49.5	50.8	50.8
10.00-11.00	55.5	53.8	54.3	53.5	49.8	53.5	50.8
11.00-12.00	53.0	54.6	51.9	53.5	50.0	52.7	53.0
12.00-13.00	53.4	53.6	52.0	55.0	50.5	52.7	52.1
13.00-14.00	52.7	54.3	51.5	50.8	51.3	53.5	53.3
14.00-15.00	53.1	55.0	51.1	55.3	53.4	52.9	53.2
Leq 24 hr	52.9	53.2	54.2	52.9	51.1	52.4	52.4
Leq 1 hr	50.3-55.5	50.5-55.4	50.5-61.4	50.3-55.3	49.5-54.2	50.4-54.2	50.4-54.2
Ldn	58.8	59.7	60.2	59.4	57.4	58.6	58.6
Lmax	74.3	74.6	87.3	72.5	74.3	63.0	63.0
L90	51.4	51.4	51.7	51.3	50.1	51.3	51.3
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 4.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302630

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
15.00-16.00	50.8	50.3	53.3	50.9	52.2	50.9	54.3
16.00-17.00	50.9	50.7	53.2	50.8	51.7	51.2	53.8
17.00-18.00	50.8	50.2	53.8	50.8	51.3	51.1	52.2
18.00-19.00	50.8	51.0	54.8	51.6	51.8	50.8	52.3
19.00-20.00	51.1	53.7	52.4	51.4	51.3	50.8	52.4
20.00-21.00	51.2	52.2	52.1	51.2	50.9	50.4	52.2
21.00-22.00	50.4	52.2	52.4	52.0	50.8	50.6	52.2
22.00-23.00	51.1	52.4	52.3	52.3	50.9	50.3	52.3
23.00-00.00	52.2	52.2	52.1	52.0	50.8	50.9	52.4
00.00-01.00	51.3	52.2	52.3	52.1	50.8	50.9	51.8
01.00-02.00	50.6	52.3	52.4	52.1	51.3	50.3	50.8
02.00-03.00	50.3	52.4	52.3	52.5	50.7	51.6	50.9
03.00-04.00	51.7	52.4	52.2	52.6	50.6	53.0	50.8
04.00-05.00	51.2	52.9	52.1	52.5	50.6	52.7	51.8
05.00-06.00	50.4	54.2	52.3	52.3	51.2	50.6	51.3
06.00-07.00	50.9	53.3	52.1	52.3	50.9	49.9	51.1
07.00-08.00	52.2	52.8	61.1	52.5	51.1	53.5	52.3
08.00-09.00	52.1	51.0	55.8	53.3	52.1	52.9	52.2
09.00-10.00	52.4	51.1	53.0	53.9	51.4	52.6	52.2
10.00-11.00	51.8	52.9	50.9	53.3	50.5	52.1	52.1
11.00-12.00	51.2	52.6	50.3	53.3	51.1	52.7	52.1
12.00-13.00	51.1	52.4	50.8	54.6	51.1	53.4	52.0
13.00-14.00	50.9	52.4	50.9	51.7	51.2	53.0	51.9
14.00-15.00	50.8	52.8	51.5	52.0	50.3	53.6	51.9
Leq 24 hr	51.2	52.3	53.6	52.4	51.1	51.8	52.1
Leq 1 hr	50.3-52.4	50.2-54.2	50.3-61.1	50.8-54.6	50.3-52.2	49.9-53.6	50.8-54.3
Ldn	57.5	59.1	59.0	58.7	57.3	57.8	58.1
Lmax	78.2	72.8	90.1	67.1	78.2	79.8	70.4
L90	50.1	51.0	51.3	51.1	50.0	50.1	51.1
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 โกลบอล เอนเนอร์จี้ จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณนอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302628

