

## 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 บริเวณวัดสันติสภาราม 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) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ซึ่งตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง

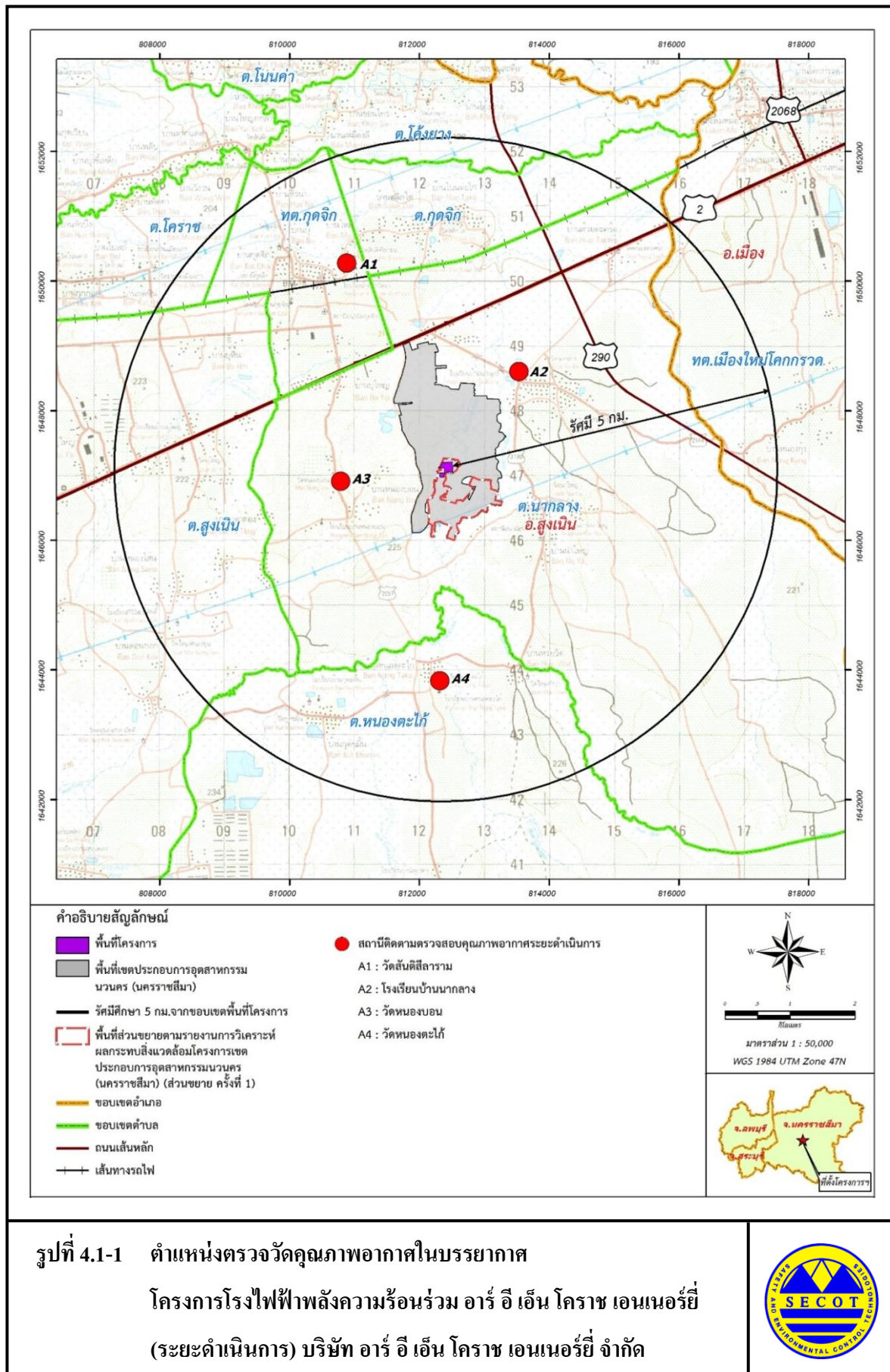
(4) ดำเนินการจัดทำ Record Tripping บันทึกการหยุดทำงานของ CEMS จำนวนครั้งที่หยุดทำงาน และการแก้ไข รวมถึงสาเหตุของการทำงาน ที่ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย โดยจดบันทึกการหยุดทำงานของ CEMS สรุปเป็นรายงานประจำทุกเดือน

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

#### 4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติสิลาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไก่อ ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที ตำแหน่งการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-2 รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึง 4.1-4





วัดสันติศีลาราม



โรงเรียนบ้านนากลาง



วัดหนองบอน



วัดหนองตะไก่อ

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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





## ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

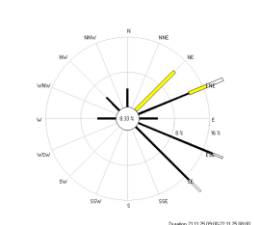
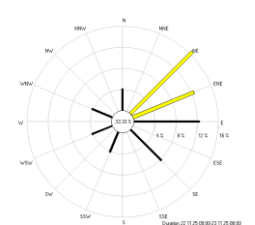
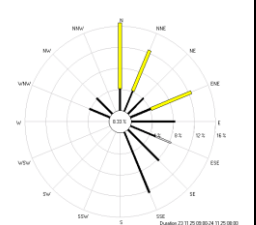
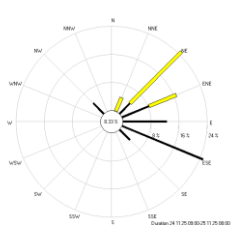
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดสันติสภาราม : 0810925E, 1650282N

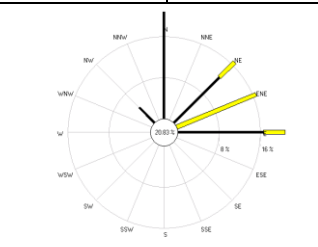
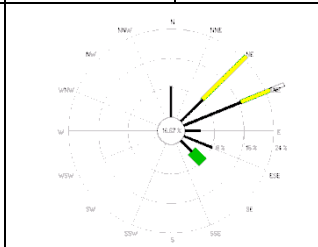
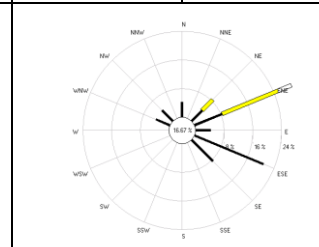
เวลา (น.)	21-22 พ.ย. 2568		22-23 พ.ย. 2568		23-24 พ.ย. 2568		24-25 พ.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	0.90	E	1.10	ENE	1.10	ENE	1.30	NE
10:00 - 11:00	1.30	ENE	1.20	ENE	1.30	NNE	1.40	NNE
11:00 - 12:00	1.20	ENE	1.20	NE	1.40	NNE	1.20	NE
12:00 - 13:00	1.30	NE	1.20	ENE	1.40	N	1.20	ENE
13:00 - 14:00	1.20	NE	1.20	NE	1.40	N	1.10	ENE
14:00 - 15:00	0.90	ENE	1.10	NE	1.40	N	1.10	NE
15:00 - 16:00	0.80	ENE	0.80	E	0.90	NNE	1.00	NE
16:00 - 17:00	0.20	ENE	0.40	E	0.50	NE	0.40	ENE
17:00 - 18:00	0.50	N	0.40	ESE	0.50	ENE	0.50	NE
18:00 - 19:00	0.50	SE	0.00	ESE	0.50	ESE	0.50	ENE
19:00 - 20:00	0.50	SE	0.30	W	0.50	E	0.50	SE
20:00 - 21:00	0.50	NW	0.20	ESE	0.50	N	0.50	NW
21:00 - 22:00	0.50	W	0.60	WNW	0.50	SE	0.50	ESE
22:00 - 23:00	0.50	SE	0.50	WSW	0.50	SSE	0.60	ESE
23:00 - 24:00	0.50	ESE	0.40	N	0.50	SE	0.60	E
00:00 - 01:00	0.50	SE	0.50	SE	0.50	ESE	0.40	ESE
01:00 - 02:00	0.50	SE	0.40	WSW	0.30	S	0.80	E
02:00 - 03:00	0.50	ESE	0.50	SE	0.30	SSE	0.80	ESE
03:00 - 04:00	0.70	ESE	0.50	E	0.50	SSE	0.60	ESE
04:00 - 05:00	0.70	ESE	0.30	NNW	0.50	WNW	0.70	ESE
05:00 - 06:00	0.40	SE	0.50	N	0.50	SSE	0.70	ESE
06:00 - 07:00	0.50	ESE	0.50	SSW	0.50	NW	0.60	ENE
07:00 - 08:00	0.90	ENE	0.80	E	0.50	E	0.80	E
08:00 - 09:00	1.20	NE	1.20	NE	1.10	ENE	1.00	NE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	25-26 พ.ย. 2568		26-27 พ.ย. 2568		27-28 พ.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	1.10	ENE	1.10	NE	1.40	NE
10:00 - 11:00	1.20	ENE	1.30	NE	1.30	ENE
11:00 - 12:00	1.10	ENE	1.10	ENE	1.40	ENE
12:00 - 13:00	1.00	E	1.20	ENE	1.30	ENE
13:00 - 14:00	1.00	ENE	1.10	NE	1.20	ENE
14:00 - 15:00	0.70	E	1.20	NE	1.20	ENE
15:00 - 16:00	0.60	E	0.90	ENE	0.90	ENE
16:00 - 17:00	0.50	NE	0.40	ENE	0.50	ESE
17:00 - 18:00	0.60	E	0.80	N	0.60	ENE
18:00 - 19:00	0.20	E	0.40	NE	0.60	E
19:00 - 20:00	0.10	E	0.50	ENE	0.50	ESE
20:00 - 21:00	0.50	E	0.50	ESE	0.50	SE
21:00 - 22:00	0.50	NE	5.00	SE	0.50	ESE
22:00 - 23:00	0.50	N	0.50	SE	0.50	ESE
23:00 - 24:00	0.50	N	0.60	ENE	0.60	ESE
00:00 - 01:00	0.50	N	0.60	E	0.50	SE
01:00 - 02:00	0.50	N	0.30	S	0.30	SSE
02:00 - 03:00	0.50	N	0.60	ESE	0.30	SE
03:00 - 04:00	0.30	WNW	0.60	ENE	0.30	E
04:00 - 05:00	0.40	E	0.30	SE	0.40	SSE
05:00 - 06:00	0.30	N	0.60	NE	0.60	N
06:00 - 07:00	0.50	NW	0.60	N	0.60	WNW
07:00 - 08:00	0.80	NE	0.90	NE	0.90	NW
08:00 - 09:00	1.00	NE	1.30	ENE	0.90	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 วรรณวิทย

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออก

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

## ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

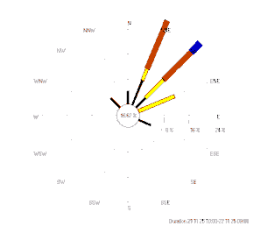
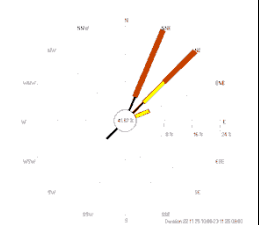
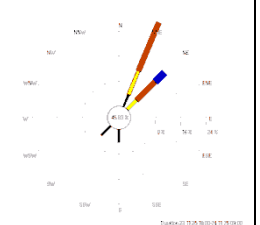
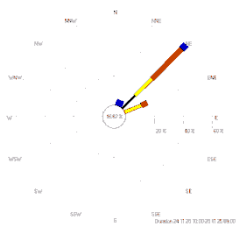
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง : 0813536E, 1648598N

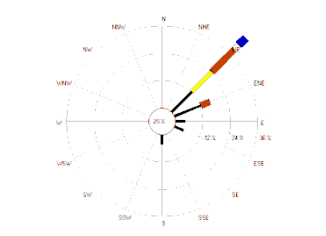
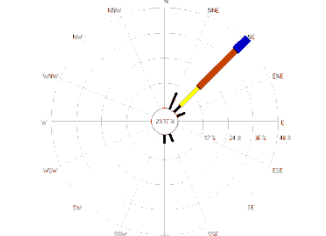
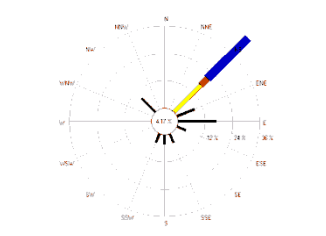
เวลา (น.)	21-22 พ.ย. 2568		22-23 พ.ย. 2568		23-24 พ.ย. 2568		24-25 พ.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	3.00	NE	2.50	NE	2.10	NNE	3.40	NNE
11:00 - 12:00	2.90	NNE	2.20	NNE	2.10	NNE	2.90	NE
12:00 - 13:00	2.80	NE	2.40	NE	2.30	NE	3.10	NE
13:00 - 14:00	2.50	NNE	2.20	NNE	2.00	NNE	2.70	NE
14:00 - 15:00	2.30	NNE	2.20	NNE	1.90	NNE	2.80	NE
15:00 - 16:00	2.20	NNE	2.00	NE	2.10	NNE	2.50	NE
16:00 - 17:00	1.50	NNE	1.30	NE	1.60	NNE	2.00	NE
17:00 - 18:00	0.80	N	1.00	ENE	0.70	NNE	0.90	NE
18:00 - 19:00	0.40	NNE	0.60	NE	0.40	ENE	0.40	N
19:00 - 20:00	0.30	NE	0.50	SW	0.40	SSW	0.70	NE
20:00 - 21:00	0.20	W	0.30	WSW	0.30	SSW	0.30	NNE
21:00 - 22:00	0.50	NW	0.30	W	0.30	SW	0.30	NE
22:00 - 23:00	0.40	SW	0.40	W	0.20	WSW	0.30	N
23:00 - 24:00	0.80	NNE	0.30	WSW	0.30	WNW	0.90	NE
00:00 - 01:00	0.70	NNE	0.30	W	0.40	SW	1.60	ENE
01:00 - 02:00	0.80	NE	0.30	W	0.30	WSW	1.70	ENE
02:00 - 03:00	1.40	NE	0.40	SW	0.60	SW	2.30	ENE
03:00 - 04:00	1.40	NE	0.10	W	0.50	S	1.80	ENE
04:00 - 05:00	1.80	ENE	0.20	WNW	0.30	WNW	1.30	NE
05:00 - 06:00	1.30	ENE	0.30	NW	0.40	W	1.80	NE
06:00 - 07:00	0.80	ESE	0.50	NNE	0.40	NW	1.50	NE
07:00 - 08:00	1.60	ENE	1.70	NE	1.30	NE	1.60	NE
08:00 - 09:00	2.30	NE	2.60	NNE	2.10	NE	2.10	NE
09:00 - 10:00	2.60	NE	2.30	NNE	3.20	NE	2.60	NE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-2 (ต่อ)

เวลา (น.)	25-26 พ.ย. 2568		26-27 พ.ย. 2568		27-28 พ.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	3.20	NE	2.90	NE	3.70	NE
11:00 - 12:00	2.90	ENE	2.70	NE	3.40	NE
12:00 - 13:00	2.70	NE	2.50	NE	3.10	NE
13:00 - 14:00	2.80	NE	2.20	NE	3.10	NE
14:00 - 15:00	2.20	NE	2.10	NE	3.20	NE
15:00 - 16:00	1.70	NE	2.40	NE	3.00	NE
16:00 - 17:00	0.80	NE	1.50	NE	2.20	NE
17:00 - 18:00	0.20	ENE	0.80	NNE	1.60	NE
18:00 - 19:00	0.10	S	0.70	NNE	1.10	NE
19:00 - 20:00	0.30	E	0.50	NE	0.60	ENE
20:00 - 21:00	0.50	ENE	0.30	E	0.60	ENE
21:00 - 22:00	0.80	ENE	0.50	S	0.90	E
22:00 - 23:00	0.60	ENE	0.40	S	0.80	ESE
23:00 - 24:00	0.50	NE	0.40	SSW	0.90	E
00:00 - 01:00	0.60	NE	0.40	SSE	0.80	E
01:00 - 02:00	0.60	E	0.40	SW	0.50	SSW
02:00 - 03:00	0.70	ESE	0.30	SSW	0.50	S
03:00 - 04:00	0.40	S	0.50	SSE	0.50	SSE
04:00 - 05:00	0.60	S	0.40	ESE	0.40	SSW
05:00 - 06:00	0.40	ESE	0.90	ENE	0.50	E
06:00 - 07:00	0.40	N	1.20	NE	0.60	NW
07:00 - 08:00	1.40	NE	1.90	NE	0.70	NW
08:00 - 09:00	1.80	NE	3.10	NE	1.10	NE
09:00 - 10:00	2.60	NE	3.40	NE	1.80	NE
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 วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที



## ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดหนองบอน : 0810786E, 1647012N

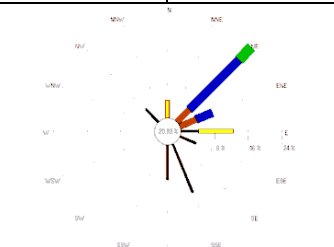
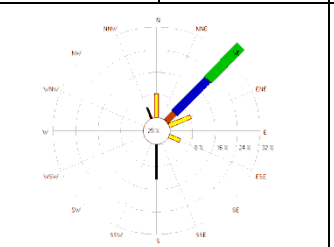
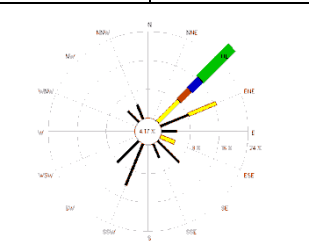
เวลา (น.)	21-22 พ.ย. 2568		22-23 พ.ย. 2568		23-24 พ.ย. 2568		24-25 พ.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	3.60	NE	3.60	NE	3.40	NNE	4.30	NE
13:00 - 14:00	4.10	NE	3.20	NE	2.80	NE	3.70	NE
14:00 - 15:00	3.40	NE	3.20	NE	2.90	NNE	3.50	NE
15:00 - 16:00	3.10	NE	3.00	NE	2.60	NE	3.30	NE
16:00 - 17:00	2.30	NE	2.20	ENE	2.40	NE	3.00	NE
17:00 - 18:00	1.40	NNE	1.30	E	1.00	NE	1.50	NE
18:00 - 19:00	0.90	NNE	0.90	ESE	0.10	SW	0.70	NNW
19:00 - 20:00	0.90	ENE	0.40	S	0.50	SW	0.30	W
20:00 - 21:00	0.40	ESE	0.40	WSW	0.40	SW	0.80	E
21:00 - 22:00	0.80	WNW	0.30	WSW	0.20	SSW	0.50	W
22:00 - 23:00	0.60	SW	0.50	W	0.10	WSW	0.60	WNW
23:00 - 24:00	0.80	NNW	0.30	SSW	0.10	SW	0.60	SSE
00:00 - 01:00	1.20	ENE	0.30	SW	0.20	WSW	2.20	E
01:00 - 02:00	1.40	E	0.40	SW	0.20	W	2.10	E
02:00 - 03:00	1.10	ESE	0.30	SW	0.50	SW	2.60	ENE
03:00 - 04:00	2.10	ENE	0.30	SSW	0.40	SSW	2.90	ENE
04:00 - 05:00	2.10	E	0.20	SW	0.40	W	1.80	ENE
05:00 - 06:00	2.30	ENE	0.30	WNW	0.40	WSW	2.30	ENE
06:00 - 07:00	1.10	ESE	0.40	W	0.70	NNW	2.20	ENE
07:00 - 08:00	1.70	ESE	1.30	NE	1.40	NE	2.20	NE
08:00 - 09:00	2.80	NE	3.00	NE	2.40	ENE	2.40	NE
09:00 - 10:00	3.60	NE	3.50	NE	4.20	NE	3.10	ENE
10:00 - 11:00	3.80	NE	3.00	NE	4.90	NE	4.30	NE
11:00 - 12:00	3.80	NE	3.30	NNE	4.00	NE	4.00	NE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-3 (ต่อ)

เวลา (น.)	25-26 พ.ย. 2568		26-27 พ.ย. 2568		27-28 พ.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	3.60	ENE	3.70	NE	4.40	NE
13:00 - 14:00	3.70	NE	3.40	NE	4.30	NE
14:00 - 15:00	3.10	NE	3.30	NE	4.40	NE
15:00 - 16:00	2.50	ENE	3.20	NE	3.90	NE
16:00 - 17:00	1.50	E	1.90	ENE	2.90	NE
17:00 - 18:00	0.40	E	1.70	N	1.80	ENE
18:00 - 19:00	0.10	SW	1.20	N	1.30	NE
19:00 - 20:00	0.10	SW	0.60	NNW	0.40	NNE
20:00 - 21:00	0.60	S	0.10	W	0.90	E
21:00 - 22:00	0.90	E	0.00	WSW	1.00	ESE
22:00 - 23:00	1.00	E	0.10	SSW	0.90	SE
23:00 - 24:00	0.40	E	0.10	WSW	0.90	SE
00:00 - 01:00	0.40	NE	0.40	S	0.80	SSE
01:00 - 02:00	0.80	ESE	0.30	SW	0.50	SSW
02:00 - 03:00	0.80	SSE	0.80	S	0.90	SSW
03:00 - 04:00	0.80	SSE	0.60	S	0.60	SSW
04:00 - 05:00	0.70	S	0.50	S	0.50	SW
05:00 - 06:00	0.70	SSE	1.10	ESE	0.70	SW
06:00 - 07:00	0.50	NW	1.20	ENE	0.70	NW
07:00 - 08:00	1.20	N	2.40	NE	0.80	NNW
08:00 - 09:00	2.40	NE	4.00	NE	1.90	NE
09:00 - 10:00	3.40	NE	4.60	NE	1.70	ENE
10:00 - 11:00	4.00	NE	5.00	NE	0.70	ENE
11:00 - 12:00	3.90	NE	5.10	NE	0.90	ENE
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 วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

## ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

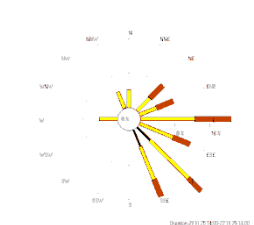
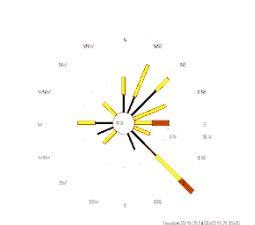
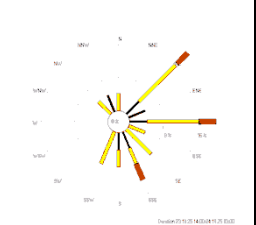
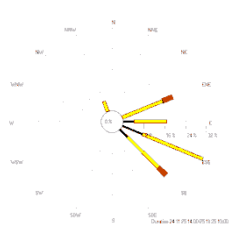
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดหนองตะไก่อ : 0812331E, 1643902N

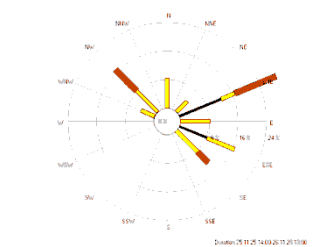
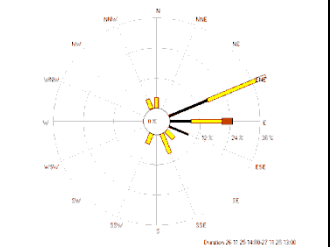
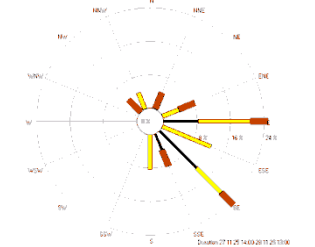
เวลา (น.)	21-22 พ.ย. 2568		22-23 พ.ย. 2568		23-24 พ.ย. 2568		24-25 พ.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
14:00 - 15:00	1.40	E	0.70	NE	2.00	NE	1.80	ENE
15:00 - 16:00	1.40	ESE	1.00	E	1.00	NE	1.80	ENE
16:00 - 17:00	2.00	ENE	0.60	SE	0.60	NE	2.10	ENE
17:00 - 18:00	1.20	N	1.60	SE	0.90	ENE	1.20	ENE
18:00 - 19:00	1.00	SE	0.90	SE	1.20	SE	1.50	ESE
19:00 - 20:00	0.80	SSE	0.90	W	1.30	ESE	1.50	SE
20:00 - 21:00	1.80	NNW	1.90	ESE	1.30	N	1.10	NNW
21:00 - 22:00	1.20	W	1.50	NW	0.90	SSE	1.20	SE
22:00 - 23:00	2.00	SSE	1.30	W	1.90	S	0.70	ESE
23:00 - 24:00	1.20	ESE	1.30	NNE	1.60	SSE	0.70	ESE
00:00 - 01:00	1.80	SSE	1.40	SE	1.50	SE	2.10	SE
01:00 - 02:00	1.10	SE	0.70	WSW	1.00	SSW	1.50	SE
02:00 - 03:00	2.00	ESE	0.80	SSE	1.20	SSW	0.80	SE
03:00 - 04:00	0.90	SE	2.00	SE	0.90	S	1.90	ESE
04:00 - 05:00	2.00	SE	0.90	N	1.00	NW	1.00	SE
05:00 - 06:00	1.10	SSE	1.00	N	2.00	SSE	1.30	ESE
06:00 - 07:00	1.20	SE	1.30	SW	0.60	NNW	1.00	E
07:00 - 08:00	1.80	E	2.10	E	1.80	E	1.40	ESE
08:00 - 09:00	1.80	NE	1.10	ENE	0.70	E	1.20	ENE
09:00 - 10:00	2.00	E	1.50	ENE	1.60	NE	1.40	E
10:00 - 11:00	2.10	E	0.70	NE	1.50	NE	0.70	E
11:00 - 12:00	2.00	NE	1.60	NE	1.90	E	1.50	ESE
12:00 - 13:00	1.30	E	1.70	NNE	2.00	E	1.60	ESE
13:00 - 14:00	1.10	ENE	0.90	NNE	1.10	E	1.10	E
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

เวลา (น.)	25-26 พ.ย. 2568		26-27 พ.ย. 2568		27-28 พ.ย. 2568	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
14:00 - 15:00	1.20	SE	0.60	ENE	1.60	E
15:00 - 16:00	0.60	ESE	0.80	ENE	2.10	E
16:00 - 17:00	1.20	E	0.80	E	1.90	SE
17:00 - 18:00	0.70	ESE	1.90	NNW	1.60	E
18:00 - 19:00	2.10	SE	1.50	ENE	1.50	ESE
19:00 - 20:00	1.50	ESE	1.20	E	0.90	SE
20:00 - 21:00	1.70	ESE	0.90	ESE	0.90	SE
21:00 - 22:00	0.60	ENE	1.40	SSE	1.60	ESE
22:00 - 23:00	1.30	NE	1.60	SSE	2.00	SE
23:00 - 24:00	2.10	NW	1.80	ENE	0.90	SSE
00:00 - 01:00	1.00	NW	2.10	E	1.70	SE
01:00 - 02:00	2.10	NW	1.50	SSW	2.00	SSE
02:00 - 03:00	1.90	N	0.70	ESE	1.90	S
03:00 - 04:00	1.10	WNW	0.70	ENE	0.60	E
04:00 - 05:00	1.70	SE	1.10	SE	1.70	S
05:00 - 06:00	1.50	N	1.10	ENE	2.10	NNE
06:00 - 07:00	1.80	NW	1.20	N	2.00	NW
07:00 - 08:00	2.00	ENE	1.70	ENE	1.60	NNW
08:00 - 09:00	0.70	ENE	1.60	ENE	1.10	ENE
09:00 - 10:00	2.10	ENE	1.10	ENE	1.80	E
10:00 - 11:00	2.00	ENE	0.60	ENE	0.60	SE
11:00 - 12:00	1.90	ENE	0.80	E	1.00	ESE
12:00 - 13:00	1.90	E	1.20	E	2.00	ENE
13:00 - 14:00	0.90	ENE	1.30	E	0.70	E
Wind Rose						

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

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

#### 4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ในบรรยากาศทั่วไป 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติศีลาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไก่อ่ จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 ส่วนผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

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

- บริเวณวัดสันติศีลาราม	0.016-0.030	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.018-0.035	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองบอน	0.017-0.041	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ่	0.015-0.026	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

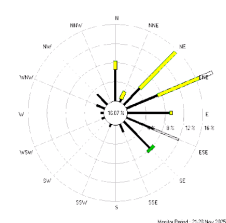
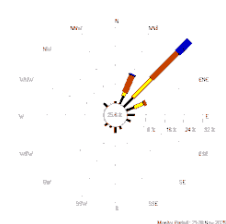
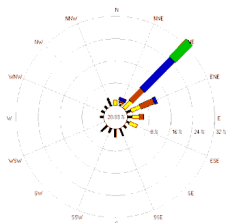
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-11

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

- บริเวณวัดสันติศีลาราม	0.006-0.010	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.009-0.024	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองบอน	0.013-0.037	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ่	0.008-0.017	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

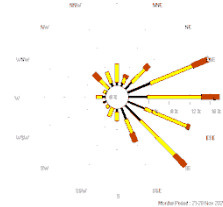
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-11

**ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568**

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	21-22 พ.ย. 68	0.016	0.006	0.001-0.003	0.002	0.003-0.009	แดดอ่อน อากาศเย็น ลมพัดเบา ท้องฟ้ามีเมฆเป็น บางส่วน	
			22-23 พ.ย. 68	0.022	0.008	0.001-0.003	0.002	0.004-0.009		
			23-24 พ.ย. 68	0.017	0.006	0.001-0.003	0.002	0.003-0.009		
			24-25 พ.ย. 68	0.019	0.006	0.001-0.003	0.002	0.004-0.008		
			25-26 พ.ย. 68	0.024	0.008	0.001-0.003	0.002	0.004-0.009		
			26-27 พ.ย. 68	0.020	0.007	0.001-0.003	0.002	0.004-0.009		
			27-28 พ.ย. 68	0.030	0.010	0.001-0.003	0.002	0.004-0.009		
2. บริเวณโรงเรียน บ้านนากลาง	0813536E, 1648598N	1.6	21-22 พ.ย. 68	0.022	0.009	0.002-0.003	0.002	0.004-0.011	แดดอ่อน อากาศเย็น ลมพัดเบา ท้องฟ้ามีเมฆเป็น บางส่วน	
			22-23 พ.ย. 68	0.018	0.015	0.002-0.003	0.003	0.004-0.012		
			23-24 พ.ย. 68	0.025	0.016	0.002-0.003	0.002	0.003-0.011		
			24-25 พ.ย. 68	0.024	0.012	0.002-0.003	0.002	0.004-0.011		
			25-26 พ.ย. 68	0.027	0.022	0.002-0.003	0.002	0.003-0.011		
			26-27 พ.ย. 68	0.026	0.018	0.002-0.003	0.002	0.003-0.012		
			27-28 พ.ย. 68	0.035	0.024	0.002-0.003	0.002	0.004-0.010		
3. บริเวณวัดหนอง- บอน	0810786E, 1647012N	1.5	21-22 พ.ย. 68	0.017	0.013	0.002-0.003	0.002	0.004-0.013	แดดอ่อน อากาศเย็น ลมพัดเบา ท้องฟ้ามีเมฆเป็น บางส่วน	
			22-23 พ.ย. 68	0.020	0.017	0.002-0.003	0.002	0.005-0.012		
			23-24 พ.ย. 68	0.019	0.017	0.002-0.003	0.002	0.004-0.011		
			24-25 พ.ย. 68	0.019	0.016	0.002-0.003	0.003	0.003-0.012		
			25-26 พ.ย. 68	0.029	0.025	0.002-0.003	0.003	0.002-0.012		
			26-27 พ.ย. 68	0.024	0.022	0.002-0.003	0.003	0.004-0.012		
			27-28 พ.ย. 68	0.041	0.037	0.002-0.003	0.003	0.004-0.012		



## ตารางที่ 4.1-5 (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	21-22 พ.ย. 68	0.015	0.008	0.001-0.002	0.001	0.003-0.011	แดดอ่อน อากาศเย็น ลมพัดเบา ท้องฟ้ามีเมฆเป็นบางส่วน	
			22-23 พ.ย. 68	0.018	0.012	0.001-0.002	0.001	0.003-0.010		
			23-24 พ.ย. 68	0.016	0.012	0.001-0.002	0.001	0.003-0.010		
			24-25 พ.ย. 68	0.016	0.011	0.001-0.002	0.002	0.003-0.010		
			25-26 พ.ย. 68	0.023	0.014	0.001-0.002	0.001	0.003-0.011		
			26-27 พ.ย. 68	0.025	0.014	0.001-0.002	0.001	0.004-0.011		
			27-28 พ.ย. 68	0.026	0.017	0.001-0.002	0.001	0.005-0.010		
ค่ามาตรฐาน				0.330 <sup>(1)</sup>	0.120 <sup>(1)</sup>	0.300 <sup>(2)</sup>	0.120 <sup>(1)</sup>	0.170 <sup>(3)</sup>	-	

