

## 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 ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) 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 ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) 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) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานะภาพ (Status) การทำงานของ CEMS และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ซึ่งตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง



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

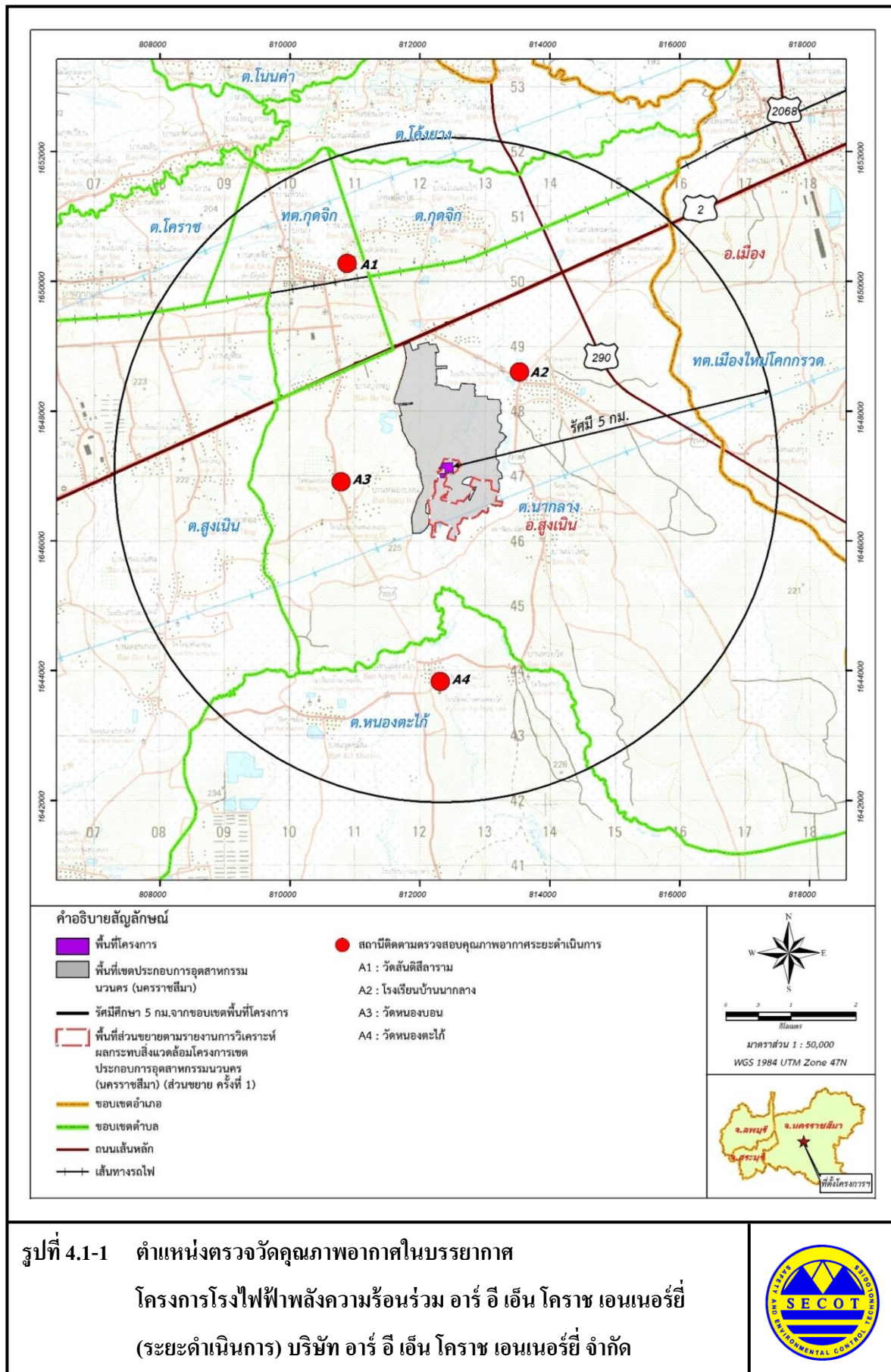
(5) ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบสุ่ม พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) จากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย ทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด

#### 4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

##### ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด 2 ครั้ง จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติสภาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไกร้ ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที และระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-3 เมตรต่อวินาที ตำแหน่งการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.1-2 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึง 4.1-8









วัดสันติสภาราม



โรงเรียนบ้านนากลาง



วัดหนองบอน



วัดหนองตะไก่อ

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่  
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ 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 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดสันติสภาราม : 0810925E, 1650282N

เวลา (น.)	20-21 มิ.ย. 2567		21-22 มิ.ย. 2567		22-23 มิ.ย. 2567		23-24 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
15:00 - 16:00	0.90	W	0.80	SW	0.00	W	0.40	NNE
16:00 - 17:00	1.30	NNW	1.10	SW	0.60	WNW	0.70	SE
17:00 - 18:00	0.80	SW	0.20	WSW	0.50	WNW	0.50	SSE
18:00 - 19:00	0.80	WNW	0.00	W	0.00	NE	0.70	SSE
19:00 - 20:00	0.20	WNW	0.80	SSE	1.20	SSW	0.00	W
20:00 - 21:00	0.20	W	0.00	WSW	1.20	ESE	0.00	E
21:00 - 22:00	0.30	WNW	0.00	S	0.10	S	0.70	ESE
22:00 - 23:00	0.40	WNW	0.40	SSE	0.70	SSW	0.20	N
23:00 - 24:00	0.20	SW	0.00	NNW	0.90	W	0.00	SW
00:00 - 01:00	1.30	WNW	0.40	WSW	1.10	S	0.90	SSW
01:00 - 02:00	1.00	WSW	0.90	SW	0.10	N	0.30	SSE
02:00 - 03:00	0.50	SW	0.40	S	0.30	SSE	0.10	NW
03:00 - 04:00	1.00	SW	0.20	NNE	0.00	S	0.00	NW
04:00 - 05:00	0.10	WNW	0.60	WNW	0.00	W	0.00	SE
05:00 - 06:00	0.60	SW	0.70	NE	0.70	WNW	0.00	NNW
06:00 - 07:00	1.20	WNW	0.30	N	0.80	SSW	0.30	WSW
07:00 - 08:00	1.50	SSW	0.20	WSW	0.10	NNE	0.60	NNW
08:00 - 09:00	0.40	SSW	0.00	WNW	0.00	SW	0.00	NE
09:00 - 10:00	1.70	NNE	0.30	NW	0.50	SW	0.00	SW
10:00 - 11:00	0.70	WNW	0.30	W	0.00	SW	0.90	WNW
11:00 - 12:00	0.70	NNW	0.00	E	0.10	WSW	0.00	WNW
12:00 - 13:00	1.10	W	2.00	SSW	2.00	NW	0.20	N
13:00 - 14:00	0.30	W	0.00	NW	0.70	WNW	1.60	W
14:00 - 15:00	0.50	WSW	0.20	W	0.50	SW	0.60	S
Wind Rose								


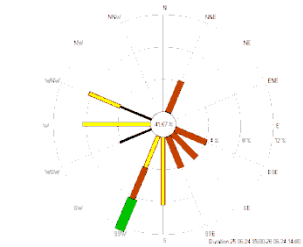
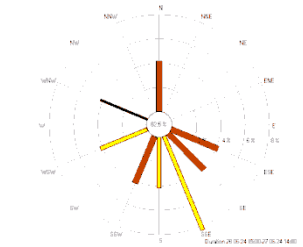
หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 15.00 น. ถึง 15.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	24-25 มิ.ย. 2567		25-26 มิ.ย. 2567		26-27 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
15:00 - 16:00	0.60	N	0.20	SE	0.40	SSE
16:00 - 17:00	0.90	SE	0.00	NNE	0.30	SE
17:00 - 18:00	0.20	SSE	2.00	SE	0.00	SW
18:00 - 19:00	0.00	SSW	5.00	SSW	0.00	S
19:00 - 20:00	0.20	SSW	1.40	S	0.00	NW
20:00 - 21:00	0.10	SW	0.00	SW	1.30	SSE
21:00 - 22:00	1.20	S	0.00	SW	0.00	S
22:00 - 23:00	0.30	NE	1.30	W	0.30	SSW
23:00 - 24:00	0.40	NW	0.00	SW	2.10	ESE
00:00 - 01:00	0.20	NW	1.00	SSW	1.80	S
01:00 - 02:00	0.30	NE	0.60	WNW	0.10	NNW
02:00 - 03:00	1.40	WSW	0.00	NNW	0.80	WNW
03:00 - 04:00	0.40	SSW	0.00	N	0.00	NW
04:00 - 05:00	0.80	N	1.20	W	0.00	NW
05:00 - 06:00	1.40	SSE	0.00	SSW	0.30	SSE
06:00 - 07:00	1.00	WNW	1.10	WNW	2.10	N
07:00 - 08:00	0.90	SE	2.10	SSW	2.30	SE
08:00 - 09:00	0.00	SSW	2.60	SSE	2.60	SSW
09:00 - 10:00	0.20	WNW	2.80	NNE	0.00	WSW
10:00 - 11:00	0.20	S	2.50	ESE	0.00	NNE
11:00 - 12:00	0.60	WNW	1.20	S	0.00	NE
12:00 - 13:00	0.80	W	0.00	NNE	1.20	SSE
13:00 - 14:00	0.20	SW	0.00	ESE	0.00	NE
14:00 - 15:00	0.00	SSE	0.60	WSW	1.10	WSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 15.00 น. ถึง 15.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือ-ตะวันตก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที



## ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

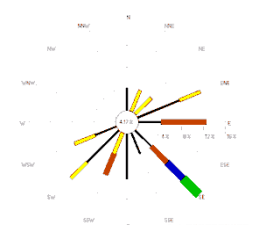

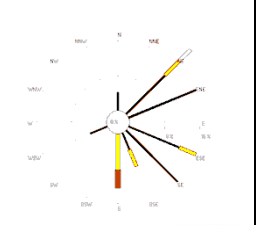
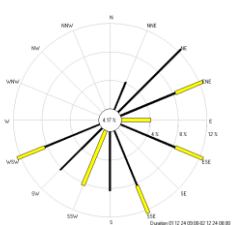
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดสันติสภาราม : 0810925E, 1650282N

เวลา (น.)	28-29 พ.ย. 2567		29-30 พ.ย. 2567		30 พ.ย. -1 ธ.ค. 2567		1-2 ธ.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	0.90	SW	0.90	ENE	0.50	SE	0.50	ESE
10:00 - 11:00	0.60	N	0.50	N	1.20	NE	1.00	SSW
11:00 - 12:00	0.70	ENE	1.20	SE	1.20	S	0.60	SW
12:00 - 13:00	0.70	SE	0.90	NE	0.70	N	0.40	ESE
13:00 - 14:00	0.80	WSW	0.40	ESE	2.10	S	1.20	WSW
14:00 - 15:00	4.40	SE	0.60	NE	0.50	NE	0.90	ENE
15:00 - 16:00	1.30	ENE	1.90	ENE	0.60	ENE	0.80	WSW
16:00 - 17:00	0.80	SSE	0.80	NNE	1.20	ESE	1.00	ESE
17:00 - 18:00	0.70	S	0.70	SW	0.80	ESE	0.70	NE
18:00 - 19:00	2.50	SSW	0.90	WSW	1.10	SSE	0.80	S
19:00 - 20:00	2.40	E	0.90	N	0.70	ENE	0.80	S
20:00 - 21:00	0.70	S	1.00	SSE	1.10	S	0.80	NE
21:00 - 22:00	0.50	SW	1.20	SSE	0.70	ESE	0.90	WSW
22:00 - 23:00	0.60	E	0.50	WSW	0.50	SE	1.20	E
23:00 - 24:00	0.40	ENE	0.70	E	0.50	SSE	1.00	ENE
00:00 - 01:00	3.60	SE	0.50	SW	0.50	WSW	1.20	SSW
01:00 - 02:00	1.00	NE	1.20	N	0.60	NE	0.50	NNE
02:00 - 03:00	2.30	SE	0.60	E	0.60	ESE	1.20	SSE
03:00 - 04:00	1.00	WSW	0.70	NNE	0.70	SE	0.80	SSE
04:00 - 05:00	0.60	ENE	1.00	SE	0.80	ENE	0.70	ESE
05:00 - 06:00	1.30	SW	1.00	NE	0.80	NE	0.50	SW
06:00 - 07:00	1.10	SSW	0.70	SSW	0.50	SE	0.90	ENE
07:00 - 08:00	1.20	NNE	0.50	WSW	0.50	ENE	0.80	SSE
08:00 - 09:00	2.90	E	0.60	E	1.00	NE	0.60	NE
Wind Rose								

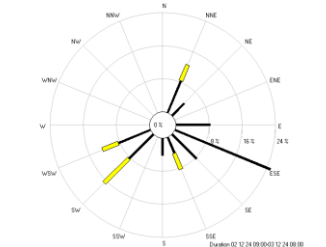
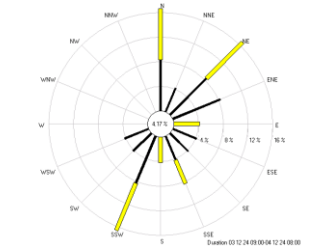
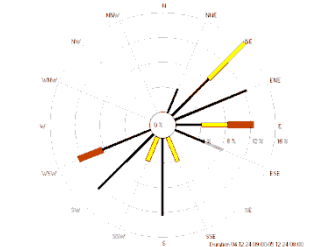
หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00 น. ถึง 09.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 ธ.ค. 2567		3-4 ธ.ค. 2567		4-5 ธ.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	0.80	SE	0.70	SSE	0.70	NE
10:00 - 11:00	0.80	NE	1.00	SSW	1.90	SSW
11:00 - 12:00	0.60	SW	1.10	S	2.20	WSW
12:00 - 13:00	0.70	E	1.50	SSW	1.50	NE
13:00 - 14:00	0.90	NNE	1.00	N	1.00	E
14:00 - 15:00	1.20	NNE	0.80	NE	2.80	E
15:00 - 16:00	1.00	WSW	1.20	NE	0.50	ESE
16:00 - 17:00	0.90	SSE	0.90	ENE	0.50	S
17:00 - 18:00	0.60	ESE	1.10	SSE	0.50	SW
18:00 - 19:00	0.90	ESE	0.50	N	0.50	WSW
19:00 - 20:00	0.50	ESE	1.00	N	0.60	WSW
20:00 - 21:00	0.50	ESE	1.10	NE	0.60	E
21:00 - 22:00	0.60	ESE	0.70	WSW	0.60	S
22:00 - 23:00	0.50	WSW	0.50	ESE	1.20	NE
23:00 - 24:00	0.60	S	0.90	SE	0.70	SW
00:00 - 01:00	1.20	SW	0.80	NNE	0.90	ESE
01:00 - 02:00	0.50	WSW	0.70	SSW	0.50	S
02:00 - 03:00	0.50	SE	0.80	SW	0.80	ENE
03:00 - 04:00	0.50	SW	0.60	NE	0.70	ENE
04:00 - 05:00	0.80	E	0.60	N	0.50	SW
05:00 - 06:00	0.80	NNE	1.10	E	0.70	NNE
06:00 - 07:00	1.00	SSE	0.70	ENE	1.00	SSE
07:00 - 08:00	0.60	ESE	0.90	SSW	0.70	ENE
08:00 - 09:00	1.00	SW	0.10	NE	0.70	NE
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศ ตะวันออกเฉียงเหนือ  
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที



## ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

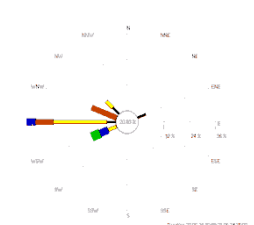
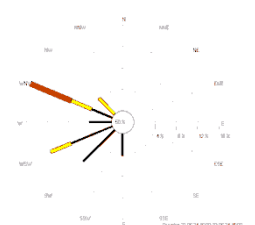
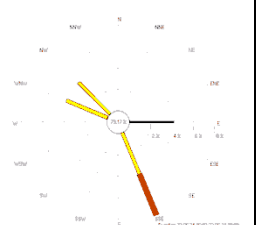
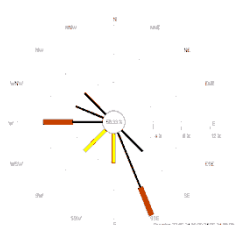
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง : 0813536E, 1648598N

เวลา (น.)	20-21 มิ.ย. 2567		21-22 มิ.ย. 2567		22-23 มิ.ย. 2567		23-24 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
16:00 - 17:00	2.40	W	2.10	WNW	0.10	NW	2.60	W
17:00 - 18:00	1.30	W	1.20	WSW	0.10	NNE	2.00	SSE
18:00 - 19:00	1.20	W	0.70	SW	0.70	E	0.20	E
19:00 - 20:00	1.80	WSW	0.60	W	1.00	SSE	0.10	ENE
20:00 - 21:00	1.00	W	0.90	WSW	0.20	SSE	0.00	NE
21:00 - 22:00	3.30	WSW	0.80	WSW	0.00	SW	0.00	NNE
22:00 - 23:00	0.30	NW	0.10	WNW	0.00	NW	0.30	ENE
23:00 - 24:00	2.20	WNW	0.10	WNW	0.20	SSW	0.60	SE
00:00 - 01:00	2.30	W	0.10	WNW	0.10	SSW	0.40	SSE
01:00 - 02:00	3.20	W	0.10	SSE	0.10	NE	0.80	SSE
02:00 - 03:00	1.00	W	0.10	SSE	0.10	ENE	0.10	SW
03:00 - 04:00	1.30	NW	0.10	N	0.10	ENE	0.90	NW
04:00 - 05:00	0.80	W	0.60	S	0.10	SSE	0.30	SE
05:00 - 06:00	1.80	W	0.90	SW	0.10	SSE	0.70	W
06:00 - 07:00	2.90	WNW	0.00	NNW	0.10	NE	0.00	NE
07:00 - 08:00	0.80	NW	0.40	WNW	0.40	W	0.30	SW
08:00 - 09:00	2.00	WNW	2.90	WNW	1.40	WNW	1.00	SW
09:00 - 10:00	0.10	WNW	1.10	NW	1.40	NW	0.00	SW
10:00 - 11:00	0.80	ENE	0.80	WNW	0.10	NNW	0.40	WNW
11:00 - 12:00	0.40	NNW	0.00	W	0.10	NW	0.50	WNW
12:00 - 13:00	0.10	NNE	0.00	NNW	0.00	NE	0.10	S
13:00 - 14:00	0.40	NW	1.00	WNW	0.10	N	0.00	ESE
14:00 - 15:00	5.40	WSW	0.00	NNW	0.00	NE	0.70	SSE
15:00 - 16:00	1.50	W	0.00	NNW	2.10	SSE	1.20	S
Wind Rose								

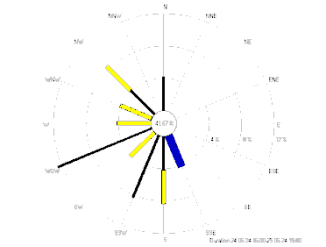
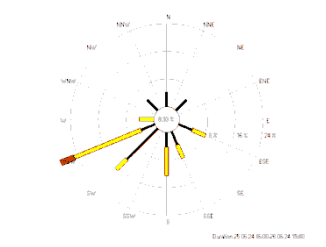
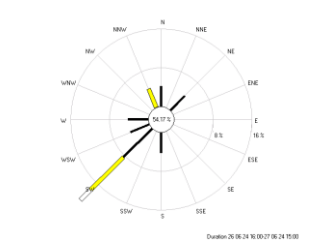
หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 16.00 น. ถึง 16.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

เวลา (น.)	24-25 มิ.ย. 2567		25-26 มิ.ย. 2567		26-27 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
16:00 - 17:00	1.70	S	0.40	SSW	0.00	WSW
17:00 - 18:00	0.00	S	1.60	S	0.00	SW
18:00 - 19:00	1.10	SW	1.40	WSW	0.50	SW
19:00 - 20:00	0.70	WSW	0.60	NE	0.40	W
20:00 - 21:00	0.00	SW	0.50	SW	1.20	SW
21:00 - 22:00	0.50	WSW	0.70	S	0.00	SW
22:00 - 23:00	0.30	SW	1.20	WSW	0.00	SW
23:00 - 24:00	0.40	W	0.60	N	0.40	SW
00:00 - 01:00	0.00	SSW	0.80	SSE	0.00	SSW
01:00 - 02:00	0.80	SSW	1.10	SSE	0.50	WSW
02:00 - 03:00	0.00	SSW	1.60	S	0.60	W
03:00 - 04:00	0.20	S	1.20	ESE	0.00	SSW
04:00 - 05:00	0.90	S	2.40	WSW	0.20	SW
05:00 - 06:00	0.50	WSW	1.40	WSW	0.50	SW
06:00 - 07:00	0.00	S	0.70	SW	0.00	SW
07:00 - 08:00	0.80	NW	0.90	SW	0.10	WNW
08:00 - 09:00	0.70	SSW	0.50	WSW	1.20	NNW
09:00 - 10:00	1.20	WNW	0.00	SW	0.60	N
10:00 - 11:00	1.40	NW	1.00	SW	1.10	SW
11:00 - 12:00	0.70	N	0.60	ESE	0.10	S
12:00 - 13:00	0.00	WSW	0.90	NW	0.50	NE
13:00 - 14:00	1.20	W	1.00	WSW	0.10	E
14:00 - 15:00	3.20	SSE	1.60	W	1.20	SW
15:00 - 16:00	0.00	S	1.10	WSW	0.50	S
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 16.00 น. ถึง 16.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที



## ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

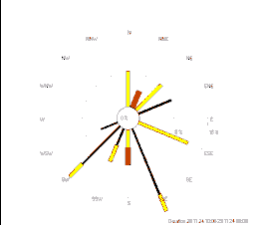
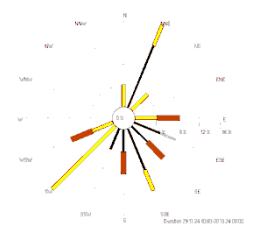
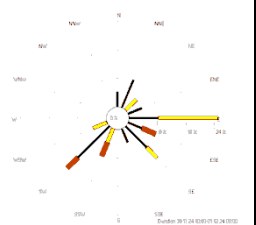
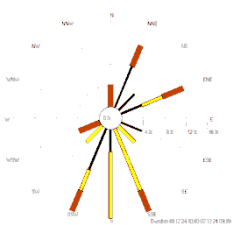
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง : 0813536E, 1648598N

เวลา (น.)	28-29 พ.ย. 2567		29-30 พ.ย. 2567		30 พ.ย. -1 ธ.ค. 2567		1-2 ธ.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.10	NE	2.00	WSW	0.50	NNE	0.70	SSW
11:00 - 12:00	1.40	S	1.70	NE	0.70	ESE	1.70	SSW
12:00 - 13:00	0.90	WSW	0.60	SE	1.70	E	1.60	SSE
13:00 - 14:00	0.90	SSE	1.70	E	2.10	ESE	2.00	WSW
14:00 - 15:00	1.10	SSE	0.50	SSW	1.60	E	0.90	NNE
15:00 - 16:00	0.60	SSE	2.10	E	0.80	SSE	2.10	ENE
16:00 - 17:00	0.90	ENE	0.90	ESE	0.90	SE	1.10	SSE
17:00 - 18:00	2.00	S	0.60	ESE	2.10	SSW	1.30	ENE
18:00 - 19:00	0.90	SW	1.20	SSE	0.80	SW	1.00	S
19:00 - 20:00	0.60	SW	0.90	NNE	0.60	E	0.90	NNE
20:00 - 21:00	1.10	SSW	1.50	SW	1.00	E	2.10	N
21:00 - 22:00	1.60	NE	0.70	NNE	0.60	SW	1.90	SW
22:00 - 23:00	0.80	SSW	1.70	SW	0.80	N	2.00	SSW
23:00 - 24:00	1.60	N	2.10	SE	0.60	NNE	0.50	S
00:00 - 01:00	0.60	SW	0.80	NNE	0.70	E	0.70	SSW
01:00 - 02:00	0.70	SSE	1.50	SW	0.90	SW	2.00	NNE
02:00 - 03:00	1.20	N	1.30	SW	1.30	WSW	0.80	NE
03:00 - 04:00	1.40	ESE	1.00	N	1.20	SSW	2.10	SSE
04:00 - 05:00	0.70	SSE	2.00	S	2.00	SW	1.70	S
05:00 - 06:00	1.30	SW	1.80	WSW	1.80	SE	0.80	ENE
06:00 - 07:00	1.80	ESE	0.70	SSE	0.70	SE	1.30	S
07:00 - 08:00	0.80	ENE	1.50	NNE	0.70	ENE	0.90	ESE
08:00 - 09:00	2.10	NNE	0.70	SSE	1.10	NE	1.70	SE
09:00 - 10:00	1.90	ESE	0.90	S	1.40	E	1.10	SSE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 ธ.ค. 2567		3-4 ธ.ค. 2567		4-5 ธ.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	2.10	WSW	1.00	SW	1.70	SSE
11:00 - 12:00	2.00	SE	1.80	NNE	2.10	NNE
12:00 - 13:00	0.90	ENE	1.00	NNE	2.10	SSE
13:00 - 14:00	1.70	SW	0.50	NE	0.80	NNE
14:00 - 15:00	1.40	ESE	1.00	SSE	0.90	SE
15:00 - 16:00	1.70	N	1.50	NNE	1.10	ENE
16:00 - 17:00	1.20	N	1.50	SSE	1.30	NE
17:00 - 18:00	1.10	E	0.90	SSW	1.50	ENE
18:00 - 19:00	0.80	SW	1.00	SE	1.30	NE
19:00 - 20:00	0.50	ESE	1.00	NNE	0.90	SW
20:00 - 21:00	1.20	E	0.70	ESE	0.80	NNE
21:00 - 22:00	1.20	NNE	1.80	ESE	0.80	ESE
22:00 - 23:00	1.30	ENE	0.60	SSW	0.50	SSE
23:00 - 24:00	1.70	SSE	1.00	SSW	2.00	SW
00:00 - 01:00	1.00	S	0.90	NNE	1.40	ESE
01:00 - 02:00	1.20	N	1.30	SE	1.90	SW
02:00 - 03:00	1.80	ENE	1.90	NNE	1.80	N
03:00 - 04:00	0.80	S	2.10	ESE	1.60	S
04:00 - 05:00	1.90	WSW	1.30	WSW	0.60	S
05:00 - 06:00	0.90	NNE	1.10	NNE	1.00	NNE
06:00 - 07:00	1.40	ESE	1.30	SSE	2.00	SE
07:00 - 08:00	0.60	NNE	1.90	SE	1.80	SSE
08:00 - 09:00	1.30	SW	0.90	WSW	0.70	SSW
09:00 - 10:00	1.20	SE	0.60	S	1.60	E
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-เหนือ

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-3 เมตรต่อวินาที



## ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

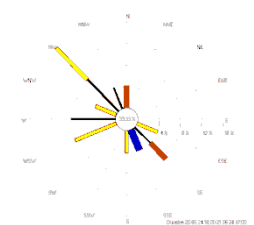
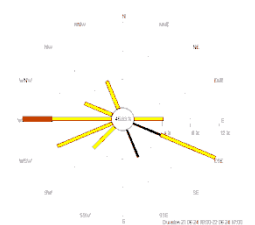
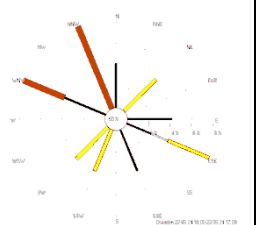
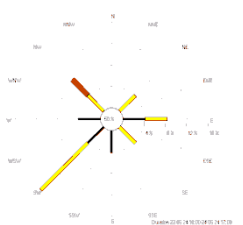
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดหนองบอน : 0810786E, 1647012N

เวลา (น.)	20-21 มิ.ย. 2567		21-22 มิ.ย. 2567		22-23 มิ.ย. 2567		23-24 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
18:00 - 19:00	0.00	NW	1.20	ESE	0.20	ENE	1.10	E
19:00 - 20:00	0.60	NNW	0.90	ESE	0.80	E	0.00	N
20:00 - 21:00	1.00	WNW	1.20	ESE	0.70	ESE	0.40	ENE
21:00 - 22:00	0.10	S	0.00	ESE	0.00	ESE	1.30	SE
22:00 - 23:00	0.10	SW	0.40	ESE	1.20	ESE	0.00	WSW
23:00 - 24:00	0.40	NW	1.50	W	0.60	WNW	0.00	WSW
00:00 - 01:00	0.00	NNW	1.10	WNW	1.50	SW	0.50	S
01:00 - 02:00	1.60	NW	0.00	SW	1.20	NE	0.30	SW
02:00 - 03:00	1.10	NW	0.00	W	0.60	N	0.10	SW
03:00 - 04:00	0.60	W	0.50	SSE	0.00	SE	1.10	SW
04:00 - 05:00	1.10	WSW	1.40	E	2.10	WNW	1.00	NE
05:00 - 06:00	0.00	NW	1.30	W	0.30	WSW	0.00	WSW
06:00 - 07:00	0.00	NW	1.30	WSW	0.00	WSW	1.20	SW
07:00 - 08:00	0.80	NW	1.70	WSW	0.20	W	0.60	SW
08:00 - 09:00	1.00	WSW	0.20	S	0.00	NW	1.50	SW
09:00 - 10:00	1.50	S	0.00	WSW	0.20	SW	0.00	NNW
10:00 - 11:00	0.80	SE	1.30	NNW	0.00	WNW	0.50	W
11:00 - 12:00	2.80	N	0.20	W	2.50	NNW	2.00	NW
12:00 - 13:00	0.60	W	0.00	WNW	0.00	NW	0.00	W
13:00 - 14:00	0.60	NW	1.90	SW	2.90	NNW	1.60	NW
14:00 - 15:00	3.10	SSE	2.40	W	0.20	N	0.60	E
15:00 - 16:00	2.20	SE	0.00	SSW	0.00	E	0.40	S
16:00 - 17:00	1.80	ESE	0.30	NW	0.50	SSE	0.00	ESE
17:00 - 18:00	0.30	ESE	0.00	NNW	1.10	SSW	0.00	SSE
Wind Rose								

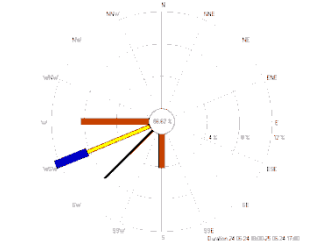
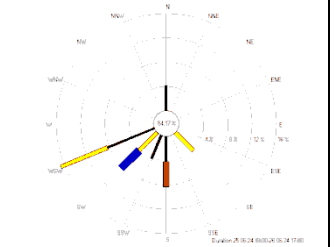
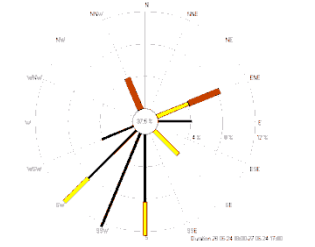
หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 18.00 น. ถึง 18.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.1-5 (ต่อ)

เวลา (น.)	24-25 มิ.ย. 2567		25-26 มิ.ย. 2567		26-27 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
18:00 - 19:00	0.20	WSW	0.40	SW	0.60	S
19:00 - 20:00	0.40	SSW	0.00	SSW	0.10	SSE
20:00 - 21:00	1.00	WSW	0.00	WSW	0.00	SW
21:00 - 22:00	0.00	SSW	0.50	WSW	0.10	SSW
22:00 - 23:00	0.50	SW	0.50	WSW	0.50	E
23:00 - 24:00	0.20	WSW	0.00	W	0.20	SSE
00:00 - 01:00	0.60	SW	1.10	WSW	0.90	SSW
01:00 - 02:00	0.20	SSW	0.30	SSW	0.20	SSW
02:00 - 03:00	0.40	SW	0.50	N	0.60	SW
03:00 - 04:00	0.00	SW	0.10	SSW	0.00	SSW
04:00 - 05:00	0.10	WSW	1.60	SW	1.20	SW
05:00 - 06:00	0.10	SSE	0.40	SSW	0.00	SSE
06:00 - 07:00	0.00	SW	0.70	S	2.10	NNW
07:00 - 08:00	0.40	SW	0.80	SSW	0.60	S
08:00 - 09:00	2.80	S	0.00	S	0.00	ESE
09:00 - 10:00	0.00	NNW	0.30	SE	0.70	SSW
10:00 - 11:00	0.10	WNW	0.00	SE	1.40	S
11:00 - 12:00	3.70	WSW	0.40	E	1.80	ENE
12:00 - 13:00	2.90	W	1.10	WSW	2.40	ENE
13:00 - 14:00	0.20	SSW	2.00	S	1.90	SE
14:00 - 15:00	0.00	SW	3.80	SW	0.80	SSW
15:00 - 16:00	2.50	W	0.00	SE	0.70	SW
16:00 - 17:00	0.10	E	1.20	SE	0.90	WSW
17:00 - 18:00	1.10	WSW	0.20	S	0.20	WNW
Wind Rose						

หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 18.00 น. ถึง 18.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที



## ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

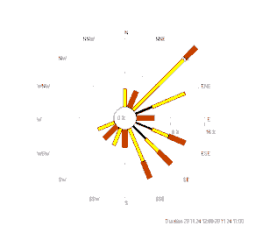
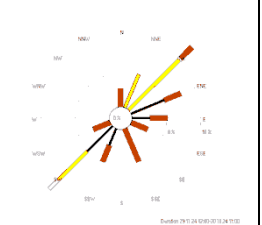
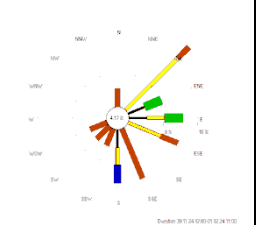
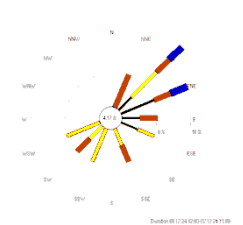
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดหนองบอน : 0810786E, 1647012N

เวลา (น.)	28-29 พ.ย. 2567		29-30 พ.ย. 2567		30 พ.ย. -1 ธ.ค. 2567		1-2 ธ.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	2.00	S	1.80	NE	3.20	S	0.50	E
13:00 - 14:00	1.70	SE	1.60	NNE	4.00	E	0.40	SSE
14:00 - 15:00	2.20	ESE	2.50	N	0.70	S	3.00	NE
15:00 - 16:00	1.00	NE	0.90	SSW	0.20	SE	1.80	NE
16:00 - 17:00	1.20	ENE	1.70	NNE	1.60	ESE	2.30	NNE
17:00 - 18:00	2.60	NNE	2.70	E	2.50	NE	1.00	SSW
18:00 - 19:00	2.70	NE	1.90	NE	1.90	E	2.50	NNE
19:00 - 20:00	1.90	WSW	2.10	WSW	1.70	NE	1.40	ESE
20:00 - 21:00	2.10	E	0.90	E	1.00	NE	2.50	NE
21:00 - 22:00	1.10	SSE	0.90	ENE	2.00	WSW	1.80	WSW
22:00 - 23:00	1.40	NE	2.30	SSW	0.90	E	2.20	E
23:00 - 24:00	2.20	SE	1.40	NE	1.10	S	0.80	ENE
00:00 - 01:00	1.70	N	2.30	SSE	1.60	NE	1.60	SSW
01:00 - 02:00	1.50	ESE	1.80	SW	2.30	SSE	1.70	NE
02:00 - 03:00	2.60	SW	1.40	NE	2.60	N	2.00	SSE
03:00 - 04:00	1.20	NE	0.90	SW	1.50	ESE	2.30	SW
04:00 - 05:00	2.30	SSE	0.90	SW	2.50	SW	2.50	ENE
05:00 - 06:00	1.60	SSW	2.40	NE	1.50	NE	1.40	SW
06:00 - 07:00	1.80	NE	2.20	SSE	2.10	SSE	1.60	WSW
07:00 - 08:00	0.80	SE	2.70	ENE	2.50	SSW	0.80	NE
08:00 - 09:00	0.70	ESE	2.20	ESE	0.60	ENE	1.10	SSE
09:00 - 10:00	1.80	ENE	0.90	ENE	2.50	SSE	0.70	ENE
10:00 - 11:00	0.80	ENE	1.40	SW	2.00	ESE	0.90	ESE
11:00 - 12:00	1.00	SSE	1.70	SW	4.10	ENE	3.70	ENE
Wind Rose								

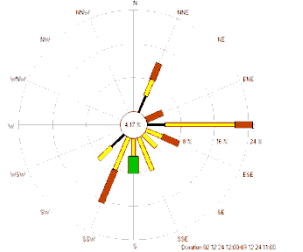
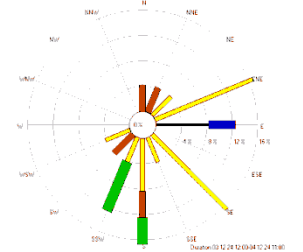
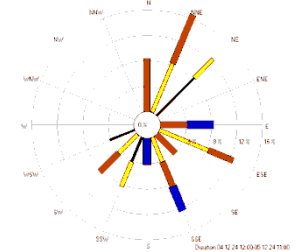
หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 12.00 น. ถึง 12.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.1-6 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 ธ.ค. 2567		3-4 ธ.ค. 2567		4-5 ธ.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	0.60	SW	5.10	S	3.80	E
13:00 - 14:00	2.00	ESE	1.70	NE	2.20	NNE
14:00 - 15:00	1.70	SSE	2.80	NNE	2.50	N
15:00 - 16:00	2.40	SSW	1.20	SSW	3.00	S
16:00 - 17:00	0.30	SW	1.80	S	1.00	NNE
17:00 - 18:00	1.90	E	1.10	SE	1.30	ESE
18:00 - 19:00	1.10	E	1.60	WSW	2.70	ESE
19:00 - 20:00	1.70	E	0.60	E	1.20	NNE
20:00 - 21:00	0.70	NNE	2.00	S	2.60	E
21:00 - 22:00	1.60	S	1.90	ENE	1.50	NE
22:00 - 23:00	2.30	E	1.30	SE	0.60	WSW
23:00 - 24:00	1.70	SSE	1.50	SE	0.80	NE
00:00 - 01:00	0.80	E	1.30	ENE	2.70	NNE
01:00 - 02:00	1.80	SSW	1.40	ENE	2.20	SSE
02:00 - 03:00	1.80	SE	1.80	SE	2.20	N
03:00 - 04:00	2.30	ENE	1.40	SSE	1.30	ESE
04:00 - 05:00	1.90	ESE	1.20	S	1.60	SW
05:00 - 06:00	2.60	NNE	2.40	N	0.80	NE
06:00 - 07:00	1.80	NNE	0.60	E	0.80	SSW
07:00 - 08:00	1.10	SW	3.20	E	2.30	SW
08:00 - 09:00	2.30	SSW	4.00	SSW	3.80	SSE
09:00 - 10:00	1.70	E	1.40	ENE	1.50	SSW
10:00 - 11:00	1.90	SSW	4.40	SSW	2.00	SE
11:00 - 12:00	4.30	S	2.50	SW	1.90	SSE
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศ ตะวันออกเฉียงเหนือ  
ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-3 เมตรต่อวินาที



## ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดหนองตะไก่อ : 0812331E, 1643902N

เวลา (น.)	20-21 มิ.ย. 2567		21-22 มิ.ย. 2567		22-23 มิ.ย. 2567		23-24 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
17:00 - 18:00	0.10	SE	2.20	WSW	0.60	SSW	0.90	S
18:00 - 19:00	1.40	SE	1.30	S	1.50	SSW	1.60	SSW
19:00 - 20:00	2.30	ESE	0.30	SW	1.90	SE	1.80	S
20:00 - 21:00	0.70	ESE	0.20	SW	1.10	SE	0.70	S
21:00 - 22:00	0.20	ESE	1.20	SSW	0.40	SW	1.20	S
22:00 - 23:00	2.30	ESE	0.90	SSW	2.30	SSW	0.40	S
23:00 - 24:00	1.80	ESE	0.10	SSW	0.50	SSW	1.20	S
00:00 - 01:00	0.30	E	0.70	S	2.10	S	0.40	S
01:00 - 02:00	1.70	E	2.00	S	1.50	S	1.60	S
02:00 - 03:00	1.00	E	1.60	S	1.70	S	0.50	S
03:00 - 04:00	0.40	E	1.10	S	1.70	S	1.40	S
04:00 - 05:00	0.50	E	0.10	S	0.20	S	1.80	S
05:00 - 06:00	0.70	E	1.60	SSE	0.30	S	2.20	S
06:00 - 07:00	1.10	E	0.50	SSE	2.00	S	1.80	S
07:00 - 08:00	2.00	E	0.60	SSE	1.50	S	2.10	SSW
08:00 - 09:00	1.10	ESE	1.60	SW	1.60	SSW	1.90	SW
09:00 - 10:00	1.80	ESE	0.60	SSW	1.70	SW	0.50	SW
10:00 - 11:00	1.90	ESE	1.00	N	0.70	WSW	0.40	WSW
11:00 - 12:00	1.40	WSW	1.90	SW	0.30	W	0.60	SSW
12:00 - 13:00	0.10	NW	1.40	WSW	0.90	NW	0.40	SSW
13:00 - 14:00	1.00	W	1.80	W	0.50	NW	0.80	S
14:00 - 15:00	0.60	WSW	0.70	SW	1.60	ESE	0.60	S
15:00 - 16:00	0.20	SSW	1.00	SSW	2.10	W	1.10	SE
16:00 - 17:00	0.90	WSW	0.90	SSE	1.00	SSW	1.60	SE
Wind Rose								

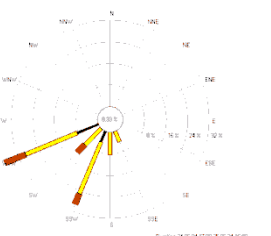
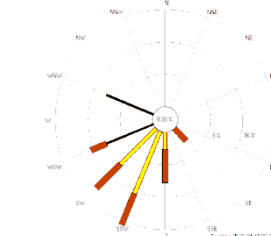
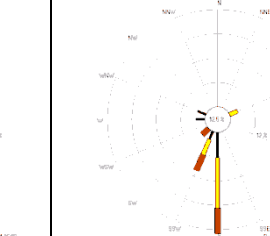
หมายเหตุ : ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 17.00 น. ถึง 17.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.1-7 (ต่อ)

เวลา (น.)	24-25 มิ.ย. 2567		25-26 มิ.ย. 2567		26-27 มิ.ย. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
17:00 - 18:00	0.90	WSW	0.10	SE	1.90	SSW
18:00 - 19:00	1.40	WSW	0.50	WSW	0.70	S
19:00 - 20:00	1.80	SW	2.20	SW	2.00	S
20:00 - 21:00	0.40	S	1.60	SW	1.20	SSW
21:00 - 22:00	2.00	SW	2.20	WSW	1.30	S
22:00 - 23:00	1.50	SSE	0.50	WSW	2.00	S
23:00 - 24:00	1.30	S	1.30	SW	1.40	S
00:00 - 01:00	1.90	S	2.00	SSW	0.90	S
01:00 - 02:00	0.70	SSW	1.60	SSW	0.30	S
02:00 - 03:00	1.00	SSW	2.30	S	2.30	SSW
03:00 - 04:00	1.10	SSW	1.50	S	1.10	S
04:00 - 05:00	1.20	WSW	2.00	SSW	0.60	SSW
05:00 - 06:00	1.50	SSW	1.90	SSW	2.20	S
06:00 - 07:00	1.80	SSW	2.30	SW	1.90	S
07:00 - 08:00	1.90	SSW	1.90	SW	0.40	SSW
08:00 - 09:00	1.40	WSW	2.00	S	0.90	S
09:00 - 10:00	0.50	WSW	0.10	SSW	2.30	SW
10:00 - 11:00	2.00	WSW	0.90	WNW	1.80	S
11:00 - 12:00	2.30	SSW	2.10	SE	2.20	SSW
12:00 - 13:00	1.80	WSW	0.70	WSW	1.60	S
13:00 - 14:00	0.10	SW	0.90	WNW	1.10	ENE
14:00 - 15:00	2.10	WSW	0.70	WNW	0.40	WSW
15:00 - 16:00	1.90	WSW	1.00	SSW	0.70	WNW
16:00 - 17:00	1.10	SW	1.40	SSW	0.90	W
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที



## ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)


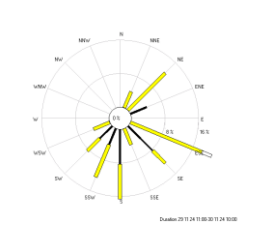
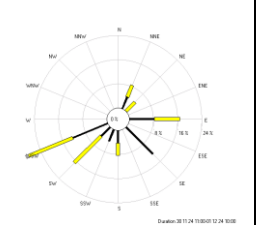
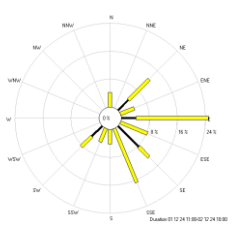
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดหนองตะไก่อ : 0812331E, 1643902N

