

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ครั้งที่ 1) ของบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ที่ ทส 1009.7/21050 ลงวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ.2566

4.1 คุณภาพอากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประกอบด้วย ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และความเร็วและทิศทางลม (WS/WD) จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณวัดสันติสีลาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไก่อ โดยตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมวันหยุดวันและทำการ

(2) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O₂) และอัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

(3) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ซึ่งตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O₂) โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง

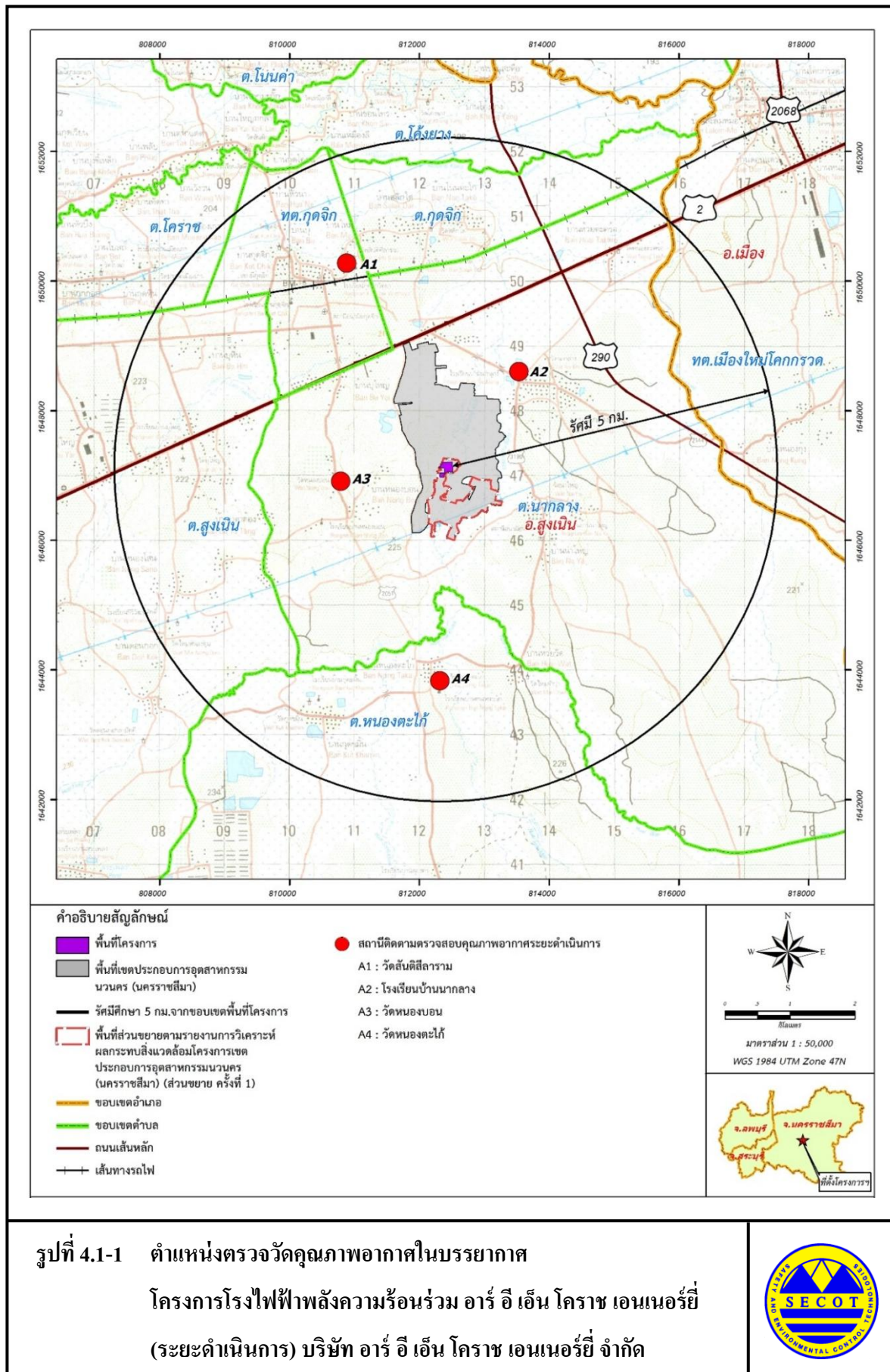
(4) ดำเนินการจัดทำ Record Tripping บันทึกการหยุดทำงานของ CEMS จำนวนครั้งที่หยุดทำงาน และการแก้ไข รวมถึงสาเหตุของการทำงาน ที่ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย โดยจดบันทึกการหยุดทำงานของ CEMS สรุปเป็นรายงานประจำทุกเดือน

(5) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซออกซิเจน (O_2) จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย ทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด

4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติสัถาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไกร้ ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ. 2567 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที ตำแหน่งการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.1-2 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึง 4.1-4





วัดสันติสภาราม



โรงเรียนบ้านนากลาง



วัดหนองบอน



วัดหนองตะไก่อ

รูปที่ 4.1-2

ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

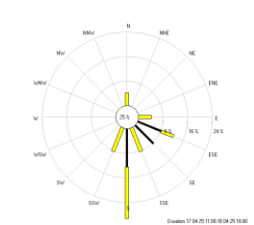
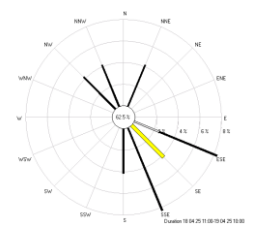
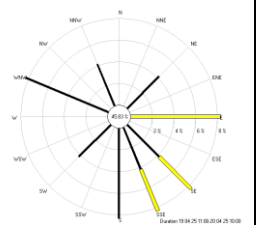
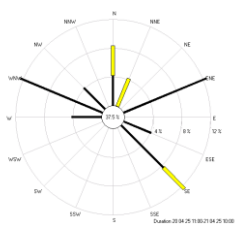
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดสันติสภาราม : 0810925E, 1650282N

เวลา (น.)	17-18 เม.ย. 2568		18-19 เม.ย. 2568		19-20 เม.ย. 2568		20-21 เม.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.00	S	1.10	SE	0.90	SSE	1.10	NNE
12:00 - 13:00	0.90	S	0.80	SSE	1.20	SE	0.90	WNW
13:00 - 14:00	1.00	S	0.70	NW	1.30	SSE	1.10	SE
14:00 - 15:00	1.30	SSW	0.90	NNW	0.90	S	0.90	ENE
15:00 - 16:00	1.20	N	0.40	SSW	0.60	SW	0.80	SE
16:00 - 17:00	1.00	SSW	0.40	NW	0.60	WNW	0.50	ENE
17:00 - 18:00	1.10	E	0.40	NNW	0.50	NNW	0.90	SE
18:00 - 19:00	1.10	ESE	0.60	NNE	0.50	WNW	0.50	ESE
19:00 - 20:00	0.60	ESE	0.20	WSW	0.30	W	0.40	SSE
20:00 - 21:00	0.00	ESE	0.30	SE	0.20	ESE	0.30	S
21:00 - 22:00	0.30	SE	0.20	SE	0.30	SE	0.50	WNW
22:00 - 23:00	0.40	SSE	0.40	ESE	0.30	ESE	0.50	W
23:00 - 24:00	0.30	SSE	0.30	SSE	0.40	ENE	0.40	WSW
00:00 - 01:00	0.90	SE	0.10	N	0.20	E	0.30	WSW
01:00 - 02:00	0.90	SE	0.30	NW	0.30	E	0.20	SSW
02:00 - 03:00	0.60	ESE	0.10	N	0.20	SSE	0.30	ESE
03:00 - 04:00	0.10	ESE	0.10	N	0.30	NW	0.20	E
04:00 - 05:00	0.30	SE	0.30	W	0.20	WSW	0.30	ESE
05:00 - 06:00	1.00	SSE	0.10	SSW	0.20	E	0.20	SE
06:00 - 07:00	0.90	S	0.30	ESE	0.60	SE	0.50	ENE
07:00 - 08:00	1.00	S	0.50	ESE	0.70	NE	0.60	N
08:00 - 09:00	0.80	S	0.80	SSE	0.80	S	0.70	WNW
09:00 - 10:00	1.00	SSE	0.80	ESE	1.10	E	0.70	NW
10:00 - 11:00	1.20	S	0.90	S	1.10	E	1.00	N
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	21-22 เม.ย. 2568		22-23 เม.ย. 2568		23-24 เม.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	0.90	NW	0.80	NW	1.20	N
12:00 - 13:00	1.00	NE	0.80	NW	1.10	NNW
13:00 - 14:00	1.00	NNE	0.80	NNW	0.80	WNW
14:00 - 15:00	0.90	NW	1.60	S	0.80	W
15:00 - 16:00	0.90	W	0.90	WSW	0.70	W
16:00 - 17:00	0.80	NW	0.60	WNW	0.70	E
17:00 - 18:00	0.70	W	0.60	WNW	0.50	WNW
18:00 - 19:00	0.60	WNW	0.50	WNW	0.20	E
19:00 - 20:00	0.50	SSE	0.50	W	0.40	SSE
20:00 - 21:00	0.30	W	0.40	W	0.20	NW
21:00 - 22:00	0.40	SSW	0.30	SW	0.10	W
22:00 - 23:00	0.40	W	0.30	WSW	0.10	E
23:00 - 24:00	0.40	WNW	0.20	WSW	0.20	E
00:00 - 01:00	0.30	W	0.20	W	0.10	ESE
01:00 - 02:00	0.40	WSW	0.30	SSW	0.20	N
02:00 - 03:00	0.10	W	0.40	WNW	0.20	SE
03:00 - 04:00	0.30	SSW	0.30	NW	0.30	E
04:00 - 05:00	0.20	ESE	0.30	WSW	0.30	SE
05:00 - 06:00	0.30	ESE	0.10	WNW	0.20	ENE
06:00 - 07:00	0.30	SSE	0.30	NNW	0.50	NE
07:00 - 08:00	0.40	NNW	0.40	NW	0.60	NNE
08:00 - 09:00	0.60	NNW	0.60	NW	0.60	NNE
09:00 - 10:00	0.60	NNW	0.80	NNW	0.40	ENE
10:00 - 11:00	0.80	NNW	0.90	N	0.40	ENE
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิชา กระดำจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิชา กระดำจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเคชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

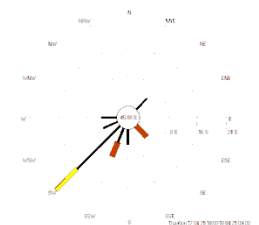
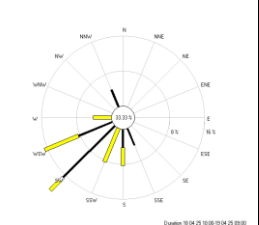
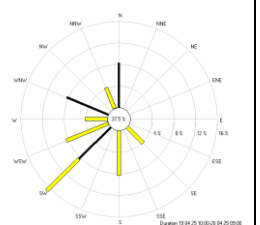
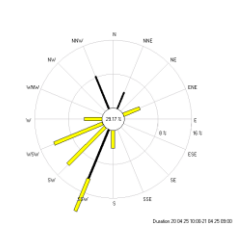
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง : 0813536E, 1648598N

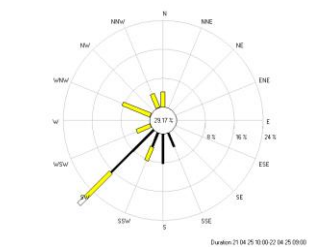
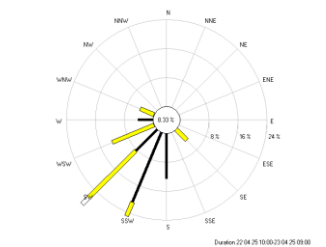
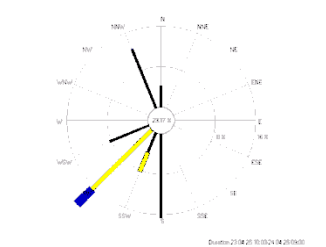
เวลา (น.)	17-18 เม.ย. 2568		18-19 เม.ย. 2568		19-20 เม.ย. 2568		20-21 เม.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	2.00	SSW	1.20	WSW	1.30	SW	1.10	W
11:00 - 12:00	0.50	WSW	1.10	SW	1.40	SW	1.40	WSW
12:00 - 13:00	1.60	SW	1.20	S	1.30	S	1.30	WSW
13:00 - 14:00	2.10	SE	1.90	W	1.10	SE	1.30	S
14:00 - 15:00	0.60	S	0.90	SW	1.10	S	1.10	SW
15:00 - 16:00	0.90	SW	0.70	SW	1.80	WSW	0.90	NNW
16:00 - 17:00	0.70	SW	1.00	WSW	1.50	WSW	1.00	ENE
17:00 - 18:00	0.40	S	0.70	SW	1.00	W	0.70	NNE
18:00 - 19:00	0.50	SSW	0.30	W	0.80	SW	0.30	SW
19:00 - 20:00	0.40	WSW	0.30	SSE	0.60	SW	0.30	SW
20:00 - 21:00	0.20	NW	0.40	SSE	0.40	SSW	0.60	SSW
21:00 - 22:00	0.40	SSW	0.50	NNW	0.50	N	1.40	SW
22:00 - 23:00	0.30	WSW	0.40	W	0.20	NW	1.10	SW
23:00 - 24:00	0.90	SW	0.40	SSW	0.30	NW	1.10	SSW
00:00 - 01:00	0.60	SW	0.70	WSW	0.40	NW	0.60	SSW
01:00 - 02:00	0.30	S	0.60	WSW	0.20	NW	0.30	SSW
02:00 - 03:00	0.30	SW	0.10	WSW	0.30	W	0.30	NNW
03:00 - 04:00	0.20	SW	0.50	SW	0.40	WSW	0.20	NW
04:00 - 05:00	0.20	NE	0.40	SSW	0.40	WSW	0.30	N
05:00 - 06:00	0.20	NNE	0.30	S	0.40	SE	0.30	NW
06:00 - 07:00	0.20	ENE	0.70	SSE	0.60	N	0.60	NNW
07:00 - 08:00	0.50	NE	0.90	S	0.80	WNW	1.00	SSW
08:00 - 09:00	0.80	W	1.10	SSW	0.90	WNW	0.90	SSW
09:00 - 10:00	1.20	SW	1.20	SSW	1.10	NNW	1.10	WSW
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

เวลา (น.)	21-22 เม.ย. 2568		22-23 เม.ย. 2568		23-24 เม.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.20	WNW	1.40	WSW	1.60	SSW
11:00 - 12:00	1.40	WSW	1.40	SW	1.40	SW
12:00 - 13:00	1.10	NNW	1.40	SW	1.20	SW
13:00 - 14:00	1.20	WNW	1.50	WNW	1.40	SW
14:00 - 15:00	1.10	N	1.70	SE	3.10	SW
15:00 - 16:00	0.90	SSW	1.20	WSW	1.30	SW
16:00 - 17:00	1.60	SSW	0.90	SSW	0.80	N
17:00 - 18:00	1.30	SW	1.50	SW	0.80	WSW
18:00 - 19:00	0.60	SW	1.00	SW	0.40	NE
19:00 - 20:00	0.80	S	0.90	SSW	0.40	SSW
20:00 - 21:00	0.70	SW	0.90	S	0.70	S
21:00 - 22:00	0.80	S	0.90	S	0.70	S
22:00 - 23:00	0.60	SW	0.70	S	0.70	S
23:00 - 24:00	0.30	W	0.90	SSW	0.50	SSW
00:00 - 01:00	0.20	SW	0.40	SSW	0.70	S
01:00 - 02:00	0.40	SSW	0.40	SW	0.40	SSW
02:00 - 03:00	0.30	WSW	0.70	W	0.30	NW
03:00 - 04:00	0.30	WSW	1.10	WSW	0.30	ESE
04:00 - 05:00	0.30	N	0.60	SSW	0.40	SE
05:00 - 06:00	0.40	S	0.50	SW	0.30	NW
06:00 - 07:00	0.60	SSE	0.70	SW	0.50	NNW
07:00 - 08:00	0.80	SW	0.90	SSW	0.70	NNW
08:00 - 09:00	1.20	SW	1.10	SW	0.90	NNW
09:00 - 10:00	1.10	SW	1.20	SSW	0.50	WSW
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิชา กระดำจันท์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิชา กระดำจันท์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

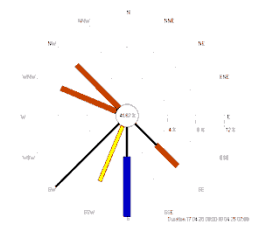
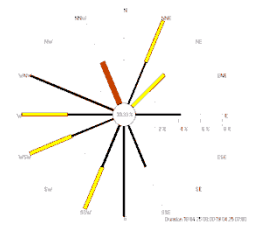
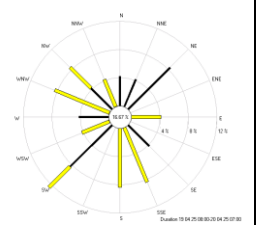
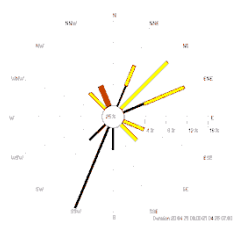
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดหนองบอน : 0810786E, 1647012N

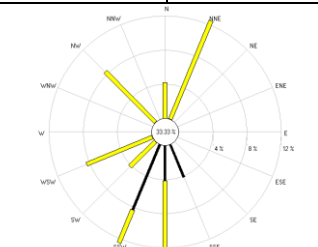
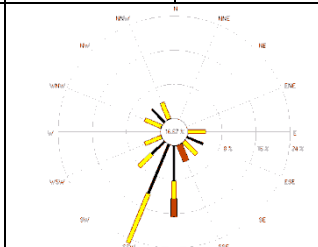
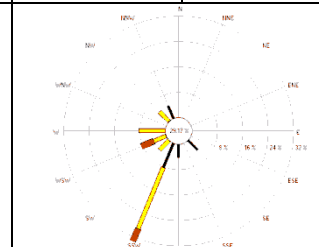
เวลา (น.)	17-18 เม.ย. 2568		18-19 เม.ย. 2568		19-20 เม.ย. 2568		20-21 เม.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
08:00 - 09:00	2.20	WNW	0.60	E	1.20	S	1.10	SE
09:00 - 10:00	2.10	NW	1.00	SSW	1.30	SW	1.20	ENE
10:00 - 11:00	3.50	S	1.50	W	1.40	NNW	1.60	NNE
11:00 - 12:00	2.00	WNW	1.40	NNE	1.30	S	1.40	NW
12:00 - 13:00	2.10	NW	1.50	NE	1.50	SSE	2.00	NNW
13:00 - 14:00	3.60	S	1.60	WSW	1.90	E	1.30	ESE
14:00 - 15:00	2.20	SE	2.10	NNW	1.80	SSE	1.30	NE
15:00 - 16:00	1.00	SSW	0.90	SSW	1.30	WSW	1.10	ENE
16:00 - 17:00	1.30	SSW	0.90	WNW	1.50	WNW	1.20	NE
17:00 - 18:00	0.80	SE	0.80	WNW	1.20	NW	1.70	NE
18:00 - 19:00	0.90	S	0.80	NNE	1.20	WNW	0.90	ENE
19:00 - 20:00	0.40	SSW	0.50	W	0.80	SW	0.60	S
20:00 - 21:00	0.30	W	0.40	SE	0.50	NW	0.60	SSW
21:00 - 22:00	0.40	SSW	0.60	S	0.30	S	0.40	WNW
22:00 - 23:00	0.40	S	0.30	E	0.40	E	0.70	SW
23:00 - 24:00	0.60	SW	0.20	SSW	0.60	NNE	0.60	SSW
00:00 - 01:00	0.60	SW	0.60	WSW	0.60	NE	0.90	SSW
01:00 - 02:00	0.80	SW	0.40	WNW	0.90	N	0.80	SSW
02:00 - 03:00	0.40	S	0.20	SSW	0.20	NW	0.40	WNW
03:00 - 04:00	0.30	S	0.10	WSW	0.60	W	0.10	SE
04:00 - 05:00	0.20	WSW	0.20	SSW	0.50	SW	0.20	NE
05:00 - 06:00	0.30	ESE	0.40	SSE	0.20	WNW	0.20	ESE
06:00 - 07:00	0.30	ENE	0.60	S	0.50	SE	0.40	NNE
07:00 - 08:00	0.40	SE	0.90	SSE	0.70	NE	0.80	NNE
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 08.00 น. ถึง 08.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

เวลา (น.)	21-22 เม.ย. 2568		22-23 เม.ย. 2568		23-24 เม.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
08:00 - 09:00	1.20	S	0.80	ESE	1.10	W
09:00 - 10:00	1.20	N	1.20	S	1.20	SSW
10:00 - 11:00	1.70	NW	1.20	NNW	1.60	SW
11:00 - 12:00	1.70	NNE	1.50	E	2.00	WSW
12:00 - 13:00	1.90	NNE	1.50	SE	1.60	WSW
13:00 - 14:00	1.20	WSW	1.90	WNW	1.50	SSW
14:00 - 15:00	1.20	NW	2.40	SSE	2.60	SSW
15:00 - 16:00	1.40	NNE	2.00	S	1.60	W
16:00 - 17:00	1.90	WSW	1.10	SW	1.10	SSW
17:00 - 18:00	1.90	SSW	1.00	WSW	1.40	NW
18:00 - 19:00	1.40	SW	0.40	S	0.40	NNW
19:00 - 20:00	1.30	S	0.50	SSW	0.80	SE
20:00 - 21:00	0.80	SSW	1.20	SSW	0.60	SSW
21:00 - 22:00	0.80	SSW	1.70	SSW	1.70	SSW
22:00 - 23:00	0.20	NW	1.20	SSW	1.00	SSW
23:00 - 24:00	0.40	NW	0.80	SSW	0.50	SSW
00:00 - 01:00	0.20	SSE	0.60	SSW	0.60	S
01:00 - 02:00	0.10	S	0.40	SSW	0.40	S
02:00 - 03:00	0.30	S	0.40	NW	0.10	S
03:00 - 04:00	0.10	SSE	0.50	NW	0.10	NNE
04:00 - 05:00	0.10	SE	0.70	SW	0.30	S
05:00 - 06:00	0.40	S	0.60	S	0.20	NW
06:00 - 07:00	0.80	S	0.30	S	0.60	NNW
07:00 - 08:00	0.70	SSE	0.70	S	0.30	S
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 08.00 น. ถึง 08.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิชา กระดำจันท์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิชา กระดำจันท์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

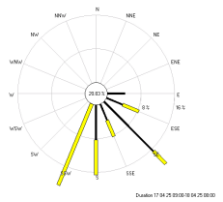
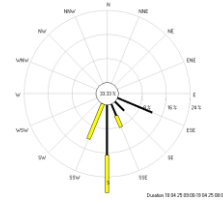
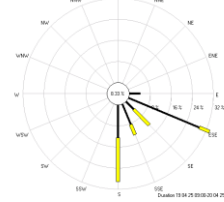

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดหนองตะไก่อ : 0812331E, 1643902N

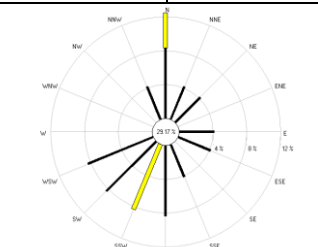
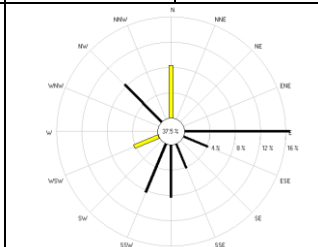
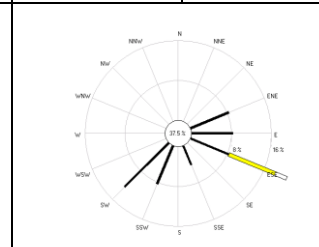
เวลา (น.)	17-18 เม.ย. 2568		18-19 เม.ย. 2568		19-20 เม.ย. 2568		20-21 เม.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	1.00	ESE	1.00	S	0.90	SSE	0.70	E
10:00 - 11:00	1.10	SE	0.90	SSE	0.90	SSE	0.80	E
11:00 - 12:00	1.20	SSE	1.00	S	1.00	SE	0.70	SE
12:00 - 13:00	1.30	S	1.30	SSW	1.00	SE	1.60	SSE
13:00 - 14:00	1.40	SSW	1.20	SSW	0.90	ESE	0.90	SE
14:00 - 15:00	1.70	SSW	1.00	SSE	1.00	ESE	0.80	ESE
15:00 - 16:00	1.80	SSW	1.10	S	0.80	SE	0.60	ESE
16:00 - 17:00	1.60	SSW	1.10	SSW	1.00	SSE	0.60	E
17:00 - 18:00	0.90	S	0.60	S	1.20	S	0.60	E
18:00 - 19:00	0.90	SE	0.00	SSE	1.50	S	0.80	ENE
19:00 - 20:00	0.90	SE	0.30	SE	1.30	S	0.60	E
20:00 - 21:00	1.00	S	0.40	SSE	0.80	S	0.60	E
21:00 - 22:00	0.90	S	0.30	SSE	0.80	S	0.60	ESE
22:00 - 23:00	0.40	S	0.90	S	1.00	S	0.60	ESE
23:00 - 24:00	0.00	SSW	0.90	S	0.90	S	0.60	ESE
00:00 - 01:00	0.00	S	0.60	S	0.20	ESE	0.30	ESE
01:00 - 02:00	0.10	SSE	0.10	SSW	0.40	ESE	0.50	NE
02:00 - 03:00	0.10	S	0.30	N	0.50	ESE	0.00	E
03:00 - 04:00	0.50	E	0.00	SSW	0.70	ESE	0.70	N
04:00 - 05:00	0.70	ESE	0.30	E	0.70	ESE	0.60	NNE
05:00 - 06:00	0.50	SE	0.60	ESE	0.60	E	0.60	ENE
06:00 - 07:00	0.60	SE	0.50	ESE	0.60	ESE	1.00	NE
07:00 - 08:00	0.60	SSE	0.80	ESE	0.70	ESE	1.10	NNE
08:00 - 09:00	1.40	SSW	0.70	SE	0.70	ESE	0.80	ENE
Wind Rose								

หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00 น. ถึง 09.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

เวลา (น.)	21-22 เม.ย. 2568		22-23 เม.ย. 2568		23-24 เม.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	0.90	SSE	1.10	N	0.90	ESE
10:00 - 11:00	1.20	SSW	1.30	N	1.00	ESE
11:00 - 12:00	0.60	NE	0.80	E	1.00	ESE
12:00 - 13:00	0.90	N	0.90	NW	1.00	ESE
13:00 - 14:00	0.80	NNE	1.00	WSW	0.90	ENE
14:00 - 15:00	0.60	E	0.90	S	0.80	E
15:00 - 16:00	0.70	ESE	0.70	E	0.70	ESE
16:00 - 17:00	0.70	S	0.60	E	0.70	E
17:00 - 18:00	1.10	SSW	0.90	SSE	0.40	ESE
18:00 - 19:00	0.80	SW	0.80	SSW	0.20	S
19:00 - 20:00	0.60	SW	0.60	SSW	0.60	SW
20:00 - 21:00	0.60	S	0.30	SSW	0.70	SW
21:00 - 22:00	0.10	SSW	0.20	SW	0.20	WSW
22:00 - 23:00	0.20	SSW	0.80	NW	0.20	S
23:00 - 24:00	0.60	WSW	0.20	W	0.00	S
00:00 - 01:00	0.10	WSW	0.20	SSW	0.20	S
01:00 - 02:00	0.20	SW	0.80	S	0.00	SW
02:00 - 03:00	0.60	WSW	0.20	W	0.00	S
03:00 - 04:00	0.10	NW	0.20	SE	0.00	SSE
04:00 - 05:00	0.20	W	0.00	WSW	0.50	SSW
05:00 - 06:00	0.10	N	0.20	ENE	0.50	SW
06:00 - 07:00	0.50	N	0.40	E	0.60	SSW
07:00 - 08:00	1.00	N	0.80	ESE	0.60	SSE
08:00 - 09:00	0.80	NNW	0.90	E	0.70	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00 น. ถึง 09.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระดำจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระดำจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศทั่วไป 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติศีลาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไก่อ่ จำนวน 1 ครั้ง ได้แก่ ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 ส่วนผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณวัดสันติศีลาราม	0.027-0.044	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.024-0.039	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองบอน	0.033-0.048	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ่	0.018-0.028	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-11

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

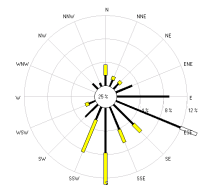
- บริเวณวัดสันติศีลาราม	0.013-0.031	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.022-0.028	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองบอน	0.026-0.035	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ่	0.016-0.027	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-11

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อารี อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อารี อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

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. บริเวณวัดสันติ- สีลาราม	0810925E, 1650282N	3.4	17-18 เม.ย. 68	0.035	0.013	0.002-0.003	0.002	0.009-0.011	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา ท้องฟ้าแจ่มใส	
			18-19 เม.ย. 68	0.037	0.013	0.002-0.003	0.002	0.009-0.011		
			19-20 เม.ย. 68	0.037	0.026	0.002-0.003	0.002	0.009-0.013		
			20-21 เม.ย. 68	0.034	0.014	0.002-0.003	0.002	0.009-0.011		
			21-22 เม.ย. 68	0.027	0.021	0.002-0.003	0.002	0.009-0.011		
			22-23 เม.ย. 68	0.044	0.031	0.002-0.003	0.002	0.009-0.011		
			23-24 เม.ย. 68	0.031	0.016	0.002-0.004	0.002	0.009-0.011		
2. บริเวณโรงเรียน บ้านนากลาง	0813536E, 1648598N	1.6	17-18 เม.ย. 68	0.024	0.022	0.002-0.003	0.002	0.008-0.011	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา ท้องฟ้าแจ่มใส	
			18-19 เม.ย. 68	0.039	0.028	0.001-0.003	0.002	0.007-0.011		
			19-20 เม.ย. 68	0.037	0.024	0.002-0.003	0.002	0.008-0.010		
			20-21 เม.ย. 68	0.034	0.023	0.001-0.003	0.002	0.008-0.011		
			21-22 เม.ย. 68	0.034	0.025	0.001-0.003	0.002	0.008-0.011		
			22-23 เม.ย. 68	0.036	0.025	0.002-0.003	0.002	0.008-0.010		
			23-24 เม.ย. 68	0.035	0.022	0.001-0.003	0.002	0.008-0.011		
3. บริเวณวัดหนอง- บอน	0810786E, 1647012N	1.5	17-18 เม.ย. 68	0.033	0.031	0.0003-0.004	0.002	0.008-0.011	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา ท้องฟ้าแจ่มใส	
			18-19 เม.ย. 68	0.035	0.033	0.002-0.003	0.003	0.008-0.011		
			19-20 เม.ย. 68	0.048	0.032	0.002-0.003	0.002	0.008-0.011		
			20-21 เม.ย. 68	0.037	0.035	0.002-0.003	0.002	0.008-0.011		
			21-22 เม.ย. 68	0.036	0.035	0.002-0.003	0.002	0.009-0.011		
			22-23 เม.ย. 68	0.043	0.033	0.002-0.003	0.003	0.008-0.011		
			23-24 เม.ย. 68	0.034	0.026	0.002-0.003	0.002	0.008-0.011		

ตารางที่ 4.1-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppm)	SO ₂ 24 hr (ppm)	NO ₂ 1 hr (ppm)		
4. บริเวณวัดหนองตะไกร้	0812331E, 1643902N	3.1	17-18 เม.ย. 68	0.018	0.016	0.001-0.003	0.002	0.009-0.011	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดเบา ท้องฟ้าแจ่มใส	
			18-19 เม.ย. 68	0.024	0.023	0.001-0.003	0.002	0.007-0.011		
			19-20 เม.ย. 68	0.026	0.024	0.001-0.003	0.002	0.009-0.011		
			20-21 เม.ย. 68	0.028	0.027	0.001-0.003	0.002	0.009-0.011		
			21-22 เม.ย. 68	0.027	0.024	0.001-0.003	0.002	0.009-0.011		
			22-23 เม.ย. 68	0.028	0.021	0.001-0.003	0.002	0.009-0.011		
			23-24 เม.ย. 68	0.027	0.023	0.001-0.003	0.002	0.009-0.011		
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 : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรพรเพ็ญ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

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

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดสันติสภาราม	0.002-0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.001-0.003	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองบอน	0.0003-0.004	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ	0.001-0.003	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดสันติสภาราม	0.002	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.002	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองบอน	0.002	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ	0.002	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 4.1-6 ถึง 4.1-9