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

ชื่อผู้บันทึก : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด

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

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

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

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

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

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.300 และ 0.120 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-6 ถึง 4.1-9

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ที่ตรวจวัดได้ ใน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อ ศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

**บริเวณวัดสันติสภาราม**

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

### บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

จากรูปที่ 4.1-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.002-0.003 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณวัดหนองบอน

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

### บริเวณวัดหนองตะไก่อ

จากรูปที่ 4.1-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.001-0.002 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

**ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม**  
**ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810925E, 1650282N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
09:00 - 10:00	0.0023	0.0023	0.0015	0.0020	0.0028	0.0016	0.0018
10:00 - 11:00	0.0012	0.0026	0.0023	0.0024	0.0015	0.0026	0.0028
11:00 - 12:00	0.0018	0.0022	0.0028	0.0025	0.0012	0.0024	0.0017
12:00 - 13:00	0.0024	0.0027	0.0027	0.0012	0.0015	0.0014	0.0016
13:00 - 14:00	0.0017	0.0022	0.0015	0.0024	0.0027	0.0012	0.0028
14:00 - 15:00	0.0026	0.0026	0.0021	0.0020	0.0023	0.0019	0.0020
15:00 - 16:00	0.0014	0.0020	0.0016	0.0012	0.0028	0.0023	0.0016
16:00 - 17:00	0.0021	0.0017	0.0017	0.0014	0.0013	0.0020	0.0015
17:00 - 18:00	0.0017	0.0012	0.0022	0.0017	0.0022	0.0023	0.0024
18:00 - 19:00	0.0018	0.0012	0.0013	0.0017	0.0014	0.0015	0.0014
19:00 - 20:00	0.0025	0.0014	0.0019	0.0017	0.0027	0.0027	0.0025
20:00 - 21:00	0.0024	0.0024	0.0023	0.0016	0.0022	0.0020	0.0028
21:00 - 22:00	0.0025	0.0023	0.0014	0.0026	0.0014	0.0026	0.0018
22:00 - 23:00	0.0022	0.0019	0.0016	0.0023	0.0017	0.0018	0.0022
23:00 - 00:00	0.0023	0.0023	0.0014	0.0012	0.0017	0.0021	0.0016
00:00 - 01:00	0.0024	0.0012	0.0017	0.0019	0.0026	0.0018	0.0014
01:00 - 02:00	0.0024	0.0019	0.0020	0.0015	0.0027	0.0027	0.0013
02:00 - 03:00	0.0013	0.0020	0.0016	0.0018	0.0027	0.0026	0.0013
03:00 - 04:00	0.0023	0.0026	0.0019	0.0016	0.0026	0.0017	0.0012
04:00 - 05:00	0.0026	0.0012	0.0015	0.0026	0.0023	0.0028	0.0016
05:00 - 06:00	0.0024	0.0020	0.0024	0.0013	0.0023	0.0013	0.0025
06:00 - 07:00	0.0023	0.0014	0.0028	0.0020	0.0014	0.0019	0.0028
07:00 - 08:00	0.0019	0.0017	0.0021	0.0018	0.0028	0.0016	0.0027
08:00 - 09:00	0.0014	0.0027	0.0012	0.0028	0.0021	0.0026	0.0026
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0021	0.0020	0.0019	0.0019	0.0021	0.0021	0.0020
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0026	0.0027	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
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 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813536E, 1648598N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A / SN 906

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
10:00 - 11:00	0.0017	0.0026	0.0028	0.0029	0.0021	0.0027	0.0022
11:00 - 12:00	0.0026	0.0030	0.0019	0.0026	0.0025	0.0020	0.0025
12:00 - 13:00	0.0024	0.0032	0.0023	0.0032	0.0020	0.0018	0.0015
13:00 - 14:00	0.0020	0.0029	0.0019	0.0016	0.0026	0.0030	0.0015
14:00 - 15:00	0.0019	0.0027	0.0030	0.0031	0.0031	0.0025	0.0030
15:00 - 16:00	0.0018	0.0016	0.0025	0.0016	0.0019	0.0016	0.0019
16:00 - 17:00	0.0027	0.0025	0.0019	0.0027	0.0031	0.0017	0.0017
17:00 - 18:00	0.0028	0.0015	0.0019	0.0016	0.0017	0.0017	0.0022
18:00 - 19:00	0.0029	0.0018	0.0029	0.0022	0.0023	0.0031	0.0017
19:00 - 20:00	0.0032	0.0017	0.0027	0.0032	0.0020	0.0021	0.0024
20:00 - 21:00	0.0028	0.0023	0.0032	0.0018	0.0017	0.0017	0.0023
21:00 - 22:00	0.0026	0.0023	0.0028	0.0015	0.0026	0.0029	0.0016
22:00 - 23:00	0.0025	0.0027	0.0018	0.0018	0.0017	0.0026	0.0029
23:00 - 00:00	0.0018	0.0027	0.0021	0.0016	0.0028	0.0030	0.0031
00:00 - 01:00	0.0028	0.0022	0.0016	0.0020	0.0027	0.0015	0.0022
01:00 - 02:00	0.0032	0.0015	0.0019	0.0031	0.0018	0.0025	0.0030
02:00 - 03:00	0.0020	0.0029	0.0031	0.0027	0.0030	0.0026	0.0020
03:00 - 04:00	0.0020	0.0024	0.0029	0.0026	0.0027	0.0029	0.0026
04:00 - 05:00	0.0016	0.0032	0.0022	0.0019	0.0022	0.0025	0.0023
05:00 - 06:00	0.0029	0.0023	0.0021	0.0028	0.0027	0.0029	0.0021
06:00 - 07:00	0.0019	0.0027	0.0032	0.0015	0.0025	0.0029	0.0025
07:00 - 08:00	0.0016	0.0029	0.0019	0.0025	0.0021	0.0017	0.0023
08:00 - 09:00	0.0024	0.0021	0.0019	0.0019	0.0023	0.0030	0.0025
09:00 - 10:00	0.0024	0.0032	0.0024	0.0029	0.0025	0.0020	0.0032
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0024	0.0025	0.0024	0.0023	0.0024	0.0024	0.0023
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032	0.0031	0.0031	0.0032
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0016	0.0015	0.0016	0.0015	0.0017	0.0015	0.0015
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 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน**  
**ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810786E, 1647012N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
11:00 - 12:00	0.0023	0.0026	0.0028	0.0031	0.0030	0.0025	0.0027
12:00 - 13:00	0.0021	0.0027	0.0030	0.0020	0.0030	0.0021	0.0033
13:00 - 14:00	0.0021	0.0033	0.0021	0.0023	0.0023	0.0026	0.0021
14:00 - 15:00	0.0026	0.0017	0.0019	0.0020	0.0024	0.0020	0.0027
15:00 - 16:00	0.0026	0.0020	0.0025	0.0022	0.0019	0.0031	0.0018
16:00 - 17:00	0.0027	0.0029	0.0023	0.0025	0.0025	0.0025	0.0024
17:00 - 18:00	0.0020	0.0018	0.0021	0.0033	0.0032	0.0026	0.0033
18:00 - 19:00	0.0023	0.0025	0.0027	0.0026	0.0024	0.0024	0.0019
19:00 - 20:00	0.0016	0.0023	0.0033	0.0016	0.0020	0.0019	0.0033
20:00 - 21:00	0.0017	0.0029	0.0026	0.0029	0.0033	0.0026	0.0029
21:00 - 22:00	0.0019	0.0027	0.0025	0.0033	0.0028	0.0031	0.0028
22:00 - 23:00	0.0017	0.0017	0.0023	0.0030	0.0030	0.0029	0.0016
23:00 - 00:00	0.0030	0.0028	0.0024	0.0021	0.0029	0.0016	0.0022
00:00 - 01:00	0.0018	0.0023	0.0028	0.0025	0.0028	0.0020	0.0018
01:00 - 02:00	0.0016	0.0019	0.0023	0.0017	0.0027	0.0032	0.0016
02:00 - 03:00	0.0033	0.0024	0.0018	0.0019	0.0028	0.0032	0.0031
03:00 - 04:00	0.0027	0.0023	0.0033	0.0023	0.0018	0.0032	0.0030
04:00 - 05:00	0.0017	0.0020	0.0022	0.0021	0.0033	0.0032	0.0030
05:00 - 06:00	0.0029	0.0029	0.0021	0.0031	0.0016	0.0024	0.0021
06:00 - 07:00	0.0019	0.0025	0.0026	0.0033	0.0030	0.0017	0.0025
07:00 - 08:00	0.0032	0.0019	0.0019	0.0026	0.0028	0.0016	0.0023
08:00 - 09:00	0.0023	0.0018	0.0019	0.0031	0.0018	0.0017	0.0032
09:00 - 10:00	0.0030	0.0027	0.0021	0.0031	0.0024	0.0030	0.0018
10:00 - 11:00	0.0026	0.0027	0.0018	0.0017	0.0027	0.0019	0.0024
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0023	0.0024	0.0024	0.0025	0.0026	0.0025	0.0025
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0032	0.0033
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0016	0.0017	0.0018	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016
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 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ**  
**ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568**

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812331E, 1643902N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne T100 / SN 123

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
13:00 - 14:00	0.0010	0.0019	0.0015	0.0018	0.0012	0.0015	0.0021
14:00 - 15:00	0.0021	0.0020	0.0013	0.0019	0.0013	0.0010	0.0014
15:00 - 16:00	0.0012	0.0007	0.0016	0.0019	0.0014	0.0018	0.0014
16:00 - 17:00	0.0021	0.0015	0.0019	0.0014	0.0008	0.0020	0.0008
17:00 - 18:00	0.0021	0.0016	0.0011	0.0018	0.0013	0.0012	0.0020
18:00 - 19:00	0.0014	0.0018	0.0010	0.0010	0.0007	0.0018	0.0013
19:00 - 20:00	0.0010	0.0021	0.0017	0.0015	0.0014	0.0016	0.0008
20:00 - 21:00	0.0017	0.0009	0.0007	0.0007	0.0016	0.0009	0.0007
21:00 - 22:00	0.0020	0.0014	0.0014	0.0007	0.0019	0.0012	0.0013
22:00 - 23:00	0.0015	0.0017	0.0007	0.0018	0.0014	0.0017	0.0021
23:00 - 00:00	0.0018	0.0021	0.0016	0.0012	0.0008	0.0011	0.0016
00:00 - 01:00	0.0012	0.0012	0.0012	0.0019	0.0018	0.0011	0.0011
01:00 - 02:00	0.0007	0.0011	0.0010	0.0020	0.0014	0.0013	0.0019
02:00 - 03:00	0.0007	0.0008	0.0016	0.0013	0.0017	0.0017	0.0015
03:00 - 04:00	0.0012	0.0020	0.0021	0.0021	0.0017	0.0012	0.0014
04:00 - 05:00	0.0018	0.0008	0.0014	0.0007	0.0021	0.0019	0.0020
05:00 - 06:00	0.0017	0.0007	0.0010	0.0018	0.0011	0.0013	0.0007
06:00 - 07:00	0.0017	0.0012	0.0011	0.0016	0.0017	0.0010	0.0011
07:00 - 08:00	0.0015	0.0019	0.0015	0.0018	0.0008	0.0017	0.0010
08:00 - 09:00	0.0008	0.0016	0.0012	0.0017	0.0017	0.0013	0.0017
09:00 - 10:00	0.0017	0.0021	0.0014	0.0009	0.0014	0.0017	0.0015
10:00 - 11:00	0.0008	0.0007	0.0018	0.0013	0.0011	0.0009	0.0008
11:00 - 12:00	0.0018	0.0014	0.0020	0.0007	0.0011	0.0021	0.0007
12:00 - 13:00	0.0011	0.0009	0.0011	0.0014	0.0018	0.0008	0.0021
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0014	0.0014	0.0014	0.0015	0.0014	0.0014	0.0014
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0008	0.0007
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

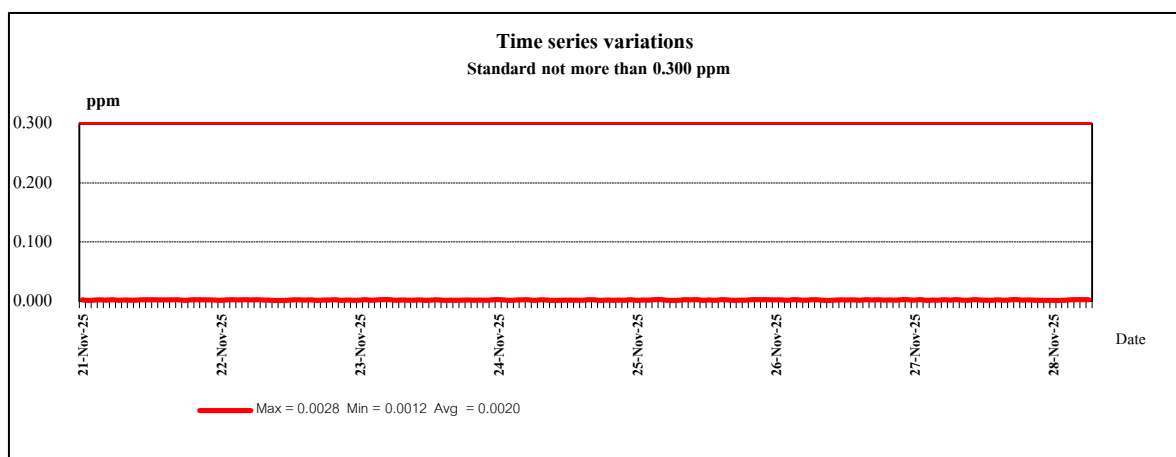
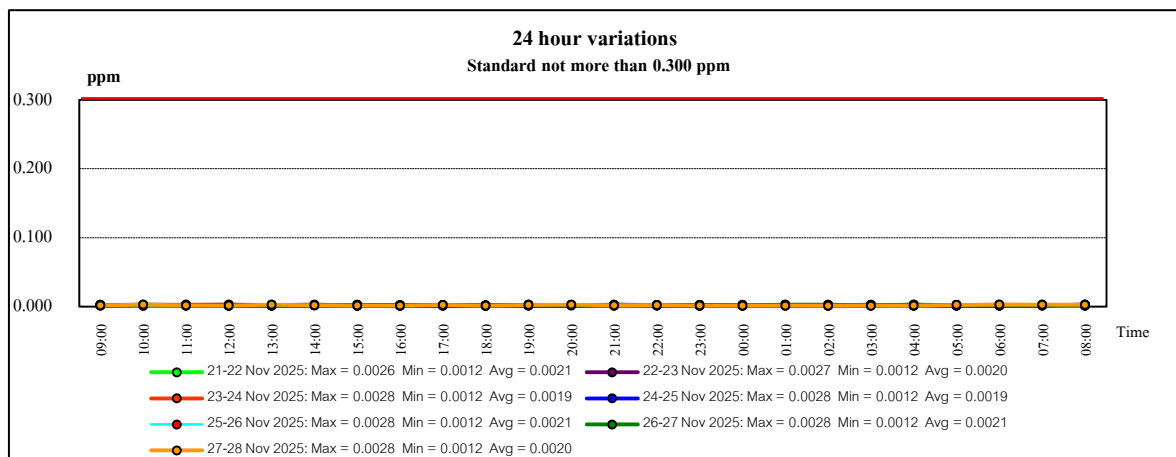
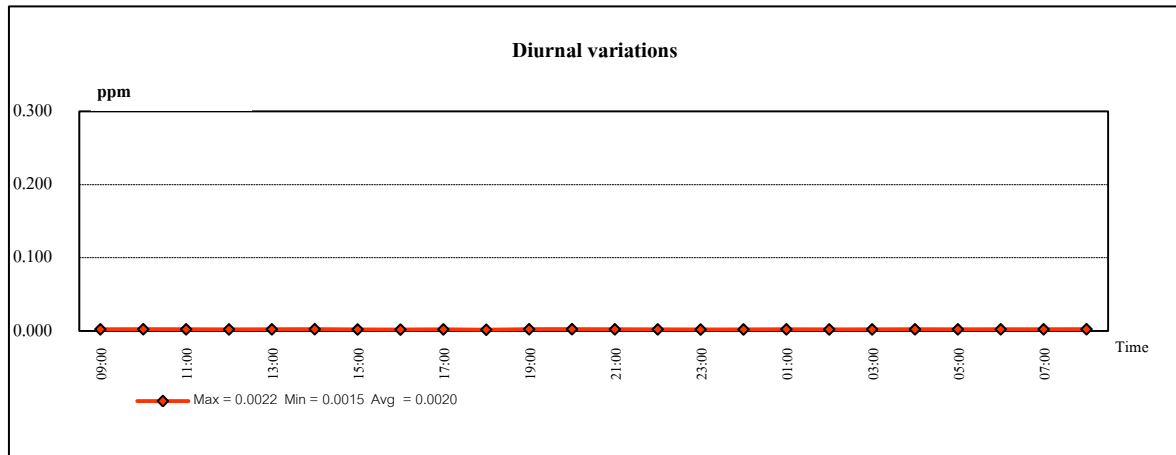
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

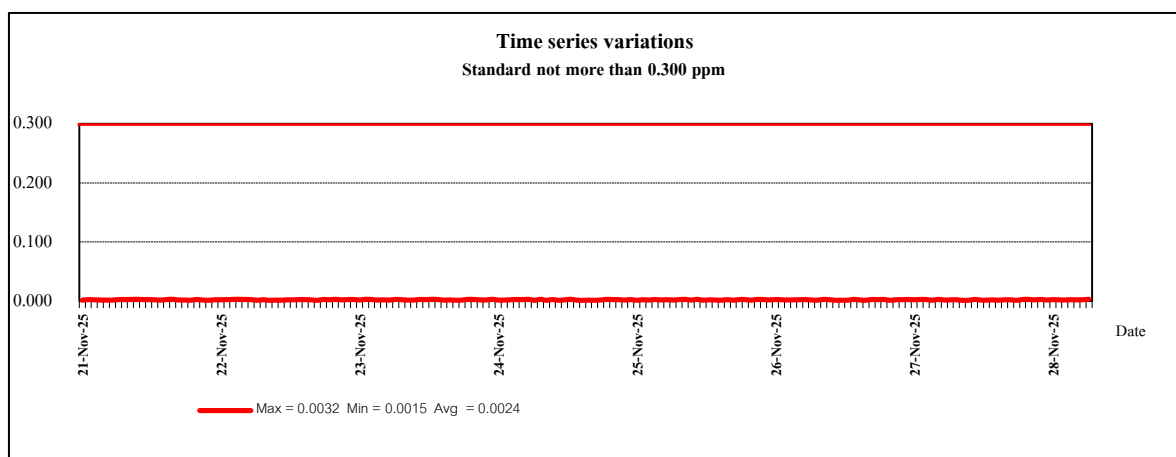
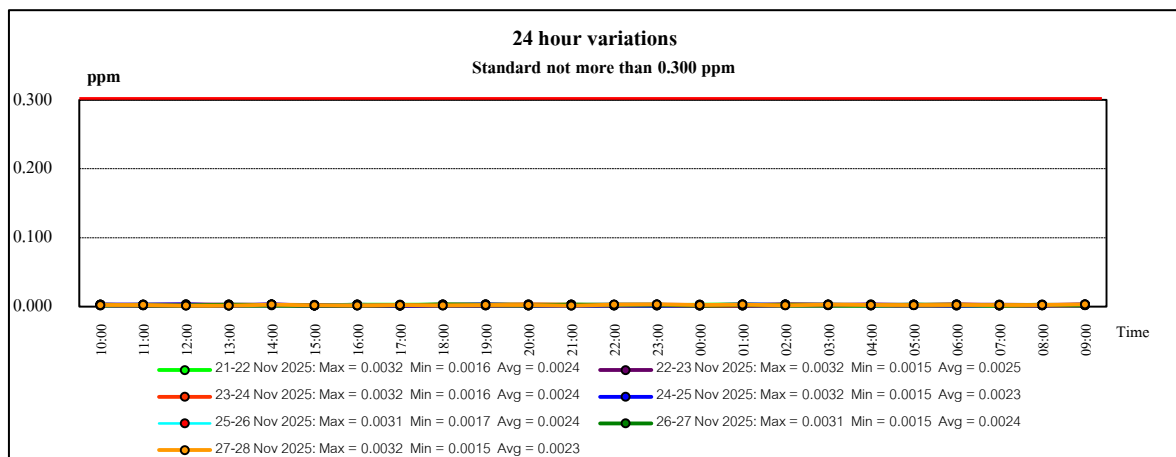
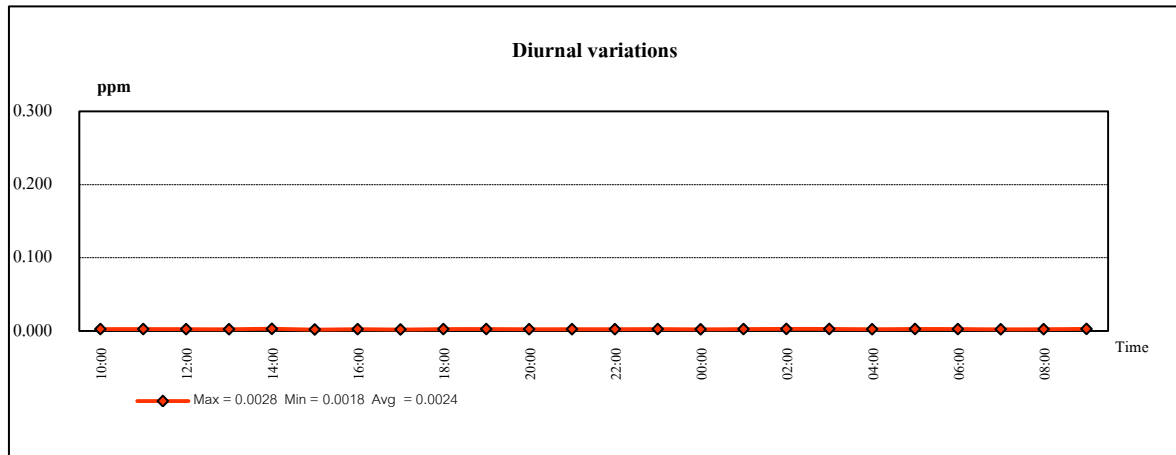
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

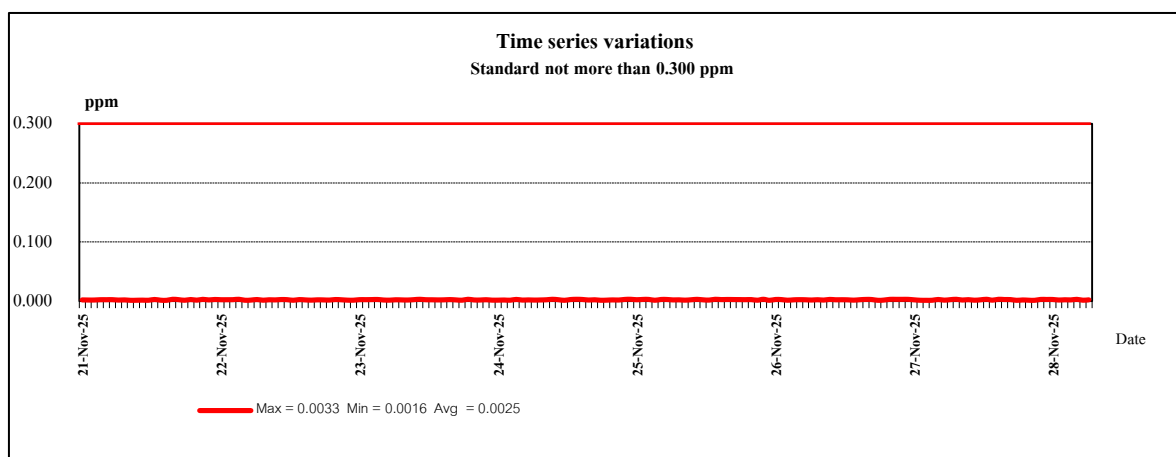
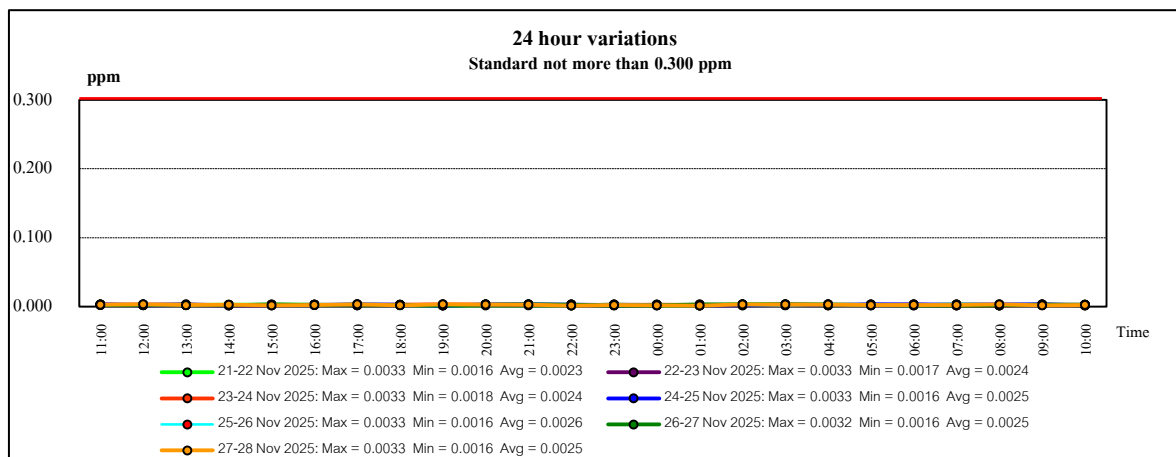
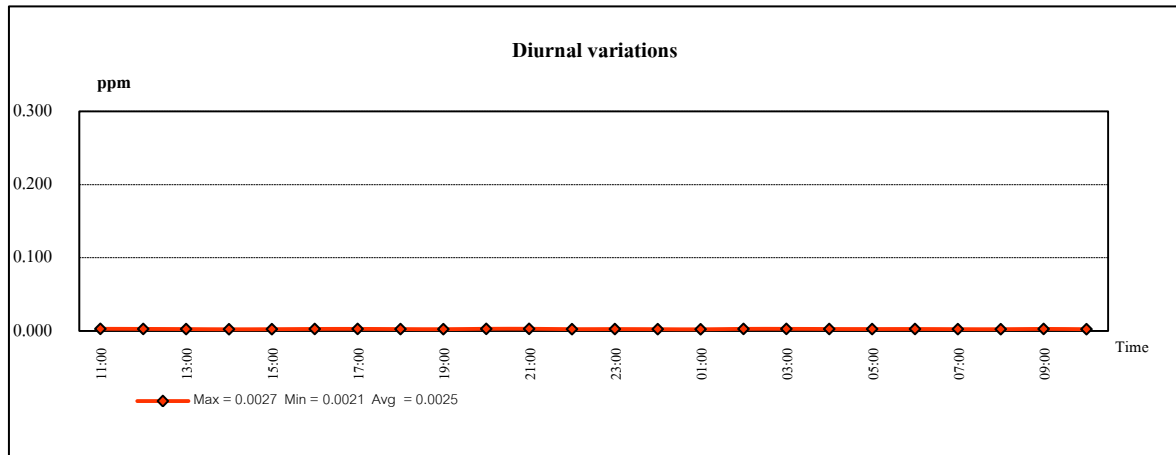
**รูปที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม**  
**ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568**



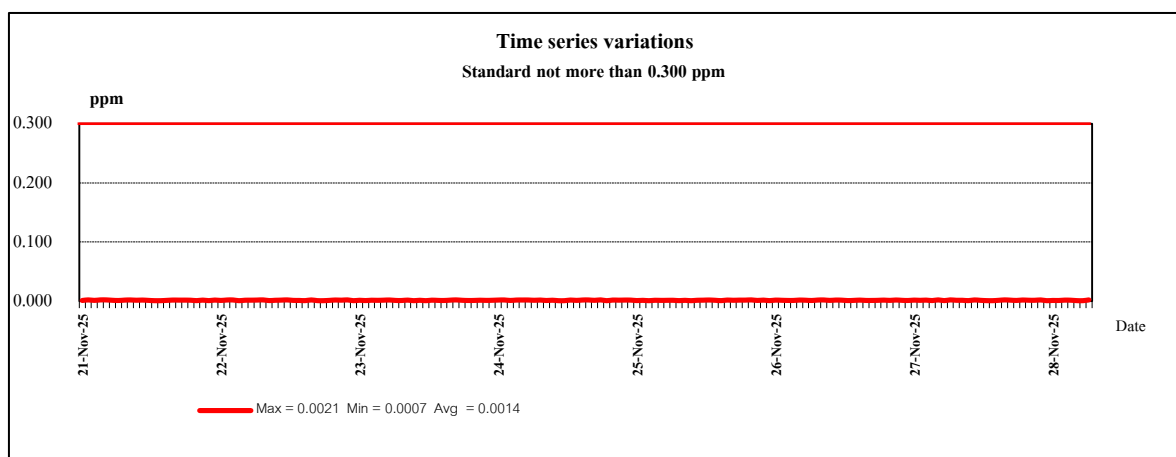
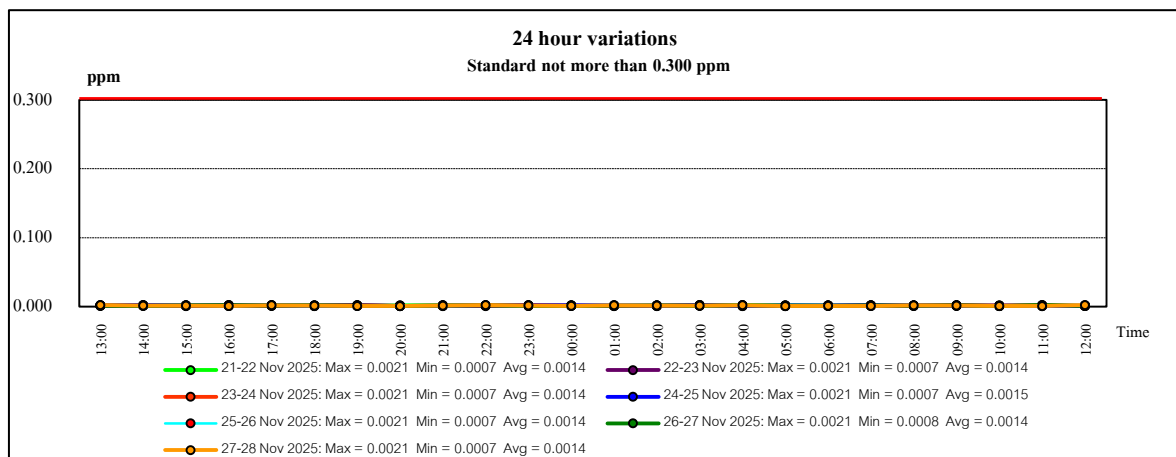
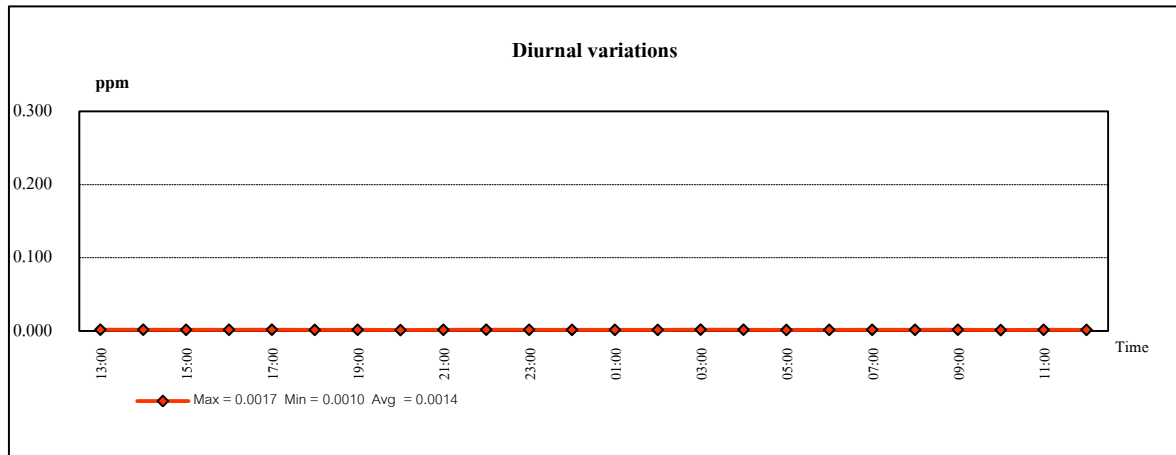
**รูปที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง  
ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