เวลา (น.)	28-29 พ.ย. 2567		29-30 พ.ย. 2567		30 พ.ย. -1 ธ.ค. 2567		1-2 ธ.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.20	NNE	1.10	ESE	0.50	SE	1.10	NE
12:00 - 13:00	1.90	S	1.40	ESE	0.50	E	1.50	SSW
13:00 - 14:00	0.50	S	1.60	S	0.50	E	1.80	SSE
14:00 - 15:00	0.50	ENE	0.50	SW	1.10	WSW	1.20	E
15:00 - 16:00	0.80	SE	0.90	SE	1.10	WSW	1.70	E
16:00 - 17:00	1.70	E	1.50	NE	1.90	E	1.10	SSE
17:00 - 18:00	1.90	E	1.70	SSW	0.60	SSW	1.50	N
18:00 - 19:00	1.70	NE	0.90	S	0.70	SE	1.60	ENE
19:00 - 20:00	1.80	E	0.90	S	0.60	WSW	1.60	E
20:00 - 21:00	1.00	NE	1.00	SE	1.40	SW	0.70	SE
21:00 - 22:00	1.40	NE	1.60	NNE	1.20	S	1.10	S
22:00 - 23:00	1.80	NNE	1.80	SSW	0.80	S	0.80	SW
23:00 - 24:00	1.90	WSW	1.70	SW	1.20	WSW	1.20	SSE
00:00 - 01:00	1.90	NNE	0.80	SSW	1.20	SW	1.80	NE
01:00 - 02:00	0.70	SE	1.30	ESE	1.70	E	1.00	E
02:00 - 03:00	1.90	SW	1.40	WSW	0.90	NNE	0.60	SE
03:00 - 04:00	1.70	NNE	1.50	SSE	0.80	SE	1.10	ESE
04:00 - 05:00	0.70	SSE	1.10	S	1.10	NE	1.90	ESE
05:00 - 06:00	1.00	ESE	1.80	NE	0.70	SW	1.60	SW
06:00 - 07:00	0.70	SSE	0.60	ENE	1.10	WSW	0.90	E
07:00 - 08:00	1.50	SSW	0.50	SE	1.70	SW	0.70	NE
08:00 - 09:00	1.30	SSW	1.30	ESE	1.80	NNE	1.80	SSE
09:00 - 10:00	1.90	ENE	1.50	ESE	0.50	WSW	1.30	E
10:00 - 11:00	1.40	SW	1.40	NE	0.80	WSW	1.90	SE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม





ตารางที่ 4.1-8 (ต่อ)

เวลา (น.)	2-3 ธ.ค. 2567		3-4 ธ.ค. 2567		4-5 ธ.ค. 2567	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00 - 12:00	1.10	N	1.30	SSE	0.50	SSE
12:00 - 13:00	0.60	E	1.00	ESE	1.70	NNE
13:00 - 14:00	1.10	SSW	1.10	SSW	1.00	NE
14:00 - 15:00	0.50	E	0.60	SSE	1.10	S
15:00 - 16:00	1.90	SSE	1.80	ENE	1.30	E
16:00 - 17:00	0.50	ENE	1.50	E	0.80	E
17:00 - 18:00	0.50	S	0.80	S	0.80	ESE
18:00 - 19:00	1.70	ENE	1.20	S	1.10	SW
19:00 - 20:00	1.60	ESE	1.70	SSE	1.10	SSE
20:00 - 21:00	0.80	SSW	1.10	SW	1.20	SSE
21:00 - 22:00	1.70	SSW	1.20	E	0.60	N
22:00 - 23:00	1.60	ESE	1.70	WSW	1.60	ENE
23:00 - 24:00	1.40	ESE	1.70	NNE	1.80	SSE
00:00 - 01:00	1.10	NE	1.90	SW	0.60	E
01:00 - 02:00	1.20	NNE	1.20	SSE	0.50	SE
02:00 - 03:00	1.00	E	1.20	SE	1.90	S
03:00 - 04:00	1.70	NNE	1.60	NNE	1.20	ENE
04:00 - 05:00	0.90	S	0.90	S	1.60	SW
05:00 - 06:00	1.10	NNE	1.90	SE	1.90	ENE
06:00 - 07:00	1.60	NNE	0.90	SSE	1.50	ESE
07:00 - 08:00	1.90	WSW	1.40	WSW	0.80	S
08:00 - 09:00	1.40	E	1.50	E	0.80	SSW
09:00 - 10:00	1.40	N	1.50	NE	1.10	SE
10:00 - 11:00	0.80	NNE	1.00	SSW	1.50	S
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที



#### 4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

##### ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศทั่วไป 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติสธาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไก่อ จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน และ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 ส่วนผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

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

- บริเวณวัดสันติสธาราม	0.030-0.137 และ 0.060-0.086
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.013-0.059 และ 0.062-0.150
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองบอน	0.012-0.045 และ 0.057-0.113
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ	0.017-0.056 และ 0.041-0.088
	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-9 และรูปที่ 4.1-19 ถึง 4.1-20



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

- บริเวณวัดสันติศีลาราม 0.015-0.054 และ 0.042-0.071

มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง 0.008-0.047 และ 0.029-0.088

มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

- บริเวณวัดหนองบอน 0.008-0.017 และ 0.044-0.100

มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร


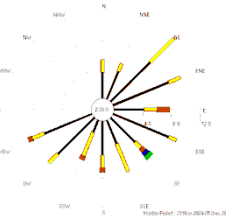
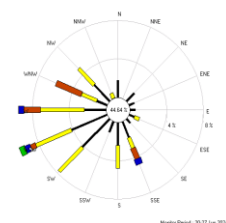
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ 0.012-0.025 และ 0.023-0.050

มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-9 และรูปที่ 4.1-19 ถึง 4.1-20



ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อารี อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อารี อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด  
ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> 24 hr (ppm)	NO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)		
1. บริเวณวัดสันติ- สีลาราม	0810925E, 1650282N	3.4	20-21 มิ.ย. 67	0.073	0.032	0.007-0.008	0.007	0.005-0.007	แดดอ่อน อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนใหญ่	
			21-22 มิ.ย. 67	0.137	0.054	0.007-0.008	0.007	0.005-0.007		
			22-23 มิ.ย. 67	0.043	0.027	0.007-0.008	0.007	0.005-0.007		
			23-24 มิ.ย. 67	0.030	0.023	0.007-0.008	0.007	0.005-0.007		
			24-25 มิ.ย. 67	0.033	0.020	0.007-0.008	0.007	0.005-0.007		
			25-26 มิ.ย. 67	0.048	0.015	0.007-0.008	0.007	0.005-0.007		
			26-27 มิ.ย. 67	0.032	0.018	0.007-0.008	0.007	0.005-0.007		
			28-29 พ.ย. 67	0.079	0.042	0.004-0.005	0.004	0.006-0.008	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็น บางส่วน	
			29-30 พ.ย. 67	0.065	0.045	0.004-0.005	0.005	0.006-0.008		
			30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	0.064	0.059	0.004-0.005	0.005	0.005-0.008		
			1-2 ธ.ค. 67	0.086	0.071	0.004-0.005	0.005	0.005-0.008		
			2-3 ธ.ค. 67	0.065	0.058	0.004-0.005	0.004	0.005-0.008		
			3-4 ธ.ค. 67	0.060	0.053	0.004-0.005	0.005	0.005-0.008		
			4-5 ธ.ค. 67	0.061	0.052	0.004-0.005	0.004	0.006-0.008		
2. บริเวณโรงเรียน บ้านนากลาง	0813536E, 1648598N	1.6	20-21 มิ.ย. 67	0.049	0.047	0.005-0.007	0.006	0.005-0.008	แดดอ่อน อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนใหญ่	
			21-22 มิ.ย. 67	0.059	0.046	0.005-0.007	0.006	0.005-0.008		
			22-23 มิ.ย. 67	0.043	0.032	0.005-0.007	0.006	0.005-0.008		
			23-24 มิ.ย. 67	0.038	0.028	0.005-0.007	0.006	0.005-0.009		
			24-25 มิ.ย. 67	0.035	0.029	0.005-0.007	0.006	0.005-0.009		
			25-26 มิ.ย. 67	0.013	0.008	0.005-0.007	0.006	0.005-0.009		
			26-27 มิ.ย. 67	0.021	0.015	0.005-0.007	0.006	0.005-0.008		



ตารางที่ 4.1-9 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> 24 hr (ppm)	NO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)		
2. บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง (ต่อ)	0813536E, 1648598N	1.6	28-29 พ.ย. 67	0.086	0.029	0.004-0.005	0.004	0.005-0.008	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นบางส่วน	
			29-30 พ.ย. 67	0.078	0.040	0.004-0.005	0.004	0.006-0.008		
			30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	0.062	0.047	0.004-0.005	0.004	0.005-0.008		
			1-2 ธ.ค. 67	0.150	0.088	0.004-0.005	0.004	0.005-0.008		
			2-3 ธ.ค. 67	0.095	0.079	0.004-0.005	0.004	0.006-0.008		
			3-4 ธ.ค. 67	0.101	0.044	0.004-0.005	0.005	0.005-0.008		
			4-5 ธ.ค. 67	0.087	0.043	0.004-0.005	0.004	0.005-0.008		
3. บริเวณวัดหนองบอน	0810786E, 1647012N	1.5	20-21 มิ.ย. 67	0.043	0.017	0.010	0.010	0.007-0.012	แดดอ่อน อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนใหญ่	
			21-22 มิ.ย. 67	0.039	0.017	0.010	0.010	0.008-0.011		
			22-23 มิ.ย. 67	0.022	0.014	0.010	0.010	0.007-0.012		
			23-24 มิ.ย. 67	0.018	0.013	0.010	0.010	0.008-0.012		
			24-25 มิ.ย. 67	0.021	0.011	0.010	0.010	0.007-0.012		
			25-26 มิ.ย. 67	0.012	0.008	0.010	0.010	0.006-0.012		
			26-27 มิ.ย. 67	0.018	0.013	0.010	0.010	0.007-0.012		
			28-29 พ.ย. 67	0.113	0.100	0.004-0.006	0.005	0.006-0.009	แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นบางส่วน	
			29-30 พ.ย. 67	0.073	0.059	0.004-0.006	0.005	0.006-0.009		
			30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	0.069	0.057	0.004-0.006	0.005	0.006-0.009		
			1-2 ธ.ค. 67	0.093	0.074	0.004-0.006	0.005	0.006-0.009		
			2-3 ธ.ค. 67	0.057	0.047	0.004-0.006	0.005	0.006-0.009		
			3-4 ธ.ค. 67	0.098	0.057	0.004-0.006	0.005	0.006-0.009		
			4-5 ธ.ค. 67	0.066	0.044	0.004-0.006	0.005	0.007-0.009		



ตารางที่ 4.1-9 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					สภาพแวดล้อมโดยรอบ	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10 24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)	SO <sub>2</sub> 24 hr (ppm)	NO <sub>2</sub> 1 hr (ppm)		
4. บริเวณวัดหนองตะไก่อ	0812331E, 1643902N	3.1	20-21 มิ.ย. 67	0.041	0.020	0.008-0.009	0.009	0.004-0.010	แดดอ่อน อากาศร้อน ลมพัดเบา มีเมฆเป็นส่วนใหญ่	



(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ )

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดสันติสิลาราม	0.007-0.008 และ 0.004-0.005
	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.005-0.007 และ 0.004-0.005
	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองบอน	0.010 และ 0.004-0.006
	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองตะไกร	0.007-0.009 และ 0.003-0.006
	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ในบรรยากาศเฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณวัดสันติสิลาราม	0.007 และ 0.004-0.005
	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.006 และ 0.004-0.005
	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองบอน	0.010 และ 0.005
	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองตะไกร	0.008-0.009 และ 0.004-0.005
	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 และ 0.120 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดแสดงในตารางที่ 4.1-10 ถึง 4.1-17



เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน และ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567 ที่ตรวจวัดได้ใน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

#### บริเวณวัดสันติสีลาราม

จากรูปที่ 4.1-3 และ 4.1-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.007-0.008 และ 0.004-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

#### บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

จากรูปที่ 4.1-5 และ 4.1-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.007 และ 0.004-0.005 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

#### บริเวณวัดหนองบอน

จากรูปที่ 4.1-7 และ 4.1-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.009-0.010 และ 0.004-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

#### บริเวณวัดหนองตะไกร

จากรูปที่ 4.1-9 และ 4.1-10 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.008-0.009 และ 0.003-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)



**ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810925E, 1650282N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 / SN 119

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
15:00 - 16:00	0.0071	0.0076	0.0065	0.0077	0.0072	0.0077	0.0076
16:00 - 17:00	0.0073	0.0067	0.0077	0.0066	0.0066	0.0073	0.0066
17:00 - 18:00	0.0073	0.0067	0.0072	0.0072	0.0076	0.0065	0.0078
18:00 - 19:00	0.0069	0.0066	0.0079	0.0066	0.0078	0.0071	0.0078
19:00 - 20:00	0.0075	0.0071	0.0072	0.0078	0.0065	0.0065	0.0070
20:00 - 21:00	0.0075	0.0074	0.0079	0.0072	0.0079	0.0077	0.0073
21:00 - 22:00	0.0068	0.0076	0.0066	0.0072	0.0074	0.0079	0.0074
22:00 - 23:00	0.0069	0.0069	0.0072	0.0070	0.0073	0.0071	0.0076
23:00 - 00:00	0.0077	0.0071	0.0065	0.0072	0.0068	0.0065	0.0065
00:00 - 01:00	0.0065	0.0074	0.0078	0.0067	0.0074	0.0066	0.0071
01:00 - 02:00	0.0072	0.0070	0.0065	0.0079	0.0075	0.0065	0.0070
02:00 - 03:00	0.0065	0.0065	0.0067	0.0076	0.0069	0.0073	0.0079
03:00 - 04:00	0.0079	0.0071	0.0066	0.0065	0.0070	0.0067	0.0078
04:00 - 05:00	0.0076	0.0073	0.0070	0.0065	0.0074	0.0067	0.0066
05:00 - 06:00	0.0069	0.0074	0.0076	0.0068	0.0068	0.0075	0.0076
06:00 - 07:00	0.0074	0.0065	0.0068	0.0078	0.0071	0.0067	0.0072
07:00 - 08:00	0.0070	0.0075	0.0075	0.0066	0.0074	0.0071	0.0075
08:00 - 09:00	0.0075	0.0068	0.0068	0.0071	0.0073	0.0074	0.0068
09:00 - 10:00	0.0067	0.0067	0.0077	0.0067	0.0069	0.0076	0.0074
10:00 - 11:00	0.0066	0.0066	0.0070	0.0067	0.0071	0.0074	0.0076
11:00 - 12:00	0.0065	0.0067	0.0071	0.0066	0.0067	0.0069	0.0071
12:00 - 13:00	0.0066	0.0071	0.0071	0.0076	0.0073	0.0069	0.0071
13:00 - 14:00	0.0069	0.0071	0.0066	0.0070	0.0075	0.0071	0.0074
14:00 - 15:00	0.0077	0.0070	0.0075	0.0068	0.0073	0.0073	0.0070
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0071	0.0070	0.0071	0.0071	0.0072	0.0071	0.0073
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0079	0.0076	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

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



**ตารางที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810925E, 1650282N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
09:00 - 10:00	0.0043	0.0041	0.0039	0.0042	0.0041	0.0048	0.0045
10:00 - 11:00	0.0047	0.0048	0.0050	0.0051	0.0042	0.0045	0.0051
11:00 - 12:00	0.0046	0.0042	0.0049	0.0051	0.0044	0.0051	0.0048
12:00 - 13:00	0.0044	0.0039	0.0051	0.0044	0.0043	0.0046	0.0041
13:00 - 14:00	0.0042	0.0040	0.0039	0.0044	0.0040	0.0049	0.0044
14:00 - 15:00	0.0042	0.0047	0.0050	0.0042	0.0042	0.0047	0.0044
15:00 - 16:00	0.0041	0.0051	0.0045	0.0039	0.0043	0.0049	0.0042
16:00 - 17:00	0.0046	0.0050	0.0048	0.0050	0.0042	0.0047	0.0041
17:00 - 18:00	0.0050	0.0051	0.0051	0.0043	0.0051	0.0049	0.0040
18:00 - 19:00	0.0045	0.0043	0.0051	0.0039	0.0051	0.0039	0.0042
19:00 - 20:00	0.0047	0.0045	0.0044	0.0050	0.0042	0.0050	0.0051
20:00 - 21:00	0.0049	0.0050	0.0046	0.0046	0.0044	0.0039	0.0039
21:00 - 22:00	0.0042	0.0044	0.0041	0.0042	0.0043	0.0051	0.0042
22:00 - 23:00	0.0044	0.0040	0.0046	0.0039	0.0047	0.0039	0.0051
23:00 - 00:00	0.0044	0.0040	0.0045	0.0048	0.0040	0.0051	0.0047
00:00 - 01:00	0.0039	0.0049	0.0049	0.0045	0.0049	0.0050	0.0039
01:00 - 02:00	0.0043	0.0039	0.0042	0.0044	0.0047	0.0051	0.0039
02:00 - 03:00	0.0051	0.0045	0.0044	0.0049	0.0044	0.0039	0.0045
03:00 - 04:00	0.0042	0.0045	0.0047	0.0049	0.0039	0.0039	0.0041
04:00 - 05:00	0.0043	0.0051	0.0050	0.0039	0.0043	0.0040	0.0043
05:00 - 06:00	0.0041	0.0043	0.0044	0.0049	0.0039	0.0046	0.0045
06:00 - 07:00	0.0039	0.0043	0.0045	0.0047	0.0048	0.0043	0.0045
07:00 - 08:00	0.0051	0.0049	0.0049	0.0046	0.0040	0.0048	0.0044
08:00 - 09:00	0.0039	0.0047	0.0049	0.0040	0.0048	0.0045	0.0047
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0044	0.0045	0.0046	0.0045	0.0044	0.0046	0.0044
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

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



## ตารางที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813536E, 1648598N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne 100A / SN 2009

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
16:00 - 17:00	0.0048	0.0063	0.0068	0.0066	0.0068	0.0067	0.0053
17:00 - 18:00	0.0065	0.0049	0.0049	0.0061	0.0057	0.0060	0.0061
18:00 - 19:00	0.0055	0.0060	0.0057	0.0048	0.0070	0.0053	0.0055
19:00 - 20:00	0.0052	0.0047	0.0065	0.0068	0.0067	0.0053	0.0056
20:00 - 21:00	0.0070	0.0059	0.0055	0.0058	0.0060	0.0058	0.0064
21:00 - 22:00	0.0049	0.0066	0.0064	0.0054	0.0062	0.0056	0.0070
22:00 - 23:00	0.0067	0.0055	0.0063	0.0050	0.0059	0.0057	0.0048
23:00 - 00:00	0.0065	0.0054	0.0060	0.0064	0.0048	0.0048	0.0063
00:00 - 01:00	0.0068	0.0054	0.0067	0.0070	0.0053	0.0064	0.0071
01:00 - 02:00	0.0069	0.0056	0.0065	0.0066	0.0052	0.0058	0.0051
02:00 - 03:00	0.0060	0.0059	0.0051	0.0067	0.0047	0.0055	0.0048
03:00 - 04:00	0.0054	0.0058	0.0053	0.0070	0.0059	0.0055	0.0062
04:00 - 05:00	0.0069	0.0051	0.0052	0.0068	0.0067	0.0053	0.0053
05:00 - 06:00	0.0050	0.0059	0.0069	0.0060	0.0060	0.0062	0.0068
06:00 - 07:00	0.0052	0.0056	0.0054	0.0049	0.0053	0.0067	0.0052
07:00 - 08:00	0.0066	0.0058	0.0064	0.0070	0.0063	0.0054	0.0051
08:00 - 09:00	0.0061	0.0062	0.0067	0.0063	0.0064	0.0067	0.0053
09:00 - 10:00	0.0060	0.0063	0.0049	0.0059	0.0058	0.0059	0.0059
10:00 - 11:00	0.0071	0.0071	0.0056	0.0067	0.0065	0.0052	0.0050
11:00 - 12:00	0.0057	0.0068	0.0059	0.0050	0.0063	0.0057	0.0054
12:00 - 13:00	0.0048	0.0059	0.0050	0.0049	0.0070	0.0057	0.0066
13:00 - 14:00	0.0062	0.0066	0.0063	0.0071	0.0070	0.0057	0.0066
14:00 - 15:00	0.0058	0.0058	0.0060	0.0061	0.0049	0.0058	0.0062
15:00 - 16:00	0.0049	0.0056	0.0053	0.0048	0.0063	0.0052	0.0061
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0059	0.0059	0.0059	0.0061	0.0060	0.0057	0.0058
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0071	0.0071	0.0069	0.0071	0.0070	0.0067	0.0071
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0048	0.0047	0.0049	0.0048	0.0047	0.0048	0.0048
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

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



## ตารางที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813536E, 1648598N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 / SN 119

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
10:00 - 11:00	0.0048	0.0047	0.0043	0.0038	0.0046	0.0047	0.0047
11:00 - 12:00	0.0042	0.0049	0.0047	0.0044	0.0044	0.0042	0.0049
12:00 - 13:00	0.0043	0.0038	0.0044	0.0047	0.0049	0.0049	0.0045
13:00 - 14:00	0.0042	0.0045	0.0037	0.0041	0.0042	0.0040	0.0046
14:00 - 15:00	0.0049	0.0043	0.0048	0.0044	0.0040	0.0039	0.0043
15:00 - 16:00	0.0044	0.0042	0.0038	0.0049	0.0049	0.0041	0.0049
16:00 - 17:00	0.0045	0.0038	0.0048	0.0040	0.0038	0.0048	0.0048
17:00 - 18:00	0.0042	0.0049	0.0038	0.0042	0.0043	0.0043	0.0037
18:00 - 19:00	0.0041	0.0048	0.0041	0.0047	0.0048	0.0048	0.0038
19:00 - 20:00	0.0049	0.0047	0.0040	0.0043	0.0037	0.0039	0.0049
20:00 - 21:00	0.0046	0.0041	0.0039	0.0044	0.0043	0.0048	0.0039
21:00 - 22:00	0.0038	0.0039	0.0037	0.0049	0.0047	0.0048	0.0043
22:00 - 23:00	0.0048	0.0038	0.0037	0.0043	0.0040	0.0049	0.0041
23:00 - 00:00	0.0048	0.0039	0.0039	0.0039	0.0042	0.0043	0.0049
00:00 - 01:00	0.0038	0.0039	0.0043	0.0043	0.0039	0.0044	0.0045
01:00 - 02:00	0.0039	0.0045	0.0043	0.0045	0.0041	0.0037	0.0047
02:00 - 03:00	0.0046	0.0039	0.0046	0.0044	0.0041	0.0045	0.0042
03:00 - 04:00	0.0040	0.0040	0.0039	0.0042	0.0042	0.0047	0.0037
04:00 - 05:00	0.0039	0.0044	0.0044	0.0041	0.0047	0.0047	0.0041
05:00 - 06:00	0.0039	0.0048	0.0040	0.0046	0.0043	0.0048	0.0041
06:00 - 07:00	0.0043	0.0042	0.0041	0.0048	0.0047	0.0045	0.0040
07:00 - 08:00	0.0046	0.0038	0.0043	0.0037	0.0041	0.0042	0.0037
08:00 - 09:00	0.0043	0.0045	0.0042	0.0049	0.0038	0.0045	0.0043
09:00 - 10:00	0.0049	0.0037	0.0040	0.0041	0.0043	0.0049	0.0038
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0044	0.0043	0.0042	0.0044	0.0043	0.0045	0.0043
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0049	0.0049	0.0048	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0038	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

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



**ตารางที่ 4.1-14 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810786E, 1647012N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 376

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
18:00 - 19:00	0.0099	0.0103	0.0099	0.0096	0.0097	0.0101	0.0096
19:00 - 20:00	0.0098	0.0099	0.0100	0.0098	0.0097	0.0102	0.0102
20:00 - 21:00	0.0096	0.0097	0.0102	0.0098	0.0100	0.0100	0.0100
21:00 - 22:00	0.0099	0.0100	0.0102	0.0101	0.0097	0.0098	0.0097
22:00 - 23:00	0.0098	0.0096	0.0101	0.0102	0.0099	0.0099	0.0097
23:00 - 00:00	0.0102	0.0102	0.0103	0.0103	0.0098	0.0101	0.0097
00:00 - 01:00	0.0097	0.0103	0.0097	0.0099	0.0098	0.0096	0.0102
01:00 - 02:00	0.0102	0.0096	0.0100	0.0096	0.0096	0.0096	0.0098
02:00 - 03:00	0.0103	0.0103	0.0097	0.0101	0.0101	0.0103	0.0096
03:00 - 04:00	0.0099	0.0103	0.0101	0.0102	0.0098	0.0100	0.0099
04:00 - 05:00	0.0101	0.0102	0.0101	0.0097	0.0103	0.0096	0.0102
05:00 - 06:00	0.0099	0.0097	0.0103	0.0100	0.0101	0.0100	0.0098
06:00 - 07:00	0.0099	0.0102	0.0096	0.0099	0.0103	0.0097	0.0100
07:00 - 08:00	0.0101	0.0096	0.0097	0.0100	0.0096	0.0101	0.0098
08:00 - 09:00	0.0099	0.0102	0.0103	0.0096	0.0102	0.0096	0.0099
09:00 - 10:00	0.0097	0.0097	0.0096	0.0103	0.0100	0.0097	0.0099
10:00 - 11:00	0.0103	0.0099	0.0098	0.0101	0.0102	0.0096	0.0098
11:00 - 12:00	0.0101	0.0102	0.0098	0.0103	0.0097	0.0103	0.0097
12:00 - 13:00	0.0097	0.0096	0.0099	0.0099	0.0102	0.0101	0.0099
13:00 - 14:00	0.0103	0.0096	0.0102	0.0101	0.0099	0.0101	0.0096
14:00 - 15:00	0.0096	0.0101	0.0102	0.0102	0.0099	0.0101	0.0096
15:00 - 16:00	0.0102	0.0098	0.0103	0.0102	0.0099	0.0097	0.0102
16:00 - 17:00	0.0103	0.0098	0.0100	0.0097	0.0099	0.0099	0.0098
17:00 - 18:00	0.0099	0.0098	0.0099	0.0099	0.0098	0.0100	0.0101
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0100	0.0099	0.0100	0.0100	0.0099	0.0099	0.0099
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0102
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

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



**ตารางที่ 4.1-15 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810786E, 1647012N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 / SN 186

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
12:00 - 13:00	0.0051	0.0051	0.0041	0.0049	0.0050	0.0052	0.0050
13:00 - 14:00	0.0039	0.0041	0.0057	0.0052	0.0051	0.0043	0.0045
14:00 - 15:00	0.0057	0.0041	0.0047	0.0044	0.0041	0.0057	0.0049
15:00 - 16:00	0.0039	0.0055	0.0052	0.0039	0.0056	0.0040	0.0049
16:00 - 17:00	0.0050	0.0040	0.0049	0.0048	0.0053	0.0045	0.0051
17:00 - 18:00	0.0050	0.0040	0.0039	0.0057	0.0043	0.0050	0.0057
18:00 - 19:00	0.0055	0.0053	0.0042	0.0050	0.0040	0.0045	0.0040
19:00 - 20:00	0.0051	0.0051	0.0044	0.0045	0.0057	0.0053	0.0056
20:00 - 21:00	0.0051	0.0057	0.0054	0.0055	0.0048	0.0043	0.0042
21:00 - 22:00	0.0055	0.0045	0.0040	0.0056	0.0043	0.0042	0.0045
22:00 - 23:00	0.0046	0.0052	0.0047	0.0057	0.0043	0.0046	0.0055
23:00 - 00:00	0.0044	0.0041	0.0050	0.0041	0.0049	0.0046	0.0046
00:00 - 01:00	0.0054	0.0057	0.0039	0.0056	0.0053	0.0053	0.0053
01:00 - 02:00	0.0056	0.0052	0.0055	0.0049	0.0054	0.0043	0.0047
02:00 - 03:00	0.0053	0.0045	0.0040	0.0040	0.0047	0.0056	0.0050
03:00 - 04:00	0.0049	0.0040	0.0039	0.0042	0.0041	0.0040	0.0042
04:00 - 05:00	0.0057	0.0050	0.0051	0.0052	0.0039	0.0047	0.0056
05:00 - 06:00	0.0054	0.0039	0.0043	0.0047	0.0044	0.0045	0.0052
06:00 - 07:00	0.0042	0.0046	0.0047	0.0051	0.0041	0.0042	0.0051
07:00 - 08:00	0.0052	0.0056	0.0040	0.0051	0.0050	0.0041	0.0050
08:00 - 09:00	0.0039	0.0040	0.0041	0.0050	0.0042	0.0046	0.0042
09:00 - 10:00	0.0042	0.0047	0.0057	0.0039	0.0039	0.0042	0.0056
10:00 - 11:00	0.0044	0.0046	0.0047	0.0045	0.0041	0.0048	0.0052
11:00 - 12:00	0.0044	0.0044	0.0051	0.0047	0.0042	0.0054	0.0056
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0049	0.0047	0.0046	0.0048	0.0046	0.0047	0.0050
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0057	0.0057	0.0057	0.0057	0.0057	0.0057	0.0057
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0040	0.0040
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

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



**ตารางที่ 4.1-16 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812331E, 1643902N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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) : 5 มกราคม พ.ศ.2567 ความเข้มข้นที่ใช้การสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
17:00 - 18:00	0.0086	0.0081	0.0081	0.0093	0.0088	0.0082	0.0079
18:00 - 19:00	0.0091	0.0086	0.0084	0.0093	0.0080	0.0079	0.0090
19:00 - 20:00	0.0079	0.0092	0.0088	0.0084	0.0087	0.0079	0.0080
20:00 - 21:00	0.0082	0.0084	0.0080	0.0079	0.0077	0.0079	0.0083
21:00 - 22:00	0.0093	0.0085	0.0086	0.0084	0.0092	0.0079	0.0076
22:00 - 23:00	0.0093	0.0091	0.0083	0.0091	0.0092	0.0091	0.0084
23:00 - 00:00	0.0086	0.0092	0.0078	0.0091	0.0079	0.0088	0.0090
00:00 - 01:00	0.0077	0.0086	0.0085	0.0086	0.0084	0.0088	0.0083
01:00 - 02:00	0.0076	0.0081	0.0086	0.0083	0.0078	0.0083	0.0093
02:00 - 03:00	0.0087	0.0077	0.0082	0.0078	0.0087	0.0087	0.0086
03:00 - 04:00	0.0078	0.0092	0.0088	0.0087	0.0093	0.0083	0.0083
04:00 - 05:00	0.0092	0.0080	0.0090	0.0089	0.0077	0.0090	0.0091
05:00 - 06:00	0.0092	0.0076	0.0079	0.0087	0.0082	0.0079	0.0093
06:00 - 07:00	0.0088	0.0084	0.0079	0.0078	0.0090	0.0083	0.0085
07:00 - 08:00	0.0077	0.0091	0.0084	0.0080	0.0080	0.0081	0.0092
08:00 - 09:00	0.0085	0.0079	0.0080	0.0090	0.0077	0.0079	0.0088
09:00 - 10:00	0.0083	0.0084	0.0085	0.0089	0.0086	0.0087	0.0088
10:00 - 11:00	0.0077	0.0081	0.0088	0.0088	0.0084	0.0087	0.0091
11:00 - 12:00	0.0090	0.0078	0.0076	0.0084	0.0089	0.0087	0.0087
12:00 - 13:00	0.0089	0.0093	0.0089	0.0085	0.0085	0.0088	0.0079
13:00 - 14:00	0.0087	0.0088	0.0093	0.0080	0.0088	0.0089	0.0076
14:00 - 15:00	0.0091	0.0078	0.0082	0.0090	0.0080	0.0076	0.0078
15:00 - 16:00	0.0089	0.0084	0.0080	0.0082	0.0084	0.0091	0.0075
16:00 - 17:00	0.0085	0.0079	0.0079	0.0077	0.0088	0.0077	0.0071
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0086	0.0084	0.0084	0.0085	0.0084	0.0084	0.0084
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0091	0.0093
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0076	0.0076	0.0076	0.0077	0.0077	0.0076	0.0071
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

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



**ตารางที่ 4.1-17 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812331E, 1643902N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
11:00 - 12:00	0.0054	0.0054	0.0043	0.0034	0.0046	0.0039	0.0045
12:00 - 13:00	0.0053	0.0053	0.0045	0.0044	0.0045	0.0033	0.0036
13:00 - 14:00	0.0043	0.0035	0.0043	0.0035	0.0047	0.0048	0.0052
14:00 - 15:00	0.0037	0.0042	0.0034	0.0032	0.0035	0.0038	0.0044
15:00 - 16:00	0.0045	0.0048	0.0034	0.0052	0.0055	0.0038	0.0054
16:00 - 17:00	0.0043	0.0054	0.0037	0.0054	0.0033	0.0034	0.0038
17:00 - 18:00	0.0052	0.0052	0.0050	0.0055	0.0037	0.0051	0.0041
18:00 - 19:00	0.0051	0.0036	0.0041	0.0048	0.0032	0.0034	0.0032
19:00 - 20:00	0.0052	0.0045	0.0048	0.0051	0.0043	0.0048	0.0044
20:00 - 21:00	0.0050	0.0054	0.0040	0.0039	0.0042	0.0041	0.0033
21:00 - 22:00	0.0033	0.0052	0.0045	0.0044	0.0032	0.0039	0.0039
22:00 - 23:00	0.0053	0.0039	0.0049	0.0046	0.0050	0.0054	0.0032
23:00 - 00:00	0.0032	0.0038	0.0039	0.0046	0.0040	0.0042	0.0039
00:00 - 01:00	0.0054	0.0037	0.0033	0.0037	0.0050	0.0038	0.0034
01:00 - 02:00	0.0032	0.0049	0.0043	0.0047	0.0035	0.0055	0.0046
02:00 - 03:00	0.0032	0.0040	0.0035	0.0038	0.0034	0.0049	0.0037
03:00 - 04:00	0.0043	0.0033	0.0044	0.0047	0.0055	0.0041	0.0051
04:00 - 05:00	0.0039	0.0032	0.0035	0.0032	0.0043	0.0055	0.0037
05:00 - 06:00	0.0042	0.0038	0.0048	0.0048	0.0052	0.0035	0.0054
06:00 - 07:00	0.0052	0.0048	0.0055	0.0041	0.0051	0.0050	0.0044
07:00 - 08:00	0.0042	0.0036	0.0032	0.0043	0.0039	0.0032	0.0055
08:00 - 09:00	0.0051	0.0040	0.0053	0.0040	0.0050	0.0053	0.0037
09:00 - 10:00	0.0054	0.0037	0.0032	0.0052	0.0042	0.0042	0.0051
10:00 - 11:00	0.0043	0.0047	0.0048	0.0049	0.0043	0.0036	0.0046
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0045	0.0043	0.0042	0.0044	0.0043	0.0043	0.0043
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0054	0.0054	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง <sup>(2)</sup>	0.120						

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



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

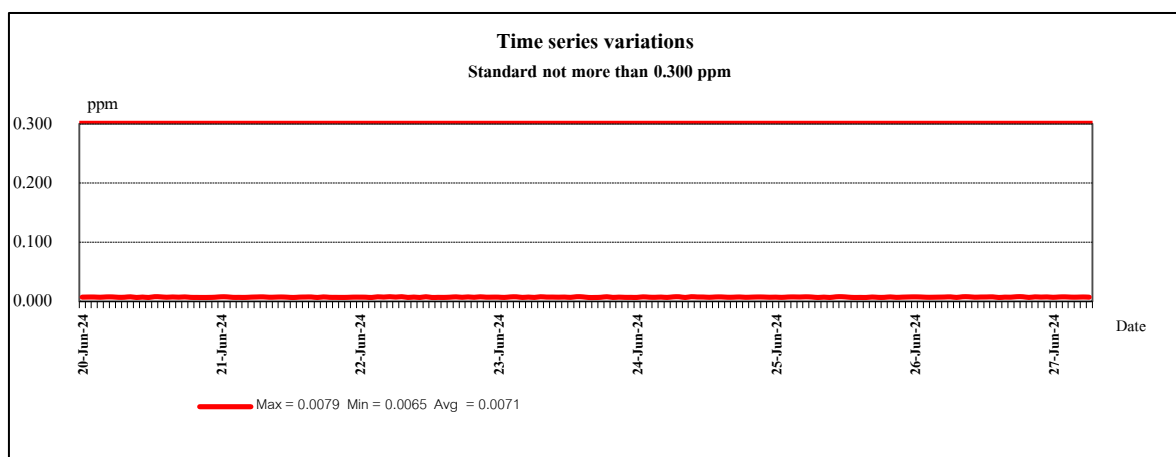
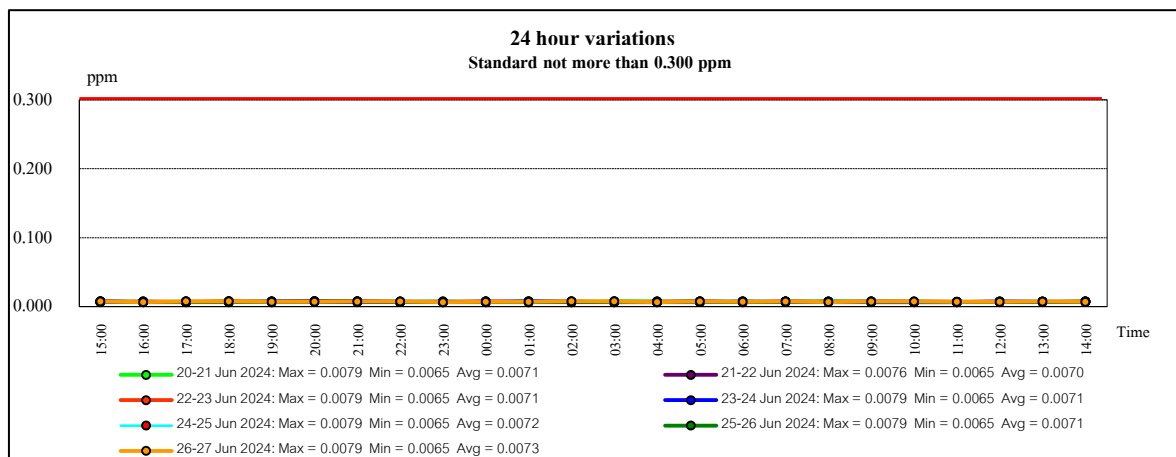
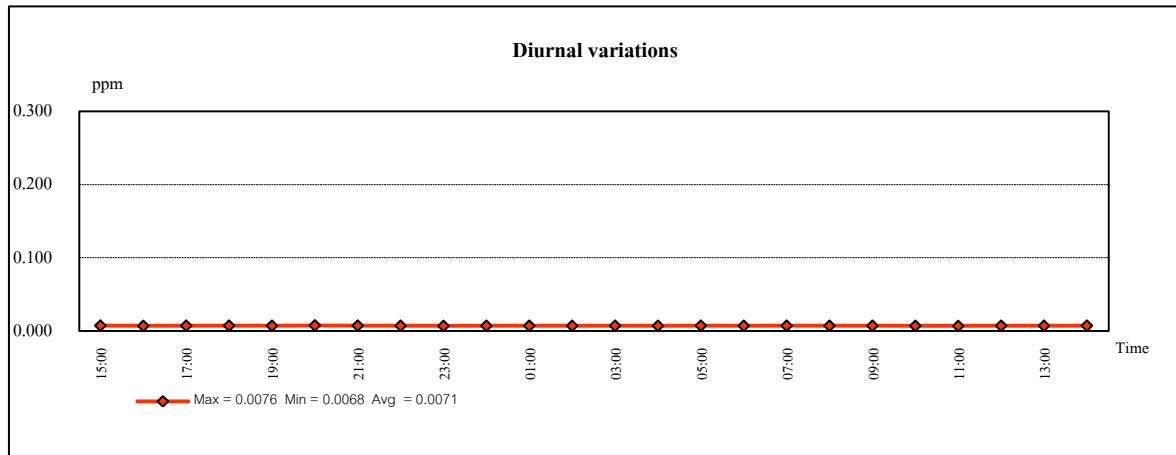
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

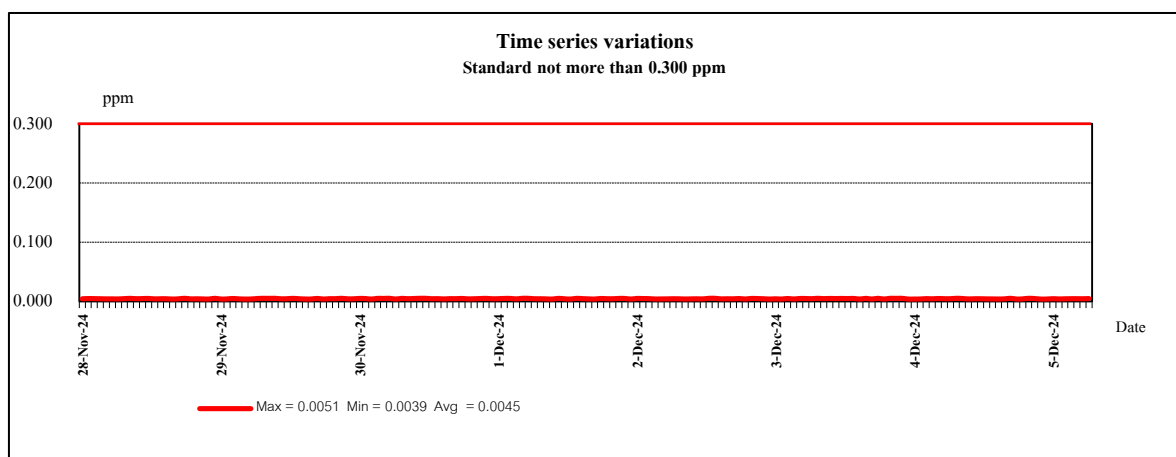
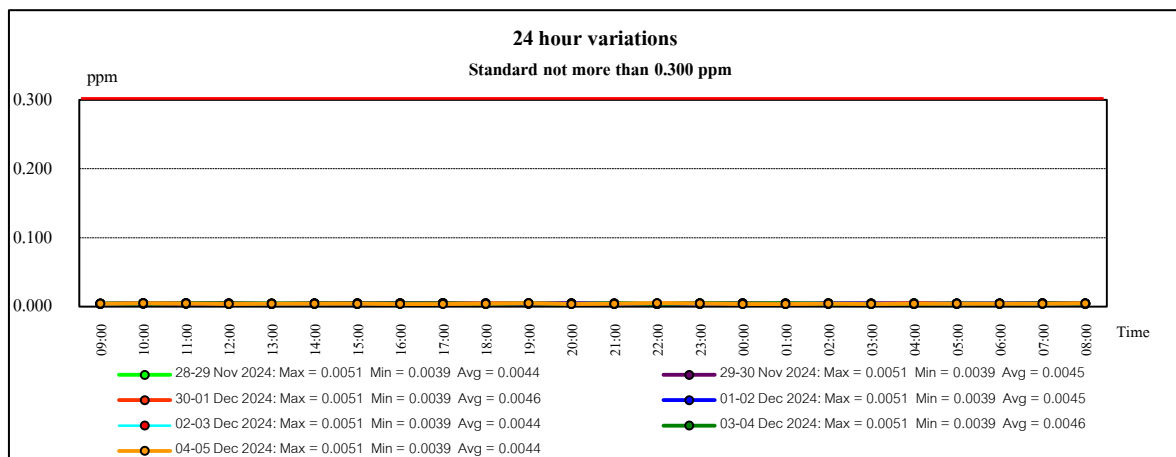
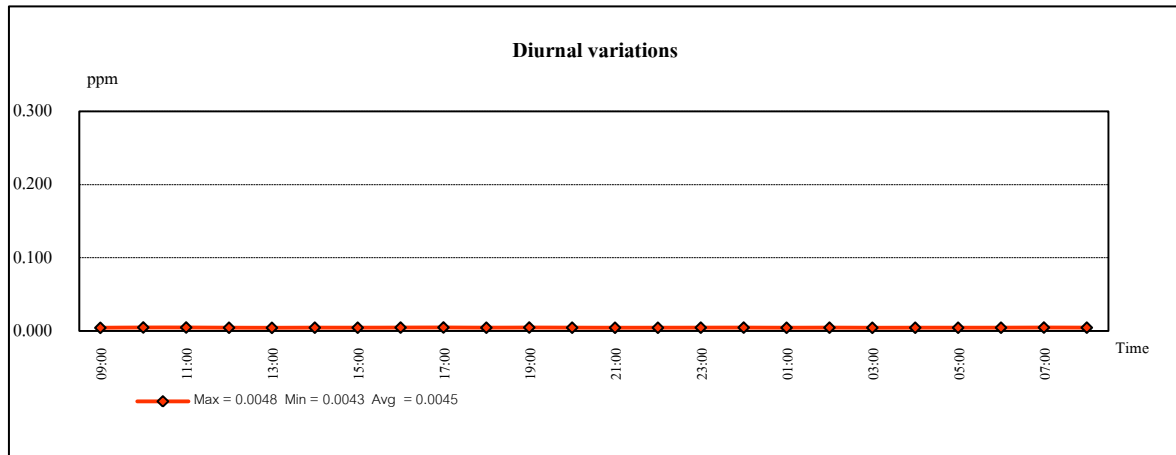