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568 ที่ตรวจวัดได้ ใน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษา แนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดสันติสภาราม

จากรูปที่ 4.1-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มี แนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

จากรูปที่ 4.1-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.025 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองบอน

จากรูปที่ 4.1-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองตะไก่อ

จากรูปที่ 4.1-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.001-0.003 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810925E, 1650282N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระดำจันทน์

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
11:00 - 12:00	0.0018	0.0026	0.0023	0.0025	0.0029	0.0027	0.0027
12:00 - 13:00	0.0019	0.0026	0.0023	0.0027	0.0017	0.0025	0.0027
13:00 - 14:00	0.0020	0.0023	0.0029	0.0021	0.0019	0.0017	0.0020
14:00 - 15:00	0.0022	0.0029	0.0026	0.0025	0.0026	0.0028	0.0029
15:00 - 16:00	0.0021	0.0024	0.0019	0.0024	0.0020	0.0027	0.0029
16:00 - 17:00	0.0018	0.0027	0.0022	0.0022	0.0017	0.0029	0.0022
17:00 - 18:00	0.0020	0.0025	0.0022	0.0020	0.0018	0.0017	0.0022
18:00 - 19:00	0.0021	0.0027	0.0020	0.0020	0.0025	0.0028	0.0020
19:00 - 20:00	0.0020	0.0025	0.0019	0.0019	0.0029	0.0023	0.0017
20:00 - 21:00	0.0029	0.0027	0.0018	0.0024	0.0028	0.0026	0.0028
21:00 - 22:00	0.0029	0.0017	0.0020	0.0028	0.0029	0.0029	0.0021
22:00 - 23:00	0.0020	0.0028	0.0029	0.0023	0.0021	0.0029	0.0017
23:00 - 00:00	0.0022	0.0017	0.0017	0.0025	0.0023	0.0022	0.0028
00:00 - 01:00	0.0021	0.0029	0.0020	0.0027	0.0028	0.0024	0.0024
01:00 - 02:00	0.0025	0.0017	0.0029	0.0020	0.0022	0.0019	0.0020
02:00 - 03:00	0.0018	0.0029	0.0025	0.0022	0.0018	0.0024	0.0017
03:00 - 04:00	0.0027	0.0028	0.0017	0.0022	0.0018	0.0023	0.0026
04:00 - 05:00	0.0025	0.0029	0.0017	0.0017	0.0027	0.0027	0.0023
05:00 - 06:00	0.0022	0.0017	0.0023	0.0021	0.0017	0.0020	0.0022
06:00 - 07:00	0.0017	0.0017	0.0019	0.0029	0.0023	0.0022	0.0027
07:00 - 08:00	0.0021	0.0018	0.0021	0.0020	0.0023	0.0025	0.0027
08:00 - 09:00	0.0017	0.0024	0.0023	0.0021	0.0029	0.0028	0.0017
09:00 - 10:00	0.0026	0.0021	0.0023	0.0019	0.0021	0.0022	0.0027
10:00 - 11:00	0.0018	0.0026	0.0022	0.0017	0.0021	0.0023	0.0037
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0022	0.0024	0.0022	0.0022	0.0023	0.0024	0.0024
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0037
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	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)

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813536E, 1648598N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระด้ายจันทร์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 382

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
10:00 - 11:00	0.0016	0.0016	0.0019	0.0020	0.0026	0.0025	0.0015
11:00 - 12:00	0.0020	0.0020	0.0016	0.0021	0.0022	0.0025	0.0016
12:00 - 13:00	0.0020	0.0022	0.0018	0.0014	0.0024	0.0015	0.0016
13:00 - 14:00	0.0023	0.0021	0.0018	0.0022	0.0019	0.0016	0.0022
14:00 - 15:00	0.0016	0.0019	0.0019	0.0024	0.0014	0.0023	0.0016
15:00 - 16:00	0.0021	0.0018	0.0024	0.0024	0.0018	0.0017	0.0017
16:00 - 17:00	0.0017	0.0023	0.0020	0.0025	0.0018	0.0016	0.0021
17:00 - 18:00	0.0018	0.0025	0.0024	0.0022	0.0017	0.0016	0.0025
18:00 - 19:00	0.0020	0.0014	0.0018	0.0019	0.0014	0.0020	0.0019
19:00 - 20:00	0.0019	0.0026	0.0015	0.0022	0.0020	0.0023	0.0015
20:00 - 21:00	0.0017	0.0018	0.0020	0.0026	0.0015	0.0020	0.0022
21:00 - 22:00	0.0015	0.0023	0.0024	0.0024	0.0024	0.0026	0.0014
22:00 - 23:00	0.0021	0.0021	0.0019	0.0026	0.0025	0.0024	0.0020
23:00 - 00:00	0.0024	0.0026	0.0026	0.0022	0.0019	0.0026	0.0024
00:00 - 01:00	0.0018	0.0019	0.0017	0.0023	0.0020	0.0015	0.0021
01:00 - 02:00	0.0021	0.0017	0.0016	0.0020	0.0019	0.0022	0.0014
02:00 - 03:00	0.0026	0.0026	0.0018	0.0026	0.0026	0.0020	0.0025
03:00 - 04:00	0.0017	0.0015	0.0025	0.0025	0.0021	0.0019	0.0015
04:00 - 05:00	0.0019	0.0020	0.0020	0.0014	0.0022	0.0015	0.0025
05:00 - 06:00	0.0024	0.0025	0.0025	0.0015	0.0019	0.0026	0.0015
06:00 - 07:00	0.0020	0.0014	0.0016	0.0026	0.0018	0.0025	0.0018
07:00 - 08:00	0.0021	0.0020	0.0025	0.0016	0.0026	0.0024	0.0017
08:00 - 09:00	0.0026	0.0024	0.0025	0.0020	0.0023	0.0018	0.0016
09:00 - 10:00	0.0020	0.0017	0.0026	0.0018	0.0015	0.0016	0.0014
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0020	0.0020	0.0021	0.0021	0.0020	0.0021	0.0018
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0025
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0015	0.0014	0.0015	0.0014	0.0014	0.0015	0.0014
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ⁽²⁾	0.120						

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

ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810786E, 1647012N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
08:00 - 09:00	0.0036	0.0033	0.0025	0.0017	0.0016	0.0016	0.0028
09:00 - 10:00	0.0023	0.0023	0.0033	0.0032	0.0015	0.0018	0.0032
10:00 - 11:00	0.0010	0.0028	0.0030	0.0029	0.0027	0.0026	0.0017
11:00 - 12:00	0.0003	0.0025	0.0018	0.0019	0.0019	0.0021	0.0018
12:00 - 13:00	0.0016	0.0015	0.0028	0.0016	0.0023	0.0025	0.0028
13:00 - 14:00	0.0029	0.0018	0.0015	0.0033	0.0016	0.0025	0.0019
14:00 - 15:00	0.0027	0.0020	0.0018	0.0024	0.0017	0.0027	0.0033
15:00 - 16:00	0.0033	0.0030	0.0020	0.0019	0.0033	0.0033	0.0016
16:00 - 17:00	0.0021	0.0016	0.0020	0.0019	0.0023	0.0016	0.0021
17:00 - 18:00	0.0028	0.0027	0.0027	0.0025	0.0027	0.0032	0.0026
18:00 - 19:00	0.0017	0.0015	0.0017	0.0029	0.0025	0.0018	0.0021
19:00 - 20:00	0.0033	0.0033	0.0017	0.0030	0.0028	0.0021	0.0029
20:00 - 21:00	0.0028	0.0015	0.0031	0.0023	0.0020	0.0031	0.0019
21:00 - 22:00	0.0021	0.0026	0.0016	0.0017	0.0015	0.0022	0.0018
22:00 - 23:00	0.0016	0.0026	0.0028	0.0015	0.0024	0.0029	0.0022
23:00 - 00:00	0.0026	0.0031	0.0023	0.0020	0.0033	0.0023	0.0022
00:00 - 01:00	0.0015	0.0027	0.0027	0.0017	0.0026	0.0026	0.0029
01:00 - 02:00	0.0022	0.0027	0.0027	0.0026	0.0021	0.0018	0.0019
02:00 - 03:00	0.0032	0.0031	0.0026	0.0018	0.0031	0.0032	0.0032
03:00 - 04:00	0.0016	0.0022	0.0015	0.0015	0.0032	0.0028	0.0016
04:00 - 05:00	0.0023	0.0020	0.0021	0.0023	0.0033	0.0027	0.0023
05:00 - 06:00	0.0022	0.0030	0.0023	0.0026	0.0017	0.0026	0.0021
06:00 - 07:00	0.0020	0.0032	0.0026	0.0015	0.0032	0.0018	0.0018
07:00 - 08:00	0.0017	0.0029	0.0027	0.0031	0.0025	0.0032	0.0017
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0022	0.0025	0.0023	0.0022	0.0024	0.0025	0.0023
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0036	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0003	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0016	0.0016
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 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812331E, 1643902N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

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.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
09:00 - 10:00	0.0013	0.0016	0.0008	0.0019	0.0010	0.0008	0.0022
10:00 - 11:00	0.0008	0.0030	0.0024	0.0028	0.0010	0.0028	0.0013
11:00 - 12:00	0.0019	0.0029	0.0017	0.0027	0.0013	0.0030	0.0027
12:00 - 13:00	0.0030	0.0019	0.0019	0.0015	0.0026	0.0031	0.0013
13:00 - 14:00	0.0029	0.0013	0.0016	0.0026	0.0017	0.0024	0.0030
14:00 - 15:00	0.0011	0.0021	0.0028	0.0018	0.0024	0.0027	0.0020
15:00 - 16:00	0.0018	0.0019	0.0025	0.0019	0.0016	0.0015	0.0031
16:00 - 17:00	0.0024	0.0028	0.0022	0.0015	0.0021	0.0020	0.0013
17:00 - 18:00	0.0030	0.0027	0.0021	0.0009	0.0025	0.0022	0.0027
18:00 - 19:00	0.0028	0.0028	0.0023	0.0024	0.0015	0.0022	0.0022
19:00 - 20:00	0.0012	0.0026	0.0011	0.0014	0.0009	0.0013	0.0029
20:00 - 21:00	0.0021	0.0009	0.0031	0.0014	0.0019	0.0023	0.0018
21:00 - 22:00	0.0030	0.0029	0.0009	0.0010	0.0011	0.0014	0.0014
22:00 - 23:00	0.0028	0.0008	0.0013	0.0027	0.0020	0.0023	0.0031
23:00 - 00:00	0.0015	0.0030	0.0008	0.0010	0.0011	0.0030	0.0025
00:00 - 01:00	0.0014	0.0008	0.0019	0.0024	0.0024	0.0014	0.0017
01:00 - 02:00	0.0013	0.0008	0.0018	0.0017	0.0031	0.0017	0.0031
02:00 - 03:00	0.0025	0.0019	0.0008	0.0015	0.0008	0.0008	0.0011
03:00 - 04:00	0.0016	0.0015	0.0026	0.0030	0.0029	0.0020	0.0026
04:00 - 05:00	0.0009	0.0018	0.0016	0.0013	0.0008	0.0009	0.0008
05:00 - 06:00	0.0008	0.0028	0.0026	0.0023	0.0024	0.0015	0.0029
06:00 - 07:00	0.0014	0.0018	0.0011	0.0019	0.0010	0.0008	0.0018
07:00 - 08:00	0.0024	0.0027	0.0010	0.0021	0.0020	0.0015	0.0012
08:00 - 09:00	0.0012	0.0030	0.0031	0.0019	0.0011	0.0010	0.0021
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0019	0.0021	0.0018	0.0019	0.0017	0.0019	0.0021
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0030	0.0030	0.0031	0.0030	0.0031	0.0031	0.0031
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0008	0.0008	0.0008	0.0009	0.0008	0.0008	0.0008
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 : นายวิทยา กระจ่างจันทร์ ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระจ่างจันทร์

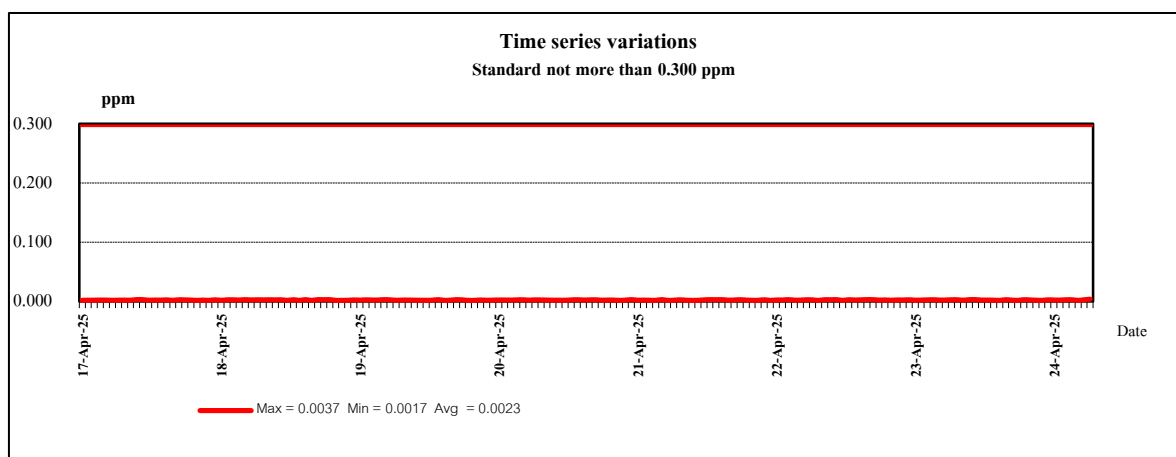
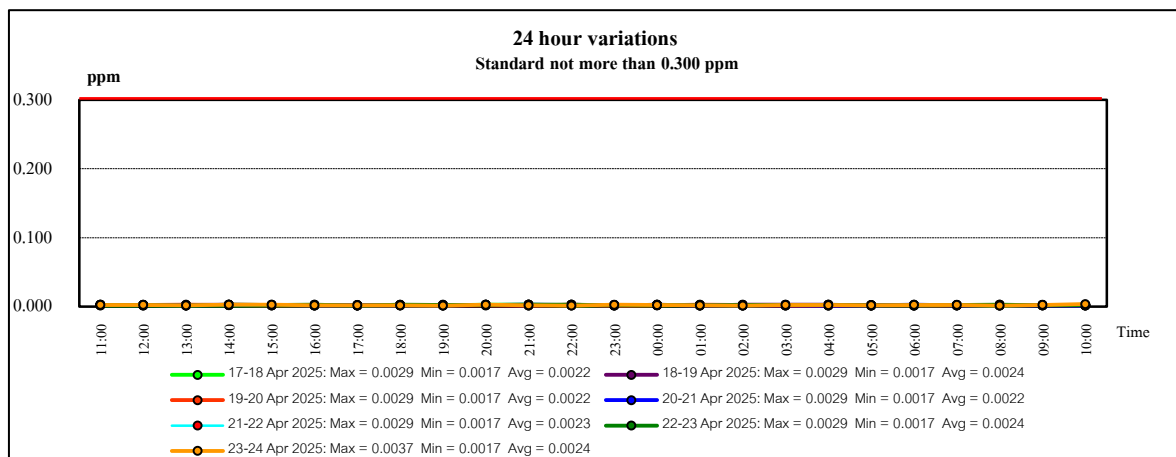
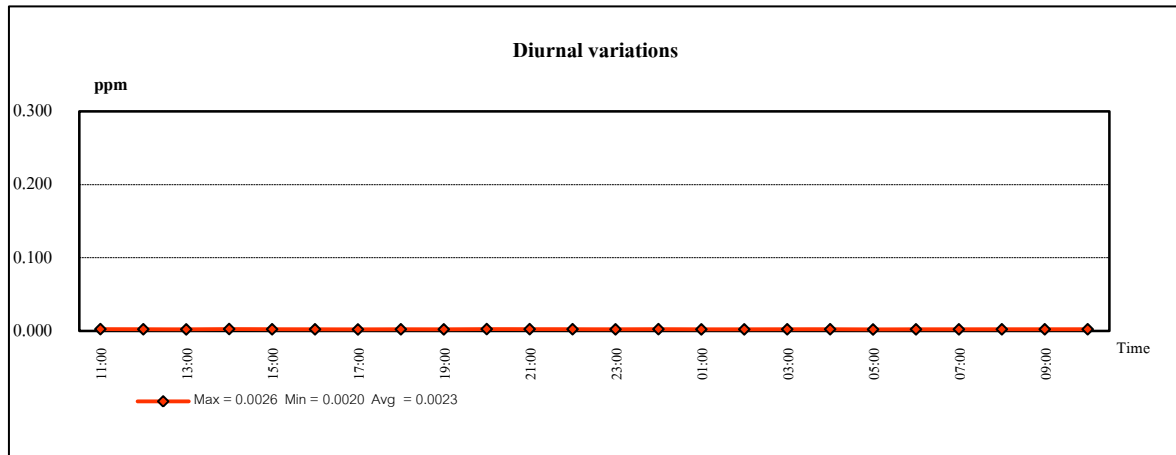
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

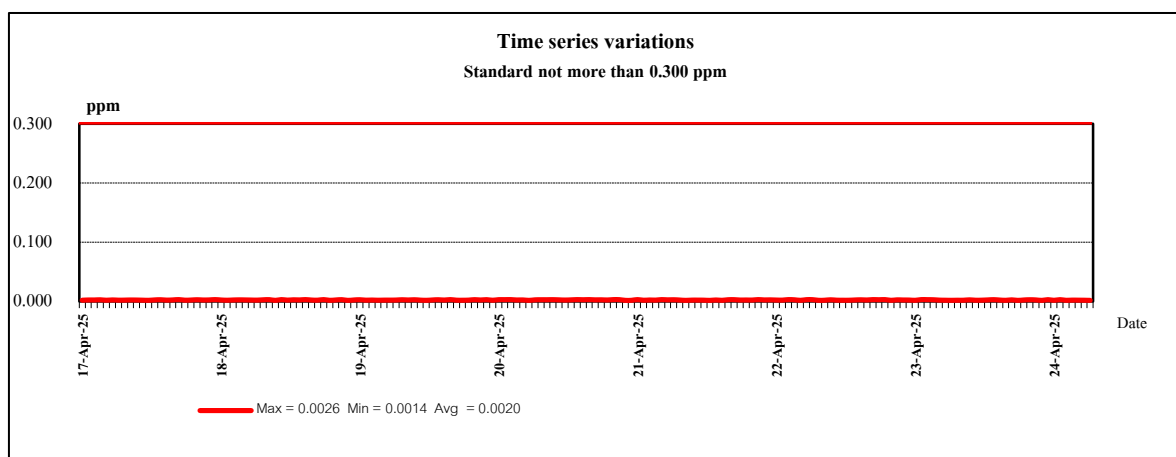
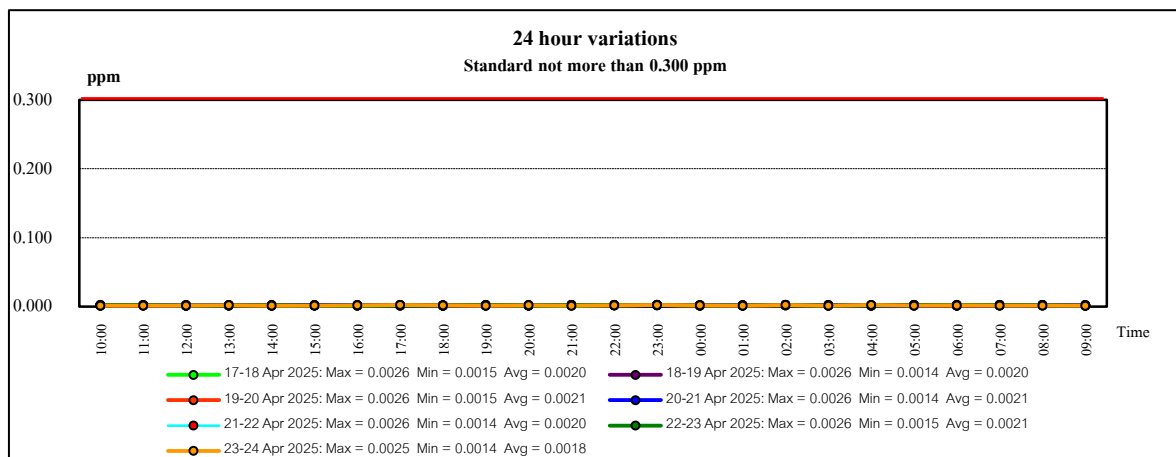
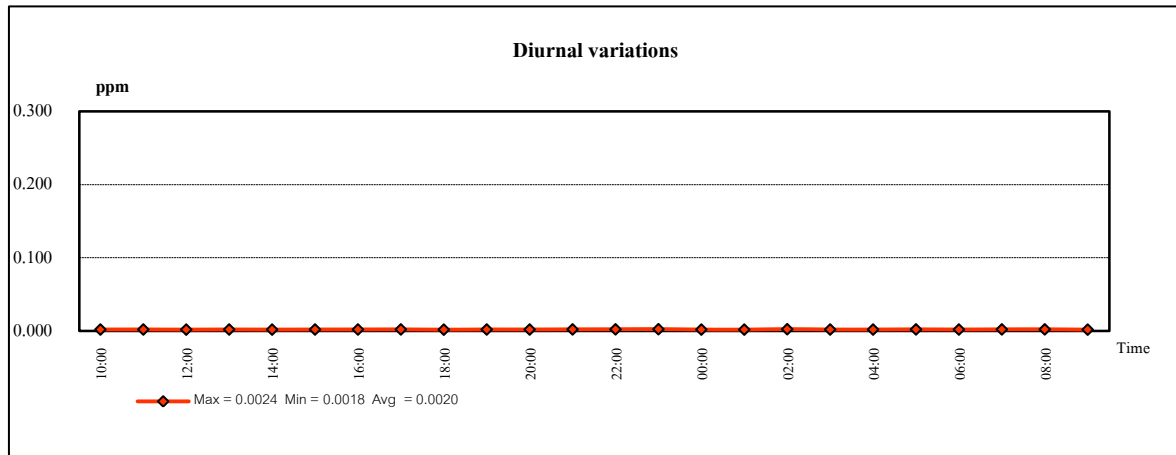
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

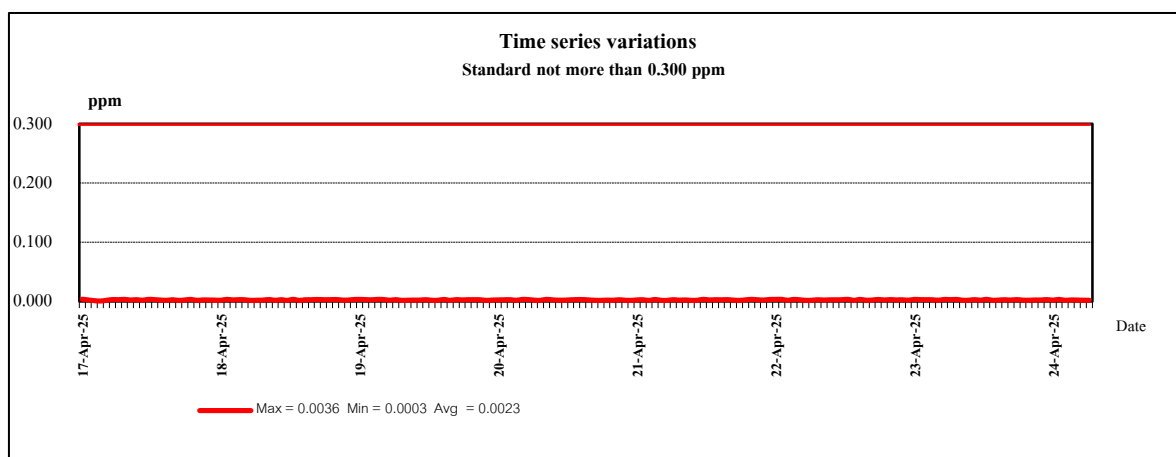
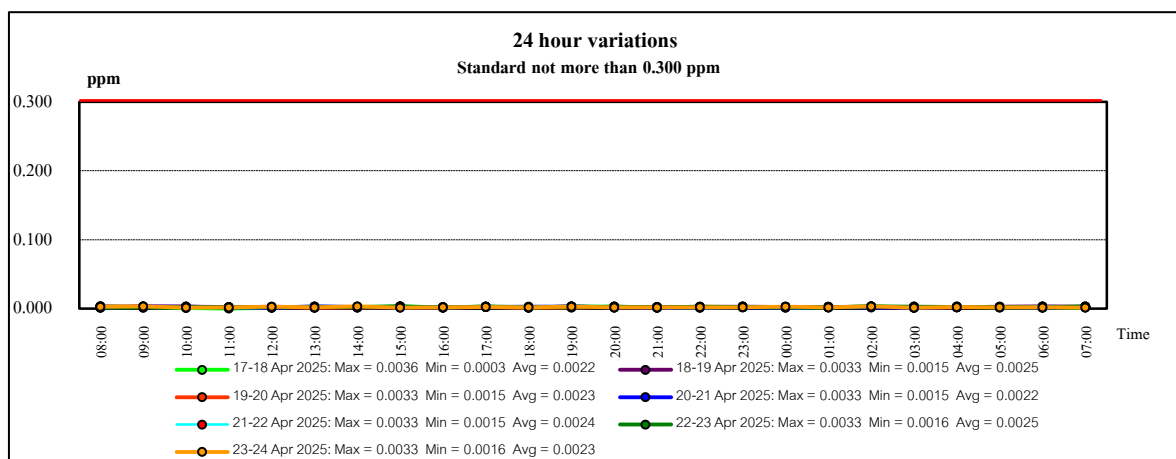
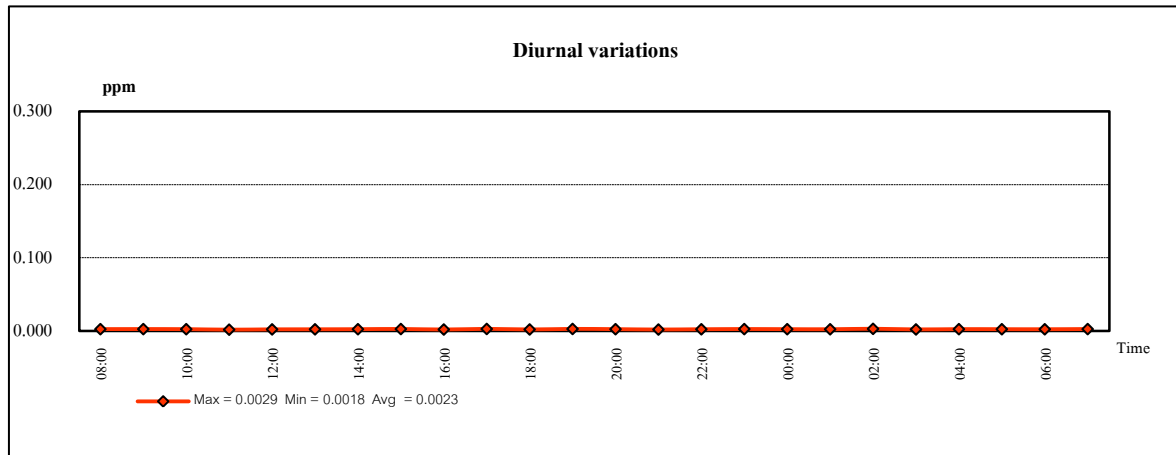
รูปที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติศีลาราม
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568



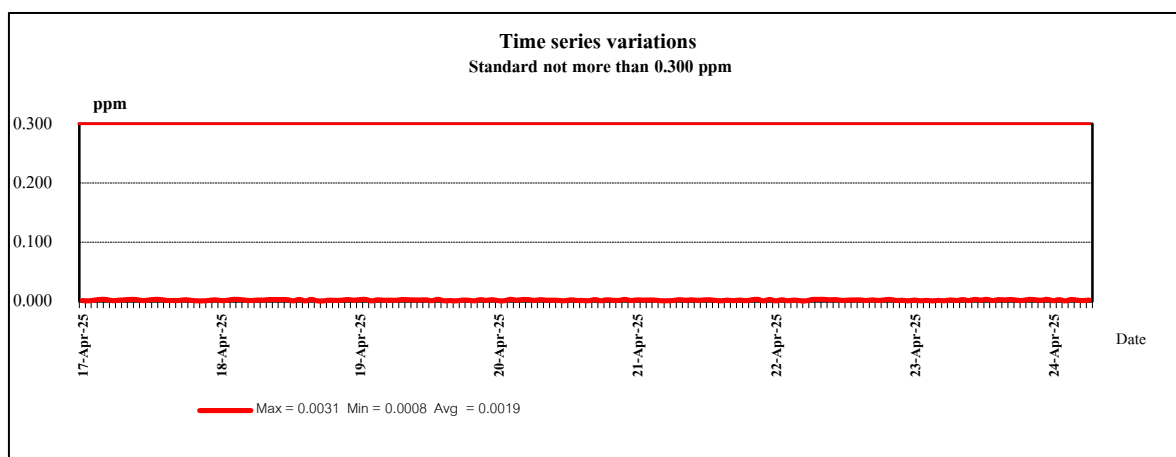
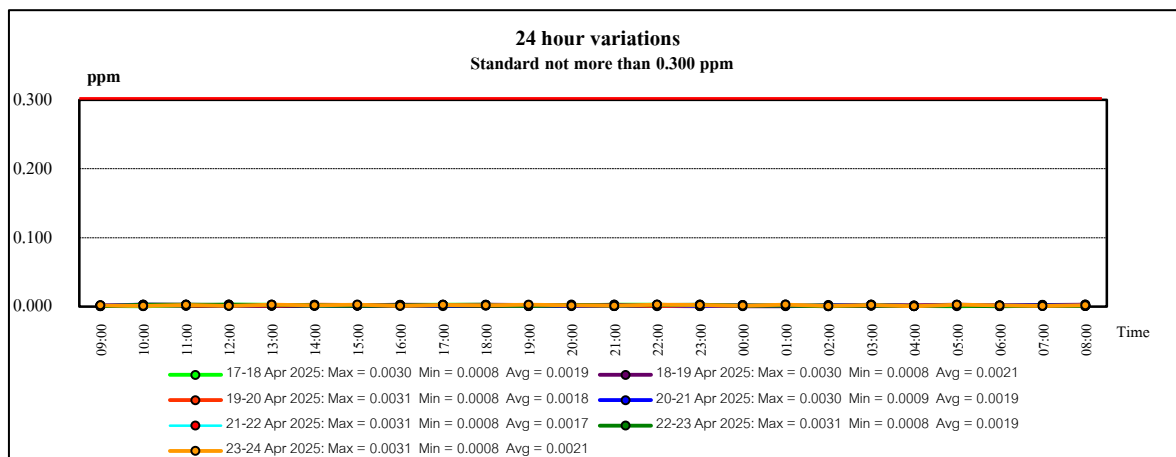
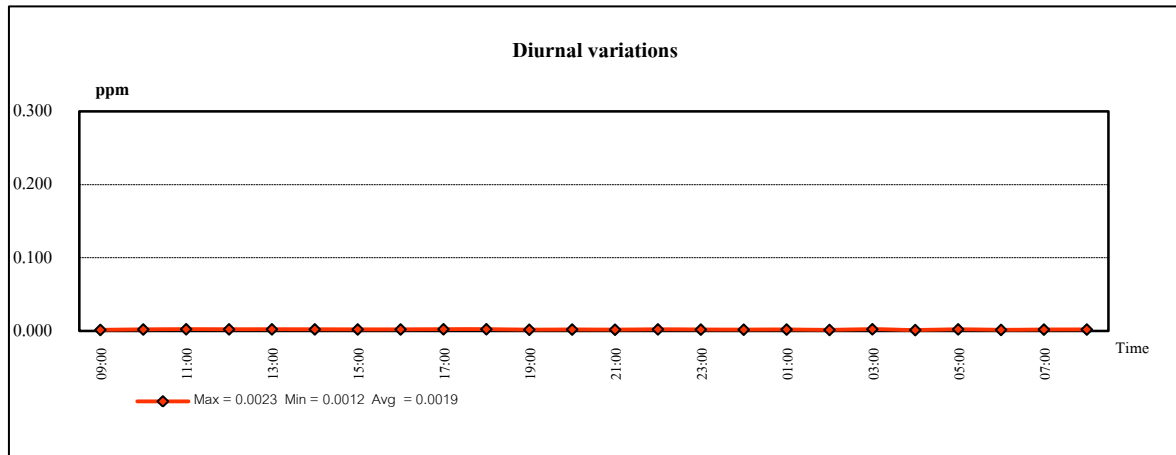
รูปที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568