รูปที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน  
ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



**รูปที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ**  
**ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568**





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

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

- บริเวณวัดสันติสภาราม	0.003-0.009	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง	0.003-0.012	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองบอน	0.002-0.013	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณวัดหนองตะไก่อ	0.003-0.011	ส่วนในล้านส่วน

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

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

**บริเวณวัดสันติสภาราม**

จากรูปที่ 4.1-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.009 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

**บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง**

จากรูปที่ 4.1-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.005-0.009 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณวัดหนองบอน

จากรูปที่ 4.1-9 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.012 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

### บริเวณวัดหนองตะไก่อ

จากรูปที่ 4.1-10 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอด เวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกัน จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่ามีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

## ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

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 074

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
09:00 - 10:00	0.0038	0.0036	0.0045	0.0060	0.0092	0.0057	0.0086
10:00 - 11:00	0.0030	0.0088	0.0044	0.0040	0.0070	0.0071	0.0065
11:00 - 12:00	0.0046	0.0070	0.0050	0.0044	0.0075	0.0050	0.0041
12:00 - 13:00	0.0055	0.0087	0.0058	0.0057	0.0071	0.0078	0.0043
13:00 - 14:00	0.0061	0.0084	0.0053	0.0069	0.0065	0.0072	0.0066
14:00 - 15:00	0.0052	0.0088	0.0064	0.0046	0.0067	0.0071	0.0049
15:00 - 16:00	0.0040	0.0053	0.0031	0.0042	0.0063	0.0076	0.0077
16:00 - 17:00	0.0076	0.0058	0.0070	0.0035	0.0072	0.0079	0.0079
17:00 - 18:00	0.0068	0.0067	0.0061	0.0079	0.0063	0.0055	0.0061
18:00 - 19:00	0.0065	0.0067	0.0047	0.0081	0.0067	0.0057	0.0060
19:00 - 20:00	0.0050	0.0077	0.0064	0.0066	0.0087	0.0041	0.0048
20:00 - 21:00	0.0073	0.0078	0.0050	0.0072	0.0071	0.0083	0.0053
21:00 - 22:00	0.0089	0.0076	0.0063	0.0075	0.0062	0.0043	0.0040
22:00 - 23:00	0.0090	0.0083	0.0066	0.0058	0.0061	0.0043	0.0078
23:00 - 00:00	0.0064	0.0063	0.0065	0.0063	0.0047	0.0082	0.0068
00:00 - 01:00	0.0063	0.0061	0.0055	0.0072	0.0052	0.0037	0.0053
01:00 - 02:00	0.0081	0.0067	0.0043	0.0038	0.0055	0.0058	0.0056
02:00 - 03:00	0.0056	0.0057	0.0087	0.0048	0.0057	0.0046	0.0049
03:00 - 04:00	0.0078	0.0066	0.0077	0.0057	0.0052	0.0061	0.0042
04:00 - 05:00	0.0086	0.0042	0.0074	0.0082	0.0065	0.0090	0.0068
05:00 - 06:00	0.0067	0.0048	0.0062	0.0038	0.0080	0.0091	0.0067
06:00 - 07:00	0.0070	0.0042	0.0074	0.0041	0.0054	0.0059	0.0066
07:00 - 08:00	0.0060	0.0061	0.0045	0.0078	0.0037	0.0041	0.0079
08:00 - 09:00	0.0033	0.0061	0.0071	0.0071	0.0059	0.0043	0.0066
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0062	0.0066	0.0059	0.0059	0.0064	0.0062	0.0061
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0090	0.0088	0.0087	0.0082	0.0092	0.0091	0.0086
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0030	0.0036	0.0031	0.0035	0.0037	0.0037	0.0040
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

## ตารางที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0813536E,1648598N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

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

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
10:00 - 11:00	0.0096	0.0055	0.0078	0.0107	0.0073	0.0079	0.0066
11:00 - 12:00	0.0077	0.0044	0.0088	0.0105	0.0090	0.0038	0.0096
12:00 - 13:00	0.0078	0.0082	0.0090	0.0078	0.0032	0.0105	0.0099
13:00 - 14:00	0.0078	0.0085	0.0105	0.0066	0.0087	0.0050	0.0065
14:00 - 15:00	0.0085	0.0086	0.0070	0.0053	0.0091	0.0042	0.0037
15:00 - 16:00	0.0053	0.0091	0.0075	0.0076	0.0077	0.0097	0.0085
16:00 - 17:00	0.0046	0.0086	0.0056	0.0081	0.0088	0.0031	0.0061
17:00 - 18:00	0.0057	0.0063	0.0103	0.0077	0.0037	0.0099	0.0101
18:00 - 19:00	0.0061	0.0086	0.0063	0.0061	0.0032	0.0123	0.0041
19:00 - 20:00	0.0071	0.0096	0.0076	0.0045	0.0054	0.0100	0.0088
20:00 - 21:00	0.0051	0.0119	0.0071	0.0100	0.0080	0.0088	0.0063
21:00 - 22:00	0.0038	0.0056	0.0098	0.0077	0.0091	0.0065	0.0097
22:00 - 23:00	0.0057	0.0091	0.0076	0.0052	0.0089	0.0032	0.0059
23:00 - 00:00	0.0056	0.0097	0.0083	0.0064	0.0067	0.0076	0.0062
00:00 - 01:00	0.0072	0.0058	0.0065	0.0073	0.0050	0.0092	0.0097
01:00 - 02:00	0.0042	0.0051	0.0063	0.0063	0.0100	0.0042	0.0065
02:00 - 03:00	0.0060	0.0072	0.0049	0.0038	0.0077	0.0060	0.0070
03:00 - 04:00	0.0082	0.0035	0.0098	0.0041	0.0091	0.0089	0.0100
04:00 - 05:00	0.0081	0.0068	0.0101	0.0089	0.0110	0.0037	0.0050
05:00 - 06:00	0.0049	0.0069	0.0032	0.0095	0.0072	0.0106	0.0063
06:00 - 07:00	0.0066	0.0067	0.0075	0.0108	0.0085	0.0092	0.0076
07:00 - 08:00	0.0060	0.0093	0.0039	0.0059	0.0071	0.0061	0.0038
08:00 - 09:00	0.0098	0.0094	0.0082	0.0113	0.0072	0.0056	0.0070
09:00 - 10:00	0.0106	0.0061	0.0102	0.0108	0.0066	0.0078	0.0081
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0068	0.0075	0.0077	0.0076	0.0074	0.0072	0.0072
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0106	0.0119	0.0105	0.0113	0.0110	0.0123	0.0101
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0038	0.0035	0.0032	0.0038	0.0032	0.0031	0.0037
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

## ตารางที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0810786E,1647012N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A / SN 096

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

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

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
11:00 - 12:00	0.0125	0.0073	0.0071	0.0066	0.0103	0.0124	0.0106
12:00 - 13:00	0.0081	0.0090	0.0095	0.0043	0.0122	0.0068	0.0051
13:00 - 14:00	0.0086	0.0106	0.0113	0.0051	0.0076	0.0110	0.0111
14:00 - 15:00	0.0114	0.0048	0.0104	0.0118	0.0071	0.0052	0.0107
15:00 - 16:00	0.0080	0.0107	0.0073	0.0036	0.0094	0.0079	0.0097
16:00 - 17:00	0.0052	0.0102	0.0100	0.0043	0.0056	0.0085	0.0122
17:00 - 18:00	0.0080	0.0109	0.0086	0.0071	0.0047	0.0043	0.0048
18:00 - 19:00	0.0078	0.0102	0.0094	0.0114	0.0087	0.0114	0.0097
19:00 - 20:00	0.0058	0.0045	0.0055	0.0068	0.0056	0.0086	0.0071
20:00 - 21:00	0.0072	0.0057	0.0039	0.0110	0.0075	0.0092	0.0102
21:00 - 22:00	0.0062	0.0078	0.0075	0.0043	0.0071	0.0100	0.0100
22:00 - 23:00	0.0039	0.0112	0.0040	0.0101	0.0091	0.0100	0.0085
23:00 - 00:00	0.0094	0.0063	0.0063	0.0056	0.0096	0.0053	0.0124
00:00 - 01:00	0.0109	0.0120	0.0104	0.0054	0.0115	0.0076	0.0040
01:00 - 02:00	0.0080	0.0104	0.0049	0.0052	0.0032	0.0082	0.0070
02:00 - 03:00	0.0080	0.0086	0.0090	0.0123	0.0023	0.0063	0.0094
03:00 - 04:00	0.0054	0.0087	0.0085	0.0067	0.0093	0.0075	0.0073
04:00 - 05:00	0.0116	0.0117	0.0095	0.0101	0.0093	0.0081	0.0114
05:00 - 06:00	0.0063	0.0070	0.0043	0.0108	0.0116	0.0042	0.0086
06:00 - 07:00	0.0096	0.0064	0.0090	0.0071	0.0052	0.0056	0.0047
07:00 - 08:00	0.0084	0.0091	0.0044	0.0116	0.0071	0.0075	0.0095
08:00 - 09:00	0.0046	0.0107	0.0071	0.0025	0.0117	0.0093	0.0076
09:00 - 10:00	0.0073	0.0064	0.0047	0.0104	0.0088	0.0119	0.0098
10:00 - 11:00	0.0104	0.0101	0.0088	0.0092	0.0042	0.0058	0.0087
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0080	0.0088	0.0076	0.0076	0.0079	0.0080	0.0088
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0125	0.0120	0.0113	0.0123	0.0122	0.0124	0.0124
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0039	0.0045	0.0039	0.0025	0.0023	0.0042	0.0040
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง <sup>(1)</sup>	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

**ตารางที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ**  
**ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568**

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

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

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
13:00 - 14:00	0.0097	0.0087	0.0088	0.0064	0.0079	0.0085	0.0094
14:00 - 15:00	0.0094	0.0081	0.0046	0.0047	0.0060	0.0063	0.0081
15:00 - 16:00	0.0057	0.0089	0.0094	0.0088	0.0098	0.0056	0.0045
16:00 - 17:00	0.0096	0.0098	0.0049	0.0103	0.0109	0.0044	0.0090
17:00 - 18:00	0.0050	0.0089	0.0072	0.0053	0.0069	0.0052	0.0083
18:00 - 19:00	0.0107	0.0041	0.0052	0.0053	0.0072	0.0036	0.0072
19:00 - 20:00	0.0069	0.0085	0.0101	0.0068	0.0090	0.0042	0.0054
20:00 - 21:00	0.0103	0.0102	0.0062	0.0063	0.0094	0.0041	0.0045
21:00 - 22:00	0.0094	0.0055	0.0042	0.0099	0.0106	0.0065	0.0096
22:00 - 23:00	0.0028	0.0059	0.0084	0.0035	0.0070	0.0066	0.0101
23:00 - 00:00	0.0035	0.0058	0.0032	0.0094	0.0047	0.0055	0.0064
00:00 - 01:00	0.0032	0.0072	0.0054	0.0079	0.0078	0.0045	0.0069
01:00 - 02:00	0.0093	0.0084	0.0093	0.0058	0.0050	0.0071	0.0068
02:00 - 03:00	0.0098	0.0045	0.0065	0.0057	0.0028	0.0036	0.0094
03:00 - 04:00	0.0060	0.0045	0.0073	0.0094	0.0033	0.0101	0.0094
04:00 - 05:00	0.0044	0.0059	0.0082	0.0045	0.0063	0.0105	0.0076
05:00 - 06:00	0.0098	0.0056	0.0087	0.0090	0.0106	0.0090	0.0050
06:00 - 07:00	0.0064	0.0030	0.0062	0.0066	0.0061	0.0047	0.0058
07:00 - 08:00	0.0039	0.0101	0.0036	0.0063	0.0110	0.0047	0.0086
08:00 - 09:00	0.0077	0.0058	0.0076	0.0088	0.0069	0.0089	0.0088
09:00 - 10:00	0.0083	0.0041	0.0058	0.0068	0.0081	0.0073	0.0091
10:00 - 11:00	0.0056	0.0079	0.0072	0.0042	0.0060	0.0035	0.0102
11:00 - 12:00	0.0089	0.0097	0.0059	0.0045	0.0094	0.0060	0.0096
12:00 - 13:00	0.0059	0.0071	0.0051	0.0029	0.0054	0.0038	0.0091
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0072	0.0070	0.0066	0.0066	0.0074	0.0060	0.0079
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0107	0.0102	0.0101	0.0103	0.0110	0.0105	0.0102
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0028	0.0030	0.0032	0.0029	0.0028	0.0035	0.0045
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

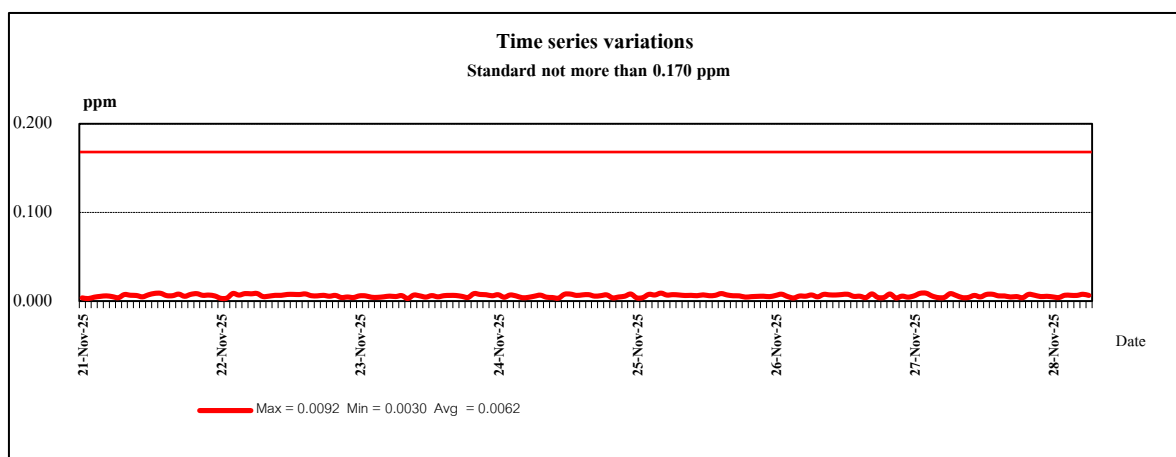
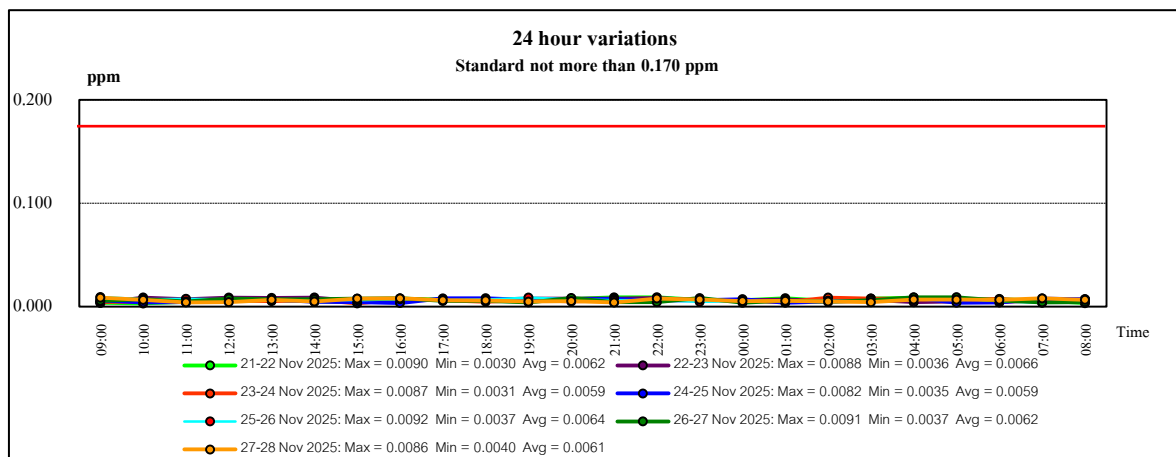
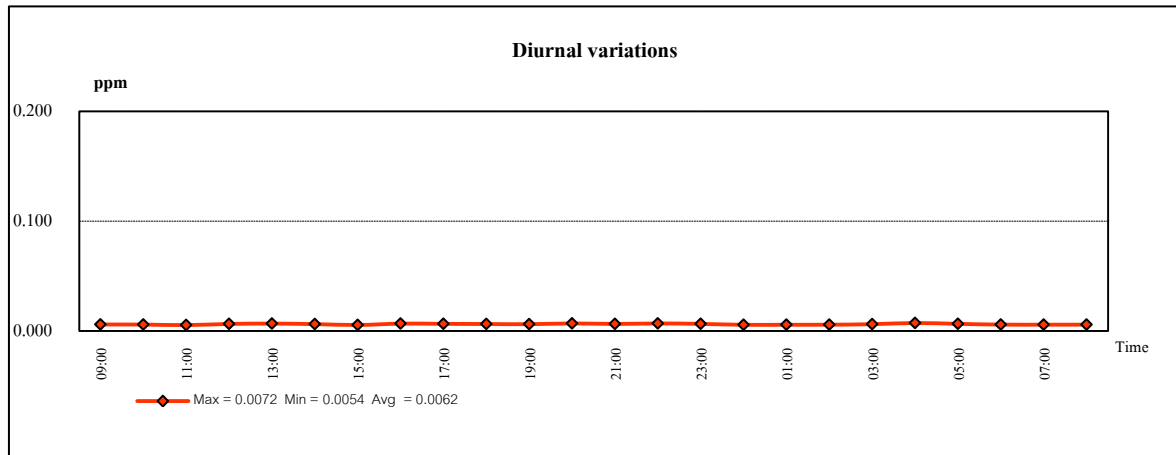
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

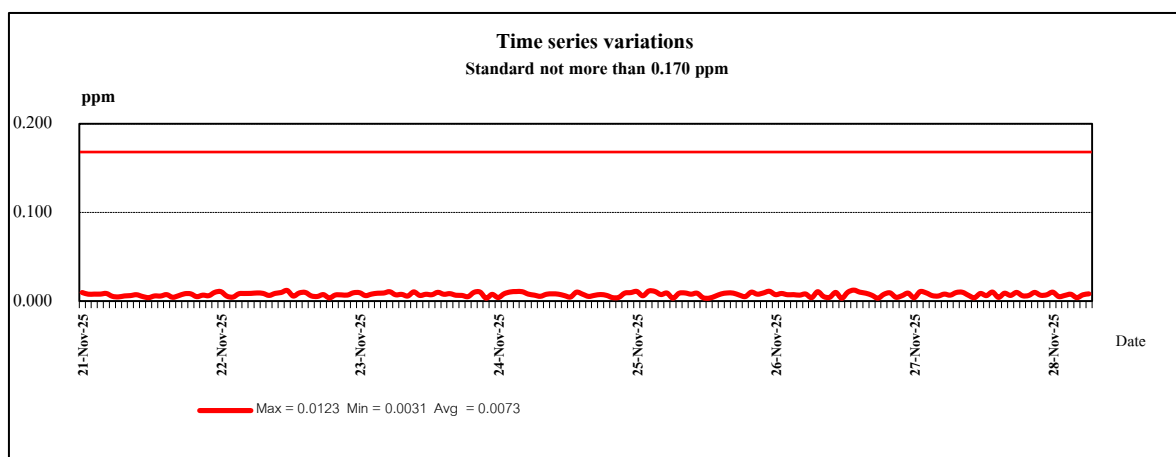
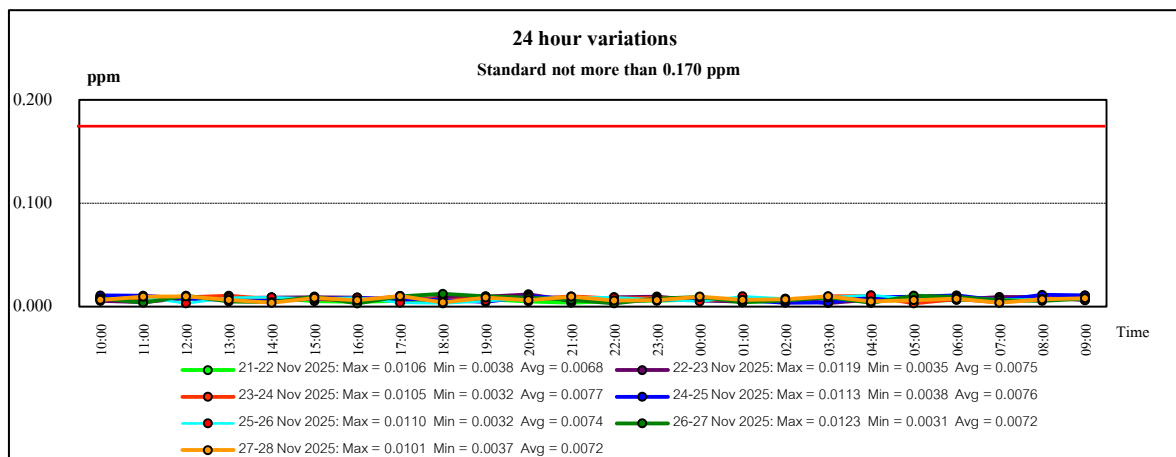
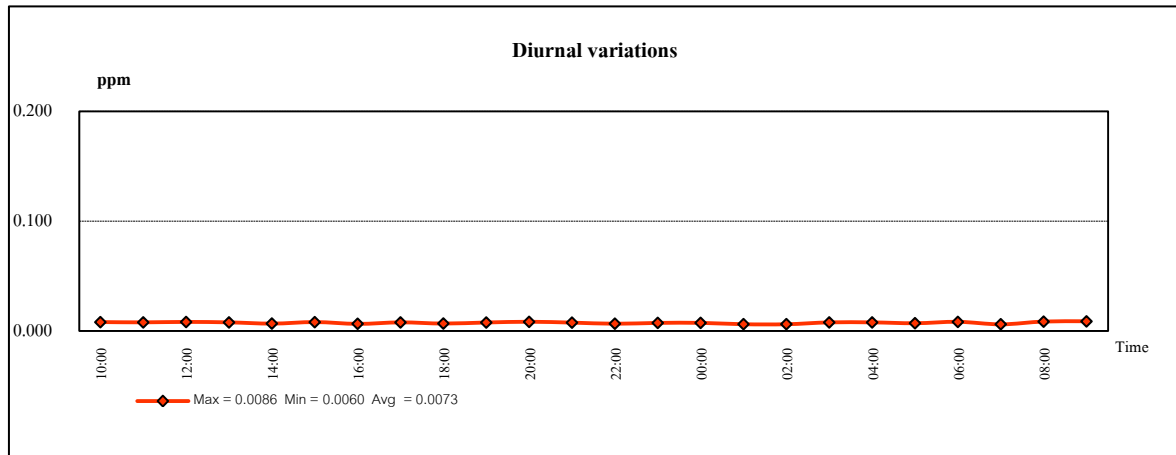
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา      เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

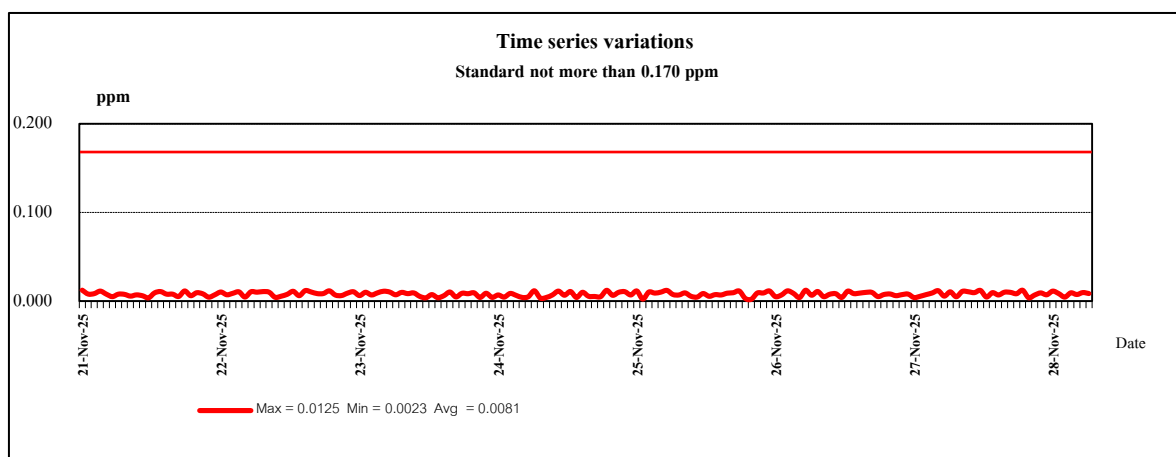
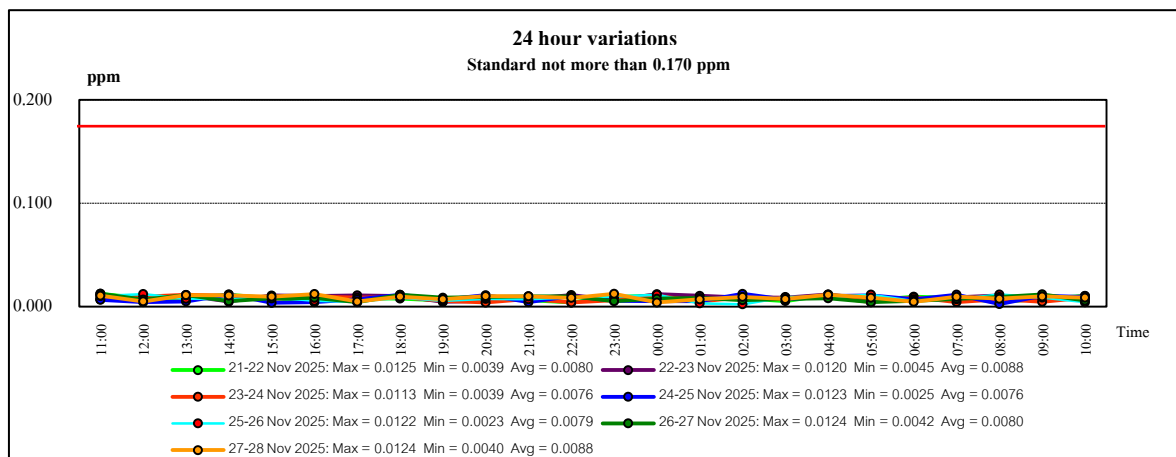
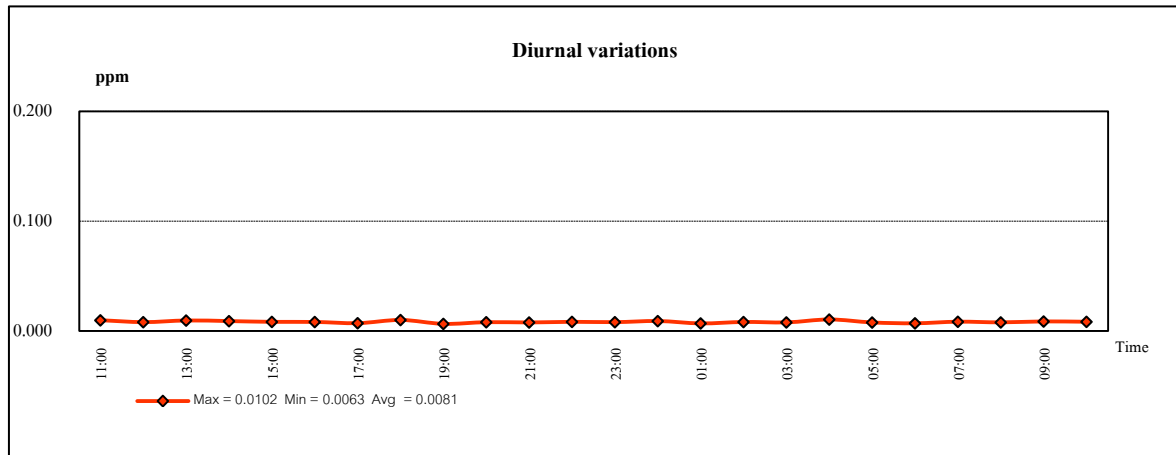
**รูปที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง**  
**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)**  
**บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด**  
**ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดสันติสภาราม**  
**ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568**



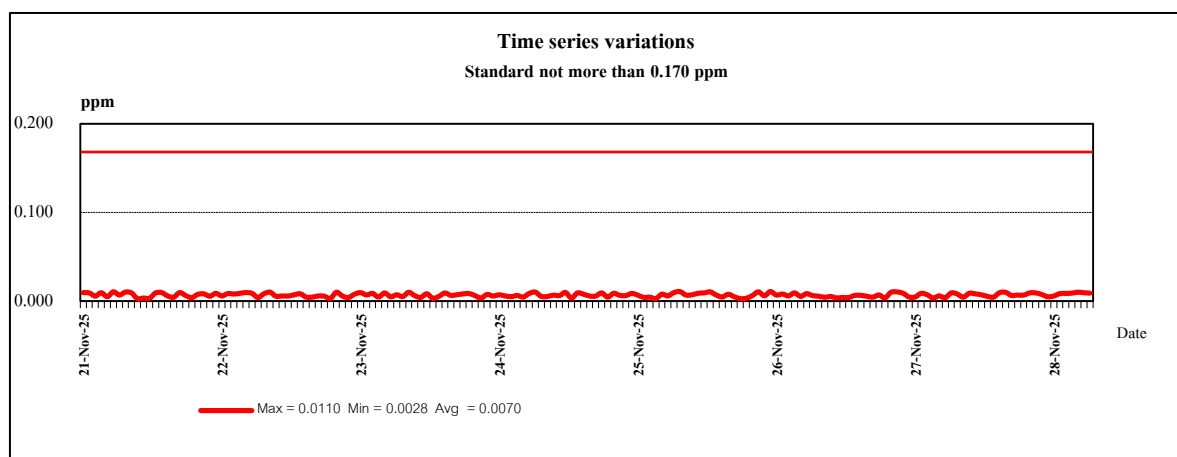
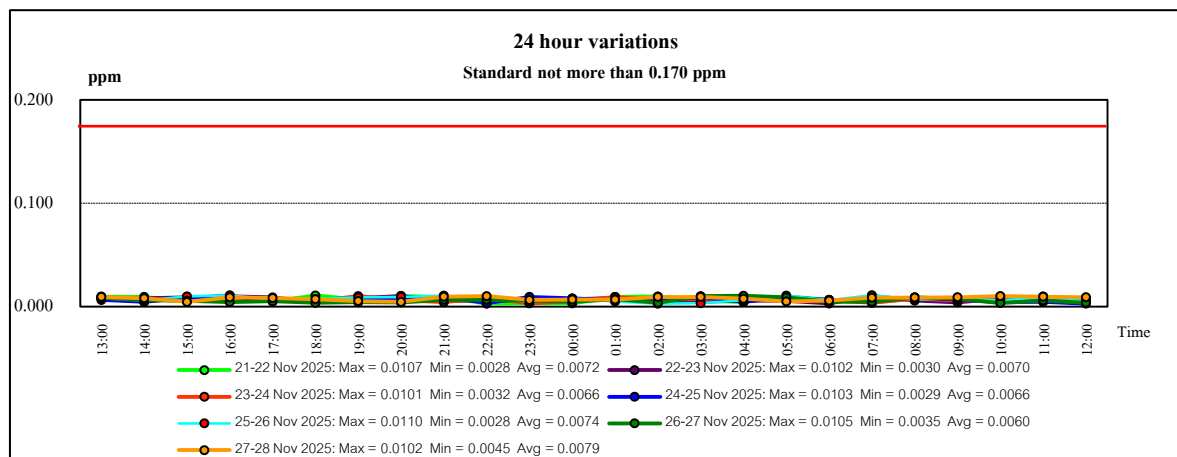
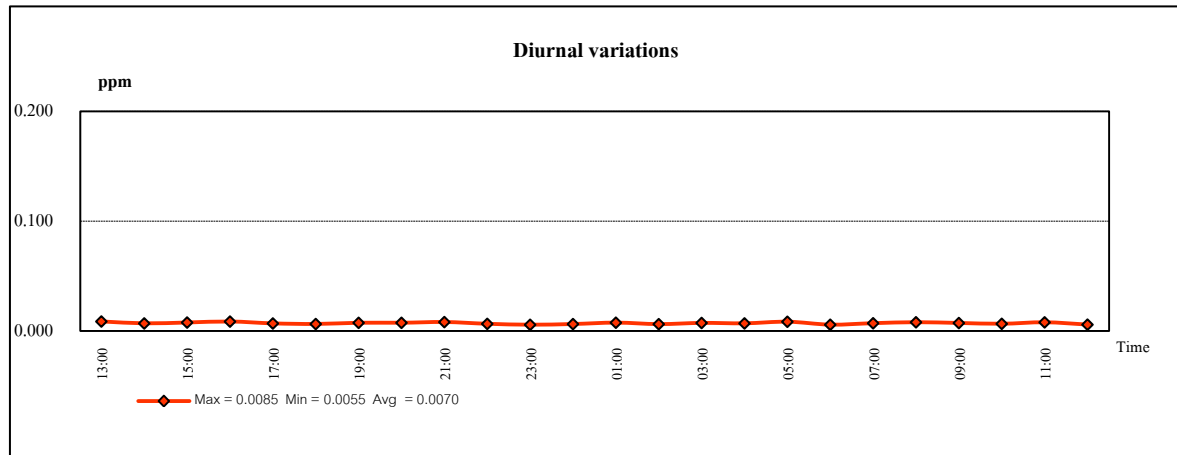
รูปที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง  
ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