**รูปที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**



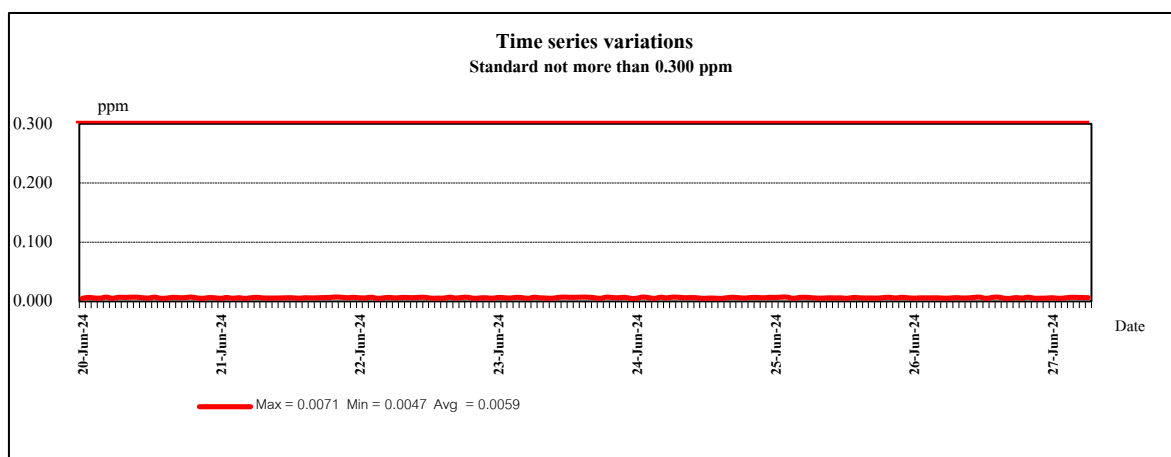
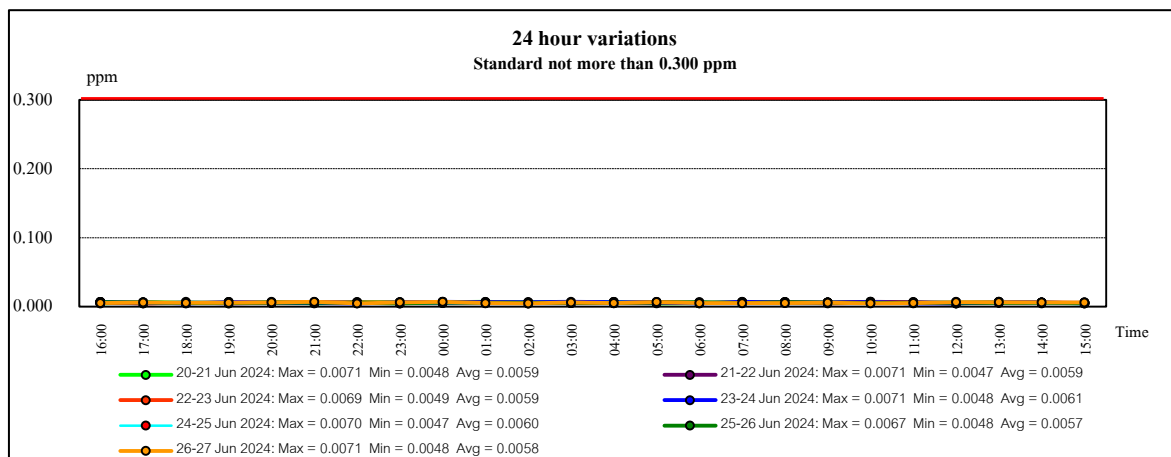
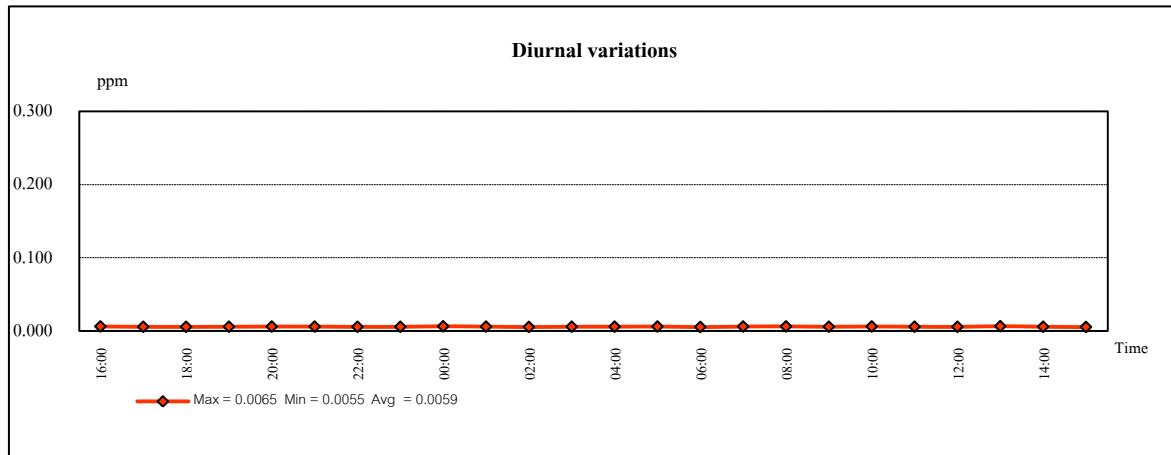


**รูปที่ 4.1-4** ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม  
ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567



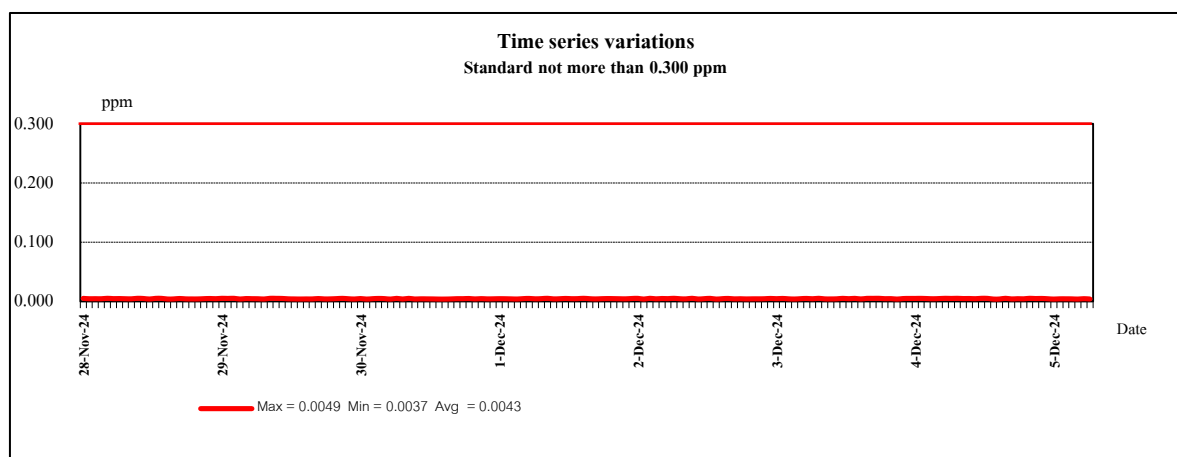
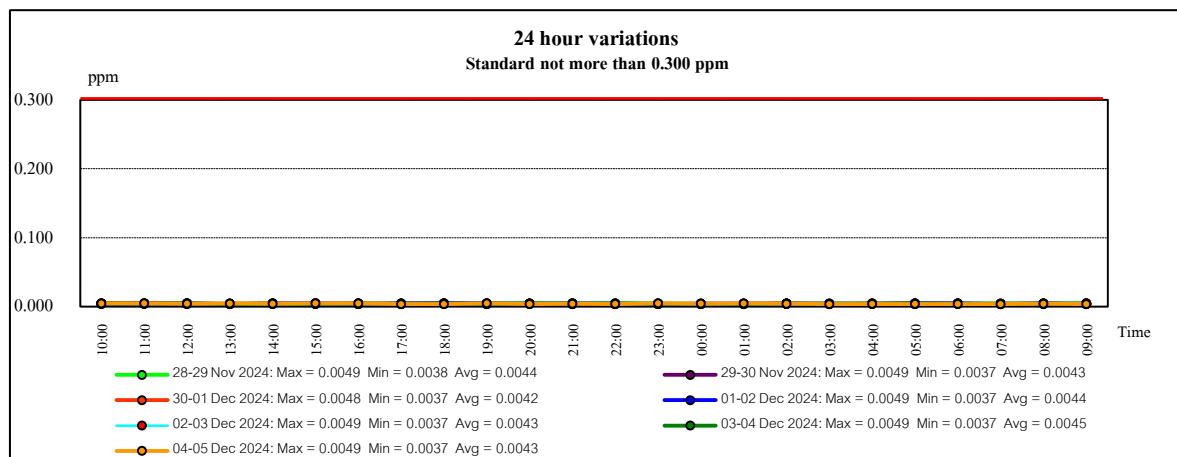
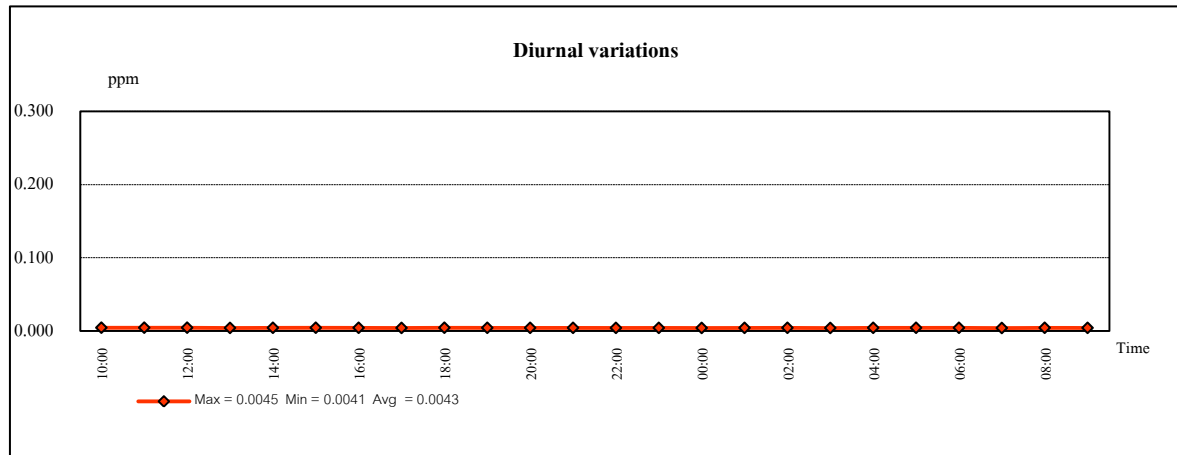


**รูปที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**



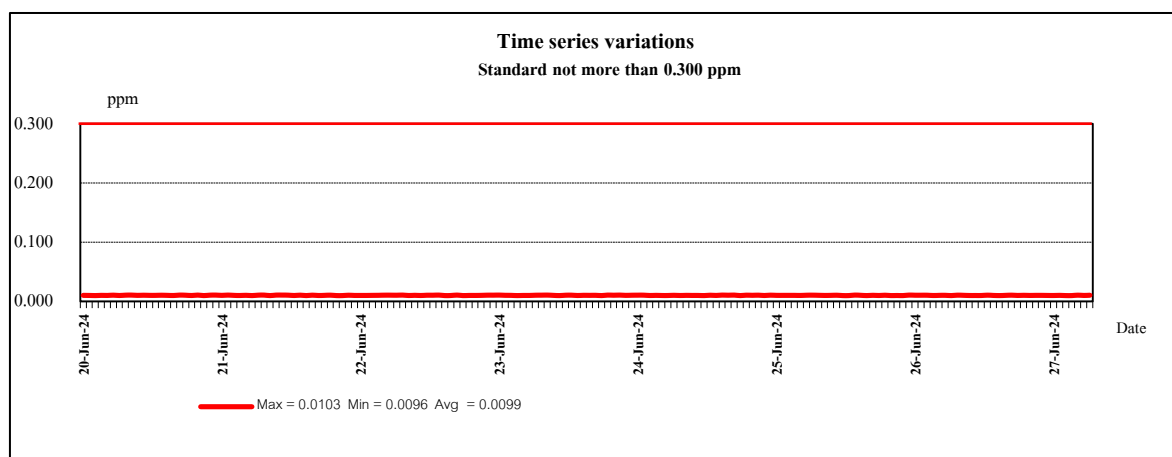
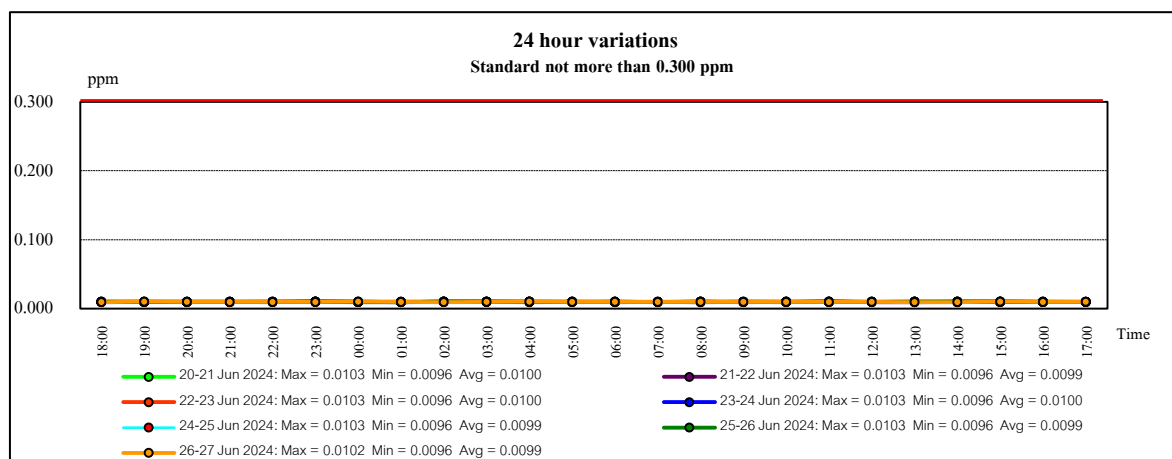
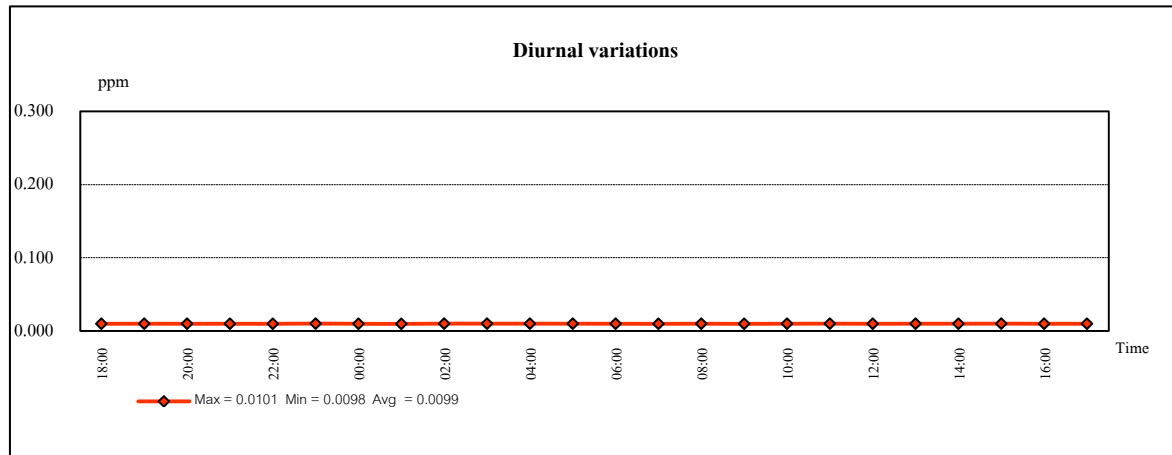


**รูปที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**



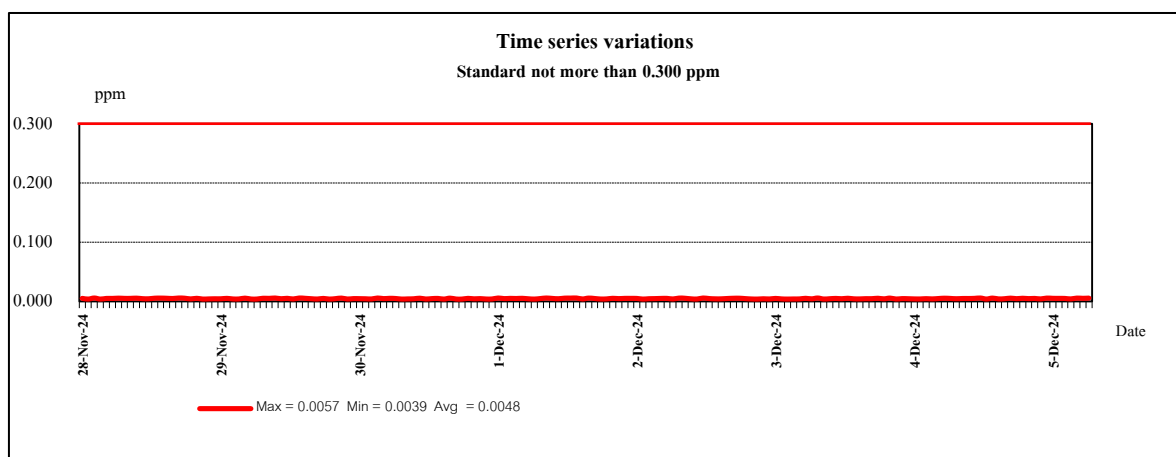
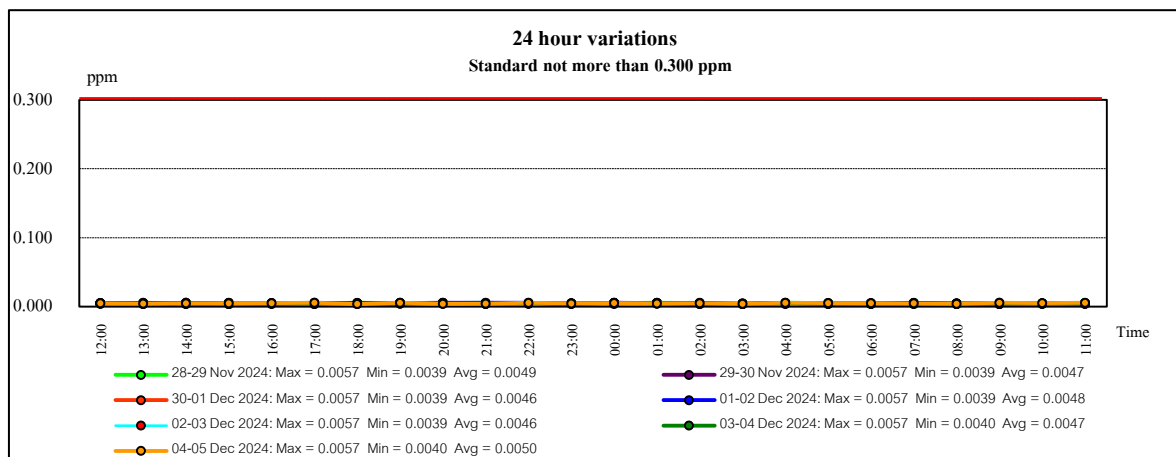
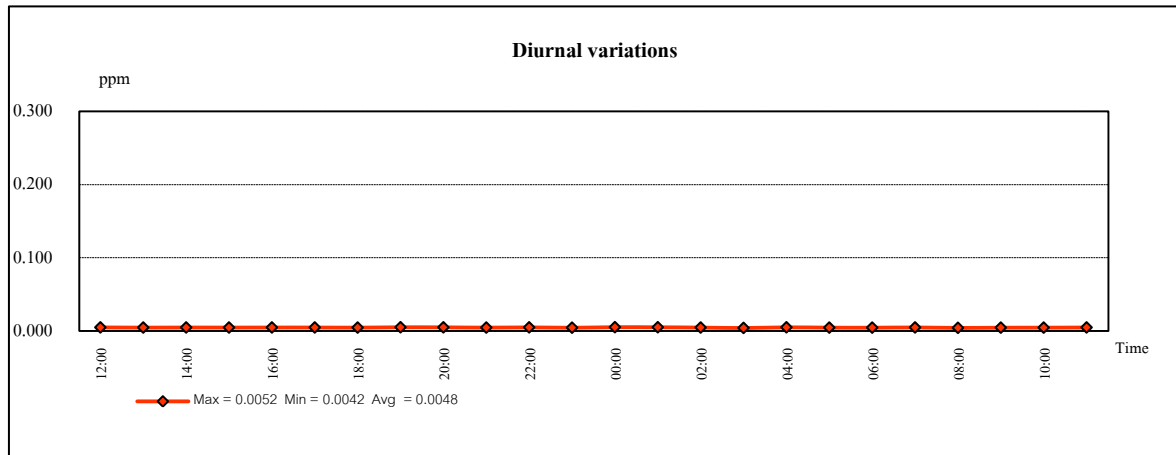


**รูปที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**



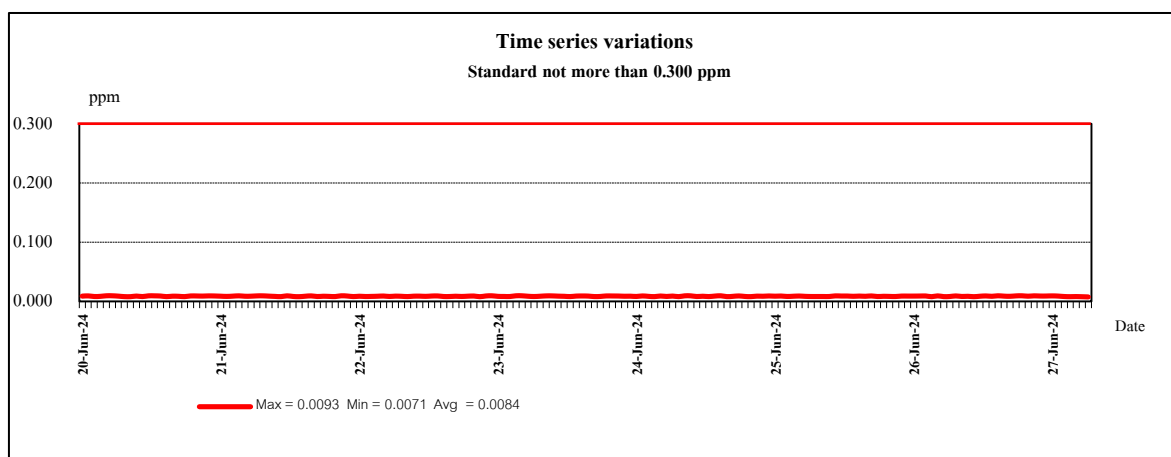
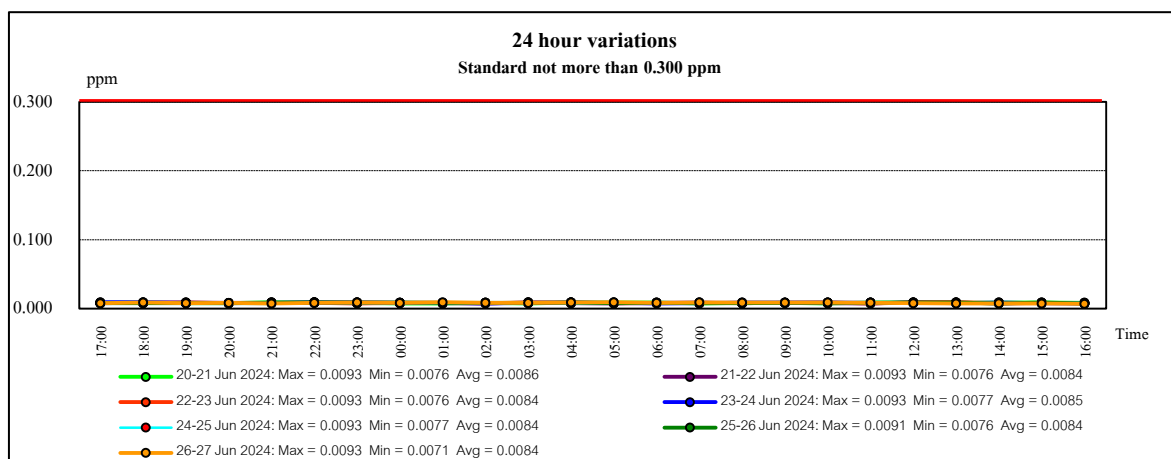
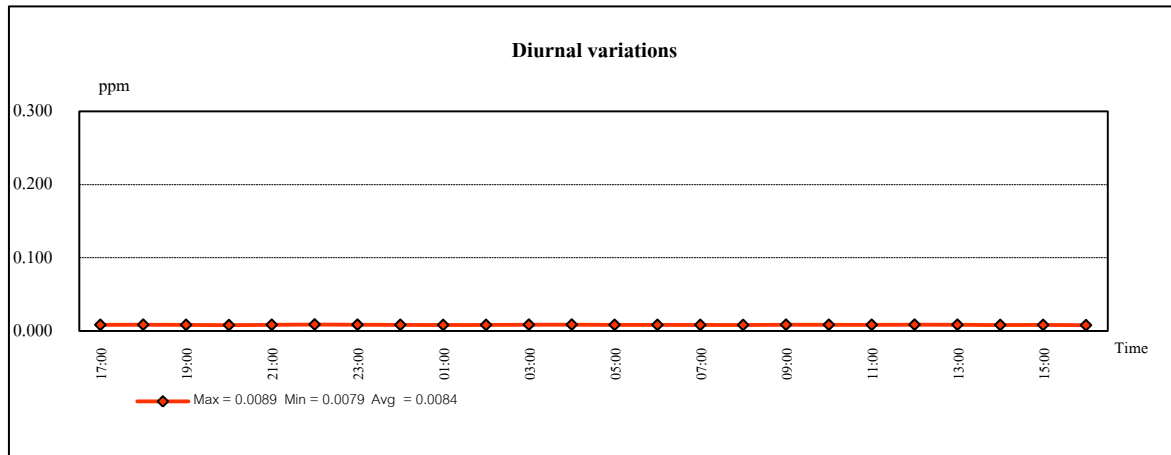


**รูปที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**



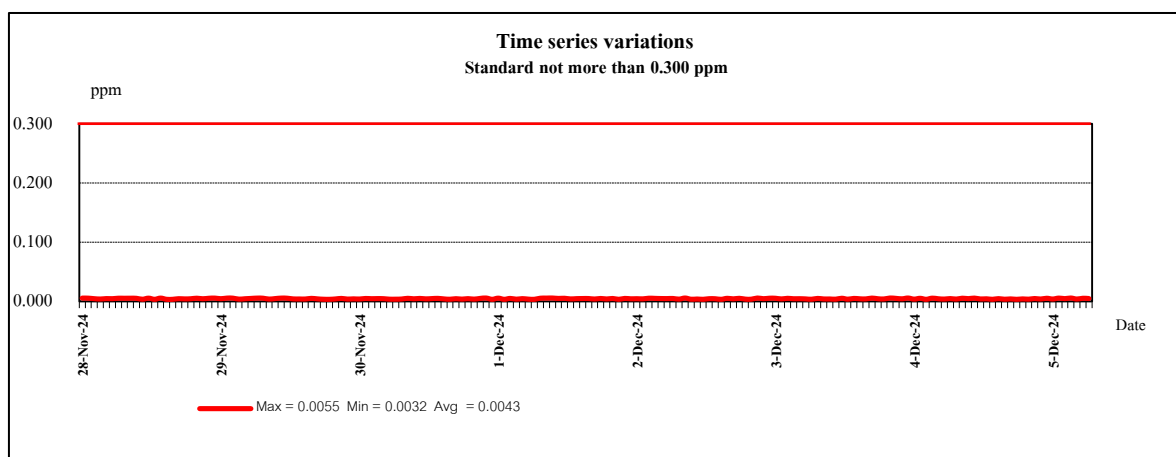
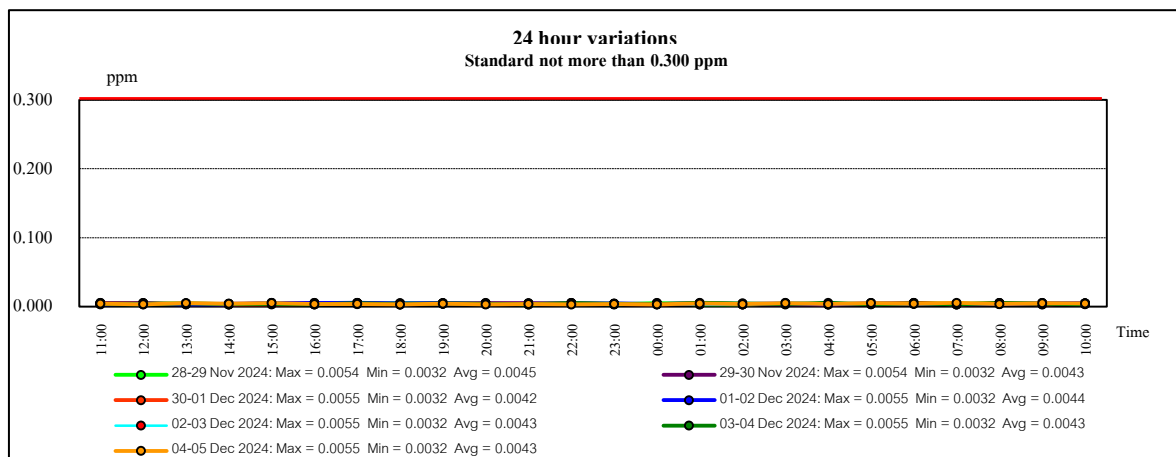
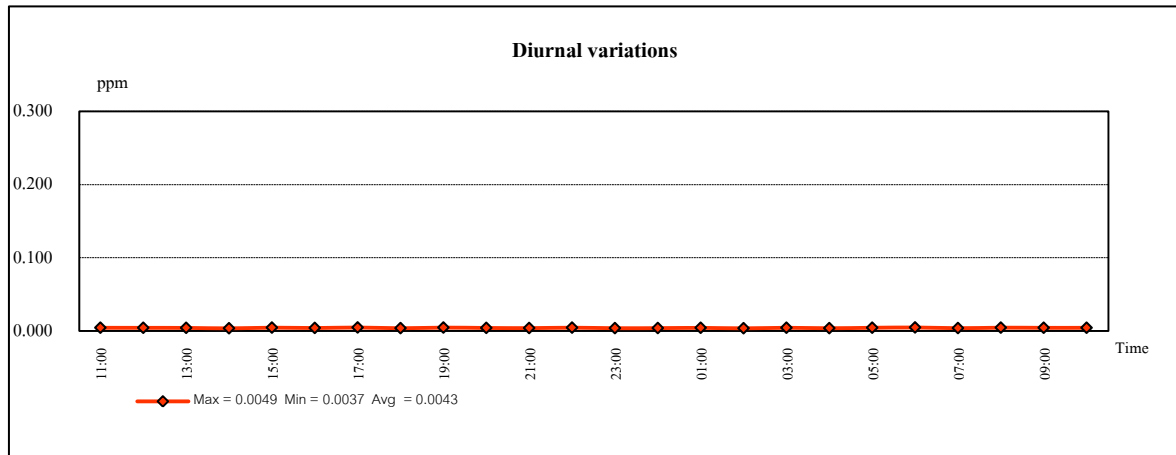


**รูปที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**





**รูปที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**





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

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

- บริเวณวัดสันติสภาราม	0.005-0.007	และ	0.005-0.008
	ส่วนในล้านส่วน		
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.005-0.009	และ	0.005-0.008
	ส่วนในล้านส่วน		
- บริเวณวัดหนองบอน	0.006-0.012	และ	0.006-0.009
	ส่วนในล้านส่วน		
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ	0.004-0.010	และ	0.004-0.007
	ส่วนในล้านส่วน		

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-18 ถึง 4.1-25

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน และ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

**บริเวณวัดสันติสภาราม**

จากรูปที่ 4.1-11 และ 4.1-12 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.007 และ 0.005-0.008 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)



### บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

จากรูปที่ 4.1-13 และ 4.1-14 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.009 และ 0.005-0.008 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณวัดหนองบอน

จากรูปที่ 4.1-15 และ 4.1-16 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.006-0.012 และ 0.006-0.009 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณวัดหนองตะไกร

จากรูปที่ 4.1-17 และ 4.1-18 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.010 และ 0.004-0.007 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)



## ตารางที่ 4.1-18 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810925E,1650282N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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 ความเข้มข้นที่ใช้การสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
15:00 - 16:00	0.0050	0.0063	0.0065	0.0051	0.0050	0.0052	0.0060
16:00 - 17:00	0.0053	0.0061	0.0063	0.0063	0.0064	0.0056	0.0059
17:00 - 18:00	0.0066	0.0053	0.0065	0.0063	0.0060	0.0050	0.0053
18:00 - 19:00	0.0053	0.0062	0.0051	0.0066	0.0051	0.0052	0.0064
19:00 - 20:00	0.0058	0.0058	0.0062	0.0051	0.0058	0.0059	0.0059
20:00 - 21:00	0.0062	0.0051	0.0057	0.0057	0.0068	0.0068	0.0056
21:00 - 22:00	0.0046	0.0067	0.0048	0.0052	0.0053	0.0065	0.0056
22:00 - 23:00	0.0056	0.0050	0.0052	0.0060	0.0059	0.0061	0.0065
23:00 - 00:00	0.0051	0.0054	0.0066	0.0062	0.0065	0.0063	0.0056
00:00 - 01:00	0.0060	0.0062	0.0070	0.0055	0.0053	0.0052	0.0065
01:00 - 02:00	0.0047	0.0059	0.0048	0.0057	0.0062	0.0047	0.0050
02:00 - 03:00	0.0056	0.0057	0.0066	0.0056	0.0064	0.0046	0.0052
03:00 - 04:00	0.0049	0.0046	0.0054	0.0051	0.0061	0.0049	0.0051
04:00 - 05:00	0.0046	0.0051	0.0063	0.0055	0.0059	0.0069	0.0059
05:00 - 06:00	0.0050	0.0053	0.0063	0.0045	0.0053	0.0059	0.0052
06:00 - 07:00	0.0069	0.0056	0.0045	0.0051	0.0066	0.0045	0.0062
07:00 - 08:00	0.0058	0.0055	0.0061	0.0060	0.0046	0.0059	0.0058
08:00 - 09:00	0.0053	0.0059	0.0068	0.0062	0.0067	0.0053	0.0047
09:00 - 10:00	0.0060	0.0060	0.0057	0.0054	0.0059	0.0060	0.0061
10:00 - 11:00	0.0052	0.0063	0.0050	0.0051	0.0065	0.0064	0.0065
11:00 - 12:00	0.0057	0.0047	0.0049	0.0052	0.0066	0.0054	0.0060
12:00 - 13:00	0.0050	0.0053	0.0062	0.0053	0.0053	0.0052	0.0059
13:00 - 14:00	0.0065	0.0061	0.0051	0.0065	0.0058	0.0057	0.0057
14:00 - 15:00	0.0053	0.0054	0.0061	0.0069	0.0057	0.0066	0.0060
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0055	0.0056	0.0058	0.0057	0.0059	0.0057	0.0058
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0069	0.0067	0.0070	0.0069	0.0068	0.0069	0.0065
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0046	0.0046	0.0045	0.0045	0.0046	0.0045	0.0047
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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



## ตารางที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810925E,1650282N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 2387

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)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
09:00 - 10:00	0.0066	0.0076	0.0071	0.0075	0.0071	0.0063	0.0056
10:00 - 11:00	0.0057	0.0079	0.0060	0.0070	0.0056	0.0064	0.0066
11:00 - 12:00	0.0063	0.0069	0.0065	0.0065	0.0066	0.0061	0.0066
12:00 - 13:00	0.0060	0.0062	0.0057	0.0059	0.0053	0.0073	0.0062
13:00 - 14:00	0.0074	0.0068	0.0071	0.0063	0.0077	0.0070	0.0068
14:00 - 15:00	0.0055	0.0055	0.0073	0.0069	0.0056	0.0077	0.0062
15:00 - 16:00	0.0068	0.0077	0.0065	0.0065	0.0058	0.0062	0.0064
16:00 - 17:00	0.0076	0.0059	0.0070	0.0055	0.0060	0.0065	0.0069
17:00 - 18:00	0.0070	0.0060	0.0057	0.0058	0.0068	0.0069	0.0065
18:00 - 19:00	0.0057	0.0064	0.0065	0.0063	0.0065	0.0062	0.0064
19:00 - 20:00	0.0076	0.0062	0.0065	0.0071	0.0055	0.0076	0.0055
20:00 - 21:00	0.0064	0.0071	0.0054	0.0059	0.0065	0.0053	0.0068
21:00 - 22:00	0.0063	0.0063	0.0057	0.0065	0.0066	0.0075	0.0066
22:00 - 23:00	0.0059	0.0075	0.0075	0.0072	0.0064	0.0072	0.0062
23:00 - 00:00	0.0057	0.0064	0.0065	0.0053	0.0060	0.0070	0.0070
00:00 - 01:00	0.0078	0.0068	0.0071	0.0059	0.0061	0.0072	0.0069
01:00 - 02:00	0.0064	0.0070	0.0068	0.0062	0.0055	0.0076	0.0063
02:00 - 03:00	0.0071	0.0058	0.0065	0.0074	0.0060	0.0064	0.0076
03:00 - 04:00	0.0060	0.0065	0.0068	0.0064	0.0064	0.0063	0.0071
04:00 - 05:00	0.0077	0.0060	0.0064	0.0067	0.0059	0.0070	0.0056
05:00 - 06:00	0.0067	0.0072	0.0078	0.0062	0.0054	0.0067	0.0055
06:00 - 07:00	0.0068	0.0059	0.0064	0.0063	0.0071	0.0063	0.0070
07:00 - 08:00	0.0076	0.0058	0.0062	0.0058	0.0068	0.0056	0.0067
08:00 - 09:00	0.0071	0.0071	0.0061	0.0065	0.0077	0.0064	0.0055
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0067	0.0066	0.0065	0.0064	0.0063	0.0067	0.0064
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0078	0.0079	0.0078	0.0075	0.0077	0.0077	0.0076
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0055	0.0055	0.0054	0.0053	0.0053	0.0053	0.0055
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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



## ตารางที่ 4.1-20 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813536E,1648598N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
16:00 - 17:00	0.0073	0.0058	0.0063	0.0061	0.0064	0.0070	0.0074
17:00 - 18:00	0.0064	0.0051	0.0072	0.0072	0.0081	0.0080	0.0062
18:00 - 19:00	0.0066	0.0054	0.0071	0.0087	0.0051	0.0064	0.0075
19:00 - 20:00	0.0076	0.0069	0.0065	0.0058	0.0057	0.0073	0.0051
20:00 - 21:00	0.0078	0.0063	0.0082	0.0071	0.0067	0.0053	0.0055
21:00 - 22:00	0.0073	0.0075	0.0070	0.0072	0.0074	0.0069	0.0055
22:00 - 23:00	0.0072	0.0068	0.0067	0.0052	0.0050	0.0063	0.0075
23:00 - 00:00	0.0069	0.0064	0.0073	0.0069	0.0076	0.0059	0.0064
00:00 - 01:00	0.0083	0.0079	0.0066	0.0069	0.0062	0.0069	0.0059
01:00 - 02:00	0.0046	0.0067	0.0081	0.0078	0.0079	0.0064	0.0052
02:00 - 03:00	0.0067	0.0066	0.0057	0.0061	0.0061	0.0085	0.0058
03:00 - 04:00	0.0061	0.0056	0.0070	0.0068	0.0075	0.0067	0.0066
04:00 - 05:00	0.0063	0.0052	0.0069	0.0049	0.0078	0.0056	0.0074
05:00 - 06:00	0.0059	0.0061	0.0074	0.0068	0.0068	0.0063	0.0069
06:00 - 07:00	0.0059	0.0071	0.0050	0.0062	0.0086	0.0055	0.0061
07:00 - 08:00	0.0076	0.0059	0.0058	0.0073	0.0069	0.0051	0.0061
08:00 - 09:00	0.0055	0.0074	0.0074	0.0050	0.0061	0.0054	0.0058
09:00 - 10:00	0.0084	0.0060	0.0061	0.0066	0.0083	0.0048	0.0060
10:00 - 11:00	0.0077	0.0065	0.0080	0.0064	0.0066	0.0067	0.0060
11:00 - 12:00	0.0063	0.0065	0.0052	0.0052	0.0063	0.0071	0.0058
12:00 - 13:00	0.0065	0.0051	0.0051	0.0086	0.0067	0.0058	0.0073
13:00 - 14:00	0.0065	0.0053	0.0078	0.0063	0.0076	0.0055	0.0069
14:00 - 15:00	0.0069	0.0065	0.0068	0.0071	0.0069	0.0076	0.0078
15:00 - 16:00	0.0068	0.0064	0.0056	0.0048	0.0052	0.0063	0.0076
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0068	0.0063	0.0067	0.0065	0.0068	0.0064	0.0064
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0084	0.0079	0.0082	0.0087	0.0086	0.0085	0.0078
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0046	0.0051	0.0050	0.0048	0.0050	0.0048	0.0051
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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



## ตารางที่ 4.1-21 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813536E,1648598N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
10:00 - 11:00	0.0064	0.0075	0.0068	0.0066	0.0061	0.0069	0.0062
11:00 - 12:00	0.0065	0.0065	0.0059	0.0081	0.0060	0.0077	0.0083
12:00 - 13:00	0.0076	0.0071	0.0058	0.0072	0.0072	0.0072	0.0063
13:00 - 14:00	0.0066	0.0075	0.0076	0.0074	0.0074	0.0078	0.0064
14:00 - 15:00	0.0073	0.0063	0.0079	0.0066	0.0080	0.0064	0.0079
15:00 - 16:00	0.0066	0.0059	0.0053	0.0067	0.0061	0.0072	0.0055
16:00 - 17:00	0.0065	0.0062	0.0064	0.0062	0.0067	0.0063	0.0062
17:00 - 18:00	0.0074	0.0060	0.0076	0.0080	0.0084	0.0052	0.0078
18:00 - 19:00	0.0073	0.0070	0.0074	0.0059	0.0069	0.0074	0.0068
19:00 - 20:00	0.0073	0.0062	0.0061	0.0065	0.0082	0.0075	0.0065
20:00 - 21:00	0.0071	0.0056	0.0070	0.0062	0.0077	0.0062	0.0063
21:00 - 22:00	0.0079	0.0066	0.0082	0.0065	0.0061	0.0068	0.0056
22:00 - 23:00	0.0074	0.0056	0.0066	0.0054	0.0083	0.0078	0.0069
23:00 - 00:00	0.0051	0.0078	0.0059	0.0076	0.0065	0.0069	0.0068
00:00 - 01:00	0.0083	0.0082	0.0079	0.0067	0.0081	0.0057	0.0069
01:00 - 02:00	0.0054	0.0074	0.0063	0.0078	0.0056	0.0081	0.0054
02:00 - 03:00	0.0069	0.0070	0.0062	0.0060	0.0069	0.0081	0.0079
03:00 - 04:00	0.0070	0.0069	0.0078	0.0056	0.0071	0.0059	0.0067
04:00 - 05:00	0.0077	0.0075	0.0070	0.0063	0.0056	0.0059	0.0064
05:00 - 06:00	0.0073	0.0075	0.0063	0.0070	0.0078	0.0065	0.0062
06:00 - 07:00	0.0062	0.0068	0.0058	0.0058	0.0072	0.0080	0.0069
07:00 - 08:00	0.0068	0.0064	0.0084	0.0069	0.0062	0.0064	0.0074
08:00 - 09:00	0.0057	0.0064	0.0073	0.0065	0.0064	0.0062	0.0059
09:00 - 10:00	0.0059	0.0073	0.0069	0.0060	0.0063	0.0080	0.0057
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0068	0.0068	0.0069	0.0066	0.0069	0.0069	0.0066
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0083	0.0082	0.0084	0.0081	0.0084	0.0081	0.0083
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0051	0.0056	0.0053	0.0054	0.0056	0.0052	0.0054
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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



## ตารางที่ 4.1-22 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810786E,1647012N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
18:00 - 19:00	0.0099	0.0097	0.0120	0.0089	0.0109	0.0092	0.0098
19:00 - 20:00	0.0108	0.0112	0.0120	0.0098	0.0098	0.0091	0.0082
20:00 - 21:00	0.0079	0.0114	0.0107	0.0099	0.0098	0.0098	0.0095
21:00 - 22:00	0.0118	0.0098	0.0102	0.0095	0.0078	0.0108	0.0074
22:00 - 23:00	0.0101	0.0105	0.0096	0.0081	0.0096	0.0098	0.0087
23:00 - 00:00	0.0096	0.0098	0.0096	0.0088	0.0086	0.0064	0.0070
00:00 - 01:00	0.0079	0.0083	0.0089	0.0110	0.0083	0.0082	0.0090
01:00 - 02:00	0.0081	0.0075	0.0088	0.0105	0.0072	0.0093	0.0110
02:00 - 03:00	0.0100	0.0113	0.0089	0.0100	0.0097	0.0115	0.0081
03:00 - 04:00	0.0067	0.0097	0.0088	0.0081	0.0075	0.0111	0.0081
04:00 - 05:00	0.0118	0.0090	0.0086	0.0078	0.0098	0.0086	0.0106
05:00 - 06:00	0.0077	0.0104	0.0102	0.0114	0.0108	0.0100	0.0089
06:00 - 07:00	0.0104	0.0100	0.0100	0.0101	0.0083	0.0109	0.0108
07:00 - 08:00	0.0086	0.0106	0.0094	0.0121	0.0097	0.0070	0.0101
08:00 - 09:00	0.0108	0.0097	0.0109	0.0098	0.0086	0.0088	0.0089
09:00 - 10:00	0.0067	0.0104	0.0093	0.0113	0.0087	0.0069	0.0085
10:00 - 11:00	0.0098	0.0102	0.0087	0.0081	0.0119	0.0094	0.0105
11:00 - 12:00	0.0088	0.0096	0.0109	0.0083	0.0090	0.0110	0.0114
12:00 - 13:00	0.0115	0.0098	0.0096	0.0105	0.0099	0.0090	0.0120
13:00 - 14:00	0.0070	0.0077	0.0102	0.0082	0.0112	0.0077	0.0078
14:00 - 15:00	0.0079	0.0107	0.0072	0.0095	0.0088	0.0111	0.0109
15:00 - 16:00	0.0081	0.0102	0.0086	0.0083	0.0102	0.0091	0.0103
16:00 - 17:00	0.0081	0.0083	0.0092	0.0088	0.0080	0.0099	0.0104
17:00 - 18:00	0.0094	0.0105	0.0072	0.0115	0.0073	0.0082	0.0070
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0091	0.0098	0.0096	0.0096	0.0092	0.0093	0.0094
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0118	0.0114	0.0120	0.0121	0.0119	0.0115	0.0120
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0067	0.0075	0.0072	0.0078	0.0072	0.0064	0.0070
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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