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธ.ค. 2565 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	6-7 มิ.ย. 66	7-8 มิ.ย. 66	8-9 มิ.ย. 66	9-10 มิ.ย. 66	10-11 มิ.ย. 66	11-12 มิ.ย. 66	12-13 มิ.ย. 66
15.00-16.00	65.8	64.8	64.7	65.2	64.8	66.0	65.3
16.00-17.00	65.6	64.9	64.7	65.2	64.8	66.1	65.8
17.00-18.00	65.5	64.9	64.5	65.1	64.9	66.0	64.1
18.00-19.00	64.9	64.7	64.5	65.0	66.8	66.1	64.3
19.00-20.00	64.2	64.8	64.3	64.7	69.0	66.1	64.2
20.00-21.00	64.3	64.6	64.5	65.0	65.7	65.9	64.0
21.00-22.00	64.4	64.8	64.5	64.8	65.1	66.0	64.1
22.00-23.00	64.5	64.7	64.2	64.8	65.1	65.8	64.1
23.00-00.00	66.0	64.5	64.2	64.7	65.2	65.8	64.1
00.00-01.00	66.0	64.5	64.4	64.6	65.2	65.4	64.1
01.00-02.00	66.1	64.4	64.2	64.7	65.2	65.4	64.0
02.00-03.00	66.1	64.6	64.2	64.7	65.2	64.2	64.2
03.00-04.00	66.1	65.1	64.1	64.5	65.2	64.3	64.1
04.00-05.00	66.1	66.0	64.4	64.5	65.2	64.4	64.1
05.00-06.00	65.9	66.0	64.2	64.4	65.1	64.4	64.0
06.00-07.00	66.0	66.0	64.2	64.7	65.1	64.5	64.0
07.00-08.00	65.9	66.0	67.6	64.7	65.3	64.6	64.0
08.00-09.00	64.8	66.1	66.6	65.0	65.3	64.7	64.1
09.00-10.00	64.5	66.1	65.6	65.0	65.2	64.8	64.3
10.00-11.00	65.2	65.4	64.9	65.1	65.1	64.9	64.7
11.00-12.00	65.1	64.9	64.3	65.1	65.5	64.5	64.7
12.00-13.00	65.2	64.5	64.7	65.6	65.9	64.4	64.3
13.00-14.00	65.2	65.0	64.9	64.5	66.0	64.9	64.7
14.00-15.00	64.9	64.8	65.2	65.2	66.0	65.4	64.3
Leq 24 hr	65.4	65.1	64.8	64.9	65.6	65.2	64.3
Leq 1 hr	64.2-66.1	64.4-66.1	64.1-67.6	64.4-65.6	64.8-69.0	64.2-66.1	64.0-65.8
Ldn	72.2	71.5	70.8	71.1	71.7	71.4	70.5
Lmax	77.9	77.5	86.5	77.8	77.6	77.9	77.1
L90	64.8	64.5	64.0	64.2	64.6	64.7	63.5
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 : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

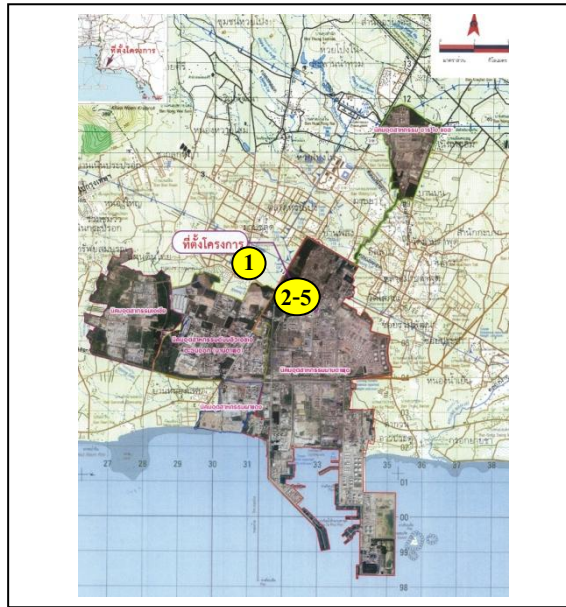
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 6-13 มิถุนายน พ.ศ.2566					
ตำแหน่งตรวจวัด	Leq 24 hr	Leq 1 hr	Lmax	L ₉₀	Ldn
① วัดมาบชูด	53.5-57.7	45.6-67.9	81.7-97.3	47.0-49.0	59.0-65.5
② นอกรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	66.3-67.5	65.8-69.0	74.4-93.1	65.8-66.9	72.6-73.9
③ นอกรั้วโครงการด้านทิศใต้	51.1-54.2	49.5-61.4	63.0-87.3	50.1-51.7	57.4-60.2
④ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	51.1-53.6	49.9-61.1	67.1-90.1	50.0-51.3	57.3-59.1
⑤ นอกรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	64.3-65.6	64.0-69.0	77.1-86.5	63.5-64.8	70.5-72.2
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

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) ระดับเสียงเฉลี่ย 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 เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-5 และรูปที่ 4.3-3