รูปที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568



รูปที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดสันติสภาราม	0.009-0.013	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.007-0.011	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองบอน	0.008-0.011	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ	0.007-0.011	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-10 ถึง 4.1-13

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณวัดสันติสภาราม

จากรูปที่ 4.1-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.009-0.011 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

จากรูปที่ 4.1-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.008-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองบอน

จากรูปที่ 4.1-9 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.008-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณวัดหนองตะไก่อ

จากรูปที่ 4.1-10 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.009-0.011 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810925E,1650282N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
11:00 - 12:00	0.0095	0.0109	0.0101	0.0096	0.0108	0.0103	0.0107
12:00 - 13:00	0.0101	0.0088	0.0097	0.0092	0.0111	0.0092	0.0102
13:00 - 14:00	0.0097	0.0090	0.0096	0.0095	0.0101	0.0097	0.0097
14:00 - 15:00	0.0087	0.0092	0.0087	0.0092	0.0094	0.0089	0.0091
15:00 - 16:00	0.0090	0.0100	0.0100	0.0106	0.0100	0.0103	0.0093
16:00 - 17:00	0.0095	0.0107	0.0098	0.0087	0.0087	0.0105	0.0087
17:00 - 18:00	0.0103	0.0104	0.0094	0.0100	0.0109	0.0097	0.0092
18:00 - 19:00	0.0091	0.0102	0.0102	0.0108	0.0091	0.0102	0.0096
19:00 - 20:00	0.0097	0.0104	0.0101	0.0102	0.0092	0.0089	0.0091
20:00 - 21:00	0.0104	0.0108	0.0095	0.0089	0.0096	0.0097	0.0086
21:00 - 22:00	0.0085	0.0096	0.0108	0.0108	0.0094	0.0097	0.0103
22:00 - 23:00	0.0091	0.0095	0.0103	0.0096	0.0103	0.0086	0.0100
23:00 - 00:00	0.0094	0.0102	0.0088	0.0095	0.0095	0.0089	0.0109
00:00 - 01:00	0.0106	0.0099	0.0087	0.0091	0.0107	0.0107	0.0095
01:00 - 02:00	0.0096	0.0095	0.0102	0.0089	0.0096	0.0097	0.0096
02:00 - 03:00	0.0099	0.0088	0.0099	0.0110	0.0100	0.0103	0.0093
03:00 - 04:00	0.0094	0.0096	0.0087	0.0096	0.0102	0.0100	0.0105
04:00 - 05:00	0.0095	0.0088	0.0100	0.0103	0.0090	0.0097	0.0102
05:00 - 06:00	0.0090	0.0098	0.0113	0.0092	0.0097	0.0100	0.0109
06:00 - 07:00	0.0097	0.0098	0.0126	0.0109	0.0092	0.0096	0.0094
07:00 - 08:00	0.0103	0.0094	0.0097	0.0099	0.0104	0.0110	0.0097
08:00 - 09:00	0.0088	0.0100	0.0087	0.0100	0.0091	0.0096	0.0101
09:00 - 10:00	0.0098	0.0094	0.0097	0.0108	0.0090	0.0094	0.0094
10:00 - 11:00	0.0085	0.0096	0.0098	0.0103	0.0103	0.0093	0.0108
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0095	0.0098	0.0098	0.0099	0.0098	0.0097	0.0098
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0106	0.0109	0.0126	0.0110	0.0111	0.0110	0.0109
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0085	0.0088	0.0087	0.0087	0.0087	0.0086	0.0086
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ตารางที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813536E,1648598N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิฑิตา กระต่ายจันทร์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 2384

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
10:00 - 11:00	0.0085	0.0096	0.0095	0.0086	0.0102	0.0079	0.0092
11:00 - 12:00	0.0101	0.0089	0.0085	0.0082	0.0076	0.0086	0.0097
12:00 - 13:00	0.0093	0.0088	0.0087	0.0085	0.0087	0.0093	0.0082
13:00 - 14:00	0.0086	0.0097	0.0086	0.0083	0.0099	0.0081	0.0080
14:00 - 15:00	0.0081	0.0096	0.0092	0.0093	0.0097	0.0092	0.0103
15:00 - 16:00	0.0107	0.0096	0.0100	0.0085	0.0084	0.0088	0.0097
16:00 - 17:00	0.0096	0.0094	0.0095	0.0079	0.0093	0.0083	0.0098
17:00 - 18:00	0.0092	0.0102	0.0101	0.0089	0.0105	0.0084	0.0085
18:00 - 19:00	0.0089	0.0097	0.0087	0.0079	0.0089	0.0102	0.0091
19:00 - 20:00	0.0104	0.0074	0.0095	0.0101	0.0082	0.0078	0.0101
20:00 - 21:00	0.0095	0.0106	0.0086	0.0105	0.0102	0.0085	0.0092
21:00 - 22:00	0.0097	0.0077	0.0075	0.0097	0.0086	0.0101	0.0080
22:00 - 23:00	0.0089	0.0092	0.0083	0.0093	0.0084	0.0091	0.0104
23:00 - 00:00	0.0090	0.0093	0.0095	0.0092	0.0090	0.0088	0.0104
00:00 - 01:00	0.0085	0.0100	0.0097	0.0098	0.0107	0.0086	0.0082
01:00 - 02:00	0.0103	0.0096	0.0103	0.0098	0.0092	0.0079	0.0082
02:00 - 03:00	0.0082	0.0106	0.0085	0.0091	0.0105	0.0092	0.0088
03:00 - 04:00	0.0088	0.0088	0.0091	0.0087	0.0100	0.0091	0.0103
04:00 - 05:00	0.0085	0.0104	0.0080	0.0087	0.0084	0.0092	0.0087
05:00 - 06:00	0.0088	0.0079	0.0082	0.0096	0.0077	0.0077	0.0085
06:00 - 07:00	0.0087	0.0092	0.0098	0.0091	0.0099	0.0102	0.0103
07:00 - 08:00	0.0088	0.0094	0.0088	0.0082	0.0090	0.0090	0.0085
08:00 - 09:00	0.0099	0.0079	0.0094	0.0081	0.0101	0.0087	0.0106
09:00 - 10:00	0.0089	0.0101	0.0098	0.0099	0.0083	0.0085	0.0086
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0092	0.0093	0.0091	0.0090	0.0092	0.0088	0.0092
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0107	0.0106	0.0103	0.0105	0.0107	0.0102	0.0106
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0081	0.0074	0.0075	0.0079	0.0076	0.0077	0.0080
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ตารางที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810786E,1647012N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
08:00 - 09:00	0.0101	0.0095	0.0099	0.0088	0.0094	0.0088	0.0104
09:00 - 10:00	0.0095	0.0084	0.0095	0.0098	0.0096	0.0075	0.0084
10:00 - 11:00	0.0104	0.0097	0.0084	0.0102	0.0085	0.0094	0.0090
11:00 - 12:00	0.0102	0.0090	0.0086	0.0098	0.0094	0.0103	0.0111
12:00 - 13:00	0.0093	0.0090	0.0086	0.0092	0.0096	0.0086	0.0092
13:00 - 14:00	0.0079	0.0100	0.0086	0.0108	0.0093	0.0097	0.0092
14:00 - 15:00	0.0096	0.0090	0.0089	0.0091	0.0085	0.0098	0.0089
15:00 - 16:00	0.0084	0.0100	0.0101	0.0080	0.0090	0.0093	0.0087
16:00 - 17:00	0.0101	0.0095	0.0088	0.0078	0.0094	0.0088	0.0092
17:00 - 18:00	0.0092	0.0080	0.0108	0.0109	0.0087	0.0087	0.0094
18:00 - 19:00	0.0087	0.0091	0.0109	0.0098	0.0108	0.0094	0.0104
19:00 - 20:00	0.0092	0.0101	0.0093	0.0103	0.0095	0.0087	0.0106
20:00 - 21:00	0.0099	0.0103	0.0085	0.0105	0.0088	0.0103	0.0098
21:00 - 22:00	0.0091	0.0091	0.0085	0.0092	0.0090	0.0097	0.0090
22:00 - 23:00	0.0098	0.0096	0.0094	0.0097	0.0087	0.0096	0.0078
23:00 - 00:00	0.0109	0.0109	0.0095	0.0110	0.0086	0.0092	0.0100
00:00 - 01:00	0.0087	0.0084	0.0088	0.0107	0.0086	0.0080	0.0091
01:00 - 02:00	0.0107	0.0105	0.0076	0.0096	0.0095	0.0092	0.0095
02:00 - 03:00	0.0095	0.0091	0.0086	0.0078	0.0101	0.0091	0.0083
03:00 - 04:00	0.0087	0.0090	0.0099	0.0090	0.0086	0.0081	0.0093
04:00 - 05:00	0.0103	0.0106	0.0097	0.0096	0.0102	0.0104	0.0097
05:00 - 06:00	0.0097	0.0098	0.0100	0.0102	0.0110	0.0105	0.0077
06:00 - 07:00	0.0093	0.0107	0.0093	0.0105	0.0088	0.0079	0.0082
07:00 - 08:00	0.0077	0.0105	0.0079	0.0086	0.0101	0.0105	0.0093
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0095	0.0096	0.0092	0.0096	0.0093	0.0092	0.0093
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0109	0.0109	0.0109	0.0110	0.0110	0.0105	0.0111
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0077	0.0080	0.0076	0.0078	0.0085	0.0075	0.0077
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ตารางที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812331E,1643902N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายวิทยา กระต่ายจันทร์

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.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
09:00 - 10:00	0.0110	0.0100	0.0104	0.0102	0.0106	0.0100	0.0092
10:00 - 11:00	0.0101	0.0070	0.0099	0.0100	0.0106	0.0094	0.0109
11:00 - 12:00	0.0098	0.0068	0.0098	0.0097	0.0097	0.0106	0.0093
12:00 - 13:00	0.0095	0.0110	0.0101	0.0093	0.0098	0.0105	0.0109
13:00 - 14:00	0.0105	0.0108	0.0102	0.0099	0.0094	0.0113	0.0090
14:00 - 15:00	0.0106	0.0091	0.0094	0.0097	0.0097	0.0093	0.0103
15:00 - 16:00	0.0104	0.0098	0.0109	0.0097	0.0103	0.0091	0.0098
16:00 - 17:00	0.0097	0.0096	0.0105	0.0099	0.0090	0.0088	0.0095
17:00 - 18:00	0.0095	0.0095	0.0091	0.0105	0.0094	0.0093	0.0098
18:00 - 19:00	0.0102	0.0096	0.0104	0.0109	0.0106	0.0100	0.0094
19:00 - 20:00	0.0107	0.0108	0.0095	0.0091	0.0104	0.0090	0.0106
20:00 - 21:00	0.0100	0.0089	0.0110	0.0111	0.0102	0.0110	0.0095
21:00 - 22:00	0.0107	0.0104	0.0095	0.0106	0.0103	0.0096	0.0097
22:00 - 23:00	0.0090	0.0104	0.0105	0.0100	0.0101	0.0112	0.0093
23:00 - 00:00	0.0106	0.0098	0.0104	0.0103	0.0105	0.0103	0.0097
00:00 - 01:00	0.0091	0.0092	0.0096	0.0093	0.0097	0.0106	0.0087
01:00 - 02:00	0.0102	0.0103	0.0105	0.0103	0.0090	0.0095	0.0088
02:00 - 03:00	0.0100	0.0091	0.0100	0.0098	0.0105	0.0099	0.0099
03:00 - 04:00	0.0102	0.0090	0.0104	0.0091	0.0101	0.0111	0.0100
04:00 - 05:00	0.0091	0.0109	0.0096	0.0103	0.0100	0.0102	0.0106
05:00 - 06:00	0.0097	0.0086	0.0098	0.0102	0.0095	0.0105	0.0103
06:00 - 07:00	0.0094	0.0102	0.0097	0.0109	0.0101	0.0100	0.0089
07:00 - 08:00	0.0097	0.0108	0.0105	0.0103	0.0097	0.0096	0.0094
08:00 - 09:00	0.0098	0.0105	0.0113	0.0096	0.0101	0.0107	0.0093
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0100	0.0097	0.0101	0.0100	0.0100	0.0101	0.0097
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0110	0.0110	0.0113	0.0111	0.0106	0.0113	0.0109
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0090	0.0068	0.0091	0.0091	0.0090	0.0088	0.0087
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ⁽¹⁾	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระจ่างจันทร์ ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระจ่างจันทร์

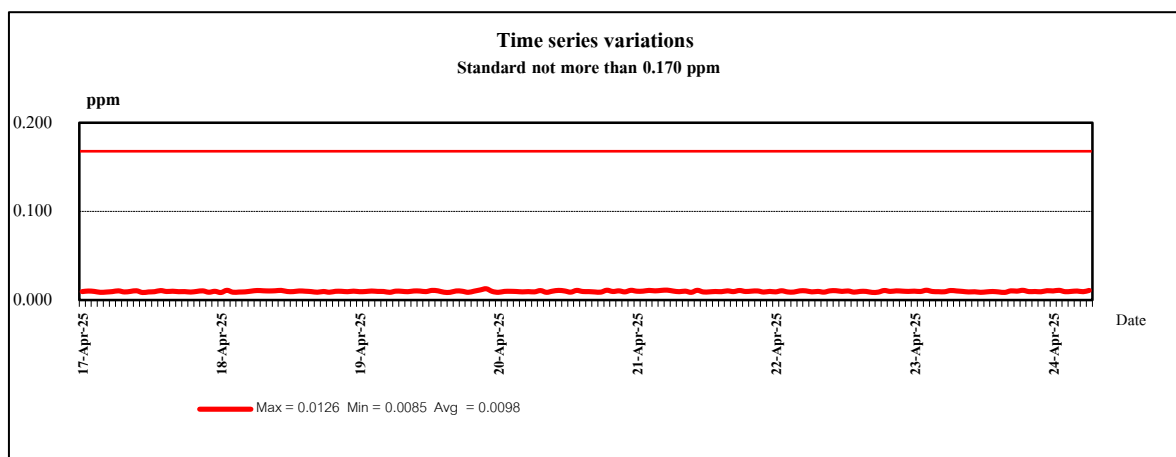
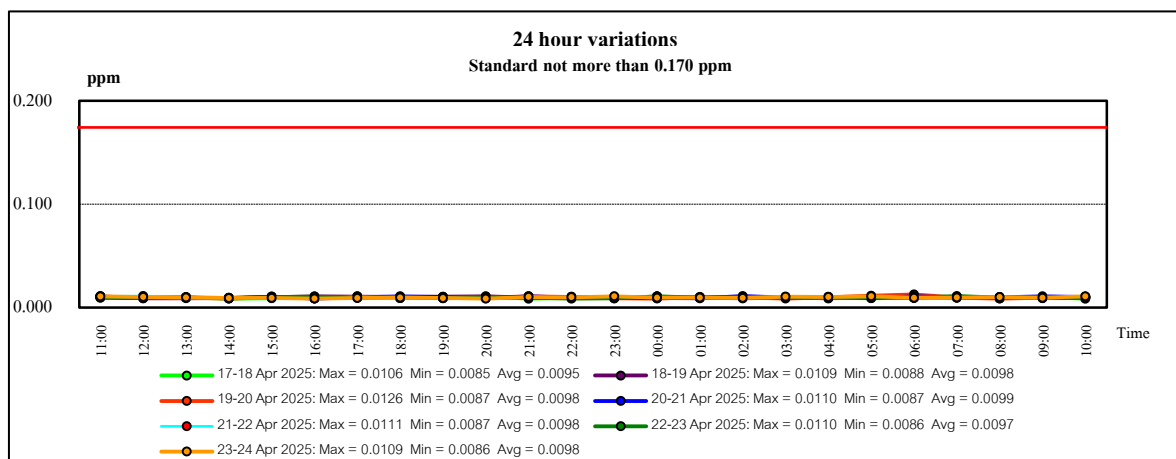
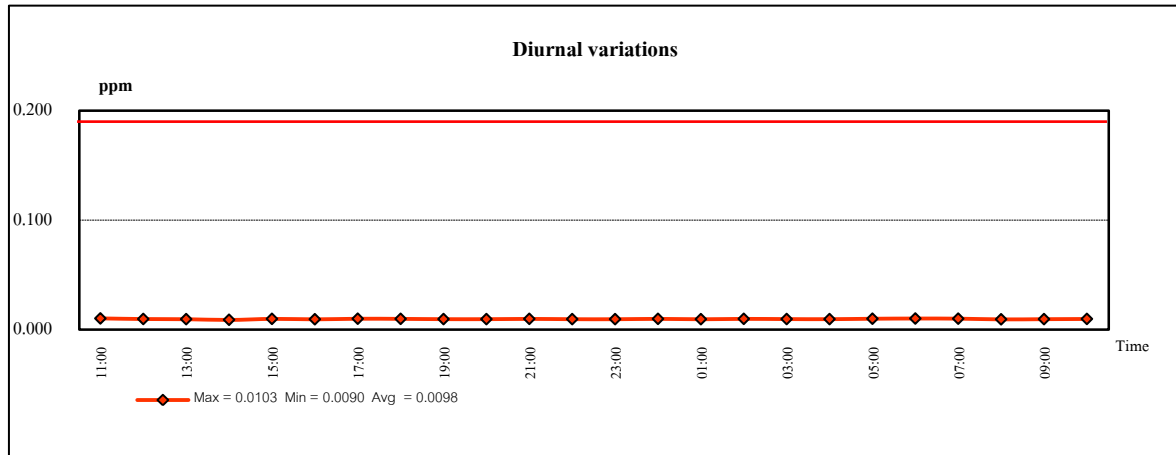
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

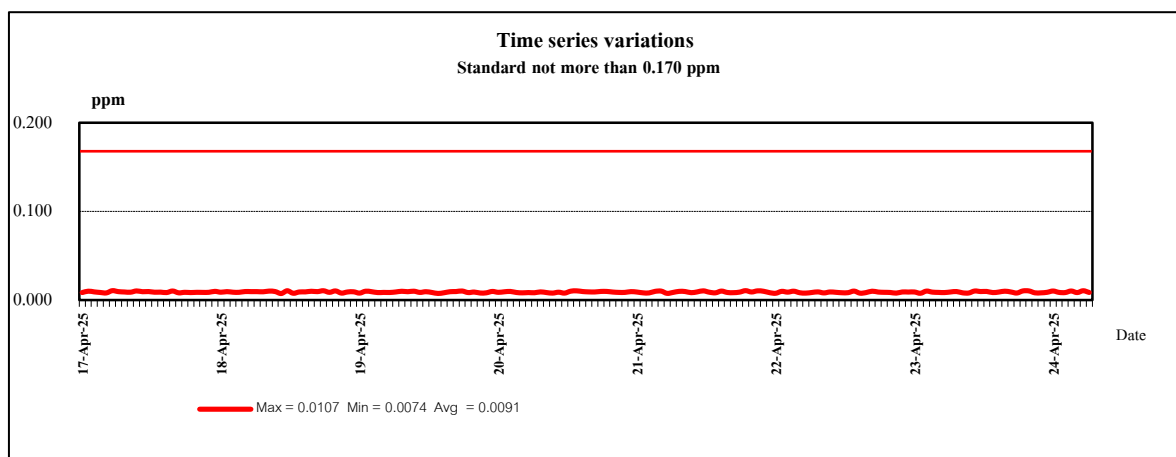
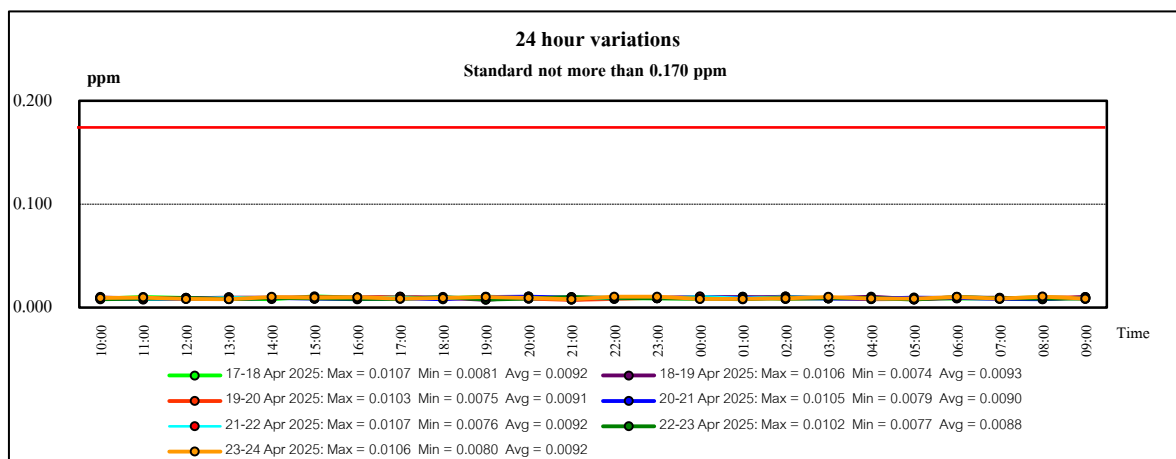
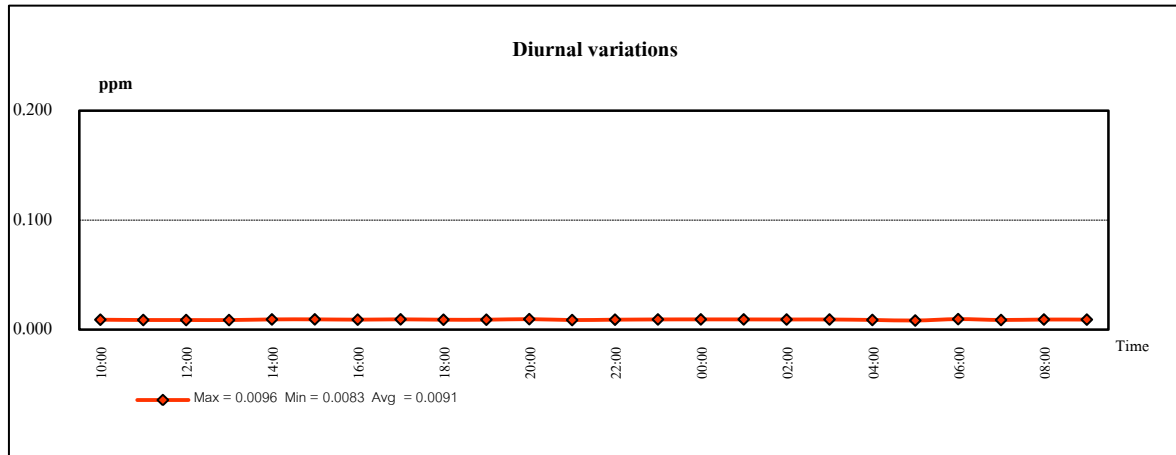
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

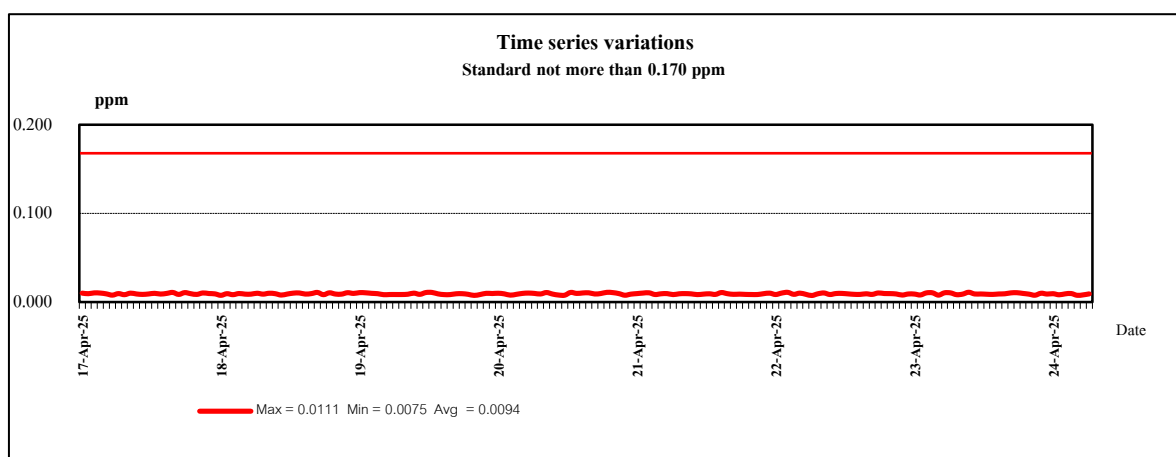
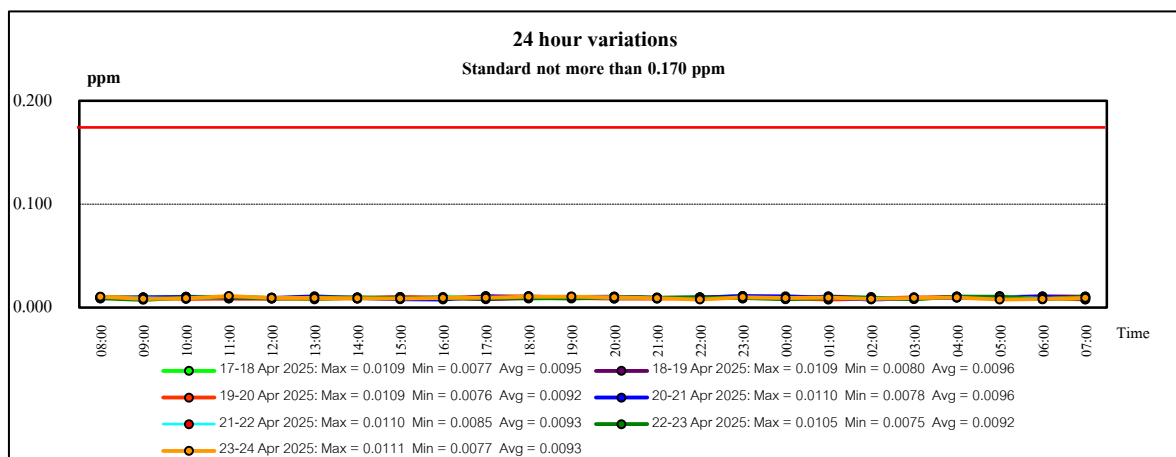
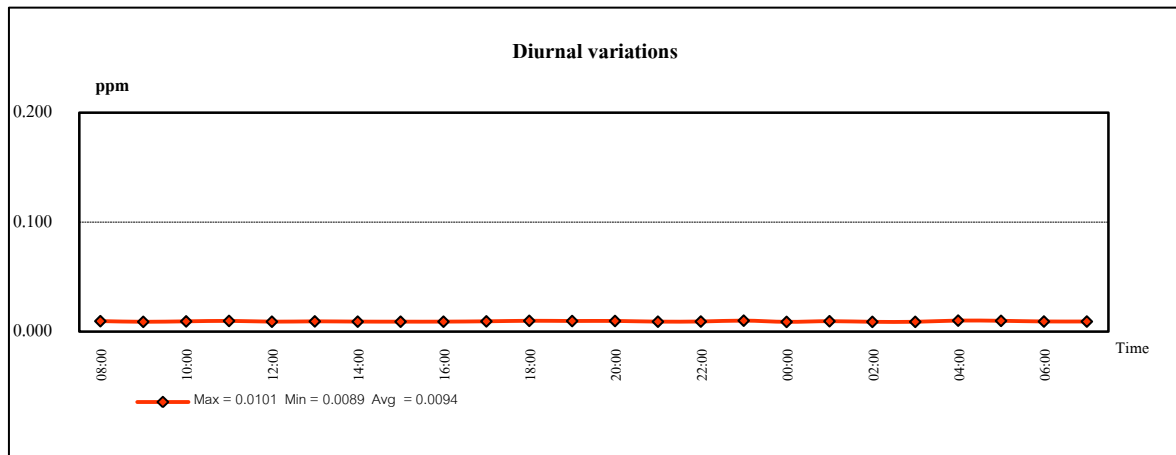
รูปที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติศีลาราม
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568



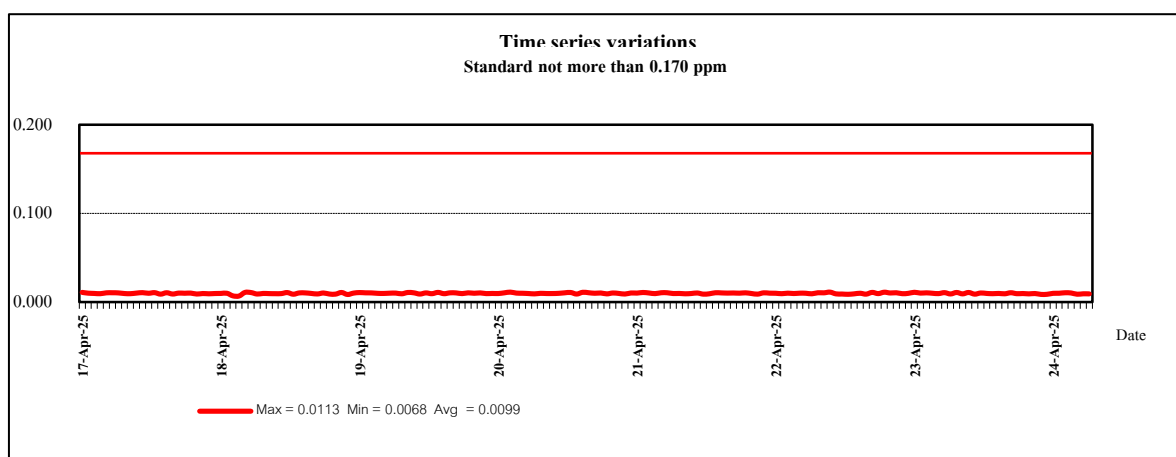
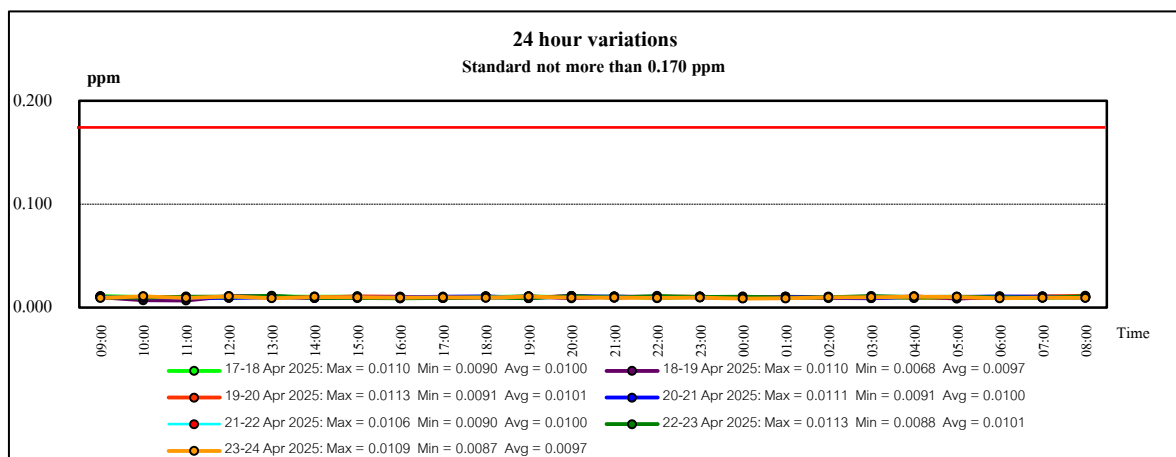
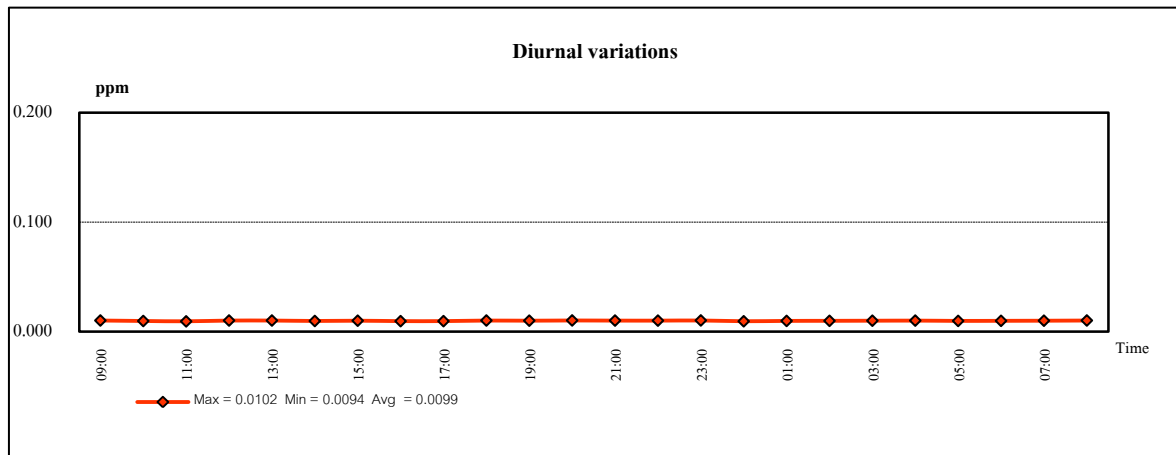
รูปที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568