## ตารางที่ 4.1-23 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 19

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810786E,1647012N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
12:00 - 13:00	0.0081	0.0083	0.0089	0.0067	0.0075	0.0071	0.0074
13:00 - 14:00	0.0071	0.0074	0.0072	0.0067	0.0084	0.0092	0.0066
14:00 - 15:00	0.0081	0.0060	0.0061	0.0067	0.0067	0.0073	0.0071
15:00 - 16:00	0.0076	0.0077	0.0059	0.0070	0.0078	0.0073	0.0075
16:00 - 17:00	0.0061	0.0065	0.0090	0.0082	0.0079	0.0070	0.0068
17:00 - 18:00	0.0072	0.0082	0.0079	0.0069	0.0074	0.0068	0.0089
18:00 - 19:00	0.0082	0.0073	0.0084	0.0089	0.0069	0.0073	0.0076
19:00 - 20:00	0.0084	0.0068	0.0086	0.0090	0.0068	0.0075	0.0069
20:00 - 21:00	0.0072	0.0073	0.0073	0.0074	0.0075	0.0085	0.0071
21:00 - 22:00	0.0077	0.0080	0.0078	0.0066	0.0068	0.0087	0.0068
22:00 - 23:00	0.0090	0.0072	0.0091	0.0066	0.0084	0.0079	0.0067
23:00 - 00:00	0.0065	0.0079	0.0088	0.0075	0.0078	0.0071	0.0067
00:00 - 01:00	0.0086	0.0090	0.0077	0.0076	0.0077	0.0059	0.0076
01:00 - 02:00	0.0072	0.0068	0.0059	0.0069	0.0073	0.0081	0.0082
02:00 - 03:00	0.0071	0.0088	0.0071	0.0057	0.0061	0.0072	0.0067
03:00 - 04:00	0.0087	0.0076	0.0077	0.0067	0.0073	0.0076	0.0083
04:00 - 05:00	0.0079	0.0068	0.0083	0.0080	0.0072	0.0064	0.0091
05:00 - 06:00	0.0088	0.0084	0.0086	0.0078	0.0062	0.0074	0.0069
06:00 - 07:00	0.0086	0.0078	0.0067	0.0081	0.0085	0.0078	0.0082
07:00 - 08:00	0.0080	0.0074	0.0075	0.0074	0.0086	0.0058	0.0069
08:00 - 09:00	0.0076	0.0058	0.0077	0.0060	0.0060	0.0063	0.0065
09:00 - 10:00	0.0082	0.0076	0.0066	0.0069	0.0086	0.0074	0.0078
10:00 - 11:00	0.0076	0.0079	0.0075	0.0079	0.0085	0.0062	0.0071
11:00 - 12:00	0.0085	0.0073	0.0065	0.0083	0.0065	0.0077	0.0071
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0078	0.0075	0.0076	0.0073	0.0074	0.0073	0.0074
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0090	0.0090	0.0091	0.0090	0.0086	0.0092	0.0091
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0061	0.0058	0.0059	0.0057	0.0060	0.0058	0.0065
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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



## ตารางที่ 4.1-24 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812331E,1643902N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
17:00 - 18:00	0.0067	0.0074	0.0087	0.0068	0.0090	0.0076	0.0082
18:00 - 19:00	0.0058	0.0077	0.0089	0.0062	0.0101	0.0078	0.0077
19:00 - 20:00	0.0060	0.0045	0.0074	0.0099	0.0059	0.0057	0.0102
20:00 - 21:00	0.0075	0.0081	0.0088	0.0086	0.0082	0.0068	0.0070
21:00 - 22:00	0.0071	0.0084	0.0067	0.0044	0.0072	0.0085	0.0058
22:00 - 23:00	0.0063	0.0089	0.0058	0.0069	0.0066	0.0046	0.0093
23:00 - 00:00	0.0052	0.0050	0.0064	0.0066	0.0078	0.0049	0.0074
00:00 - 01:00	0.0052	0.0075	0.0073	0.0066	0.0091	0.0053	0.0091
01:00 - 02:00	0.0050	0.0081	0.0083	0.0064	0.0085	0.0098	0.0056
02:00 - 03:00	0.0094	0.0082	0.0043	0.0098	0.0088	0.0084	0.0075
03:00 - 04:00	0.0073	0.0062	0.0074	0.0037	0.0063	0.0097	0.0076
04:00 - 05:00	0.0081	0.0047	0.0077	0.0075	0.0066	0.0093	0.0080
05:00 - 06:00	0.0074	0.0078	0.0066	0.0067	0.0086	0.0076	0.0062
06:00 - 07:00	0.0076	0.0078	0.0072	0.0100	0.0063	0.0045	0.0081
07:00 - 08:00	0.0082	0.0039	0.0087	0.0071	0.0069	0.0080	0.0052
08:00 - 09:00	0.0099	0.0067	0.0060	0.0060	0.0069	0.0062	0.0077
09:00 - 10:00	0.0087	0.0089	0.0069	0.0053	0.0038	0.0089	0.0056
10:00 - 11:00	0.0061	0.0075	0.0079	0.0063	0.0060	0.0088	0.0070
11:00 - 12:00	0.0084	0.0086	0.0077	0.0090	0.0056	0.0049	0.0049
12:00 - 13:00	0.0082	0.0090	0.0070	0.0051	0.0074	0.0038	0.0065
13:00 - 14:00	0.0095	0.0043	0.0077	0.0041	0.0078	0.0053	0.0091
14:00 - 15:00	0.0079	0.0093	0.0096	0.0068	0.0083	0.0085	0.0099
15:00 - 16:00	0.0073	0.0051	0.0095	0.0072	0.0089	0.0041	0.0079
16:00 - 17:00	0.0043	0.0049	0.0055	0.0044	0.0041	0.0086	0.0051
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0072	0.0070	0.0074	0.0067	0.0073	0.0070	0.0074
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0099	0.0093	0.0096	0.0100	0.0101	0.0098	0.0102
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0043	0.0039	0.0043	0.0037	0.0038	0.0038	0.0049
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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



**ตารางที่ 4.1-25 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 15

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812331E,1643902N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 2386

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)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย. -1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
11:00 - 12:00	0.0066	0.0057	0.0049	0.0054	0.0056	0.0058	0.0065
12:00 - 13:00	0.0064	0.0054	0.0055	0.0054	0.0053	0.0062	0.0050
13:00 - 14:00	0.0047	0.0051	0.0053	0.0057	0.0049	0.0061	0.0053
14:00 - 15:00	0.0054	0.0061	0.0053	0.0058	0.0065	0.0069	0.0059
15:00 - 16:00	0.0052	0.0062	0.0055	0.0050	0.0046	0.0049	0.0046
16:00 - 17:00	0.0051	0.0060	0.0061	0.0065	0.0059	0.0047	0.0050
17:00 - 18:00	0.0052	0.0053	0.0065	0.0061	0.0054	0.0044	0.0062
18:00 - 19:00	0.0064	0.0051	0.0047	0.0047	0.0051	0.0049	0.0060
19:00 - 20:00	0.0045	0.0058	0.0067	0.0060	0.0054	0.0056	0.0058
20:00 - 21:00	0.0060	0.0063	0.0062	0.0051	0.0050	0.0046	0.0059
21:00 - 22:00	0.0060	0.0056	0.0056	0.0066	0.0062	0.0066	0.0057
22:00 - 23:00	0.0054	0.0063	0.0059	0.0051	0.0051	0.0052	0.0061
23:00 - 00:00	0.0048	0.0046	0.0049	0.0061	0.0053	0.0068	0.0053
00:00 - 01:00	0.0059	0.0062	0.0059	0.0060	0.0049	0.0059	0.0046
01:00 - 02:00	0.0047	0.0047	0.0054	0.0052	0.0053	0.0062	0.0061
02:00 - 03:00	0.0046	0.0058	0.0047	0.0061	0.0043	0.0051	0.0057
03:00 - 04:00	0.0065	0.0056	0.0059	0.0056	0.0044	0.0055	0.0056
04:00 - 05:00	0.0042	0.0058	0.0058	0.0060	0.0055	0.0067	0.0051
05:00 - 06:00	0.0058	0.0047	0.0065	0.0052	0.0056	0.0058	0.0057
06:00 - 07:00	0.0064	0.0053	0.0059	0.0054	0.0062	0.0061	0.0053
07:00 - 08:00	0.0061	0.0050	0.0052	0.0053	0.0059	0.0056	0.0057
08:00 - 09:00	0.0060	0.0053	0.0062	0.0061	0.0045	0.0052	0.0056
09:00 - 10:00	0.0055	0.0054	0.0062	0.0069	0.0050	0.0063	0.0050
10:00 - 11:00	0.0066	0.0056	0.0053	0.0058	0.0049	0.0048	0.0046
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0056	0.0055	0.0057	0.0057	0.0053	0.0057	0.0055
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0066	0.0063	0.0067	0.0069	0.0065	0.0069	0.0065
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0042	0.0046	0.0047	0.0047	0.0043	0.0044	0.0046
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

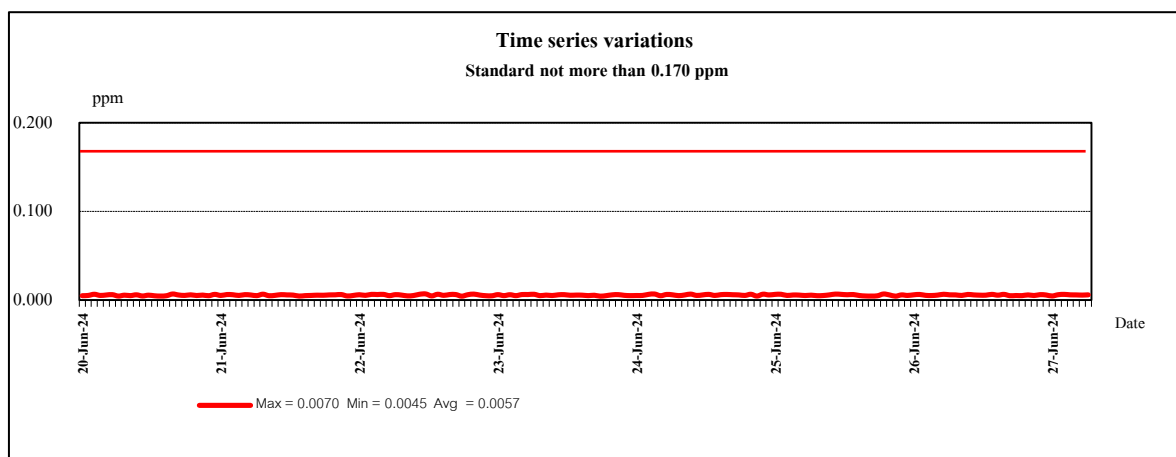
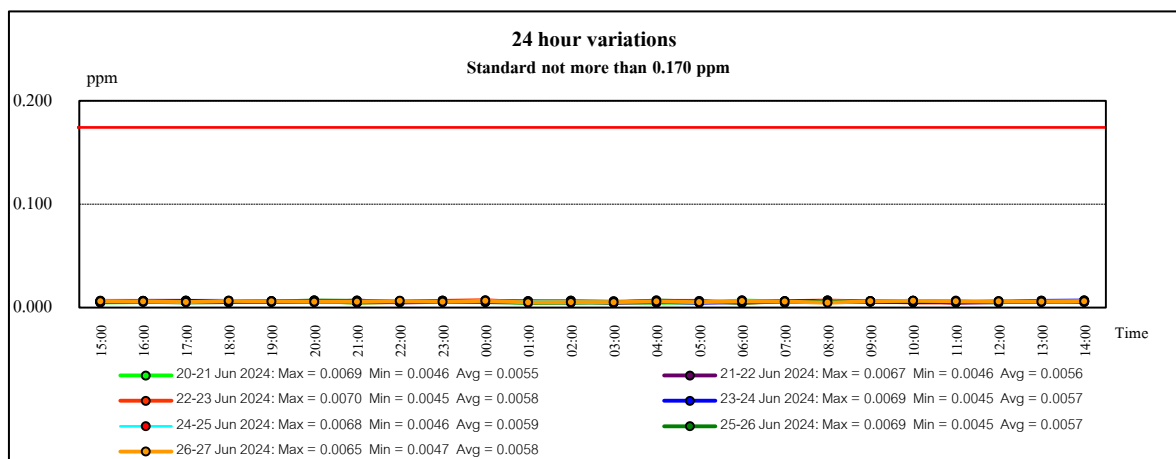
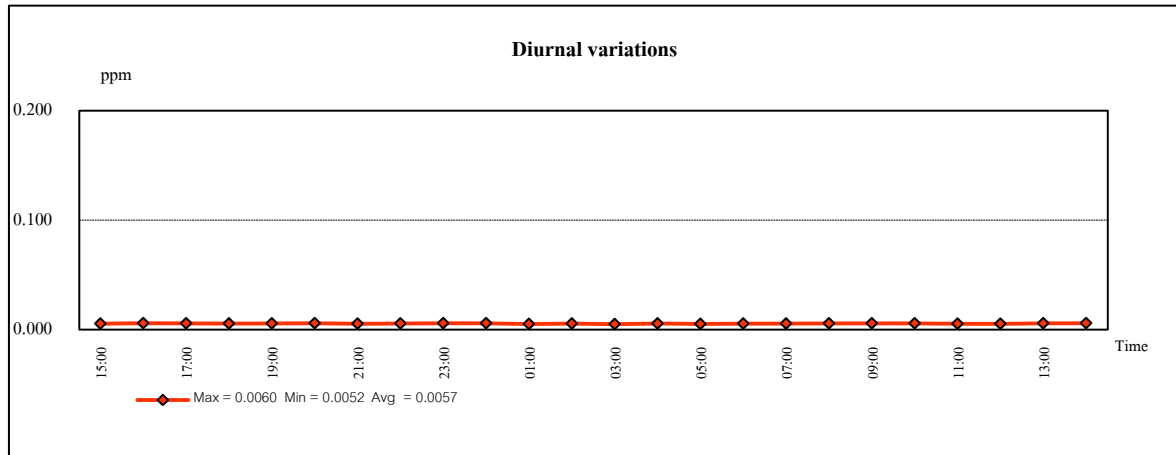
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

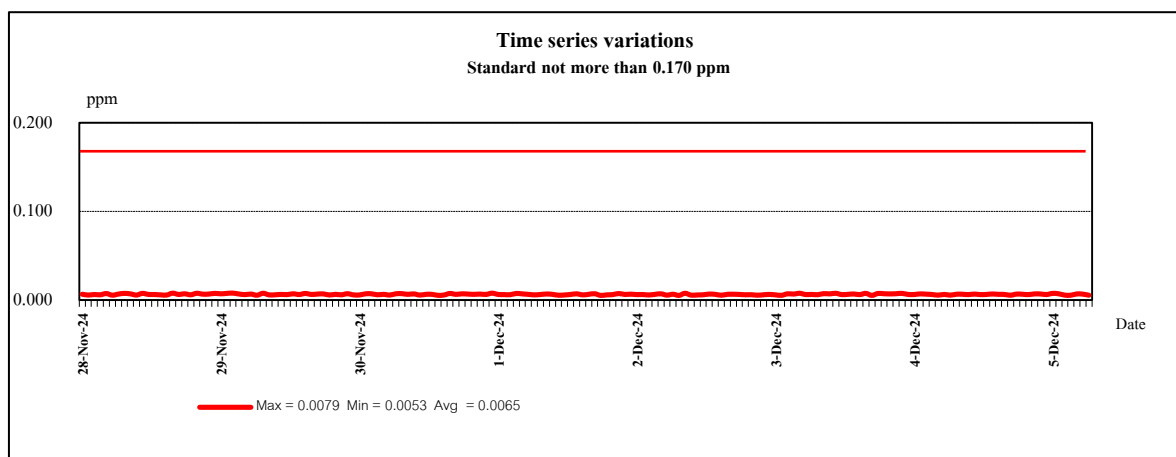
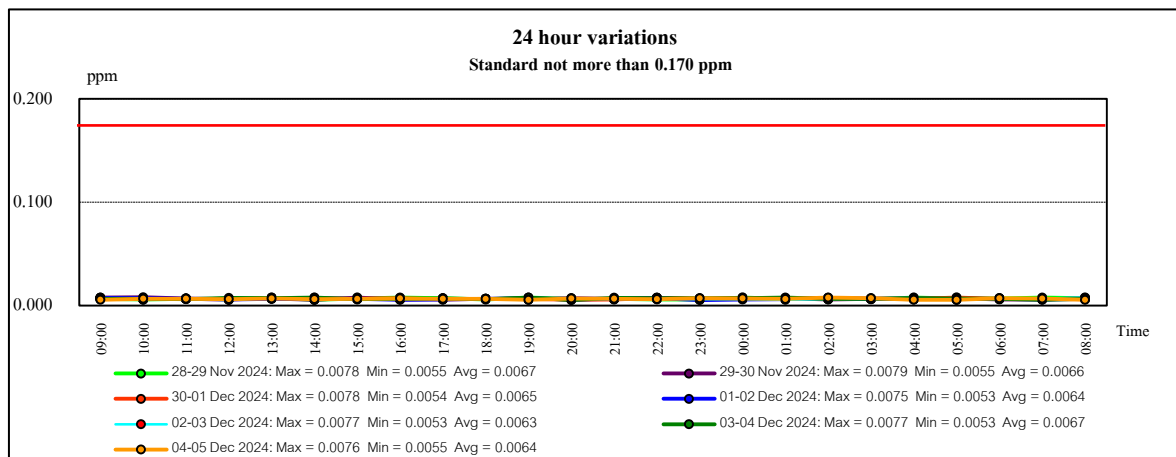
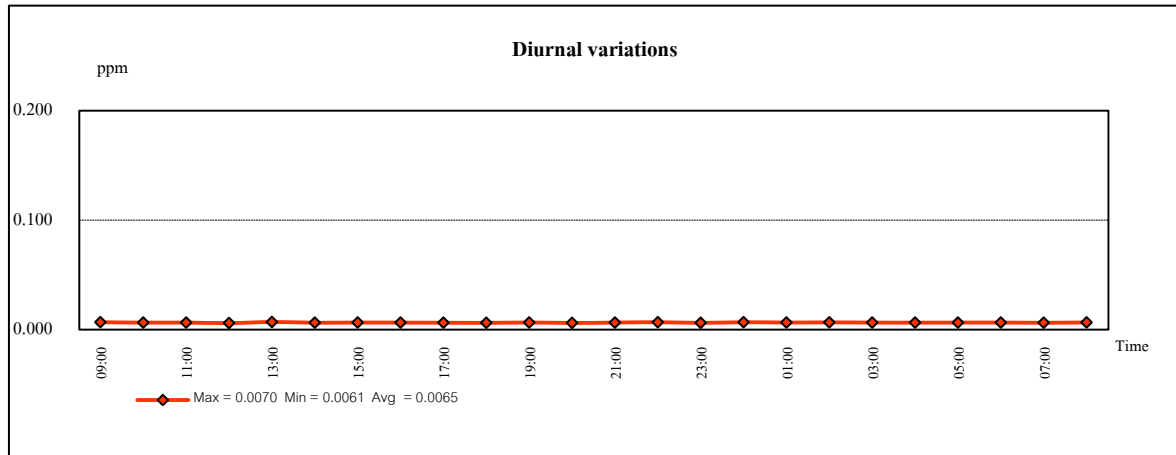


**รูปที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติศีลาราม**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**



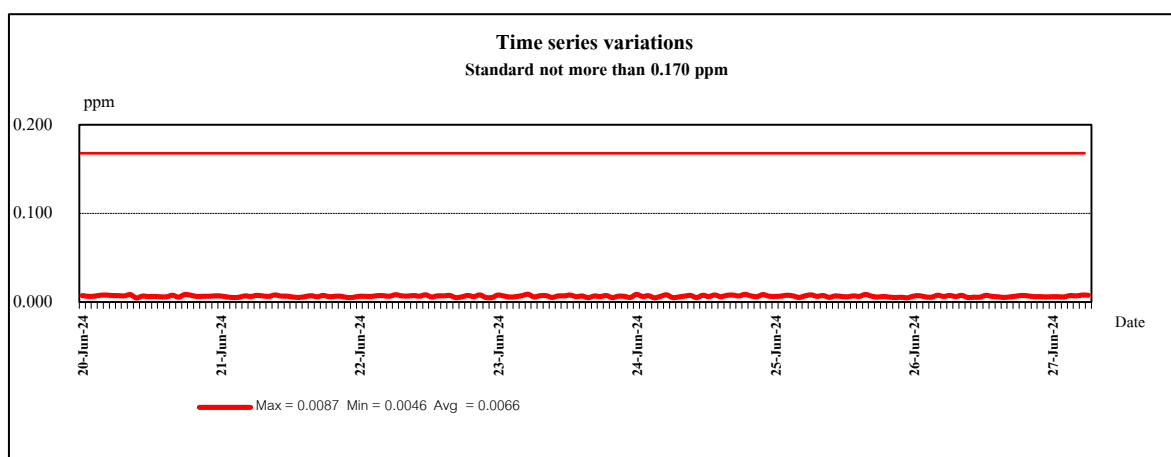
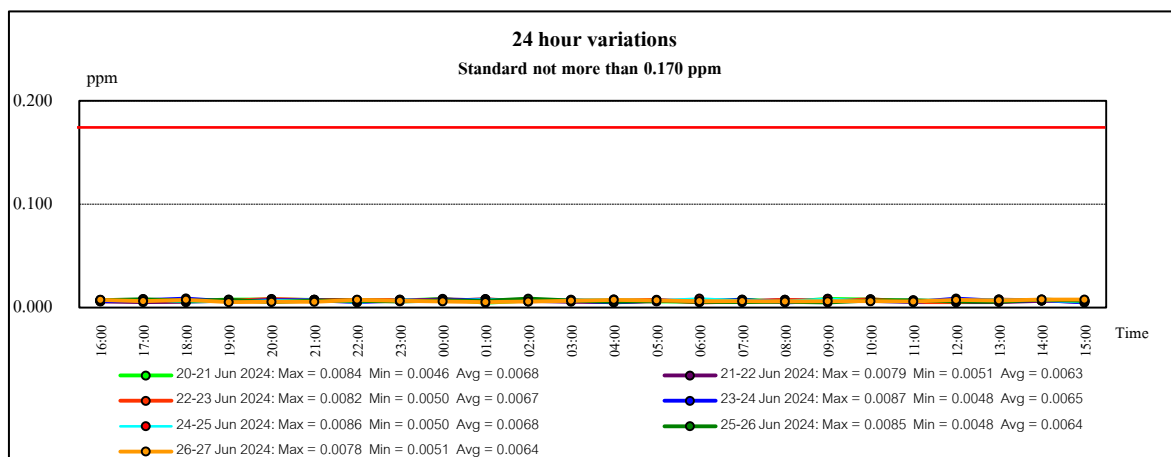
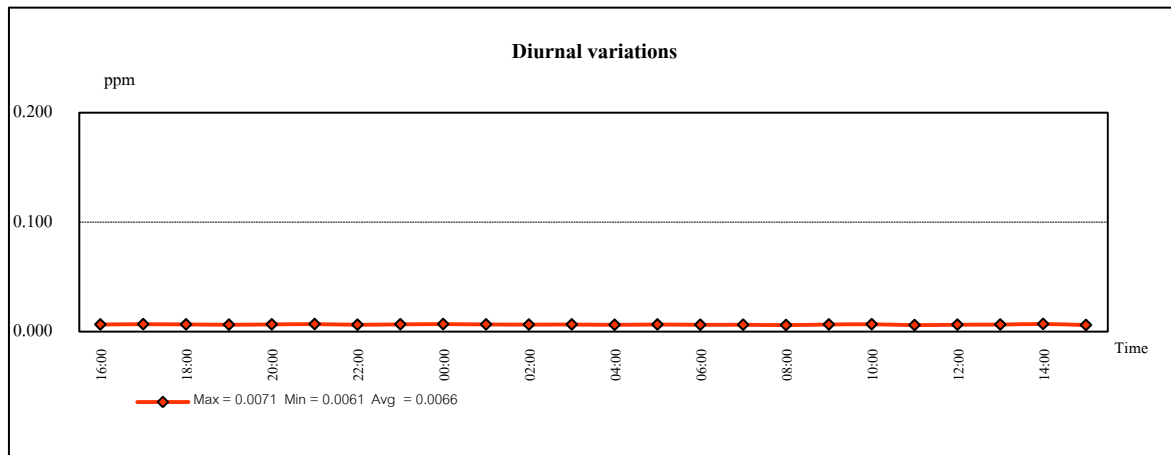


รูปที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม  
ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567



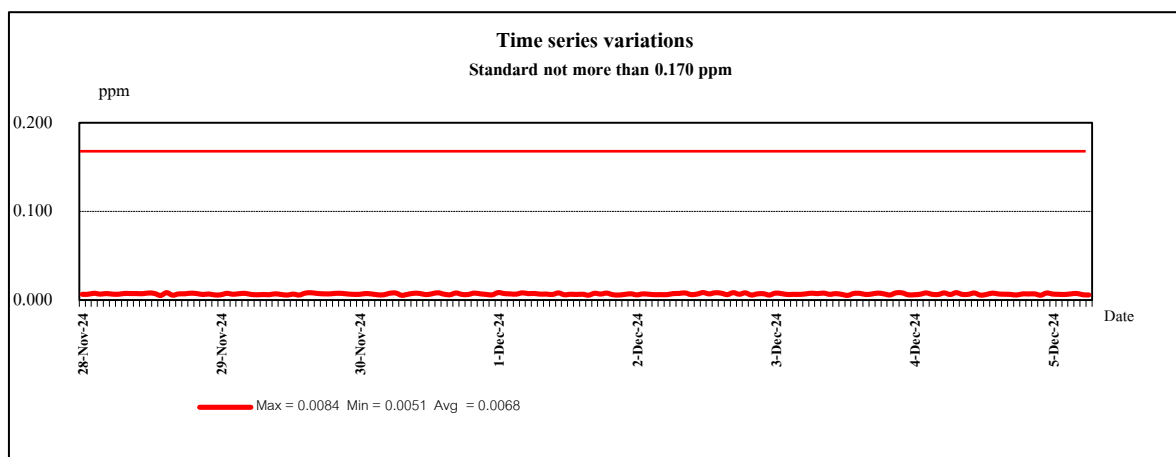
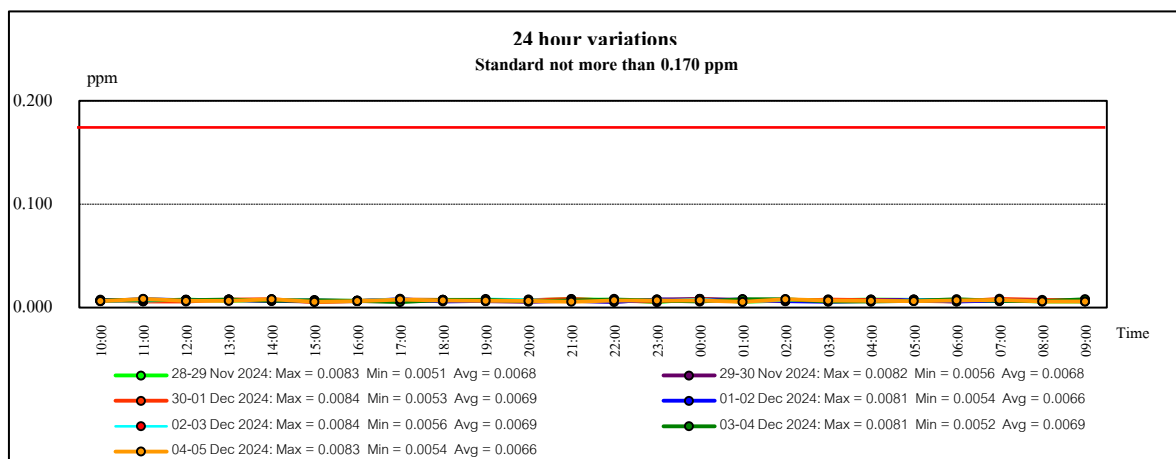
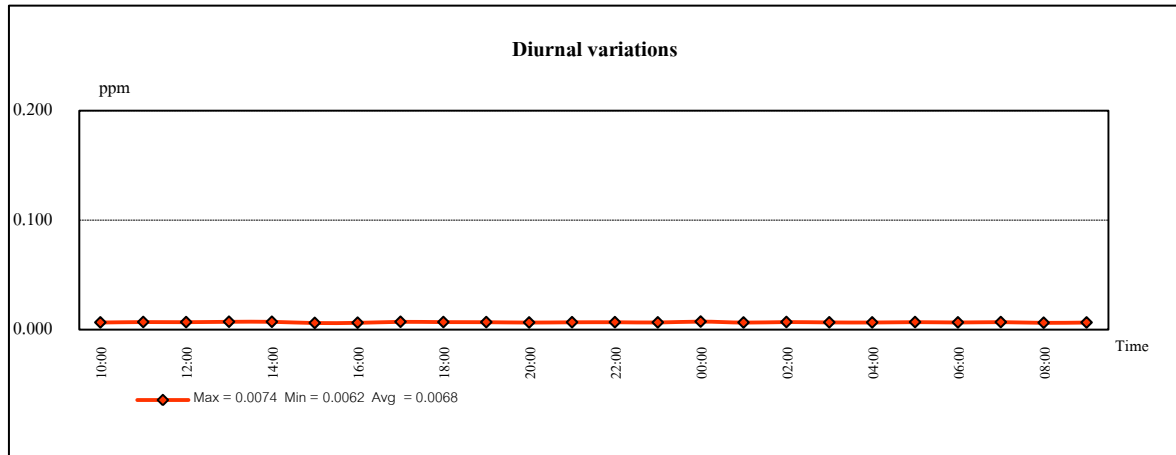


**รูปที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**



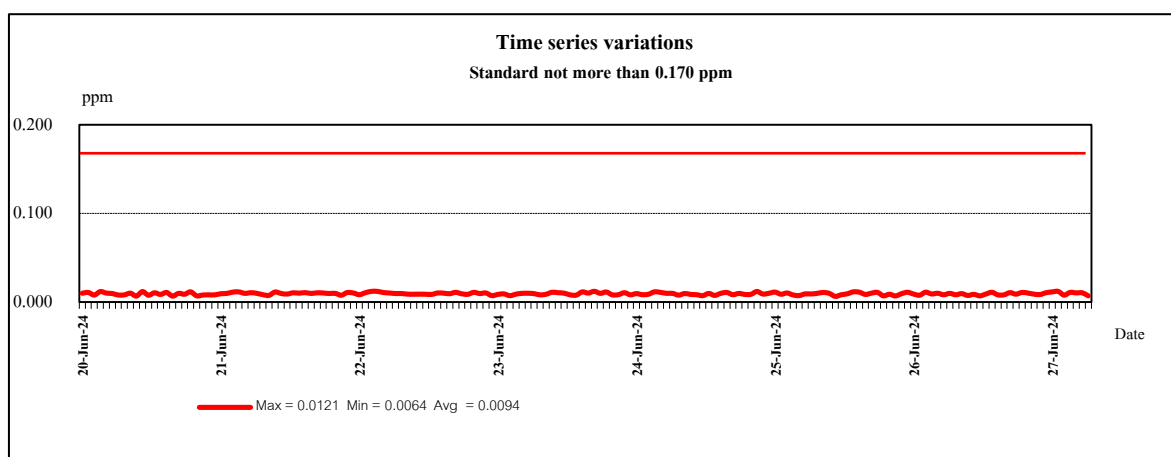
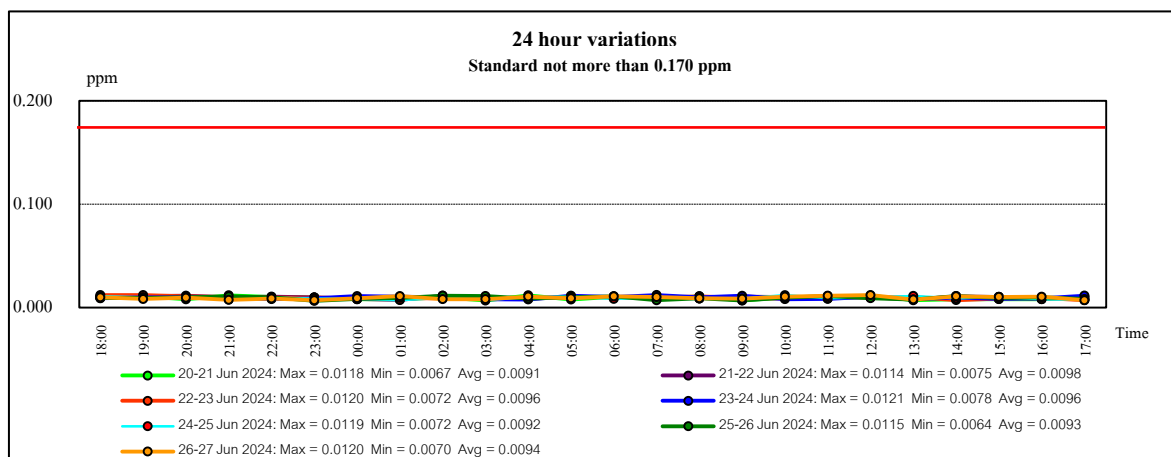
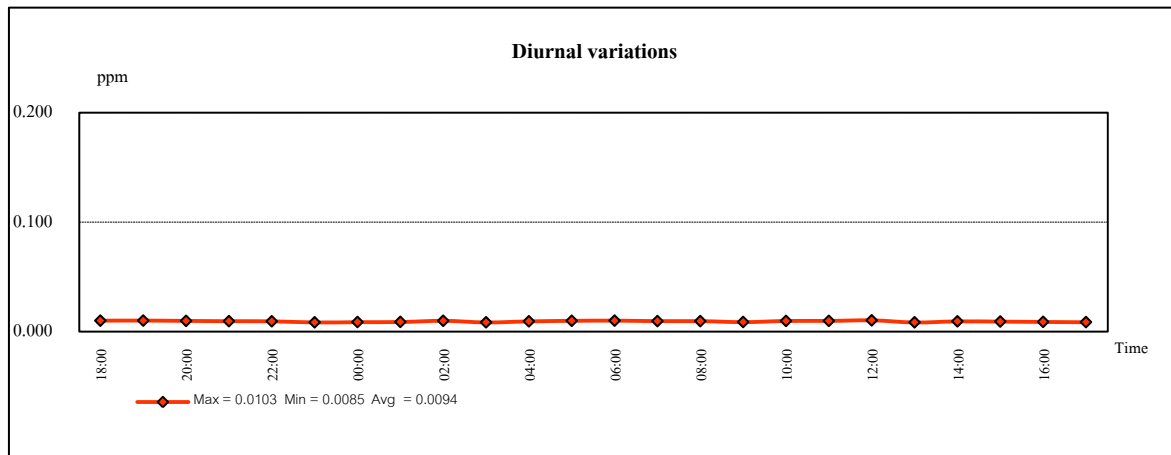


**รูปที่ 4.1-14 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**



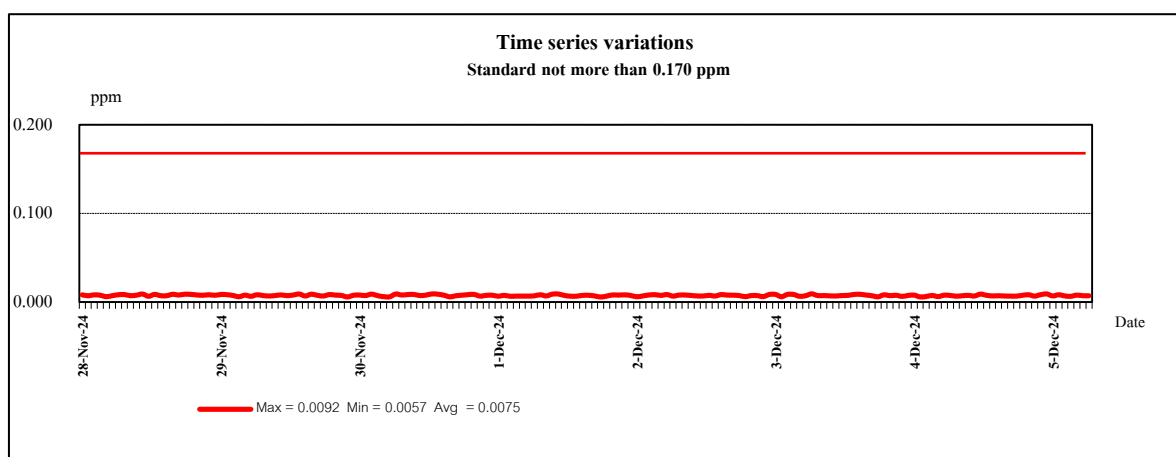
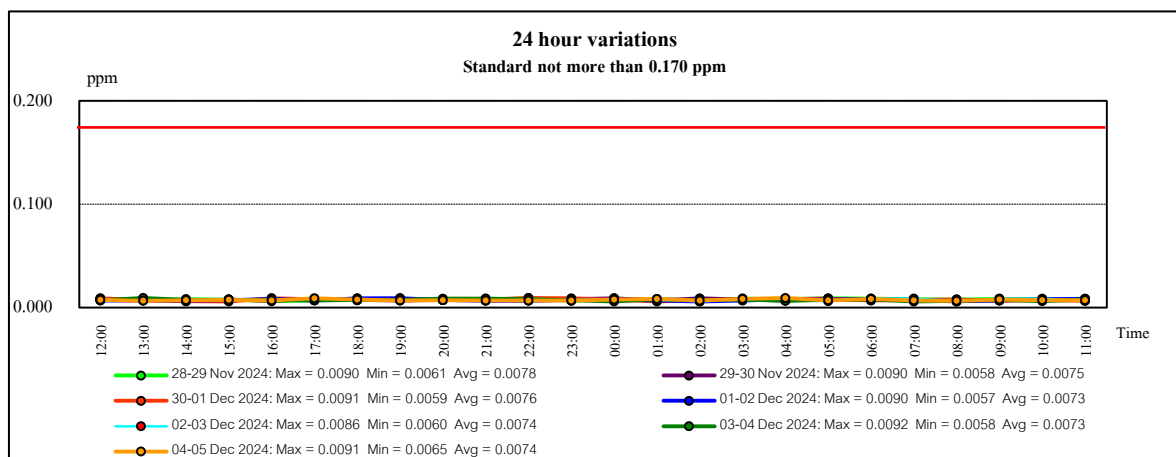
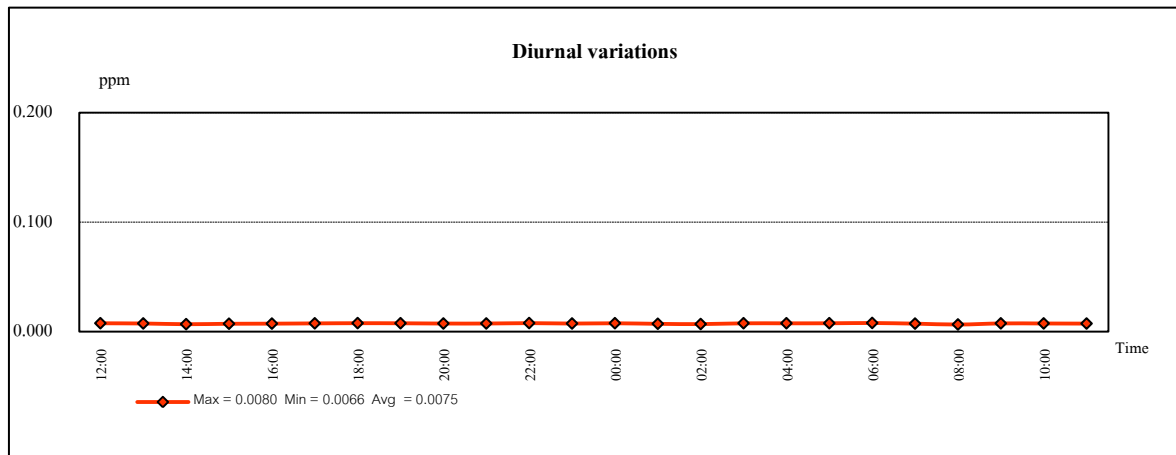


**รูปที่ 4.1-15 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน**  
**ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567**



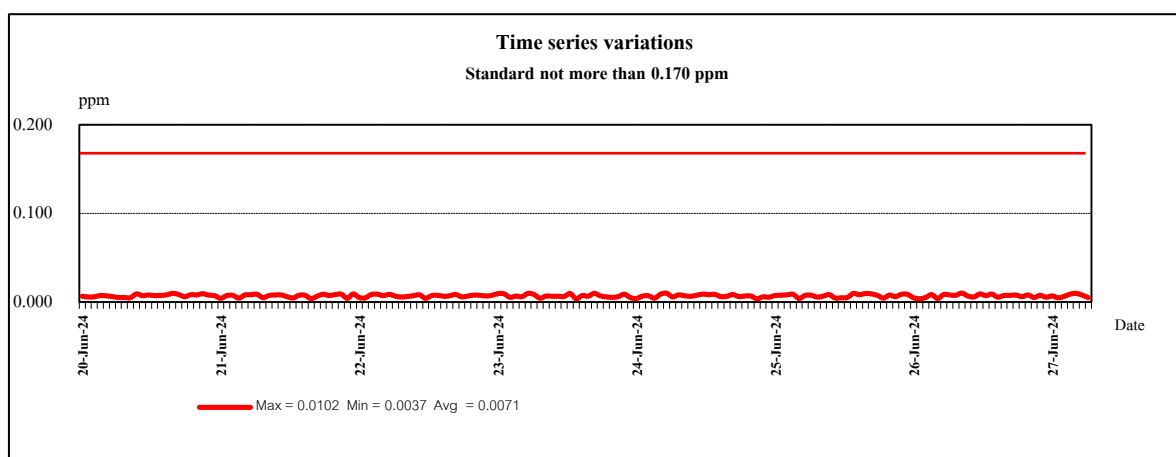
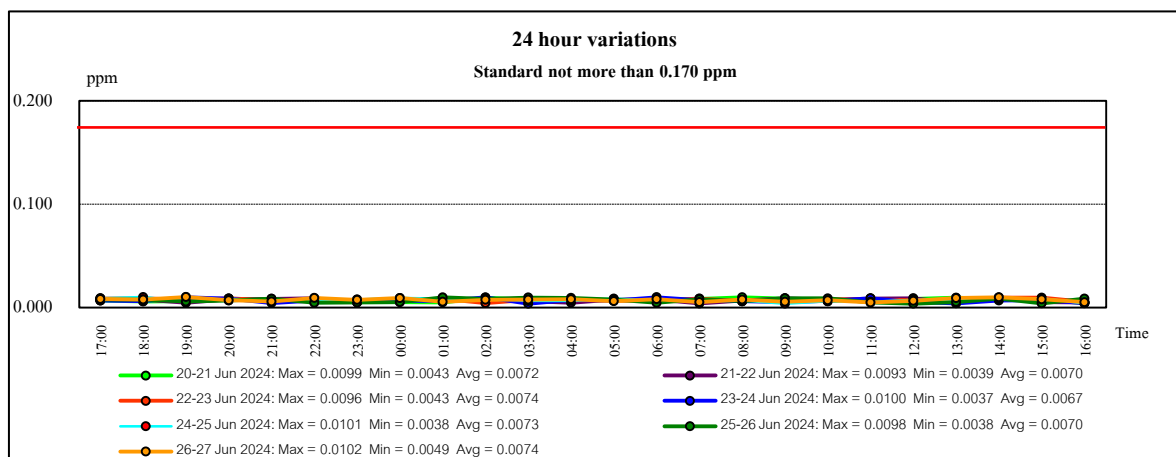
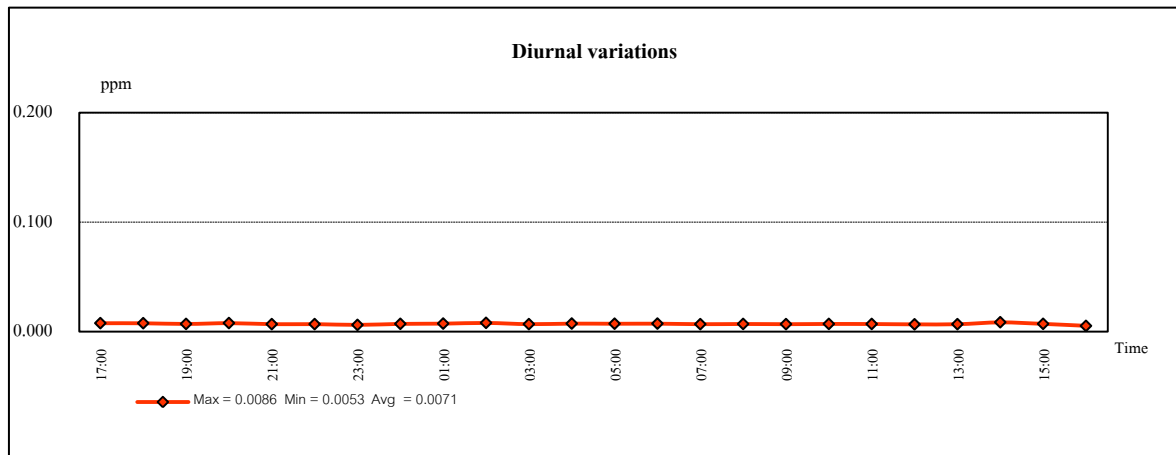


