

4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ดังนี้

4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และความเร็วลมและทิศทางลม ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก โรงเรียนบ้านระเวียง (ราษฎร์อุปถัมภ์) และวัดจอมพลเจ้าพระยา

4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณโรงเรียนสุรศักดิ์ บริเวณโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก บริเวณโรงเรียนบ้านระเวียง (ราษฎร์อุปถัมภ์) และบริเวณวัดจอมพลเจ้าพระยา ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึง 4.1-6 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) บริเวณโรงเรียนสุรศักดิ์

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ดำเนินการระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

(2) บริเวณโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก

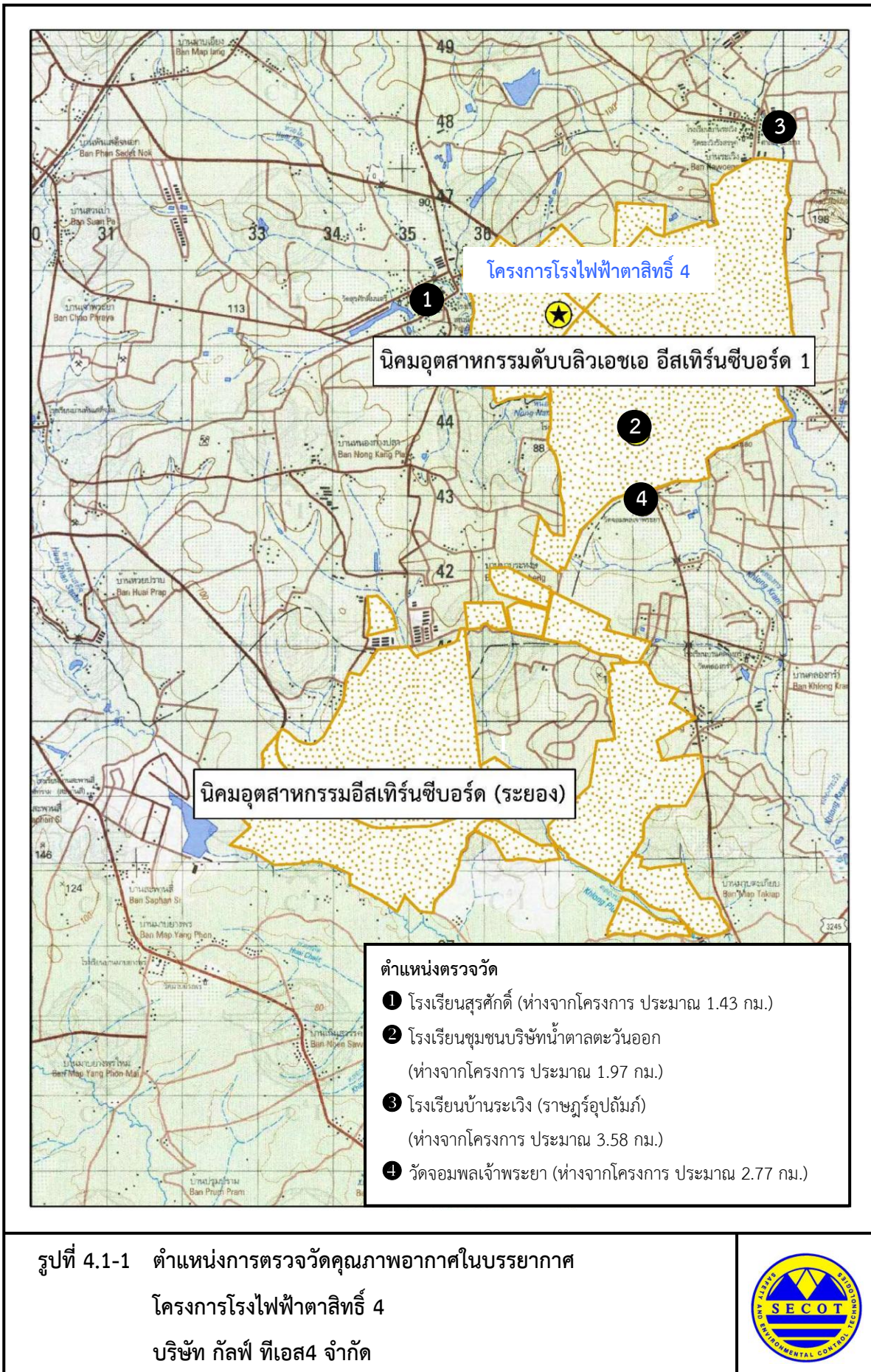
ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ดำเนินการระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้-ตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

(3) บริเวณโรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางการไหล ดำเนินการระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เนื่องจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการดับกระแสไฟฟ้าแรงสูง เพื่อปฏิบัติงานปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 ผลการตรวจวัด พบว่า ทิศทางการไหลส่วนใหญ่พัฒนามาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

(4) บริเวณวัดจอมพลเจ้าพระยา

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางการไหล ดำเนินการระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ทิศทางการไหลส่วนใหญ่พัฒนามาจากทิศใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที





โรงเรียนสุรศักดิ์



โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก



โรงเรียนบ้านระเวียง (ราษฎร์อุปถัมภ์)