รูปที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568



รูปที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่
ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

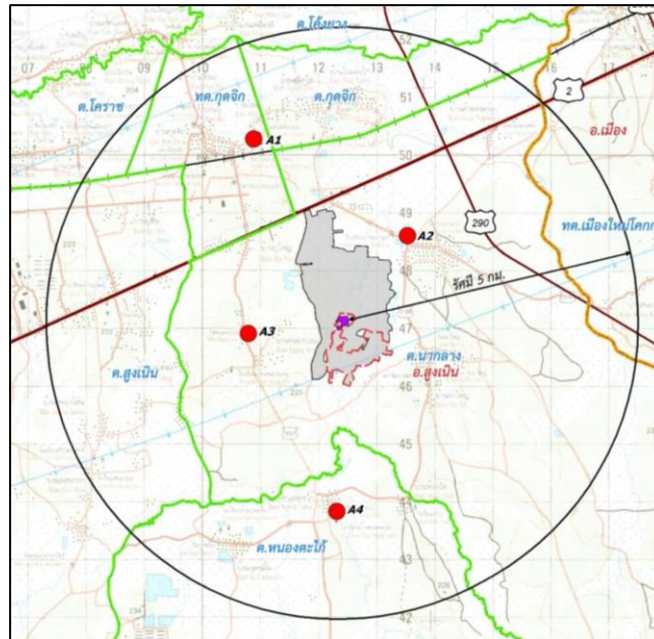


รูปที่ 4.1-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568



A1: บริเวณวัดสันติสภาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.027-0.044	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.013-0.031	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.004	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.002	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.009-0.013	0.170 ⁽³⁾

A2: บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.024-0.039	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.022-0.028	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.003	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.002	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.007-0.011	0.170 ⁽³⁾

A3: บริเวณวัดหนองบอน			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.033-0.048	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.026-0.035	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.0003-0.004	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.002	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.008-0.011	0.170 ⁽³⁾

A4: บริเวณวัดหนองตะไก่			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.018-0.028	0.330 ⁽¹⁾
PM-10	mg/m ³	0.016-0.027	0.120 ⁽¹⁾
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.003	0.300 ⁽²⁾
SO ₂ 24 hr	ppm	0.002	0.120 ⁽¹⁾
NO ₂ 1 hr	ppm	0.007-0.011	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)

4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติสิธดาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไก่อ เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-14 ถึง 4.1-18 และรูปที่ 4.1-12

ตารางที่ 4.1-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดสันติสภาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มิ.ย. 67	0.030	0.137	0.013	0.059	0.012	0.043	0.017	0.056
28 พ.ย. -5 ธ.ค. 67	0.060	0.086	0.062	0.150	0.057	0.113	0.041	0.088
17-24 เม.ย. 68	0.027	0.044	0.024	0.039	0.033	0.048	0.018	0.028
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.330							

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

ตารางที่ 4.1-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดสันติสภาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มิ.ย. 67	0.015	0.054	0.008	0.047	0.008	0.017	0.012	0.025
28 พ.ย. -5 ธ.ค. 67	0.042	0.071	0.029	0.088	0.044	0.100	0.023	0.050
17-24 เม.ย. 68	0.013	0.031	0.022	0.028	0.026	0.035	0.016	0.027
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120							

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

ตารางที่ 4.1-16 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสภาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มิ.ย. 67	0.007	0.008	0.005	0.007	0.010	0.010	0.007	0.009
28 พ.ย. -5 ธ.ค. 67	0.004	0.005	0.004	0.005	0.004	0.006	0.003	0.006
17.24 เม.ย. 68	0.002	0.004	0.001	0.003	0.0003	0.004	0.001	0.003
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.300							

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

ตารางที่ 4.1-17 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสภาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มิ.ย. 67	0.007	0.007	0.006	0.006	0.010	0.010	0.008	0.009
28 พ.ย. -5 ธ.ค. 67	0.004	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004	0.005
17-24 เม.ย. 68	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120							

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

ตารางที่ 4.1-18 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสราชม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มิ.ย. 67	0.005	0.007	0.005	0.009	0.006	0.012	0.004	0.010
28 พ.ย. -5 ธ.ค. 67	0.005	0.008	0.005	0.008	0.006	0.009	0.004	0.007
17-24 เม.ย. 68	0.009	0.0013	0.007	0.011	0.008	0.011	0.007	0.011
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.170							

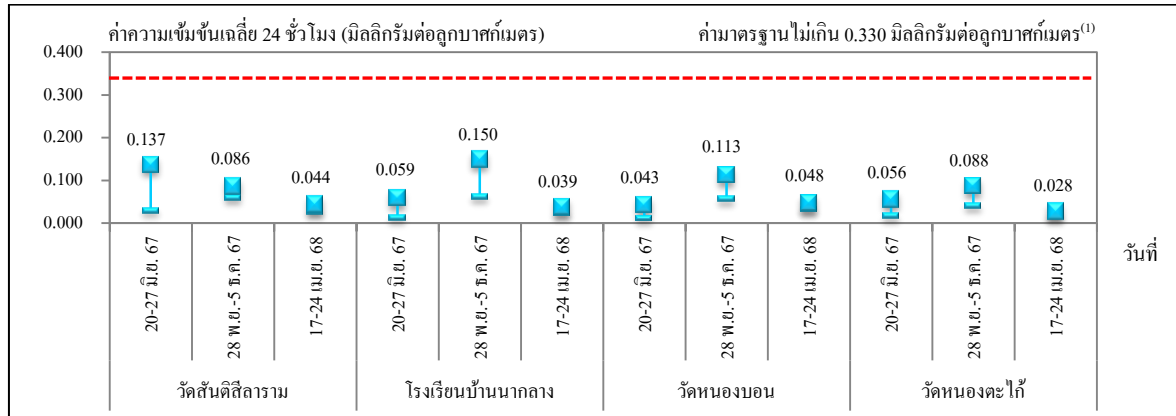
หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

รูปที่ 4.1-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

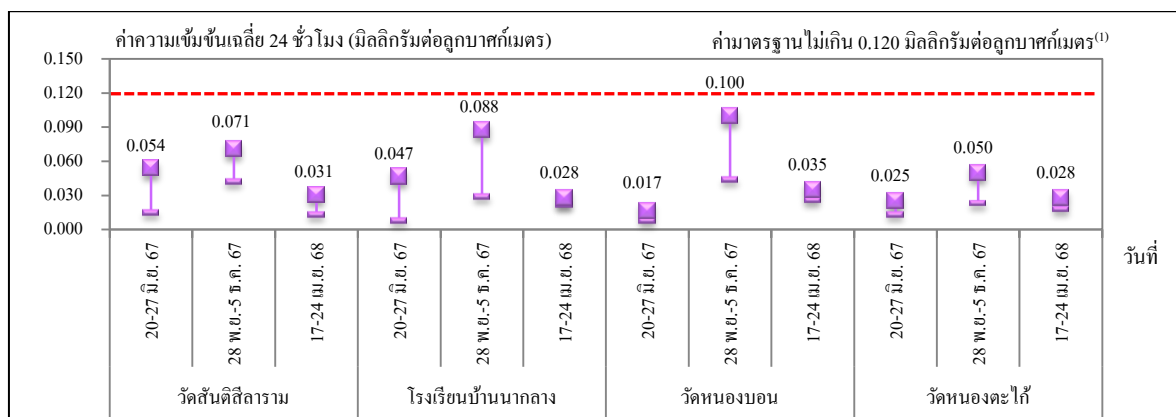
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

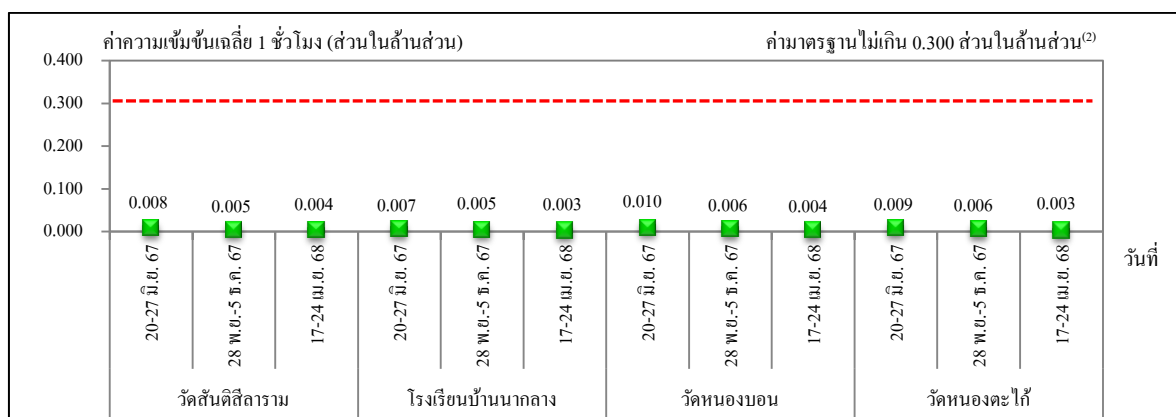
ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568



ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



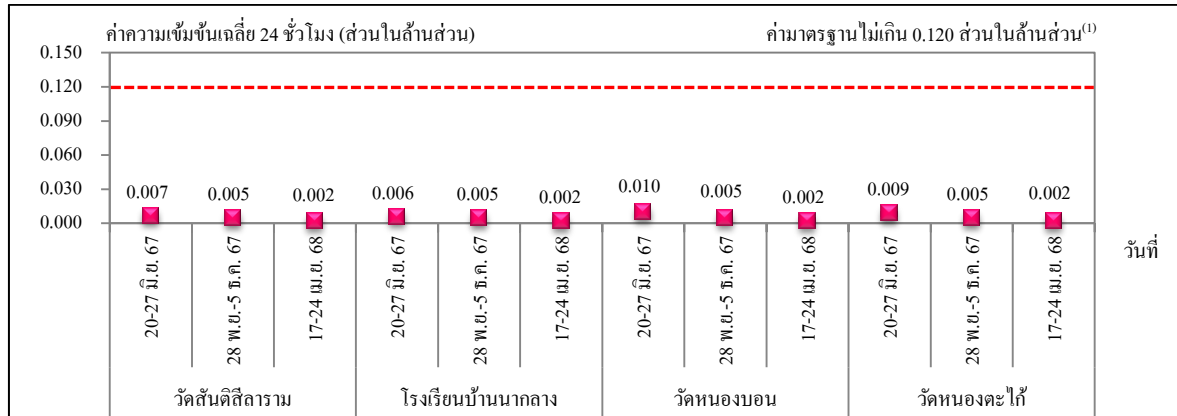
ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



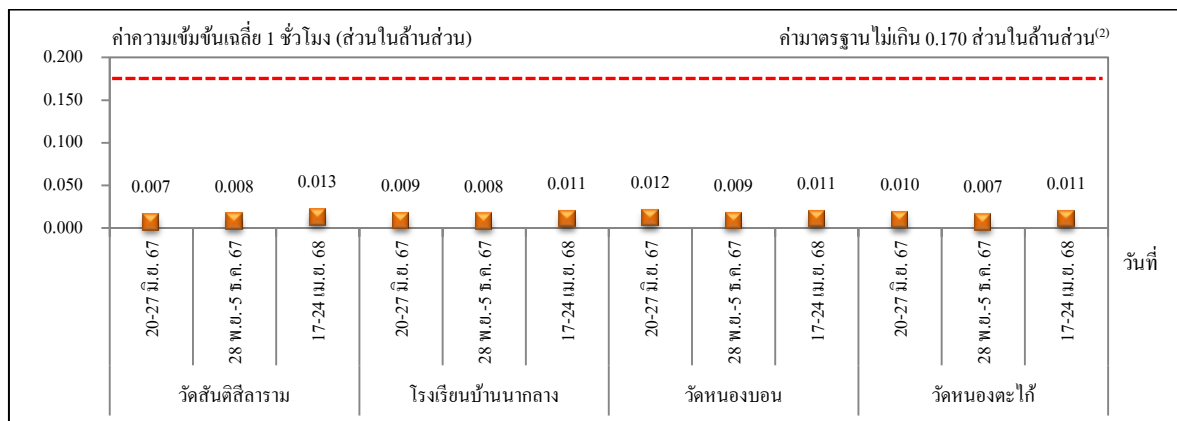
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

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

รูปที่ 4.1-21 (ต่อ)



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

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

4.1.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMS) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และ อัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง GEG Stack 1

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 2.07-56.78 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 7.68-20.75
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 765-37,054 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

(2) ปล่อง GEG Stack 2

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.85-59.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 10.00-20.82
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 721-39,276 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

(3) ปล่อง GEG Stack 3

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.47-50.69 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 10.49-20.84
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 11-38,353 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

(4) ปล่อง GEG Stack 4

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.28-58.59 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2
- ก๊าซออกซิเจน (O_2) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 10.95-20.73
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 620-38,126 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-19 และภาคผนวก ก.1

ตารางที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

แบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂)	ก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อชั่วโมง)
ปล่อง GEG Stack 1	มกราคม 2568	2.07-42.73	11.03-20.75	3,344-37,054
	กุมภาพันธ์ 2568	2.56-55.76	11.62-20.74	5,175-36,961
	มีนาคม 2568	10.23-37.22	11.46-18.71	6,619-33,349
	เมษายน 2568	5.02-56.78	7.68-18.03	765-34,465
	พฤษภาคม 2568	12.75-40.76	10.82-15.70	9,984-33,682
	มิถุนายน 2568	Shut down		
ปล่อง GEG Stack 2	มกราคม 2568	2.57-48.04	11.48-20.82	721-39,276
	กุมภาพันธ์ 2568	9.32-37.78	11.38-20.19	1,555-38,382
	มีนาคม 2568	0.85-59.33	11.72-18.06	2,641-36,674
	เมษายน 2568	1.27-29.24	10.00-16.73	1,264-37,780
	พฤษภาคม 2568	2.32-31.59	11.73-17.88	1,822-36,628
	มิถุนายน 2568	2.31-22.96	11.95-16.89	11,427-36,351
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾		60	_(3)	_(3)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		80	_(3)	_(3)

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.25662. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.25663. ⁽³⁾ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

แบบต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂)	ก๊าซออกซิเจน (O ₂) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อชั่วโมง)
ปล่อง GEG Stack 3	มกราคม 2568	1.61-40.46	11.83-20.84	11-38,353
	กุมภาพันธ์ 2568	1.21-50.69	12.05-20.76	15-38,351
	มีนาคม 2568	0.92-47.11	12.08-20.73	165-34,924
	เมษายน 2568	1.53-35.64	11.38-19.35	6,626-36,721
	พฤษภาคม 2568	0.62-48.95	10.90-19.91	31-18,532
	มิถุนายน 2568	0.47-30.08	12.45-20.02	5,120-35,999
ปล่อง GEG Stack 4	มกราคม 2568	7.27-58.59	11.65-20.73	620-38,126
	กุมภาพันธ์ 2568	0.28-53.72	11.39-20.63	7,053-38,029
	มีนาคม 2568	3.13-39.40	11.89-20.52	2,943-36,088
	เมษายน 2568	4.28-39.39	11.06-17.31	12,432-33,870
	พฤษภาคม 2568	5.93-52.47	10.95-18.70	1,672-34,487
	มิถุนายน 2568	1.48-39.73	12.49-19.52	2,271-35,122
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾		60	_(3)	_(3)
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾		80	_(3)	_(3)

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.25662. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.25663. ⁽³⁾ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา: ข้อมูลจาก CEMS ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

สรุปผลการตรวจวัด: ค่าความเข้มข้นของ NO_x มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

4.1.5 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS

ประจำปี พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ที่ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S.EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ซึ่งตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2) โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง ตามมาตรการกำหนด โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

4.1.6 ผลการจัดทำ Record Tripping

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการจัดทำ Record Tripping โดยการบันทึกการหยุดทำงานของ CEMS ซึ่งประกอบด้วยจำนวนครั้งที่หยุดทำงาน และการแก้ไข รวมถึงสาเหตุของการทำงาน ที่ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 โครงการได้บันทึกการหยุดทำงานของ CEMS เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวกที่ ก.3

4.1.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศ แบบสุ่มในวันที่ 21 และ 22 เมษายน พ.ศ.2568 พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซออกซิเจน (O_2) จากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-13 และ 4.1-14 สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง GEG Stack 1

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 1 ในวันที่ 22 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 43.55 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.353 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 4.48 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.019 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 1.25 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.005 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.19 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.002 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ฝุ่นละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน ส่วนค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-20 และรูปที่ 4.1-15

(2) ปล่อง GEG Stack 2

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 2 ในวันที่ 21 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 31.78 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.249 กรัมต่อวินาที

- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 4.46 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 0.019 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 1.60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 0.007 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.24 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 0.003 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ฝุ่นละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน ส่วนค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-21 และรูปที่ 4.1-15

(3) ปล่อง GEG Stack 3

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 3 ในวันที่ 22 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 34.31 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 0.276 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 4.63 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 0.020 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 1.51 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 0.006 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.49 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 0.005 กรัมต่อวินาที

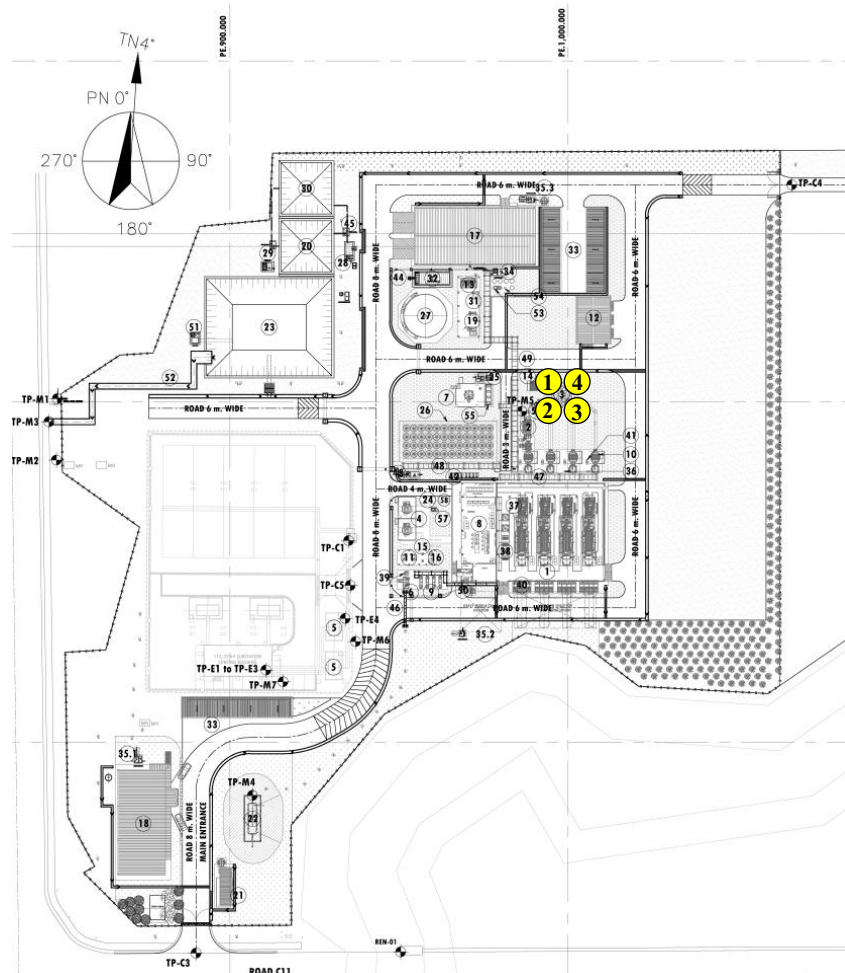
เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ผุ่นละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน ส่วนค่าความเข้มข้นของผุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-22 และรูปที่ 4.1-15

(4) ปล่อง GEG Stack 4

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 4 ในวันที่ 21 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 36.98 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.299 กรัมต่อวินาที
- ผุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 4.23 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.018 กรัมต่อวินาที
- ผุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 0.99 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.004 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.81 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ หรือเท่ากับ 0.009 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ผุ่นละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน ส่วนค่าความเข้มข้นของผุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-23 และรูปที่ 4.1-15



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

- ① ปล่อง GEG Stack 1
- ② ปล่อง GEG Stack 2
- ③ ปล่อง GEG Stack 3
- ④ ปล่อง GEG Stack 4

รูปที่ 4.1-13 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





ปล่อง GEG Stack 1



ปล่อง GEG Stack 2



ปล่อง GEG Stack 3



ปล่อง GEG Stack 4

รูปที่ 4.1-14 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด



ตารางที่ 4.1-20 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 22 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-14.20 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 3.3 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 861.1 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812438E, 1647134N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 352.5 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 9.9 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 365 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾

- ร้อยละของออกซิเจน : 11.1

ร้อยละของความชื้น : 9.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁵⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁴⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁵⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	30.82	43.55	60/80	0.353	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	3.17	4.48	15/20	0.019	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	0.88	1.25	-	0.005	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.14	0.19	10/15	0.002	0.19

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
5. ⁽⁵⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-21 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.30-13.35 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 9.8 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2,484.6 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812438E, 1647126N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 372.0 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 10.0 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 354 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾

- ร้อยละของออกซิเจน : 11.1

ร้อยละของความชื้น : 10.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁵⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁴⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁵⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	22.41	31.78	60/80	0.249	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	3.14	4.46	15/20	0.019	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	1.13	1.60	-	0.007	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.17	0.24	10/15	0.003	0.19

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
5. ⁽⁵⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-22 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 22 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-15.20 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 19.4 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 4,925.1 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812444E, 1647134N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 333.2 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 9.7 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 370 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 11.2
- ร้อยละของความชื้น : 9.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ^{(5)/ ค่ามาตรฐาน⁽⁴⁾}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁵⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	23.85	34.31	60/80	0.276	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	3.22	4.63	15/20	0.020	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	1.05	1.51	-	0.006	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.34	0.49	10/15	0.005	0.19

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - ⁽⁵⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-23 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 21 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.50-15.45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 16.0 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 4,089.6 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812444E, 1647126N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 371.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 10.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 365 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 11.1
- ร้อยละของความชื้น : 9.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁵⁾ / ค่ามาตรฐาน ⁽⁴⁾	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁵⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	26.18	36.98	60/80	0.299	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm ³	3.00	4.23	15/20	0.018	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm ³	0.70	0.99	-	0.004	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.57	0.81	10/15	0.009	0.19

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ⁽²⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ⁽³⁾ ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ⁽⁴⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - ⁽⁵⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

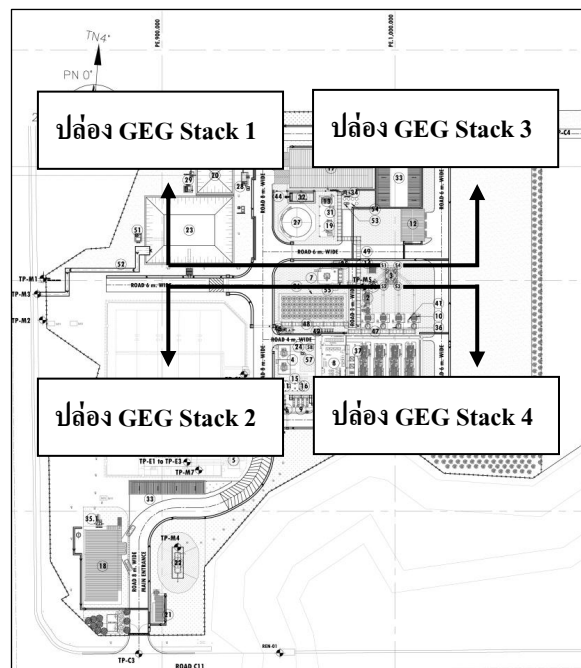
เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

รูปที่ 4.1-15 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



ปล่อง GEG Stack 1 (22 เมษายน พ.ศ.2568)				ปล่อง GEG Stack 2 (21 เมษายน พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾	Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾
NO _x	ppm @ 7% O ₂	43.35	60/80	NO _x	ppm @ 7% O ₂	31.78	60/80
	g/s	0.353	0.83/-		g/s	0.249	0.83/-
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.48	15/20	TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.46	15/20
	g/s	0.019	0.11/-		g/s	0.019	0.11/-
PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.25	-	PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.60	-
	g/s	0.005	-		g/s	0.007	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.19	10/15	SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.240.003	10/15
	g/s	0.002	0.19/-		g/s		0.19/-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566

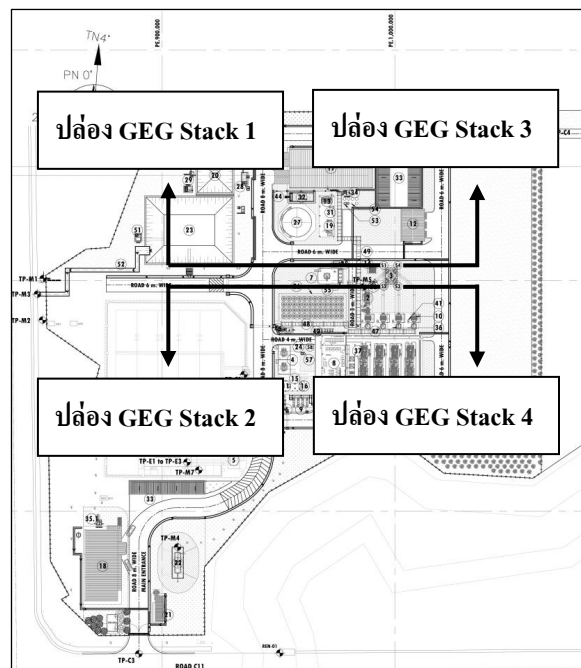
2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566

รูปที่ 4.1-15 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



ปล่อง GEG Stack 3 (22 เมษายน พ.ศ.2568)				ปล่อง GEG Stack 4 (21 เมษายน พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾	Parameter	Unit	Results	EIA Value ⁽¹⁾ /Std. ⁽²⁾
NO _x	ppm @ 7% O ₂	34.31	60/80	NO _x	ppm @ 7% O ₂	36.98	60/80
	g/s	0.276	0.83/-		g/s	0.299	0.83/-
TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.63	15/20	TSP	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.23	15/20
	g/s	0.020	0.11/-		g/s	0.018	0.11/-
PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	1.51	-	PM-10	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	0.99	-
	g/s	0.006	-		g/s	0.004	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.49	10/15	SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.81	10/15
	g/s	0.005	0.19/-		g/s	0.009	0.19/-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566

4.1.8 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซออกซิเจน (O_2) จากปล่อง GEG Stack 1 ปล่อง GEG Stack 2 ปล่อง GEG Stack 3 และปล่อง GEG Stack 4 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-24 ถึง 4.1-27 และรูปที่ 4.1-16 ถึง 4.1-19

ตารางที่ 4.1-24 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

GEG Stack 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์- ไดออกไซด์
20 มิ.ย. 67	4.80	2.55	38.74	0.66
22 เม.ย. 68	4.48	1.25	43.55	0.19
ค่าที่กำหนดใน EIA ⁽¹⁾	15	-	60	10
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	20	- ⁽³⁾	80	15

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1-25 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

GEG Stack 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์- ไดออกไซด์
3 ธ.ค. 67	3.53	2.27	41.67	1.90
21 เม.ย. 68	4.46	1.60	31.78	0.24
ค่าที่กำหนดใน EIA ⁽¹⁾	15	-	60	10
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	20	- ⁽³⁾	80	15

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1-26 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

GEG Stack 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์- ไดออกไซด์
21 มิ.ย. 67	5.97	3.29	40.40	0.87
3 ธ.ค. 67	4.02	2.36	40.98	0.01
22 เม.ย. 68	4.63	1.51	34.31	0.49
ค่าที่กำหนดใน EIA ⁽¹⁾	15	-	60	10
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	20	- ⁽³⁾	80	15

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.1-27 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

GEG Stack 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O ₂			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์-ไดออกไซด์
4 ธ.ค. 67	4.48	2.06	48.29	0.22
21 เม.ย. 68	4.23	0.99	36.98	0.81
ค่าที่กำหนดใน EIA ⁽¹⁾	15	-	60	10
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	20	- ⁽³⁾	80	15

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

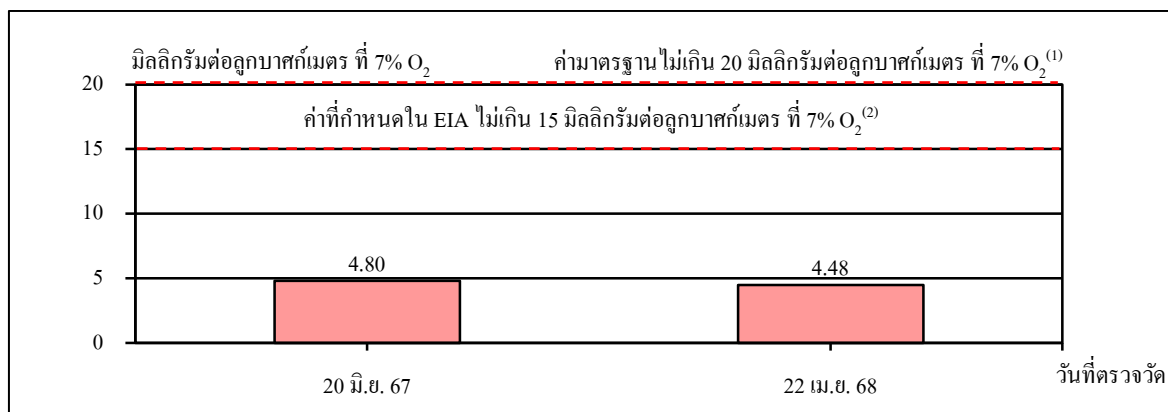
รูปที่ 4.1-16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

GEG Stack 1

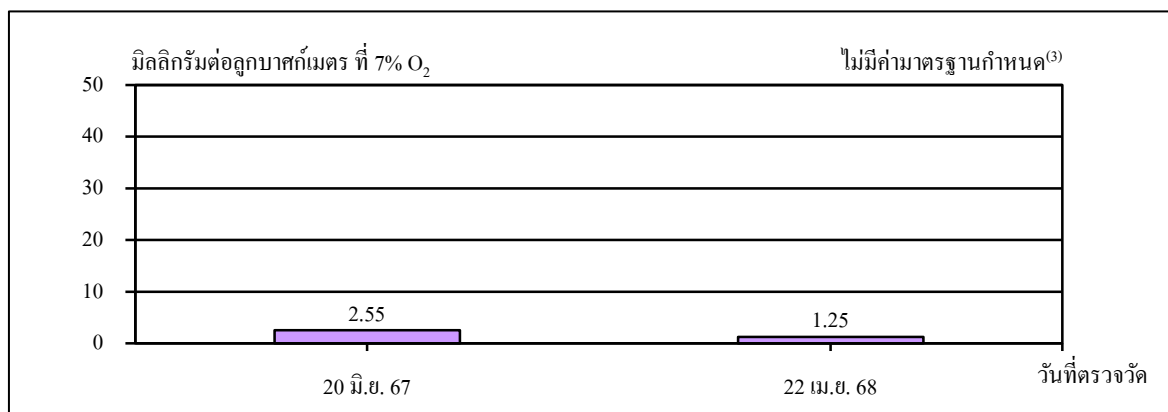
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

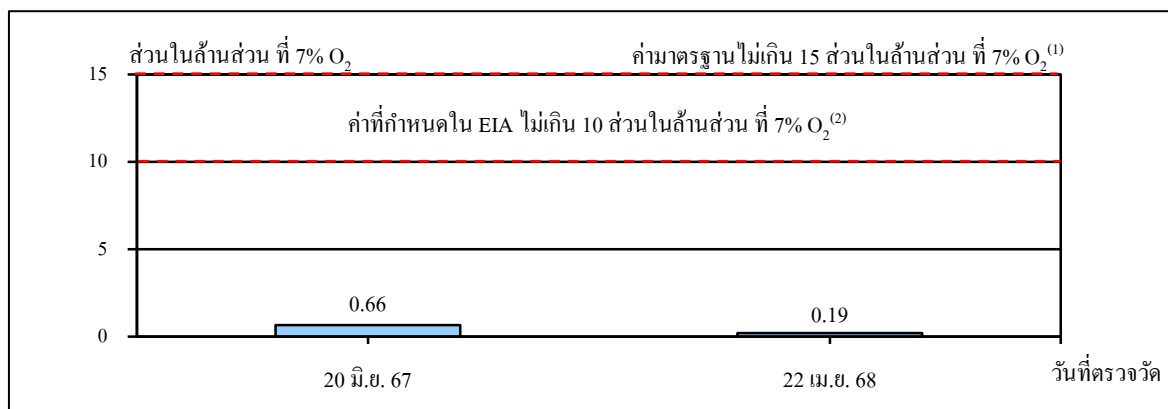
ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568