**รูปที่ 4.1-16 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน**  
**ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567**



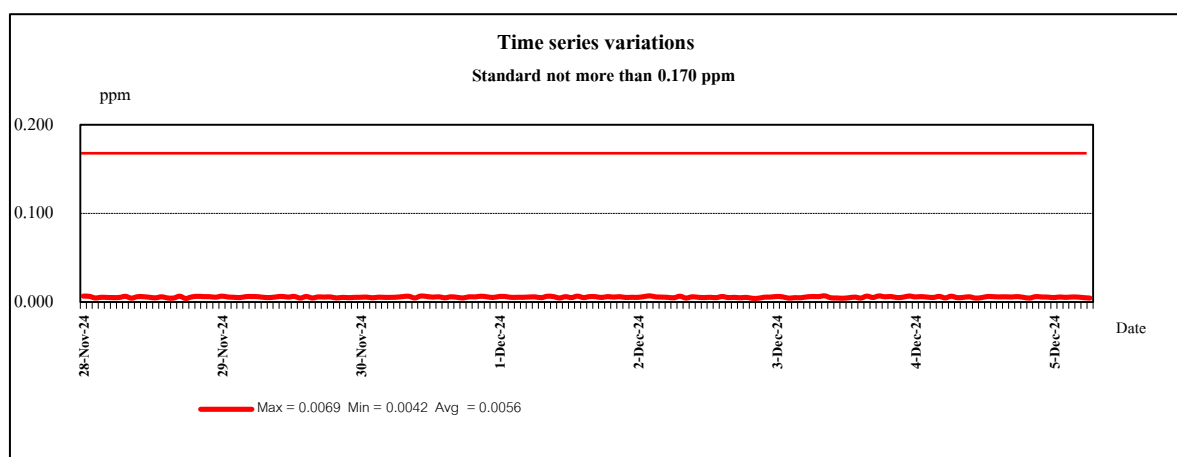
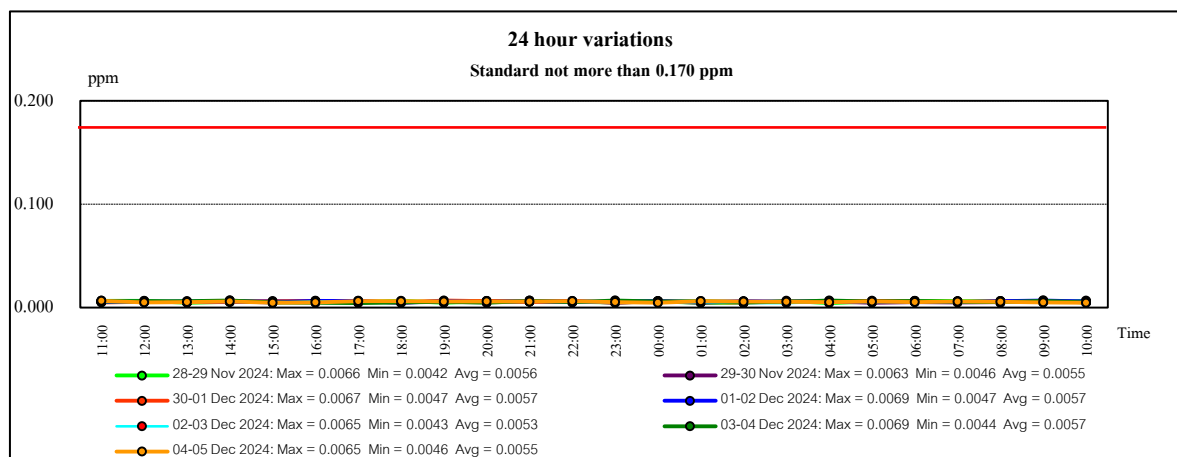
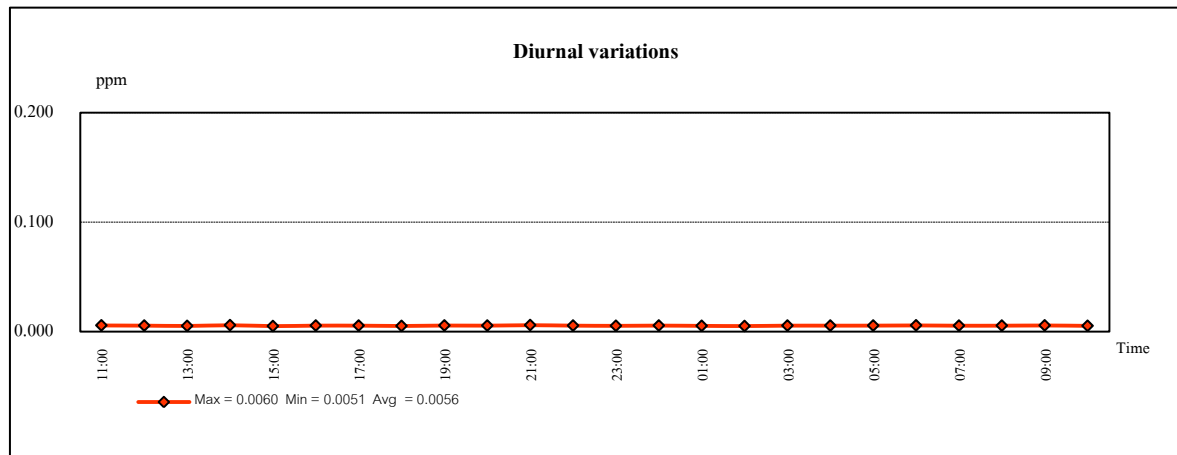


**รูปที่ 4.1-17** ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่  
ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567





**รูปที่ 4.1-18** ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ  
ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567



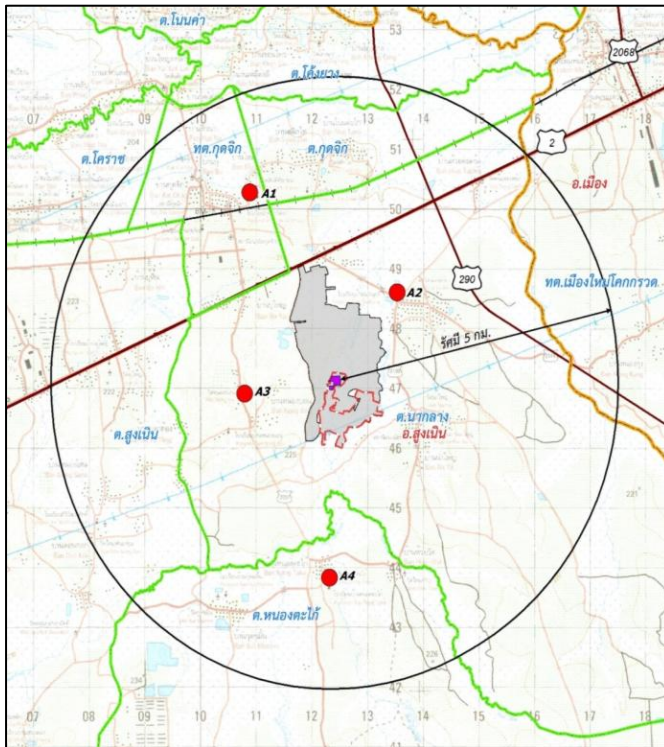


## รูปที่ 4.1-19 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567



A4: บริเวณวัดหนองตะไกร			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.017-0.056	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.012-0.025	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.007-0.009	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.008-0.009	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.004-0.010	0.170 <sup>(3)</sup>

A3: บริเวณวัดหนองบอน			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.012-0.045	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.008-0.017	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.010	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.010	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.006-0.012	0.170 <sup>(3)</sup>

A1: บริเวณวัดสันติศีลาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.030-0.137	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.015-0.054	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.007-0.008	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.007	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.005-0.007	0.170 <sup>(3)</sup>

A2: บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.013-0.059	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.008-0.047	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.005-0.007	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.006	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.005-0.009	0.170 <sup>(3)</sup>

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

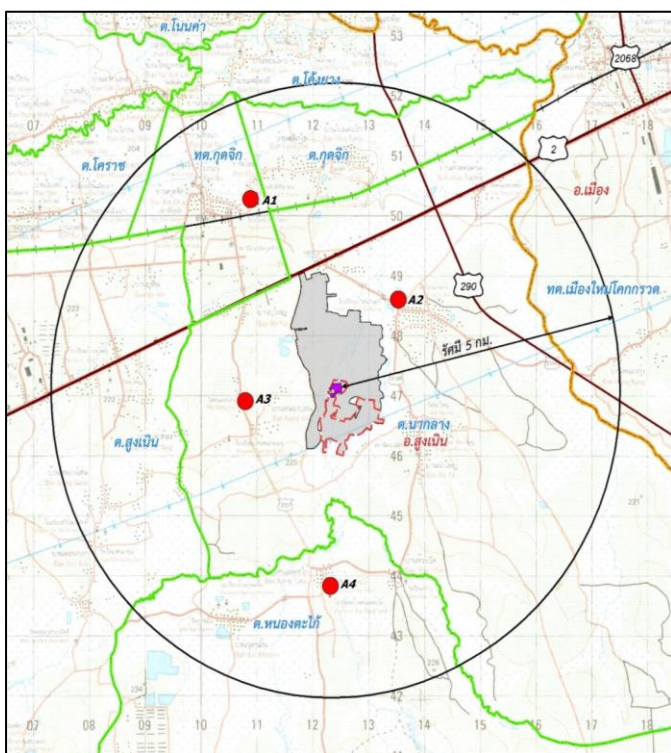


**รูปที่ 4.1-20 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567



A4: บริเวณวัดหนองตะไกร			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.041-0.088	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.023-0.050	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.003-0.005	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.004-0.005	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.004-0.007	0.170 <sup>(3)</sup>

A3: บริเวณวัดหนองบอน			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.057-0.113	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.044-0.100	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.004-0.006	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.005	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.006-0.009	0.170 <sup>(3)</sup>

A1: บริเวณวัดสันติศีลาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.060-0.086	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.042-0.071	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.004-0.005	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.004-0.005	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.005-0.008	0.170 <sup>(3)</sup>

A2: บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.062-0.150	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.029-0.088	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.004-0.005	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.004-0.005	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.005-0.008	0.170 <sup>(3)</sup>

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

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

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



#### 4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

##### ปี พ.ศ.2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ปี พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติศีลาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไก่อี เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-26 ถึง 4.1-30 และรูปที่ 4.1-21



**ตารางที่ 4.1-26** สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดสันติสภาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มี.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
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.330							

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

**ตารางที่ 4.1-27** สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดสันติสภาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มี.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
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.120							

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



## ตารางที่ 4.1-28 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสราชม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก้	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มี.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
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.300							

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

## ตารางที่ 4.1-29 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสราชม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก้	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มี.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
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.120							

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



## ตารางที่ 4.1-30 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสภาราม		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
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.170							

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

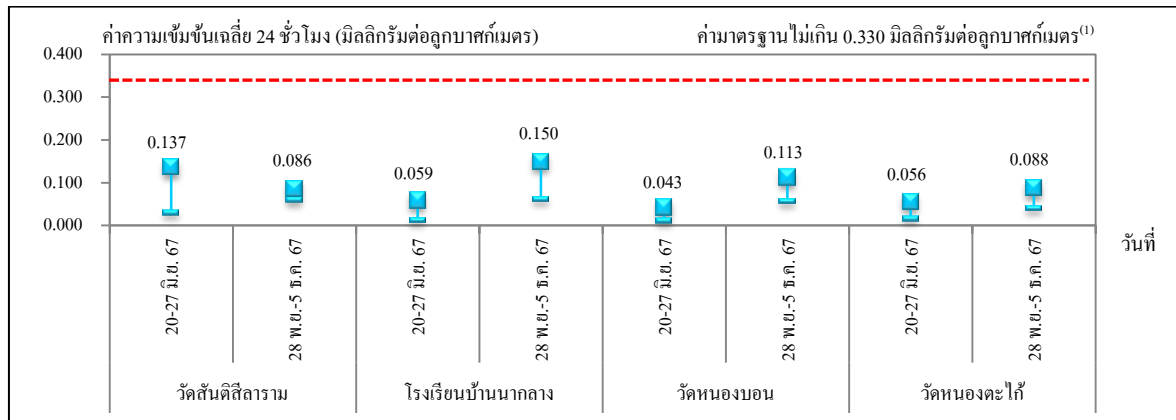


## รูปที่ 4.1-21 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

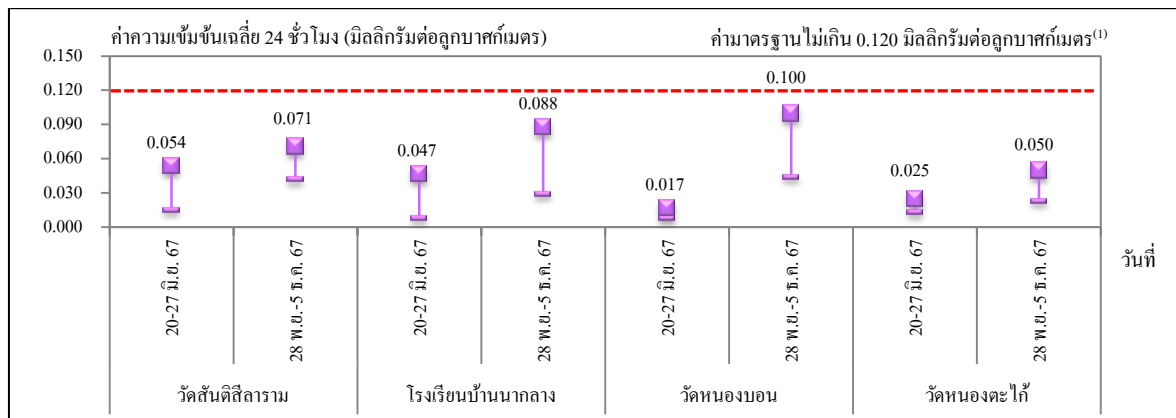
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

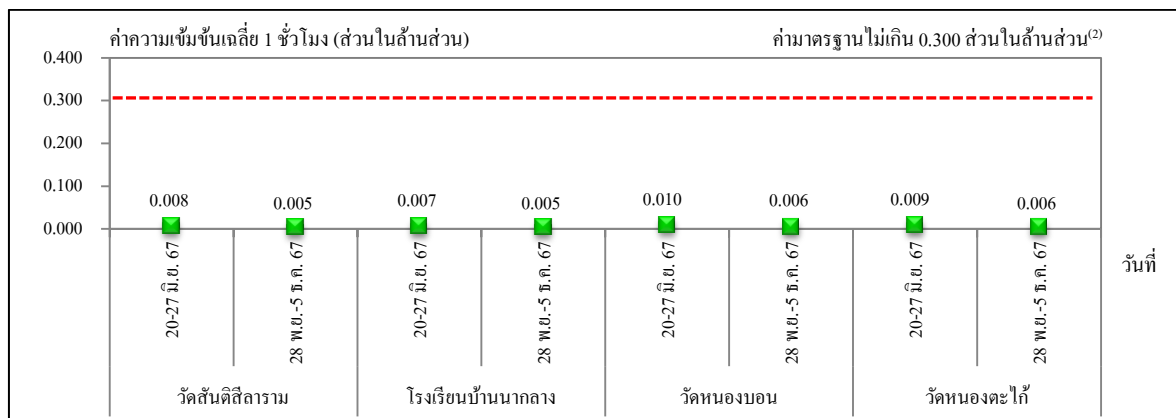
ปี พ.ศ.2567



## ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



## ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

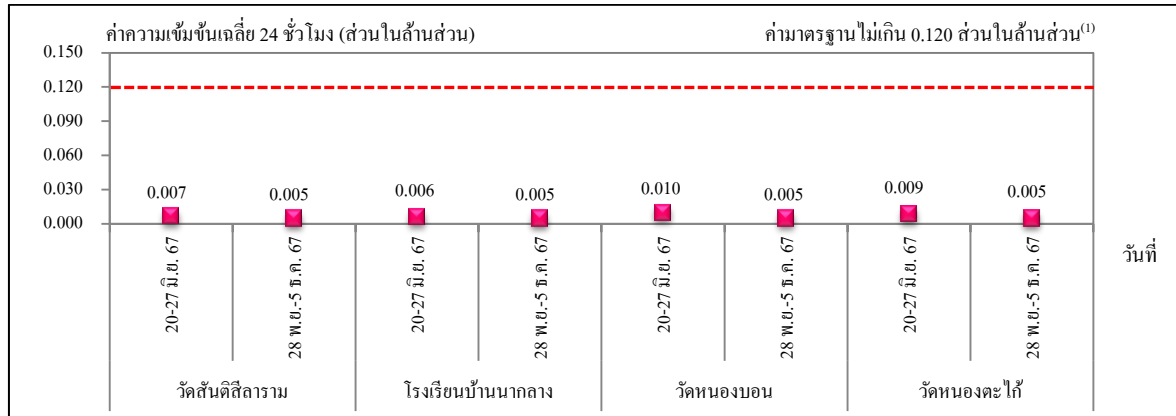


## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

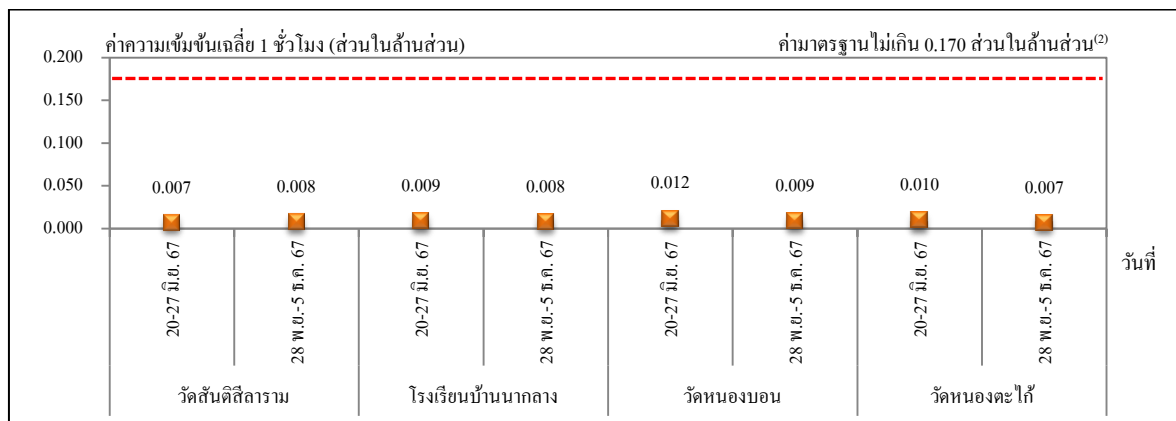
หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)2. <sup>(2)</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)



รูปที่ 4.1-21 (ต่อ)



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

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



#### 4.1.4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMS) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) และ อัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ปล่อง GEG Stack 1

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.90-53.76 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.20-20.40
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 545-36,858 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

##### (2) ปล่อง GEG Stack 2

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 4.28-59.86 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.59-19.82
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 3,086-39,684 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

##### (3) ปล่อง GEG Stack 3

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.30-55.86 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.49-19.94
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 616-38,326 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง



**(4) ปล่อง GEG Stack 4**

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.35-59.21 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.47-20.64
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 274-47,520 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-31 และภาคผนวก ก.1



## ตารางที่ 4.1-31 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

## แบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub> )	ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อชั่วโมง)
ปล่อง GEG Stack 1	มิถุนายน 2567	0.90-40.18	14.33-20.34	689-34,114
	กรกฎาคม 2567	10.74-45.17	11.80-16.64	20,265-33,709
	สิงหาคม 2567	21.62-49.09	11.74-19.94	2,154-31,316
	กันยายน 2567	6.29-48.21	11.71-20.40	545-31,834
	ตุลาคม 2567	8.96-53.76	11.64-17.17	8,239-32,205
	พฤศจิกายน 2567	12.63-45.24	11.20-19.47	2,042-33,963
	ธันวาคม 2567	3.89-47.37	11.36-20.12	1,645-36,858
ปล่อง GEG Stack 2	มิถุนายน 2567	6.24-39.30	15.12-19.36	7,705-36,814
	กรกฎาคม 2567	ไม่มีการเดินเครื่อง		
	สิงหาคม 2567			
	กันยายน 2567			
	ตุลาคม 2567			
	พฤศจิกายน 2567	23.39-41.75	11.62-16.29	13,307-36,861
	ธันวาคม 2567	4.28-59.86	11.59-19.82	3,086-39,684
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		60	-( <sup>(3)</sup> )	-( <sup>(3)</sup> )
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		80	-( <sup>(3)</sup> )	-( <sup>(3)</sup> )

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



## ตารางที่ 4.1-31 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

## แบบต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) (ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub> )	ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) (ร้อยละ)	อัตราการไหลของก๊าซ (ลูกบาศก์เมตร ต่อชั่วโมง)
ปล่อง GEG Stack 3	มิถุนายน 2567	0.30-11.59	18.36-19.85	7,205-34,881
	กรกฎาคม 2567	4.74-36.27	11.77-18.63	4,395-33,148
	สิงหาคม 2567	9.03-45.55	11.78-19.94	3,199-32,338
	กันยายน 2567	8.96-43.38	11.94-17.19	616-34,260
	ตุลาคม 2567	5.76-41.39	11.97-18.87	1,921-32,334
	พฤศจิกายน 2567	2.72-41.37	11.77-19.47	783-29,898
	ธันวาคม 2567	13.97-55.86	11.49-18.13	6,463-38,326
ปล่อง GEG Stack 4	มิถุนายน 2567	0.41-11.09	18.56-19.68	14,492-34,385
	กรกฎาคม 2567	0.35-41.54	11.86-20.51	6,407-47,520
	สิงหาคม 2567	9.33-44.63	11.95-19.70	3,693-32,069
	กันยายน 2567	2.68-56.49	11.80-20.64	274-33,861
	ตุลาคม 2567	9.82-46.71	11.70-19.46	4,828-33,506
	พฤศจิกายน 2567	8.03-58.64	11.56-19.56	1,823-34,879
	ธันวาคม 2567	5.27-59.21	11.47-20.11	1,662-37,713
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		60	— <sup>(3)</sup>	— <sup>(3)</sup>
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		80	— <sup>(3)</sup>	— <sup>(3)</sup>

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

ที่มา: ข้อมูลจาก CEMS ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สรุปผลการตรวจวัด: ค่าความเข้มข้นของ NO<sub>x</sub> มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด



#### 4.1.5 ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS

##### ประจำปี พ.ศ.2567

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 ( $\text{NO}_x$ ) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง ตามมาตรการกำหนด ในวันที่ 3 และ 4 ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ผลการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.2

#### 4.1.6 ผลการจัดทำ Record Tripping

##### ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการจัดทำ Record Tripping โดยการบันทึกการหยุดทำงานของ CEMS ซึ่งประกอบด้วยจำนวนครั้งที่หยุดทำงาน และการแก้ไข รวมถึงสาเหตุของการทำงาน ที่ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 โครงการได้บันทึกการหยุดทำงานของ CEMS เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวกที่ ค.3

#### 4.1.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

##### ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศ แบบสุ่มในวันที่ 20 และ 21 มิถุนายน และ 3 และ 4 ธันวาคม พ.ศ.2567 พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ผุ่นละอองรวม (TSP) ผุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) จากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด



ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-22 และ 4.1-23 สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

#### (1) ปล่อง GEG Stack 1

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 1 ในวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 38.74 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.514 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 4.80 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.034 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 2.55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.018 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.66 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.012 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ฝุ่นละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน ส่วนค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงในตารางที่ 4.1-32 และรูปที่ 4.1-24



**(2) ปล่อง GEG Stack 2**

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 2 ในวันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 41.67 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.410 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 3.53 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.018 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 2.27 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.012 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 1.90 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.026 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ฝุ่นละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน ส่วนค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-33 และรูปที่ 4.1-24

**(3) ปล่อง GEG Stack 3**

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 3 ในวันที่ 21 มิถุนายน และ 3 ธันวาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 40.40 และ 40.98 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.544 และ 0.402 กรัมต่อวินาที



- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 5.97 และ 4.02  
มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.043 และ 0.021 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 3.29 และ 2.36  
มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.024 และ 0.012 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.87 และ 0.01  
ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.016 และ 0.002 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ฝุ่นละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน ส่วนค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-34 และรูปที่ 4.1-24

#### (4) ปล่อง GEG Stack 4

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 4 ในวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ.2567 สามารถสรุปได้ดังนี้

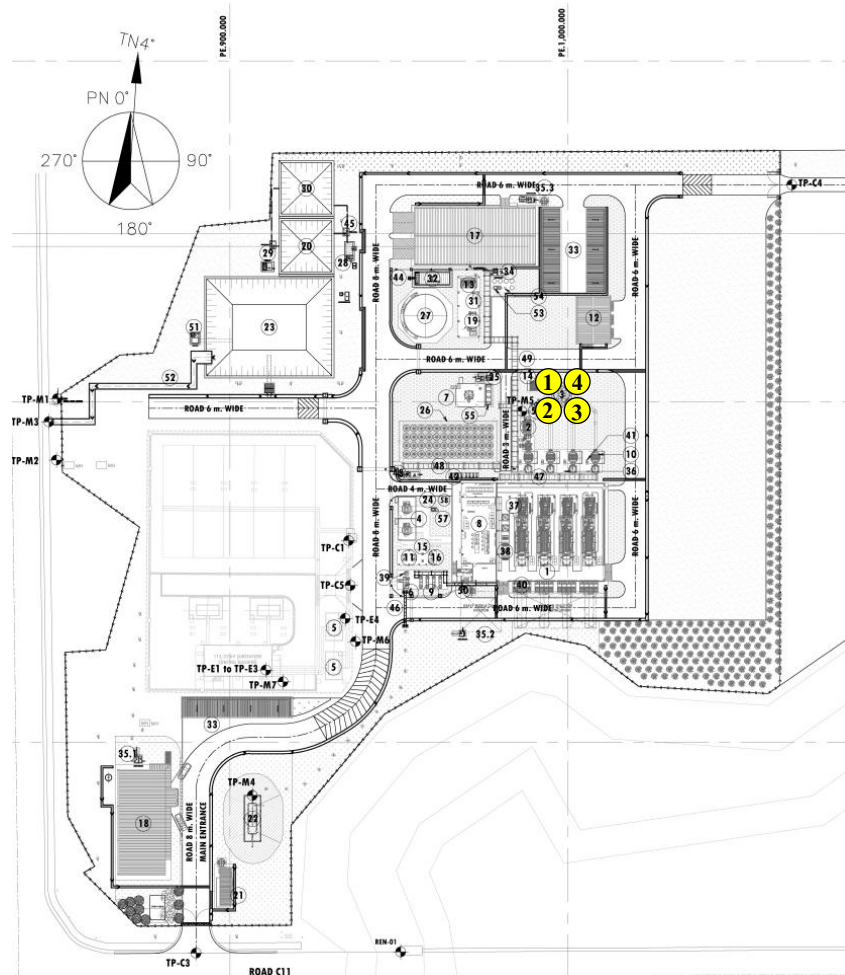
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 48.29 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.565 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 4.48 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.028 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 2.06 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.013 กรัมต่อวินาที



- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.22 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.004 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของไนโตรเจน ผุนละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน ส่วนค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน เมื่อนำอัตราการระบายมลสารทางอากาศ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงาน EIA พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-35 และรูปที่ 4.1-24





#### ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

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

#### รูปที่ 4.1-22 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 4.1-23 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี  
(ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





## ตารางที่ 4.1-32 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 20 มิถุนายน พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.30-17.30 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 3.8 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,479.6 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812438E, 1647134N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 310.5 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 16.1 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 629 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>

- ร้อยละของออกซิเจน : 11.5

ร้อยละของความชื้น : 10.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(5)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(4)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(5)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	26.08	38.74	60/80	0.514	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	3.23	4.80	15/20	0.034	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.72	2.55	-	0.018	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.45	0.66	10/15	0.012	0.19

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0021



## ตารางที่ 4.1-33 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 3 ธันวาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.00-15.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 2.9 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,304.3 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812438E, 1647126N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 325.1 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.3 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 487 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>

- ร้อยละของออกซิเจน : 12.0

ร้อยละของความชื้น : 13.8

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(5)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(4)</sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(5)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	26.82	41.67	60/80	0.410	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.27	3.53	15/20	0.018	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.46	2.27	-	0.012	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	1.22	1.90	10/15	0.026	0.19

- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. <sup>(4)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566
5. <sup>(5)</sup> 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 4.1-34 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 21 มิถุนายน พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-13.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 3.7 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,450.4 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812444E, 1647134N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 305.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 16.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 639 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 11.6
- ร้อยละของความชื้น : 9.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(5)/ ค่ามาตรฐาน<sup>(4)</sup></sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(5)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	27.15	40.40	60/80	0.544	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	4.01	5.97	15/20	0.043	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.21	3.29	-	0.024	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.58	0.87	10/15	0.016	0.19

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานฉันท์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0021



## ตารางที่ 4.1-34 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 3 (ต่อ)

## โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

## บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

## ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 3 ธันวาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.00-18.02 น.

## ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 2.9 เมกะวัตต์

## ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,334.3 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.8 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละของออกซิเจน : 12.3

ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812444E, 1647134N

อุณหภูมิภายในปล่อง : 340.4 องศาเซลเซียส

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 506 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>

ร้อยละของความชื้น : 11.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(5)/ ค่ามาตรฐาน<sup>(4)</sup></sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(5)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	25.33	40.98	60/80	0.402	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.49	4.02	15/20	0.021	0.11
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.46	2.36	-	0.012	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.01	0.01	10/15	0.002	0.19

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ละเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ละเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018



## ตารางที่ 4.1-35 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด : 4 ธันวาคม พ.ศ.2567

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.45-12.45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 3.3 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,227.1 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812444E, 1647126N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 325.9 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 16.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 600 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 12.3
- ร้อยละของความชื้น : 12.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ <sup>(5)/ ค่ามาตรฐาน<sup>(4)</sup></sup>	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ <sup>(5)</sup>
		% Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	% O <sub>2</sub> ที่ มาตรฐาน <sup>(3)</sup>			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	30.05	48.29	60/80	0.565	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.79	4.48	15/20	0.028	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.28	2.06	-	0.013	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.14	0.22	10/15	0.004	0.19

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

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ตะเกียงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

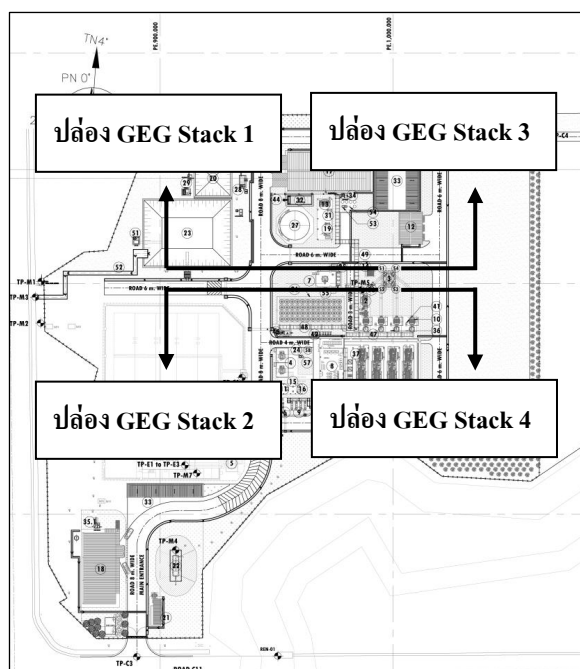


## รูปที่ 4.1-24 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ปล่อง GEG Stack 1 (20 มิถุนายน พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	38.74	60/80
	g/s	0.514	0.83/-
TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	4.80	15/20
	g/s	0.034	0.11/-
PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	2.55	-
	g/s	0.018	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.66	10/15
	g/s	0.012	0.19/-

ปล่อง GEG Stack 3 (21 มิถุนายน พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	40.40	60/80
	g/s	0.544	0.83/-
TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	5.97	15/20
	g/s	0.043	0.11/-
PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	3.29	-
	g/s	0.024	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.87	10/15
	g/s	0.016	0.19/-

- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566
2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566

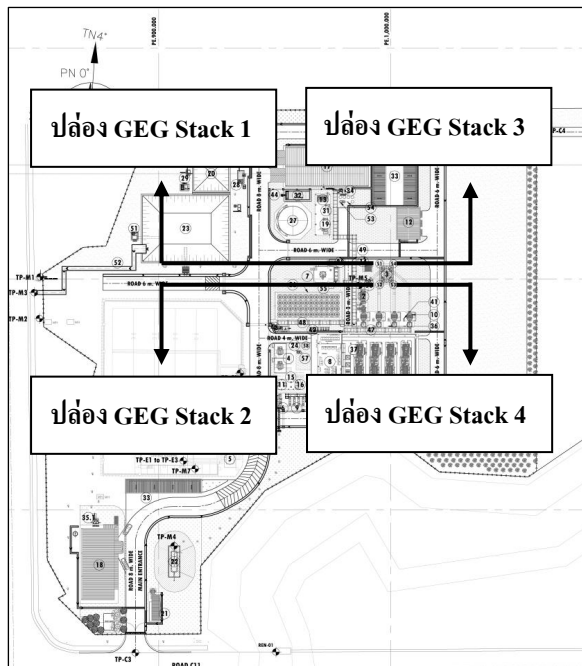


## รูปที่ 4.1-24 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ปล่อง GEG Stack 4 (4 ธันวาคม พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	48.29	60/80
	g/s	0.565	0.83/-
TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	4.48	15/20
	g/s	0.028	0.11/-
PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	2.06	-
	g/s	0.013	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.22	10/15
	g/s	0.004	0.19/-

ปล่อง GEG Stack 2 (3 ธันวาคม พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	41.67	60/80
	g/s	0.410	0.83/-
TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	3.53	15/20
	g/s	0.018	0.11/-
PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	2.27	-
	g/s	0.012	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	1.90	10/15
	g/s	0.026	0.19/-

ปล่อง GEG Stack 3 (3 ธันวาคม พ.ศ.2567)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	40.98	60/80
	g/s	0.402	0.83/-
TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	4.02	15/20
	g/s	0.021	0.11/-
PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	2.36	-
	g/s	0.012	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.01	10/15
	g/s	0.002	0.19/-

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566  
 2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566



#### 4.1.8 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ปี พ.ศ.2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) จากปล่อง GEG Stack 1 ปล่อง GEG Stack 2 ปล่อง GEG Stack 3 และปล่อง GEG Stack 4 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-36 ถึง 4.1-39 และรูปที่ 4.1-25 ถึง 4.1-28



## ตารางที่ 4.1-36 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์-ไดออกไซด์
20 มิ.ย. 67	4.80	2.55	38.74	0.66
ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>(1)</sup>	15	-	60	10
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	20	- <sup>(3)</sup>	80	15

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

## ตารางที่ 4.1-37 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์-ไดออกไซด์
3 ธ.ค. 67	3.53	2.27	41.67	1.90
ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>(1)</sup>	15	-	60	10
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	20	- <sup>(3)</sup>	80	15

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



## ตารางที่ 4.1-38 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
21 มิ.ย. 67	5.97	3.29	40.40	0.87
3 ธ.ค. 67	4.02	2.36	40.98	0.01
ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>(1)</sup>	15	-	60	10
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	20	- <sup>(3)</sup>	80	15

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

## ตารางที่ 4.1-39 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
4 ธ.ค. 67	4.48	2.06	48.29	0.22
ค่าที่กำหนดใน EIA <sup>(1)</sup>	15	-	60	10
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	20	- <sup>(3)</sup>	80	15

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



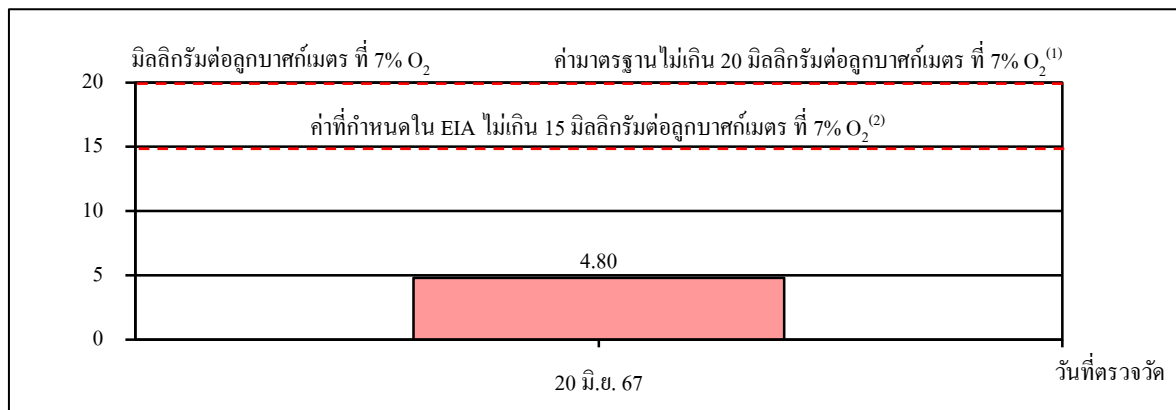
## รูปที่ 4.1-25 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 1

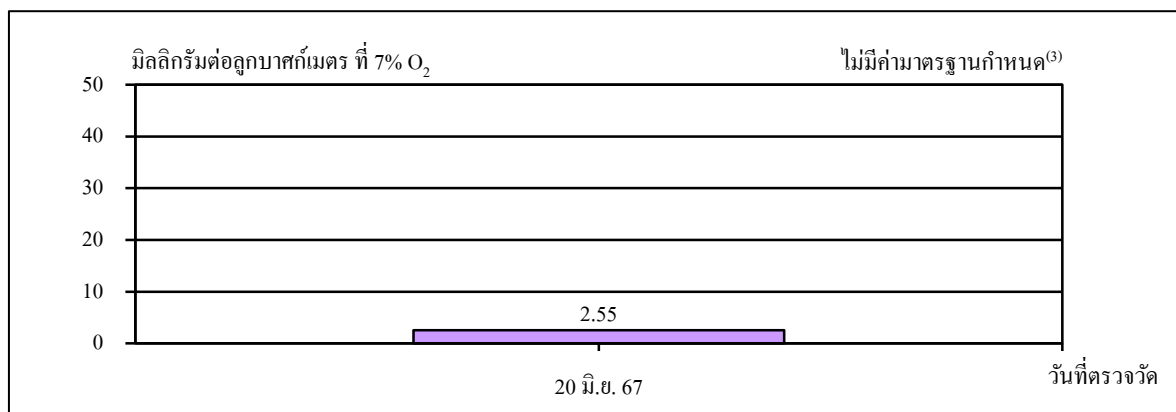
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

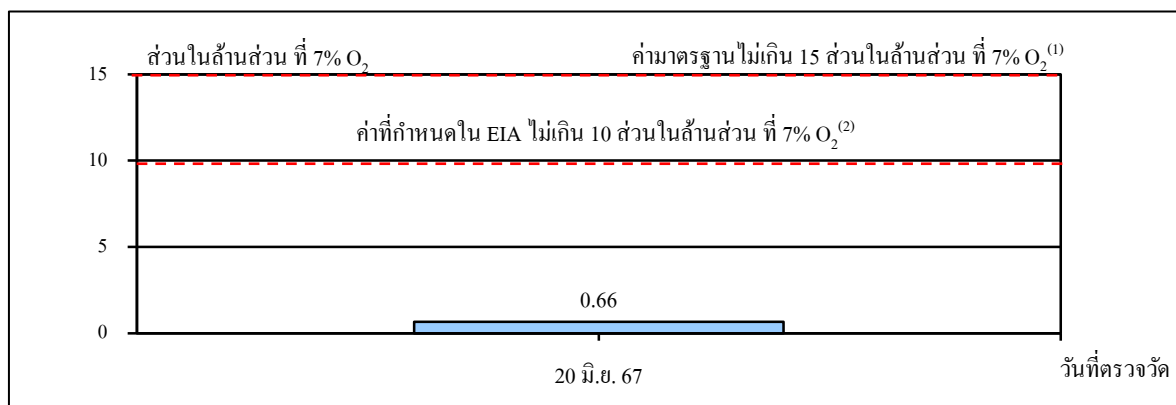
ปี พ.ศ.2567



## ฝุ่นละออง



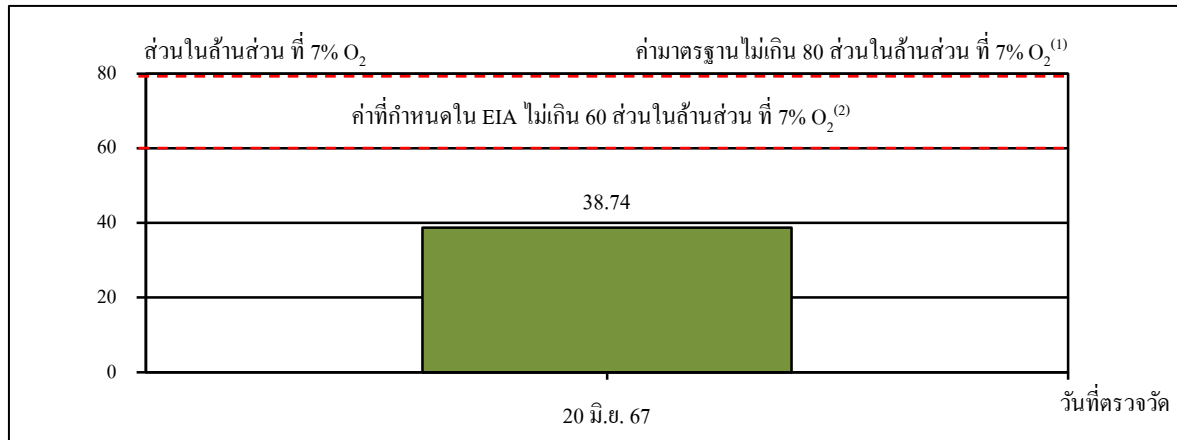
## ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



รูปที่ 4.1-25 (ต่อ)



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

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



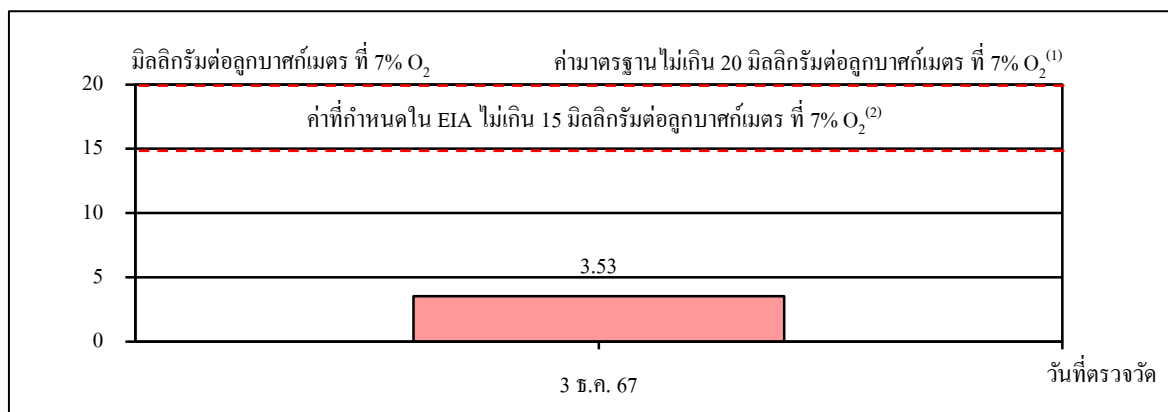
## รูปที่ 4.1-26 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 2

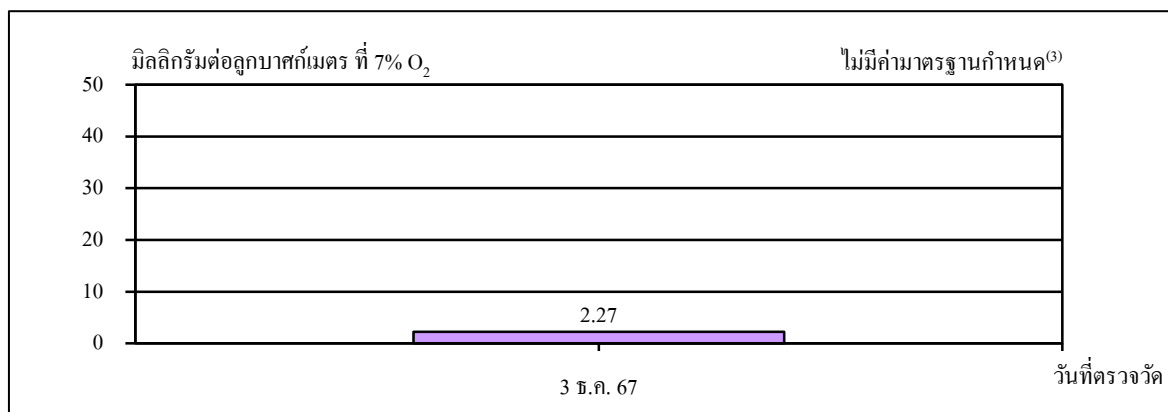
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