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

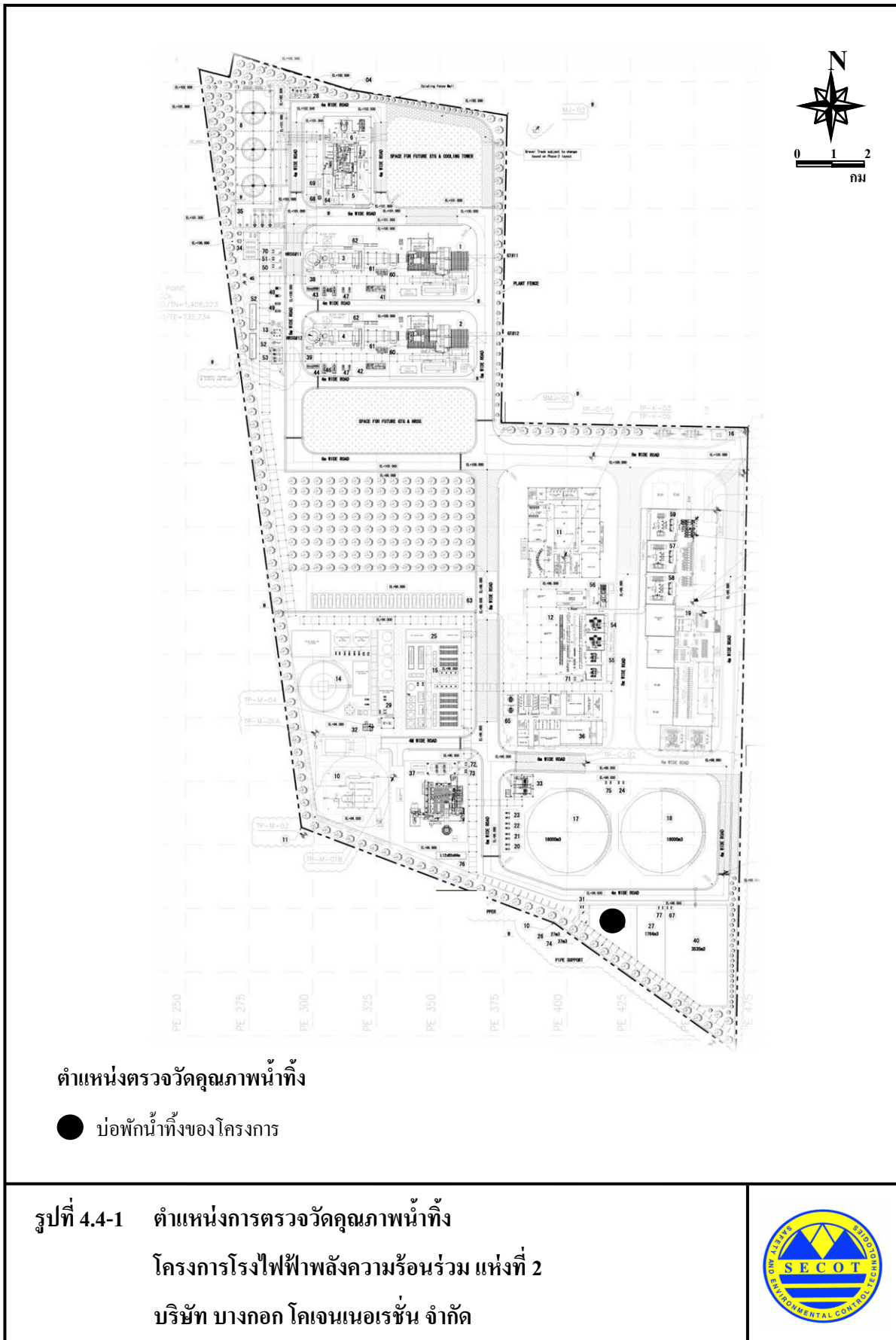
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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	7.8-8.1	
(2)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	36.1-39.8	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,476-1,964	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<5-23	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	18-20	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด





บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ

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



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด			ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
		28 เม.ย. 66	15 พ.ค. 66	7 มิ.ย. 66		
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.8	7.9	8.1	7.8-8.1	5-5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	36.1	39.1	39.8	36.1-39.8	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,476	1,712	1,964	1,476-1,964	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	17 ⁽³⁾	<5	23	<5-23	≤ 50
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤ 5
อัตราการไหล (Flow Rate)	m ³ /hr	18	20	18	18-20	-(²)

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3. ⁽³⁾ ดำเนินการตรวจวัด ในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ.2566 หลังจากระเบิดก่อนปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก
4. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
5. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส
6. mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร
7. m³/hr ย่อมาจาก ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต

ชื่อผู้บันทึก : นายวัชรกานต์ ประมาคะเต

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพภักย์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอก จำกัด