ฝุ่นละออง

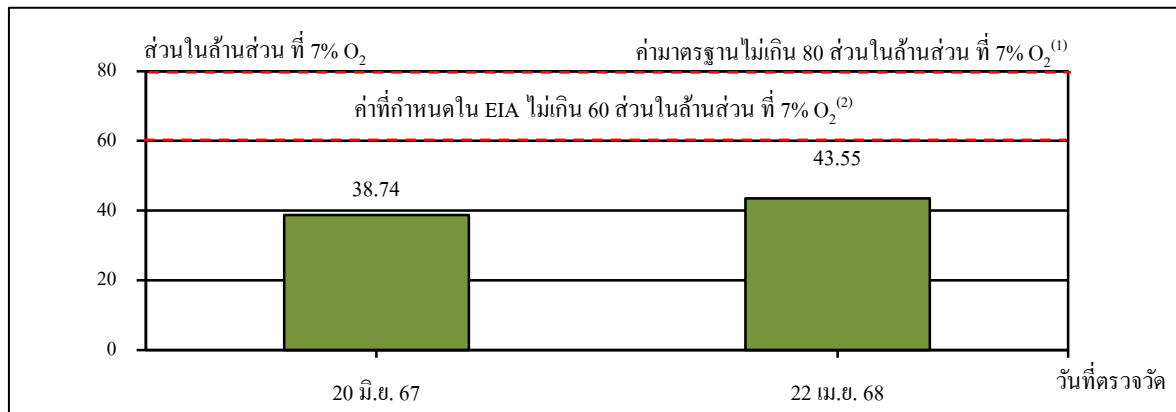


ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-16 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- (1) ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
 - (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - (3) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

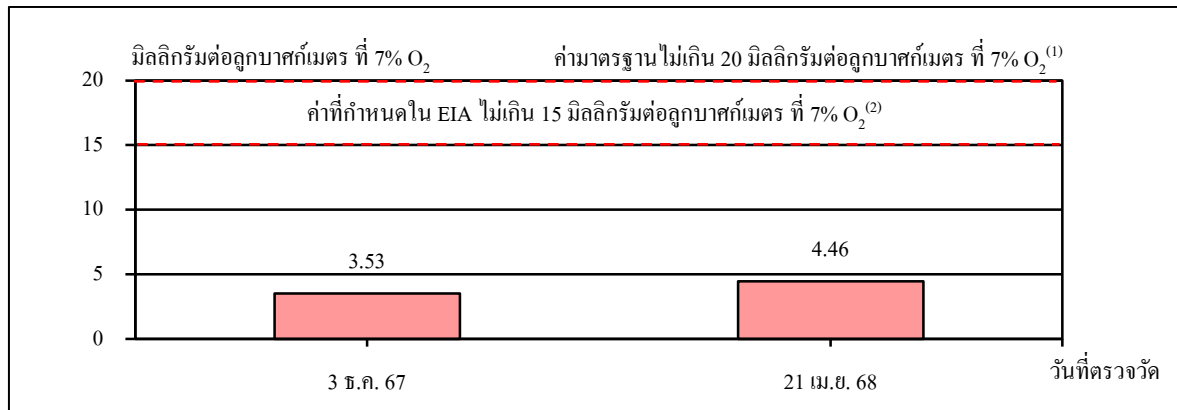
รูปที่ 4.1-17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

GEG Stack 2

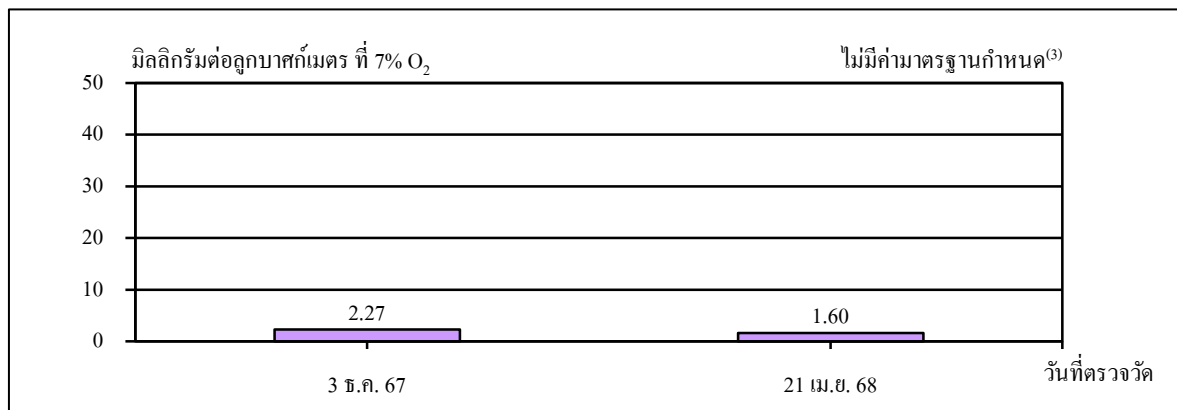
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

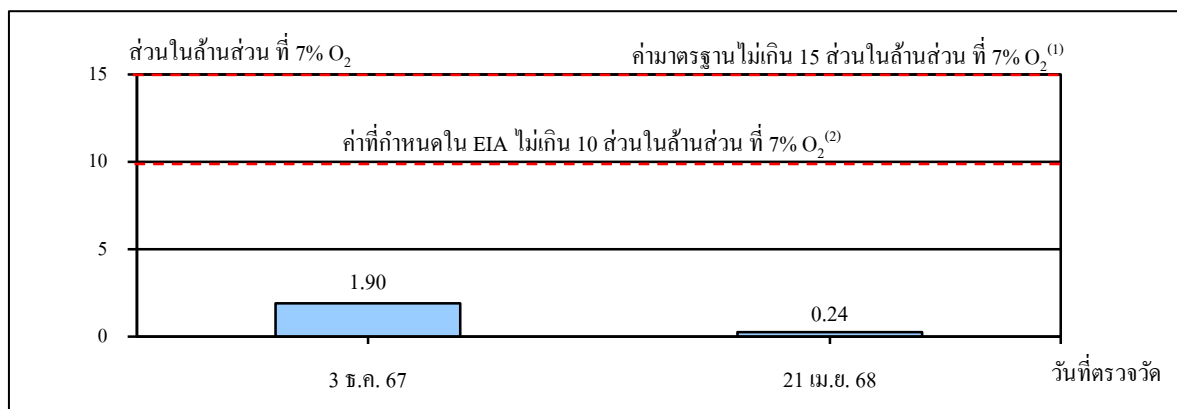
ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568



ฝุ่นละออง

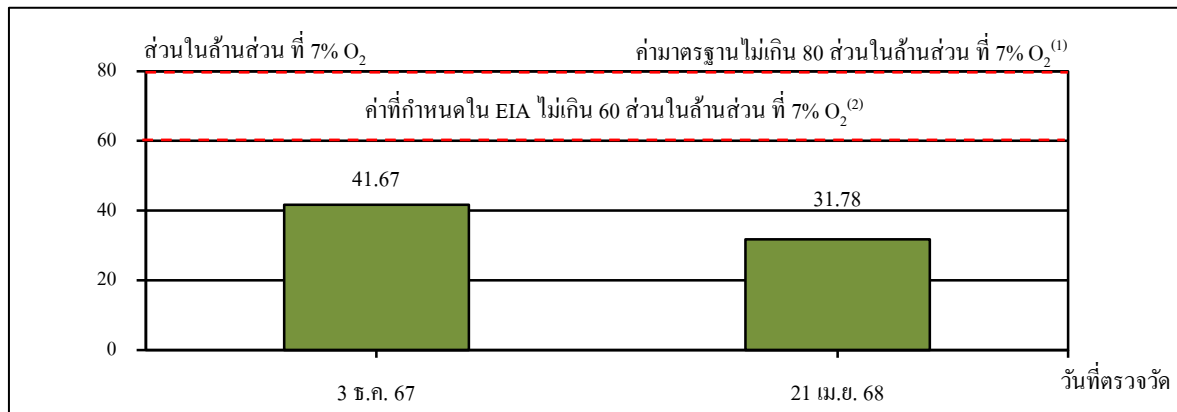


ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-17 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- (1) ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
 - (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - (3) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

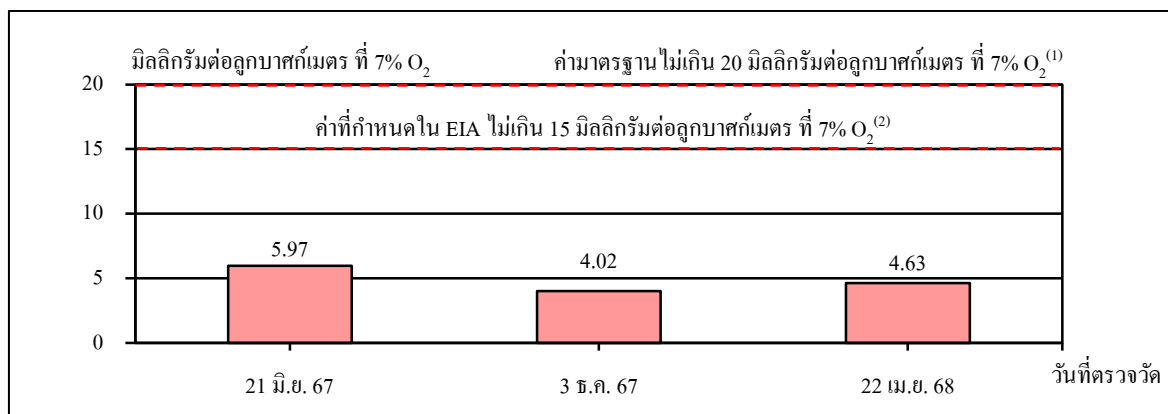
รูปที่ 4.1-18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

GEG Stack 3

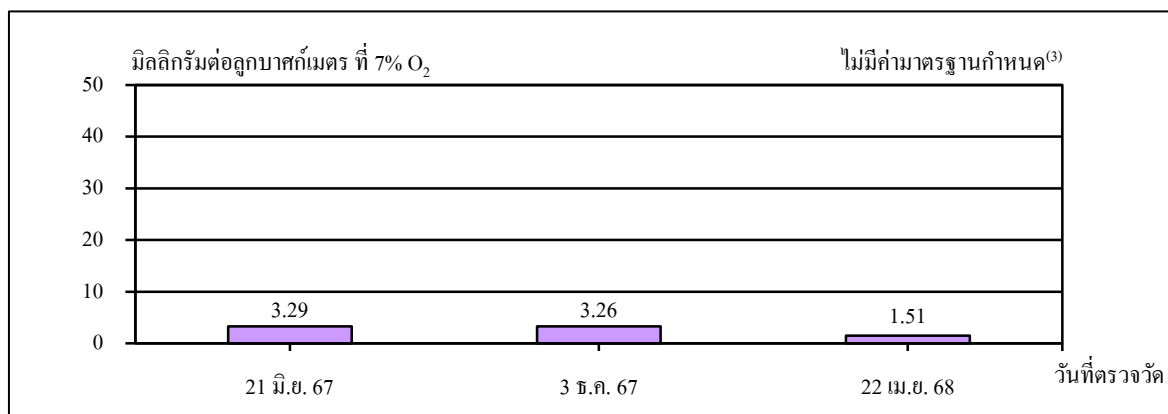
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

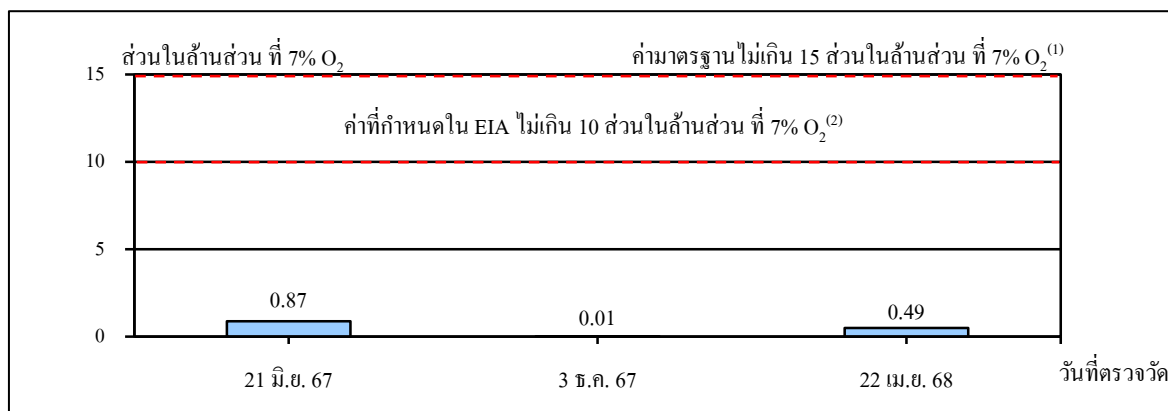
ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568



ฝุ่นละออง

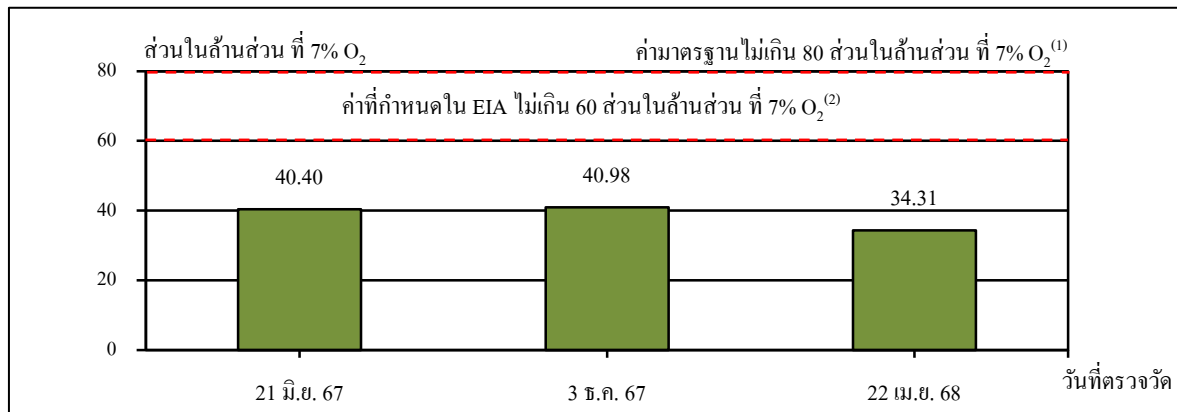


ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-18 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

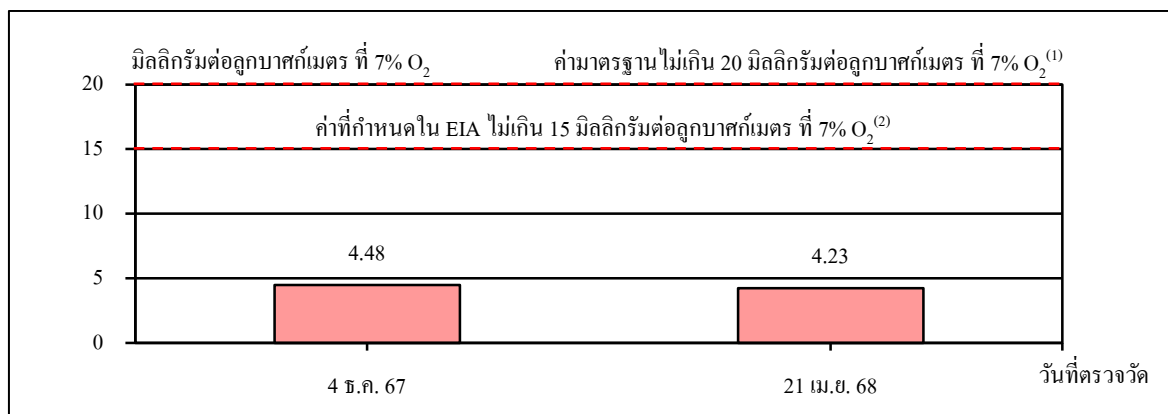
รูปที่ 4.1-19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

GEG Stack 4

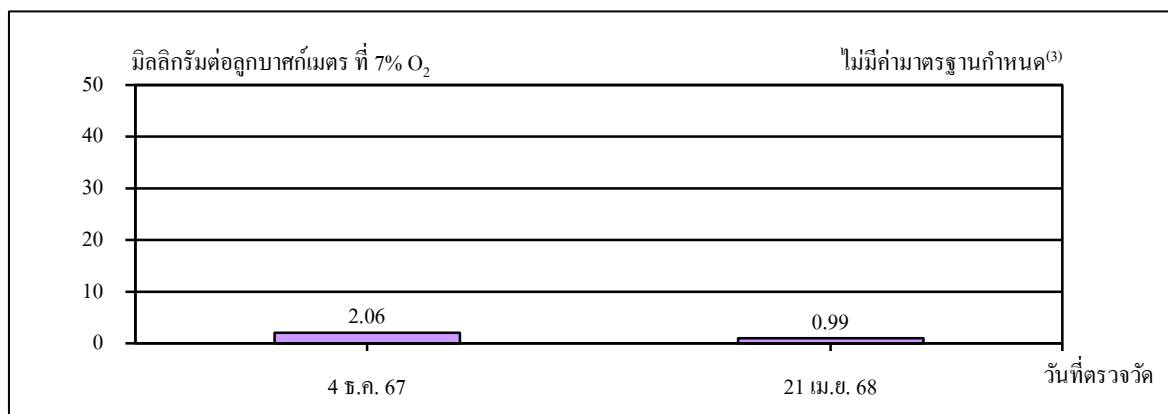
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

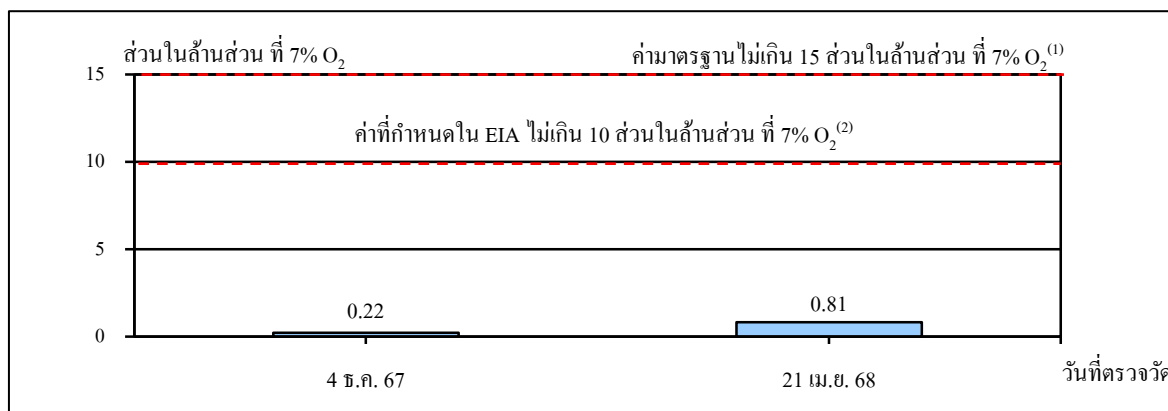
ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568



ฝุ่นละออง

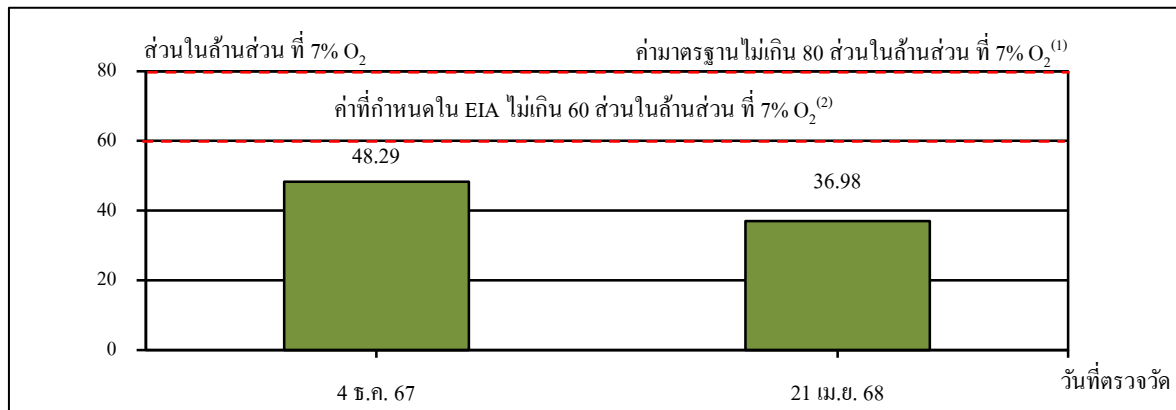


ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-19 (ต่อ)



ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ :
- ⁽¹⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
 - ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
 - ⁽³⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.2 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ประกอบด้วย ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก บริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) และบริเวณชุมชนทางด้านทิศตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ

4.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) และบริเวณชุมชนด้านทิศตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) โดยตรวจวัด 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568 โดยตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ตามลำดับ สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 และรูปที่ 4.2-3 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- (1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้
 - ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 50.3-57.1 เดซิเบลเอ
 - ทางทิศตะวันตก

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 57.0-60.2 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 46.5-57.2 เดซิเบลเอ
ของโครงการ
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 44.3-56.0 เดซิเบลเอ
ของโครงการ
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

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

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

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 47.4-69.1 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 52.6-65.7 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 38.5-65.5 เดซิเบลเอ
ของโครงการ
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 35.9-67.6 เดซิเบลเอ
ของโครงการ
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

(3) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{eq} 5 \text{ min}$) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 44.1-77.9 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 51.6-69.5 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 36.4-71.7 เดซิเบลเอ
ของโครงการ

(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 31.3-76.0 เดซิเบลเอ
ของโครงการ

(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{eq} 5 \text{ min}$) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด(4) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 55.6-61.6 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 63.5-65.4 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 51.6-64.0 เดซิเบลเอ
ของโครงการ

(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 52.2-57.3 เดซิเบลเอ
ของโครงการ

(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

(5) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) สามารถสรุปได้ดังนี้

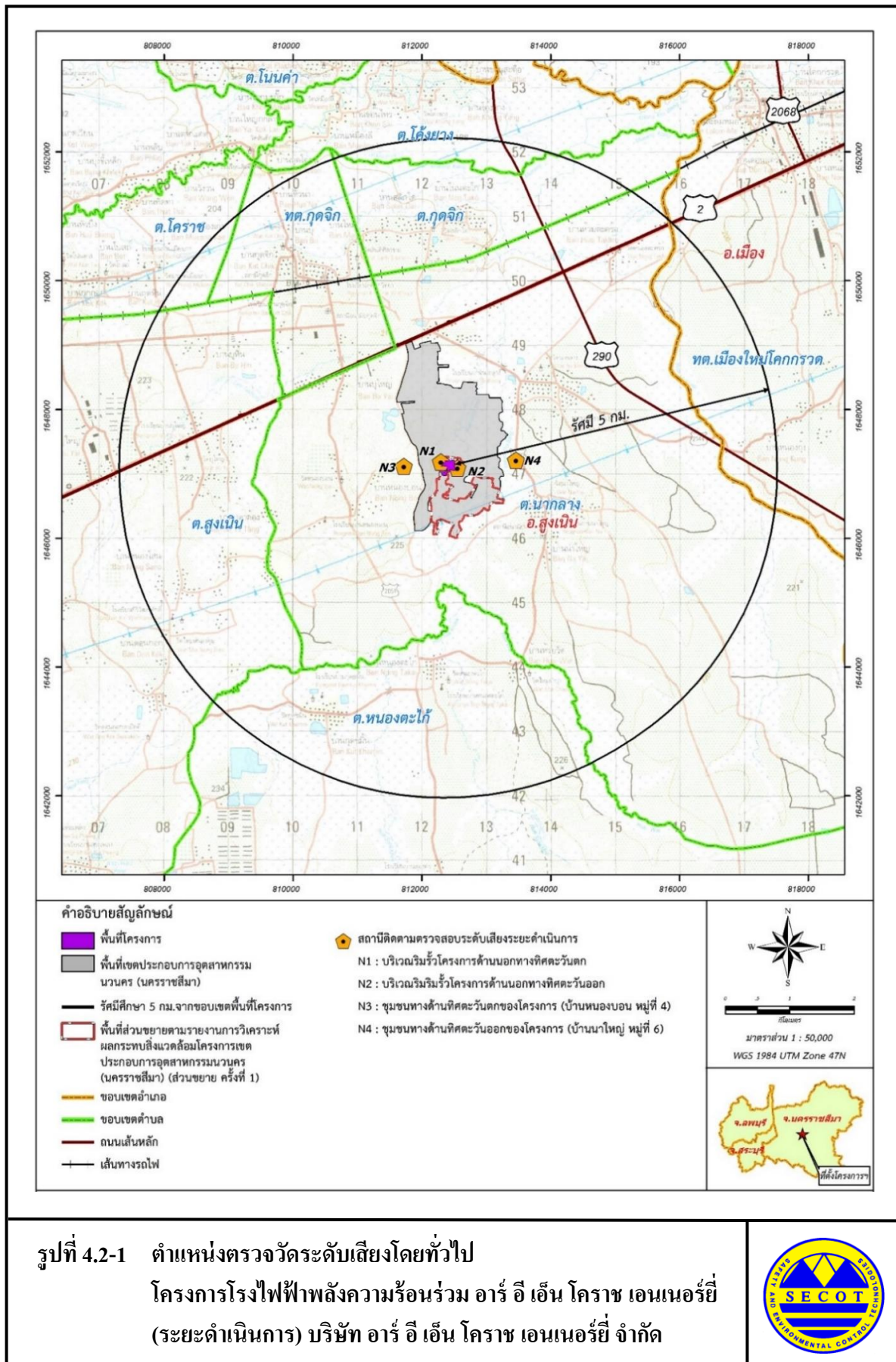
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 78.3-89.1 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 73.1-91.2 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 74.0-86.1 เดซิเบลเอ
ของโครงการ
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 75.1-92.4 เดซิเบลเอ
ของโครงการ
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(6) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 47.2-50.0 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 56.3-58.4 เดซิเบลเอ
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 40.4-51.2 เดซิเบลเอ
ของโครงการ
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 38.1-40.3 เดซิเบลเอ
ของโครงการ
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด





บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก

บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก



บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันออกของโครงการ
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0182335E, 1646983N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
10:00 - 11:00	53.8	53.1	49.6	49.4	53.1	50.6	48.3
11:00 - 12:00	51.1	53.9	51.1	49.5	51.5	53.8	52.4
12:00 - 13:00	51.5	50.7	49.4	49.6	50.9	49.9	47.7
13:00 - 14:00	67.9	69.1	49.8	50.4	52.6	50.6	50.0
14:00 - 15:00	60.3	53.6	51.2	48.8	50.9	53.0	48.6
15:00 - 16:00	56.2	51.3	51.0	51.1	51.9	54.7	51.2
16:00 - 17:00	53.1	55.0	54.3	50.5	55.7	53.6	53.1
17:00 - 18:00	51.3	52.5	52.4	51.6	51.5	52.2	52.2
18:00 - 19:00	50.8	50.6	51.9	50.3	51.1	51.0	51.7
19:00 - 20:00	51.5	51.2	50.4	50.7	50.2	51.3	52.0
20:00 - 21:00	51.6	50.1	49.8	49.8	49.6	50.5	50.6
21:00 - 22:00	50.9	49.6	49.7	49.1	49.0	49.6	47.8
22:00 - 23:00	50.9	50.4	49.7	48.2	48.9	51.0	48.2
23:00 - 00:00	51.5	49.9	50.5	49.8	51.2	50.6	49.0
00:00 - 01:00	51.8	49.5	51.4	49.3	51.4	52.8	48.9
01:00 - 02:00	51.3	50.9	52.7	48.6	50.4	53.5	47.4
02:00 - 03:00	53.2	50.7	51.9	49.2	48.5	52.7	47.6
03:00 - 04:00	53.6	50.7	51.2	49.9	48.8	52.3	48.6
04:00 - 05:00	56.1	50.8	49.0	50.1	49.5	50.3	48.0
05:00 - 06:00	55.7	51.1	52.8	50.8	51.9	51.2	49.0
06:00 - 07:00	58.5	52.0	51.0	52.0	53.5	53.9	51.0
07:00 - 08:00	53.8	55.9	51.9	53.7	54.1	54.8	53.3
08:00 - 09:00	55.2	54.2	52.2	61.3	58.3	51.1	48.6
09:00 - 10:00	51.5	50.5	51.4	51.9	52.5	51.5	51.0
Leq 24 hr	57.1	56.9	51.3	52.1	52.2	52.2	50.3
Leq 1 hr	50.8-67.9	49.5-69.1	49.0-54.3	48.2-61.3	48.5-58.3	49.6-54.8	47.4-53.3
Leq5 min	48.1-77.2	48.0-77.9	47.3-61.0	47.3-68.0	47.7-65.0	47.1-62.3	44.1-60.1
Ldn	61.6	59.5	57.7	56.9	57.6	58.6	55.6
Lmax	88.9	89.1	88.9	78.3	84.6	86.0	83.3
L90	50.0	48.7	48.6	48.3	48.5	49.0	47.2
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812313E, 1647136N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
10:00 - 11:00	59.1	64.0	57.8	57.4	57.2	59.8	52.6
11:00 - 12:00	55.2	58.3	57.6	57.0	57.1	59.1	53.3
12:00 - 13:00	55.1	58.1	57.4	57.2	57.1	58.8	54.7
13:00 - 14:00	62.6	61.5	57.3	57.1	56.8	58.9	56.0
14:00 - 15:00	64.0	58.2	57.2	56.9	56.8	59.4	56.4
15:00 - 16:00	62.0	58.2	57.1	56.8	57.1	60.0	56.9
16:00 - 17:00	59.4	58.3	57.7	57.0	56.9	59.6	57.7
17:00 - 18:00	59.4	58.4	57.7	57.2	57.1	59.3	57.4
18:00 - 19:00	59.3	58.2	57.8	57.1	57.7	59.0	57.3
19:00 - 20:00	59.1	58.4	57.7	57.5	58.0	59.3	57.9
20:00 - 21:00	58.8	58.2	58.1	57.4	57.9	59.3	57.8
21:00 - 22:00	59.1	58.1	57.9	57.6	58.1	59.3	57.9
22:00 - 23:00	58.5	57.9	57.7	57.6	57.7	59.4	57.8
23:00 - 00:00	58.5	57.8	57.8	57.6	57.5	59.5	57.7
00:00 - 01:00	58.7	57.5	57.9	57.4	58.2	59.1	57.6
01:00 - 02:00	58.6	57.4	58.1	57.1	57.4	59.2	57.4
02:00 - 03:00	58.7	57.3	57.8	56.9	57.3	58.9	57.1
03:00 - 04:00	58.8	57.3	57.4	56.8	56.6	58.4	57.1
04:00 - 05:00	58.7	57.3	56.9	56.6	56.7	58.3	56.8
05:00 - 06:00	58.5	57.5	57.0	56.7	57.1	58.5	57.0
06:00 - 07:00	58.0	57.5	56.9	56.7	56.9	58.4	57.0
07:00 - 08:00	58.5	57.9	57.2	57.4	57.6	58.9	57.6
08:00 - 09:00	62.4	58.2	57.5	57.8	57.7	59.3	57.6
09:00 - 10:00	65.7	58.0	57.6	57.4	59.1	56.8	57.4
Leq 24 hr	60.2	58.6	57.6	57.2	57.4	59.1	57.0
Leq 1 hr	55.1-65.7	57.3-64.0	56.9-58.1	56.6-57.8	56.6-59.1	56.8-60.0	52.6-57.9
Leq 5 min	54.2-69.5	57.0-68.4	56.6-58.6	56.1-58.7	55.7-61.1	52.5-60.9	51.6-58.4
Ldn	65.4	64.2	63.9	63.5	63.7	65.3	63.6
Lmax	91.2	76.0	75.1	78.5	75.3	76.7	73.1
L90	57.8	57.5	57.0	56.7	56.8	58.4	56.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0811432E, 1647136N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/2648