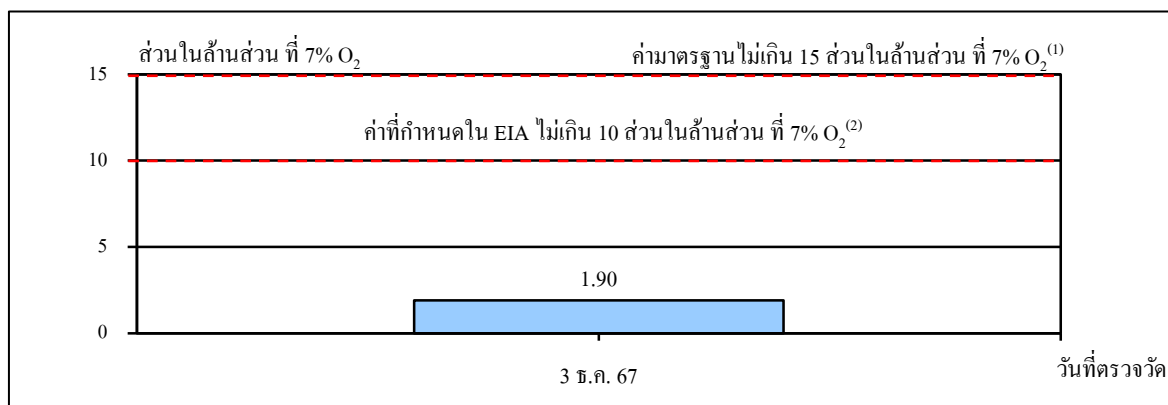
ปี พ.ศ.2567



## ฝุ่นละออง



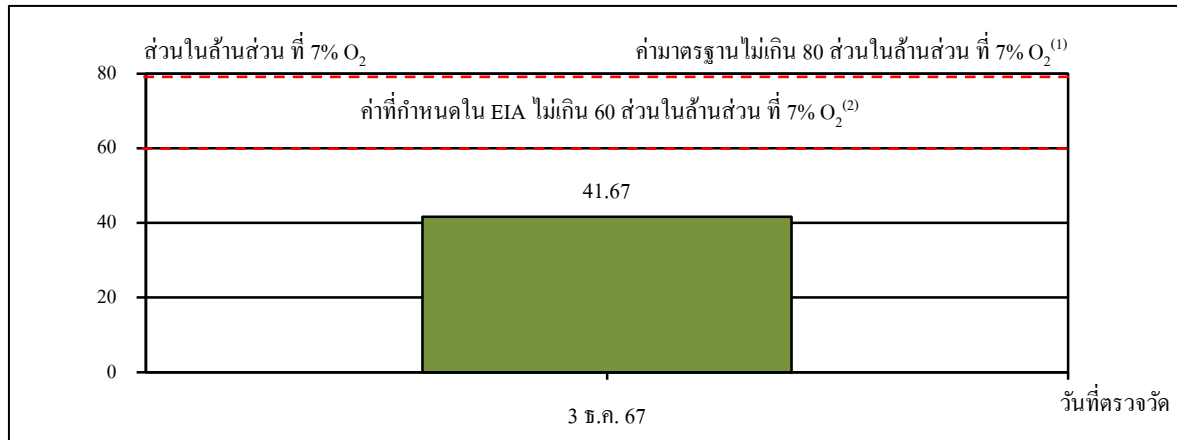
## ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



รูปที่ 4.1-26 (ต่อ)



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

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



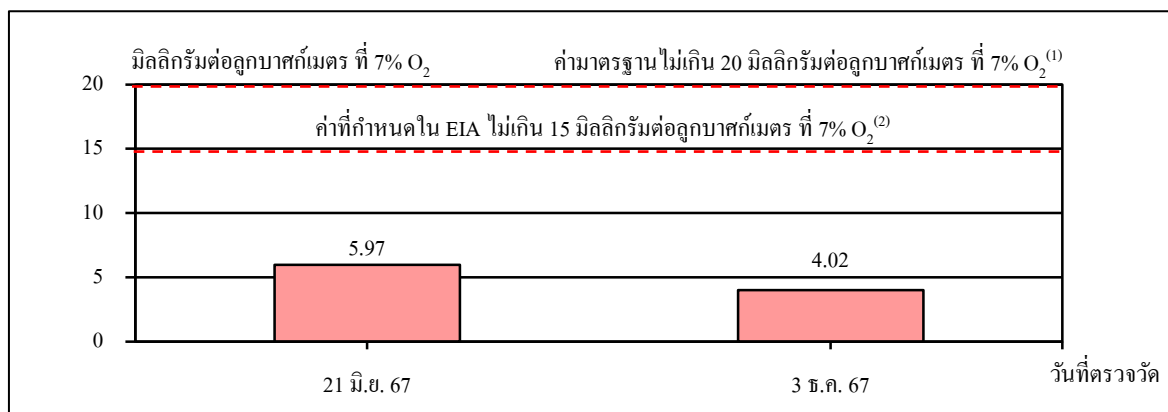
## รูปที่ 4.1-27 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 3

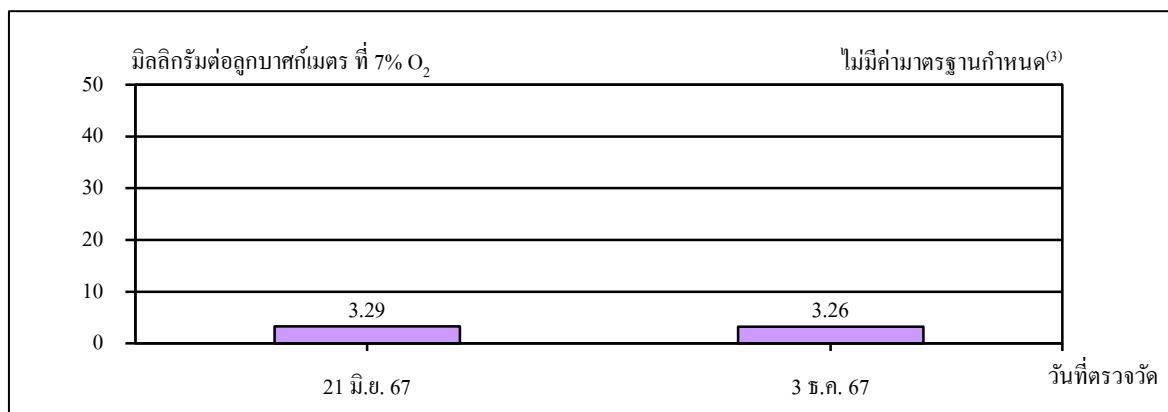
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

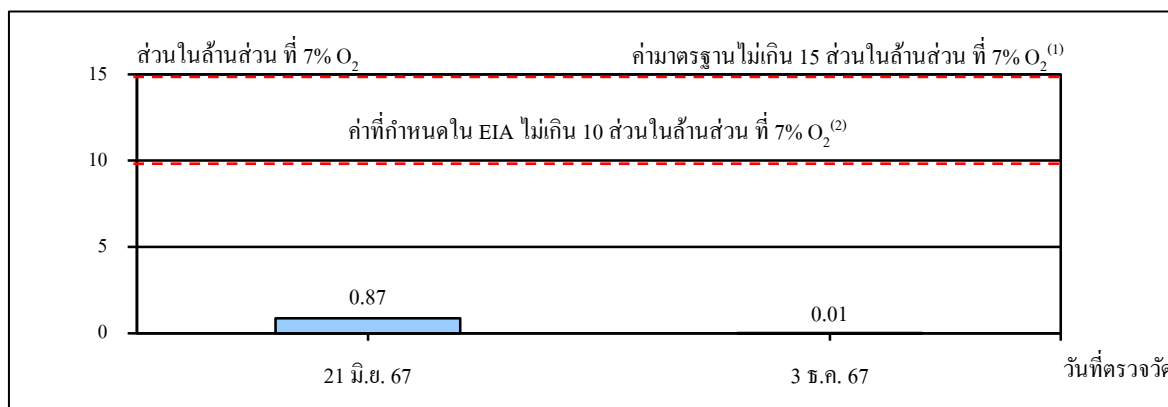
ปี พ.ศ.2567



## ฝุ่นละออง



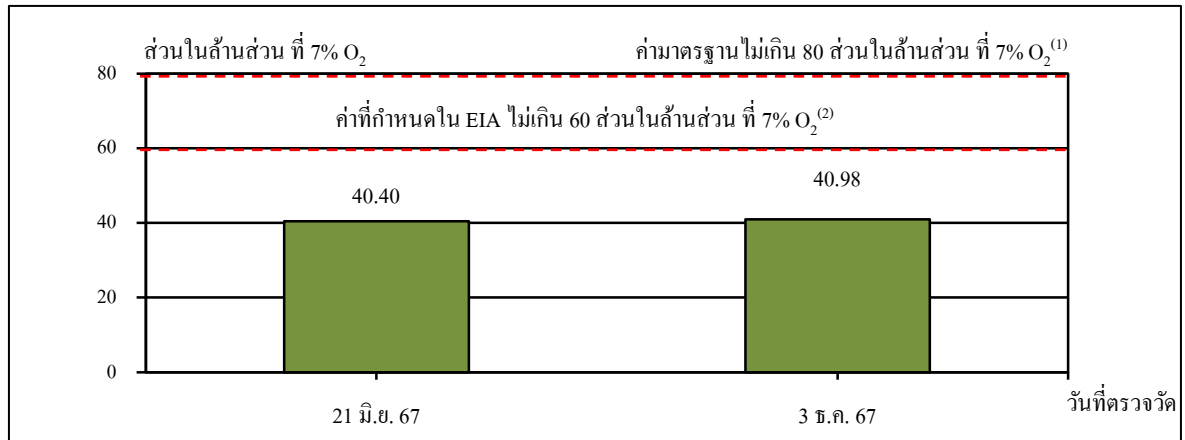
## ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



รูปที่ 4.1-27 (ต่อ)



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

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



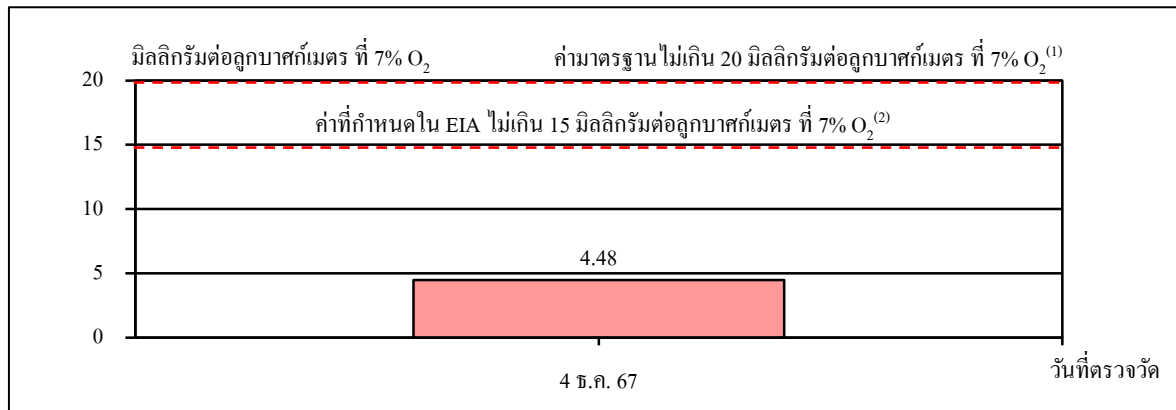
## รูปที่ 4.1-28 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 4

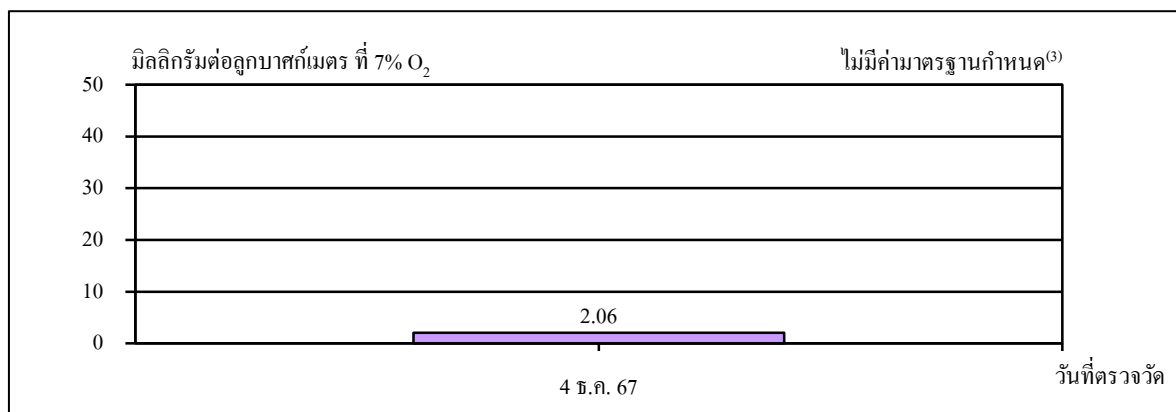
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

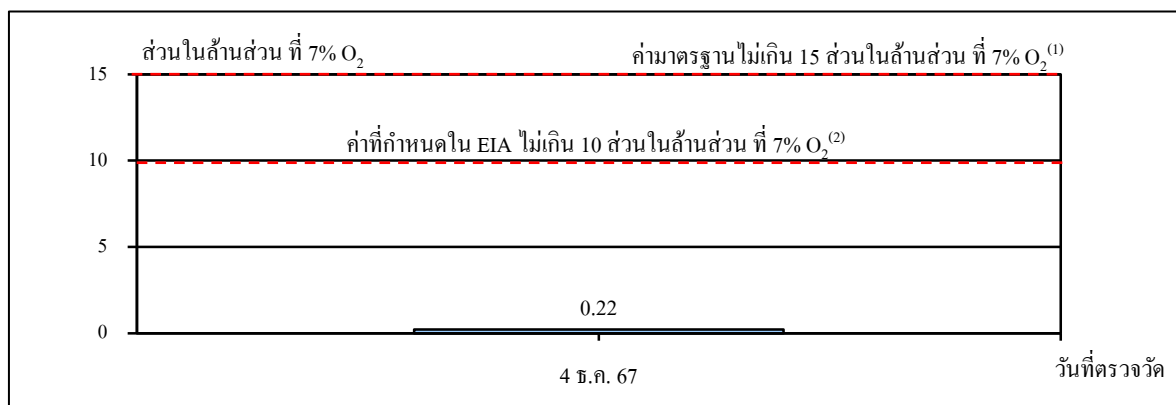
ปี พ.ศ.2567



## ฝุ่นละออง



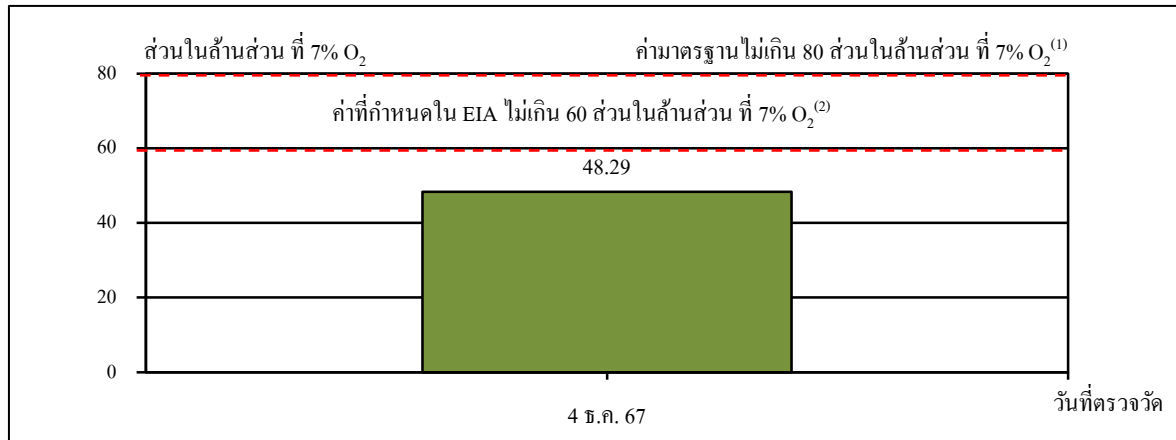
## ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



รูปที่ 4.1-28 (ต่อ)



### ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

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



## 4.2 ระดับเสียงโดยทั่วไป

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

### 4.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

#### ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) และบริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) โดยตรวจวัด 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน และระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567 โดยตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ตามลำดับ สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-8 และรูปที่ 4.2-3 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- (1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้
  - ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 52.6-57.4 และ 51.4-63.9
  - ทางทิศตะวันตก เดซิเบลเอ



- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 55.8-58.7 และ 54.0-56.8  
ทางทิศตะวันออก เดซิเบลเอ
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 47.7-54.4 และ 47.0-48.8  
ของโครงการ เดซิเบลเอ  
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 46.9-53.1 และ 49.5-53.7  
ของโครงการ เดซิเบลเอ  
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

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

(2) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 48.3-68.0 และ 42.3-76.1  
ทางทิศตะวันตก เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 51.9-66.1 และ 53.2-61.1  
ทางทิศตะวันออก เดซิเบลเอ
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 37.0-63.8 และ 40.3-53.8  
ของโครงการ เดซิเบลเอ  
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 40.6-61.2 และ 39.8-61.7  
ของโครงการ เดซิเบลเอ  
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



## (3) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านนอก      อยู่ในช่วงระหว่าง      46.1-75.4 และ 32.6-86.4  
ทางทิศตะวันตก      เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านนอก      อยู่ในช่วงระหว่าง      52.6-72.7 และ 52.7-66.3  
ทางทิศตะวันออก      เดซิเบลเอ
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก      อยู่ในช่วงระหว่าง      35.7-69.4 และ 37.5-59.7  
ของโครงการ      เดซิเบลเอ

(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

- ชุมชนด้านทิศตะวันตก      อยู่ในช่วงระหว่าง      35.9-66.6 และ 34.6-70.9  
ของโครงการ      เดซิเบลเอ

(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## (4) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านนอก      อยู่ในช่วงระหว่าง      57.8-60.0 และ 56.9-70.4  
ทางทิศตะวันตก      เดซิเบลเอ
- ริมรั้วโครงการด้านนอก      อยู่ในช่วงระหว่าง      62.4-64.9 และ 60.6-62.9  
ทางทิศตะวันออก      เดซิเบลเอ
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก      อยู่ในช่วงระหว่าง      52.1-60.0 และ 53.5-54.5  
ของโครงการ      เดซิเบลเอ

(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

- ชุมชนด้านทิศตะวันตก      อยู่ในช่วงระหว่าง      53.6-60.0 และ 56.3-60.5  
ของโครงการ      เดซิเบลเอ

(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



(5) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) สามารถสรุปได้ดังนี้

- |                         |                   |                         |
|-------------------------|-------------------|-------------------------|
| - ริมรั้วโครงการด้านนอก | อยู่ในช่วงระหว่าง | 81.9-87.8 และ 81.3-94.9 |
| ทางทิศตะวันตก           | เดซิเบลเอ         |                         |
| - ริมรั้วโครงการด้านนอก | อยู่ในช่วงระหว่าง | 76.7-89.8 และ 64.6-79.0 |
| ทางทิศตะวันออก          | เดซิเบลเอ         |                         |
| - ชุมชนด้านทิศตะวันตก   | อยู่ในช่วงระหว่าง | 75.2-86.4 และ 70.7-73.8 |
| ของโครงการ              | เดซิเบลเอ         |                         |

(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

- |                       |                   |                         |
|-----------------------|-------------------|-------------------------|
| - ชุมชนด้านทิศตะวันตก | อยู่ในช่วงระหว่าง | 72.3-85.7 และ 72.4-87.9 |
| ของโครงการ            | เดซิเบลเอ         |                         |

(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 | 47.7-51.4 และ 47.6-50.3 |
| ทางทิศตะวันตก           | เดซิเบลเอ         |                         |
| - ริมรั้วโครงการด้านนอก | อยู่ในช่วงระหว่าง | 54.7-57.3 และ 53.5-55.9 |
| ทางทิศตะวันออก          | เดซิเบลเอ         |                         |
| - ชุมชนด้านทิศตะวันตก   | อยู่ในช่วงระหว่าง | 39.3-48.0 และ 42.4-44.8 |
| ของโครงการ              | เดซิเบลเอ         |                         |

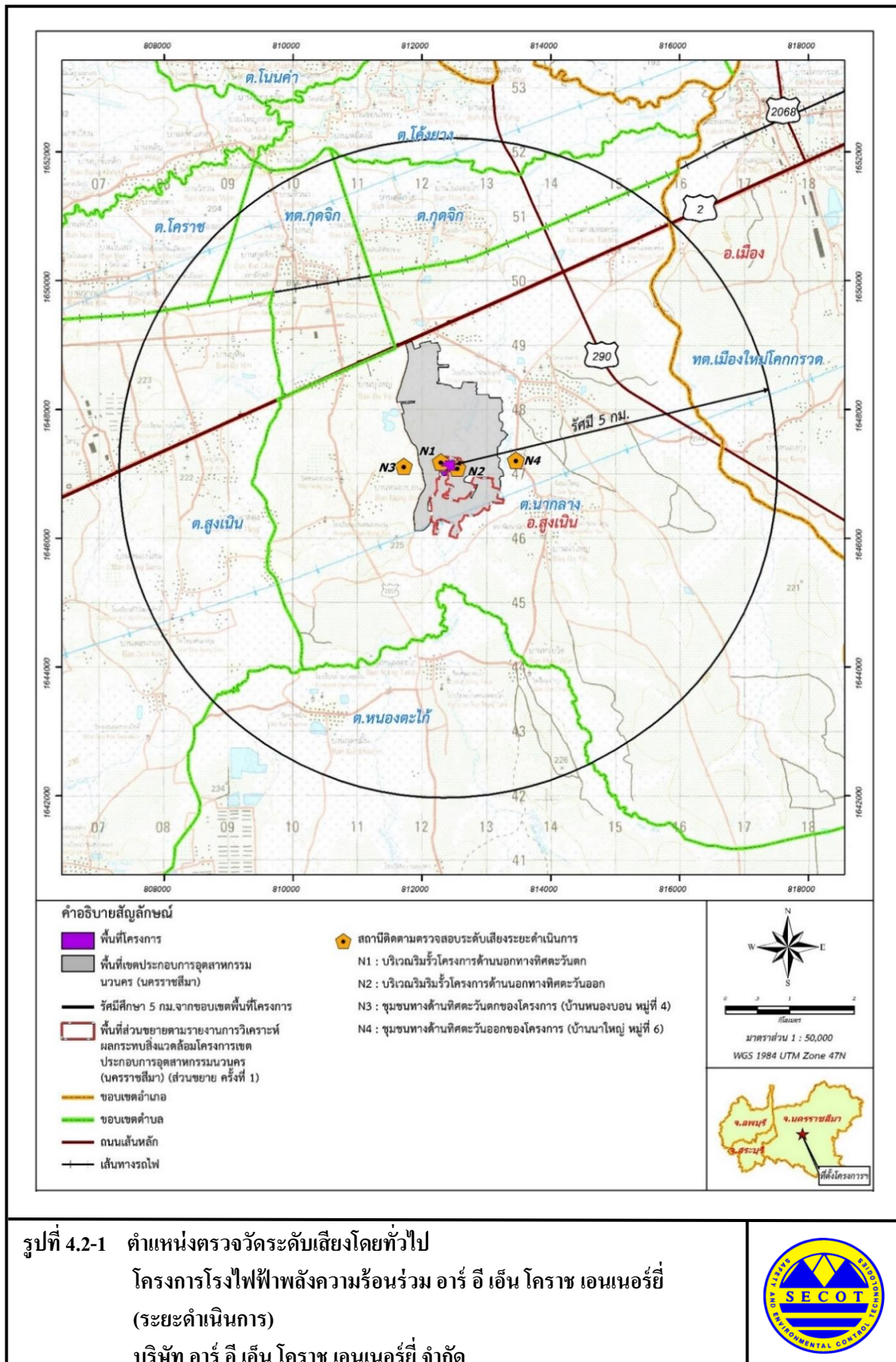
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

- |                       |                   |                         |
|-----------------------|-------------------|-------------------------|
| - ชุมชนด้านทิศตะวันตก | อยู่ในช่วงระหว่าง | 39.8-45.3 และ 46.1-49.0 |
| ของโครงการ            | เดซิเบลเอ         |                         |

(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด









บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก



บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก



บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ  
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)



บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ  
(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 เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

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

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

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) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-185

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
14:00 - 15:00	52.9	50.7	50.4	51.8	53.1	52.9	58.7
15:00 - 16:00	51.6	52.5	52.8	50.9	52.0	68.0	57.4
16:00 - 17:00	55.1	54.2	55.4	49.5	61.4	62.3	56.1
17:00 - 18:00	52.6	51.7	52.4	62.0	53.7	53.2	53.8
18:00 - 19:00	52.1	52.5	52.8	61.0	50.7	51.6	50.3
19:00 - 20:00	52.3	50.6	55.8	51.9	50.0	49.5	50.0
20:00 - 21:00	51.5	50.7	64.0	53.7	49.1	49.0	49.4
21:00 - 22:00	50.6	55.6	60.3	56.3	50.9	48.5	50.6
22:00 - 23:00	50.3	50.4	53.8	53.6	51.1	50.1	49.0
23:00 - 00:00	51.6	50.2	51.4	53.8	51.5	49.4	51.9
00:00 - 01:00	51.5	50.5	51.3	52.0	50.8	50.8	49.6
01:00 - 02:00	50.8	50.3	51.7	51.8	50.2	48.6	48.4
02:00 - 03:00	50.7	50.0	53.0	51.1	48.5	49.0	48.7
03:00 - 04:00	51.2	50.2	53.4	50.7	48.3	53.2	48.7
04:00 - 05:00	51.3	50.1	52.6	51.1	51.0	49.7	48.9
05:00 - 06:00	53.1	52.2	55.2	53.1	52.6	52.7	52.4
06:00 - 07:00	53.8	52.9	53.1	52.5	52.1	51.2	53.0
07:00 - 08:00	57.6	57.7	53.2	57.6	54.6	53.7	54.2
08:00 - 09:00	53.2	53.6	53.2	53.1	55.8	51.5	54.7
09:00 - 10:00	56.8	55.6	52.2	53.6	49.9	55.5	59.4
10:00 - 11:00	55.8	51.4	50.8	53.6	51.7	54.6	66.8
11:00 - 12:00	51.5	53.0	53.6	51.0	55.9	52.0	61.9
12:00 - 13:00	51.3	52.6	52.7	49.9	49.1	49.9	59.5
13:00 - 14:00	52.6	50.9	52.3	50.4	51.0	63.3	58.4
Leq 24 hr	53.1	52.6	55.3	54.7	53.2	57.4	57.2
Leq 1 hr	50.3-57.6	50.0-57.7	50.4-64.0	49.5-62.0	48.3-61.4	48.5-68.0	48.4-66.8
Leq5 min	47.0-63.0	47.8-64.6	48.3-66.5	47.6-68.1	46.1-70.1	47.5-75.4	47.8-73.0
Ldn	58.5	57.8	60.0	59.4	57.9	59.8	59.5
Lmax	81.9	84.9	82.2	84.2	86.8	87.8	84.8
L90	49.2	49.0	50.5	49.5	47.9	47.7	51.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-346

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย.-1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
14:00 - 15:00	54.1	52.8	49.5	49.0	52.1	52.7	51.0
15:00 - 16:00	54.9	54.5	52.8	49.4	52.5	54.5	54.9
16:00 - 17:00	54.5	54.9	51.6	53.0	54.0	54.0	54.4
17:00 - 18:00	51.5	51.5	50.3	51.8	52.4	53.3	54.5
18:00 - 19:00	44.4	51.6	51.0	52.4	50.1	55.9	54.2
19:00 - 20:00	53.2	50.8	50.8	51.4	53.5	55.4	52.8
20:00 - 21:00	51.8	50.4	50.6	50.4	52.7	53.1	52.0
21:00 - 22:00	51.0	49.7	48.3	50.6	52.2	54.0	52.4
22:00 - 23:00	52.7	49.5	49.7	51.4	52.2	52.9	52.3
23:00 - 00:00	50.7	49.4	50.6	51.2	51.0	52.7	52.1
00:00 - 01:00	50.4	49.4	49.6	48.6	45.0	49.7	49.5
01:00 - 02:00	49.7	42.3	49.6	49.3	50.5	50.8	50.8
02:00 - 03:00	50.0	48.9	47.4	50.9	50.2	50.6	50.8
03:00 - 04:00	50.8	49.2	48.9	50.2	51.3	50.1	53.9
04:00 - 05:00	51.5	50.9	51.0	53.0	53.7	53.8	57.5
05:00 - 06:00	55.1	51.6	50.3	52.6	55.3	54.0	57.3
06:00 - 07:00	56.0	53.8	74.1	55.4	53.3	56.7	54.7
07:00 - 08:00	54.7	54.4	50.2	48.2	50.8	52.8	50.5
08:00 - 09:00	58.6	52.4	48.8	70.7	52.5	51.3	49.6
09:00 - 10:00	52.6	49.5	48.2	76.1	52.6	51.2	50.6
10:00 - 11:00	52.0	50.1	50.2	51.4	53.7	59.0	50.4
11:00 - 12:00	50.9	50.7	48.9	54.5	57.2	55.7	50.0
12:00 - 13:00	52.2	50.6	49.2	46.6	57.8	53.2	50.5
13:00 - 14:00	52.3	50.4	49.7	65.2	53.3	51.8	51.0
Leq 24 hr	53.1	51.4	60.7	63.9	53.2	53.9	53.1
Leq 1 hr	44.4-58.6	42.3-54.9	47.4-74.1	46.6-76.1	45.0-57.8	49.7-59.0	49.5-57.5
Leq5 min	34.8-64.4	32.6-61.5	32.7-82.0	33.3-86.4	32.9-64.8	49.0-68.2	48.4-59.9
Ldn	59.0	56.9	70.4	64.7	58.8	59.6	60.3
Lmax	86.9	86.0	94.9	94.9	81.6	87.1	81.3
L90	49.1	48.5	47.6	48.7	49.3	50.3	50.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G300833

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) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-185

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
13:00 - 14:00	58.5	52.1	54.6	58.1	56.8	53.7	60.1
14:00 - 15:00	54.9	52.2	54.8	56.9	56.4	53.7	59.5
15:00 - 16:00	55.0	58.0	57.1	53.9	56.2	54.4	58.2
16:00 - 17:00	55.5	55.7	56.8	54.1	63.4	56.6	58.2
17:00 - 18:00	56.3	55.4	56.8	66.1	57.6	56.9	58.3
18:00 - 19:00	55.5	55.3	56.6	64.5	56.1	56.3	57.7
19:00 - 20:00	55.8	55.4	58.9	57.1	56.7	56.1	57.9
20:00 - 21:00	55.7	55.4	62.2	57.9	56.2	55.8	57.9
21:00 - 22:00	55.7	55.5	58.5	60.1	56.3	55.7	57.8
22:00 - 23:00	55.9	56.1	59.3	59.8	56.2	55.9	57.8
23:00 - 00:00	55.8	56.2	58.5	58.5	56.3	55.7	57.7
00:00 - 01:00	56.2	56.5	58.5	56.8	56.1	55.8	57.7
01:00 - 02:00	56.3	56.2	58.3	58.0	55.9	55.5	57.4
02:00 - 03:00	56.4	56.1	58.3	56.4	56.1	55.5	57.4
03:00 - 04:00	56.2	56.0	58.2	55.8	55.8	55.6	57.3
04:00 - 05:00	56.4	56.2	58.1	55.8	55.8	55.7	57.5
05:00 - 06:00	57.0	57.0	58.7	56.6	56.6	56.5	58.5
06:00 - 07:00	56.2	56.8	57.9	56.3	56.1	57.4	57.8
07:00 - 08:00	55.9	56.5	58.5	56.5	56.5	56.2	57.9
08:00 - 09:00	55.7	56.5	59.0	56.2	62.2	55.9	58.1
09:00 - 10:00	56.2	56.8	59.3	56.6	55.5	55.7	57.6
10:00 - 11:00	52.9	57.2	59.1	55.8	55.8	56.7	57.1
11:00 - 12:00	53.9	55.3	60.2	55.4	55.2	57.4	56.8
12:00 - 13:00	51.9	54.7	58.5	54.9	53.9	55.9	60.6
Leq 24 hr	55.8	56.0	58.5	58.7	57.3	55.9	58.1
Leq 1 hr	51.9-58.5	52.1-58.0	54.6-62.2	53.9-66.1	53.9-63.4	53.7-57.4	56.8-60.6
Leq 5 min	51.4-61.0	51.3-63.9	54.5-66.3	53.6-72.7	53.3-69.4	53.1-63.5	56.3-65.7
Ldn	62.6	62.7	64.9	64.1	62.8	62.4	64.2
Lmax	79.3	85.8	89.8	80.6	76.7	83.1	79.8
L90	54.7	55.1	57.3	55.4	55.4	55.0	57.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-347

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย.-1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
14:00 - 15:00	56.8	55.8	54.1	53.5	56.0	56.4	55.9
15:00 - 16:00	57.2	56.5	53.9	53.7	56.0	56.1	55.3
16:00 - 17:00	58.0	56.9	54.2	55.9	56.6	56.2	56.3
17:00 - 18:00	56.3	55.1	54.6	55.6	56.4	55.8	55.6
18:00 - 19:00	56.5	56.4	54.7	56.4	57.8	56.8	56.3
19:00 - 20:00	56.2	56.2	54.7	55.7	57.4	56.7	56.5
20:00 - 21:00	55.8	55.2	54.2	56.0	56.8	55.8	56.0
21:00 - 22:00	55.4	55.1	53.8	55.8	57.0	56.2	56.3
22:00 - 23:00	55.2	54.6	53.9	55.6	56.4	56.1	56.0
23:00 - 00:00	55.0	54.3	54.0	55.5	56.2	56.0	55.8
00:00 - 01:00	55.0	54.2	53.9	55.2	55.9	55.7	55.6
01:00 - 02:00	55.1	54.0	54.1	55.1	55.9	55.6	55.8
02:00 - 03:00	54.8	54.1	54.0	55.2	56.1	55.5	55.7
03:00 - 04:00	54.6	54.3	54.2	55.2	56.3	55.4	55.4
04:00 - 05:00	54.6	54.8	54.2	54.8	56.6	55.7	55.7
05:00 - 06:00	54.6	54.8	54.8	56.1	56.7	56.0	55.9
06:00 - 07:00	55.5	54.6	54.4	56.5	57.4	56.3	55.5
07:00 - 08:00	55.7	53.9	53.3	55.5	55.6	55.5	55.2
08:00 - 09:00	55.3	53.4	53.6	55.8	56.2	55.8	54.6
09:00 - 10:00	59.7	53.7	53.2	56.3	56.3	55.6	55.1
10:00 - 11:00	55.0	53.2	53.7	56.1	61.1	59.1	55.1
11:00 - 12:00	55.5	53.7	53.6	56.0	56.2	55.4	55.1
12:00 - 13:00	55.5	53.8	53.6	55.9	56.0	55.5	55.0
13:00 - 14:00	55.4	53.8	53.5	55.8	56.0	55.7	54.9
Leq 24 hr	56.0	54.8	54.0	55.6	56.8	56.1	55.6
Leq 1 hr	54.6-59.7	53.2-56.9	53.2-54.8	53.5-56.5	55.6-61.1	55.4-59.1	54.6-56.5
Leq 5 min	53.9-66.3	52.8-57.9	52.7-58.1	53.3-57.8	55.2-66.0	55.1-62.0	54.0-56.8
Ldn	61.6	60.9	60.6	61.9	62.9	62.3	62.1
Lmax	73.0	71.6	69.1	64.6	77.2	79.0	71.9
L90	54.6	54.0	53.5	54.8	55.9	55.3	55.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

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

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

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) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-185

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
15:00 - 16:00	60.3	50.7	50.9	51.1	45.2	48.6	50.3
16:00 - 17:00	47.9	48.0	50.1	44.9	58.9	48.6	49.9
17:00 - 18:00	49.1	51.7	48.1	63.8	49.8	52.8	47.5
18:00 - 19:00	50.6	48.9	44.6	58.3	50.2	51.9	49.1
19:00 - 20:00	45.3	43.3	53.1	47.8	46.5	44.5	48.8
20:00 - 21:00	42.9	43.5	57.3	52.2	45.7	45.7	48.1
21:00 - 22:00	39.7	40.6	49.3	56.6	44.7	44.7	46.7
22:00 - 23:00	41.3	41.5	53.3	54.1	46.3	43.2	47.4
23:00 - 00:00	40.4	40.4	46.7	52.6	47.3	43.0	44.4
00:00 - 01:00	39.7	39.5	56.9	55.5	48.9	42.4	43.7
01:00 - 02:00	39.5	39.3	44.6	55.6	49.8	41.9	42.9
02:00 - 03:00	40.4	40.2	48.9	54.7	50.1	43.1	42.5
03:00 - 04:00	37.9	38.7	51.7	53.4	46.4	42.3	42.4
04:00 - 05:00	38.2	37.0	52.5	50.5	44.2	43.3	42.9
05:00 - 06:00	48.9	46.5	49.1	48.5	50.2	49.2	48.3
06:00 - 07:00	54.3	52.1	49.3	49.2	49.8	50.1	50.5
07:00 - 08:00	52.1	48.9	50.9	48.2	51.3	48.9	51.0
08:00 - 09:00	50.0	49.8	46.1	49.6	50.5	48.1	49.6
09:00 - 10:00	50.9	49.0	48.3	50.0	49.7	49.6	47.7
10:00 - 11:00	44.5	45.9	48.9	51.0	49.1	49.7	48.9
11:00 - 12:00	48.7	50.8	44.3	49.2	50.2	48.0	48.9
12:00 - 13:00	49.1	52.2	48.5	50.4	51.5	46.9	60.1
13:00 - 14:00	45.6	46.6	42.6	47.7	46.7	54.2	47.3
14:00 - 15:00	54.3	46.6	45.2	52.2	48.5	46.9	48.1
Leq 24 hr	50.5	47.7	50.9	54.4	50.3	48.4	50.1
Leq 1 hr	37.9-60.3	37.0-52.2	42.6-57.3	44.9-63.8	44.2-58.9	41.9-54.2	42.4-60.1
Leq 5 min	36.7-64.5	35.7-61.9	37.5-63.0	38.8-69.4	39.8-66.3	38.8-63.0	38.5-68.3
Ldn	54.3	52.1	58.0	60.0	55.4	52.7	53.8
Lmax	86.4	80.2	77.0	80.9	80.0	83.2	75.2
L90	39.9	39.3	43.2	48.0	42.6	41.1	41.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-347

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย.-1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
11:00 - 12:00	48.3	45.7	44.0	43.4	43.8	46.8	46.5
12:00 - 13:00	46.4	45.1	40.3	40.3	47.2	46.1	45.5
13:00 - 14:00	44.6	44.1	41.4	41.4	46.7	46.8	44.9
14:00 - 15:00	44.7	46.8	46.5	44.6	44.1	44.6	43.7
15:00 - 16:00	48.2	49.2	47.5	44.9	44.7	48.0	47.3
16:00 - 17:00	48.4	49.8	45.9	51.1	47.1	46.8	47.4
17:00 - 18:00	51.7	47.9	45.4	45.6	45.7	46.0	47.7
18:00 - 19:00	53.8	47.9	51.8	45.7	48.9	49.0	50.8
19:00 - 20:00	52.8	46.9	51.0	45.3	48.7	47.9	49.2
20:00 - 21:00	52.1	48.3	49.2	45.0	47.6	46.8	50.6
21:00 - 22:00	52.8	50.1	48.8	46.0	48.1	47.4	48.1
22:00 - 23:00	48.6	49.9	48.3	43.2	47.1	48.4	47.5
23:00 - 00:00	48.9	49.8	47.4	49.9	47.7	46.0	46.4
00:00 - 01:00	47.7	48.8	47.4	45.3	45.7	46.4	48.5
01:00 - 02:00	45.5	48.0	46.0	45.3	45.6	45.4	45.6
02:00 - 03:00	46.4	43.4	45.2	44.2	46.4	45.0	45.8
03:00 - 04:00	42.9	44.6	45.0	44.1	46.5	45.0	44.8
04:00 - 05:00	43.7	43.2	45.0	45.6	46.4	46.0	44.5
05:00 - 06:00	45.4	47.3	49.1	47.7	48.0	48.2	47.0
06:00 - 07:00	47.9	51.0	50.3	51.4	52.1	51.6	52.6
07:00 - 08:00	46.5	50.0	51.3	51.8	51.5	51.2	50.9
08:00 - 09:00	44.1	48.5	50.8	50.6	50.7	44.4	47.5
09:00 - 10:00	44.9	49.8	48.1	44.2	44.9	47.4	47.8
10:00 - 11:00	46.2	43.4	46.5	41.0	44.1	43.9	45.8
Leq 24 hr	48.8	48.1	48.0	47.0	47.6	47.3	48.0
Leq 1 hr	42.9-53.8	43.2-51.0	40.3-51.8	40.3-51.8	43.8-52.1	43.9-51.6	43.7-52.6
Leq 5 min	40.1-55.4	37.5-55.9	37.9-56.0	37.5-59.7	37.6-56.2	38.5-54.7	40.7-56.0
Ldn	53.7	54.5	54.0	53.5	54.2	53.8	54.2
Lmax	70.8	72.3	73.8	70.7	73.6	70.8	70.9
L90	44.8	43.8	44.4	42.4	44.2	43.7	44.6
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

ระหว่างวันที่ 20-27 มิถุนายน พ.ศ.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G300990

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) : 4 ก.ย. 2566 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-185

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	20-21 มิ.ย. 67	21-22 มิ.ย. 67	22-23 มิ.ย. 67	23-24 มิ.ย. 67	24-25 มิ.ย. 67	25-26 มิ.ย. 67	26-27 มิ.ย. 67
16:00 - 17:00	52.8	46.9	47.9	43.1	51.3	47.6	47.1
17:00 - 18:00	46.6	46.0	46.8	59.9	50.4	47.0	46.7
18:00 - 19:00	44.9	45.5	45.2	61.2	47.8	53.2	48.9
19:00 - 20:00	42.3	42.0	55.3	49.2	48.3	48.8	48.3
20:00 - 21:00	43.9	44.3	59.0	52.6	51.8	50.0	51.0
21:00 - 22:00	41.7	43.1	50.1	54.9	49.4	50.0	49.7
22:00 - 23:00	43.6	43.6	51.9	51.4	48.6	49.9	50.4
23:00 - 00:00	42.0	40.7	47.6	46.3	47.2	47.5	46.0
00:00 - 01:00	41.1	40.6	42.7	44.1	47.1	46.3	44.9
01:00 - 02:00	41.1	40.7	41.1	44.5	48.2	46.5	42.8
02:00 - 03:00	41.7	41.5	41.2	45.5	50.4	45.7	42.4
03:00 - 04:00	41.4	46.2	41.5	47.9	48.6	50.7	47.8
04:00 - 05:00	50.5	47.1	51.5	56.7	55.5	53.1	50.2
05:00 - 06:00	56.7	53.1	54.9	57.3	53.3	55.7	52.8
06:00 - 07:00	52.9	50.5	51.0	49.7	51.9	50.1	50.7
07:00 - 08:00	47.7	49.5	49.7	50.6	52.9	53.3	48.8
08:00 - 09:00	47.7	51.3	51.4	46.6	47.6	47.6	48.3
09:00 - 10:00	45.8	45.5	50.6	46.1	46.2	46.3	42.7
10:00 - 11:00	42.3	46.9	44.3	49.8	46.0	46.8	42.1
11:00 - 12:00	42.1	48.4	46.0	47.9	44.7	48.3	45.3
12:00 - 13:00	41.6	43.6	47.7	45.3	48.2	47.5	51.2
13:00 - 14:00	48.8	43.7	41.8	47.1	42.5	52.0	47.2
14:00 - 15:00	41.0	43.6	41.0	46.9	41.5	48.9	50.8
15:00 - 16:00	50.0	48.1	41.9	47.3	41.8	48.5	59.4
Leq 24 hr	48.2	46.9	50.6	53.1	49.7	50.1	50.2
Leq 1 hr	41.0-56.7	40.6-53.1	41.0-59.0	43.1-61.2	41.5-55.5	45.7-55.7	42.1-59.4
Leq 5 min	38.0-61.9	36.5-58.2	37.9-63.7	39.9-66.6	36.0-62.0	42.5-61.9	35.9-66.4
Ldn	55.9	53.6	56.4	58.7	57.2	57.0	55.6
Lmax	78.6	72.3	82.8	78.8	77.4	85.7	78.7
L90	39.9	39.8	42.6	45.3	44.3	44.6	43.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

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

2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

ระหว่างวันที่ 28 พฤศจิกายน ถึง 5 ธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ก.พ. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-347