**รูปที่ 4.1-9** ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองบอน  
ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



**รูปที่ 4.1-10** ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)  
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด  
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดหนองตะไก่อ  
ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

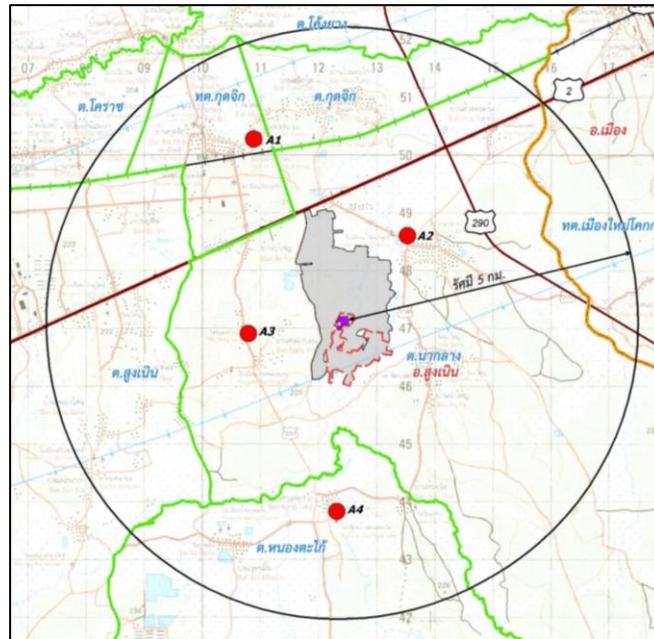


## รูปที่ 4.1-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568



A1: บริเวณวัดสันติสภาราม			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.016-0.030	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.006-0.010	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.001-0.003	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.002	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.003-0.009	0.170 <sup>(3)</sup>

A2: บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.018-0.035	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.009-0.024	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.003	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.002-0.003	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.003-0.012	0.170 <sup>(3)</sup>

A3: บริเวณวัดหนองบอน			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.017-0.041	0.330 <sup>(1)</sup>
PM-10	mg/m <sup>3</sup>	0.013-0.037	0.120 <sup>(1)</sup>
SO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.003	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.002-0.003	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.002-0.013	0.170 <sup>(3)</sup>

A4: บริเวณวัดหนองตะไ้			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m <sup>3</sup>	0.014-0.026	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	0.001-0.002	0.300 <sup>(2)</sup>
SO <sub>2</sub> 24 hr	ppm	0.001-0.002	0.120 <sup>(1)</sup>
NO <sub>2</sub> 1 hr	ppm	0.003-0.011	0.170 <sup>(3)</sup>

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

#### 4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณวัดสันติสภาราม บริเวณโรงเรียนบ้านนากลาง บริเวณวัดหนองบอน และบริเวณวัดหนองตะไก่อี เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-14 ถึง 4.1-18 และรูปที่ 4.1-12

## ตารางที่ 4.1-14 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดสันติสภาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 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
17-24 เม.ย. 68	0.027	0.044	0.024	0.039	0.033	0.048	0.018	0.028
21-28 พ.ย. 68	0.016	0.030	0.018	0.035	0.017	0.041	0.014	0.026
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.330							

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

## ตารางที่ 4.1-15 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	วัดสันติสภาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 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
17-24 เม.ย. 68	0.013	0.031	0.022	0.028	0.026	0.035	0.016	0.027
21-28 พ.ย. 68	0.006	0.010	0.009	0.024	0.013	0.037	0.008	0.017
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.120							

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



## ตารางที่ 4.1-16 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสธาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มิ.ย. 67	0.007	0.008	0.005	0.007	0.010	0.010	0.007	0.009
28 พ.ย. -5 ธ.ค. 67	0.004	0.005	0.004	0.005	0.004	0.006	0.003	0.006
17-24 เม.ย. 68	0.002	0.004	0.001	0.003	0.0003	0.004	0.001	0.003
21-28 พ.ย. 68	0.001	0.003	0.002	0.003	0.002	0.003	0.001	0.002
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.300							

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

## ตารางที่ 4.1-17 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสธาราม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มิ.ย. 67	0.007	0.007	0.006	0.006	0.010	0.010	0.008	0.009
28 พ.ย. -5 ธ.ค. 67	0.004	0.005	0.004	0.005	0.005	0.005	0.004	0.005
17-24 เม.ย. 68	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
21-28 พ.ย. 68	0.002	0.002	0.002	0.003	0.002	0.003	0.001	0.002
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.120							

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

## ตารางที่ 4.1-18 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์

ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	วัดสันติสราชม		โรงเรียนบ้านนากลาง		วัดหนองบอน		วัดหนองตะไก่อ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
20-27 มิ.ย. 67	0.005	0.007	0.005	0.009	0.006	0.012	0.004	0.010
28 พ.ย. -5 ธ.ค. 67	0.005	0.008	0.005	0.008	0.006	0.009	0.004	0.007
17-24 เม.ย. 68	0.009	0.0013	0.007	0.011	0.008	0.011	0.007	0.011
21-28 พ.ย. 68	0.003	0.009	0.003	0.012	0.002	0.013	0.003	0.011
ค่ามาตรฐาน <sup>1/</sup>	0.170							

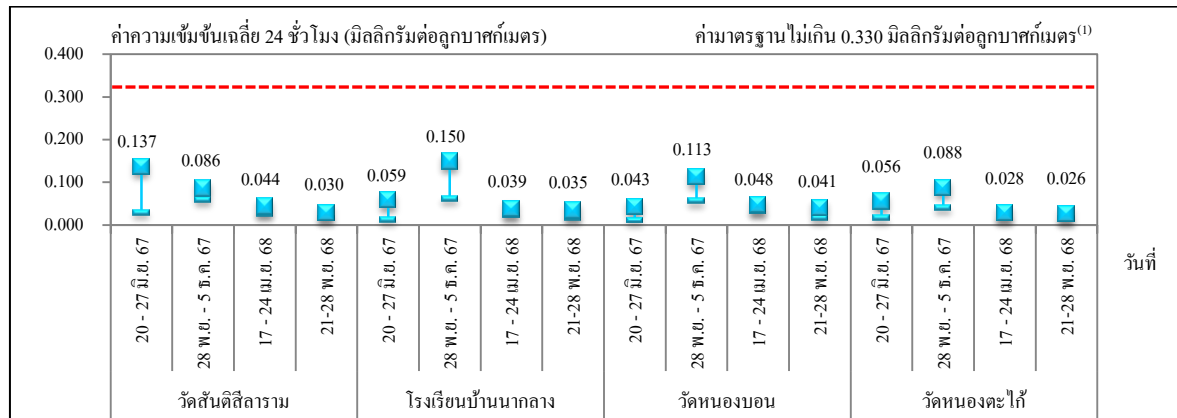
หมายเหตุ : <sup>1/</sup>ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

## รูปที่ 4.1-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

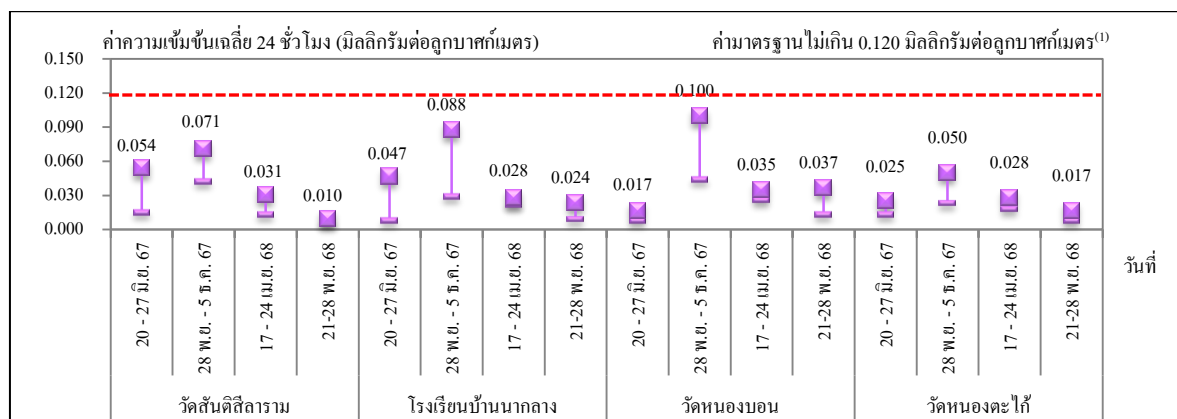
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

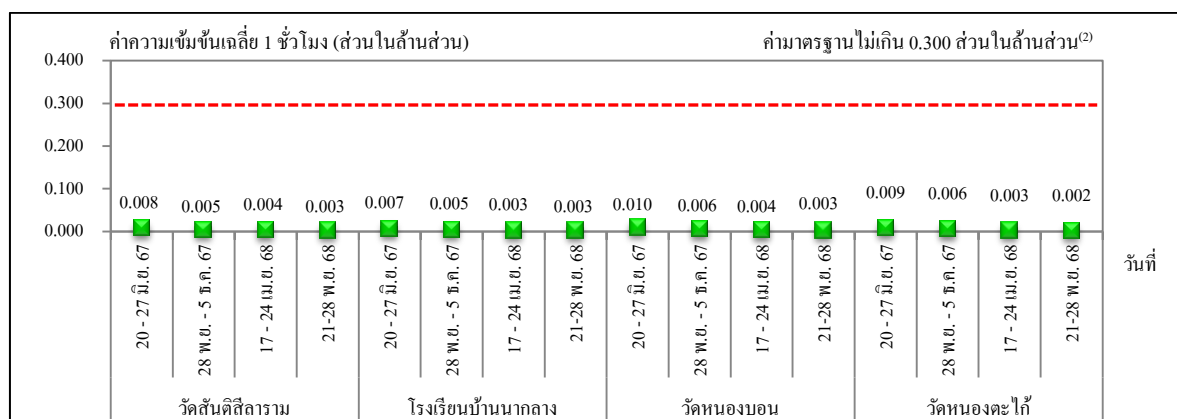
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



## ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



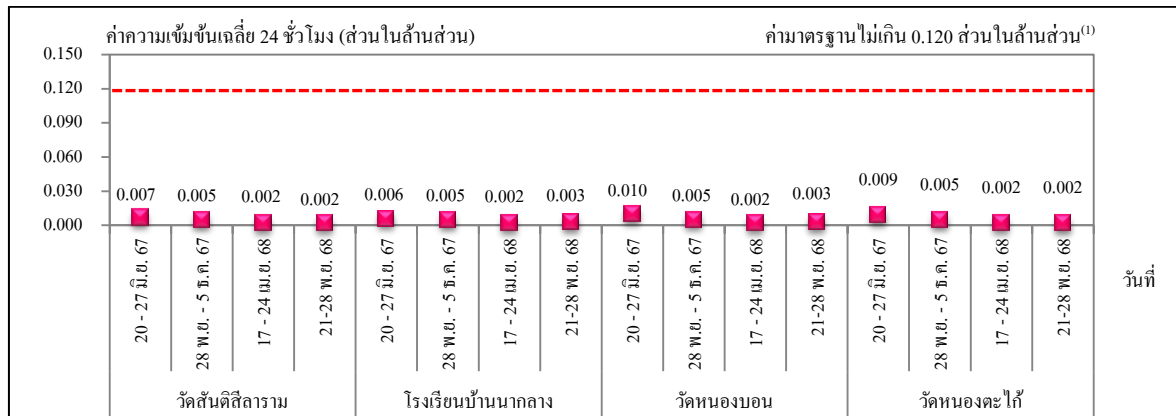
## ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



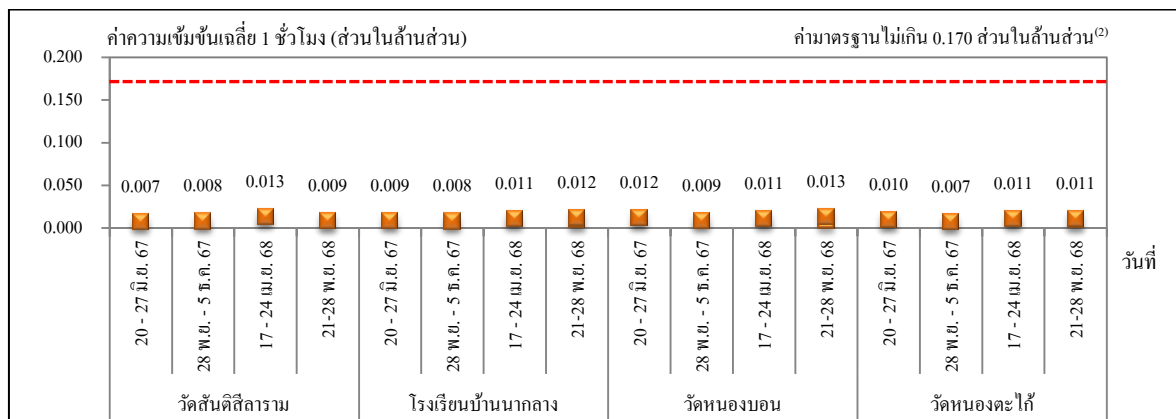
## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

หมายเหตุ : 1. <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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMS) พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) และ อัตราการไหลของก๊าซที่ระบายออก (Flow Rate) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อง โดยตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ปล่อง GEG Stack 1

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.39-38.71 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.06-19.07
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 1,921-35,596 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

##### (2) ปล่อง GEG Stack 2

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.10-30.54 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.31-19.10
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 49-37,206 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

##### (3) ปล่อง GEG Stack 3

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.02-56.88 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.35-20.07
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 16-36,812 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

**(4) ปล่อง GEG Stack 4**

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.76-54.00 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 11.09-19.97
- อัตราการไหลของก๊าซ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 101-35,822 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

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

## ตารางที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

## แบบต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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	กรกฎาคม 2568	23.21-38.71	11.82-14.84	19,327-35,240
	สิงหาคม 2568	0.39-29.62	11.70-19.07	1,921-35,596
	กันยายน 2568	ไม่มีการเดินเครื่อง		
	ตุลาคม 2568	1.15-31.33	11.70-19.07	9,178-34,490
	พฤศจิกายน 2568	21.40-34.46	11.58-16.70	7,232-33,854
	ธันวาคม 2568	14.01-38.31	11.06-16.53	7,253-35,277
ปล่อง GEG Stack 2	กรกฎาคม 2568	1.90-22.65	11.90-18.47	3,718-36,931
	สิงหาคม 2568	1.70-27.10	11.82-18.46	1,150-37,206
	กันยายน 2568	5.88-23.31	11.92-17.47	3,496-36,658
	ตุลาคม 2568	0.10-22.96	11.91-19.10	49-36,422
	พฤศจิกายน 2568	2.78-30.54	11.87-18.54	2,305-36,064
	ธันวาคม 2568	11.00-26.66	11.31-16.48	8,994-33,961
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		60	_(3)	_(3)
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		80	_(3)	_(3)

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

## ตารางที่ 4.1-19 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

## แบบต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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	กรกฎาคม 2568	0.57-29.31	11.94-20.04	578-36,299
	สิงหาคม 2568	16.61-56.88	11.41-18.77	3,698-36,812
	กันยายน 2568	6.88-35.91	11.35-17.94	9,107-35,788
	ตุลาคม 2568	1.42-32.60	11.35-19.96	46-35,823
	พฤศจิกายน 2568	0.17-37.34	11.55-20.07	16-34,216
	ธันวาคม 2568	0.02-33.69	12.08-20.05	148-31,883
ปล่อง GEG Stack 4	กรกฎาคม 2568	4.09-54.00	11.89-18.06	6,983-35,334
	สิงหาคม 2568	1.20-46.58	11.41-19.97	101-35,822
	กันยายน 2568	3.31-38.18	11.39-18.73	3,444-35,545
	ตุลาคม 2568	0.76-46.31	11.35-19.43	611-35,285
	พฤศจิกายน 2568	4.11-45.36	11.09-13.86	4,465-33,446
	ธันวาคม 2568	9.54-27.24	12.06-18.18	10,340-31,767
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		60	_(3)	_(3)
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		80	_(3)	_(3)

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. 2568

โครงการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (CEMS Audit) ที่ปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ซึ่งตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง ตามมาตรการกำหนด โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

#### 4.1.6 ผลการจัดทำ Record Tripping

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

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

#### 4.1.7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศ แบบสุ่ม ในวันที่ 24 และ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) จากปล่อยระบายมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ปล่อย โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-13 และ 4.1-14 สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

#### (1) ปล่อง GEG Stack 1

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 1 ในวันที่ 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 42.41 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.540 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 2.07 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.014 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 1.04 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.007 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.53 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.010 กรัมต่อวินาที

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

#### (2) ปล่อง GEG Stack 2

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 2 ในวันที่ 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 31.16 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.413 กรัมต่อวินาที

- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 2.46 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.017 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 1.17 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.008 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.54 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.010 กรัมต่อวินาที

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

### (3) ปล่อง GEG Stack 3

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 3 ในวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 40.43 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.472 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 2.40 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.015 กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 1.20 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.007 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 0.07 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub>  
หรือเท่ากับ 0.001 กรัมต่อวินาที

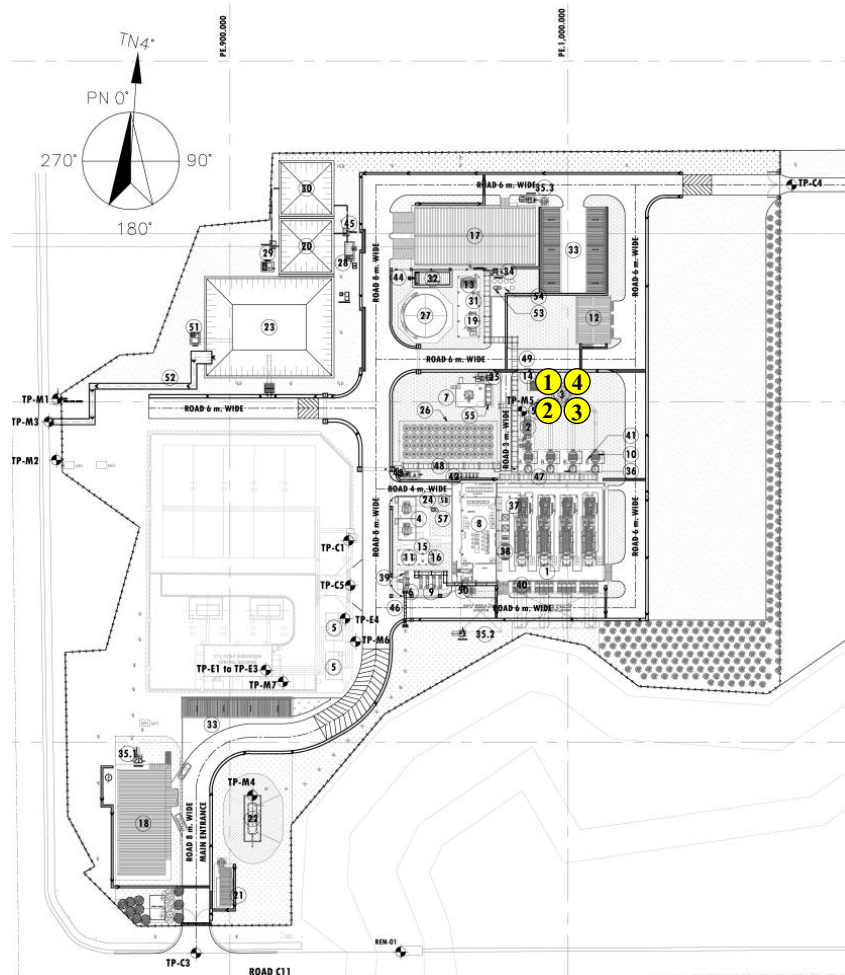
เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ผุ่นละออง และ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน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

#### (4) ปล่อง GEG Stack 4

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 4 ในวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 38.88 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.471 กรัมต่อวินาที
- ผุ่นละออง พบค่าเท่ากับ 2.18 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.014 กรัมต่อวินาที
- ผุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน พบค่าเท่ากับ 1.09 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.007 กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าเท่ากับ 1.32 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O<sub>2</sub> หรือเท่ากับ 0.022 กรัมต่อวินาที

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



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

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

รูปที่ 4.1-13 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

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





ปล่อง GEG Stack 1



ปล่อง GEG Stack 2



ปล่อง GEG Stack 3



ปล่อง GEG Stack 4

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



## ตารางที่ 4.1-20 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 12.20-15.45 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 3.6 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,462.1 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812438E, 1647134N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 317.8 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.7 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 615 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>

- ร้อยละของออกซิเจน : 11.7

ร้อยละของความชื้น : 9.4

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	28.02	42.41	60/80	0.540	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.37	2.07	15/20	0.014	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	0.69	1.04	-	0.007	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.35	0.53	10/15	0.010	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 ตะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ตะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## ตารางที่ 4.1-21 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 17.00-19.02 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 3.7 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ

อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,443.8 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812438E, 1647126N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 321.4 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 16.6 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 647 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>

- ร้อยละของออกซิเจน : 11.7

ร้อยละของความชื้น : 9.4

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	20.36	31.16	60/80	0.413	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.60	2.46	15/20	0.017	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	0.77	1.17	-	0.008	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.35	0.54	10/15	0.010	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 4.1-22 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 16.00-19.20 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 3.6 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,365.9 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812444E, 1647134N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 331.2 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.2 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 580 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 12.0
- ร้อยละของความชื้น : 9.8

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	25.95	40.43	60/80	0.472	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.54	2.40	15/20	0.007	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.54	2.40	-	0.015	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.04	0.07	10/15	0.001	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 ภูวธรรมเพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## ตารางที่ 4.1-23 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ GEG Stack 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-13.25 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 3.6 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,339.4 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 25 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0812444E, 1647126N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.35 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 326.3 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.6 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 600 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที<sup>(1)</sup>
- ร้อยละของออกซิเจน : 12.0
- ร้อยละของความชื้น : 9.6

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	25.03	38.88	60/80	0.471	0.83
ฝุ่นละออง (TSP)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.41	2.18	15/20	0.014	0.11
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)	mg/Nm <sup>3</sup>	0.70	1.09	-	0.007	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.85	1.32	10/15	0.022	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 ตะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ตะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

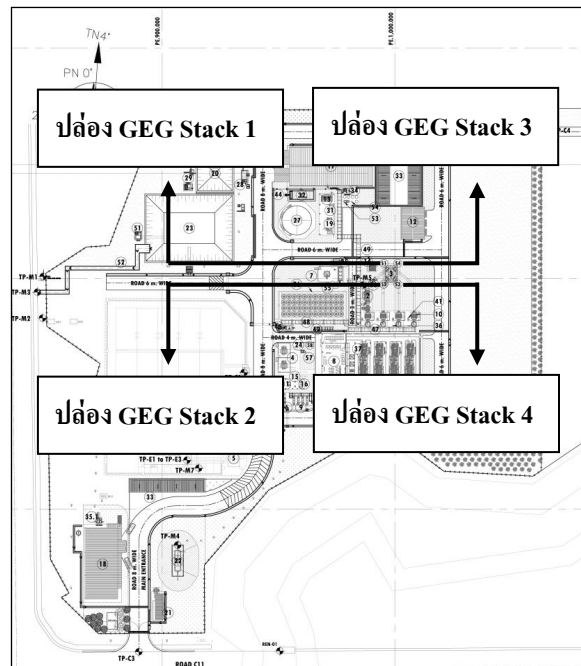
เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

## รูปที่ 4.1-15 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568



ปล่อง GEG Stack 1 (24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)				ปล่อง GEG Stack 2 (24 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>	Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	42.41	60/80	NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	31.16	60/80
	g/s	0.540	0.83/-		g/s	0.413	0.83/-
TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	2.07	15/20	TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	2.46	15/20
	g/s	0.014	0.11/-		g/s	0.017	0.11/-
PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	1.04	-	PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	1.17	-
	g/s	0.007	-		g/s	0.008	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.53	10/15	SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.54	10/15
	g/s	0.010	0.19/-		g/s	0.010	0.19/-

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

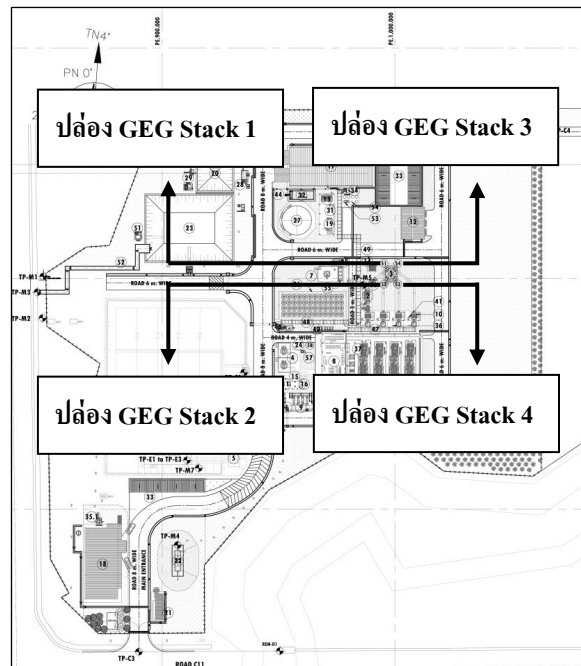
2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

## รูปที่ 4.1-15 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568



ปล่อง GEG Stack 3 (25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)				ปล่อง GEG Stack 4 (25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>	Parameter	Unit	Results	EIA Value <sup>(1)</sup> /Std. <sup>(2)</sup>
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	40.43	60/80	NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	38.88	60/80
	g/s	0.472	0.83/-		g/s	0.471	0.83/-
TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	2.40	15/20	TSP	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	2.18	15/20
	g/s	0.015	0.11/-		g/s	0.014	0.11/-
PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	1.20	-	PM-10	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	1.09	-
	g/s	0.007	-		g/s	0.007	-
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	0.07	10/15	SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	1.32	10/15
	g/s	0.001	0.19/-		g/s	0.022	0.19/-

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

#### 4.1.8 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) 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 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-24 ถึง 4.1-27 และรูปที่ 4.1-16 ถึง 4.1-19

## ตารางที่ 4.1-24 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์- ไดออกไซด์
20 มิ.ย. 67	4.80	2.55	38.74	0.66
22 เม.ย. 68	4.48	1.25	43.55	0.19
24 พ.ย. 68	2.07	1.04	42.41	0.53
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 4.1-25 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 2

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์- ไดออกไซด์
3 ธ.ค. 67	3.53	2.27	41.67	1.90
21 เม.ย. 68	4.46	1.60	31.78	0.24
24 พ.ย. 68	2.46	1.17	31.16	0.54
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 4.1-26 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์- ไดออกไซด์
21 มิ.ย. 67	5.97	3.29	40.40	0.87
3 ธ.ค. 67	4.02	2.36	40.98	0.01
22 เม.ย. 68	4.63	1.51	34.31	0.49
25 พ.ย. 68	2.40	1.20	40.43	0.07
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 4.1-27 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7% O <sub>2</sub>			
	(มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		(ส่วนในล้านส่วน)	
	ฝุ่นละออง	ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน	ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน	ก๊าซซัลเฟอร์- ไดออกไซด์
4 ธ.ค. 67	4.48	2.06	48.29	0.22
21 เม.ย. 68	4.23	0.99	36.98	0.81
25 พ.ย. 68	2.18	1.09	38.88	1.32
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

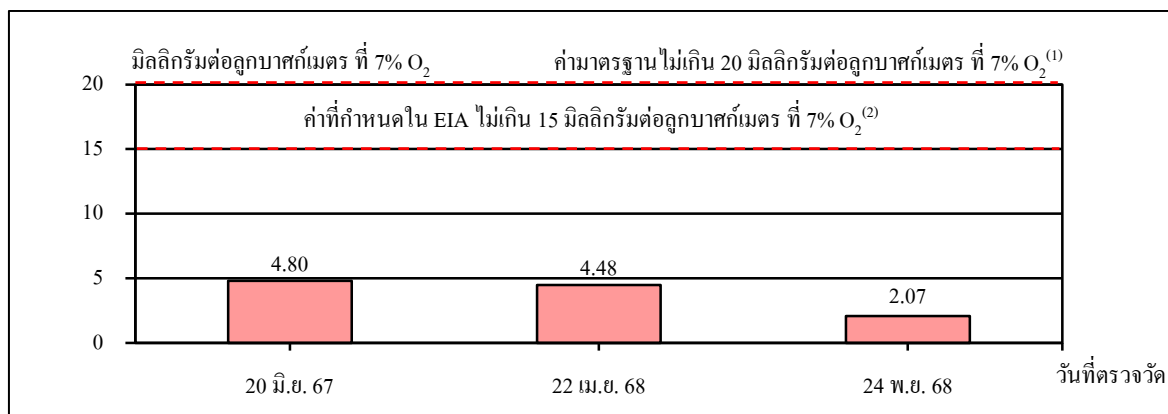
## รูปที่ 4.1-16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 1

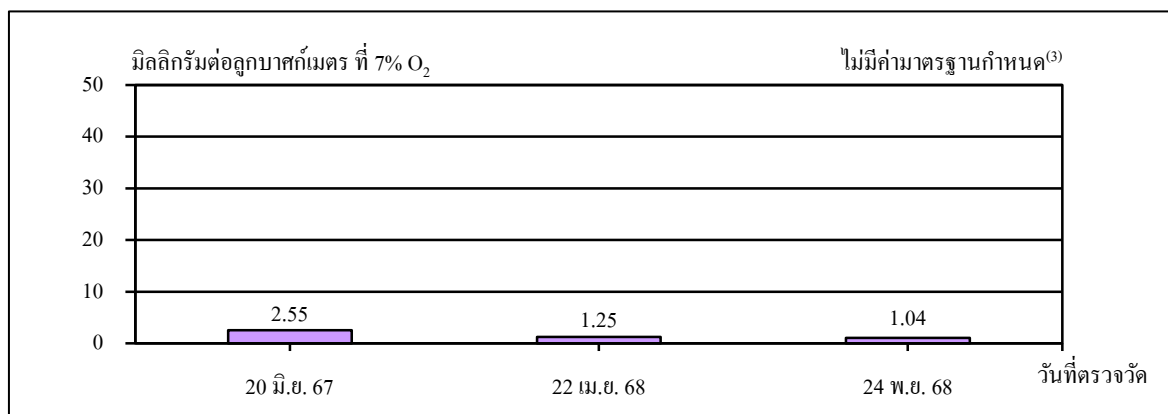
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

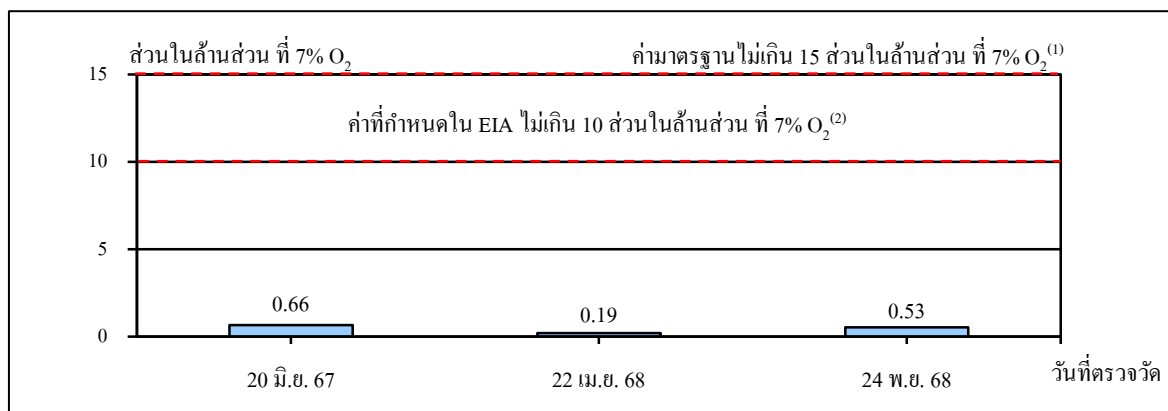
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