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
11:00 - 12:00	52.7	49.3	46.0	45.3	47.8	49.0	50.0
12:00 - 13:00	49.7	46.8	46.2	45.4	47.0	47.3	50.2
13:00 - 14:00	65.5	51.5	47.5	45.8	47.8	48.2	51.9
14:00 - 15:00	63.5	49.4	46.5	47.3	46.8	50.6	48.8
15:00 - 16:00	53.0	50.4	52.6	47.1	44.6	52.7	48.8
16:00 - 17:00	52.2	49.8	46.1	49.5	46.6	54.4	50.1
17:00 - 18:00	50.0	48.9	47.1	51.8	54.9	50.0	48.0
18:00 - 19:00	49.8	48.6	47.3	47.6	57.1	50.6	47.8
19:00 - 20:00	47.7	47.2	53.0	42.9	47.0	44.9	44.3
20:00 - 21:00	49.2	45.8	47.9	41.6	44.2	43.7	44.0
21:00 - 22:00	51.8	44.9	44.6	42.3	42.0	46.0	43.0
22:00 - 23:00	53.6	44.9	44.5	40.7	42.6	43.4	48.4
23:00 - 00:00	53.4	46.5	45.1	41.8	43.7	46.9	53.8
00:00 - 01:00	51.3	50.7	43.8	39.9	41.4	51.0	55.6
01:00 - 02:00	49.0	52.5	45.4	40.5	40.9	53.2	55.2
02:00 - 03:00	51.1	53.1	45.3	38.5	41.0	54.1	53.6
03:00 - 04:00	61.1	50.1	44.2	39.5	40.7	52.4	49.9
04:00 - 05:00	63.2	45.4	38.9	38.8	41.0	48.7	46.7
05:00 - 06:00	59.9	51.3	48.6	48.9	50.4	50.5	50.9
06:00 - 07:00	53.4	51.5	51.3	50.7	51.5	51.8	55.4
07:00 - 08:00	49.5	51.6	50.5	50.3	50.2	51.4	51.7
08:00 - 09:00	48.6	48.3	49.0	47.3	49.3	49.0	51.4
09:00 - 10:00	51.1	47.7	48.7	46.7	52.3	50.1	53.6
10:00 - 11:00	47.5	49.1	48.4	46.0	49.8	48.4	51.1
Leq 24 hr	57.2	49.6	48.0	46.5	49.2	50.4	51.4
Leq 1 hr	47.5-65.5	44.9-53.1	38.9-53.0	38.5-51.8	40.7-57.1	43.4-54.4	43.0-55.6
Leq 5 min	43.0-71.7	42.1-59.8	36.8-58.2	36.4-55.5	39.5-64.8	38.5-60.8	39.3-60.0
Ldn	64.0	56.6	53.3	51.6	53.4	57.4	59.2
Lmax	86.1	81.4	76.7	74.0	82.2	76.9	83.5
L90	51.2	43.0	42.2	41.3	40.4	43.8	46.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813459E, 1646947N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302633

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-092

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	17-18 เม.ย. 68	18-19 เม.ย. 68	19-20 เม.ย. 68	20-21 เม.ย. 68	21-22 เม.ย. 68	22-23 เม.ย. 68	23-24 เม.ย. 68
12:00 - 13:00	48.2	40.5	40.0	38.0	39.8	37.7	36.7
13:00 - 14:00	67.6	43.3	36.3	41.0	35.9	38.8	38.4
14:00 - 15:00	63.5	46.1	38.2	39.6	36.8	51.9	41.2
15:00 - 16:00	53.0	46.9	39.2	39.3	38.2	48.7	45.0
16:00 - 17:00	52.4	45.5	41.5	46.1	40.6	51.3	42.3
17:00 - 18:00	40.3	44.1	41.1	42.5	50.7	43.3	41.8
18:00 - 19:00	47.4	46.7	48.1	43.0	43.5	53.9	39.8
19:00 - 20:00	55.2	45.5	44.1	42.8	42.4	46.7	43.2
20:00 - 21:00	53.4	46.6	44.0	42.1	42.2	46.0	44.6
21:00 - 22:00	52.6	45.1	44.6	44.1	45.4	44.4	45.7
22:00 - 23:00	50.2	45.5	43.5	43.5	42.8	43.1	43.7
23:00 - 00:00	43.7	43.0	44.4	42.0	42.9	42.1	42.4
00:00 - 01:00	39.6	40.8	44.9	40.4	42.7	45.2	43.4
01:00 - 02:00	39.6	40.8	45.9	42.1	41.0	46.6	42.7
02:00 - 03:00	39.8	43.3	47.8	43.5	42.3	43.6	41.3
03:00 - 04:00	40.5	43.9	44.5	44.4	47.1	42.3	45.9
04:00 - 05:00	44.4	47.1	43.1	45.9	46.5	46.3	47.2
05:00 - 06:00	51.3	52.4	50.6	52.5	54.9	53.5	54.0
06:00 - 07:00	43.9	49.0	47.6	46.4	45.9	47.6	45.3
07:00 - 08:00	40.7	46.2	44.8	45.2	42.0	46.2	43.0
08:00 - 09:00	38.5	46.9	43.1	40.7	42.7	40.8	44.4
09:00 - 10:00	40.1	42.5	40.9	41.6	43.7	40.8	42.8
10:00 - 11:00	43.7	40.8	40.2	42.6	40.0	42.8	39.4
11:00 - 12:00	41.1	41.0	38.1	42.4	38.7	39.0	40.4
Leq 24 hr	56.0	45.8	44.5	44.3	45.5	47.4	44.9
Leq 1 hr	38.5-67.6	40.5-52.4	36.3-50.6	38.0-52.5	35.9-54.9	37.7-53.9	36.7-54.0
Leq 5 min	31.3-76.0	36.2-56.0	31.5-56.1	32.6-57.4	32.9-59.3	32.7-62.9	32.3-58.4
Ldn	57.3	53.0	52.5	52.2	53.7	53.7	53.2
Lmax	84.0	77.3	75.1	76.1	78.4	92.4	76.9
L90	39.7	40.3	38.7	38.1	38.1	40.1	38.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ⁽¹⁾	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	115						

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L₉₀ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายวิทยา กระจ่ายจันทร์

ชื่อผู้บันทึก : นายวิทยา กระจ่ายจันทร์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

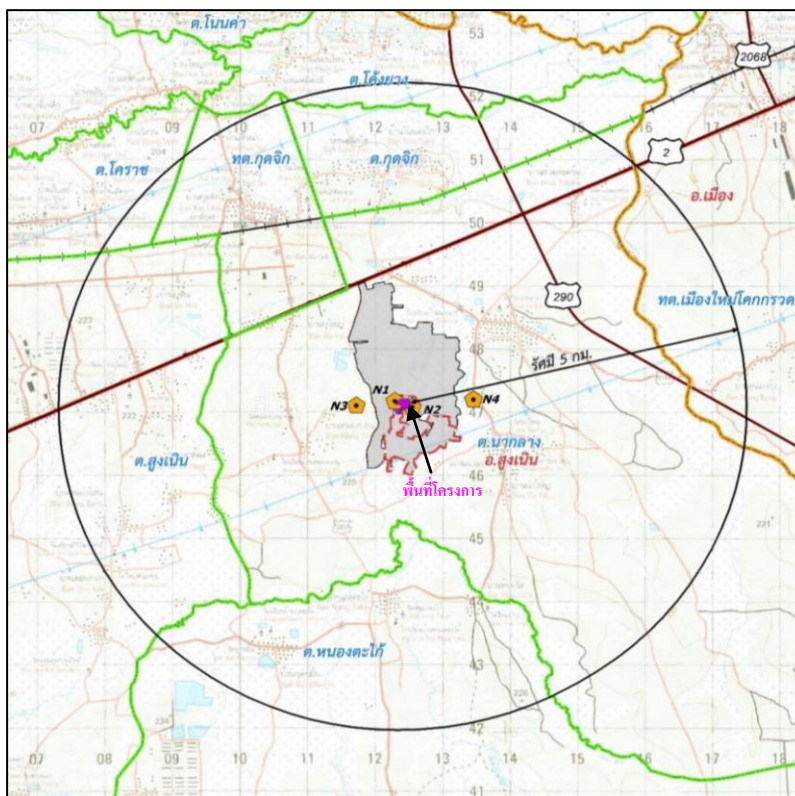
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 17-24 เมษายน พ.ศ.2568						
ตำแหน่งตรวจวัด	$L_{eq} 24 \text{ hr}$	$L_{eq} 1 \text{ hr}$	$L_{eq} 5 \text{ min}$	L_{max}	L_{90}	L_{dn}
N1 ริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก	50.3-57.1	47.4-69.1	44.1-77.9	78.3-89.1	47.2-50.0	55.6-61.6
N2 ริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก	57.0-60.2	52.6-65.7	51.6-69.5	73.1-91.2	56.3-58.4	63.5-65.4
N3 ชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)	46.5-57.2	38.5-65.5	36.4-71.7	74.0-86.1	40.4-51.2	51.6-64.0
N4 ชุมชนด้านทิศตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)	44.3-56.0	35.9-67.6	31.3-76.0	75.1-92.4	38.1-40.3	52.2-57.3
ค่ามาตรฐาน	70.0 ⁽¹⁾	- ⁽²⁾	- ⁽²⁾	115.0 ⁽¹⁾	- ⁽²⁾	- ⁽²⁾

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

4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L_{eq} 5 min) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) และระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L_{90}) โดยทำการตรวจวัด จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) และบริเวณชุมชนด้านทิศตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) โดยรายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-4

ตารางที่ 4.2-5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)					
		L _{eq} 24 hr	L _{eq} 1 hr	L _{eq} 5 min	L _{max}	L ₉₀	L _{dn}
ริมรั้วโครงการด้านนอก ทางทิศตะวันตก	20-27 มิ.ย. 67	52.6-57.4	48.3-68.0	46.1-75.4	81.9-87.8	47.7-51.4	57.8-60.0
	28 พ.ย.-5 ธ.ค. 67	51.4-63.9	42.3-76.1	32.6-86.4	81.3-94.9	47.6-50.3	56.9-70.4
	17-24 เม.ย. 68	50.3-57.1	47.4-69.1	44.1-77.9	78.3-89.1	47.2-50.0	55.6-61.6
ริมรั้วโครงการด้านนอก ทางทิศตะวันออก	20-27 มิ.ย. 67	55.8-58.7	51.9-66.1	52.6-72.7	76.7-89.8	54.7-57.3	62.4-64.9
	28 พ.ย.-5 ธ.ค. 67	54.0-56.8	53.2-61.1	52.7-66.3	64.6-79.0	53.5-55.9	60.6-62.9
	17-24 เม.ย. 68	57.0-60.2	52.6-65.7	51.6-69.5	73.1-91.2	56.3-58.4	63.5-65.4
ชุมชนทางด้านทิศ ตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)	20-27 มิ.ย. 67	47.7-54.4	37.0-63.8	35.7-69.4	75.2-86.4	39.3-48.0	52.1-60.0
	28 พ.ย.-5 ธ.ค. 67	47.0-48.8	40.3-53.8	37.5-59.7	70.7-73.8	42.4-44.8	53.5-54.5
	17-24 เม.ย. 68	46.5-57.2	38.5-65.5	36.4-71.7	74.0-86.1	40.4-51.2	51.6-64.0
ชุมชนทางด้านทิศ ตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)	20-27 มิ.ย. 67	46.9-53.1	40.6-61.2	35.9-66.6	72.3-85.7	39.8-45.3	53.6-58.7
	28 พ.ย.-5 ธ.ค. 67	49.5-53.7	39.8-61.7	34.6-70.9	72.4-87.9	46.1-49.0	56.3-60.5
	17-24 เม.ย. 68	44.3-56.0	35.9-67.6	31.3-76.0	75.1-92.4	38.1-40.3	52.2-57.3
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾		70.0	-(²)	-(²)	115.0	-(²)	-(²)

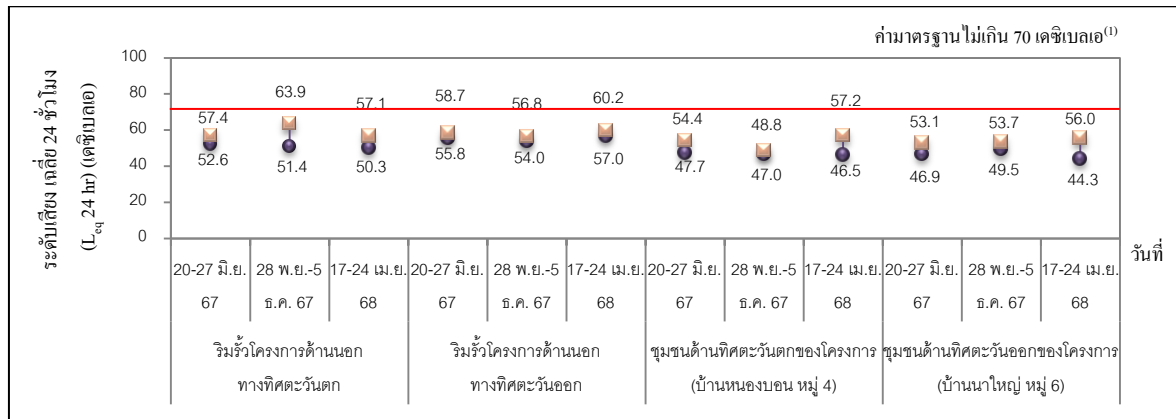
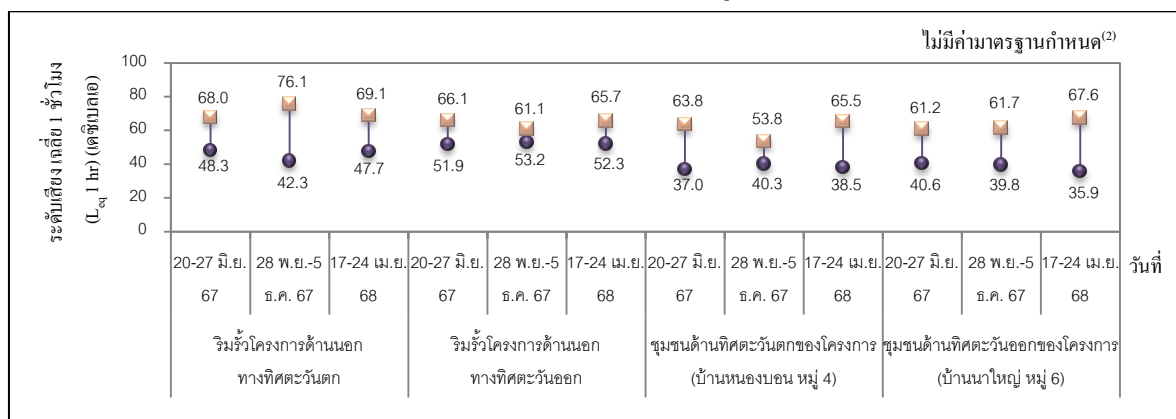
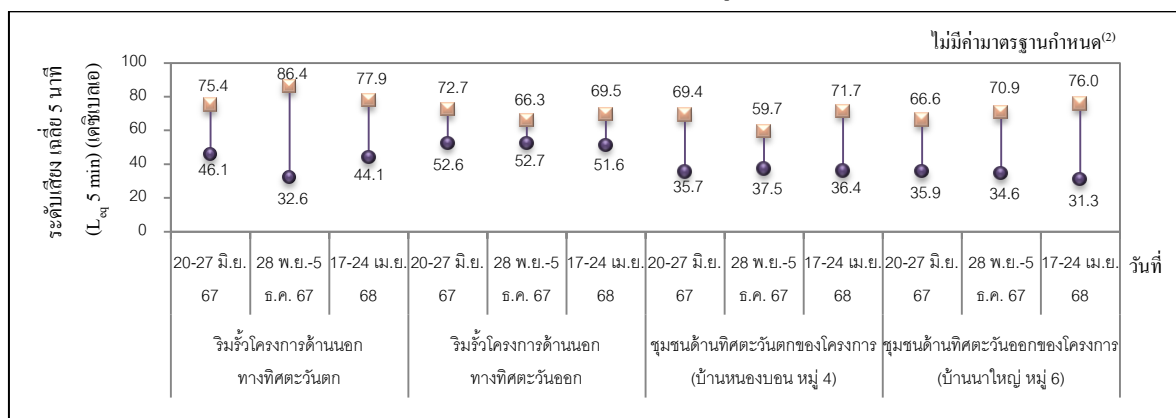
หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.2-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

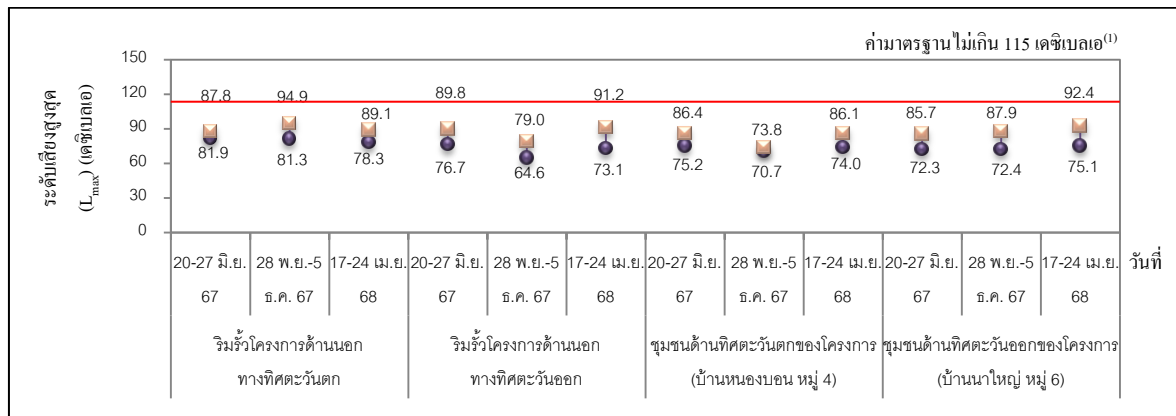
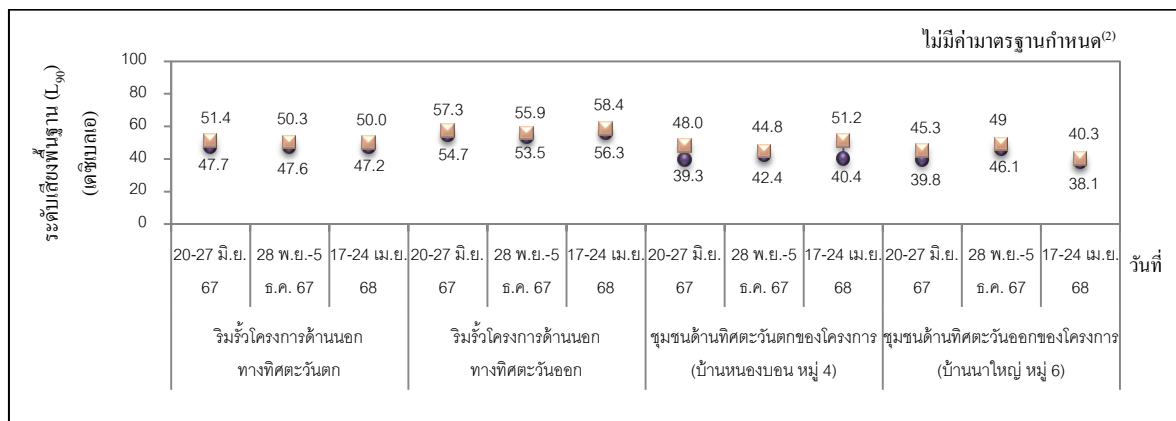
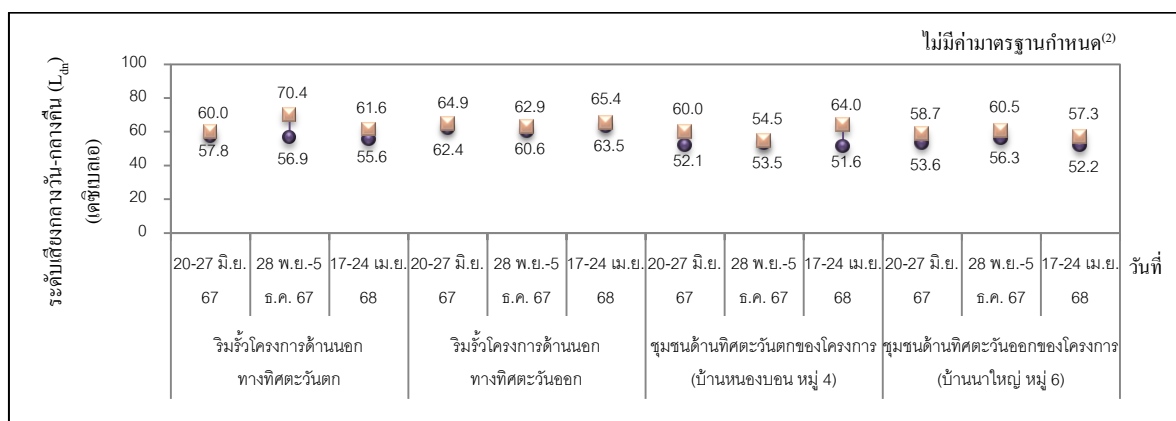
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$)ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$)ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{eq} 5 \text{ min}$)หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. ⁽²⁾ ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.2-4 (ต่อ)

ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})

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

4.3 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังนี้

(1) ดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และค่าออกซิเจนละลายในน้ำ (DO) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบครั้งคราว พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) ค่าบีโอดี (BOD) ค่าซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) และเหล็ก (Fe) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.3.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และค่าออกซิเจนละลายในน้ำ (DO) โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1

ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

เดือน	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง			
	pH	Temp. (°C)	Conductivity (µS/cm)	DO (mg/l)
มกราคม 2568	8.5	29.2	753	6.1
กุมภาพันธ์ 2568	8.4	27.0	841	7.2
มีนาคม 2568	8.2	25.4	682	6.2
เมษายน 2568	8.5	31.6	396	7.7
พฤษภาคม 2568	8.6	33.9	347	5.4
มิถุนายน 2568	7.7	29.6	469	4.3
ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	7.7-8.6	25.4-33.9	347-841	4.3-7.7
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	5.5-9.0	≤ 40	-	-

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐาน

ควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565

2. - หมายถึง ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

4.3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว

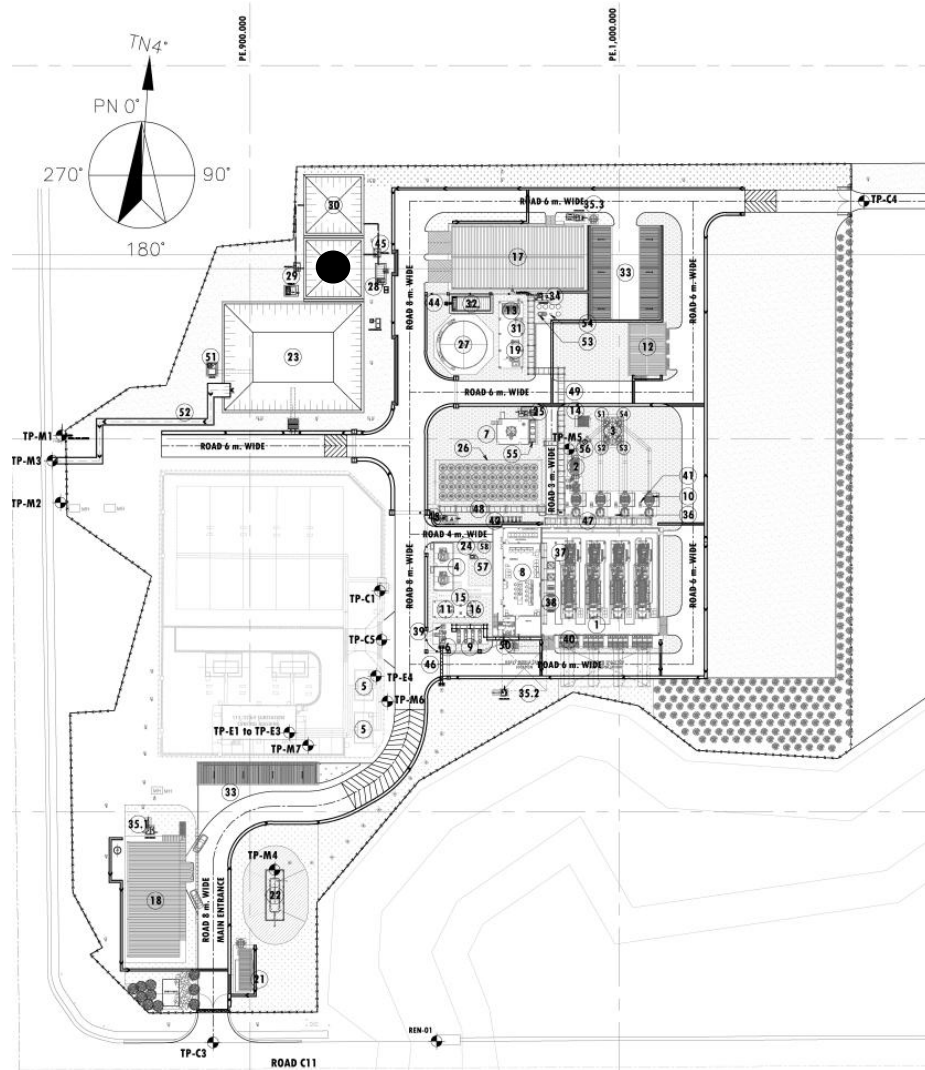
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว ประกอบด้วย พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) ค่าบีโอดี (BOD) ค่าซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) และเหล็ก (Fe) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง เดือนละ 1 ครั้ง ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | | | |
|-----|---------------------|--------------|-----------|------------------|
| (1) | ค่าความเป็นกรด-ด่าง | พบค่าระหว่าง | 7.7-8.6 | |
| (2) | อุณหภูมิ | พบค่าระหว่าง | 25.4-33.9 | องศาเซลเซียส |
| (3) | ของแข็งละลายทั้งหมด | พบค่าระหว่าง | 192-438 | มิลลิกรัมต่อลิตร |

(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	4.3-8.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	บีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-3.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	ซีโอดี	พบค่าระหว่าง	<15.0-44.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7)	น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8)	ไนเตรต	พบค่า	<0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9)	ทีเคเอ็น	พบค่าระหว่าง	0.57-6.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10)	ทองแดง	พบค่าระหว่าง	<0.001-0.19	มิลลิกรัมต่อลิตร
(11)	เหล็ก	พบค่าระหว่าง	<0.05-0.14	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-2



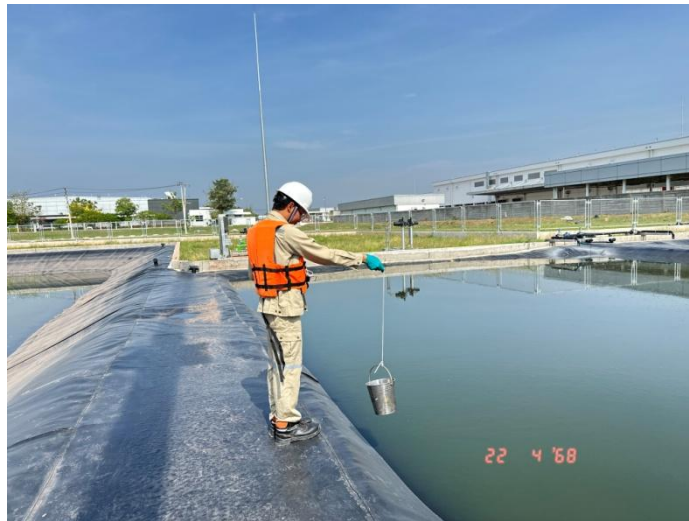
ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

● บ่อพักน้ำทิ้ง

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





บ่อพักน้ำทิ้ง

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งตรวจวัด : ป่อกักน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
		31 ม.ค. 68	21 ก.พ. 68	8 มี.ค. 68	22 เม.ย. 68	22 พ.ค. 68	13 มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.5	8.4	8.2	8.5	8.6	7.7	7.7-8.6	5-5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	29.2	27.0	25.4	31.6	33.9	29.6	25.4-33.9	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	438	419	396	240	192	288	192-438	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย (TSS)	mg/l	5	7	8.8	4.3	4.3	5.6	4.3-8.8	≤ 50
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	1.9	<1.0	2.5	<1.0	1.5	3.6	<1.0-3.6	≤ 20
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	29.3	34.7	44.8	29.0	<15.0	22.6	<15.0-44.8	≤ 120
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤ 5
ไนเตรต (Nitrate)	mg/l	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	≤ 10
ทีเคเอ็น (TKN)	mg/l	0.69	0.71	0.92	0.58	0.57	6.3	0.57-6.3	≤ 100
ทองแดง (Cu)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.02	<0.02	ND (<0.001)	0.19	<0.001-0.19	≤ 2.0
เหล็ก (Fe)	mg/l	0.07	0.14	0.12	0.07	<0.05	0.07	<0.05-0.14	≤ 1.0

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

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

3. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

4. mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายบวร ดีชัยยะ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

ผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายบวร ดีชัยยะ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมชดา อินทร์สร

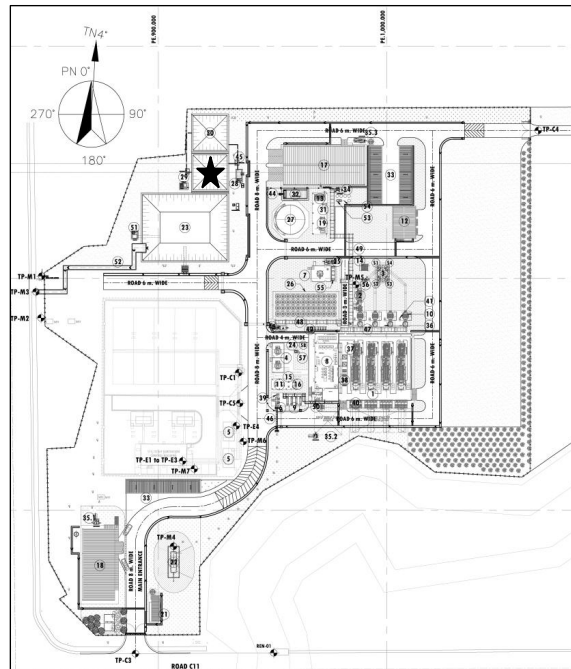
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.7-8.6	5.5-9.0
อุณหภูมิ	°C	25.4-33.9	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด	mg/l	192-438	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	4.3-8.8	≤ 50
ค่าบีโอดี	mg/l	<1.0-3.6	≤ 20
ค่าซีโอดี	mg/l	<15.0-44.8	≤ 120
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<2.0)	< 5
ไนเตรด	mg/l	ND (<0.02)	≤ 10
ทีเคเอ็น	mg/l	0.57-6.3	≤ 100
ทองแดง	mg/l	<0.001-0.19	≤ 2.0
เหล็ก	mg/l	<0.05-0.14	≤ 1.0

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

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

4.3.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (BOD₅) ค่าซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) และเหล็ก (Fe) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง เดือนละ 1 ครั้ง เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-4

ตารางที่ 4.3-3 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง										
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	O&G (mg/l)	COD (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	Nitrate (mg/l)	TKN (mg/l)	Cu (mg/l)	Fe (mg/l)
21 มิ.ย. 67	8.3	31.9	308	18	ND (<0.5)	41.6	6.0	ND (<0.02)	9.70	0.03	0.24
15 ก.ค. 67	8.4	29.1	186	25	ND (<0.5)	17.1	<1.0	ND (<0.02)	0.63	<0.02	0.87
20 ส.ค. 67	7.9	33.3	224	7	ND (<0.5)	15.1	<1.0	ND (<0.02)	0.43	<0.02	0.36
10 ก.ย. 67	8.8	32.1	174	13	ND (<0.5)	17.7	1.3	0.11	0.48	ND (<0.001)	0.41
8 ต.ค. 67	8.2	31.6	306	20	ND (<0.5)	19.1	5.4	ND (<0.02)	4.70	0.03	0.22
21 พ.ย. 67	8.3	27.8	311	6	ND (<0.5)	43.9	3.1	ND (<0.02)	8.80	0.03	0.08
6 ธ.ค. 67	8.3	25.8	332	7	ND (<0.5)	41.3	1.3	ND (<0.02)	0.85	ND (<0.001)	0.07
31 ม.ค. 68	8.5	29.2	438	5	ND (<2.0)	29.3	1.9	ND (<0.02)	0.69	ND (<0.001)	0.07
21 ก.พ. 68	8.4	27.0	419	7	ND (<2.0)	34.7	<1.0	ND (<0.02)	0.71	ND (<0.001)	0.14
8 มี.ค. 68	8.2	25.4	396	8.8	ND (<2.0)	44.8	2.5	ND (<0.02)	0.92	<0.02	0.12
22 เม.ย. 68	8.5	31.6	240	4.3	ND (<2.0)	29.0	<1.0	ND (<0.02)	0.58	<0.02	0.07
23 พ.ค. 68	8.6	33.9	192	4.3	ND (<2.0)	<15.0	1.5	ND (<0.02)	0.57	ND (<0.001)	<0.05
13 มิ.ย. 68	7.7	29.6	288	5.6	ND (<2.0)	22.6	3.6	ND (<0.02)	6.3	0.19	0.07
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	5.5-9.0	≤ 40	≤ 3,000	≤ 50	≤ 5	≤ 120	≤ 20	≤ 10	≤ 100	≤ 2.0	≤ 1.0