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	28-29 พ.ย. 67	29-30 พ.ย. 67	30 พ.ย.-1 ธ.ค. 67	1-2 ธ.ค. 67	2-3 ธ.ค. 67	3-4 ธ.ค. 67	4-5 ธ.ค. 67
10:00 - 11:00	48.7	49.4	46.3	48.8	47.0	46.6	57.2
11:00 - 12:00	46.9	48.6	45.1	45.0	50.2	47.2	47.5
12:00 - 13:00	46.3	46.7	45.1	44.1	39.8	55.2	43.7
13:00 - 14:00	43.3	47.7	48.5	46.0	42.6	42.8	48.4
14:00 - 15:00	44.7	48.1	49.1	47.9	44.6	44.5	44.2
15:00 - 16:00	46.3	46.3	49.6	45.2	49.5	47.9	45.4
16:00 - 17:00	47.3	47.1	53.5	47.4	43.3	51.6	48.5
17:00 - 18:00	49.6	47.9	52.6	51.1	51.0	51.8	49.9
18:00 - 19:00	51.4	51.7	50.5	52.4	52.6	51.7	51.1
19:00 - 20:00	51.3	51.6	51.4	52.8	52.8	52.1	51.6
20:00 - 21:00	51.4	51.4	50.6	51.9	52.0	52.7	51.3
21:00 - 22:00	51.6	50.5	45.6	51.3	51.7	52.7	50.6
22:00 - 23:00	51.2	50.0	47.4	50.3	51.5	52.5	51.4
23:00 - 00:00	51.5	48.5	49.4	49.9	51.0	52.3	53.6
00:00 - 01:00	51.0	47.5	51.5	51.1	50.0	52.4	55.2
01:00 - 02:00	50.6	47.2	51.9	49.8	49.0	52.3	55.7
02:00 - 03:00	50.9	46.7	51.3	49.2	52.2	53.3	54.2
03:00 - 04:00	49.0	49.5	56.6	48.9	50.7	52.2	53.9
04:00 - 05:00	51.0	49.2	53.6	51.7	52.7	52.9	55.3
05:00 - 06:00	53.4	53.9	52.8	56.1	56.3	56.1	54.7
06:00 - 07:00	48.0	51.9	53.6	50.6	54.6	53.3	51.9
07:00 - 08:00	50.1	50.1	47.3	52.5	47.9	52.1	51.3
08:00 - 09:00	47.6	46.6	49.1	50.1	44.1	49.3	61.7
09:00 - 10:00	49.2	46.1	49.7	51.1	45.6	45.9	52.1
Leq 24 hr	49.9	49.5	51.1	50.6	50.8	51.9	53.7
Leq 1 hr	43.3-53.4	46.1-53.9	45.1-56.6	44.1-56.1	39.8-56.3	42.8-56.1	43.7-61.7
Leq 5 min	39.8-58.3	40.8-58.0	38.6-63.4	38.3-58.2	34.6-59.3	38.6-65.6	39.0-70.9
Ldn	57.1	56.3	58.8	57.7	58.6	59.4	60.5
Lmax	72.4	74.9	78.5	73.4	76.0	77.0	87.9
L90	47.0	46.1	46.1	46.9	47.3	48.5	49.0
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

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

2. Leq 1 hr, Leq 5 min, Ldn และ L<sub>90</sub> ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา      เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

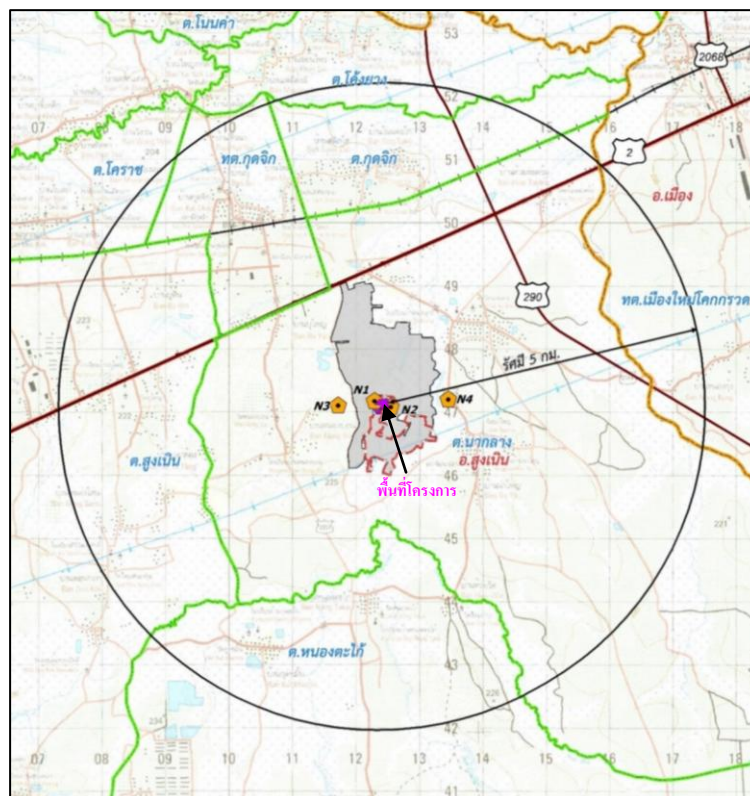


## รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)							
ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	Leq 24 hr	Leq 1 hr	Leq 5 min	Lmax	L90	Ldn
N1 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
N2 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
N3 ชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (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	52.6-60.0
	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
N4 ชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (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
ค่ามาตรฐาน		70.0 <sup>(1)</sup>	-( <sup>2</sup> )	-( <sup>2</sup> )	115.0 <sup>(1)</sup>	-( <sup>2</sup> )	-( <sup>2</sup> )

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



## 4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

### ปี พ.ศ.2567

การติดตามตรวจสอบระดับเสียง โดยทั่วไป ปี พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียง เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr) ระดับเสียง เฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงพื้นฐาน 90 (L<sub>90</sub>) โดยทำการตรวจวัด จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) และบริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 4 บริเวณ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) โดยรายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณดังแสดงในตารางที่ 4.2-9 และรูปที่ 4.2-4



## ตารางที่ 4.2-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567

บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)					
		Leq 24 hr	Leq 1 hr	Leq 5 min	Lmax	L <sub>90</sub>	Ldn
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
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
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
ชุมชนทางด้านทิศ ตะวันตกของโครงการ (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
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		70.0	_( <sup>(2)</sup> )	_( <sup>(2)</sup> )	115.0	_( <sup>(2)</sup> )	_( <sup>(2)</sup> )

หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

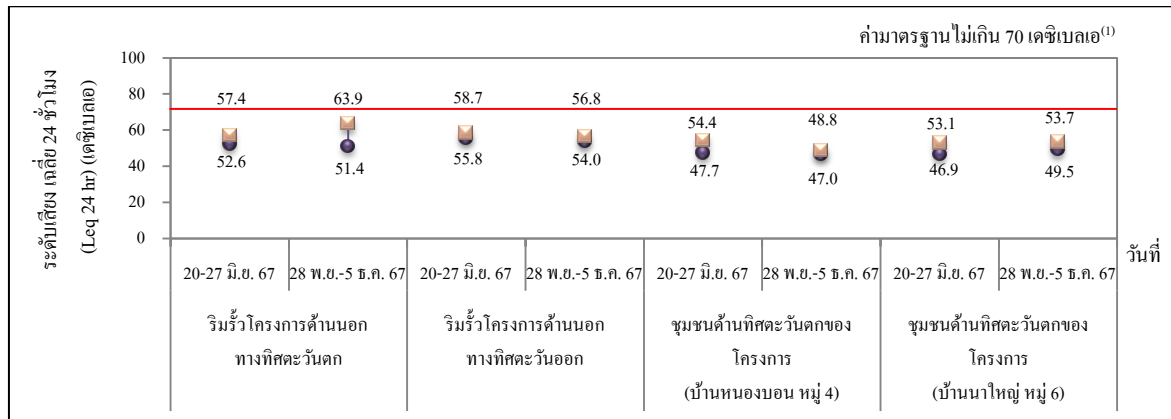


## รูปที่ 4.2-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

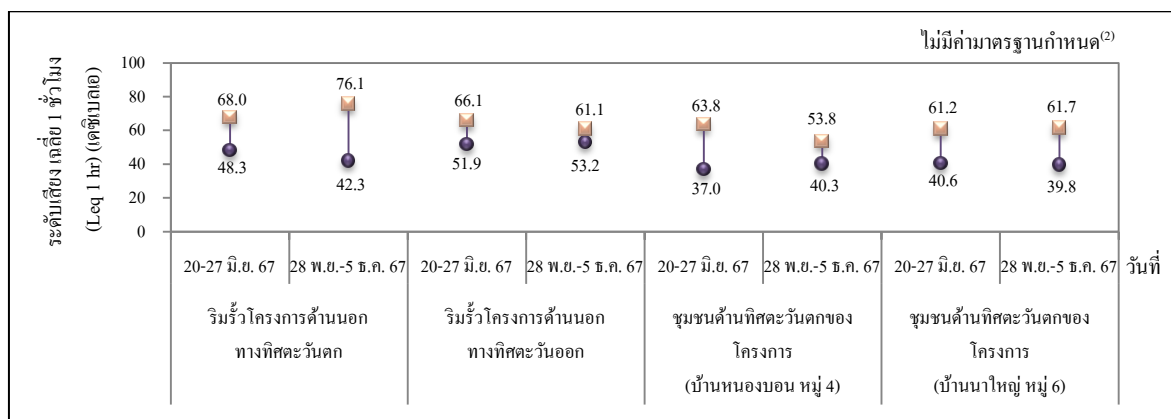
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

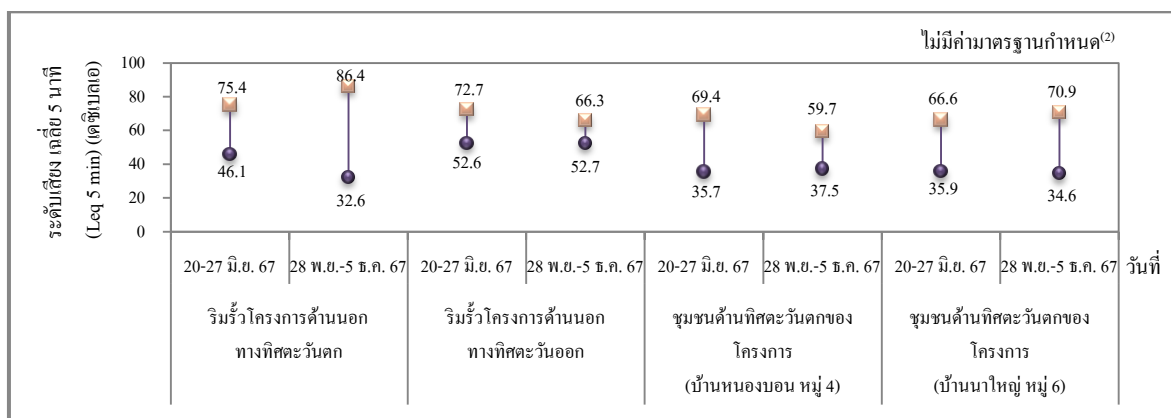
ปี พ.ศ.2567



## ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



## ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr)

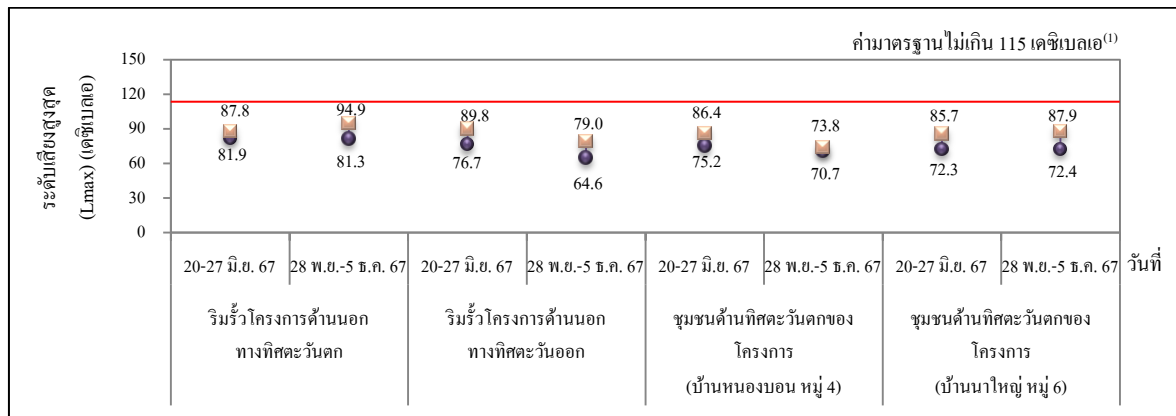


## ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min)

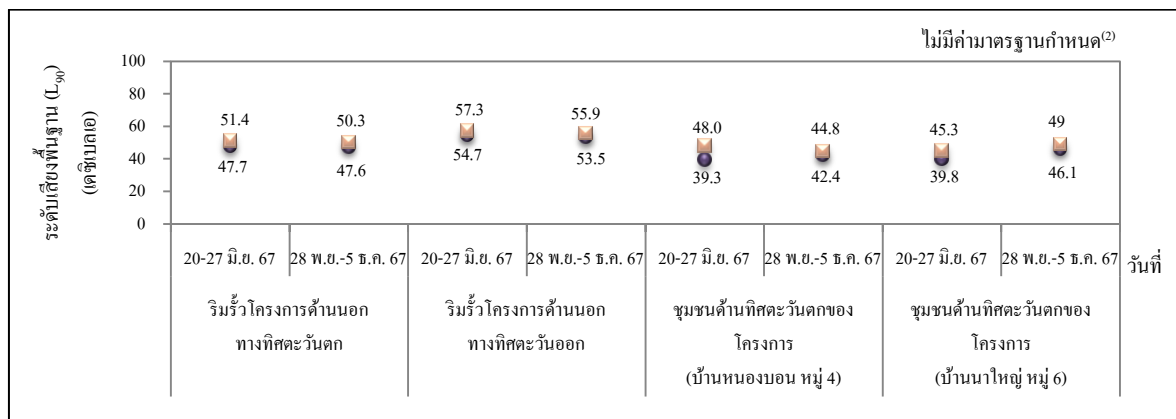
หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด



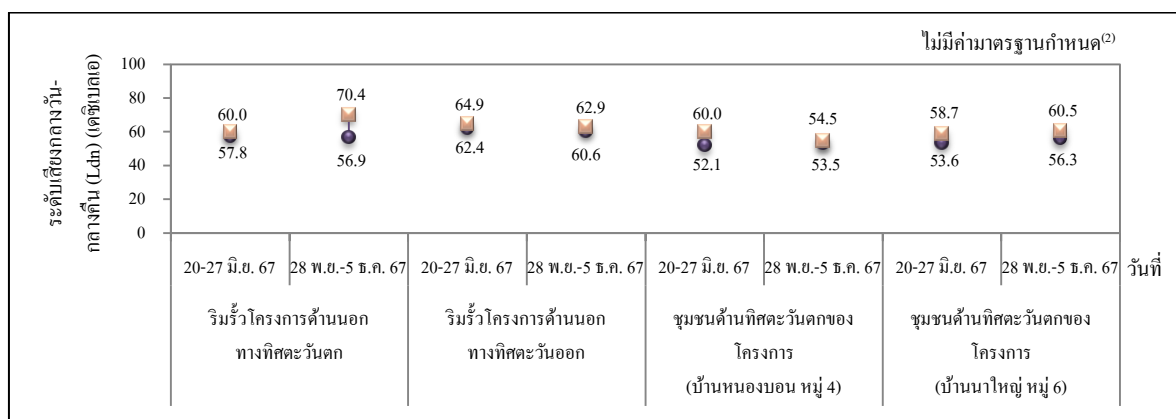
รูปที่ 4.2-4 (ต่อ)



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)



ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)



ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)

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



### 4.3 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังนี้

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

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้เนื่องจากอุปกรณ์ได้รับความชำรุดเสียหาย ซึ่งอยู่ในช่วงระหว่างการซ่อมแซม รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.4

#### 4.3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

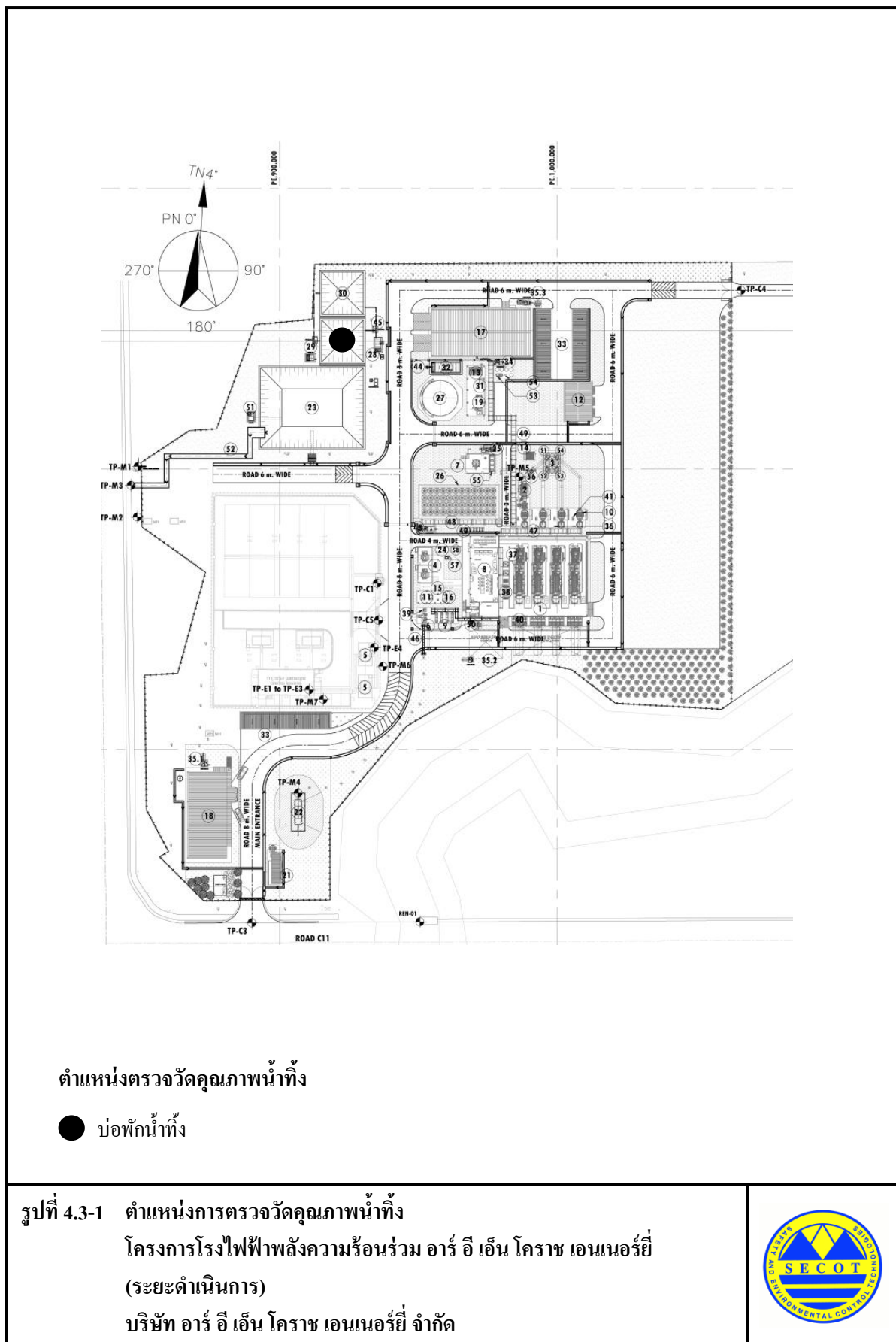
โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว ประกอบด้วย พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) ค่าบีโอดี (BOD) ค่าซีโอดี (COD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) และเหล็ก (Fe) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง เดือนละ 1 ครั้ง ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้



(1)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.9-8.8	
(2)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	25.8-33.3	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	174-352	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	6-25	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	บีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-6.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	ซีโอดี	พบค่าระหว่าง	15.1-43.9	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7)	น้ำมันและไขมัน	พบค่าระหว่าง	<0.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8)	ไนเตรด	พบค่าระหว่าง	<0.02-0.11	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9)	ฟิเคอีน	พบค่าระหว่าง	0.43-9.70	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10)	ทองแดง	พบค่าระหว่าง	<0.001-0.03	มิลลิกรัมต่อลิตร
(11)	เหล็ก	พบค่าระหว่าง	0.07-0.87	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1









บ่อกักน้ำทิ้ง

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่  
(ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด





### ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

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

ตำแหน่งตรวจวัด : ป่อกักน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด								ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
		21 มิ.ย. 67	15 ก.ค. 67	20 ส.ค. 67	10 ก.ย. 67	8 ต.ค. 67	21 พ.ย. 67	6 ธ.ค. 67	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.3	8.4	7.9	8.8	8.2	8.3	8.3	7.9-8.8	5-5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	31.9	29.1	33.3	32.1	31.6	27.8	25.8	25.8-33.3	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	308	186	224	174	306	311	332	174-332	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย (TSS)	mg/l	18	25	7	13	20	6	7	6-25	≤ 50
ค่าบีโอดี (BOD <sub>5</sub> )	mg/l	6.0	<1.0	<1.0	1.3	5.4	3.1	1.3	<1.0-6.0	≤ 20
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	41.6	17.1	15.1	17.7	19.1	43.9	41.3	15.1-43.9	≤ 120
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	ND (<0.5)	≤ 5
ไนเตรต (Nitrate)	mg/l	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	0.11	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)-0.11	≤ 10
ทีเคเอ็น (TKN)	mg/l	9.70	0.63	0.43	0.48	4.7	8.80	0.85	0.43-9.70	≤ 100
ทองแดง (Cu)	mg/l	0.03	<0.02	<0.02	ND (<0.001)	0.03	0.03	ND (<0.001)	ND (<0.001)-0.03	≤ 2.0
เหล็ก (Fe)	mg/l	0.24	0.87	0.36	0.41	0.22	0.08	0.07	0.07-0.87	≤ 1.0

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

3. °C ข้อมาจาก องศาเซลเซียส

4. mg/l ข้อมาจาก 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

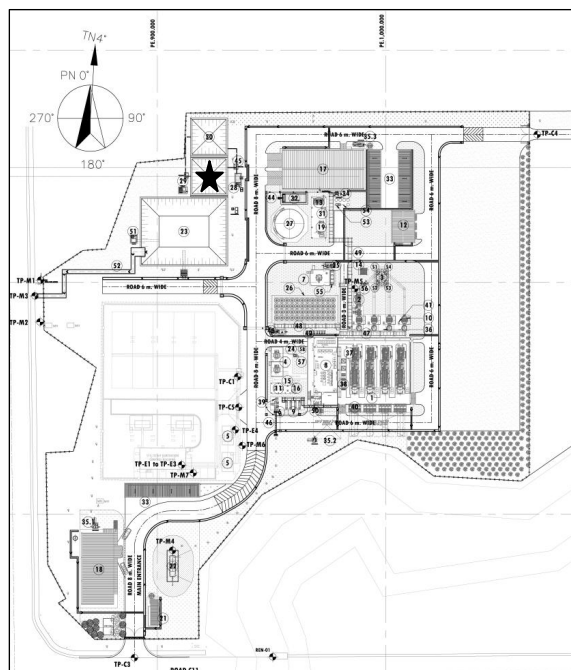


## รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.9-8.8	5.5-9.0
อุณหภูมิ	°C	25.8-33.3	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด	mg/l	174-352	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	6-25	≤ 50
ค่าบีโอดี	mg/l	<1.0-6.0	≤ 20
ค่าซีโอดี	mg/l	15.1-43.9	≤ 120
น้ำมันและไขมัน	mg/l	<0.5	< 5
ไนเตรด	mg/l	<0.02-0.11	≤ 10
ทีเคเอ็น	mg/l	0.43-9.70	≤ 100
ทองแดง	mg/l	<0.001-0.03	≤ 2.0
เหล็ก	mg/l	0.07-0.87	≤ 1.0

หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้



### 4.3.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

#### ปี พ.ศ.2567

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ปี พ.ศ.2567 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>) 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 4.3-2 และรูปที่ 4.3-4



## ตารางที่ 4.3-3 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง										
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	O&G (mg/l)	COD (mg/l)	BOD <sub>5</sub> (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
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	5.5-9.0	≤ 40	≤ 3,000	≤ 50	≤ 5	≤ 120	≤ 20	≤ 10	≤ 100	≤ 2.0	≤ 1.0

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

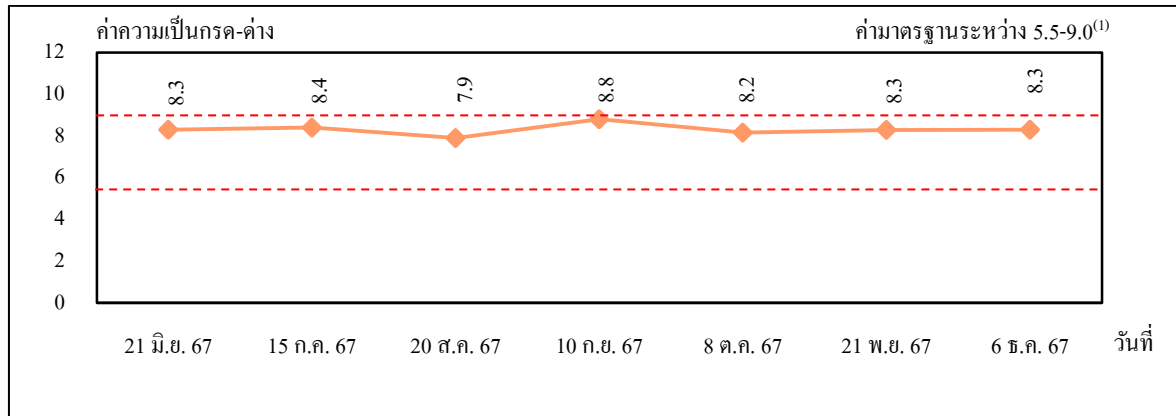


#### รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

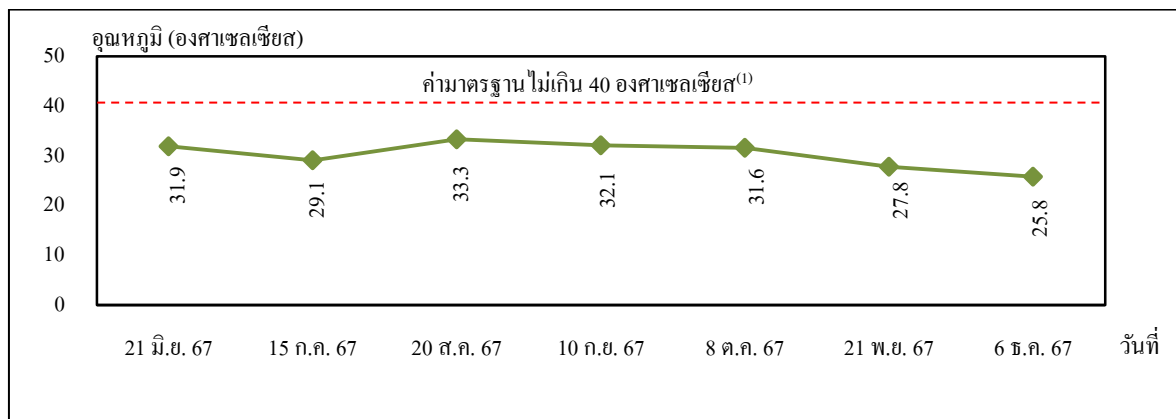
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

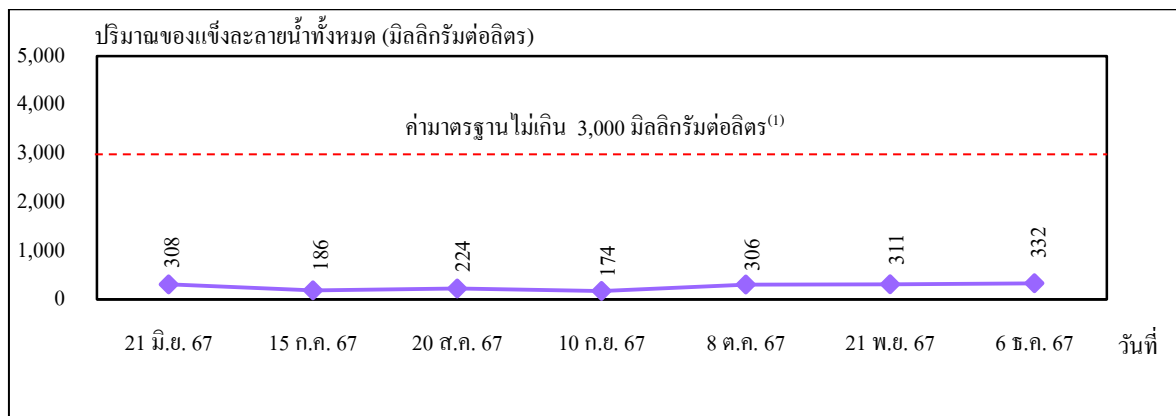
ปี พ.ศ.2567



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)



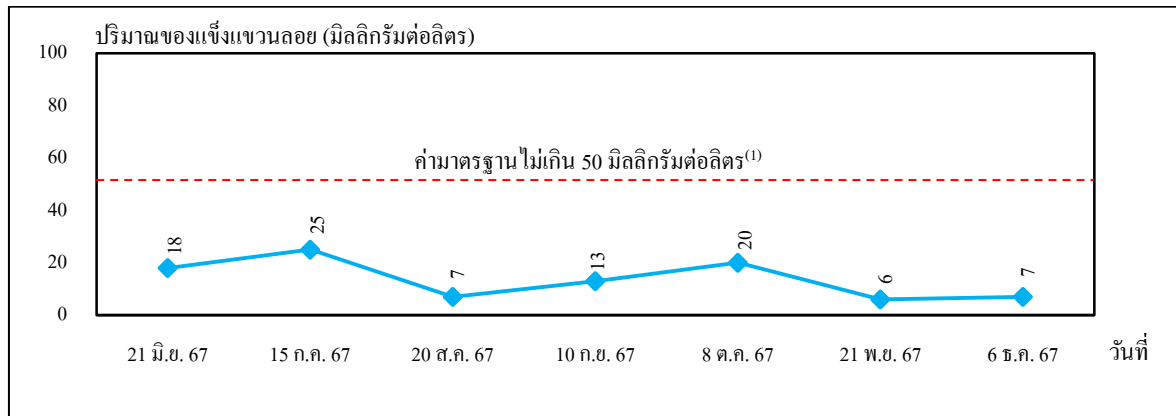
อุณหภูมิ (Temperature)



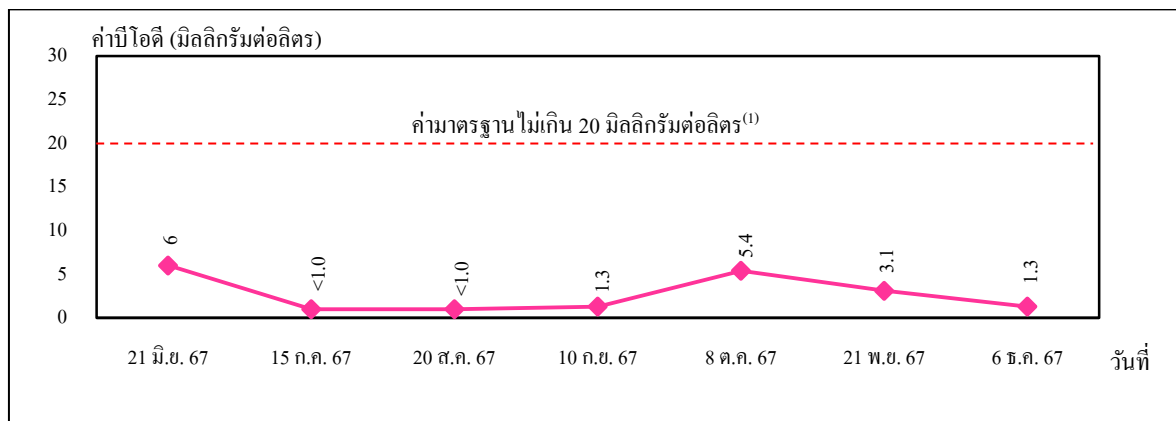
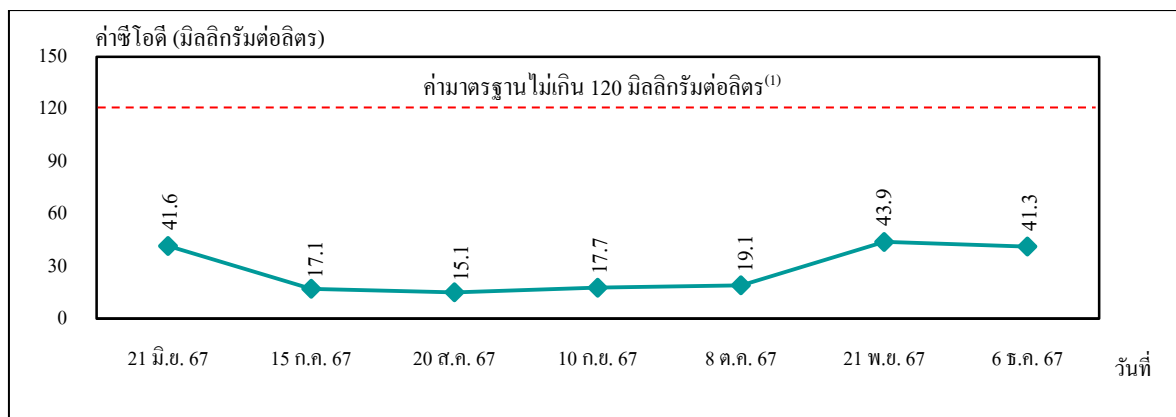
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)



รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



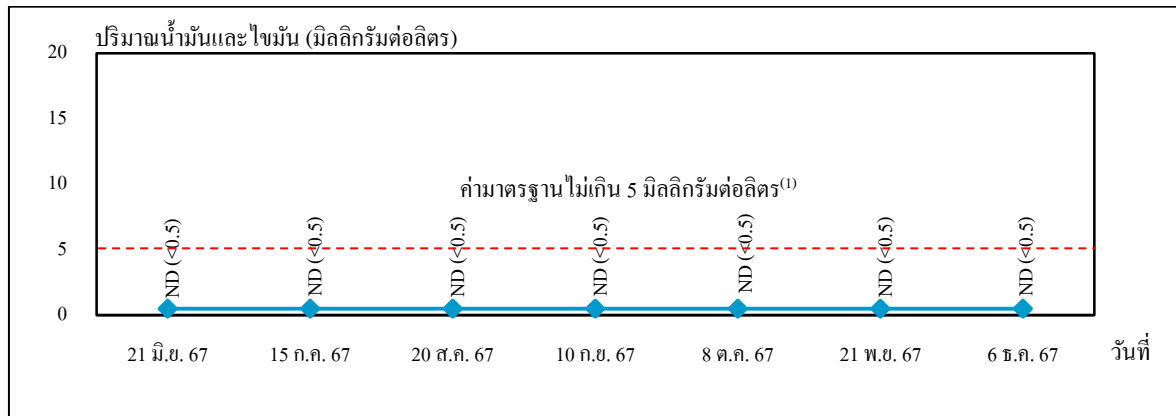
ของแข็งแขวนลอย (SS)

ค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>)

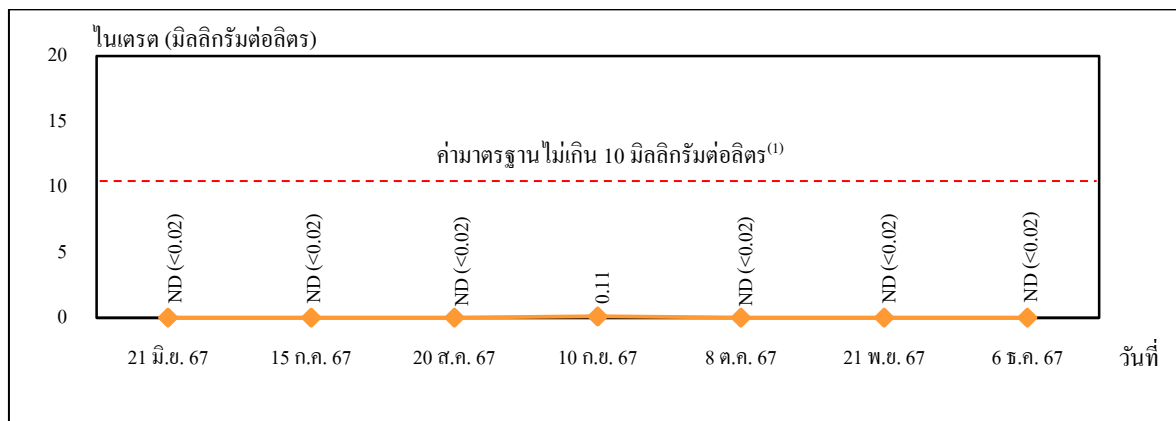
ค่าซีโอดี (COD)



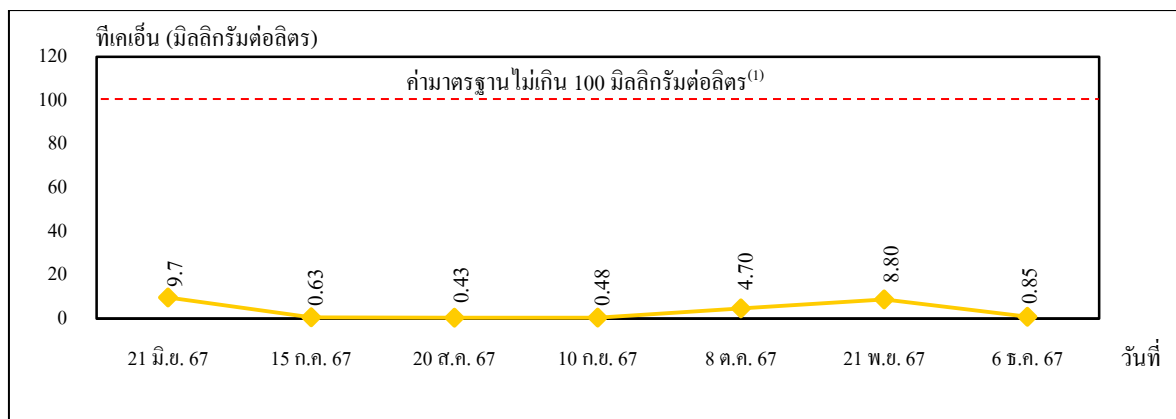
รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)



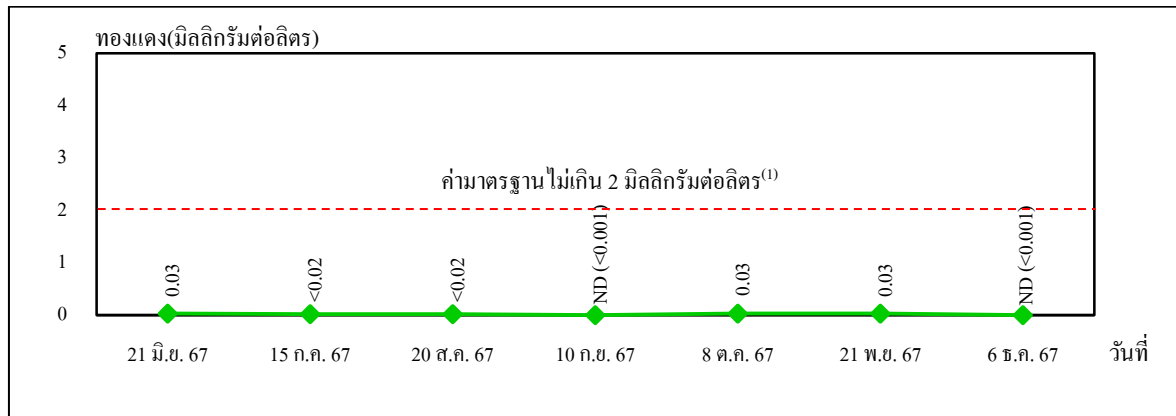
ไนเตรต (Nitrate)



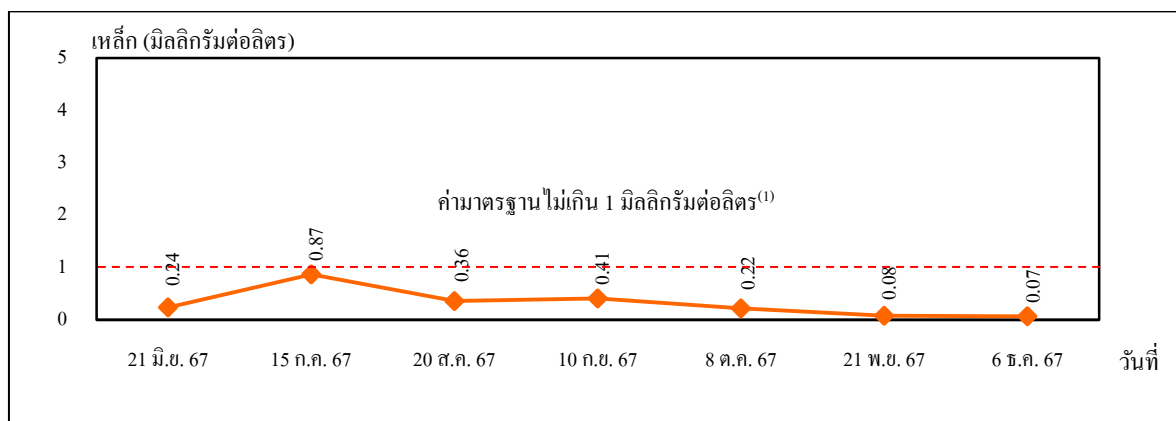
ทีเคเอ็น (TKN)



รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



ทองแดง (Cu)



เหล็ก (Fe)

- หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
2. 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

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการบันทึกปริมาณจราจร ภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า รถที่ผ่านเข้า-ออกพื้นที่โครงการ มากที่สุด 3 ลำดับ ได้แก่ รถยนต์ 4 ล้อ รถบรรทุก 6 ล้อ และรถบรรทุก 10 ล้อ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1

##### 4.4.2 ผลการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่ง

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดซ้ำ ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.5



## โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

เดือน	ปริมาณรถ (คัน)																
	รถยนต์ 4 ล้อ		รถโดยสาร 4 ล้อ		รถบรรทุก 6 ล้อ		รถบรรทุก 10 ล้อ		รถแทรกเตอร์		คอนเทนเนอร์		รถเครน/ แม็คโคร		รถเกรด		ปริมาณรวม (เข้า-ออก)
	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	
มิถุนายน 2567	124	124	1	1	23	23	5	5	2	2	3	3	10	10	9	9	354
กรกฎาคม 2567	74	74	0	0	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	174
สิงหาคม 2567	87	87	0	0	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	180
กันยายน 2567	127	127	0	0	12	12	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	284
ตุลาคม 2567	128	128	0	0	19	19	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	296
พฤศจิกายน 2567	114	114	0	0	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	250
ธันวาคม 2567	95	95	0	0	10	10	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	212
รวม	749	749	1	1	90	90	11	11	2	2	3	3	10	10	9	9	1,750

ที่มา : บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด



## 4.5 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจและบันทึกชนิด ปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต ภายในพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

### 4.5.1 ผลการจัดการกากของเสีย

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการจัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และของเสียจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป โดยได้ประสานงานกับบริษัท นวนคร จำกัด ให้เข้ามาเก็บขนเพื่อนำไปกำจัดต่อไป ส่วนขยะอันตราย ได้แก่ ถัง Lube Oil และเศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน 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 และบริเวณเครื่องย่นต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ 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 โดยทำการตรวจร่างกายโดยแพทย์อิเล็กทรอนิกส์ ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ก่อนเข้าทำงาน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
- 9) ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการอิเล็กทรอนิกส์ ตรวจการมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ปีละ 1 ครั้ง

#### 4.6.1 ผลการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการจัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยระบุวัน เวลา สถานที่ที่เกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ จำนวนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ผลกระทบต่อสุขภาพ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 1 ครั้ง ทั้งนี้ โครงการได้ทำการตรวจสอบถึงสาเหตุและดำเนินการแก้ไขและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุซ้ำเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.5



#### 4.6.2 ผลการบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย

##### และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการได้บันทึกผลการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยได้มีการจัดประชุม ครั้งล่าสุดในวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียดเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

#### 4.6.3 ผลการประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

ประจำปี พ.ศ.2567

โครงการจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินและประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน โดยโครงการจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินและประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน ในวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 พบว่า ผลการประเมินอยู่ในระดับดี รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.21



#### 4.6.4 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

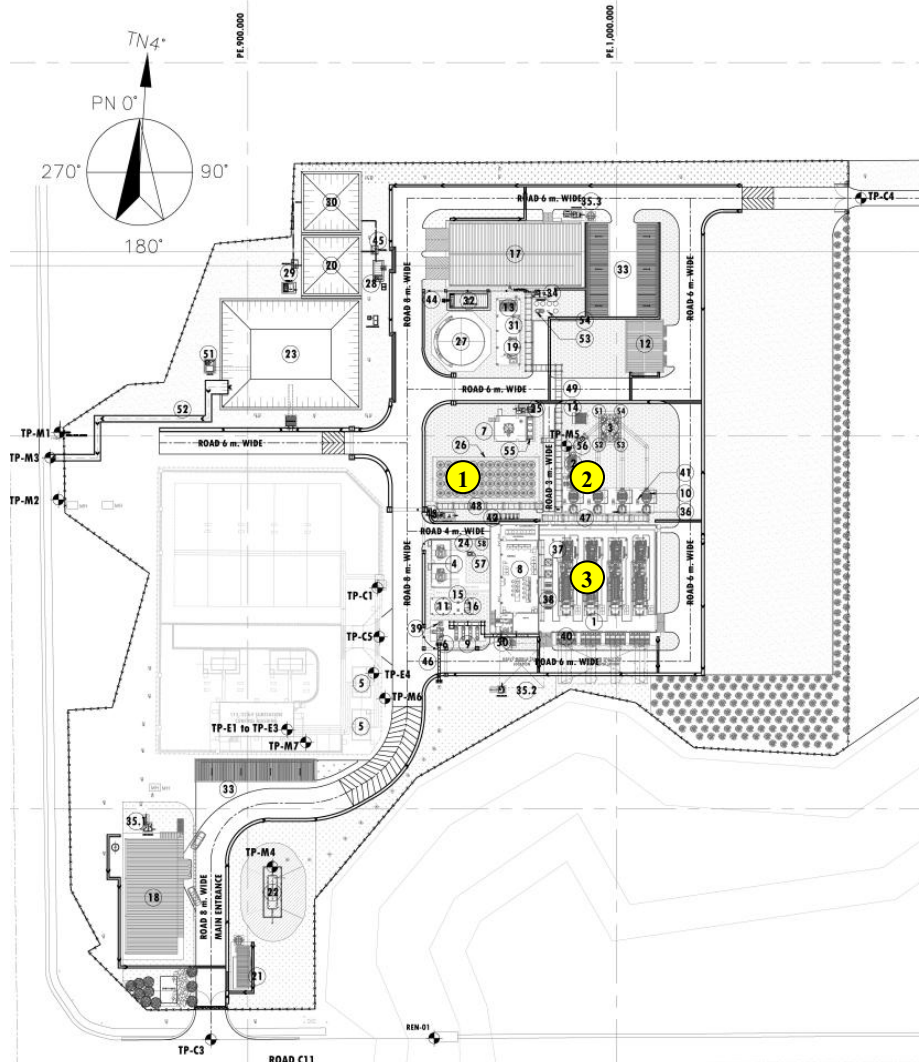
##### ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น (Radiator) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ (Boiler Pump) และเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Electrical Generator) จำนวน 3 ครั้ง ในวันที่ 21 มิถุนายน 20 สิงหาคม และ 21 พฤศจิกายน พ.ศ.267 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 67.2-80.1 เดซิเบลเอ สำหรับตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 และ 4.6-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น
  - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 79.9 76.7 และ 80.1 เดซิเบลเอ
- (2) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ
  - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 72.8 74.7 และ 78.5 เดซิเบลเอ
- (3) บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
  - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 67.2 76.1 และ 75.5 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546 และค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566 ซึ่งกำหนดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 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 บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ
- ③ บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