## ฝุ่นละออง

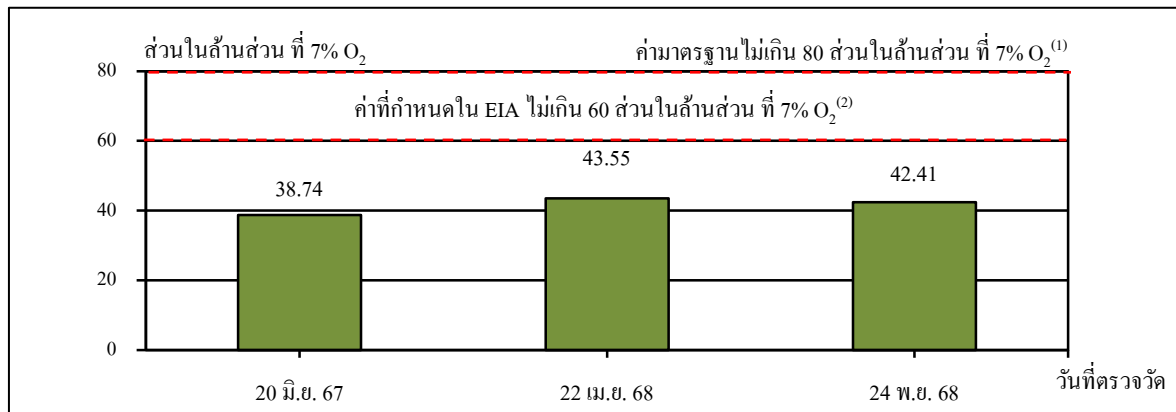


## ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-16 (ต่อ)



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

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

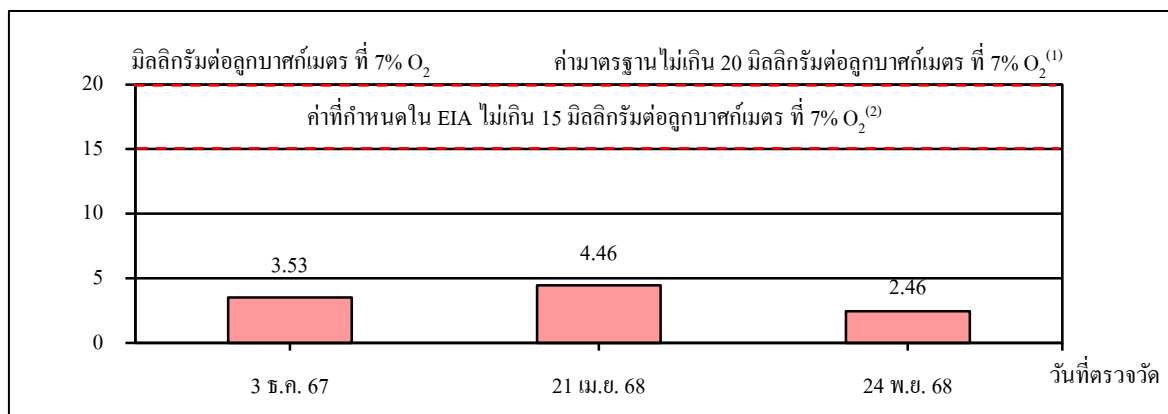
## รูปที่ 4.1-17 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 2

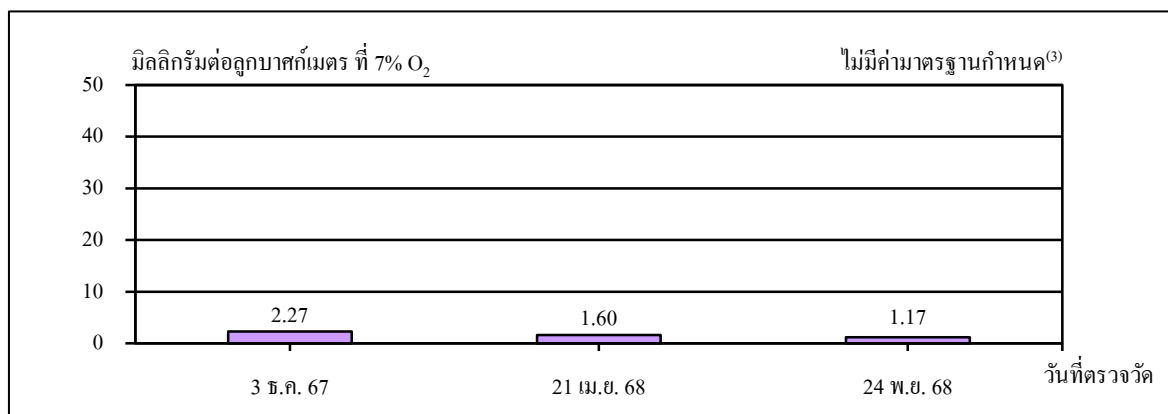
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

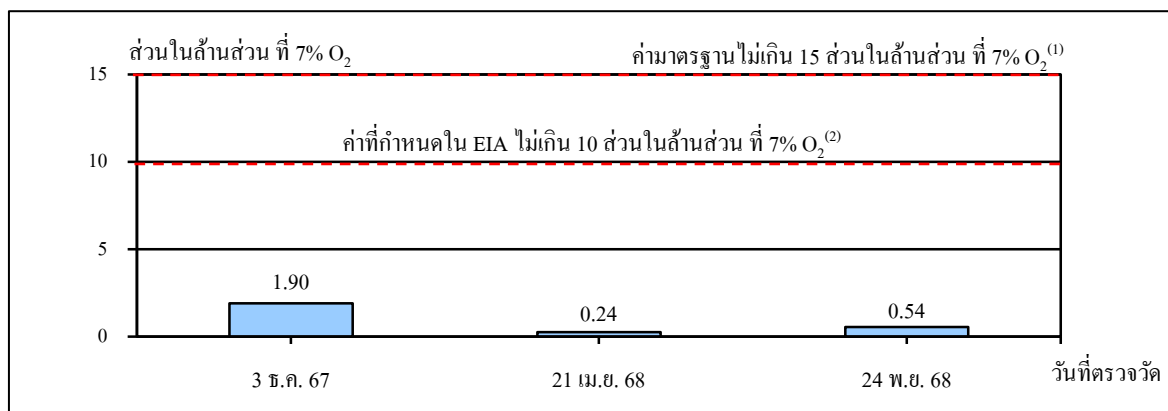
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



## ฝุ่นละออง

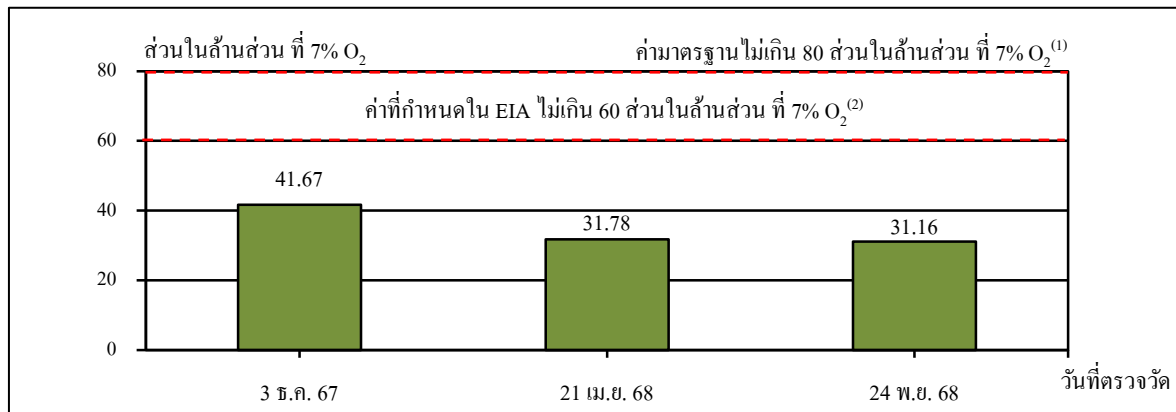


## ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-17 (ต่อ)



#### ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

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

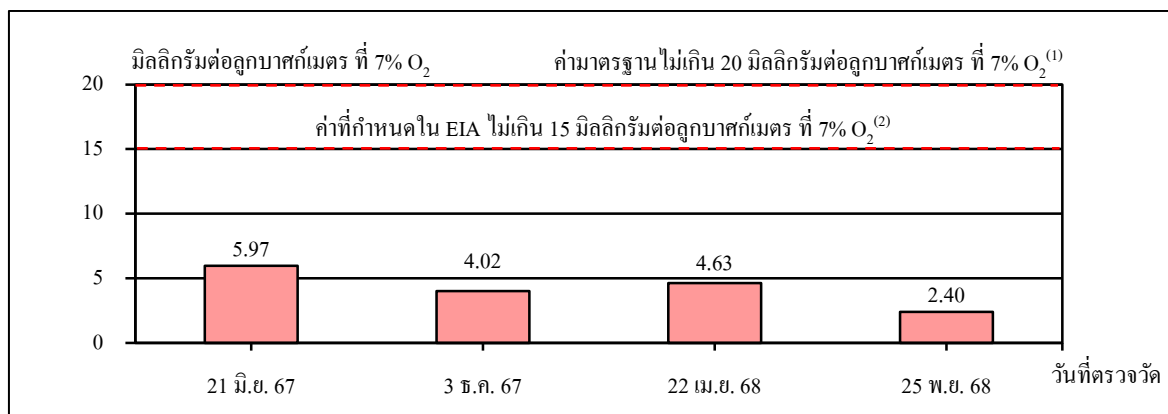
## รูปที่ 4.1-18 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 3

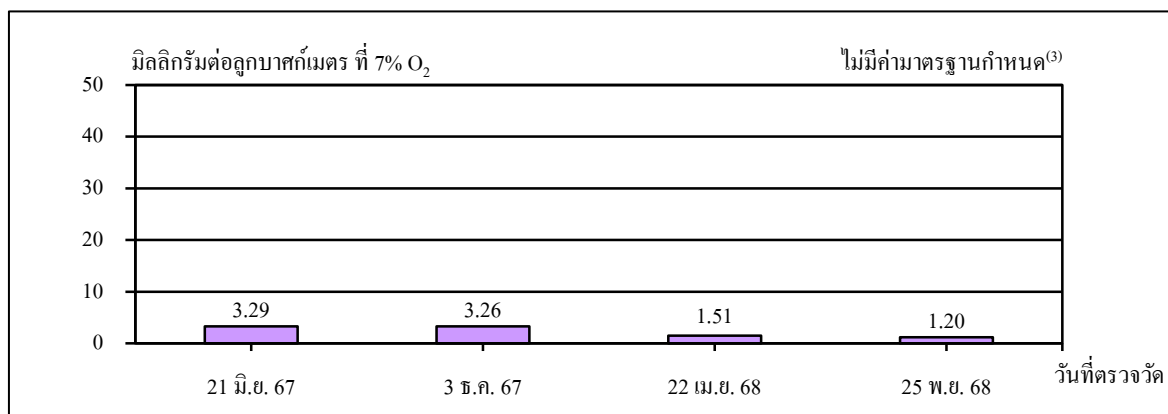
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

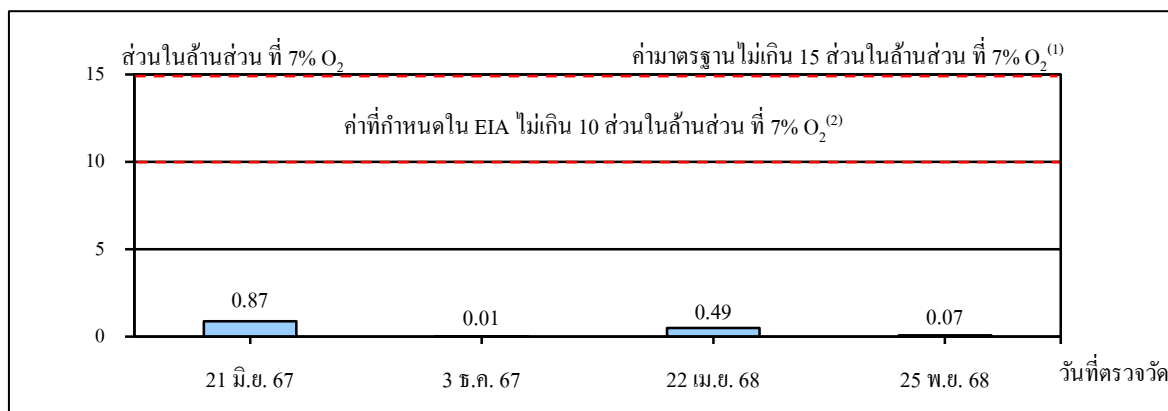
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



## ฝุ่นละออง

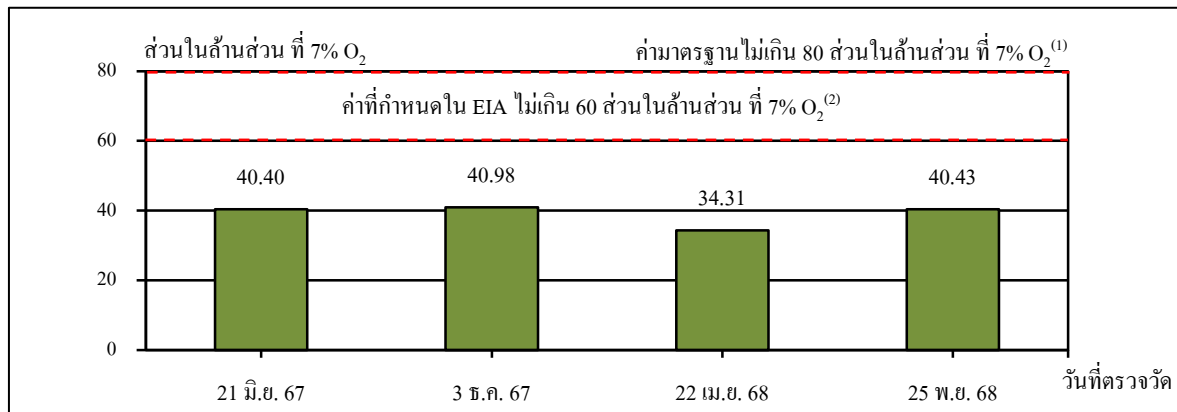


## ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

รูปที่ 4.1-18 (ต่อ)



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

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

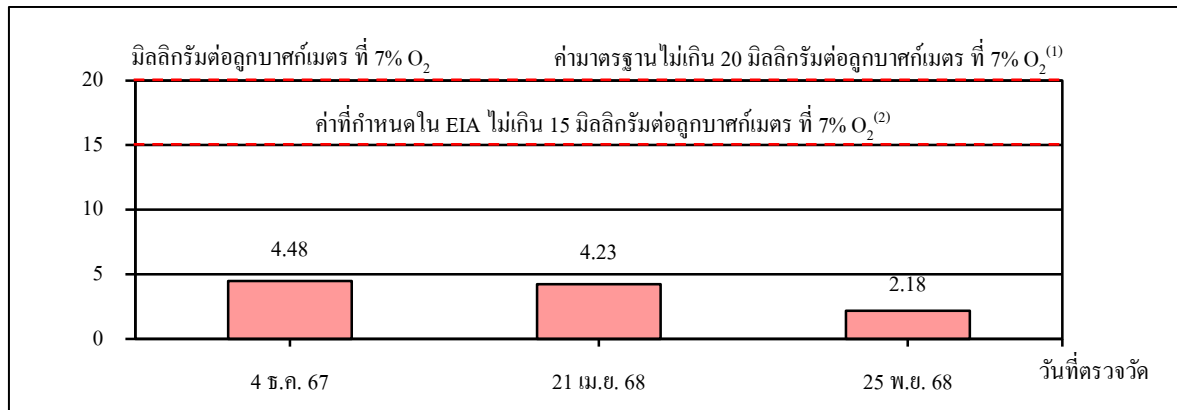
## รูปที่ 4.1-19 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ

## GEG Stack 4

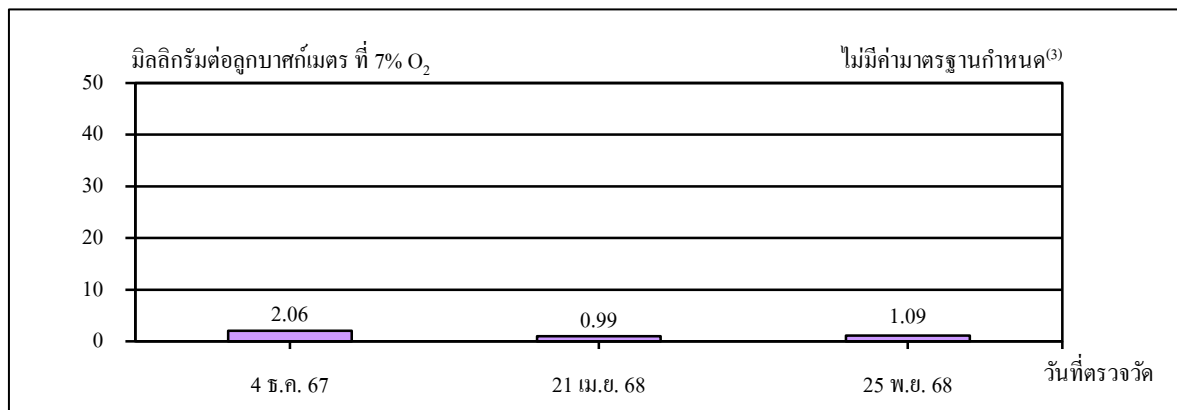
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

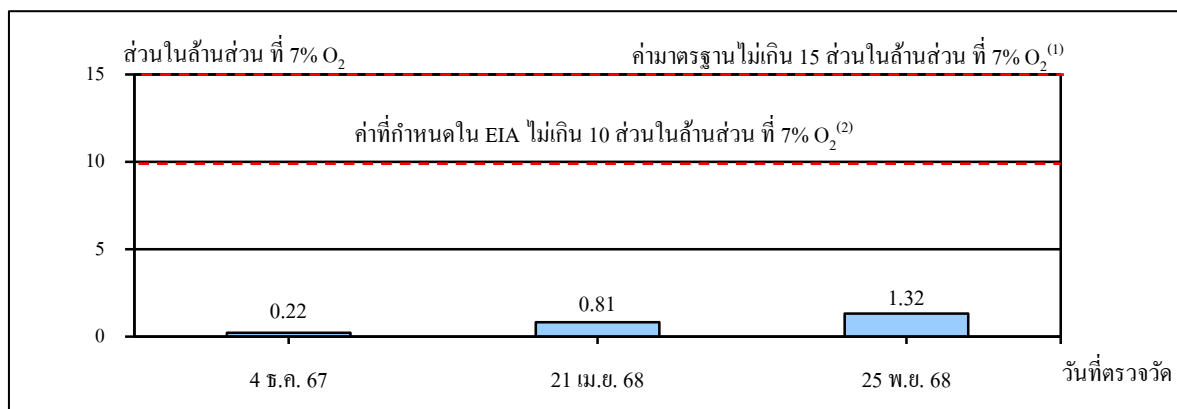
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



## ฝุ่นละออง



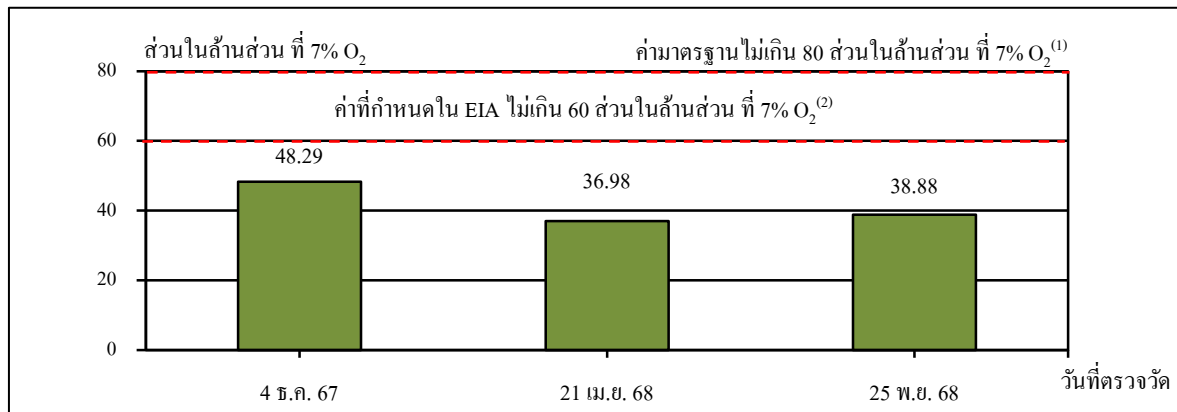
## ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน



## ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



รูปที่ 4.1-19 (ต่อ)



## ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

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

## 4.2 ระดับเสียงโดยทั่วไป

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

### 4.2.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

#### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  1 hr) ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ( $L_{eq}$  5 min) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) และระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4) และบริเวณชุมชนด้านทิศตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6) โดยตรวจวัด 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ตามลำดับ สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 และรูปที่ 4.2-3 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- (1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้
  - ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 52.3-57.9 เดซิเบลเอ
  - ทางทิศตะวันตก

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 52.5-56.3 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 45.2-50.2 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ  
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 48.3-52.4 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ  
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

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

(2) ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  1 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 50.5-67.9 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 46.2-64.6 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 40.1-57.6 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ  
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 41.1-58.9 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ  
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  1 hr) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

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

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 49.7-78.7 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 46.0-83.5 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 37.2-67.6 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ

(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 39.5-73.9 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ

(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

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

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 58.0-61.0 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 57.7-59.1 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 49.3-57.9 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ

(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 54.3-56.8 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ

(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

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

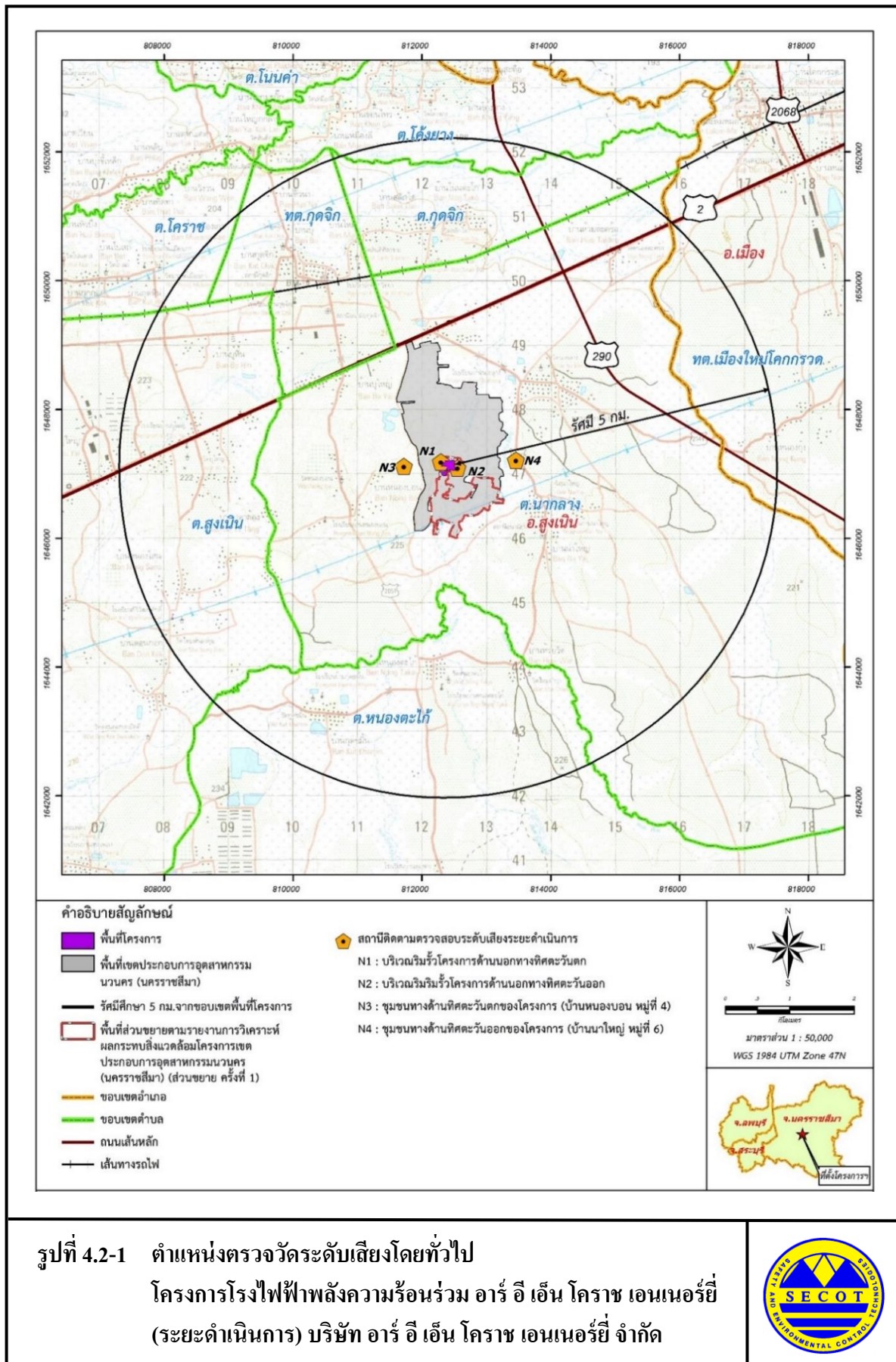
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 76.9-96.0 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 98.0-108.0 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 74.9-90.7 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ  
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 79.9-92.6 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ  
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

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

(6) ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 51.0-54.5 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันตก
- ริมรั้วโครงการด้านนอก อยู่ในช่วงระหว่าง 48.0-50.3 เดซิเบลเอ  
ทางทิศตะวันออก
- ชุมชนด้านทิศตะวันตก อยู่ในช่วงระหว่าง 40.6-44.6 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ  
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)
- ชุมชนด้านทิศตะวันออก อยู่ในช่วงระหว่าง 42.8-47.5 เดซิเบลเอ  
ของโครงการ  
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด





บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก



บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก



บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ  
(บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)



บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันออกของโครงการ  
(บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

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





## ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812335E, 1646983N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302330

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) : 14 ต.ค. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-310

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
11:00 - 12:00	60.5	56.0	55.3	56.0	53.4	52.5	52.9
12:00 - 13:00	53.2	55.8	55.4	55.7	52.9	52.3	52.5
13:00 - 14:00	67.9	56.0	55.1	55.6	54.6	52.4	52.3
14:00 - 15:00	61.5	55.9	55.2	56.5	64.6	53.6	53.6
15:00 - 16:00	60.7	56.8	55.1	57.4	54.0	59.0	53.3
16:00 - 17:00	54.4	56.5	55.6	56.9	53.4	54.8	54.3
17:00 - 18:00	55.2	56.7	55.6	55.5	53.5	54.3	54.1
18:00 - 19:00	51.8	55.5	55.0	53.0	52.1	51.7	51.8
19:00 - 20:00	52.8	55.8	55.4	53.9	52.9	52.8	52.6
20:00 - 21:00	52.2	55.3	55.3	53.6	52.2	51.7	52.1
21:00 - 22:00	51.1	54.6	54.9	52.9	51.5	51.7	51.5
22:00 - 23:00	51.0	54.4	54.5	52.6	51.0	51.6	51.6
23:00 - 00:00	51.2	54.2	54.3	52.9	50.7	51.5	52.1
00:00 - 01:00	51.1	54.5	54.2	53.0	51.0	51.4	51.7
01:00 - 02:00	51.5	54.6	53.8	52.9	51.0	50.9	51.3
02:00 - 03:00	51.4	54.0	53.5	52.8	51.4	51.1	50.5
03:00 - 04:00	51.8	53.9	53.5	53.4	51.5	51.2	50.9
04:00 - 05:00	52.1	54.1	53.5	52.9	51.0	51.3	50.5
05:00 - 06:00	53.1	54.9	53.8	52.8	51.6	51.7	51.1
06:00 - 07:00	54.6	54.3	55.0	53.6	52.8	53.7	52.3
07:00 - 08:00	57.1	54.5	55.1	53.1	52.9	53.5	52.1
08:00 - 09:00	59.0	54.6	62.8	52.1	52.5	52.9	52.1
09:00 - 10:00	55.4	55.1	55.9	52.3	51.7	52.5	52.6
10:00 - 11:00	56.0	55.3	57.4	54.2	56.4	53.3	51.5
Leq 24 hr	57.9	55.2	55.8	54.3	54.7	53.1	52.3
Leq 1 hr	51.0-67.9	53.9-56.8	53.5-62.8	52.1-57.4	50.7-64.6	50.9-59.0	50.5-54.3
Leq5 min	50.5-78.7	53.6-59.2	53.2-67.0	50.8-62.4	50.5-74.8	50.5-61.8	49.7-57.7
Ldn	60.7	61.0	60.9	59.7	58.8	58.5	58.0
Lmax	86.2	76.9	80.8	80.2	96.0	78.1	80.5
L90	52.3	54.5	54.2	53.0	51.2	51.4	51.0
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 4.2-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302743

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) : 14 ต.ค. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-310

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
11:00 - 12:00	56.0	52.9	51.8	52.3	51.9	50.7	52.4
12:00 - 13:00	50.9	50.8	52.1	54.0	50.4	50.0	51.0
13:00 - 14:00	52.0	54.1	53.3	51.3	51.5	51.1	57.3
14:00 - 15:00	52.9	55.3	51.2	51.2	64.6	52.0	57.5
15:00 - 16:00	52.3	60.3	51.8	54.7	52.1	52.1	52.1
16:00 - 17:00	53.7	54.3	51.8	55.4	54.9	58.2	54.8
17:00 - 18:00	53.6	53.5	51.9	54.8	52.5	55.3	54.3
18:00 - 19:00	51.2	52.4	52.4	52.3	53.7	55.3	53.7
19:00 - 20:00	50.6	53.2	53.1	53.8	54.4	53.0	52.5
20:00 - 21:00	54.0	51.1	52.4	51.2	52.8	50.4	55.7
21:00 - 22:00	48.0	49.8	52.3	50.0	50.2	49.1	50.9
22:00 - 23:00	47.2	50.6	52.5	50.6	49.4	48.6	50.3
23:00 - 00:00	50.0	52.1	52.1	51.9	49.2	49.6	51.3
00:00 - 01:00	48.8	52.2	51.9	51.0	50.4	48.7	49.2
01:00 - 02:00	50.4	51.9	52.1	50.3	48.7	50.0	50.1
02:00 - 03:00	48.1	51.6	49.8	51.1	48.3	50.3	47.4
03:00 - 04:00	48.3	50.1	49.6	50.1	48.1	52.0	46.2
04:00 - 05:00	48.4	49.8	50.2	49.3	48.7	48.1	46.8
05:00 - 06:00	49.8	51.0	52.1	51.3	51.3	51.6	52.4
06:00 - 07:00	54.2	54.0	53.3	51.7	52.2	58.8	56.1
07:00 - 08:00	60.8	55.6	56.2	56.9	56.7	57.0	58.3
08:00 - 09:00	64.0	51.8	53.2	52.7	53.2	53.9	51.3
09:00 - 10:00	59.1	54.3	52.3	49.7	52.2	51.0	48.8
10:00 - 11:00	64.3	51.8	56.3	49.8	57.0	55.4	48.8
Leq 24 hr	56.3	53.5	52.6	52.5	54.6	53.3	53.3
Leq 1 hr	47.2-64.3	49.8-60.3	49.6-56.3	49.3-56.9	48.1-64.6	48.1-58.8	46.2-58.3
Leq 5 min	46.6-83.5	49.3-65.2	49.3-63.1	47.7-62.5	47.4-75.1	47.2-67.3	46.0-66.0
Ldn	58.8	58.6	58.3	57.7	57.9	59.1	58.1
Lmax	108.0	98.4	99.2	98.0	100.4	106.0	103.2
L90	48.1	50.3	50.3	49.1	48.2	48.4	48.0
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 4.2-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/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) : 14 ต.ค. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-310