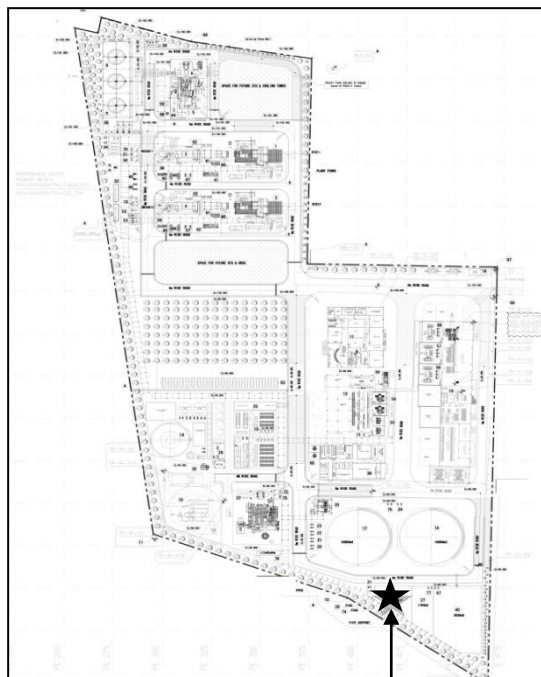
ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุตา อินทร์ศรี

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.8-8.1	5.5-9.0
อุณหภูมิ	°C	36.1-39.8	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด	mg/l	1,476-1,964	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	<5-23	≤ 50
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.5)	< 5
อัตราการไหล	m ³ /hr	18-20	- ⁽²⁾

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

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ปี พ.ศ.2566 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และอัตราการไหล (Flow Rate) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 และรูปที่ 4.4-3

4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติอุบัติเหตุการจราจรที่เกิดขึ้น จากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ บริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่ง ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ โดยจัดทำรายงานสรุปประจำปีทุกปี

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจรทุกครั้ง ที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งจัดบันทึกและจัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ได้แก่ กากตะกอนน้ำมัน ไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 16,020 กิโลกรัม รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 และภาคผนวก ข.16

ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียไม่อันตราย</u> กากตะกอนน้ำมัน	16,020	บริษัท ไมโครไบโอเทค จำกัด	083 : หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุง คุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่ อันตรายเท่านั้น
รวม	16,020		

ที่มา : โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.7.1 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพก่อนเริ่มปฏิบัติงานให้กับพนักงานใหม่ทุกคน และตรวจสอบสุขภาพประจำปีตามปัจจัยเสี่ยงในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อประโยชน์ในการเฝ้าระวังสุขภาพของพนักงานและลดความเสี่ยงของการเกิดโรคจากการทำงาน โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด ได้แก่ การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน การตรวจการทำงานของไต (BUN) และการตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น ตามลำดับ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนเมษายน ถึง มิถุนายน พ.ศ.2566 มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน จำนวน 1 คน และได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง สำหรับพนักงานที่ทำงานสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพให้พนักงาน ระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2566 และจะรายงานผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2566) 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

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) จำนวน 4 บริเวณ

ได้แก่ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ในวันที่ 26 พฤษภาคม พ.ศ.2566 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 57.9-80.5 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 78.4-86.8 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

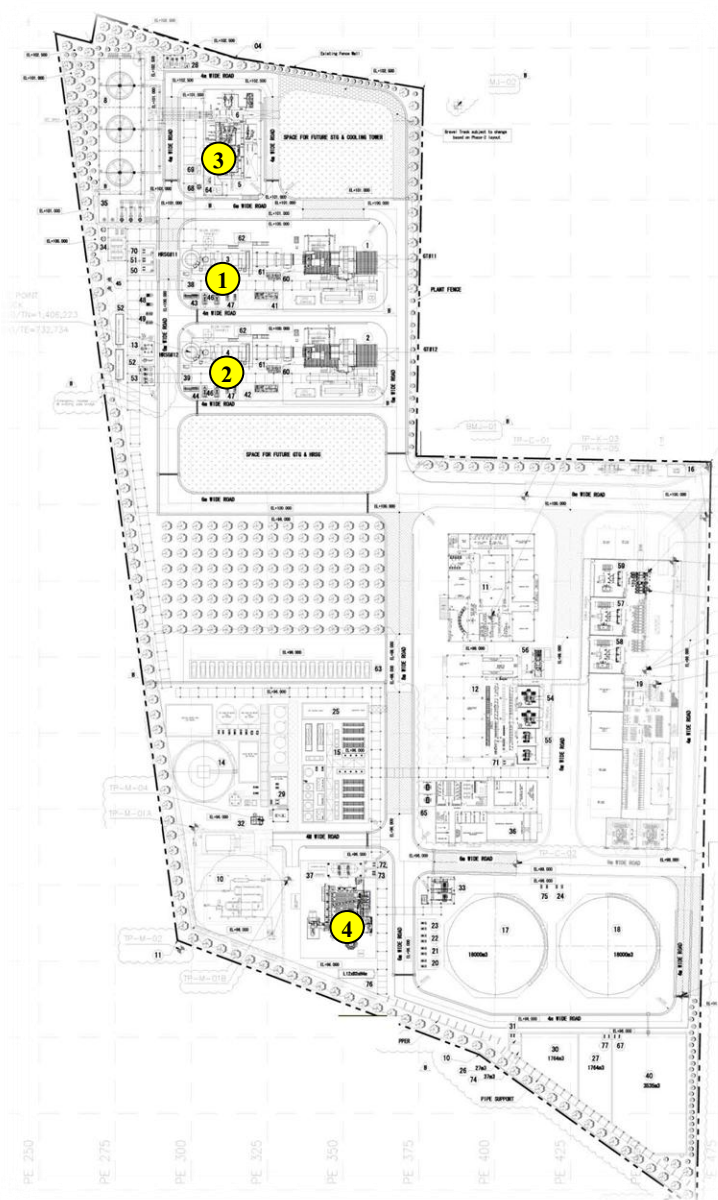
- (1) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 73.6 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 82.0 เดซิเบลเอ
- (2) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 74.8 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 82.6 เดซิเบลเอ
- (3) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 80.5 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 86.8 เดซิเบลเอ
- (4) บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 57.9 เดซิเบลเอ
 - ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 78.4 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 4.7-3