รูปที่ 4.6-1 ตำแหน่งการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี  
(ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด







บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น



บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ



บริเวณเครื่องผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

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





## ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อฝั้งเย็น

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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) : 4 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-175

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 มิ.ย. 67
09.00-10.00	80.9
10.00-11.00	80.3
11.00-12.00	80.2
12.00-13.00	80.2
13.00-14.00	80.2
14.00-15.00	80.4
15.00-16.00	79.1
16.00-17.00	76.0
Leq(8)	79.9
Lmax	83.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> 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 วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อฝั้งเย็น

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-238

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	20 ส.ก. 67
08.00-09.00	77.2
09.00-10.00	77.1
10.00-11.00	77.0
11.00-12.00	77.0
12.00-13.00	76.9
13.00-14.00	77.4
14.00-15.00	76.1
15.00-16.00	74.1
Leq(8)	76.7
Lmax	98.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

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

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อฝั้งเย็น

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820725

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-326

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 พ.ย. 67
08.00-09.00	79.5
09.00-10.00	79.8
10.00-11.00	80.1
11.00-12.00	80.1
12.00-13.00	80.3
13.00-14.00	80.2
14.00-15.00	80.2
15.00-16.00	80.2
Leq(8)	80.1
Lmax	81.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> 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 วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820725

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 4 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-175

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 มิ.ย. 67
09.00-10.00	73.5
10.00-11.00	73.2
11.00-12.00	73.3
12.00-13.00	73.2
13.00-14.00	73.2
14.00-15.00	73.4
15.00-16.00	70.9
16.00-17.00	71.3
Leq(8)	72.8
Lmax	80.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

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

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-238

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	20 ส.ก. 67
08.00-09.00	68.3
09.00-10.00	68.2
10.00-11.00	68.1
11.00-12.00	68.1
12.00-13.00	68.2
13.00-14.00	74.9
14.00-15.00	79.4
15.00-16.00	79.4
Leq(8)	74.7
Lmax	84.7
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> 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 วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-326

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 พ.ย. 67
08.00-09.00	74.3
09.00-10.00	74.6
10.00-11.00	75.1
11.00-12.00	76.4
12.00-13.00	80.4
13.00-14.00	80.3
14.00-15.00	80.3
15.00-16.00	80.3
Leq(8)	78.5
Lmax	82.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

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

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา 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

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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) : 4 กันยายน 2566

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-175

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 มิ.ย. 67
09.00-10.00	66.9
10.00-11.00	67.3
11.00-12.00	65.1
12.00-13.00	65.0
13.00-14.00	65.1
14.00-15.00	65.9
15.00-16.00	70.1
16.00-17.00	69.1
Leq(8)	67.2
Lmax	88.9
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

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

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.6-3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-238

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	20 ส.ก. 67
08.00-09.00	76.2
09.00-10.00	75.8
10.00-11.00	75.9
11.00-12.00	76.2
12.00-13.00	75.5
13.00-14.00	76.4
14.00-15.00	77.3
15.00-16.00	75.4
Leq(8)	76.1
Lmax	85.3
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

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

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา 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

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 กุมภาพันธ์ 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2024-238

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 พ.ย. 67
08.00-09.00	72.3
09.00-10.00	74.5
10.00-11.00	75.9
11.00-12.00	76.4
12.00-13.00	75.8
13.00-14.00	76.0
14.00-15.00	75.9
15.00-16.00	76.1
Leq(8)	75.5
Lmax	81.1
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

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

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

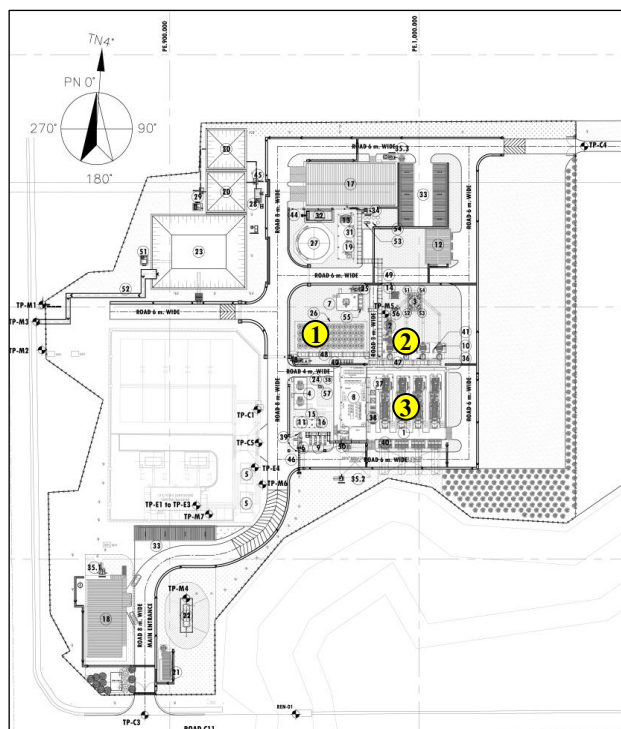


## รูปที่ 4.6-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) (เดซิเบล)		
	21 มิ.ย. 67	20 ส.ค. 67	21 พ.ย. 67
① บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น	79.9	76.7	80.1
② บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	72.8	74.7	78.5
③ บริเวณเครื่องชนิดผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	67.2	76.1	75.5
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	90		
ค่าที่กำหนด <sup>(2)</sup>	85		

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย  
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546  
<sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ.2566



## 4.6.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบเสียงในสถานที่ทำงาน

ปี พ.ศ.2567

การติดตามตรวจสอบเสียงในสถานที่ทำงาน ปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ และบริเวณเครื่องย่นต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 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

ปี พ.ศ.2567

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) (เดซิเบลเอ)		
	บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น	บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	บริเวณเครื่องย่นต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
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
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	90		
ค่าที่กำหนด <sup>(2)</sup>	85		

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

<sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566

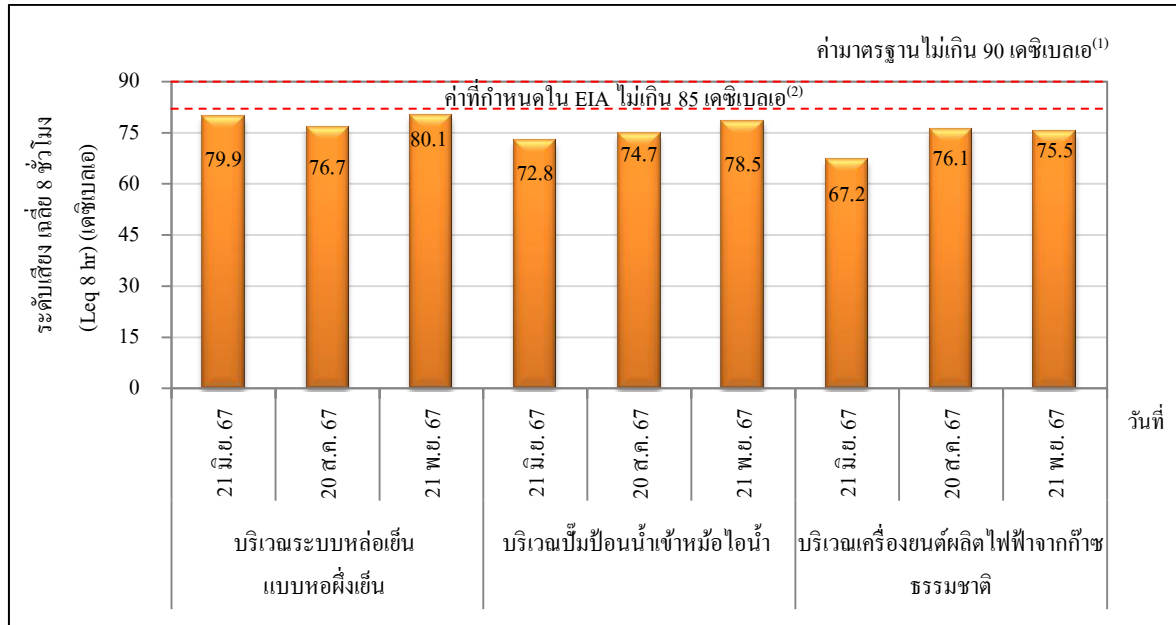


## รูปที่ 4.6-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ปี พ.ศ.2567



ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

<sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566



#### 4.6.6 ผลการจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Mapping/Noise Contour Map)

ปี พ.ศ.2567

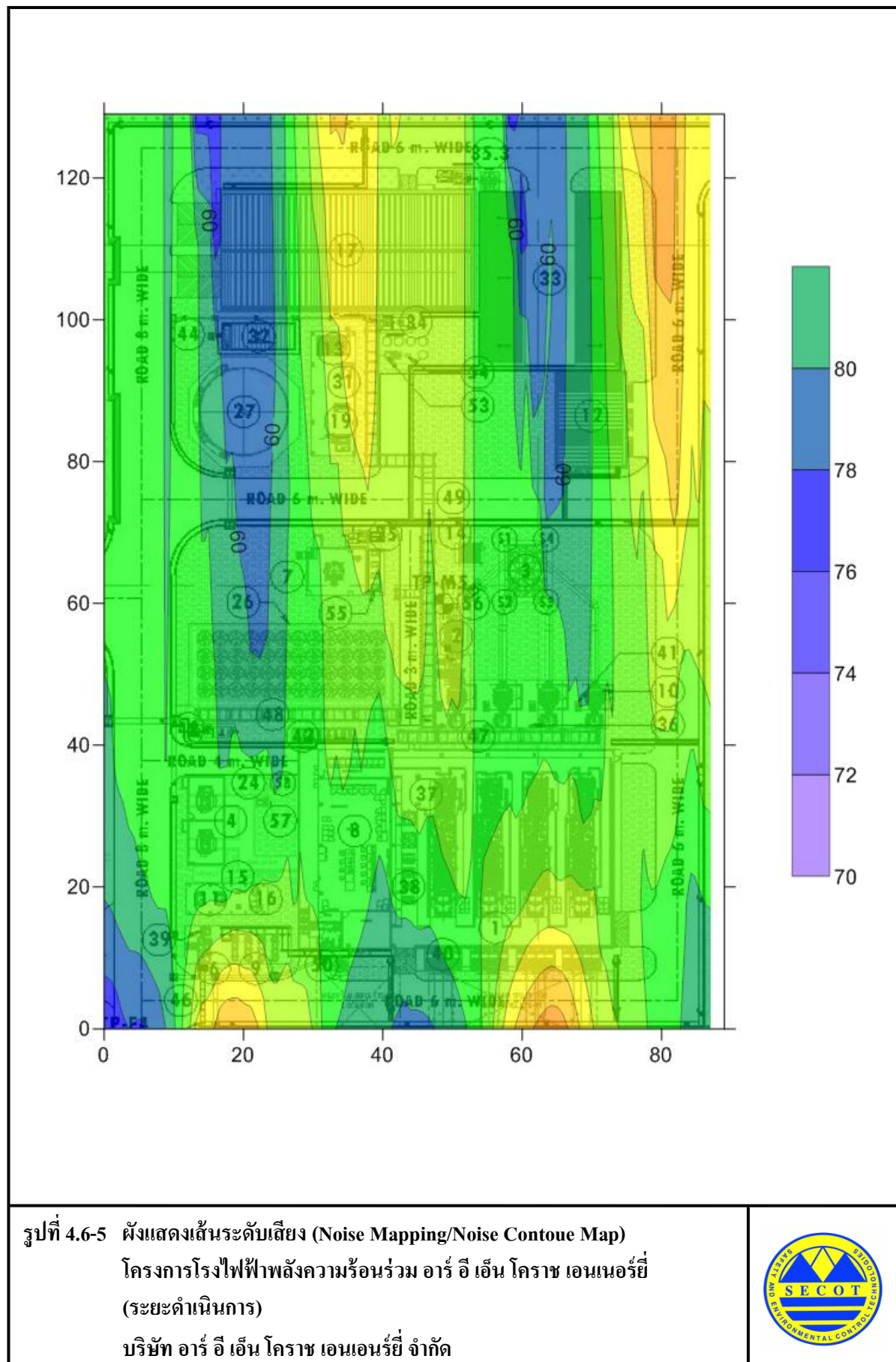
โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง และจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Mapping/ Noise Contour) ตามมาตรการกำหนด ในวันที่ 19 สิงหาคม พ.ศ.2567 รายละเอียดผลการจัดทำผังแสดงใน รูปที่ 4.6-5

#### 4.6.7 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

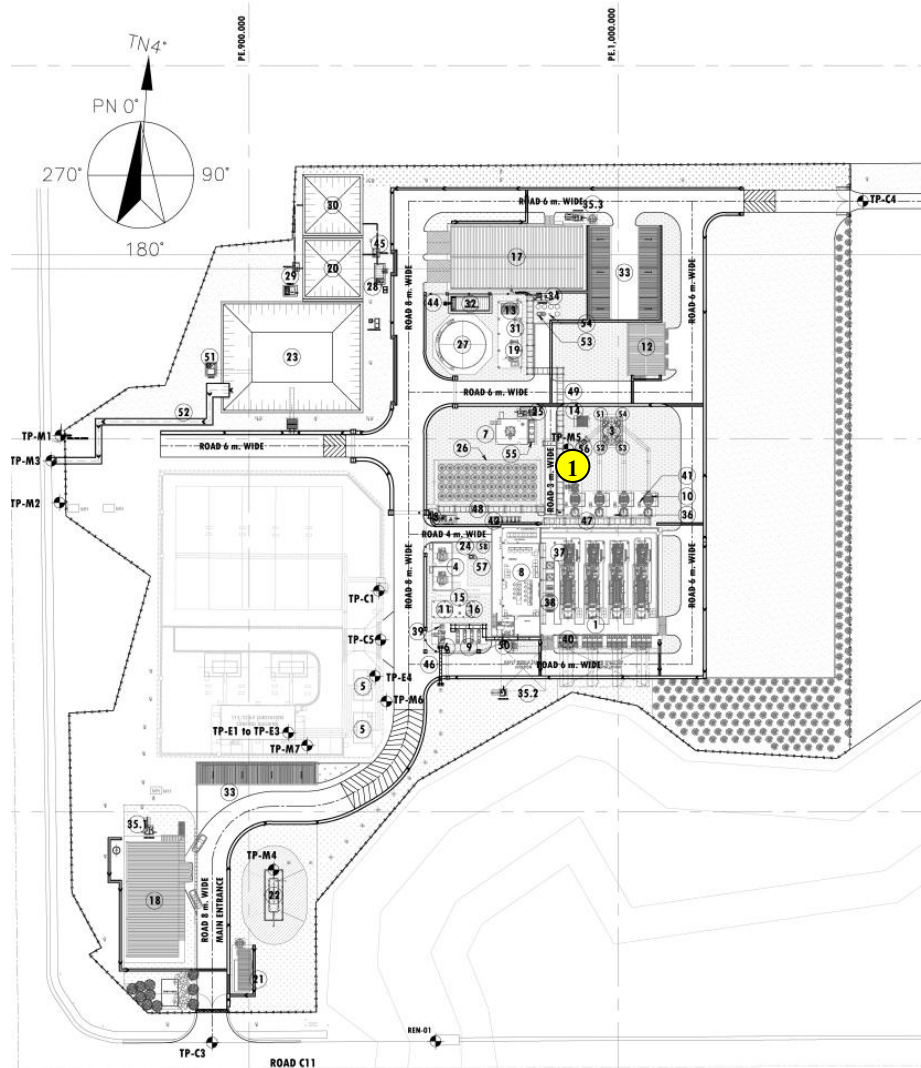
ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 ครั้ง ในวันที่ 21 มิถุนายน 20 สิงหาคม และ 20 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 บริเวณ ท่อลำเลียงไอน้ำ (Steam Pipeline) สำหรับตำแหน่งตรวจวัดและภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูป ที่ 4.6-6 และ 4.6-7 ตามลำดับ โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 30.4 29.6 และ 29.1 องศาเซลเซียส ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการ บริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัด ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด 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

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					ลักษณะงาน	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup> (องศาเซลเซียส)
			NWB	DB	GT	WBGT	WBGT <sub>Avg.</sub>		
บริเวณท่อ ลำเลียงไอน้ำ (Steam Pipeline)	21 มิ.ย. 67	10.23-10.53	27.4	33.2	37.9	30.1	30.4	- จด Log Sheet	34.0
		10.53-11.23	28.5	34.9	39.4	31.3		- เดินตรวจ	
		11.23-11.53	27.4	34.3	36.5	29.9		สอบหน้างาน	
		11.53-12.23	27.5	35.3	37.3	30.2			
	20 ส.ค. 67	10.22-10.52	27.0	30.6	34.7	28.9	29.6	- จด Log Sheet	
		10.52-11.22	27.5	31.6	35.5	29.5		- เดินตรวจ	
		11.22-11.52	28.1	33.1	38.0	30.6		สอบหน้างาน	
		11.52-12.22	27.4	31.4	34.6	29.2			
	20 พ.ย. 67	13.09-13.39	26.8	34.3	38.2	29.8	29.1	- จด Log Sheet	
		13.39-14.09	26.7	35.8	37.4	29.8		- เดินตรวจ	
		14.09-14.39	25.5	32.9	36.6	28.5		สอบหน้างาน	
		14.39-15.09	25.6	33.3	35.5	28.4			

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความ

ปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ให้นายจ้างควบคุม และรักษาระดับความร้อนภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่มิให้เกินมาตรฐาน  
ดังต่อไปนี้

(1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ

34 องศาเซลเซียส

(2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ

32 องศาเซลเซียส

(3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ

30 องศาเซลเซียส

2. NWB = Natural Wet Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

DB = Dry Bulb Temperature

WBGT = Wet Bulb Globe Temperature



ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ในพื้นที่ปฏิบัติงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน  
กำหนดทั้งหมด

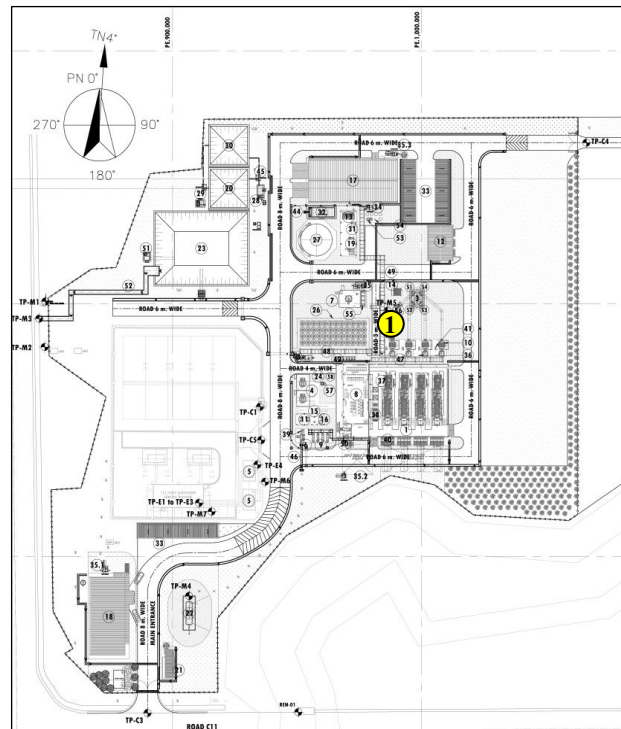


## รูปที่ 4.6-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)		
	21 มิ.ย. 67	20 ส.ค. 67	20 พ.ย. 67
1 บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	30.4	29.6	29.1
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	34.0		

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



## 4.6.8 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ปี พ.ศ.2567

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ พบว่า ระดับความร้อน (WBGT) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน 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

ปี พ.ศ.2567

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)
	บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ
21 มิ.ย. 67	30.4
20 ส.ค. 67	29.6
20 พ.ย. 67	29.1
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	34.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup>ค่ามาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความ

ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

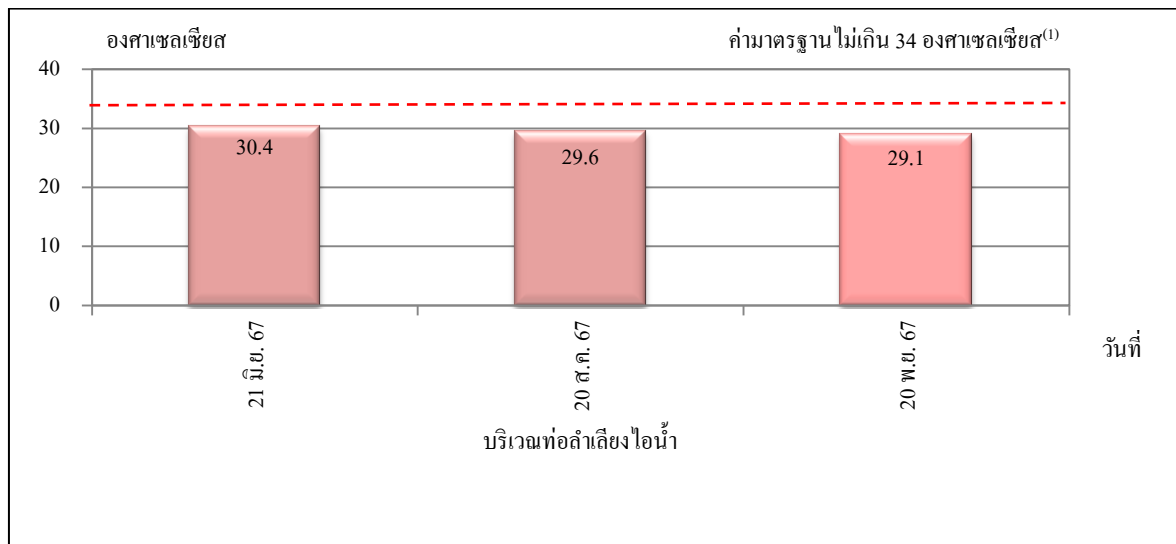


## รูปที่ 4.6-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ปี พ.ศ.2567



## ระดับความร้อน (WBGT)

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



#### 4.6.9 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ดำเนินการตรวจวัด 3 ครั้ง ในวันที่ 21 มิถุนายน 19 และ 20 สิงหาคม และ 20 พฤศจิกายน พ.ศ.2567 จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building) บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) พบค่า ดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
		พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน
		ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)	21 มิ.ย. 67	363-1,194	363-1,127	405-451
	19 และ 20 ส.ค. 67	733-1,715	513-1,715	403-422
	20 พ.ย. 67	595-1,851	437-1,757	400-455
2. อาคารสำนักงาน (Administration Building)	21 ส.ค. 67	414-1,440	400-1,211	516-971
	19 และ 20 ส.ค. 67	380-1,247	116-1,070	431-850
	20 พ.ย. 67	255-1,416	255-1,143	462-960
3. อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)	21 มิ.ย. 67	311-1,276	304-1,113	534-938
	19 และ 20 ส.ค. 67	320-1,241	295-1,181	449-915
	20 พ.ย. 67	327-1,557	307-1,471	458-853

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.6-7 ถึง 4.6-9 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.6-10







ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)						
09.47	2. Meeting Room	ห้องประชุม	1,194	300	1,127	150
09.20	3. Control Equipment Room	ห้องควบคุม	639	200	450	100
09.52	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	835	300	835	150
09.52	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	363	100	363	50
09.52	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	795	100	795	50
อาคารสำนักงาน (Administration Building)						
09.56	1. Reception	ห้องต้อนรับแขก	554	100	553	50
10.02	2. Lobby and Information	ห้องโถง	541	100	539	50
09.57	3. Electrical Room	ห้องควบคุม	682	200	653	100
09.58	4. Storage Room	ห้องเก็บของ	463	100	456	50
09.58	5. Janitor	ห้องเก็บของ	473	100	473	50
09.59	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	424	100	400	50
09.59	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	414	100	412	50
09.29	8. ห้องน้ำผู้พิการ	ห้องสุขา	617	100	617	50
10.00	9.1 ทางเดิน 1	ทางเดินภายในอาคาร	763	100	623	50
10.00	9.2 ทางเดิน 2	ทางเดินภายในอาคาร	657	100	540	50
10.01	9.3 ทางเดิน 3	ทางเดินภายในอาคาร	494	100	467	50

หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup>ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ



ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)								
10.10	10.1 โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	751	400-500	-	-	-	-
10.10	10.2 โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	774	400-500	-	-	-	-
10.10	10.3 โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	710	400-500	-	-	-	-
10.11	10.4 โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	762	400-500	-	-	-	-
10.11	10.5 โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	727	400-500	-	-	-	-
10.11	10.6 โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	659	400-500	-	-	-	-
10.11	10.7 โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	711	400-500	-	-	-	-
10.11	10.8 โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	729	400-500	-	-	-	-
10.12	10.9 โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	726	400-500	-	-	-	-
10.12	10.10 โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	649	400-500	-	-	-	-
10.12	10.11 โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	769	400-500	-	-	-	-
10.12	10.12 โต๊ะทำงาน 12	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	781	400-500	-	-	-	-
10.13	11. MD Room (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	779	400-500	-	-	-	-
10.13	12. Director Room 1 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	971	400-500	-	-	-	-
10.14	13. Director Room 2 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	926	300-400	-	-	-	-
10.14	14. เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	516	300-400	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup> ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

<sup>(2)</sup> ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน



ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)						
10.16	15. Pantry and Canteen	ห้องอาหาร	1,149	300	1,113	150
10.17	16. Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	866	300	811	150
10.18	17. Meeting Room 1	ห้องประชุม	1,374	300	1,112	150
10.18	18. Meeting Room 2	ห้องประชุม	1,440	300	1,211	150
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)						
Workshop and Warehouse 1 <sup>st</sup> Floor						
09.19	1. Mech.Tool Room	ห้องเก็บของ	503	100	409	50
09.21	2. Store Room	ห้องเก็บของ	311	100	304	50
09.20	3. E&I Room	ห้องควบคุม	358	200	315	100
09.23	4. โถงทางเดิน	โถงทางเดิน	1,147	100	1,029	50
09.24	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	459	100	440	50
09.25	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	448	100	445	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561  
<sup>(1)</sup>ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ



#### ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)								
Workshop and Warehouse 2 <sup>nd</sup> Floor								
09.29	1.1 โต๊ะทำงาน (คุณรัตพล ศรีสมพร)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	663	400-500	-	-	-	-
09.30	1.2 โต๊ะทำงาน (คุณเอกพล สาลีเสาว์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	614	400-500	-	-	-	-
09.32	1.3 โต๊ะทำงาน (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	887	400-500	-	-	-	-
09.30	1.4 โต๊ะทำงาน (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	576	400-500	-	-	-	-
09.32	1.5 โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีย์ คงสิทธิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	637	400-500	-	-	-	-
09.32	1.6 โต๊ะทำงาน (คุณเอนก รินสายชล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	557	400-500	-	-	-	-
09.31	1.7 โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์แพทย์สูงเนิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	534	400-500	-	-	-	-
09.31	1.8 โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	631	400-500	-	-	-	-
09.30	1.9 โต๊ะทำงาน (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	653	400-500	-	-	-	-
09.31	1.10 โต๊ะทำงาน (คุณนฤพร ปิติ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	552	400-500	-	-	-	-
09.30	1.11 โต๊ะทำงาน (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	677	400-500	-	-	-	-
09.30	1.12 โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ ทักษิณราช)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	563	400-500	-	-	-	-
09.32	1.13 โต๊ะรับแขก	โต๊ะรับแขก	672	300-400	-	-	-	-
09.33	2. Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	938	400-500	-	-	-	-

**หมายเหตุ :** ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup> ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

<sup>(2)</sup> ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ผู้จ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน



ตารางที่ 4.6-7 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)						
Workshop and Warehouse 2 <sup>nd</sup> Floor (ต่อ)						
09.37	3. Meeting Room	ห้องประชุม	1,276	300	1,113	150
09.35	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	939	300	923	150
09.36	5. ห้องรับประทานอาหาร	ห้องรับประทานอาหาร	1,141	300	1,078	150
09.35	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	525	100	495	50
09.36	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	432	100	424	50
09.38	8. บันได	บันได	1,098	100	900	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561  
<sup>(1)</sup>ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

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

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา      เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 4.6-8

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
วันที่ 19 และ 20 สิงหาคม พ.ศ.2567

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
<b>อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building)</b>								
13.47	1.1 Control Room โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	415	400-500	-	-	-	-
13.47	1.2 Control Room โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	403	400-500	-	-	-	-
13.47	1.3 Control Room โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	412	400-500	-	-	-	-
13.47	1.4 Control Room โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	419	400-500	-	-	-	-
13.47	1.5 Control Room โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	420	400-500	-	-	-	-
13.48	1.6 Control Room โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	405	400-500	-	-	-	-
13.48	1.7 Control Room โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	422	400-500	-	-	-	-
13.48	1.8 Control Room โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	411	400-500	-	-	-	-
13.48	1.9 Control Room โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	413	400-500	-	-	-	-
13.48	1.10 Control Room โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	408	400-500	-	-	-	-
13.49	1.11 Control Room โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	416	400-500	-	-	-	-

**หมายเหตุ :** ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

(1) ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกอ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตายุ่งกับที่ในการทำงาน

(2) ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน



หมายเหตุ : คำมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561



ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)								
14.03	10.1 โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	579	400-500	-	-	-	-
14.03	10.2 โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	673	400-500	-	-	-	-
14.03	10.3 โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	622	400-500	-	-	-	-
14.04	10.4 โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	680	400-500	-	-	-	-
14.04	10.5 โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	640	400-500	-	-	-	-
14.04	10.6 โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	571	400-500	-	-	-	-
14.04	10.7 โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	640	400-500	-	-	-	-
14.04	10.8 โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	589	400-500	-	-	-	-
14.04	10.9 โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	720	400-500	-	-	-	-
14.04	10.10 โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	604	400-500	-	-	-	-
14.05	10.11 โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	680	400-500	-	-	-	-
14.05	10.12 โต๊ะทำงาน 12	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	637	400-500	-	-	-	-
14.05	11. MD Room (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	788	400-500	-	-	-	-
14.05	12. Director Room 1 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	713	400-500	-	-	-	-
14.07	13. Director Room 2 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	850	400-500	-	-	-	-
14.07	14. เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	431	300-400	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup> ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

<sup>(2)</sup> ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน



ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)						
14.08	15. Pantry and Canteen	ห้องอาหาร	1,136	300	1,040	150
14.08	16. Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	796	300	717	150
14.11	17. Meeting Room 1	ห้องประชุม	1,247	300	1,070	150
14.09	18. Meeting Room 2	ห้องประชุม	1,139	300	1,015	150
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)						
Workshop and Warehouse 1 <sup>st</sup> Floor						
13.24	1. Mech.Tool Room	ห้องเก็บของ	474	100	415	50
13.28	2. Store Room	ห้องเก็บของ	320	100	295	50
13.25	3. E&I Room	ห้องควบคุม	409	200	403	100
13.26	4. โถงทางเดิน	โถงทางเดิน	952	100	889	50
13.27	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	371	100	365	50
13.27	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	334	100	325	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561  
<sup>(1)</sup>ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ



ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)								
Workshop and Warehouse 2 <sup>nd</sup> Floor								
13.34	1.1 โต๊ะทำงาน (คุณเอนก รินสายชล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	915	400-500	-	-	-	-
13.34	1.2 โต๊ะทำงาน (คุณโตพล ศรีสมพร)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	879	400-500	-	-	-	-
13.34	1.3 โต๊ะทำงาน (คุณเอกพล สาลีเสาว์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	560	400-500	-	-	-	-
13.34	1.4 โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	616	400-500	-	-	-	-
13.34	1.5 โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์ แพทย์สูงเนิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	449	400-500	-	-	-	-
13.35	1.6 โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	534	400-500	-	-	-	-
13.35	1.7 โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีดี คงสิทธิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	553	400-500	-	-	-	-
13.35	1.8 โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	562	400-500	-	-	-	-
13.35	1.9 โต๊ะทำงาน 3 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	574	400-500	-	-	-	-
13.35	1.10 โต๊ะทำงาน (คุณนฤพร ปิติ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	546	400-500	-	-	-	-
13.35	1.11 โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ ททิสราษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	571	400-500	-	-	-	-
13.38	1.12 เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	622	300-400	-	-	-	-
13.36	1.13 โต๊ะรับแขก	โต๊ะรับแขก	538	300-400	-	-	-	-
13.33	2. Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	892	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup> ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

<sup>(2)</sup> ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน



ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)						
Workshop and Warehouse 2 <sup>nd</sup> Floor (ต่อ)						
13.29	3. Meeting Room	ห้องประชุม	1,241	300	1,181	150
13.31	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	451	300	449	150
13.30	5. ห้องรับประทานอาหาร	ห้องรับประทานอาหาร	1,013	300	1,010	150
13.32	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	355	100	344	50
13.32	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	377	100	369	50
13.39	8. บันได	บันได	644	100	554	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561  
<sup>(1)</sup>ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคอท จำกัด      ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท 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 20 พฤศจิกายน พ.ศ.2567

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building)								
13.35	1.1 Control Room โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	452	400-500	-	-	-	-
13.35	1.2 Control Room โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	455	400-500	-	-	-	-
13.35	1.3 Control Room โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	417	400-500	-	-	-	-
13.36	1.4 Control Room โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	403	400-500	-	-	-	-
13.36	1.5 Control Room โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	433	400-500	-	-	-	-
13.37	1.6 Control Room โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	411	400-500	-	-	-	-
13.37	1.7 Control Room โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	400	400-500	-	-	-	-
13.37	1.8 Control Room โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	415	400-500	-	-	-	-
13.37	1.9 Control Room โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	433	400-500	-	-	-	-
13.37	1.10 Control Room โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	429	400-500	-	-	-	-
13.38	1.11 Control Room โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	402	400-500	-	-	-	-

**หมายเหตุ :** คำมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

(1) ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคอยก้ำกั้ในการทำงาน

(2) ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน



หมายเหตุ : คำมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup> ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ



#### ตารางที่ 4.6-9 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)								
13.49	10.1 โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	712	400-500	-	-	-	-
13.50	10.2 โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	738	400-500	-	-	-	-
13.50	10.3 โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	676	400-500	-	-	-	-
13.50	10.4 โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	749	400-500	-	-	-	-
13.50	10.5 โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	701	400-500	-	-	-	-
13.50	10.6 โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	643	400-500	-	-	-	-
13.51	10.7 โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	643	400-500	-	-	-	-
13.51	10.8 โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	694	400-500	-	-	-	-
13.51	10.9 โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	766	400-500	-	-	-	-
13.51	10.10 โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	651	400-500	-	-	-	-
13.51	10.11 โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	702	400-500	-	-	-	-
13.51	10.12 โต๊ะทำงาน 12	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	673	400-500	-	-	-	-
13.52	11. MD Room (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	875	400-500	-	-	-	-
13.52	12. Director Room 1 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	960	400-500	-	-	-	-
13.53	13. Director Room 2 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	959	400-500	-	-	-	-
13.53	14. เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	462	300-400	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup> ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

<sup>(2)</sup> ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงาน โดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน



ตารางที่ 4.6-9 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)						
13.54	15. Pantry and Canteen	ห้องอาหาร	1,239	300	1,140	150
13.55	16. Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	801	300	739	150
13.58	17. Meeting Room 1	ห้องประชุม	1,416	300	1,105	150
13.56	18. Meeting Room 2	ห้องประชุม	1,404	300	1,143	150
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)						
Workshop and Warehouse 1 <sup>st</sup> Floor						
13.12	1. Mech.Tool Room	ห้องเก็บของ	479	100	416	50
13.14	2. Store Room	ห้องเก็บของ	327	100	307	50
13.13	3. E&I Room	ห้องควบคุม	421	200	414	100
13.15	4. โถงทางเดิน	โถงทางเดิน	936	100	743	50
13.16	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	375	100	359	50
13.16	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	351	100	334	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561  
<sup>(1)</sup>ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ



ตารางที่ 4.6-9 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)					
			พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)								
Workshop and Warehouse 2 <sup>nd</sup> Floor								
13.21	1.1 โต๊ะทำงาน (คุณเอนก รินสายชล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	616	400-500	-	-	-	-
13.21	1.2 โต๊ะทำงาน (คุณโตพล ศรีสมพร)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	620	400-500	-	-	-	-
13.22	1.3 โต๊ะทำงาน (คุณเอกพล สาลีเสาว์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	569	400-500	-	-	-	-
13.22	1.4 โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	636	400-500	-	-	-	-
13.22	1.5 โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์ แพทย์สูงเนิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	458	400-500	-	-	-	-
13.22	1.6 โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	535	400-500	-	-	-	-
13.22	1.7 โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีดี คงสิทธิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	550	400-500	-	-	-	-
13.22	1.8 โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	569	400-500	-	-	-	-
13.23	1.9 โต๊ะทำงาน 3 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	591	400-500	-	-	-	-
13.23	1.10 โต๊ะทำงาน (คุณนฤพร ปิติ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	624	400-500	-	-	-	-
13.23	1.11 โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ ทักษิณราช)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	633	400-500	-	-	-	-
13.24	1.12 เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	691	300-400	-	-	-	-
13.24	1.13 โต๊ะรับแขก	โต๊ะรับแขก	681	300-400	-	-	-	-
13.23	2. Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	853	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561

<sup>(1)</sup> ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ถูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

<sup>(2)</sup> ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ถูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน



ตารางที่ 4.6-9 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)						
Workshop and Warehouse 2 <sup>nd</sup> Floor (ต่อ)						
13.19	3. Meeting Room	ห้องประชุม	1,557	300	1,471	150
13.18	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	948	300	913	150
13.17	5. ห้องรับประทานอาหาร	ห้องรับประทานอาหาร	1,120	300	1,068	150
13.19	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	417	100	404	50
13.18	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	413	100	373	50
13.28	8. บันได	บันได	422	100	342	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561  
<sup>(1)</sup>ตารางที่ 1 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์ / บริษัท ซีคอต จำกัด      ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์  
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต 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 เอนเนอร์ยี  
(ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด







Mech.Tool Room



Store Room



E&I Room



โถงทางเดิน



ห้องน้ำหญิง



ห้องน้ำชาย

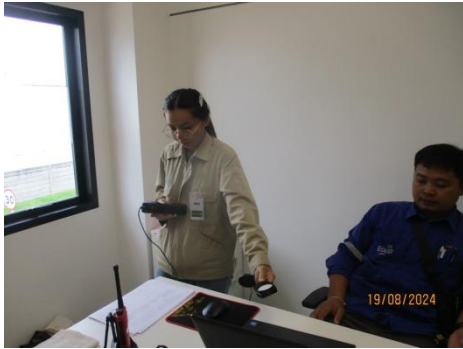
Workshop and Warehouse 1<sup>st</sup> Floor

บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)

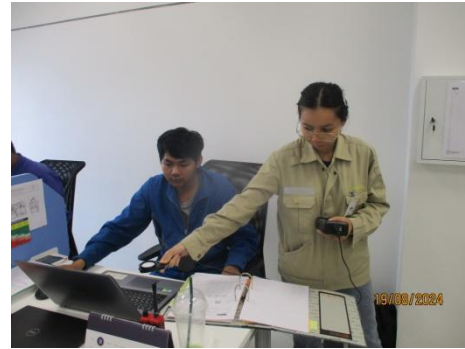
รูปที่ 4.6-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี  
(ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด







โต๊ะทำงาน (คุณเอนก รินสายชล)



โต๊ะทำงาน (คุณโตพล ศรีสมพร)



โต๊ะทำงาน(คุณเอกพล สาสีเสาว์)



โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์ แพทย์สูงเนิน)



โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)

Workshop and Warehouse 2<sup>nd</sup> 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 3 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน (คุณนฤพร ปิติ)



โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ ทักษิสุราช)



เครื่องถ่ายเอกสาร

Workshop and Warehouse 2<sup>nd</sup> 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



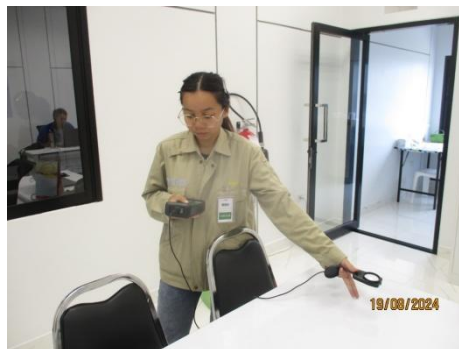
Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)



Meeting Room



Pantry Room



ห้องรับประทานอาหาร

Workshop and Warehouse 2<sup>nd</sup> 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 2<sup>nd</sup> Floor (ต่อ)

บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) (ต่อ)

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





#### 4.6.10 ผลการตรวจสอบสภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ ตามมาตรการกำหนดก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 ยังไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน

#### 4.6.11 ผลการตรวจสอบสภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการมีการตรวจสอบสภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการเอ็กซเรย์ปอด ตรวจการมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี สำหรับในปี พ.ศ.2567 โครงการดำเนินการตรวจสอบสภาพประจำปีให้กับพนักงาน ในเดือนกรกฎาคม และธันวาคม พ.ศ.2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

#### 4.7 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตามมาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

1) ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ พื้นที่รอบๆ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด และโรงเรียน เป็นต้น และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน และสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งให้แสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล ซึ่งประกอบด้วย ผู้แทนครัวเรือนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ผู้แทนครัวเรือนบริเวณที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่รอบๆ ต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่นในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ



2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียน ซึ่งประกอบด้วยวัน เวลา สถานที่ที่เกิดผลกระทบ ลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น สาเหตุของการเกิดผลกระทบ วิธีการและระยะเวลาในการแก้ไขผลกระทบฯ โดยสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

#### 4.7.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

##### ประจำปี พ.ศ.2567

โครงการกำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงในพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบ และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน และสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยในปี พ.ศ.2567 ได้ดำเนินการสำรวจฯ ในเดือนกันยายน พ.ศ.2567 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.6

#### 4.7.2 ผลการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน

##### ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการบันทึกข้อร้องเรียน ซึ่งประกอบด้วยวัน เวลา สถานที่เกิดผลกระทบ ลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น สาเหตุของการเกิดผลกระทบ วิธีการ และระยะเวลาในการแก้ไขผลกระทบ โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 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 โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567 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

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย และสาเหตุการเจ็บป่วยของพนักงาน บริเวณพื้นที่โครงการ ซึ่งบันทึกทุกครั้งที่มีการเจ็บป่วยของพนักงาน โดยระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.7

##### 4.9.2 ผลการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน

ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงธันวาคม พ.ศ.2567

โครงการดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ เพื่อใช้ในการพิจารณา ร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น บริเวณชุมชนในพื้นที่ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ จากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ตามมาตรการกำหนด ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลกุดจิก และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาใหญ่ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-1



ตารางที่ 4.9-1 รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค)  
ประจำปี พ.ศ.2567

ลำดับ	กลุ่มโรค	จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ราย)	
		รพ.สต. กุดจิก	รพ.สต. นาใหญ่
1	โรคติดเชื้อและปรสิต	98	74
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	76	0
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือดฯ	27	232
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อและโภชนาการฯ	245	229
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม	178	51
6	โรกระบบประสาท	57	1
7	โรคตาส่วนประกอบของตา	207	255
8	โรคหูและปุ่มกกหู	9	20
9	โรกระบบไหลเวียนเลือด	852	856
10	โรกระบบหายใจ	861	1,679
11	โรกระบบย่อยอาหารรวมโรคช่องปาก	894	1,163
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	229	390
13	โรกระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเสริม	443	1,346
14	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมกับปัสสาวะ	121	27
15	ภาวะแทรกซ้อนการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	4	1
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด	0	0
17	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการฯ	0	0
18	อาการแสดงสิ่งผิดปกติที่พบได้ทางคลินิกฯ	292	1,090
19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0	0
20	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	101	446
21	สาเหตุภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	347	208
รวม		12,253	7,699