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
12:00 - 13:00	56.5	42.0	41.1	45.4	46.3	45.8	46.1
13:00 - 14:00	46.8	41.2	42.1	44.6	45.6	41.9	44.5
14:00 - 15:00	46.4	43.4	42.7	42.4	57.6	43.7	45.0
15:00 - 16:00	47.7	44.6	48.5	49.5	48.2	44.3	46.1
16:00 - 17:00	47.3	46.5	46.5	45.9	46.6	45.0	48.8
17:00 - 18:00	47.6	46.6	46.9	48.5	45.2	46.9	47.7
18:00 - 19:00	47.8	49.5	48.9	48.0	43.4	47.2	45.1
19:00 - 20:00	46.8	53.2	50.1	50.1	44.9	44.9	48.3
20:00 - 21:00	45.3	54.7	52.0	47.6	45.8	43.7	42.9
21:00 - 22:00	46.4	54.1	54.1	45.0	42.9	47.4	41.8
22:00 - 23:00	49.4	54.1	55.3	43.7	41.9	43.0	41.9
23:00 - 00:00	54.7	50.7	50.1	42.8	40.7	41.1	40.8
00:00 - 01:00	54.2	50.1	43.0	43.2	40.8	41.5	40.2
01:00 - 02:00	54.5	51.6	42.6	42.6	40.6	42.0	40.6
02:00 - 03:00	53.7	46.1	42.3	42.7	40.6	41.2	40.5
03:00 - 04:00	47.9	46.3	42.5	43.6	40.6	41.5	40.4
04:00 - 05:00	45.8	47.0	44.2	43.0	40.5	42.2	40.1
05:00 - 06:00	45.6	46.6	45.6	46.7	42.2	45.7	41.9
06:00 - 07:00	48.2	50.0	48.1	51.1	49.0	50.2	46.3
07:00 - 08:00	48.5	51.7	51.7	49.6	49.4	50.1	49.7
08:00 - 09:00	47.2	52.1	45.9	49.0	47.5	47.6	49.1
09:00 - 10:00	45.2	47.1	44.5	47.0	45.9	49.9	42.6
10:00 - 11:00	46.4	40.9	50.7	46.1	51.0	48.2	42.1
11:00 - 12:00	44.5	43.1	46.9	47.4	44.2	47.6	44.6
Leq 24 hr	50.2	49.8	48.8	46.9	47.7	46.1	45.2
Leq 1 hr	44.5-56.5	40.9-54.7	41.1-55.3	42.4-51.1	40.5-57.6	41.1-50.2	40.1-49.7
Leq 5 min	39.5-59.5	37.2-57.4	37.6-59.1	38.9-56.8	38.9-67.6	38.6-53.6	37.6-54.7
Ldn	57.9	56.4	55.0	52.3	51.0	51.3	49.3
Lmax	83.1	80.9	81.2	76.6	90.7	77.9	74.9
L90	42.7	44.6	43.4	42.5	41.0	41.6	40.6
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 4.2-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)

ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301029

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) : 14 ต.ค. 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-310

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	21-22 พ.ย. 68	22-23 พ.ย. 68	23-24 พ.ย. 68	24-25 พ.ย. 68	25-26 พ.ย. 68	26-27 พ.ย. 68	27-28 พ.ย. 68
14:00 - 15:00	58.5	44.1	46.1	46.2	46.5	58.2	47.0
15:00 - 16:00	50.2	45.0	48.4	53.7	47.4	51.9	46.3
16:00 - 17:00	46.2	46.3	48.1	49.0	48.7	44.0	51.0
17:00 - 18:00	48.6	49.6	48.5	51.2	46.9	48.0	48.7
18:00 - 19:00	51.1	50.4	49.8	51.6	52.1	50.4	47.1
19:00 - 20:00	50.6	49.1	51.6	55.2	54.5	52.2	47.2
20:00 - 21:00	49.9	50.2	51.7	54.4	54.4	51.9	46.6
21:00 - 22:00	48.2	49.3	50.8	53.0	49.7	51.2	46.4
22:00 - 23:00	47.1	48.6	48.1	50.1	46.7	48.8	45.5
23:00 - 00:00	46.4	48.6	47.9	49.4	45.9	47.4	45.1
00:00 - 01:00	46.4	48.2	46.9	47.4	45.2	47.2	42.6
01:00 - 02:00	44.0	50.2	48.4	49.1	44.7	45.0	42.8
02:00 - 03:00	44.3	48.8	49.2	49.2	44.5	44.4	41.4
03:00 - 04:00	45.1	47.4	48.7	49.5	45.7	44.8	41.1
04:00 - 05:00	47.3	47.5	49.7	49.7	46.1	44.3	44.0
05:00 - 06:00	48.6	49.2	49.8	50.2	52.3	50.9	53.6
06:00 - 07:00	50.9	52.7	55.8	51.7	53.3	50.6	58.1
07:00 - 08:00	50.0	47.6	52.2	51.0	50.7	51.0	48.9
08:00 - 09:00	48.5	48.9	50.0	52.4	51.5	50.3	46.8
09:00 - 10:00	47.7	44.9	48.2	46.4	52.0	49.6	46.8
10:00 - 11:00	47.7	45.6	50.8	48.7	58.6	50.1	47.8
11:00 - 12:00	47.8	43.3	50.0	51.0	55.9	49.9	53.8
12:00 - 13:00	46.4	44.8	48.0	47.3	58.9	48.2	50.3
13:00 - 14:00	45.3	43.6	47.1	46.0	53.6	45.9	46.4
Leq 24 hr	49.7	48.3	50.0	50.8	52.4	50.4	49.5
Leq 1 hr	44.0-58.8	43.3-52.7	46.1-55.8	46.0-55.2	44.5-58.9	44.0-58.2	41.1-58.1
Leq 5 min	41.5-63.1	40.1-55.6	44.2-61.2	42.5-73.9	43.2-67.7	41.1-61.8	39.5-66.8
Ldn	54.3	55.5	56.7	56.4	56.2	54.9	56.8
Lmax	89.9	79.9	86.0	81.2	92.6	81.2	88.4
L90	44.3	44.9	46.1	47.5	46.4	45.6	42.8
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 : -

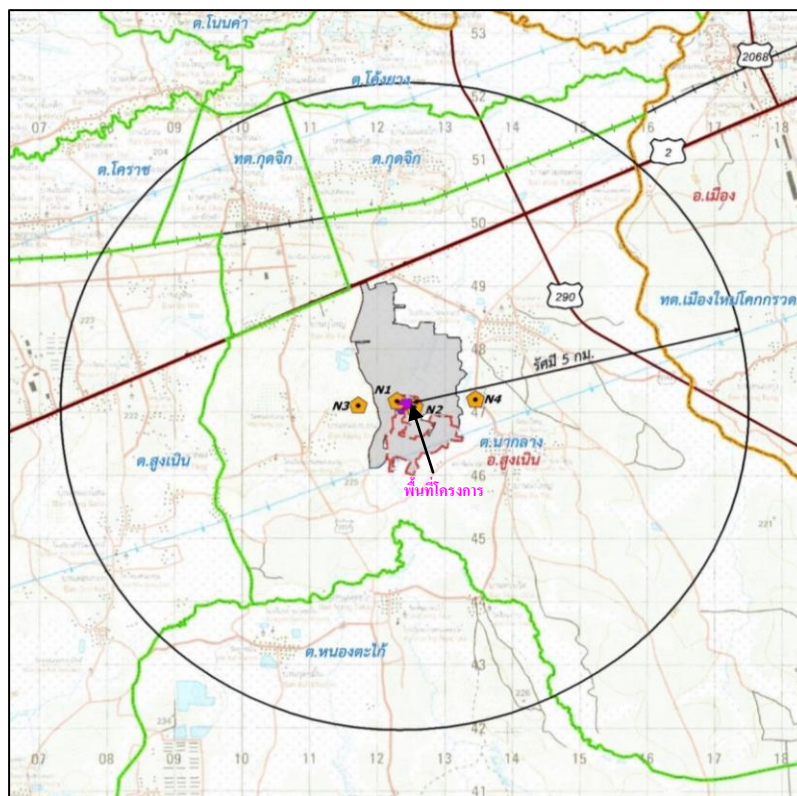
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568



ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ) : ระหว่างวันที่ 21-28 พฤศจิกายน พ.ศ.2568						
ตำแหน่งตรวจวัด	L <sub>eq</sub> 24 hr	L <sub>eq</sub> 1 hr	L <sub>eq</sub> 5 min	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>dn</sub>
N1 ริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันตก	52.3-57.9	50.5-67.9	49.7-78.7	76.9-96.0	51.0-54.5	58.0-61.0
N2 ริมรั้วโครงการด้านนอกทางทิศตะวันออก	52.5-56.3	46.2-64.6	46.0-83.5	98.0-108.0	48.0-50.3	57.7-59.1
N3 หุมนคนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)	45.2-50.2	40.1-57.6	37.2-67.6	74.9-90.7	40.6-44.6	49.3-57.9
N4 หุมนคนด้านทิศตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)	48.3-52.1	41.1-58.9	39.5-73.9	79.9-92.6	42.8-47.5	54.3-56.8
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> คำมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## 4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

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

## ตารางที่ 4.2-5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)					
		L <sub>eq</sub> 24 hr	L <sub>eq</sub> 1 hr	L <sub>eq</sub> 5 min	L <sub>max</sub>	L <sub>90</sub>	L <sub>dn</sub>
ริมรั้วโครงการด้านนอก ทางทิศตะวันตก	20-27 มิ.ย. 67	52.6-57.4	48.3-68.0	46.1-75.4	81.9-87.8	47.7-51.4	57.8-60.0
	28 พ.ย.-5 ธ.ค. 67	51.4-63.9	42.3-76.1	32.6-86.4	81.3-94.9	47.6-50.3	56.9-70.4
	17-24 เม.ย. 68	50.3-57.1	47.4-69.1	44.1-77.9	78.3-89.1	47.2-50.0	55.6-61.6
	21-28 พ.ย. 68	52.3-57.9	50.5-67.9	49.7-78.7	76.9-96.0	51.0-54.5	58.0-61.0
ริมรั้วโครงการด้านนอก ทางทิศตะวันออก	20-27 มิ.ย. 67	55.8-58.7	51.9-66.1	52.6-72.7	76.7-89.8	54.7-57.3	62.4-64.9
	28 พ.ย.-5 ธ.ค. 67	54.0-56.8	53.2-61.1	52.7-66.3	64.6-79.0	53.5-55.9	60.6-62.9
	17-24 เม.ย. 68	57.0-60.2	52.6-65.7	51.6-69.5	73.1-91.2	56.3-58.4	63.5-65.4
	21-28 พ.ย. 68	52.5-56.3	46.2-64.6	46.0-83.5	98.0-108.0	48.0-50.3	57.7-59.1
ชุมชนทางด้านทิศ ตะวันตกของโครงการ (บ้านหนองบอน หมู่ที่ 4)	20-27 มิ.ย. 67	47.7-54.4	37.0-63.8	35.7-69.4	75.2-86.4	39.3-48.0	52.1-60.0
	28 พ.ย.-5 ธ.ค. 67	47.0-48.8	40.3-53.8	37.5-59.7	70.7-73.8	42.4-44.8	53.5-54.5
	17-24 เม.ย. 68	46.5-57.2	38.5-65.5	36.4-71.7	74.0-86.1	40.4-51.2	51.6-64.0
	21-28 พ.ย. 68	45.2-50.2	40.1-57.6	37.2-67.6	74.9-90.7	40.6-44.6	49.3-57.9
ชุมชนทางด้านทิศ ตะวันออกของโครงการ (บ้านนาใหญ่ หมู่ที่ 6)	20-27 มิ.ย. 67	46.9-53.1	40.6-61.2	35.9-66.6	72.3-85.7	39.8-45.3	53.6-58.7
	28 พ.ย.-5 ธ.ค. 67	49.5-53.7	39.8-61.7	34.6-70.9	72.4-87.9	46.1-49.0	56.3-60.5
	17-24 เม.ย. 68	44.3-56.0	35.9-67.6	31.3-76.0	75.1-92.4	38.1-40.3	52.2-57.3
	21-28 พ.ย. 68	48.3-52.4	41.1-58.9	39.5-73.9	79.9-92.6	42.8-47.5	54.3-56.8
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		70.0	_( <sup>(2)</sup> )	_( <sup>(2)</sup> )	115.0	_( <sup>(2)</sup> )	_( <sup>(2)</sup> )

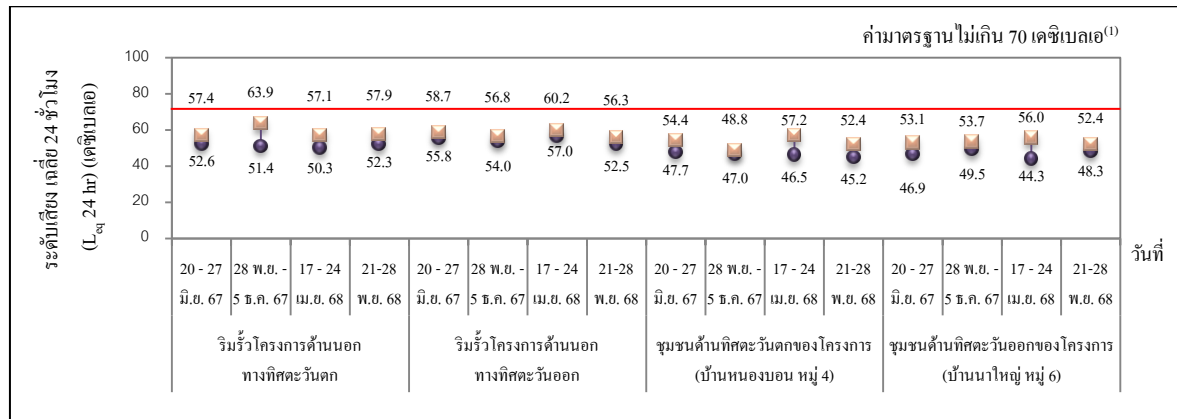
หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)2. <sup>(2)</sup> ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## รูปที่ 4.2-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

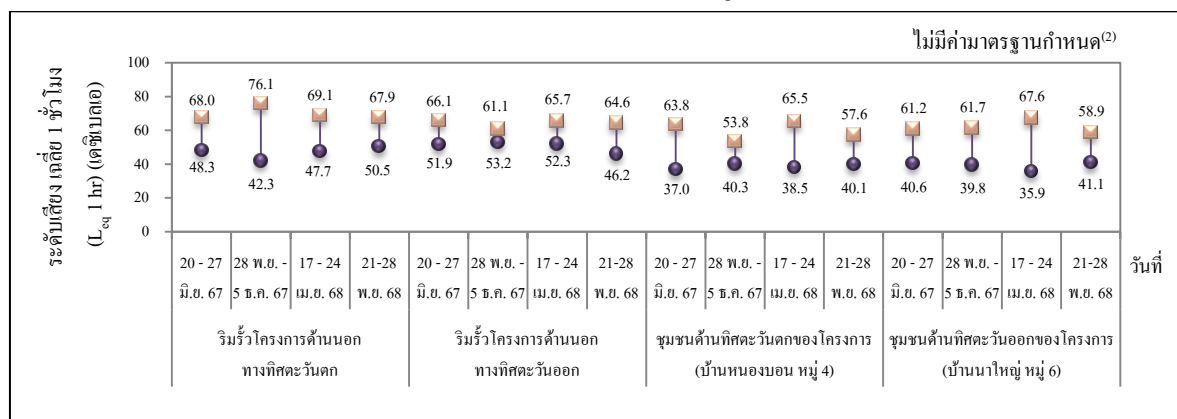
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

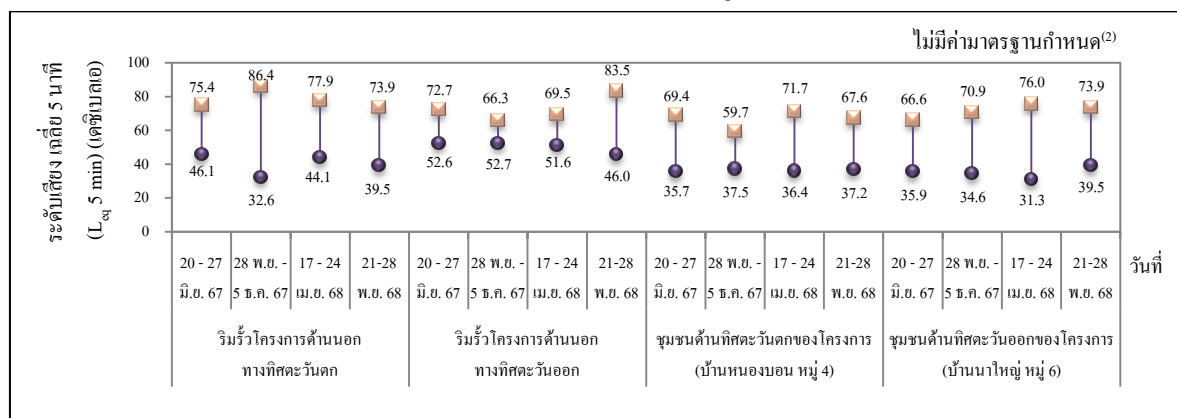
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



## ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



## ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 hr)

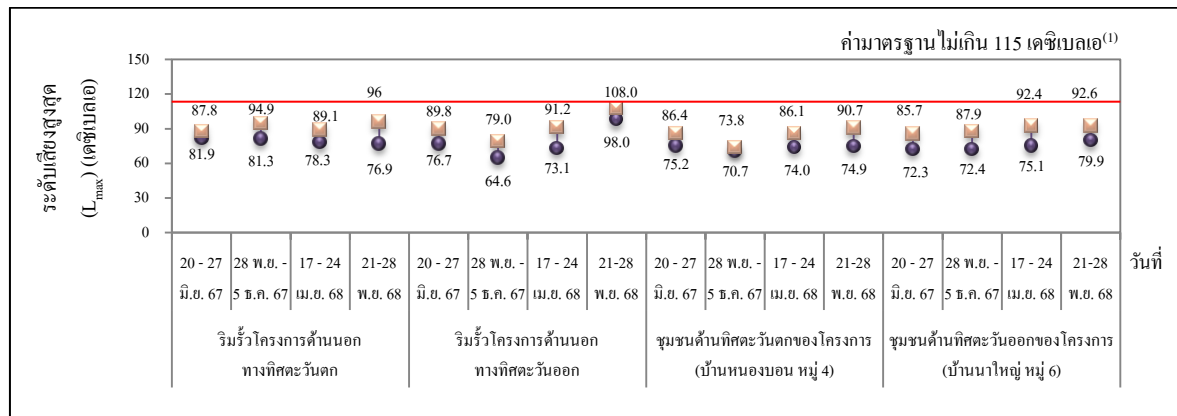
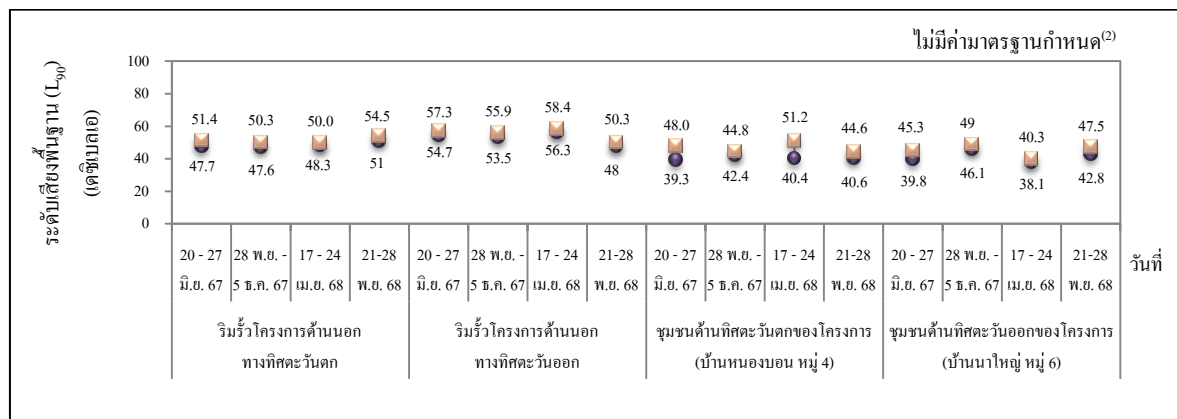
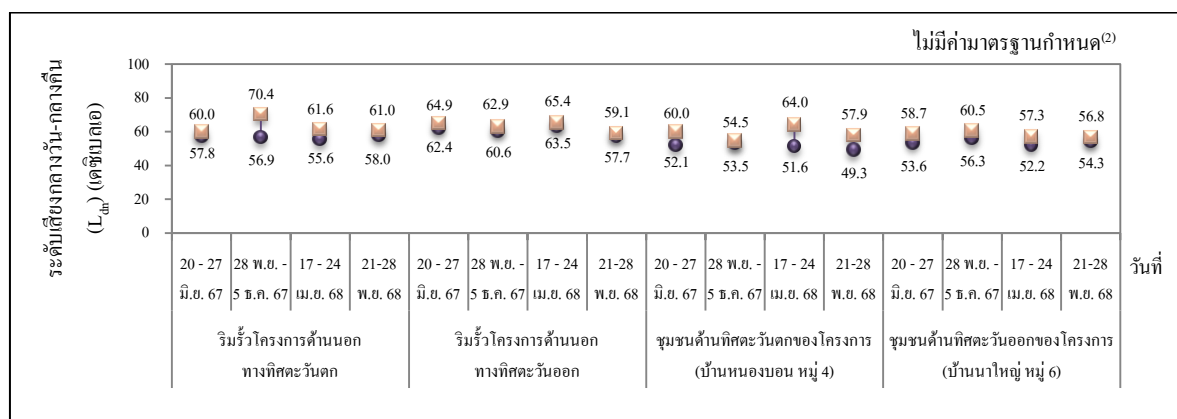


## ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq 5 min)

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



รูปที่ 4.2-4 (ต่อ)

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

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

### 4.3 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดังนี้

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

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

#### 4.3.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง จากระบบติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และค่าออกซิเจนละลายในน้ำ (DO) โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.4

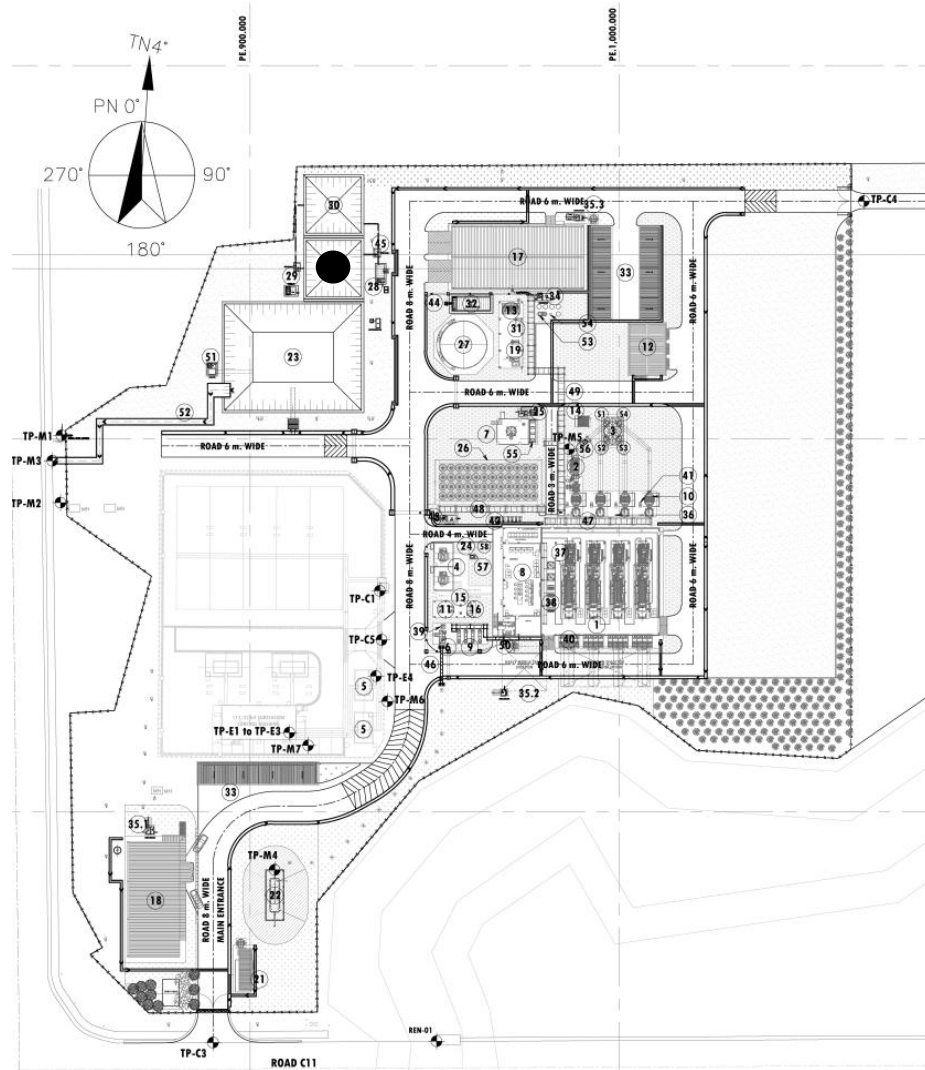
#### 4.3.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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

(1)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.6-8.2	
(2)	อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	25.5-30.0	องศาเซลเซียส
(3)	ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	216-313	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<2.5-12.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	บีโอดี	พบค่าระหว่าง	1.5-6.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	ซีโอดี	พบค่าระหว่าง	18.5-32.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7)	น้ำมันและไขมัน	พบค่าระหว่าง	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8)	ไนเตรด	พบค่าระหว่าง	<0.02-0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9)	ทีเคเอ็น	พบค่าระหว่าง	3.9-8.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10)	ทองแดง	พบค่าระหว่าง	0.03-0.12	มิลลิกรัมต่อลิตร
(11)	เหล็ก	พบค่าระหว่าง	<0.05-0.22	มิลลิกรัมต่อลิตร

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



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

● บ่อพักน้ำทิ้ง

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

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





บ่อพักน้ำทิ้ง

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช 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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
		22 ก.ค. 68	22 ส.ค. 68	23 ก.ย. 68	21 ต.ค. 68	18 พ.ย. 68	19 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด	
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.6	8.2	8.1	8.2	7.6	7.7	7.6-8.2	5-5-9.0
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	29.4	29.6	30.0	29.9	25.5	27.2	25.5-30.0	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	278	254	216	246	249	313	216-313	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย (TSS)	mg/l	4.4	10.0	12.0	8.0	<2.5	<2.5	<2.5-12.0	≤ 50
ค่าบีโอดี (BOD <sub>5</sub> )	mg/l	6.5	6.4	4.5	4.8	1.7	1.5	1.5-6.5	≤ 20
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	28.2	32.8	19.8	30.2	18.5	30.8	18.5-32.8	≤ 120
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤ 5
ไนเตรต (Nitrate)	mg/l	ND (<0.02)	0.07	ND (<0.02)	ND (<0.02)	ND (<0.02)	0.03	ND (<0.02)-0.07	≤ 10
ทีเคเอ็น (TKN)	mg/l	8.3	7.7	6.3	5.8	4.5	3.9	3.9-8.3	≤ 100
ทองแดง (Cu)	mg/l	0.07	0.05	0.07	0.12	0.06	0.03	0.03-0.12	≤ 2.0
เหล็ก (Fe)	mg/l	0.21	0.22	0.08	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05-0.22	≤ 1.0

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

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

3. °C ย่อมาจาก องศาเซลเซียส

4. mg/l ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลิตร

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายชิตพล สมประสงค์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

ผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายชิตพล สมประสงค์

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมชดา อินทร์สร

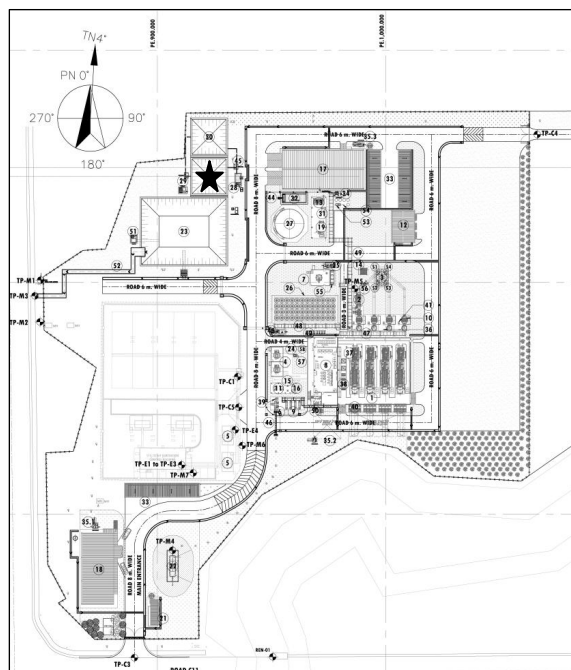
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

## รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
ความเป็นกรด-ด่าง	-	7.6-8.2	5.5-9.0
อุณหภูมิ	°C	25.5-30.0	≤ 40
ของแข็งละลายทั้งหมด	mg/l	216-313	≤ 3,000
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	<2.5-12.0	≤ 50
ค่าบีโอดี	mg/l	1.5-6.5	≤ 20
ค่าซีโอดี	mg/l	18.5-32.8	≤ 120
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<2.0)	< 5
ไนเตรด	mg/l	ND (<0.02)-0.07	≤ 10
ทีเคเอ็น	mg/l	3.9-8.3	≤ 100
ทองแดง	mg/l	0.03-0.12	≤ 2.0
เหล็ก	mg/l	<0.05-0.22	≤ 1.0

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



### 4.3.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (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 4.3-2 สรุปผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง										
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	O&G (mg/l)	COD (mg/l)	BOD <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
31 ม.ค. 68	8.5	29.2	438	5	ND (<2.0)	29.3	1.9	ND (<0.02)	0.69	ND (<0.001)	0.07
21 ก.พ. 68	8.4	27.0	419	7	ND (<2.0)	34.7	<1.0	ND (<0.02)	0.71	ND (<0.001)	0.14
8 มี.ค. 68	8.2	25.4	396	8.8	ND (<2.0)	44.8	2.5	ND (<0.02)	0.92	<0.02	0.12
22 เม.ย. 68	8.5	31.6	240	4.3	ND (<2.0)	29.0	<1.0	ND (<0.02)	0.58	<0.02	0.07
23 พ.ค. 68	8.6	33.9	192	4.3	ND (<2.0)	<15.0	1.5	ND (<0.02)	0.57	ND (<0.001)	<0.05
13 มิ.ย. 68	7.7	29.6	288	5.6	ND (<2.0)	22.6	3.6	ND (<0.02)	6.3	0.19	0.07
22 ก.ค. 68	7.6	29.4	278	4.4	ND (<2.0)	28.2	6.5	ND (<0.02)	8.3	0.07	0.21
22 ส.ค. 68	8.2	29.6	254	10.0	ND (<2.0)	32.8	6.4	0.07	7.7	0.05	0.22
23 ก.ย. 68	8.1	30.0	216	12.0	ND (<2.0)	19.8	4.5	ND (<0.02)	6.3	0.07	0.08
21 ต.ค. 68	8.2	29.9	246	8.0	ND (<2.0)	30.2	4.8	ND (<0.02)	5.8	0.12	<0.05
18 พ.ย. 68	7.6	25.5	249	<2.5	ND (<2.0)	18.5	1.7	ND (<0.02)	4.5	0.06	<0.05
19 ธ.ค. 68	7.7	27.2	313	<2.5	ND (<2.0)	30.8	1.5	0.03	3.9	0.03	<0.05
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	5.5-9.0	≤ 40	≤ 3,000	≤ 50	≤ 5	≤ 120	≤ 20	≤ 10	≤ 100	≤ 2.0	≤ 1.0