4.7.2.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($L_{eq}(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12 บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 ถึง 4.7-4 และรูปที่ 4.7-3



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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820724

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-071

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	26 พ.ค. 66
08.00-09.00	73.5
09.00-10.00	73.7
10.00-11.00	73.3
11.00-12.00	73.8
12.00-13.00	73.4
13.00-14.00	73.5
14.00-15.00	73.8
15.00-16.00	73.9
16.00-17.00	73.3
17.00-18.00	74.4
18.00-19.00	73.1
19.00-20.00	73.6
Leq(12)	73.6
Lmax	82.0
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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G302738

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0 .

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-072

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	26 พ.ค. 66
08.00-09.00	74.4
09.00-10.00	74.7
10.00-11.00	74.6
11.00-12.00	74.2
12.00-13.00	74.4
13.00-14.00	74.6
14.00-15.00	74.5
15.00-16.00	74.7
16.00-17.00	74.8
17.00-18.00	75.3
18.00-19.00	75.7
19.00-20.00	75.1
Leq(12)	74.8
Lmax	82.6
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

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820722

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0 .

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-071

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	26 พ.ค. 66
08.00-09.00	80.6
09.00-10.00	80.5
10.00-11.00	80.5
11.00-12.00	80.4
12.00-13.00	80.4
13.00-14.00	80.4
14.00-15.00	80.5
15.00-16.00	80.5
16.00-17.00	80.5
17.00-18.00	80.6
18.00-19.00	80.9
19.00-20.00	80.7
Leq(12)	80.5
Lmax	86.8
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)

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G302743

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ธันวาคม 2565

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2023-072

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	26 พ.ค. 66
08.00-09.00	57.0
09.00-10.00	56.8
10.00-11.00	57.2
11.00-12.00	57.1
12.00-13.00	54.8
13.00-14.00	56.8
14.00-15.00	57.8
15.00-16.00	60.9
16.00-17.00	61.3
17.00-18.00	58.4
18.00-19.00	56.3
19.00-20.00	55.7
Leq(12)	57.9
Lmax	78.4
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ⁽¹⁾	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

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

2. บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ขณะตรวจวัด ไม่มีการเดินเครื่อง

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

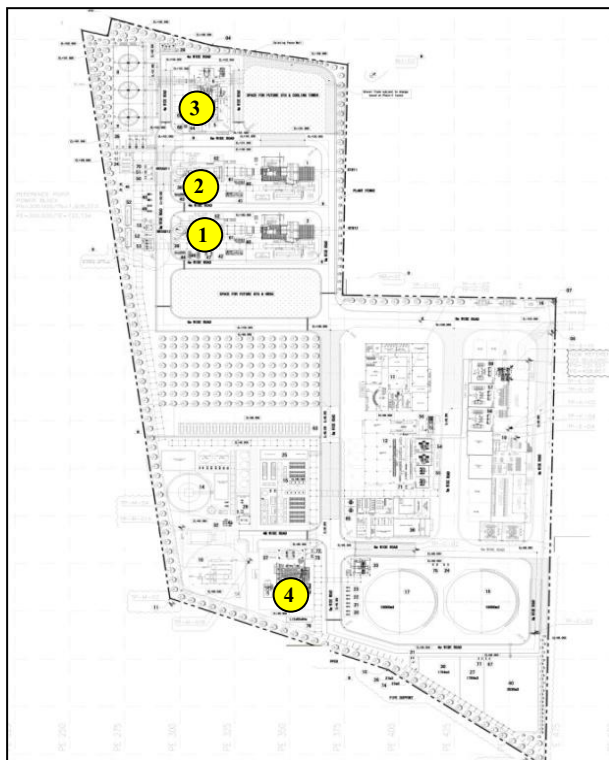
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณพิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.7-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)
	26 พ.ค. 66	26 พ.ค. 66
① บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 11	73.6	82.0
② บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ No. 12	74.8	82.6
③ บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	80.5	86.8
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	57.9	78.4
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	87	140