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐาน

ควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถ

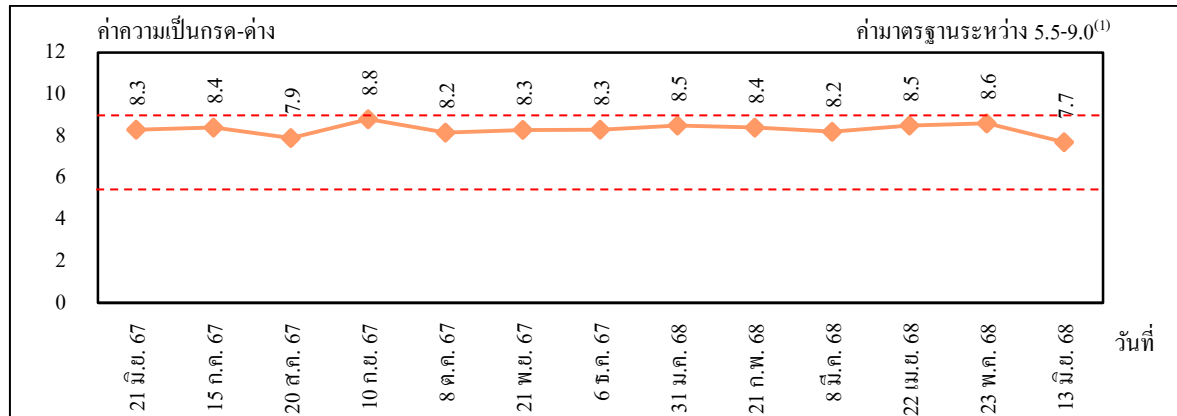
ของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

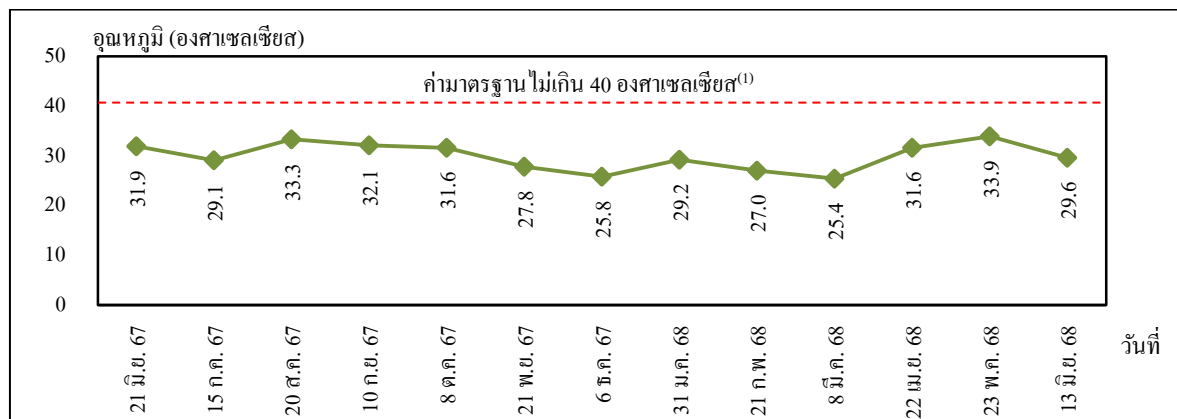
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

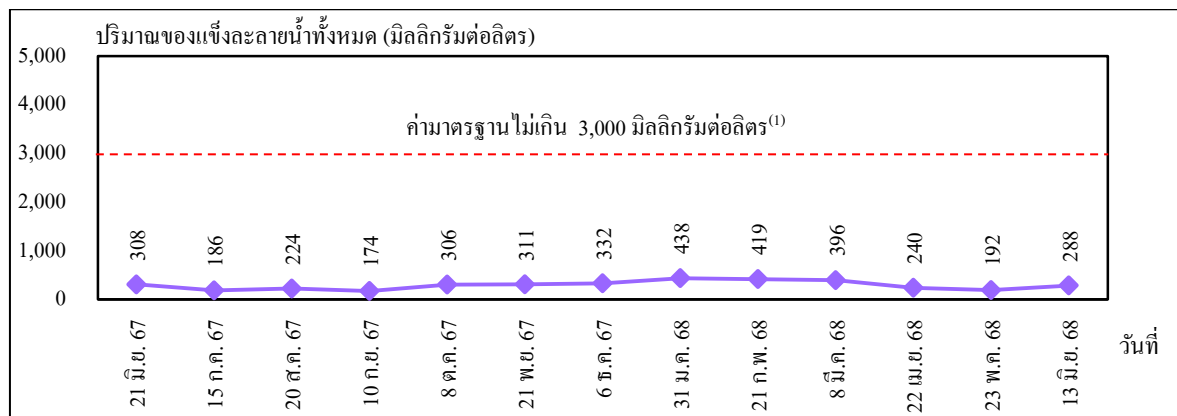
ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

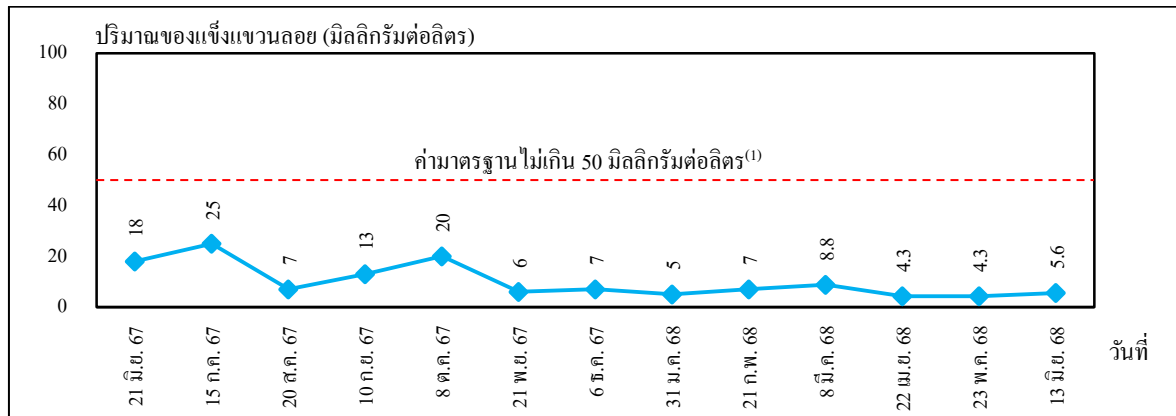


อุณหภูมิ (Temperature)

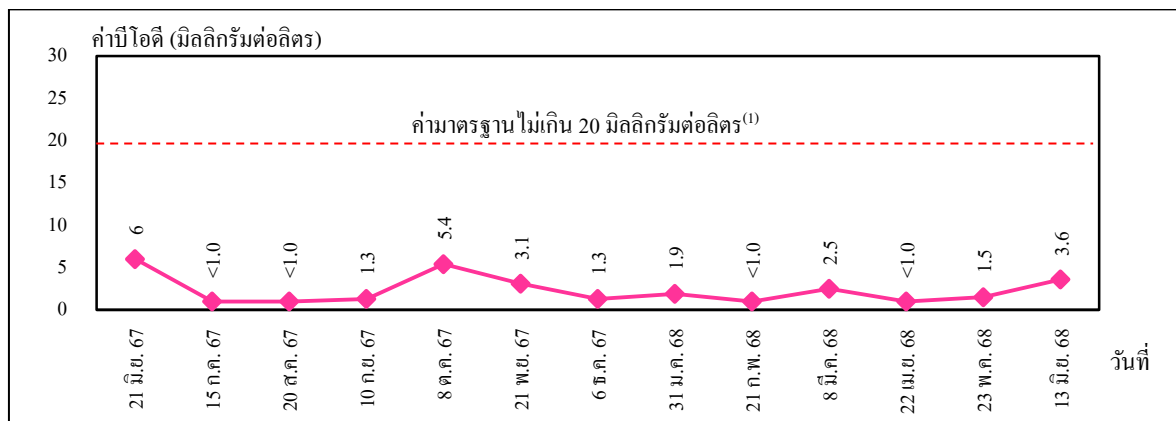


ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)

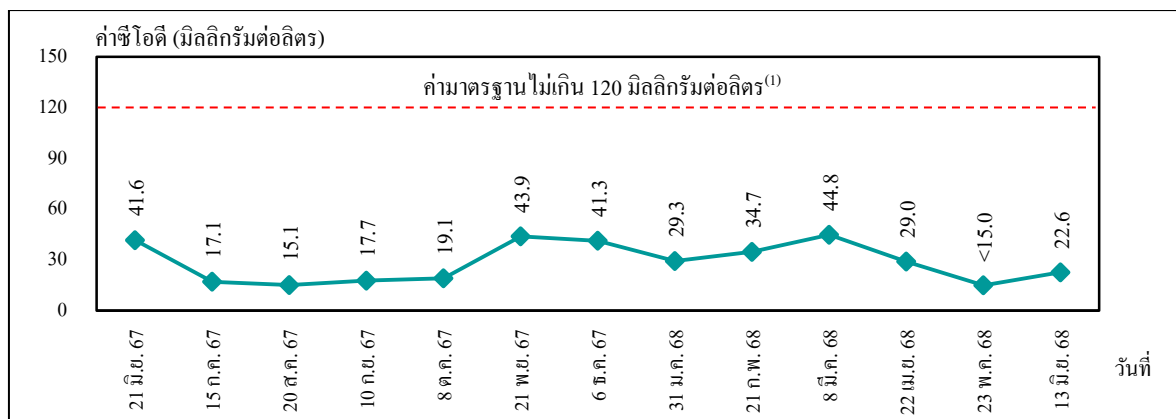
รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



ของแข็งแขวนลอย (SS)

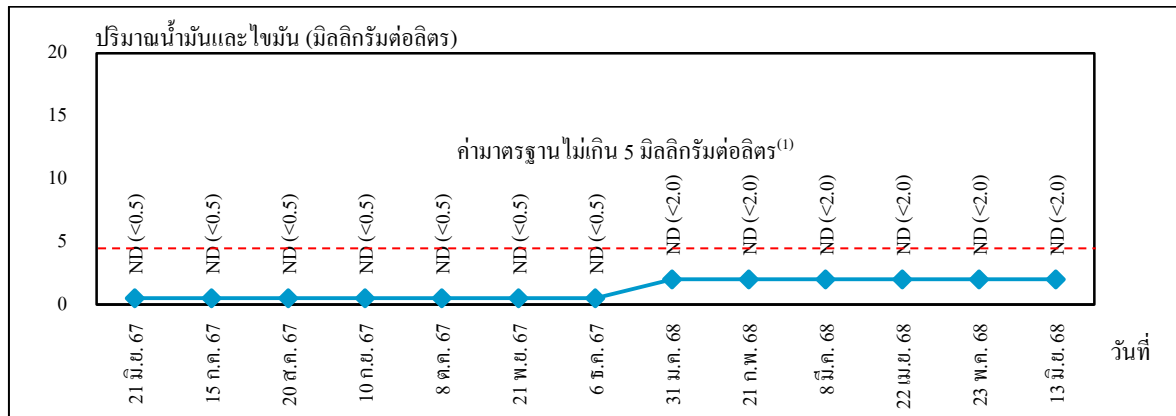


ค่าบีโอดี (BOD₅)

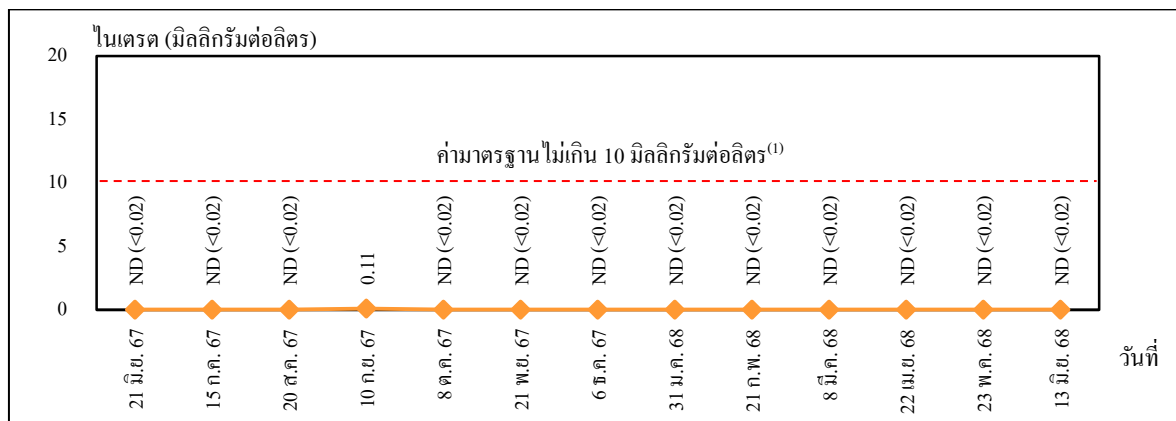


ค่าซีโอดี (COD)

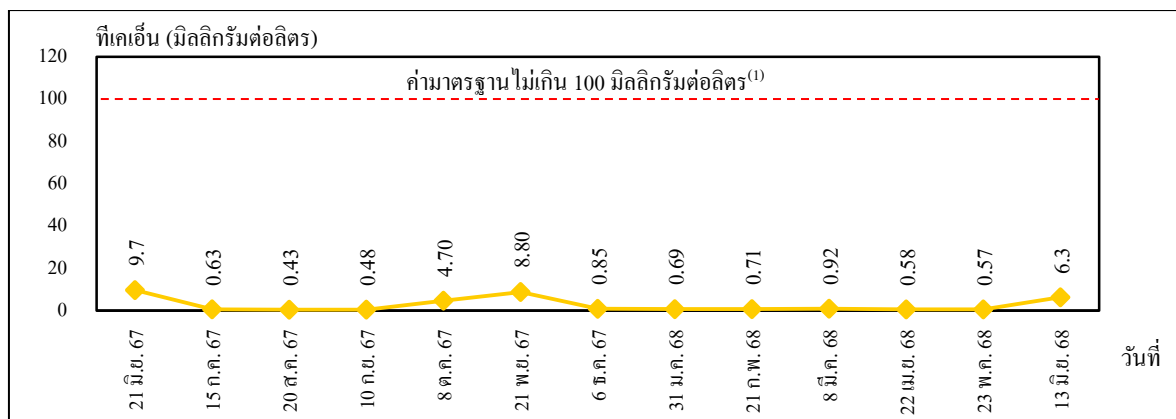
รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)

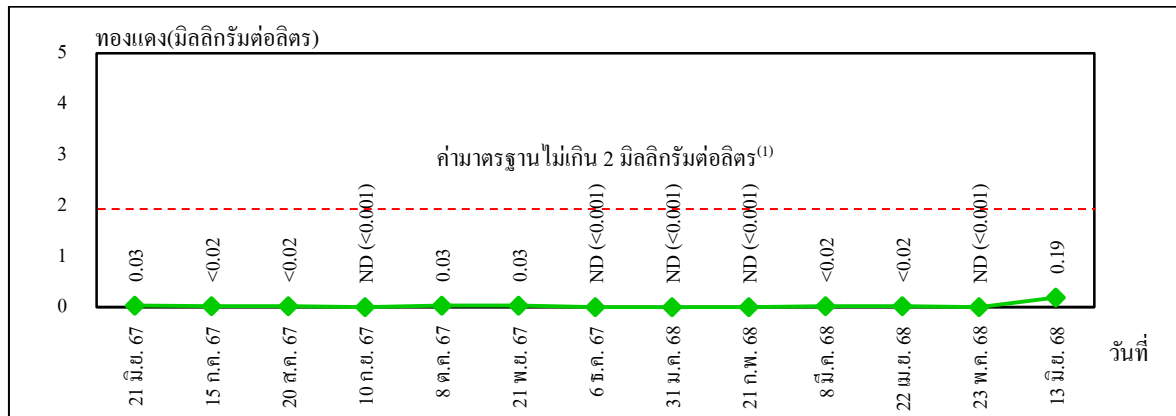


ไนเตรต (Nitrate)

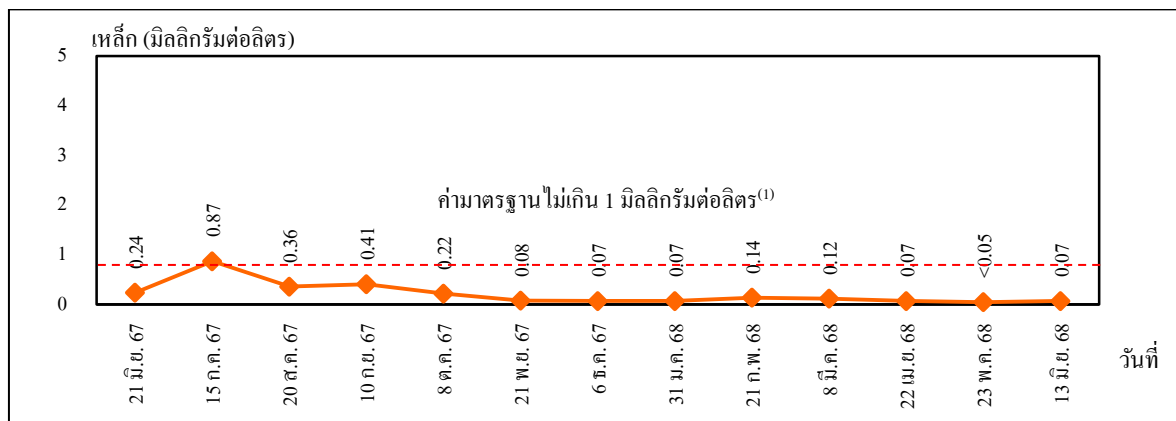


ทีเคเอ็น (TKN)

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



ทองแดง (Cu)



เหล็ก (Fe)

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

4.4 การคมนาคม

(1) มาตรการกำหนดให้บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถ และเวลา ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

(2) มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ รวมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดซ้ำ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

4.4.1 ผลการบันทึกปริมาณจราจร

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการบันทึกปริมาณจราจร ภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 พบว่า รถที่ผ่านเข้า-ออกพื้นที่โครงการ มากที่สุด 3 ลำดับ ได้แก่ รถยนต์ 4 ล้อ รถบรรทุก 6 ล้อ และรถโดยสาร 6 ล้อ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1

4.4.2 ผลการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดซ้ำ ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.5

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

เดือน	ปริมาณรถ (คัน)										
	รถยนต์ 4 ล้อ		รถโดยสาร 6 ล้อ		รถบรรทุก 6 ล้อ		รถบรรทุก 10 ล้อ		รถเข็น		ปริมาณรวม (เข้า-ออก)
	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	
มกราคม 2568	62	62	0	0	5	5	1	1	0	0	136
กุมภาพันธ์ 2568	71	71	1	1	5	5	1	1	0	0	156
มีนาคม 2568	65	65	3	3	4	4	1	1	2	2	150
เมษายน 2568	109	109	10	10	19	19	0	0	0	0	276
พฤษภาคม 2568	66	66	1	1	2	2	2	2	1	1	144
มิถุนายน 2568	58	58	2	2	0	0	0	0	0	0	120
รวม	431	431	17	17	35	35	5	5	3	3	982

ที่มา : บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

4.5 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจและบันทึกชนิด ปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต ภายในพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.5.1 ผลการจัดการกากของเสีย

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการจัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และของเสียจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป โดยได้ประสานงานกับบริษัท นวนคร จำกัด ให้เข้ามาเก็บขนเพื่อนำไปกำจัดต่อไป ส่วนขยะอันตราย ได้แก่ ถัง Lube Oil จะถูกนำมาจัดเก็บที่อาคารขยะอันตรายของโครงการ เพื่อรอส่งกำจัด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.13

4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตามมาตรการด้านอาชีวอนามัย ดังนี้

(1) บันทึกการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยระบุวัน เวลา สถานที่ที่เกิดอุบัติเหตุ สาเหตุลักษณะของอุบัติเหตุ จำนวนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ผลกระทบต่อสุขภาพ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา และข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) บันทึกการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(3) ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผน และทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(4) ดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น (Radiator) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องย่นดัดผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

- (5) ดำเนินการจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ และทบทวน/ปรับปรุง ทุก 3 ปี
- (6) ดำเนินการตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน โดยตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ (Wet Bulb Glove Temperature: WBGT) บริเวณพื้นที่การผลิตที่มีความร้อน เช่น บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (7) ดำเนินการตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน โดยตรวจวัดระดับความเข้มของแสง บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า บริเวณอาคารสำนักงาน และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง ปีละ 4 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (8) ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ โดยทำการตรวจร่างกายโดยแพทย์ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ก่อนเข้าทำงาน ภายในระยะเวลาที่กำหนด
- (9) ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการเอ็กซเรย์ปอด ตรวจการมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ปีละ 1 ครั้ง

4.6.1 ผลการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการจัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยระบุวัน เวลา สถานที่ที่เกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ จำนวนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ผลกระทบต่อสุขภาพ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.5

4.6.2 ผลการบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย

และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการได้บันทึกผลการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยได้มีการจัดประชุม ครั้งล่าสุดในวันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ.2568 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียดเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

4.6.3 ผลการประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

ประจำปี พ.ศ.2568

โครงการจัดให้มีการซ่อมแผนฉุกเฉินและประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน โดยโครงการมีแผนการซ่อมแผนฉุกเฉินและประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉินในครึ่งปีหลัง และจะรายงานผลการฝึกซ้อมในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2568) รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.21

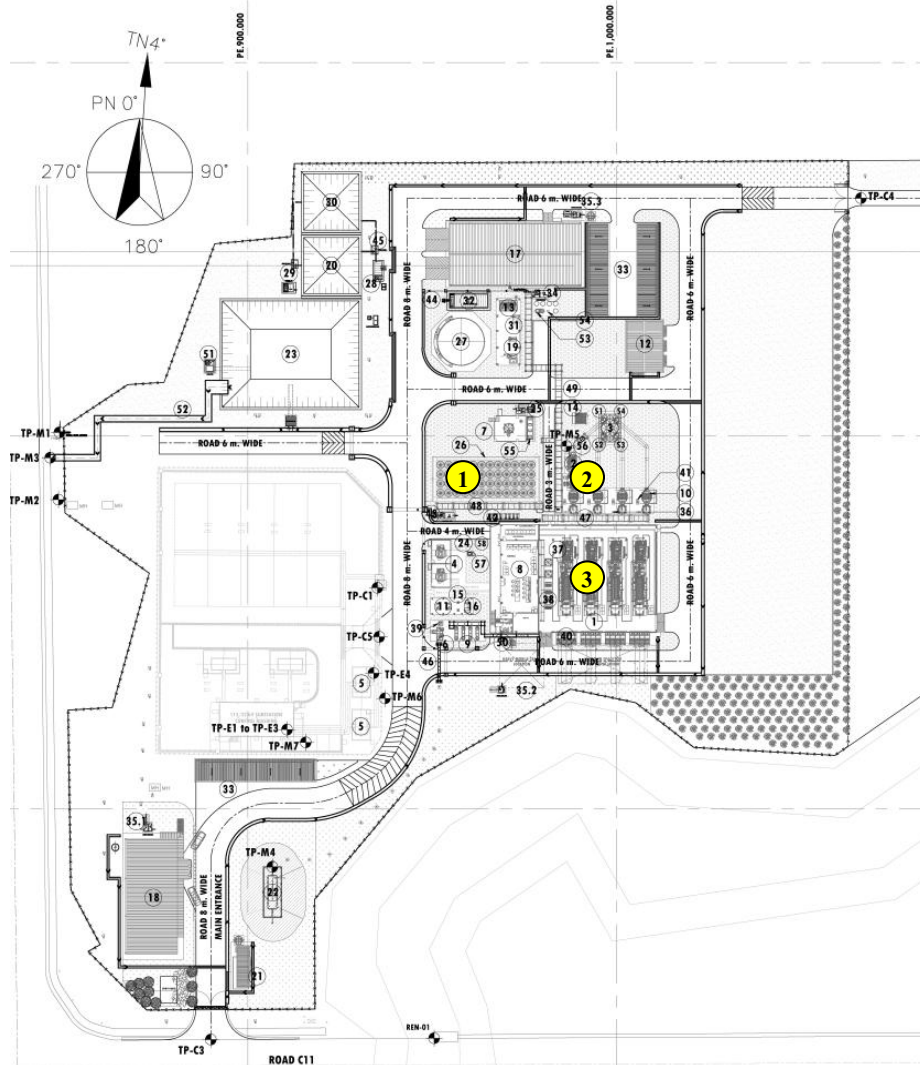
4.6.4 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น (Radiator) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ (Boiler Pump) และเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Electrical Generator) จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ และ 22 เมษายน พ.ศ.2568 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 69.3-81.4 เดซิเบลเอ สำหรับ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 และ 4.6-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 79.9 และ 81.4 เดซิเบลเอ
- (2) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 80.7 และ 73.2 เดซิเบลเอ
- (3) บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
 - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 69.8 และ 69.3 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 ซึ่งกำหนดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) ไว้ไม่เกิน 90 และ 85 เดซิเบลเอ ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.6-1 ถึง 4.6-3 และรูปที่ 4.6-3



ตำแหน่งตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

- ① บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น
- ② บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ
- ③ บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

รูปที่ 4.6-1 ตำแหน่งการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น



บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ



บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

รูปที่ 4.6-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด



ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812403E, 1647117N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-036

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 ก.พ. 68
08.00-09.00	79.4
09.00-10.00	79.3
10.00-11.00	79.1
11.00-12.00	78.6
12.00-13.00	78.3
13.00-14.00	80.4
14.00-15.00	81.4
15.00-16.00	81.2
Leq(8)	79.9
L_{max}	84.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ⁽¹⁾	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ชีคอฟ จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812403E, 1647117N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-095

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	22 เม.ย. 68
08.00-09.00	83.3
09.00-10.00	82.1
10.00-11.00	81.0
11.00-12.00	80.7
12.00-13.00	80.6
13.00-14.00	80.7
14.00-15.00	81.0
15.00-16.00	80.7
Leq(8)	81.4
L_{max}	86.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ⁽¹⁾	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ / บริษัท ซีคอท จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812438E, 1647117N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-036

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 ก.พ. 68
08.00-09.00	81.5
09.00-10.00	81.5
10.00-11.00	81.4
11.00-12.00	81.2
12.00-13.00	81.1
13.00-14.00	81.5
14.00-15.00	78.7
15.00-16.00	76.2
Leq(8)	80.7
L_{max}	91.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ⁽¹⁾	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิชา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอต จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812438E, 1647117N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-095

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	22 เม.ย. 68
08.00-09.00	77.1
09.00-10.00	74.2
10.00-11.00	71.1
11.00-12.00	71.1
12.00-13.00	71.0
13.00-14.00	71.2
14.00-15.00	74.2
15.00-16.00	71.1
Leq(8)	73.2
L_{max}	84.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ⁽¹⁾	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ / บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวิณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.6-3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812438E, 1647088N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162B / G302333

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-036

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 ก.พ. 68
08.00-09.00	69.7
09.00-10.00	69.7
10.00-11.00	69.7
11.00-12.00	69.7
12.00-13.00	69.6
13.00-14.00	69.9
14.00-15.00	70.0
15.00-16.00	70.0
Leq(8)	69.8
L_{max}	83.0
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ⁽¹⁾	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคोट จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.6-3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812438E, 1647088N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-095

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	22 เม.ย. 68
08.00-09.00	71.1
09.00-10.00	70.4
10.00-11.00	68.5
11.00-12.00	68.4
12.00-13.00	68.4
13.00-14.00	68.7
14.00-15.00	68.7
15.00-16.00	69.3
Leq(8)	69.3
L_{max}	94.3
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. ⁽¹⁾	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด ⁽¹⁾	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายจักรกฤษณ์ การะเกตุ / บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

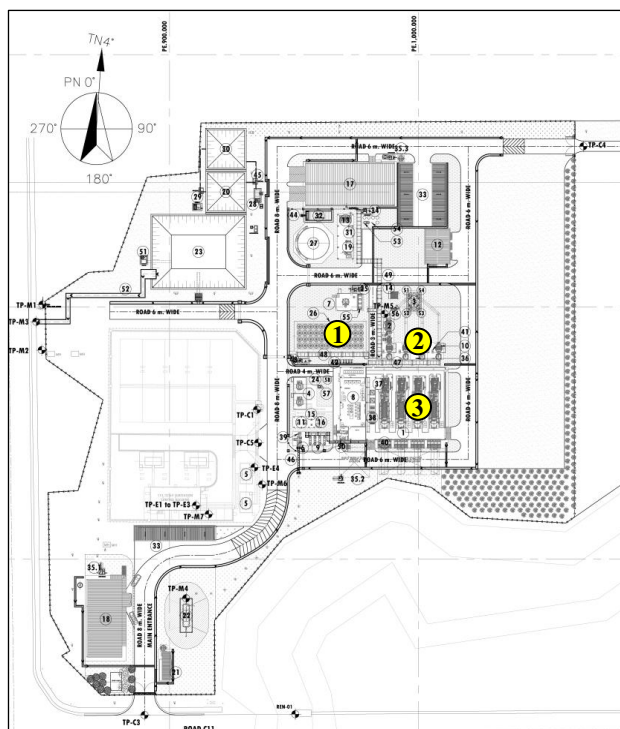
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.6-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) (เดซิเบลเอ)	
	21 ก.พ. 68	22 เม.ย. 68
1 บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น	79.9	81.4
2 บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	80.7	73.2
3 บริเวณเครื่องย่นต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	69.8	69.3
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	90	
ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	85	

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566

4.6.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

การติดตามตรวจสอบเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-4 และรูปที่ 4.6-4

ตารางที่ 4.6-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr) (เดซิเบลเอ)		
	บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น	บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
21 มิ.ย. 67	79.9	72.8	67.2
20 ส.ค. 67	76.7	74.7	76.1
21 พ.ย. 67	80.1	78.5	75.5
21 ก.พ. 68	79.9	80.7	69.8
22 เม.ย. 68	81.4	73.2	69.3
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	90		
ค่าที่กำหนด ⁽²⁾	85		

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

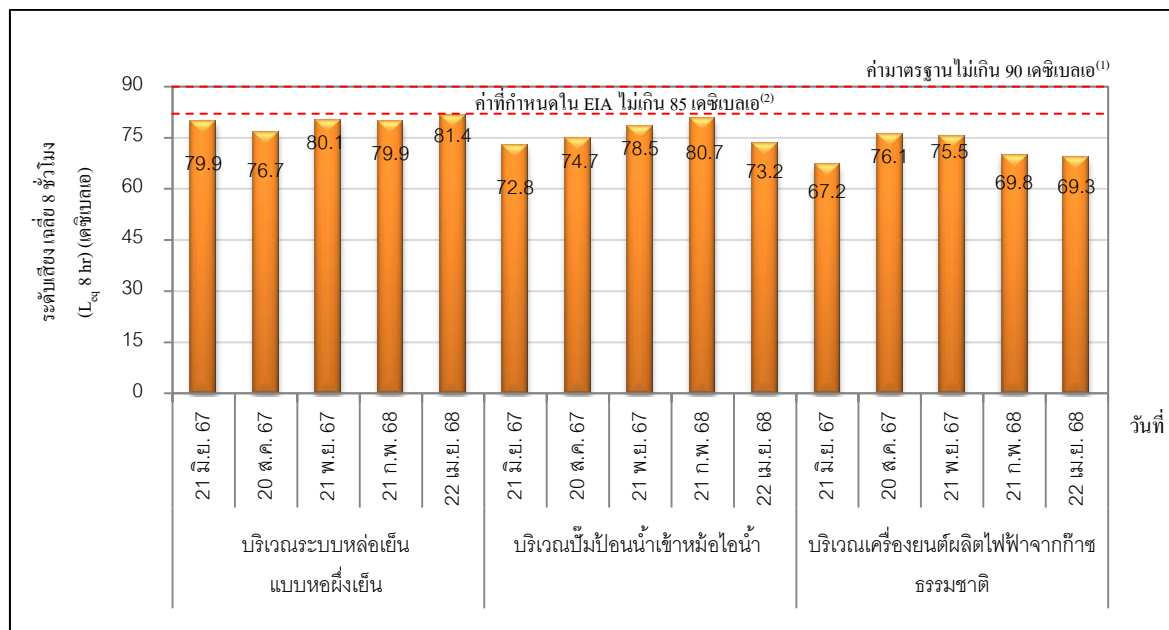
⁽²⁾ ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566