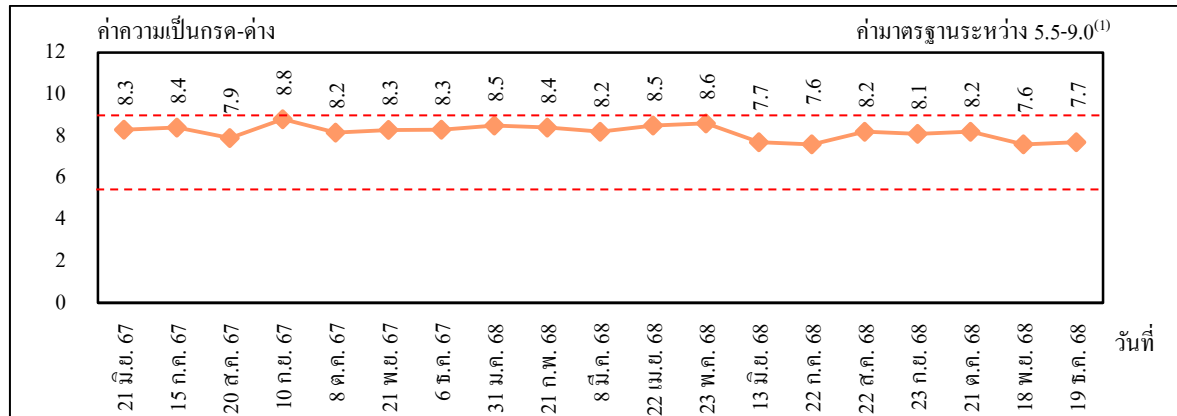
- หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2565
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

## รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

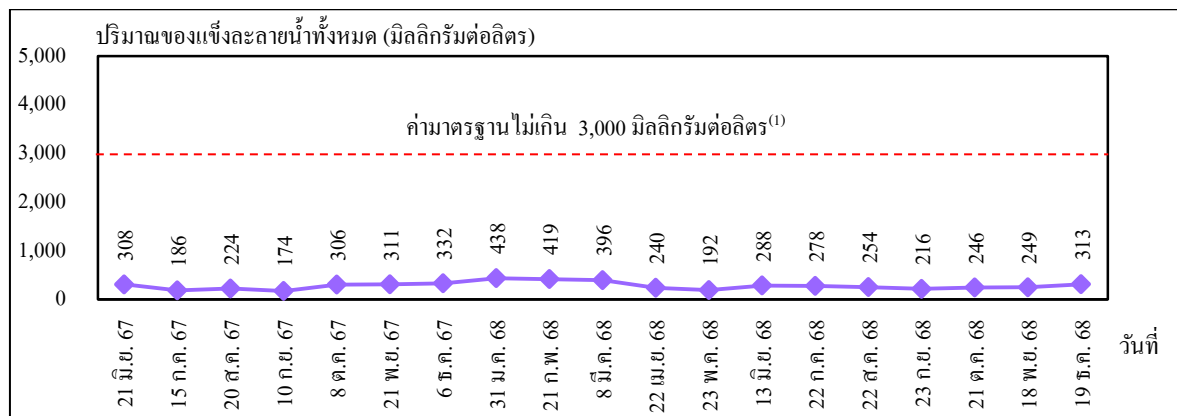
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

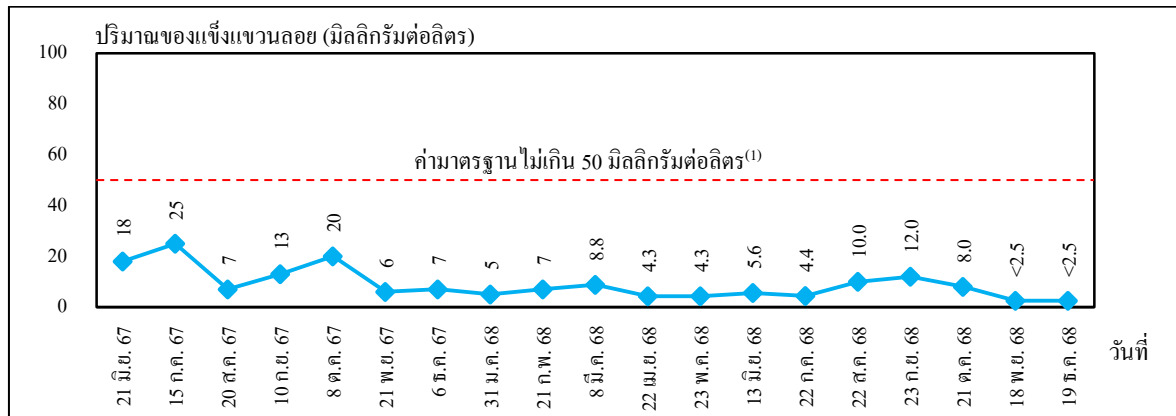


อุณหภูมิ (Temperature)

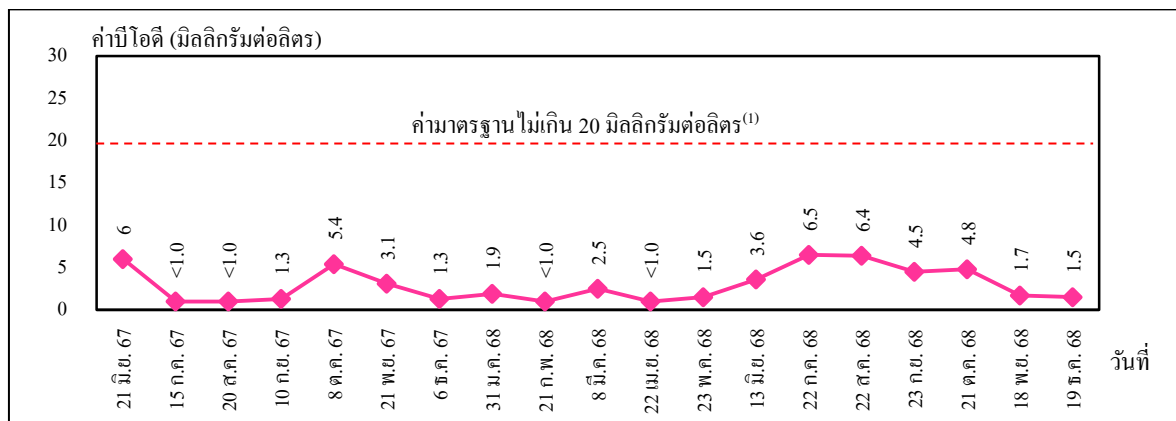


ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)

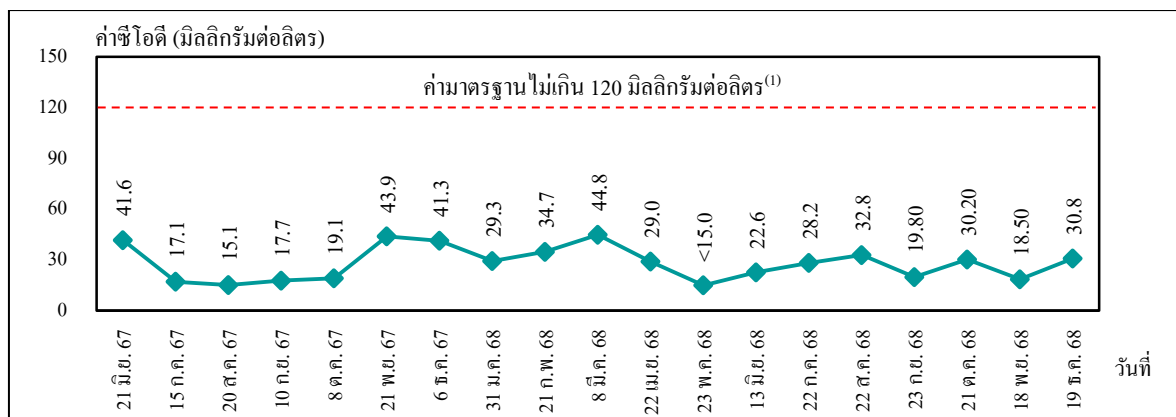
รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



ของแข็งแขวนลอย (SS)

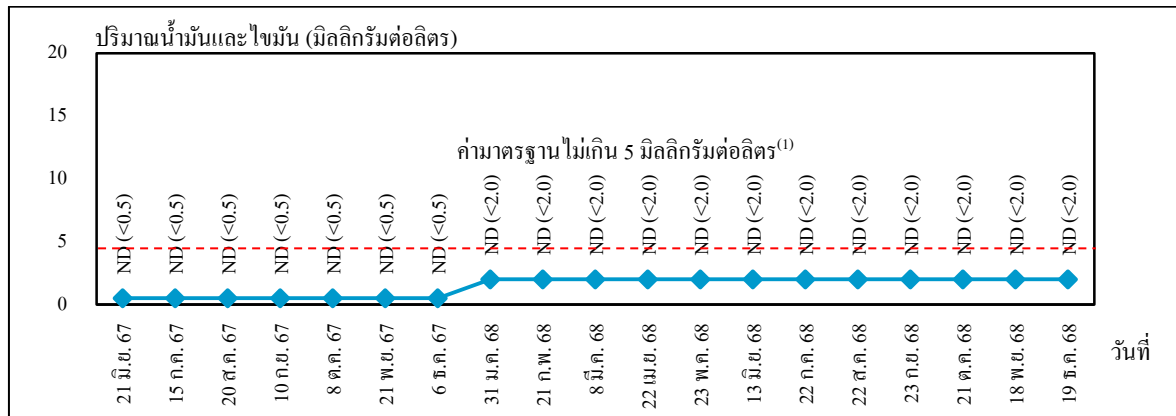


ค่าบีโอดี (BOD<sub>5</sub>)

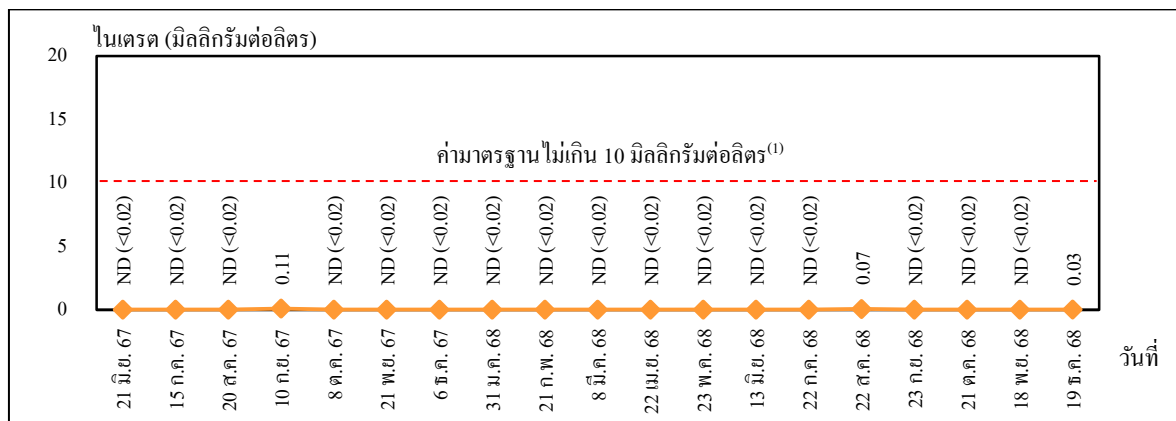


ค่าซีโอดี (COD)

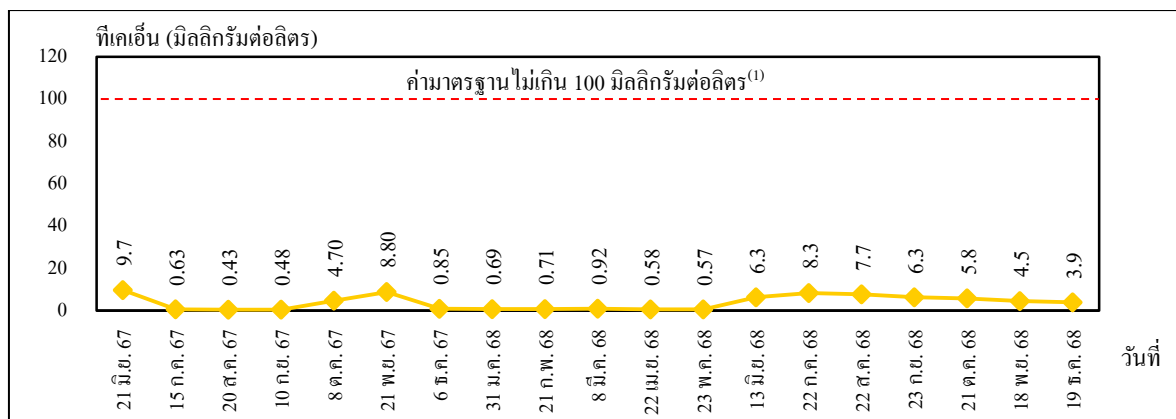
รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)

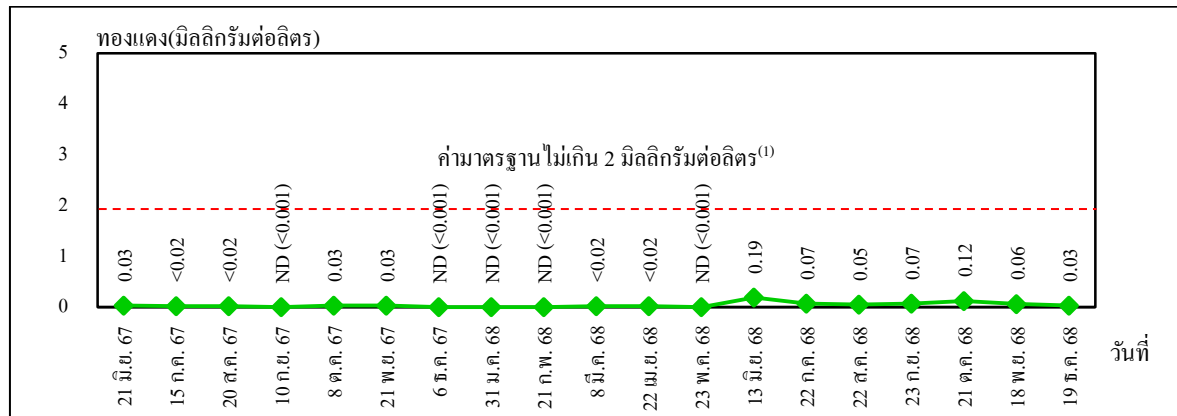


ไนเตรต (Nitrate)

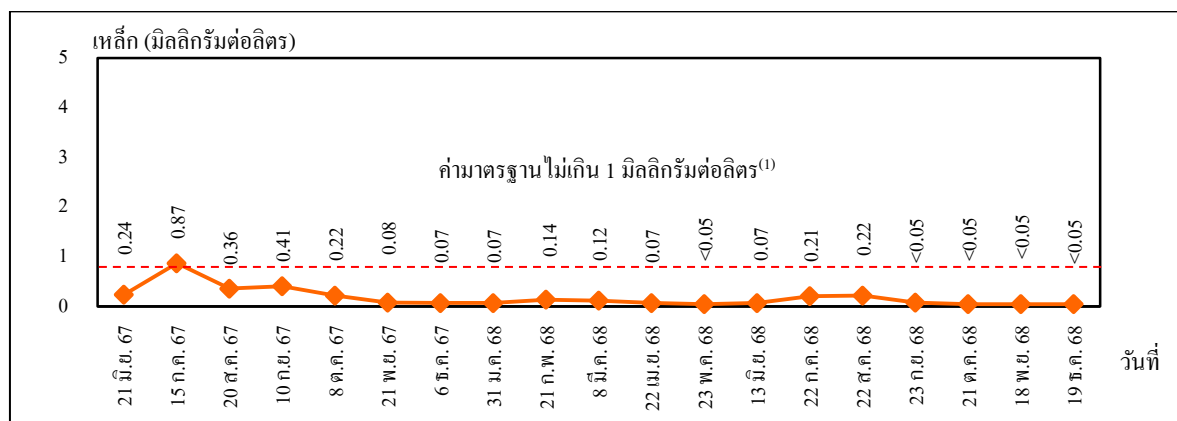


ทีเคเอ็น (TKN)

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



ทองแดง (Cu)



เหล็ก (Fe)

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

#### 4.4 การคมนาคม

(1) มาตรการกำหนดให้บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถ และเวลา ทุกวันตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

(2) มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ รวมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดขึ้นซ้ำอีก ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

##### 4.4.1 ผลการบันทึกปริมาณจราจร

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการดำเนินการบันทึกปริมาณจราจร ภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า รถที่ผ่านเข้า-ออกพื้นที่โครงการ มากที่สุด 3 ลำดับ ได้แก่ รถยนต์ 4 ล้อ รถโดยสาร 6 ล้อ และรถบรรทุก 10 ล้อ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.4-1

##### 4.4.2 ผลการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหามิให้เกิดขึ้นซ้ำอีก ภายในพื้นที่โครงการ ทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการคมนาคมขนส่งเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.5

## ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

เดือน	ปริมาณรถ (คัน)												ปริมาณรวม (เข้า-ออก)
	รถยนต์ 4 ล้อ		รถโดยสาร 6 ล้อ		รถจักรยานยนต์		รถบรรทุก 10 ล้อ		รถเข็น		รถหัวลาก 18 ล้อ		
	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	
กรกฎาคม 2568	76	76	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	154
สิงหาคม 2568	61	61	1	1	-	-	1	1	-	-	-	-	126
กันยายน 2568	49	49	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	102
ตุลาคม 2568	59	59	5	5	1	1	1	1	-	-	-	-	132
พฤศจิกายน 2568	42	42	3	3	1	1	2	2	-	-	-	-	96
ธันวาคม 2568	49	49	6	6	-	-	1	1	1	1	-	-	114
รวม	336	336	16	16	3	3	5	5	1	1	1	1	724

ที่มา : บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด



## 4.5 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการสำรวจและบันทึกชนิด ปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต ภายในพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

### 4.5.1 ผลการจัดการกากของเสีย

#### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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

## 4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตามมาตรการด้านอาชีวอนามัย ดังนี้

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

(2) บันทึกการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(3) ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผน และทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(4) ดำเนินการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น (Radiator) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ 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) ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ โดยทำการตรวจร่างกายโดยแพทย์ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ก่อนเข้าทำงาน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด
- (9) ดำเนินการตรวจสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการเอ็กซเรย์ปอด ตรวจการมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ปีละ 1 ครั้ง

#### 4.6.1 ผลการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการจัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยระบุวัน เวลา สถานที่ที่เกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ จำนวนผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ผลกระทบต่อสุขภาพ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ภายในพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า มีการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 1 ครั้ง โดยโครงการได้มีการดำเนินการแก้ไขและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุซ้ำเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.5

#### 4.6.2 ผลการบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย

##### และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการได้บันทึกผลการประชุมคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยได้มีการจัดประชุม ครั้งล่าสุดในวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียดเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

#### 4.6.3 ผลการประเมินการซ่อมแผนฉุกเฉิน

##### ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินและประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน โดยโครงการจัดให้มีแผนการซ้อมแผนฉุกเฉินและประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉินในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการประเมินอยู่ในระดับดี รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.21

#### 4.6.4 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

การตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น (Radiator) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ (Boiler Pump) และเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (Electrical Generator) จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 22 สิงหาคม และ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2568 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  8 hr) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 69.3-80.9 เดซิเบลเอ สำหรับ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 และ 4.6-2 ตามลำดับ ส่วนผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น

- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 80.9 และ 74.0 เดซิเบลเอ

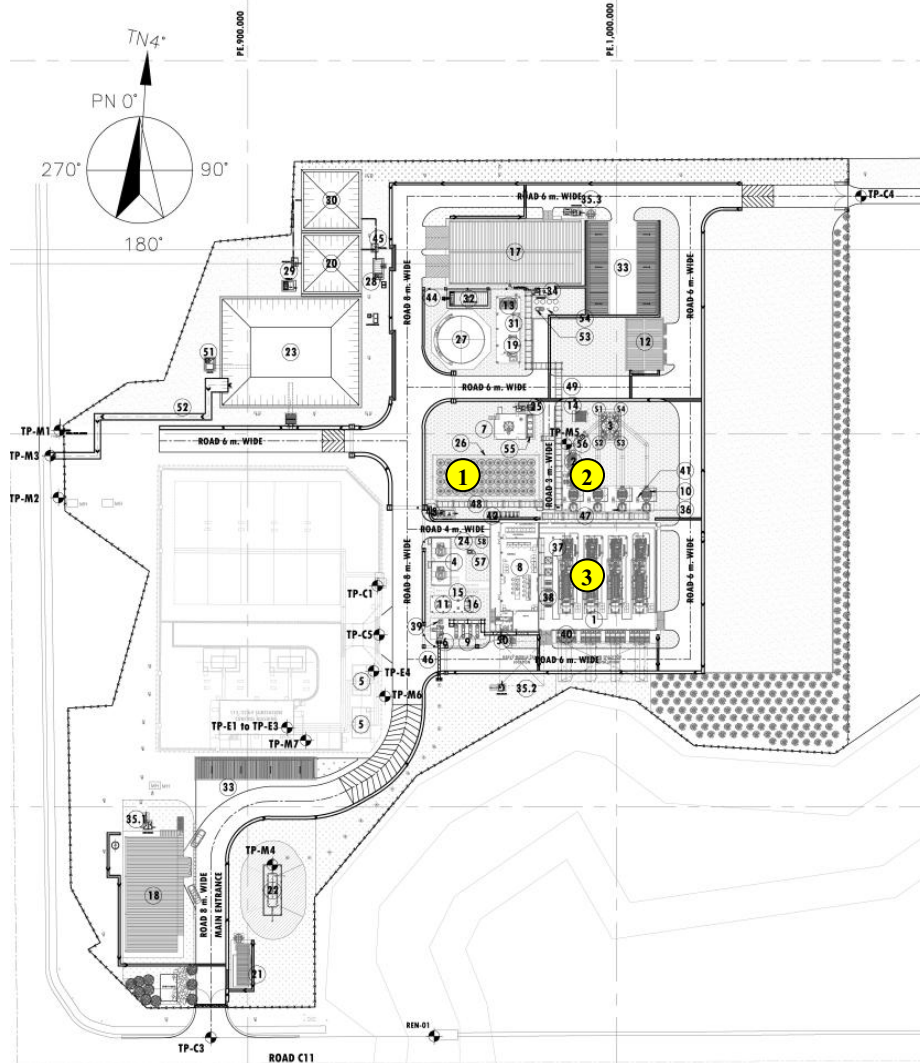
(2) บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

- ระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 70.7 และ 78.9 เดซิเบลเอ

## (3) บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 69.3 และ 69.8 เดซิเบลเอ

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



#### ตำแหน่งตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

- ① บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น
- ② บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ
- ③ บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

รูปที่ 4.6-1 ตำแหน่งการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

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





บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น



บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ



บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

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 : บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : Cirrus CR162C / G300832

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-199

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	22 ส.ค. 68
08.00-09.00	82.8
09.00-10.00	82.6
10.00-11.00	82.6
11.00-12.00	79.6
12.00-13.00	78.6
13.00-14.00	79.2
14.00-15.00	79.6
15.00-16.00	79.7
$L_{eq}$ 8 hr	80.9
$L_{max}$	99.4
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ซีคोट จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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

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

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) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-274

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 ต.ค. 68
08.00-09.00	74.2
09.00-10.00	74.0
10.00-11.00	74.0
11.00-12.00	74.0
12.00-13.00	74.0
13.00-14.00	74.0
14.00-15.00	73.9
15.00-16.00	74.0
$L_{eq} \text{ 8 hr}$	74.0
$L_{max}$	80.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด



## ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอต จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0812438E, 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) : 94.4/-0.6

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-200

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	22 ส.ค. 68
08.00-09.00	69.2
09.00-10.00	68.1
10.00-11.00	70.8
11.00-12.00	70.9
12.00-13.00	70.7
13.00-14.00	70.9
14.00-15.00	71.7
15.00-16.00	72.2
$L_{eq} \text{ 8 hr}$	70.7
$L_{max}$	88.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ชีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.6-2 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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

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

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) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-274

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 ค.ค. 68
08.00-09.00	79.2
09.00-10.00	78.9
10.00-11.00	79.0
11.00-12.00	79.2
12.00-13.00	78.9
13.00-14.00	78.7
14.00-15.00	78.7
15.00-16.00	78.7
$L_{eq} \text{ 8 hr}$	78.9
$L_{max}$	84.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ชีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวิธานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.6-3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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

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

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) : 94.3/-0.5

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-200

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	22 ส.ค. 68
08.00-09.00	72.5
09.00-10.00	72.2
10.00-11.00	72.1
11.00-12.00	67.1
12.00-13.00	64.8
13.00-14.00	64.8
14.00-15.00	64.6
15.00-16.00	64.5
$L_{eq} \text{ 8 hr}$	69.3
$L_{max}$	95.4
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ชีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.6-3 ผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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

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

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) : 27 กุมภาพันธ์ 2568

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-274

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	21 ต.ค. 68
08.00-09.00	70.0
09.00-10.00	69.9
10.00-11.00	69.8
11.00-12.00	69.8
12.00-13.00	69.7
13.00-14.00	69.7
14.00-15.00	69.8
15.00-16.00	69.9
$L_{eq} \text{ 8 hr}$	69.8
$L_{max}$	87.6
ค่ามาตรฐาน 8 ชม. <sup>(1)</sup>	90
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	140

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ชีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

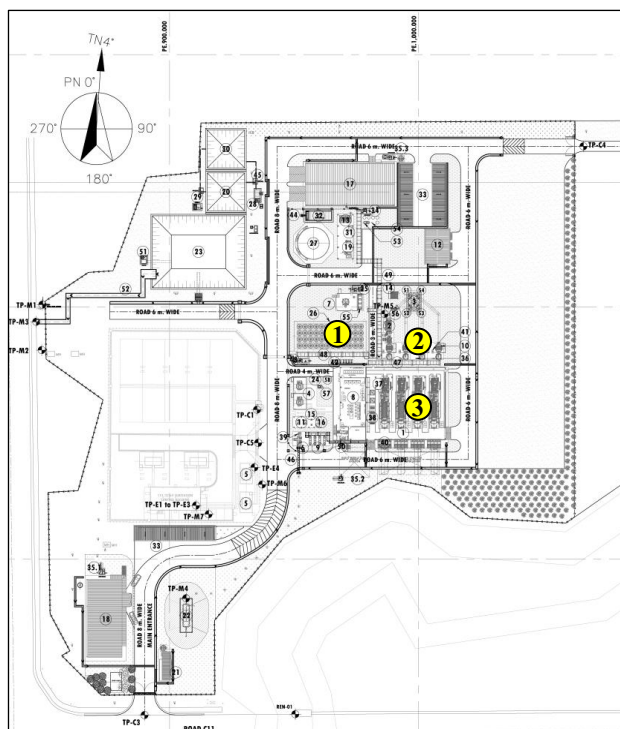
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

## รูปที่ 4.6-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 8 hr) (เดซิเบลเอ)	
	22 ส.ค. 68	21 ต.ค. 68
1 บริเวณระบบหล่อเย็นแบบหอผึ่งเย็น	80.9	74.0
2 บริเวณปั๊มน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	70.7	78.9
3 บริเวณเครื่องย่นต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ	69.3	69.8
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

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

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

## ตารางที่ 4.6-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 8 hr) (เดซิเบลเอ)		
	บริเวณระบบหล่อเย็นแบบห่อหุ้มเย็น	บริเวณปั๊มป้อนน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	บริเวณเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
21 มิ.ย. 67	79.9	72.8	67.2
20 ส.ค. 67	76.7	74.7	76.1
21 พ.ย. 67	80.1	78.5	75.5
21 ก.พ. 68	79.9	80.7	69.8
22 เม.ย. 68	81.4	73.2	69.3
22 ส.ค. 68	80.9	70.7	69.3
21 ต.ค. 68	74.0	78.9	69.8
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	90		
ค่าที่กำหนด <sup>(2)</sup>	85		

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

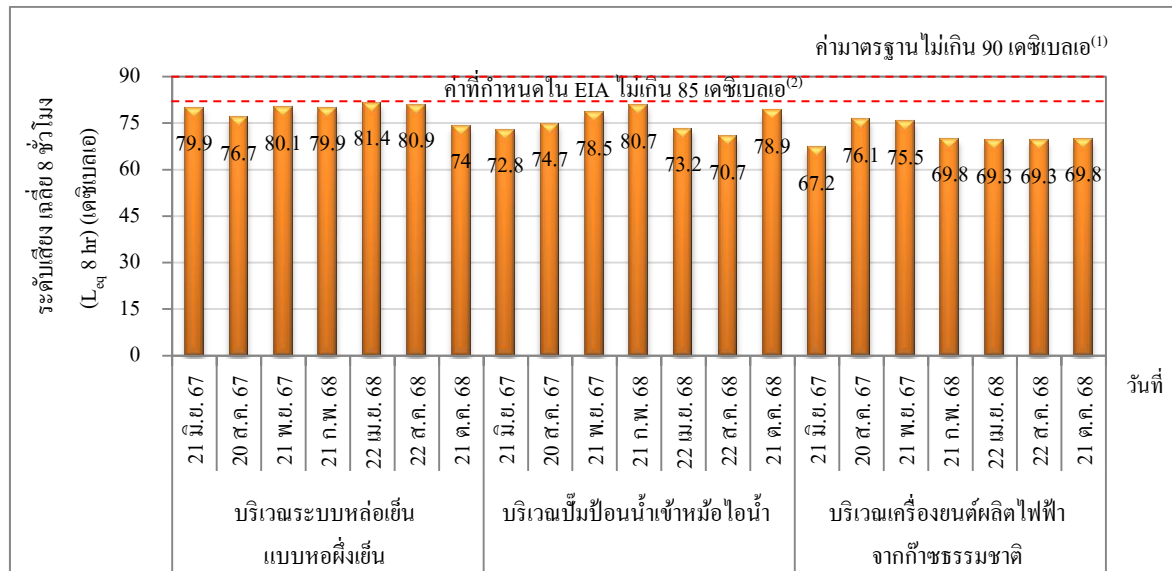
<sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

## รูปที่ 4.6-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L<sub>eq</sub> 8 hr)

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

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

#### 4.6.6 ผลการจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)

ปี พ.ศ. 2568

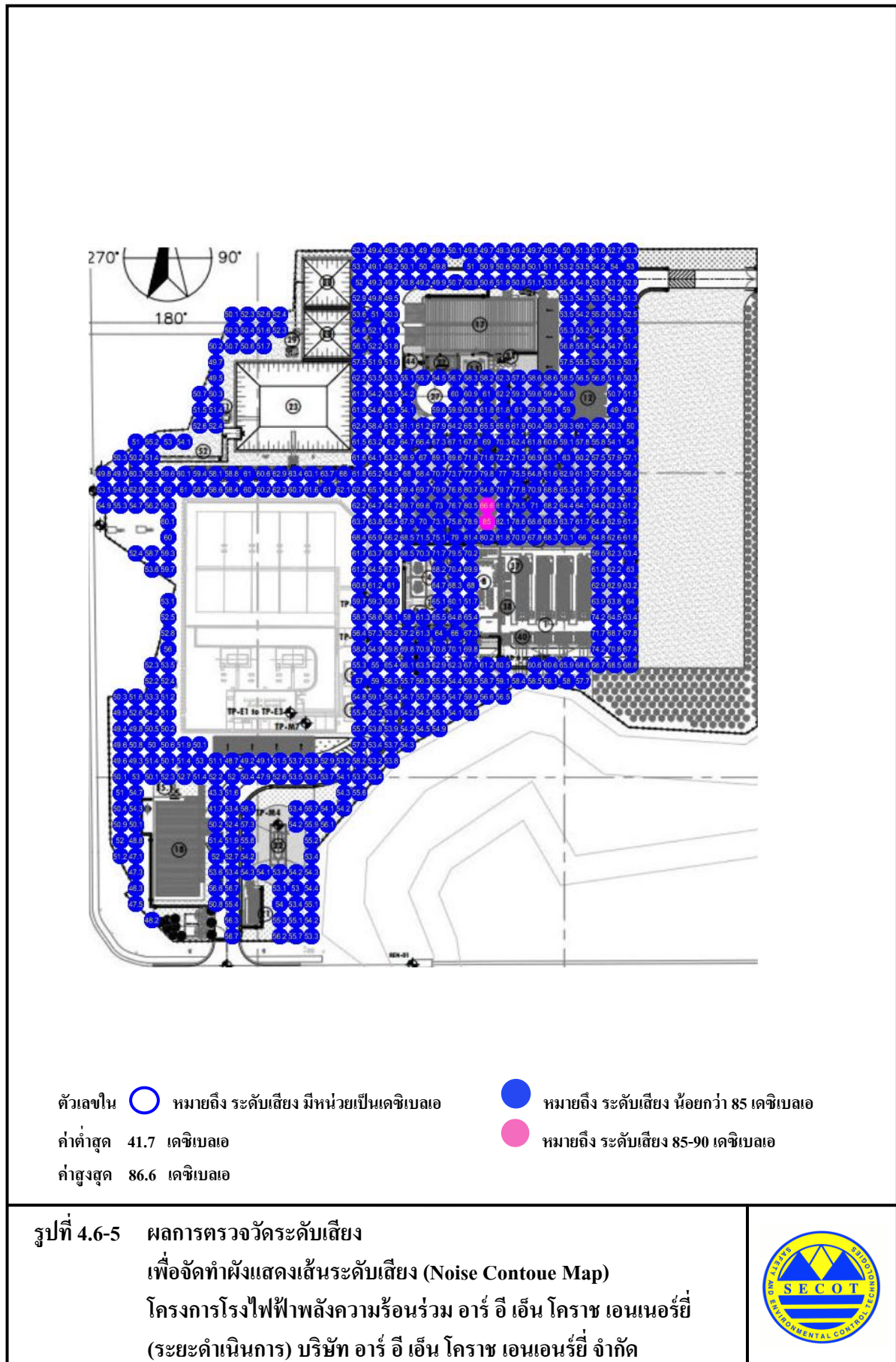
โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง และจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ตามมาตรการกำหนด ดำเนินการล่าสุดในวันที่ 21-22 สิงหาคม พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการจัดทำ ดังแสดงในรูปที่ 4.6-5