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

4.7.2.2 ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

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

4.7.2.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 26 พฤษภาคม พ.ศ.2566 โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 8 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (Time-Weighted Average-TWA 12 hr) ให้แก่พนักงานฝ่ายผลิต พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 73.6-73.7 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลา 8 ชั่วโมง ต้องไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลา 12 ชั่วโมง ต้องไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.7-5

ตารางที่ 4.7-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด SLM Model : RC 110A
Serial No. : 95168
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ Calibrator Model : Cirrus/CR110A
Serial No. : CB1055, CB1056
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ Calibration Ref dBA : 114.0
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter SLM Reading dBA : 114.4, 114.0
SLM Adjust dBA : -0.4, 0.0
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 16 มีนาคม พ.ศ.2566
เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-CIRRUS-2023-064

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระยะเวลา การปฏิบัติงานของพนักงาน (ชั่วโมง)	เวลาตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัดระดับเสียง		
				ร้อยละของปริมาณ เสียงสะสม (% DOSE)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 8 ชม. (เดซิเบลเอ)	ระดับเสียงเฉลี่ย TWA 12 ชม. (เดซิเบลเอ)
1. พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	26 พ.ค. 66	8	08.11-16.11	7.3	73.7	-
2. พนักงานฝ่ายผลิต	26 พ.ค. 66	12	08.11-19.52	10.8	-	73.6
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾					85.0	83.0

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคอท จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันทน์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

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

4.7.2.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน

ปี พ.ศ.2566

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ปี พ.ศ.2566 ของพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุงและพนักงานฝ่ายผลิต พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง และไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-5

4.7.2.3 ระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-4 และ 4.7-5 ตามลำดับ

4.7.2.3.1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ในวันที่ 28 เมษายน พ.ศ.2566 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12 บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และบริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler) โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 28.9 29.0 31.2 และ 30.5 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 4.7-6 และรูปที่ 4.7-6





บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11



บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12



บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ



บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)

รูปที่ 4.7-5 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด



ตารางที่ 4.7-6 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ประเภทงาน	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)	ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)} (องศาเซลเซียส)
28 เม.ย. 66	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	จด Log Sheet	28.9	34.0
28 เม.ย. 66	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	จด Log Sheet	29.0	
28 เม.ย. 66	บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	จด Log Sheet	31.2	
28 เม.ย. 66	บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	จด Log Sheet	30.5	

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

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานันท์

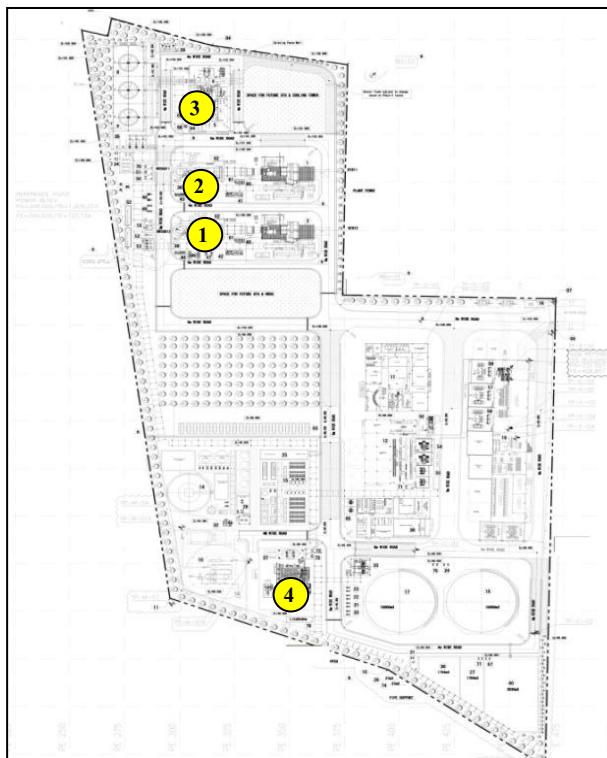
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ในพื้นที่ปฏิบัติงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.7-6 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)
	28 เม.ย. 66
① บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 11	28.9
② บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 12	29.0
③ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	31.2
④ บริเวณหม้อไอน้ำ (Auxiliary Boiler)	30.5
ค่ามาตรฐาน ^{(1), (2)}	34.0