รูปที่ 4.6-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L_{eq} 8 hr)

หมายเหตุ : (1) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

(2) ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566

4.6.6 ผลการจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Mapping/Noise Contour Map)

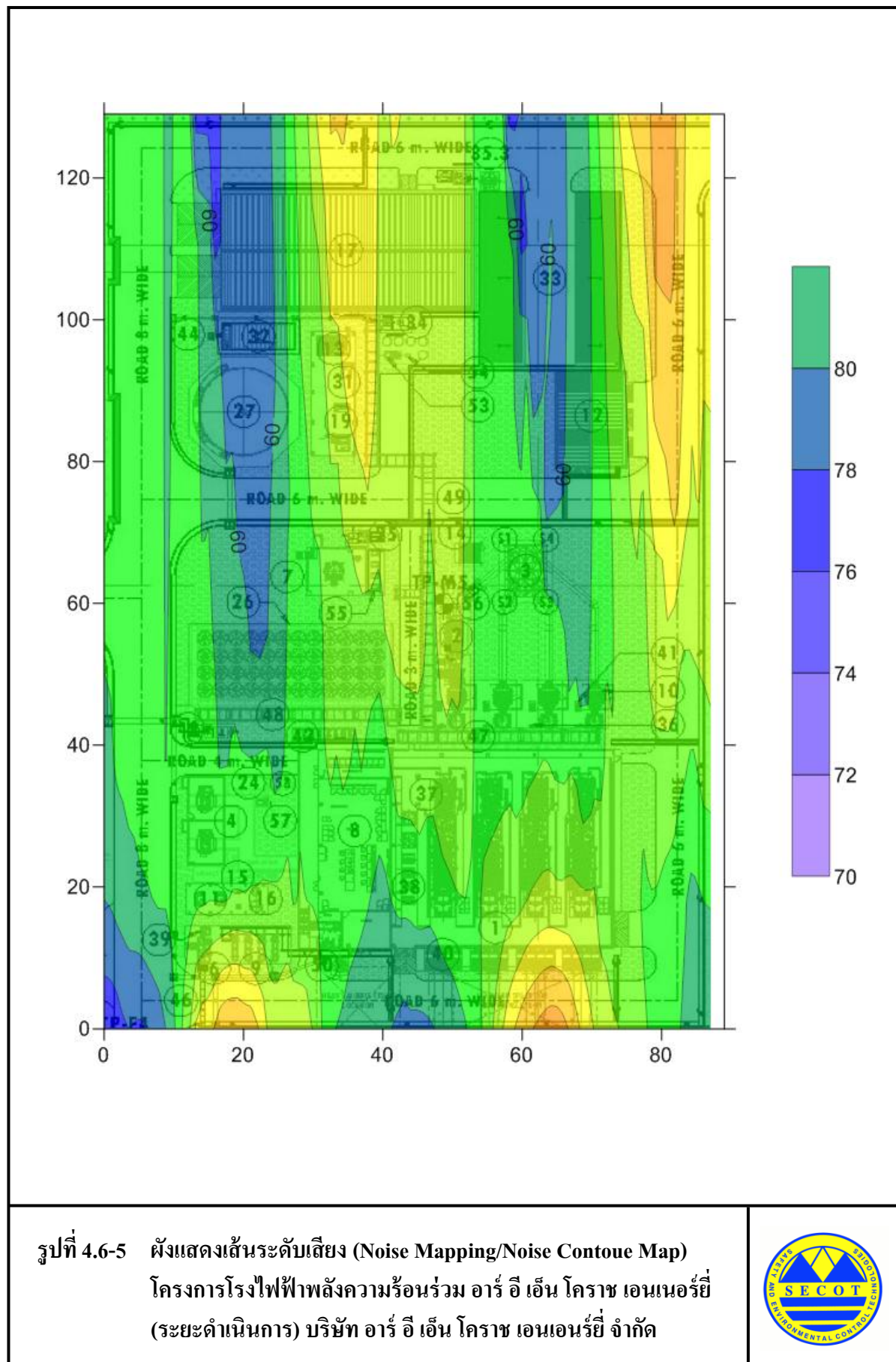
ปี พ.ศ.2567

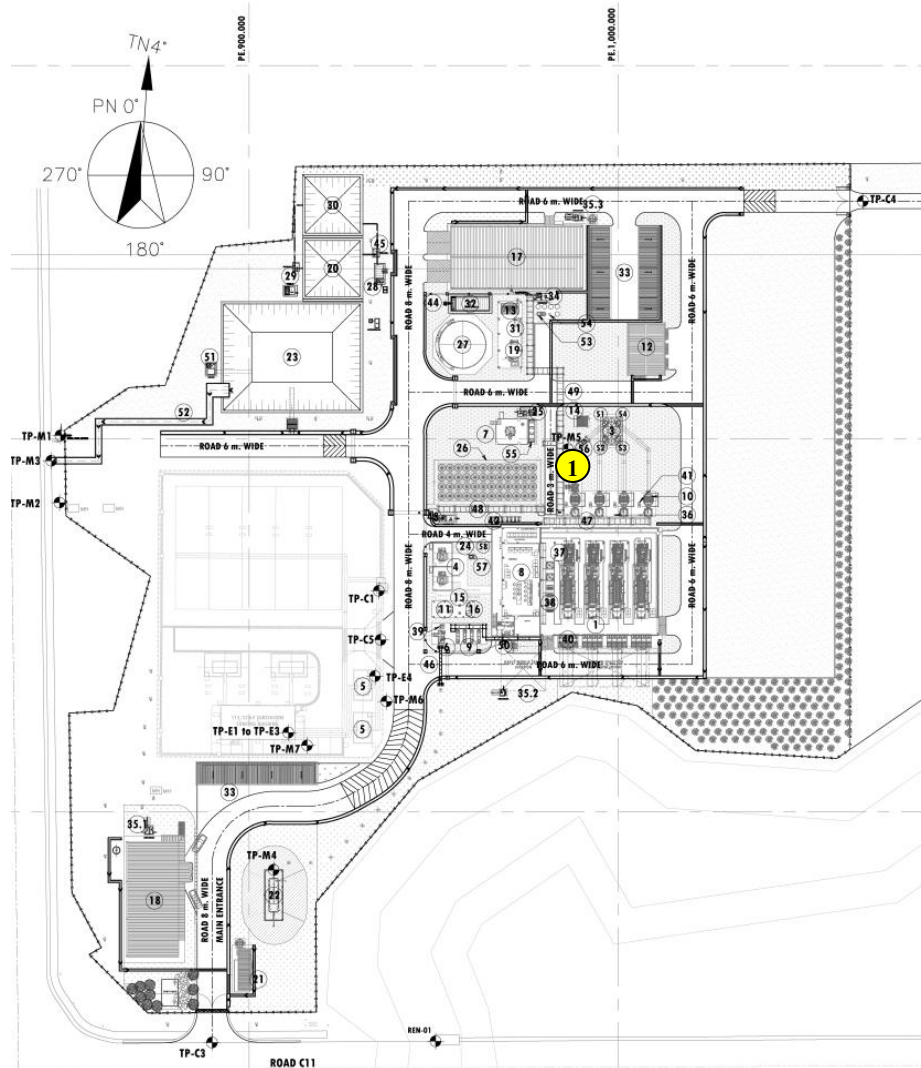
โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง และจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) ตามมาตรการกำหนด ดำเนินการล่าสุดในวันที่ 19 สิงหาคม พ.ศ.2567 รายละเอียดผลการจัดทำผังแสดงในรูปที่ 4.6-5

4.6.7 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ และ 21 เมษายน พ.ศ.2568 บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ (Steam Pipeline) สำหรับตำแหน่งตรวจวัดและภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.6-6 และ 4.6-7 ตามลำดับ โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 25.6 และ 31.5 องศาเซลเซียส ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.6-5 และรูปที่ 4.6-8





ตำแหน่งตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

① บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ (Steam Pipeline)

รูปที่ 4.6-6 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ

รูปที่ 4.6-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



ตารางที่ 4.6-5 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะงาน	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾ (องศาเซลเซียส)
			NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg.}		
บริเวณท่อ ลำเลียงไอน้ำ (Steam Pipeline)	21 ก.พ. 68	10.11-10.41	22.1	27.9	29.9	24.2	25.6	- จด Log Sheet	34.0
		10.41-11.11	22.8	29.2	30.8	25.0		- เดินตรวจ	
		11.11-11.41	22.8	31.0	32.6	26.3		สอบหน้างาน	
		11.41-12.11	24.0	31.8	33.8	26.7			
	21 เม.ย. 68	10.16-10.46	29.0	33.5	34.6	30.6	31.5	- จด Log Sheet	
		10.46-11.16	30.0	34.6	36.0	31.7		- เดินตรวจ	
		11.16-11.46	29.8	35.2	37.0	31.8		สอบหน้างาน	
		11.46-12.16	29.5	35.6	37.5	31.7			

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความ

ปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ให้นายจ้างควบคุม และรักษาระดับความร้อนภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่มิให้เกินมาตรฐาน
ดังต่อไปนี้

(1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวดบัลล์โกลบ

34 องศาเซลเซียส

(2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวดบัลล์โกลบ

32 องศาเซลเซียส

(3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวดบัลล์โกลบ

30 องศาเซลเซียส

2. NWB = Natural Wet Bulb Temperature GT = Globe Temperature

DB = Dry Bulb Temperature WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนนนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

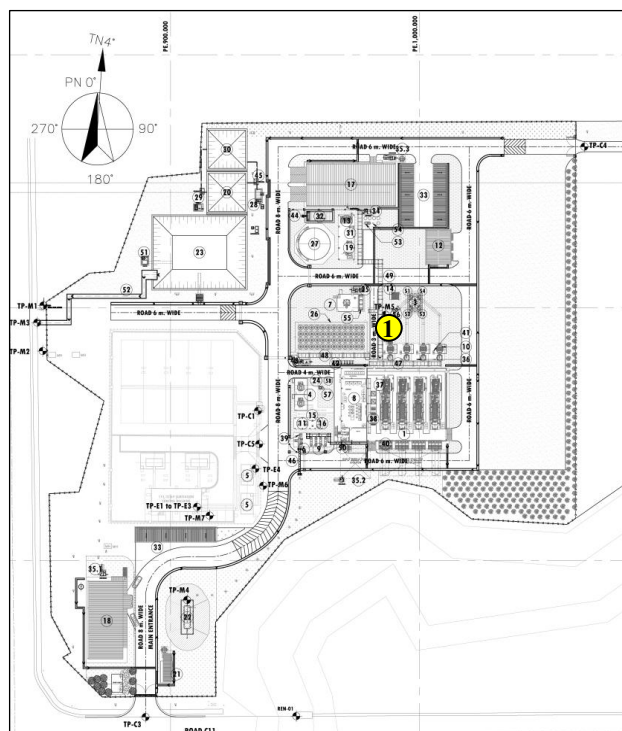
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ในพื้นที่ปฏิบัติงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน
กำหนดทั้งหมด

รูปที่ 4.6-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)	
	21 ก.พ. 68	21 เม.ย. 68
1 บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	25.6	31.5
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	34.0	

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

4.6.8 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ พบว่า ระดับความร้อน (WBGT) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามกฎหมายแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.6-6 และรูปที่ 4.6-9

ตารางที่ 4.6-6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)
	บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ
21 มิ.ย. 67	30.4
20 ส.ค. 67	29.6
20 พ.ย. 67	29.1
21 ก.พ. 68	25.6
21 เม.ย. 68	31.5
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	34.0

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ค่ามาตรฐานตามกฎหมายแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความ

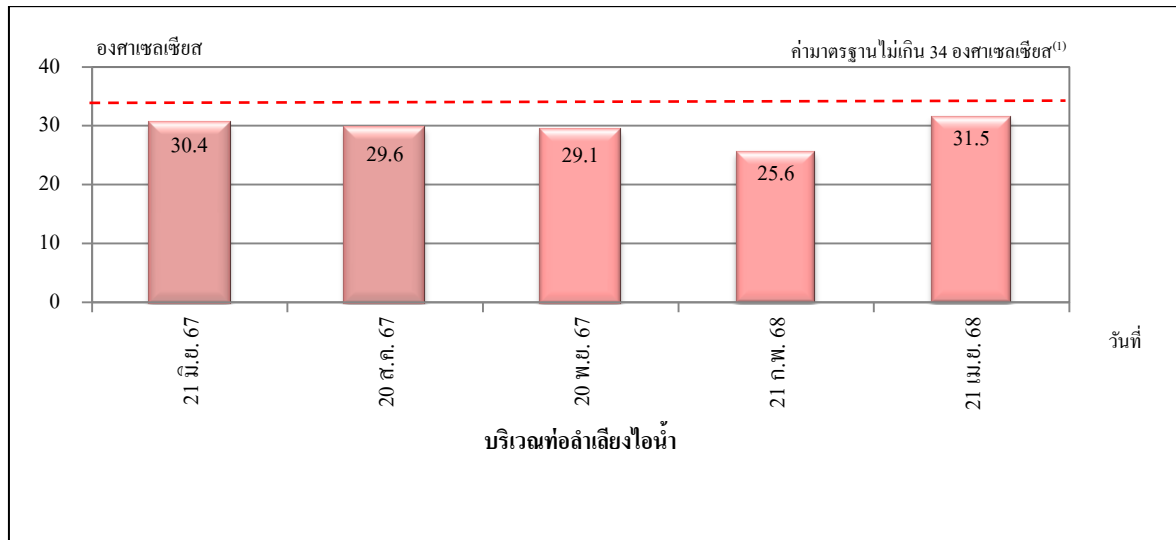
ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

รูปที่ 4.6-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2567-2568



ระดับความร้อน (WBGT)

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

4.6.9 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด 2 ครั้ง ในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ และ 21 เมษายน พ.ศ.2568 จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building) บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) พบค่าดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
		พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้าง ต้องทำงาน
		ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)	20 ก.พ. 68	525-1,759	401-1,759	402-453
	21 เม.ย. 68	498-1,918	308-1,918	414-437
2. อาคารสำนักงาน (Administration Building)	20 ก.พ. 68	310-1,390	310-1,103	448-869
	21 เม.ย. 68	173-1,339	173-1,041	435-839
3. อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)	20 ก.พ. 68	327-1,495	301-1,350	493-969
	21 เม.ย. 68	207-1,384	119-1,290	494-804

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.6-7 ถึง 4.6-8 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.6-10

ตารางที่ 4.6-7

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
วันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building)								
13.28	1.1 Control Room โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	429	400-500	-	-	-	-
13.28	1.2 Control Room โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	453	400-500	-	-	-	-
13.28	1.3 Control Room โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	402	400-500	-	-	-	-
13.29	1.4 Control Room โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	431	400-500	-	-	-	-
13.30	1.5 Control Room โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	403	400-500	-	-	-	-
13.31	1.6 Control Room โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	411	400-500	-	-	-	-
13.31	1.7 Control Room โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	404	400-500	-	-	-	-
13.31	1.8 Control Room โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	406	400-500	-	-	-	-
13.30	1.9 Control Room โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	422	400-500	-	-	-	-
13.30	1.10 Control Room โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	416	400-500	-	-	-	-
13.30	1.11 Control Room โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	419	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ: คำมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

(1) ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคอยอยู่ที่ในการทำงาน

(2) ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณ โดยรอบที่ให้ผู้จ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)						
13.32	2. Meeting Room	ห้องประชุม	1,561	300	1,301	150
13.33	3. Control Equipment Room	ห้องควบคุม	525	200	401	100
13.34	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	1,759	300	1,759	150
13.34	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	739	100	739	50
13.34	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	747	100	747	50
อาคารสำนักงาน (Administration Building)						
13.38	1. Reception	ห้องต้อนรับแขก	470	100	469	50
13.38	2. Lobby and Information	ห้องโถง	702	100	615	50
13.39	3. Electrical Room	ห้องควบคุม	594	200	586	100
13.39	4. Storage Room	ห้องเก็บของ	465	100	453	50
13.41	5. Janitor	ห้องเก็บของ	310	100	310	50
13.40	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	411	100	406	50
13.40	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	433	100	371	50
13.40	8. ห้องน้ำผู้พิการ	ห้องสุขา	703	100	703	50
13.42	9.1 ทางเดิน 1	ทางเดินภายในอาคาร	635	100	530	50
13.52	9.2 ทางเดิน 2	ทางเดินภายในอาคาร	490	100	376	50
13.48	9.3 ทางเดิน 3	ทางเดินภายในอาคาร	499	100	410	50

ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)								
13.43	10.1 โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	730	400-500	-	-	-	-
13.43	10.2 โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	776	400-500	-	-	-	-
13.43	10.3 โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	708	400-500	-	-	-	-
13.43	10.4 โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	730	400-500	-	-	-	-
13.43	10.5 โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	722	400-500	-	-	-	-
13.44	10.6 โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	613	400-500	-	-	-	-
13.44	10.7 โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	680	400-500	-	-	-	-
13.44	10.8 โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	714	400-500	-	-	-	-
13.44	10.9 โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	679	400-500	-	-	-	-
13.44	10.10 โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	779	400-500	-	-	-	-
13.45	10.11 โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	784	400-500	-	-	-	-
13.45	10.12 โต๊ะทำงาน 12	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	678	400-500	-	-	-	-
13.45	11. MD Room (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	857	400-500	-	-	-	-
13.46	12. Director Room 1 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	869	400-500	-	-	-	-
13.46	13. Director Room 2 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	867	300-400	-	-	-	-
13.46	14. เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	448	300-400	-	-	-	-

ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)						
13.47	15. Pantry and Canteen	ห้องอาหาร	1,080	300	1,014	150
13.47	16. Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	901	300	818	150
13.50	17. Meeting Room 1	ห้องประชุม	1,242	300	1,103	150
13.49	18. Meeting Room 2	ห้องประชุม	1,390	300	1,043	150
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)						
Workshop and Warehouse 1 st Floor						
13.21	1. Mech.Tool Room	ห้องเก็บของ	477	100	369	50
13.22	2. Store Room	ห้องเก็บของ	327	100	301	50
13.22	3. E&I Room	ห้องควบคุม	419	200	404	100
13.23	4. โถงทางเดิน	โถงทางเดิน	753	100	486	50
13.24	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	428	100	413	50
13.24	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	456	100	440	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)								
Workshop and Warehouse 2 nd Floor								
13.15	1.1 โต๊ะทำงาน (คุณเอนก รินสายชล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	833	400-500	-	-	-	-
13.15	1.2 โต๊ะทำงาน (คุณโตพล ศรีสมพร)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	685	400-500	-	-	-	-
13.15	1.3 โต๊ะทำงาน (คุณเอกพล สาลีเสาว์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	639	400-500	-	-	-	-
13.15	1.4 โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	648	400-500	-	-	-	-
13.16	1.5 โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์ แพทย์สูงเนิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	493	400-500	-	-	-	-
13.17	1.6 โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	585	400-500	-	-	-	-
13.17	1.7 โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีดี คงสิทธิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	600	400-500	-	-	-	-
13.17	1.8 โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	615	400-500	-	-	-	-
13.17	1.9 โต๊ะทำงาน (คุณนันทวัฒน์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	621	400-500	-	-	-	-
13.18	1.10 โต๊ะทำงาน (คุณนฤพร ปิติ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	674	400-500	-	-	-	-
13.18	1.11 โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ หมั่นสุราช)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	642	400-500	-	-	-	-
13.19	1.12 เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	742	400-500	-	-	-	-
13.19	1.13 โต๊ะรับแขก	โต๊ะรับแขก	740	300-400	-	-	-	-
13.18	2. Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	969	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

⁽²⁾ ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)						
Workshop and Warehouse 2 nd Floor (ต่อ)						
13.13	3. Meeting Room	ห้องประชุม	1,495	300	1,350	150
13.12	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	1,150	300	1,147	150
13.12	5. ห้องรับประทานอาหาร	ห้องรับประทานอาหาร	893	300	507	150
13.11	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	528	100	527	50
13.11	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	433	100	426	50
13.20	8. บันได	บันได	569	100	403	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์/ บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด
วันที่ 21 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building)								
10.42	1.1 Control Room โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	415	400-500	-	-	-	-
10.42	1.2 Control Room โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	430	400-500	-	-	-	-
10.43	1.3 Control Room โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	425	400-500	-	-	-	-
10.44	1.4 Control Room โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	437	400-500	-	-	-	-
10.44	1.5 Control Room โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	418	400-500	-	-	-	-
10.45	1.6 Control Room โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	431	400-500	-	-	-	-
10.45	1.7 Control Room โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	409	400-500	-	-	-	-
10.45	1.8 Control Room โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	414	400-500	-	-	-	-
10.45	1.9 Control Room โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	416	400-500	-	-	-	-
10.45	1.10 Control Room โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	422	400-500	-	-	-	-
10.45	1.11 Control Room โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	417	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ: คำมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

(1) ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคอยจับที่ในการทำงาน

(2) ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)						
10.47	2. Meeting Room	ห้องประชุม	1,334	300	1,064	150
10.48	3. Control Equipment Room	ห้องควบคุม	498	200	308	100
10.50	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	1,918	300	1,918	150
10.50	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	666	100	666	50
10.50	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	557	100	557	50
อาคารสำนักงาน (Administration Building)						
10.53	1. Reception	ห้องต้อนรับแขก	491	100	463	50
10.54	2. Lobby and Information	ห้องโถง	476	100	435	50
10.54	3. Electrical Room	ห้องควบคุม	691	200	637	100
10.55	4. Storage Room	ห้องเก็บของ	443	100	423	50
10.56	5. Janitor	ห้องเก็บของ	173	100	173	50
10.56	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	425	100	389	50
10.57	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	317	100	264	50
10.57	8. ห้องน้ำผู้พิการ	ห้องสุขา	669	100	669	50
10.58	9.1 ทางเดิน 1	ทางเดินภายในอาคาร	763	100	647	50
11.08	9.2 ทางเดิน 2	ทางเดินภายในอาคาร	571	100	514	50
11.14	9.3 ทางเดิน 3	ทางเดินภายในอาคาร	546	100	487	50

หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ

ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)								
11.00	10.1 โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	682	400-500	-	-	-	-
11.02	10.2 โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	601	400-500	-	-	-	-
11.02	10.3 โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	632	400-500	-	-	-	-
11.03	10.4 โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	662	400-500	-	-	-	-
11.03	10.5 โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	551	400-500	-	-	-	-
11.03	10.6 โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	550	400-500	-	-	-	-
11.04	10.7 โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	611	400-500	-	-	-	-
11.04	10.8 โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	632	400-500	-	-	-	-
11.04	10.9 โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	625	400-500	-	-	-	-
11.04	10.10 โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	608	400-500	-	-	-	-
11.04	10.11 โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	641	400-500	-	-	-	-
11.04	10.12 โต๊ะทำงาน 12	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	617	400-500	-	-	-	-
11.06	11. MD Room (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	763	400-500	-	-	-	-
11.06	12. Director Room 1 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	759	400-500	-	-	-	-
11.07	13. Director Room 2 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	839	400-500	-	-	-	-
11.07	14. เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	435	300-400	-	-	-	-

หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

⁽²⁾ ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)						
11.08	15. Pantry and Canteen	ห้องอาหาร	1,099	300	1,041	150
11.09	16. Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	891	300	836	150
11.12	17. Meeting Room 1	ห้องประชุม	1,339	300	976	150
11.11	18. Meeting Room 2	ห้องประชุม	1,148	300	881	150
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)						
Workshop and Warehouse 1 st Floor						
10.16	1. Mech.Tool Room	ห้องเก็บของ	430	100	391	50
10.23	2. Store Room	ห้องเก็บของ	284	100	276	50
10.22	3. E&I Room	ห้องควบคุม	365	200	345	100
10.18	4. โถงทางเดิน	โถงทางเดิน	1,050	100	867	50
10.22	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	207	100	119	50
10.22	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	757	100	747	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ

ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะ งาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)								
Workshop and Warehouse 2 nd Floor								
10.30	1.1 โต๊ะทำงาน (คุณเอนก รินสายชล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	804	400-500	-	-	-	-
10.31	1.2 โต๊ะทำงาน (คุณโตพล ศรีสมพร)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	645	400-500	-	-	-	-
10.31	1.3 โต๊ะทำงาน (คุณเอกพล สาลีเสาว์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	620	400-500	-	-	-	-
10.35	1.4 โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	599	400-500	-	-	-	-
10.32	1.5 โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์ แพทย์สูงเนิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	494	400-500	-	-	-	-
10.32	1.6 โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	544	400-500	-	-	-	-
10.32	1.7 โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีดี คงสิทธิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	563	400-500	-	-	-	-
10.35	1.8 โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	621	400-500	-	-	-	-
10.33	1.9 โต๊ะทำงาน (คุณนริศรา คงบุรินทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	580	400-500	-	-	-	-
10.35	1.10 โต๊ะทำงาน 3 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	673	400-500	-	-	-	-
10.34	1.11 โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ หมั่นสุราษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	639	400-500	-	-	-	-
10.29	1.12 เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	692	300-400	-	-	-	-
10.36	1.13 โต๊ะรับแขก	โต๊ะรับแขก	682	300-400	-	-	-	-
10.32	2. Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	761	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

⁽¹⁾ ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

⁽²⁾ ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)						
Workshop and Warehouse 2 nd Floor (ต่อ)						
10.24	3. Meeting Room	ห้องประชุม	1,384	300	1,290	150
10.28	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	1,317	300	1,175	150
10.29	5. ห้องรับประทานอาหาร	ห้องรับประทานอาหาร	967	300	909	150
10.27	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	459	100	313	50
10.28	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	527	100	420	50
10.38	8. บันได	บันได	795	100	554	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561
⁽¹⁾ ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ชีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันทน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



Control Room โต๊ะทำงาน 1



Control Room โต๊ะทำงาน 2



Control Room โต๊ะทำงาน 3



Control Room โต๊ะทำงาน 4



Control Room โต๊ะทำงาน 5



Control Room โต๊ะทำงาน 6

บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





Control Room โต๊ะทำงาน 7



Control Room โต๊ะทำงาน 8



Control Room โต๊ะทำงาน 9



Control Room โต๊ะทำงาน 10



Control Room โต๊ะทำงาน 11



Meeting Room

บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





Control Equipment Room



Pantry Room



ห้องน้ำหญิง



ห้องน้ำชาย

บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





Reception



Lobby and Information



Electrical Room



Storage Room



Janitor



ห้องน้ำหญิง

บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





ห้องน้ำชาย



ห้องน้ำผู้พิการ



ทางเดิน 1



ทางเดิน 2



ทางเดิน 3



โต๊ะทำงาน 1

บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





โต๊ะทำงาน 2



โต๊ะทำงาน 3



โต๊ะทำงาน 4



โต๊ะทำงาน 5



โต๊ะทำงาน 6



โต๊ะทำงาน 7

บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





โต๊ะทำงาน 8



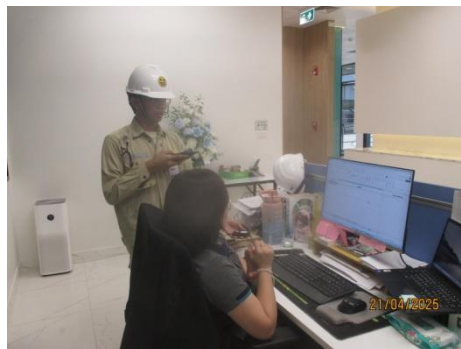
โต๊ะทำงาน 9



โต๊ะทำงาน 10



โต๊ะทำงาน 11



โต๊ะทำงาน 12

บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





MD Room (โต๊ะทำงาน)



Director Room 1 (โต๊ะทำงาน)



Director Room 2 (โต๊ะทำงาน)



เครื่องถ่ายเอกสาร



Pantry and Canteen

บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





Document Room



Meeting Room 1



Meeting Room 2

บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด





Mech.Tool Room



Store Room



E&I Room



โถงทางเดิน



ห้องน้ำหญิง



ห้องน้ำชาย

Workshop and Warehouse 1st Floor

บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





โต๊ะทำงาน (คุณเอกกร รินสายชล)



โต๊ะทำงาน (คุณรัตพล ศรีสมพร)



โต๊ะทำงาน(คุณเอกพล สาลีเสาว์)



โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์ แพทย์สูงเนิน)



โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)

Workshop and Warehouse 2nd Floor

บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีดี คงสิทธิ์)



โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน (คุณนริศรา คงบุรินทร์)



โต๊ะทำงาน 3 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ หมั่นสุราช)



เครื่องถ่ายเอกสาร

Workshop and Warehouse 2nd Floor (ต่อ)

บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





โต๊ะรับแขก



Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)



Meeting Room



Pantry Room



ห้องรับประทานอาหาร

Workshop and Warehouse 2nd Floor (ต่อ)

บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





ห้องน้ำหญิง



ห้องน้ำชาย



บันได

Workshop and Warehouse 2nd Floor (ต่อ)

บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)

รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



4.6.10 ผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ ตามมาตรการกำหนดก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน จำนวน 1 คน และได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพก่อนเข้าทำงานเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

4.6.11 ผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ

ประจำปี พ.ศ.2568

โครงการมีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการเอ็กซเรย์ปอด ตรวจการมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี สำหรับในปี พ.ศ.2568 โครงการมีแผนการตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้กับพนักงาน ในช่วงครึ่งปีหลัง และจะรายงานผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงาน ฯ ฉบับถัดไป (2/2568)

4.7 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตามมาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

(1) ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือน ประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ พื้นที่อื่นในหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน และสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งให้แสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ซึ่งประกอบด้วย ผู้แทนครัวเรือนในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ผู้แทนครัวเรือนบริเวณที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อื่นในหวต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลา

ดำเนินการ

(2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียน ซึ่งประกอบด้วย วัน เวลา สถานที่ที่เกิดผลกระทบ ลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น สาเหตุของการเกิดผลกระทบ วิธีการและระยะเวลาในการแก้ไขผลกระทบฯ โดยสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.7.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

ประจำปี พ.ศ.2568

โครงการกำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงในพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบ และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน และสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โครงการมีแผนการสำรวจฯ ในเดือนกันยายน พ.ศ.2568 และจะรายงานผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2568)

4.7.2 ผลการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการบันทึกข้อร้องเรียน ซึ่งประกอบด้วย วัน เวลา สถานที่เกิดผลกระทบ ลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น สาเหตุของการเกิดผลกระทบ วิธีการ และระยะเวลาในการแก้ไขผลกระทบ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.3

4.8 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

(1) มาตรการกำหนดให้บันทึกกิจกรรมการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการ และกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ในพื้นที่ศึกษา รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตที่ตั้งโครงการ ตลอดระยะดำเนินการ

(2) มาตรการกำหนดให้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการดำเนินการบันทึกกิจกรรมประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการและกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ศึกษา รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตที่ตั้งโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้มีการจัดประชุม ครั้งที่ 16 ตุลาคม พ.ศ.2567 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียดมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.28

4.9 สาธารณสุขและสุขภาพ

(1) มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติการเจ็บป่วย และสาเหตุการเจ็บป่วยของพนักงาน บริเวณพื้นที่โครงการ โดยบันทึกทุกครั้งที่มีการเจ็บป่วยของพนักงาน และสรุปข้อมูลเป็นรายเดือน

(2) มาตรการกำหนดให้รวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ โดยรวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ทุก 3 ปี

4.9.1 ผลการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย และสาเหตุการเจ็บป่วยของพนักงาน บริเวณพื้นที่โครงการ ซึ่งบันทึกทุกครั้งที่มีการเจ็บป่วยของพนักงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.7

4.9.2 ผลการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน

ประจำปี พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ เพื่อใช้ในการพิจารณา ร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น บริเวณชุมชนในพื้นที่ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ จากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ตามมาตรการกำหนด โดยโครงการมีแผนรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2568 และจะรายงานผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2568)