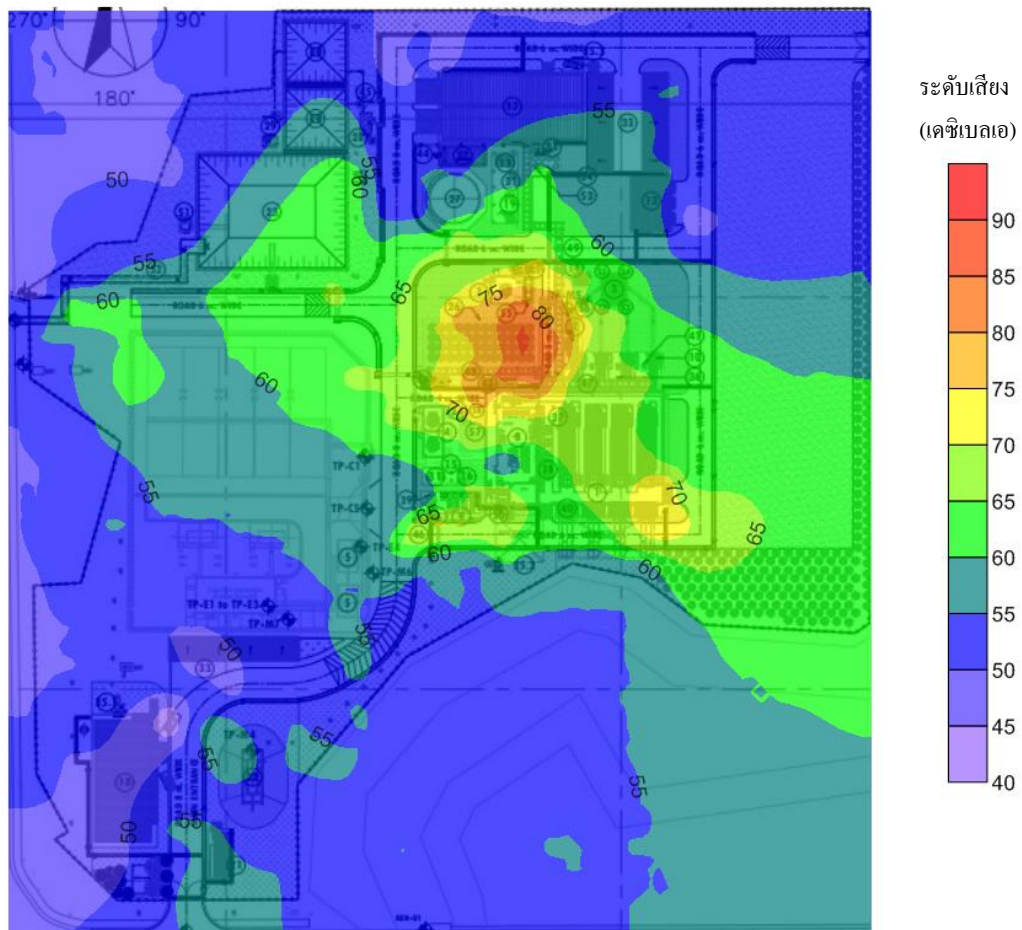
#### 4.6.7 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 21 สิงหาคม และ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2568 บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ (Steam Pipeline) สำหรับตำแหน่งตรวจวัดและภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.6-6 และ 4.6-7 ตามลำดับ โดยผลการตรวจวัดระดับความร้อน (WBGT) พบค่าเท่ากับ 25.6 และ 31.5 องศาเซลเซียส ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และ ดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.6-5 และรูปที่ 4.6-8

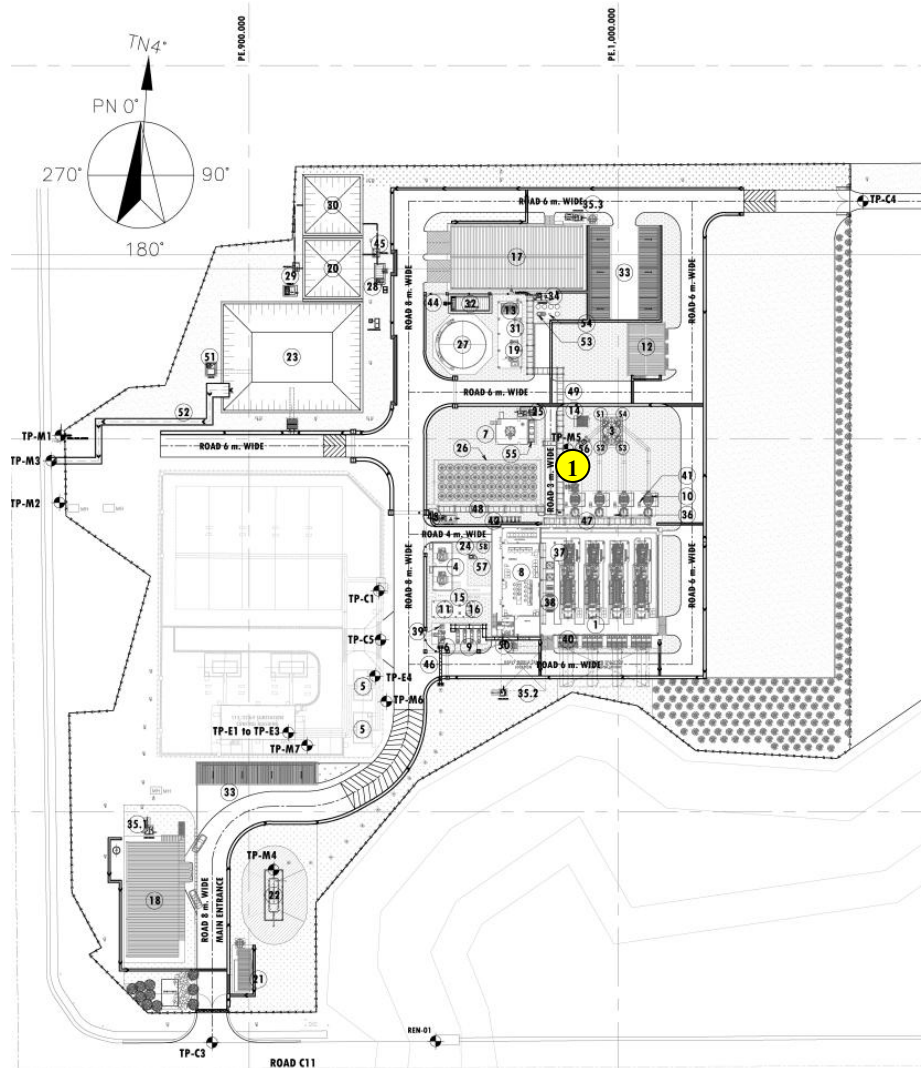






รูปที่ 4.6-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง (ต่อ)  
เพื่อจัดทำผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี  
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด





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

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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 ต.ค. 68	10.00-10.30	27.2	32.3	34.4	29.2	30.7	- จด Log Sheet	34.0
		10.30-11.00	28.1	33.9	36.3	30.3		- เดินตรวจ	
		11.00-11.30	28.7	34.5	37.3	31.0		สอบหน้างาน	
		11.30-12.00	30.2	36.5	38.2	32.4			
	21 ต.ค. 68	10.00-10.30	29.3	32.8	33.1	30.4	30.7	- จด Log Sheet	
		10.30-11.00	29.3	33.0	33.3	30.5		- เดินตรวจ	
		11.00-11.30	29.5	33.3	33.7	30.7		สอบหน้างาน	
		11.30-12.00	30.0	34.0	34.4	31.3			

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

ปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ให้นายจ้างควบคุม และรักษาระดับความร้อนภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่มิให้เกินมาตรฐาน  
ดังต่อไปนี้

(1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาดังต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวดบัลล์โกลบ

34 องศาเซลเซียส

(2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวดบัลล์โกลบ

32 องศาเซลเซียส

(3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวดบัลล์โกลบ

30 องศาเซลเซียส

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

DB = Dry Bulb Temperature WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนนนท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดระดับความร้อน WBGT ในพื้นที่ปฏิบัติงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน  
กำหนดทั้งหมด

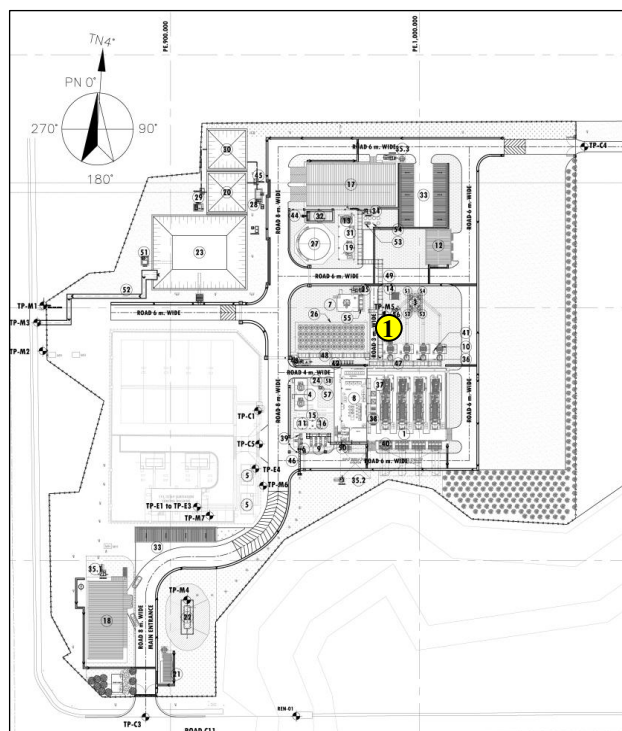


## รูปที่ 4.6-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)	
	21 ส.ค. 68	21 ต.ค. 68
1 บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	30.7	30.7
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	34.0	

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

#### 4.6.8 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

การติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดบริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ พบว่า ระดับความร้อน (WBGT) 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 เอนเนอร์ยี่ (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ WBGT (องศาเซลเซียส)
	บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ
21 มี.ย. 67	30.4
20 ส.ค. 67	29.6
20 พ.ย. 67	29.1
21 ก.พ. 68	25.6
21 เม.ย. 68	31.5
21 ส.ค. 68	30.7
21 ต.ค. 68	30.7
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	34.0

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

ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

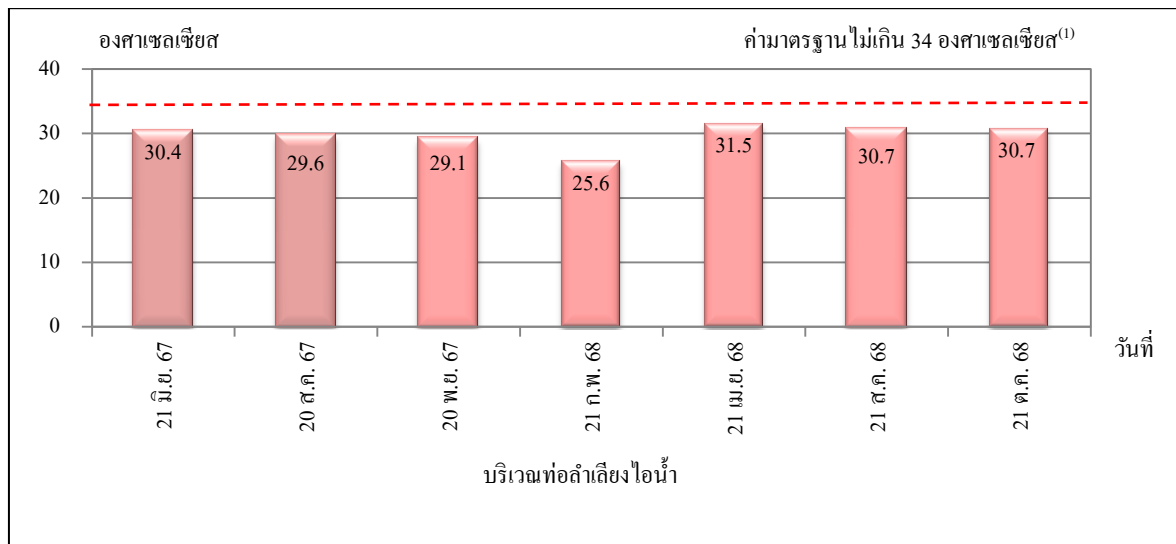


## รูปที่ 4.6-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี (ระยะดำเนินการ)

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



## ระดับความร้อน (WBGT)

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

#### 4.6.9 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในพื้นที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัด 2 ครั้ง ในวันที่ 21 สิงหาคม และ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building) บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse) พบค่าดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		
		พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต		บริเวณที่ลูกจ้าง ต้องทำงาน
		ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด	
1. อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)	21 ส.ค. 68	403-1,506	403-1,351	397-496
	20 ต.ค. 68	442-1,423	330-1,351	401-488
2. อาคารสำนักงาน (Administration Building)	21 ส.ค. 68	182-1,504	182-1,266	332-1,201
	20 ต.ค. 68	161-1,205	161-947	400-958
3. อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)	21 ส.ค. 68	328-1,667	212-1,505	559-981
	20 ต.ค. 68	265-1,281	219-1,202	461-637

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

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

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>								
10.43	1.1 Control Room โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	496	400-500	-	-	-	-
10.44	1.2 Control Room โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	448	400-500	-	-	-	-
10.44	1.3 Control Room โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	440	400-500	-	-	-	-
10.44	1.4 Control Room โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	445	400-500	-	-	-	-
10.44	1.5 Control Room โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	460	400-500	-	-	-	-
10.44	1.6 Control Room โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	492	400-500	-	-	-	-
10.44	1.7 Control Room โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	478	400-500	-	-	-	-
10.45	1.8 Control Room โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	409	400-500	-	-	-	-
10.45	1.9 Control Room โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	441	400-500	-	-	-	-
10.45	1.10 Control Room โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	465	400-500	-	-	-	-
10.45	1.11 Control Room โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	397	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ: คำมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

(1) ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคอยจับที่ในการทำงาน

(2) ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณ โดยรอบที่ให้ผู้จ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

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)						
10.45	2. Meeting Room	ห้องประชุม	1,506	300	1,351	150
10.46	3. Control Equipment Room	ห้องควบคุม	698	200	415	100
10.43	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	403	300	403	150
10.42	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	803	100	803	50
10.42	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	691	100	691	50
อาคารสำนักงาน (Administration Building)						
10.23	1. Reception	ห้องต้อนรับแขก	706	100	667	50
10.23	2. Lobby and Information	ห้องโถง	810	100	750	50
10.24	3. Electrical Room	ห้องควบคุม	857	200	847	100
10.24	4. Storage Room	ห้องเก็บของ	547	100	515	50
10.25	5. Janitor	ห้องเก็บของ	182	100	182	50
10.25	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	454	100	363	50
10.26	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	405	100	337	50
10.26	8. ห้องน้ำผู้พิการ	ห้องสุขา	862	100	862	50
10.27	9.1 ทางเดิน 1	ทางเดินภายในอาคาร	935	100	893	50
10.27	9.2 ทางเดิน 2	ทางเดินภายในอาคาร	707	100	558	50
10.32	9.3 ทางเดิน 3	ทางเดินภายในอาคาร	645	100	583	50

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)								
10.28	10.1 โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	843	400-500	-	-	-	-
10.28	10.2 โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	885	400-500	-	-	-	-
10.28	10.3 โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	855	400-500	-	-	-	-
10.28	10.4 โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	877	400-500	-	-	-	-
10.28	10.5 โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	579	400-500	-	-	-	-
10.28	10.6 โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	716	400-500	-	-	-	-
10.29	10.7 โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	824	400-500	-	-	-	-
10.29	10.8 โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	803	400-500	-	-	-	-
10.29	10.9 โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	802	400-500	-	-	-	-
10.29	10.10 โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	849	400-500	-	-	-	-
10.29	10.11 โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	908	400-500	-	-	-	-
10.29	10.12 โต๊ะทำงาน 12	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	826	400-500	-	-	-	-
10.30	11. MD Room (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	1,085	400-500	1,064	300	1,052	200
10.31	12. Director Room 1 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	1,045	400-500	1,083	300	1,092	200
10.32	13. Director Room 2 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	1,201	300-400	1,189	300	1,110	200
10.32	14. เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	332	300-400	-	-	-	-

#### 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>
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)						
10.33	15. Pantry and Canteen	ห้องอาหาร	1,180	300	1,047	150
10.34	16. Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	1,077	300	1,046	150
10.35	17. Meeting Room 1	ห้องประชุม	1,497	300	1,266	150
10.36	18. Meeting Room 2	ห้องประชุม	1,504	300	1,221	150
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)						
Workshop and Warehouse 1 <sup>st</sup> Floor						
10.55	1. Mech.Tool Room	ห้องเก็บของ	403	100	248	50
10.57	2. Store Room	ห้องเก็บของ	328	100	286	50
10.56	3. E&I Room	ห้องควบคุม	447	200	439	100
10.52	4. โถงทางเดิน	โถงทางเดิน	398	100	212	50
10.54	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	555	100	337	50
10.54	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	606	100	513	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								
11.02	1.1 โต๊ะทำงาน (คุณเอนก รินสายชล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	981	400-500	-	-	-	-
11.02	1.2 โต๊ะทำงาน (คุณรัตพล ศรีสมพร)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	823	400-500	-	-	-	-
11.02	1.3 โต๊ะทำงาน (คุณเอกพล สาลีเสาว์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	765	400-500	-	-	-	-
11.02	1.4 โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	806	400-500	-	-	-	-
11.02	1.5 โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์ แพทย์สูงเนิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	583	400-500	-	-	-	-
11.03	1.6 โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	583	400-500	-	-	-	-
11.03	1.7 โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีดี คงสิทธิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	702	400-500	-	-	-	-
11.03	1.8 โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	750	400-500	-	-	-	-
11.03	1.9 โต๊ะทำงาน (คุณนริศรา คงบุรินทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	707	400-500	-	-	-	-
11.03	1.10 โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	735	400-500	-	-	-	-
11.04	1.11 โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ หมั่นสุราช)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	762	400-500	-	-	-	-
11.04	1.12 เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	843	400-500	-	-	-	-
11.04	1.13 โต๊ะรับแขก	โต๊ะรับแขก	559	300-400	-	-	-	-
11.04	2. Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	930	400-500	-	-	-	-

#### 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)						
11.05	3. Meeting Room	ห้องประชุม	1,667	300	1,505	150
11.00	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	1,505	300	1,410	150
11.00	5. ห้องรับประทานอาหาร	ห้องรับประทานอาหาร	1,403	300	1,383	150
10.59	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	558	100	459	50
10.59	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	520	100	365	50
10.56	8. บันได	บันได	1,217	100	972	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ชีคอต จำกัด      ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันท์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา      เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



**ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน**

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

วันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2568

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	402	400-500	-	-	-	-
13.47	1.2 Control Room โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	401	400-500	-	-	-	-
13.47	1.3 Control Room โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	406	400-500	-	-	-	-
13.47	1.4 Control Room โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	488	400-500	-	-	-	-
13.47	1.5 Control Room โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	422	400-500	-	-	-	-
13.44	1.6 Control Room โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	410	400-500	-	-	-	-
13.44	1.7 Control Room โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	422	400-500	-	-	-	-
13.44	1.8 Control Room โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	416	400-500	-	-	-	-
13.44	1.9 Control Room โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	450	400-500	-	-	-	-
13.44	1.10 Control Room โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	402	400-500	-	-	-	-
13.44	1.11 Control Room โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	427	400-500	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

(1) ตารางที่ 2 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตายุบในที่ในการทำงาน

(2) ตารางที่ 3 มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ให้ผู้จ้างคนใดคนหนึ่งทำงานโดยสายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

#### ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่ลักษณะงาน	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง		ค่าความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)						
13.51	2. Meeting Room	ห้องประชุม	1,423	300	1,351	150
13.50	3. Control Equipment Room	ห้องควบคุม	442	200	330	100
13.52	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	646	300	646	150
13.52	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	695	100	695	50
13.52	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	650	100	650	50
อาคารสำนักงาน (Administration Building)						
13.56	1. Reception	ห้องต้อนรับแขก	442	100	437	50
13.56	2. Lobby and Information	ห้องโถง	466	100	462	50
13.57	3. Electrical Room	ห้องควบคุม	550	200	469	100
13.57	4. Storage Room	ห้องเก็บของ	392	100	377	50
13.58	5. Janitor	ห้องเก็บของ	161	100	161	50
13.58	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	431	100	406	50
13.59	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	353	100	240	50
13.59	8. ห้องน้ำผู้พิการ	ห้องสุขา	617	100	617	50
14.00	9.1 ทางเดิน 1	ทางเดินภายในอาคาร	684	100	648	50
14.00	9.2 ทางเดิน 2	ทางเดินภายในอาคาร	495	100	400	50
14.01	9.3 ทางเดิน 3	ทางเดินภายในอาคาร	413	100	388	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

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

#### 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)								
14.10	10.1 โต๊ะทำงาน 1	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	542	400-500	-	-	-	-
14.10	10.2 โต๊ะทำงาน 2	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	958	400-500	-	-	-	-
14.10	10.3 โต๊ะทำงาน 3	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	500	400-500	-	-	-	-
14.10	10.4 โต๊ะทำงาน 4	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	514	400-500	-	-	-	-
14.10	10.5 โต๊ะทำงาน 5	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	559	400-500	-	-	-	-
14.10	10.6 โต๊ะทำงาน 6	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	540	400-500	-	-	-	-
14.06	10.7 โต๊ะทำงาน 7	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	416	400-500	-	-	-	-
14.06	10.8 โต๊ะทำงาน 8	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	477	400-500	-	-	-	-
14.06	10.9 โต๊ะทำงาน 9	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	537	400-500	-	-	-	-
14.06	10.10 โต๊ะทำงาน 10	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	550	400-500	-	-	-	-
14.06	10.11 โต๊ะทำงาน 11	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	512	400-500	-	-	-	-
14.06	10.12 โต๊ะทำงาน 12	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	511	400-500	-	-	-	-
14.08	11. MD Room (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	590	400-500	-	-	-	-
14.07	12. Director Room 1 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	542	400-500	-	-	-	-
14.05	13. Director Room 2 (โต๊ะทำงาน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	515	400-500	-	-	-	-
14.02	14. เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	400	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>
อาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)						
14.03	15. Pantry and Canteen	ห้องอาหาร	1,111	300	905	150
14.04	16. Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	775	300	724	150
09.00	17. Meeting Room 1	ห้องประชุม	1,095	300	928	150
14.05	18. Meeting Room 2	ห้องประชุม	1,205	300	947	150
อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse)						
Workshop and Warehouse 1 <sup>st</sup> Floor						
13.27	1. Mech.Tool Room	ห้องเก็บของ	341	100	311	50
13.31	2. Store Room	ห้องเก็บของ	265	100	241	50
13.42	3. E&I Room	ห้องควบคุม	332	200	310	100
13.28	4. โถงทางเดิน	โถงทางเดิน	1,126	100	278	50
13.59	5. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	292	100	319	50
13.30	6. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	325	100	318	50

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

ตารางที่ 4.6-8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

เวลาตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ลักษณะ งาน	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								
13.40	1.1 โต๊ะทำงาน (คุณเอนก รินสายชล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	561	400-500	-	-	-	-
13.40	1.2 โต๊ะทำงาน (คุณโตพล ศรีสมพร)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	503	400-500	-	-	-	-
13.39	1.3 โต๊ะทำงาน (คุณเอกพล สาลีเสาว์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	550	400-500	-	-	-	-
13.39	1.4 โต๊ะทำงาน 1 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	573	400-500	-	-	-	-
13.39	1.5 โต๊ะทำงาน (คุณไพฑูรย์ แพทย์สูงเนิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	461	400-500	-	-	-	-
13.38	1.6 โต๊ะทำงาน (คุณสุรศักดิ์ วงศ์คง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	517	400-500	-	-	-	-
13.38	1.7 โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีย์ คงสิทธิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	531	400-500	-	-	-	-
13.38	1.8 โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	539	400-500	-	-	-	-
13.37	1.9 โต๊ะทำงาน (คุณนริศรา คงบุรินทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	543	400-500	-	-	-	-
13.37	1.10 โต๊ะทำงาน 3 (ว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	550	400-500	-	-	-	-
13.37	1.11 โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ หมั่นสุราช)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	513	400-500	-	-	-	-
13.36	1.12 เครื่องถ่ายเอกสาร	สำเนาเอกสาร	637	300-400	-	-	-	-
13.36	1.13 โต๊ะรับแขก	โต๊ะรับแขก	504	300-400	-	-	-	-
13.41	2. Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องภพ ทองพิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	576	400-500	-	-	-	-

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)						
13.35	3. Meeting Room	ห้องประชุม	1,281	300	1,202	150
13.32	4. Pantry Room	ห้องอาหาร	977	300	911	150
13.31	5. ห้องรับประทานอาหาร	ห้องรับประทานอาหาร	1,007	300	952	150
13.32	6. ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	342	100	311	50
13.34	7. ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	322	100	321	50
13.41	8. บันได	บันได	503	100	456	50

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว / บริษัท ชีคอต จำกัด      ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวดีนันทน์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา      เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



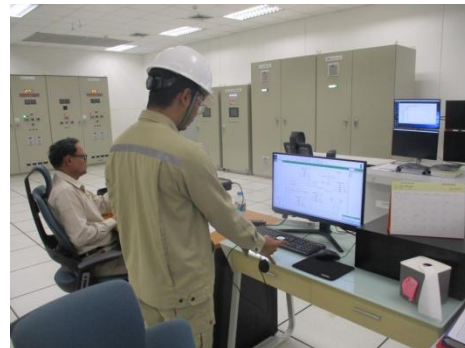
Control Room โต๊ะทำงาน 1



Control Room โต๊ะทำงาน 2



Control Room โต๊ะทำงาน 3



Control Room โต๊ะทำงาน 4



Control Room โต๊ะทำงาน 5



Control Room โต๊ะทำงาน 6

บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building)

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





Control Room โต๊ะทำงาน 7



Control Room โต๊ะทำงาน 8



Control Room โต๊ะทำงาน 9



Control Room โต๊ะทำงาน 10



Control Room โต๊ะทำงาน 11



Meeting Room

บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)

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







Control Equipment Room



Pantry Room



ห้องน้ำ



ห้องน้ำชาย

บริเวณอาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า (Electrical and Control Building) (ต่อ)

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





Reception



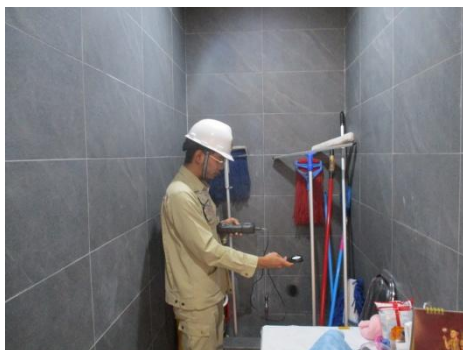
Lobby and Information



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





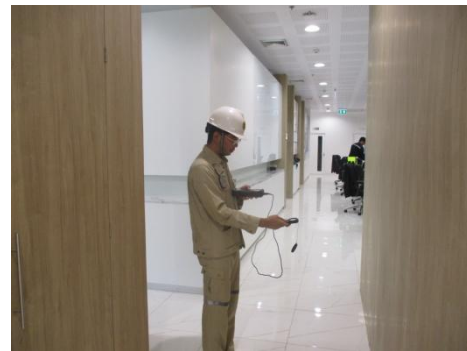
ห้องน้ำชาย



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 เอนเนอร์ยี่  
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด







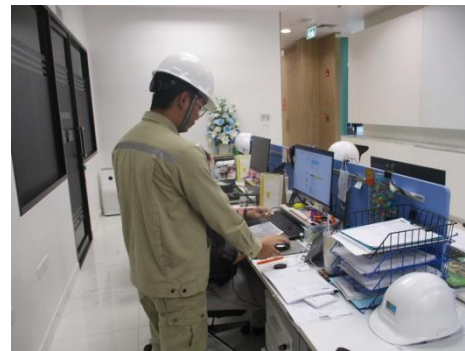
โต๊ะทำงาน 8



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

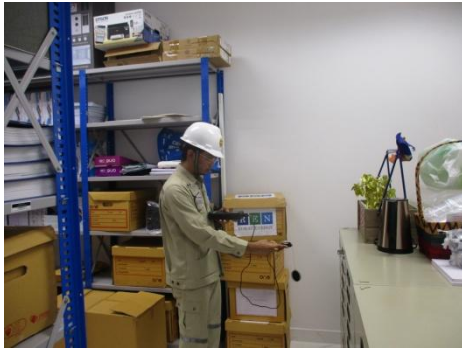


Pantry and Canteen

บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) (ต่อ)

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





โต๊ะทำงาน (คุณสุปรีดี คงสิทธิ์)



โต๊ะทำงาน 2 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน (คุณนริศรา คงบุรินทร์)



โต๊ะทำงาน 3 (ว่าง)



โต๊ะทำงาน (คุณหทัยกาญจน์ หมั่นสุราช)



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 เอนเนอร์ยี  
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี จำกัด



**4.6.10 ผลการตรวจสอบสภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่****ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568**

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ ตามมาตรการกำหนดก่อนเข้าทำงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ยังไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน

**4.6.11 ผลการตรวจสอบสภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ****ประจำปี พ.ศ.2568**

โครงการมีการตรวจสอบสภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการเฝ้าระวังโรค ตรวจการมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และหมู่เลือด) และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี สำหรับในปี พ.ศ. 2568 โครงการดำเนินการตรวจสอบสภาพประจำปีให้กับพนักงาน ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.20

**4.7 เศรษฐกิจ-สังคม**

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตามมาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

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

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

#### 4.7.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

##### ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการกำหนดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งสำรวจความคิดเห็นของครัวเรือนประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงในพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบ และจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งสำรวจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหา และความต้องการของชุมชนและครัวเรือนประชาชน และสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการสำรวจ ระหว่างเดือนสิงหาคม ถึงกันยายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.6

#### 4.7.2 ผลการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน

##### ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

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

#### 4.8 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

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

(2) มาตรการกำหนดให้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการดำเนินการบันทึกกิจกรรมประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการและกิจกรรมที่



โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ศึกษา รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตที่ตั้งโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.28

โครงการได้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้มีการจัดประชุม ครึ่งล่าสุดในวันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 โดยคณะกรรมการฯ ได้รับทราบรายละเอียดมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.29

#### 4.9 สาธารณสุขและสุขภาพ

(1) มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติการเจ็บป่วย และสาเหตุการเจ็บป่วยของพนักงาน บริเวณพื้นที่โครงการ โดยบันทึกทุกครั้งที่มีการเจ็บป่วยของพนักงาน และสรุปข้อมูลเป็นรายเดือน

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

##### 4.9.1 ผลการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการดำเนินการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย และสาเหตุการเจ็บป่วยของพนักงาน บริเวณพื้นที่โครงการ ซึ่งบันทึกทุกครั้งที่มีการเจ็บป่วยของพนักงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.7

##### 4.9.2 ผลการรวบรวมสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน

ประจำปี พ.ศ. 2567

โครงการดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ เพื่อใช้ในการพิจารณา ร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น บริเวณชุมชนในพื้นที่ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ จากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ตามมาตรการกำหนด ครึ่งล่าสุดในเดือนธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 2 โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบล 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	โรคตาบางส่วนประกอบของตา	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	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ 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