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

ในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย

4.7.2.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ปี พ.ศ.2566

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 4.7-6 และรูปที่ 4.7-6

4.7.2.4 ความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง ภายในสถานประกอบการ บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม ปีละ 2 ครั้ง

4.7.2.4.1 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ดำเนินการตรวจวัดในช่วงเวลา กลางวัน บริเวณพื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน และบริเวณห้องควบคุม จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 26 พฤษภาคม พ.ศ.2566 โดยตรวจวัดรวมทั้งหมด 28 จุด พบค่าดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
	พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้าง ต้องทำงาน
	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. อาคารสำนักงาน ชั้น 1	202-610	149-505	-
2. อาคารสำนักงาน ชั้น 2	282-1,285	215-916	605-1,648

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.7-7 ถึง 4.7-8 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.7-7

ตารางที่ 4.7-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ช่วงเวลากลางวัน ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 1						
26 พ.ค. 66	1. ห้องประชุม 3	ห้องประชุม	534	300	505	150
26 พ.ค. 66	2. ห้องอาหาร	ห้องอาหาร	610	300	341	150
26 พ.ค. 66	3. ทางเดิน ชั้น 1	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	202	100	149	50
อาคารสำนักงาน ชั้น 2						
26 พ.ค. 66	4. ห้องประชุม 1	ห้องประชุม	1,285	300	916	150
26 พ.ค. 66	5. ห้องประชุม 2	ห้องประชุม	855	300	782	150
26 พ.ค. 66	6. ทางเดินหน้าห้องประชุม 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	467	100	379	50
26 พ.ค. 66	7. ทางเดิน ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	378	100	325	50
26 พ.ค. 66	8. ทางเดินหน้าบันได ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	609	100	549	50
26 พ.ค. 66	9. ทางเดินหน้า CCR ชั้น 2	ทางเดิน (ภายในอาคาร)	282	100	215	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

ตารางที่ 4.7-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ช่วงเวลากลางวัน
ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2 บริษัท บางกอก โคลเจนเนอเรชั่น จำกัด
ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

วัน/เดือน/ปี	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารสำนักงาน ชั้น 2								
26 พ.ค. 66	1. โต๊ะ Control Panel 1	เอกสารและคอมพิวเตอร์	875	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	2. โต๊ะ Control Panel 2	เอกสารและคอมพิวเตอร์	755	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	3. โต๊ะ Control Panel 3	เอกสารและคอมพิวเตอร์	797	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	4. โต๊ะ Control Panel 4	เอกสารและคอมพิวเตอร์	769	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	5. โต๊ะ Shift Sup.	เอกสารและคอมพิวเตอร์	922	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	6. โต๊ะทำงานคุณกฤษฎดา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	605	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	7. โต๊ะทำงานคุณชุตติกาญจน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	779	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	8. โต๊ะทำงานคุณภาณุวัตร	เอกสารและคอมพิวเตอร์	1,317	400-500	1,278	300	1,353	200
26 พ.ค. 66	9. โต๊ะทำงานคุณพิภพ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	978	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	10. โต๊ะทำงานคุณสุกศักดิ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	985	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	11. โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	1,414	400-500	1,446	300	1,449	200
26 พ.ค. 66	12. โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	1,177	400-500	1,648	300	1,297	200
26 พ.ค. 66	13. โต๊ะทำงานคุณวิรุณ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	1,171	400-500	1,102	300	1,192	200
26 พ.ค. 66	14. โต๊ะทำงานคุณณัฐนิชา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	806	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	15. โต๊ะทำงานคุณกิตติมา	เอกสารและคอมพิวเตอร์	927	400-500	-	-	-	-
26 พ.ค. 66	16. โต๊ะทำงานคุณรัชภูมิ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	842	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.7-8 (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)									
26 พ.ค. 66	17. โต๊ะทำงานคุณสันติพงษ์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	871	400-500	-	-	-	-	
26 พ.ค. 66	18. โต๊ะทำงานคุณโสภณ	เอกสารและคอมพิวเตอร์	853	400-500	-	-	-	-	
26 พ.ค. 66	19. โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์	เอกสารและคอมพิวเตอร์	986	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 ศิริวดีนันท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ห้องประชุม 3



ห้องอาหาร

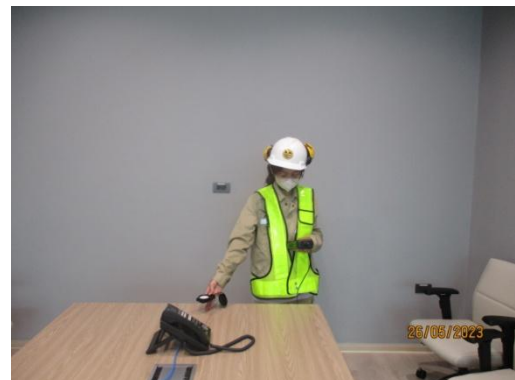


ทางเดิน ชั้น 1

อาคารสำนักงาน ชั้น 1



ห้องประชุม 1



ห้องประชุม 2

อาคารสำนักงาน ชั้น 2

รูปที่ 4.7-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธอร์ชั่น 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 4.7-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด





โต๊ะ Control Panel 3



โต๊ะ Control Panel 4



โต๊ะ Shift Sup.



โต๊ะทำงานคุณภาพ



โต๊ะทำงานคุณภาพ



โต๊ะทำงานคุณภาพ

อาคารสำนักงาน ชั้น 2 (ต่อ)

รูปที่ 4.7-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเธชั่น จำกัด





โต๊ะทำงานคุณพิภพ



โต๊ะทำงานคุณสุภักดิ์



โต๊ะทำงานคุณทวีทรัพย์



โต๊ะทำงานคุณสมเกียรติ



โต๊ะทำงานคุณวิรุณ

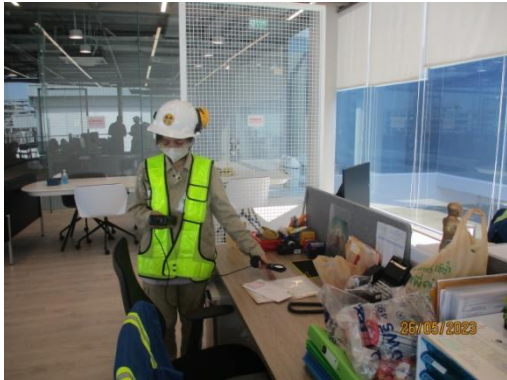


โต๊ะทำงานคุณณัฐนิชา

Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

รูปที่ 4.7-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด





โต๊ะทำงานคุณกิตติมา



โต๊ะทำงานคุณรัชภูมิ



โต๊ะทำงานคุณสันติพงษ์



โต๊ะทำงานคุณโสภณ



โต๊ะทำงานคุณนพรัตน์

Office ชั้น 2 : อาคารสำนักงาน (ต่อ)

รูปที่ 4.7-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2
บริษัท บางกอก โกลด์เนอเรนซ์ จำกัด



4.7.3 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

มาตรการกำหนดให้จัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท พร้อมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมหนีไฟ ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนจัดอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นให้แก่พนักงานพร้อมกันกับการฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมหนีไฟในช่วงครึ่งปีหลัง และจะรายงานผลการฝึกซ้อมในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2566) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

4.7.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความสูญหาย/ สูญเสีย และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ

โครงการได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความสูญหาย/สูญเสีย และการแก้ไขปัญหา ภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 พบว่า ไม่มี อุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังในตารางที่ 4.7-9 และภาคผนวก ก.1

ตารางที่ 4.7-9 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แห่งที่ 2

บริษัท บางกอก โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

ระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566

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 โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด กำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ ตลอดจนสำรวจดัชนีความพึงพอใจของกลุ่มเป้าหมายตามที่มาตรการกำหนด โดยในปี พ.ศ.2566 มีแผนดำเนินการสำรวจระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ.2566 และจะรายงานผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2566)

4.8.2 ขอร้องเรียน

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ จากชุมชนโดยรอบโครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้บันทึกข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยระหว่างเดือนเมษายน ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.3

4.8.3 การดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการกำหนดให้บันทึกผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้มีการจัดประชุม ครึ่งล่าสุดในวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ.2565 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียด มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และความคืบหน้าการก่อสร้างของโครงการ รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ข.5

4.9 ภาวะสุขภาพของประชาชน

มาตรการกำหนดให้ติดตามภาวะสุขภาพของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงโครงการ โดยรวบรวมผลตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษาจากการเก็บรวบรวมข้อมูลของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพในพื้นที่ศึกษา และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผล ไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ โดยรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยงทุกเดือน (ตลอดปี) เพื่อวิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น และเป็นการเฝ้าระวังเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ ปีละ 1 ครั้ง

โครงการมีแผนรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชากรกลุ่มเสี่ยง และผลตรวจสุขภาพประชาชนในพื้นที่ศึกษา จากหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบทางสุขภาพของประชาชน ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2566