วัดจอมพลเจ้าพระยา

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

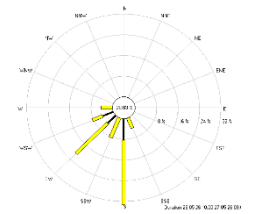
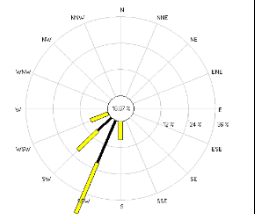
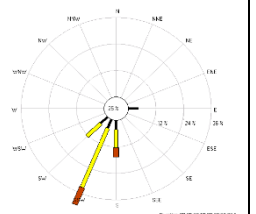
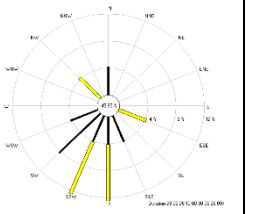
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนสุรศักดิ์

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนสุรศักดิ์ : 0735536E, 1445188N

เวลา (น.)	26-27 พ.ค. 69		27-28 พ.ค. 69		28-29 พ.ค. 69		29-30 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	1.70	S	1.30	SW	1.40	SW	1.40	ESE
11.00-12.00	1.50	SSW	1.40	SW	1.30	SSW	1.30	S
12.00-13.00	1.50	SW	1.50	SW	1.40	SW	1.50	SSW
13.00-14.00	1.60	SW	1.50	SSW	2.30	S	1.70	NW
14.00-15.00	1.40	WSW	1.30	SSW	2.50	SSW	1.20	S
15.00-16.00	1.60	SW	1.40	WSW	2.20	SSW	0.50	N
16.00-17.00	1.40	SW	1.60	SSW	1.70	SSW	0.40	SSW
17.00-18.00	1.10	SSW	1.90	SSW	1.60	SSW	0.60	SW
18.00-19.00	1.30	S	1.90	S	1.40	SSW	1.10	SSW
19.00-20.00	1.10	S	1.70	SSW	1.70	SSW	0.90	SSW
20.00-21.00	1.10	S	1.20	S	1.40	SSW	0.70	SW
21.00-22.00	1.10	S	0.90	SSW	1.00	SSW	0.30	S
22.00-23.00	1.00	S	0.70	SSW	0.80	S	0.40	SW
23.00-24.00	0.80	S	0.70	SSW	0.60	SW	0.40	W
00.00-01.00	0.30	SSW	0.80	SSW	0.40	SW	0.20	SW
01.00-02.00	0.50	SW	0.50	SW	0.30	WSW	0.30	WSW
02.00-03.00	0.40	SW	0.40	SW	0.30	SW	0.60	WSW
03.00-04.00	0.60	WSW	0.50	SW	0.40	WSW	0.00	SW
04.00-05.00	0.10	SSW	0.10	WSW	0.20	SW	0.10	SSE
05.00-06.00	0.20	SW	0.00	SW	0.30	SSW	0.10	WSW
06.00-07.00	0.40	SSW	0.10	SW	0.50	SSW	0.20	NW
07.00-08.00	0.80	S	0.80	SSW	1.00	S	0.40	SW
08.00-09.00	1.00	SSE	1.20	SSW	1.00	S	0.60	SSE
09.00-10.00	1.10	W	1.20	WSW	0.90	E	0.90	S
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

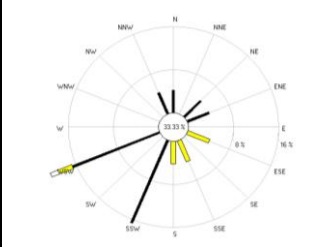
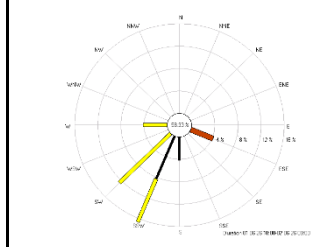


ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนสุรศักดิ์

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

เวลา (น.)	30-31 พ.ค. 69		31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69		1-2 มิ.ย. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	0.80	S	1.10	S	1.00	SSW
11.00-12.00	0.90	NNE	0.90	SSW	1.00	W
12.00-13.00	2.10	SSW	1.90	SSE	1.10	SW
13.00-14.00	0.80	S	1.80	WSW	1.10	SW
14.00-15.00	0.60	SW	0.90	WSW	1.40	SSW
15.00-16.00	1.00	ESE	0.70	SSW	2.40	ESE
16.00-17.00	0.80	S	0.50	SSW	0.90	S
17.00-18.00	0.80	SSW	1.00	ESE	0.60	SSW
18.00-19.00	0.50	SW	0.60	NNW	0.40	SW
19.00-20.00	0.20	S	0.50	ENE	0.10	SW
20.00-21.00	0.10	SW	0.40	W	0.20	ESE
21.00-22.00	0.30	SW	0.20	WSW	0.10	NNW
22.00-23.00	0.30	SW	0.30	SW	0.00	WSW
23.00-24.00	0.10	SW	0.90	WSW	0.00	SSW
00.00-01.00	0.10	SW	0.60	WSW	0.10	SW
01.00-02.00	0.00	SSW	0.50	WSW	0.00	ESE
02.00-03.00	0.20	SE	0.40	ENE	0.00	WSW
03.00-04.00	0.10	W	0.30	SSE	0.00	WSW
04.00-05.00	0.10	SW	0.40	NNE	0.00	SW
05.00-06.00	0.20	WSW	0.30	NNE	0.00	S
06.00-07.00	0.00	WSW	0.40	N	0.00	WSW
07.00-08.00	0.60	S	0.70	N	0.40	S
08.00-09.00	1.00	S	0.70	NE	0.80	SSW
09.00-10.00	0.90	SSW	0.80	SSW	1.10	SW
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

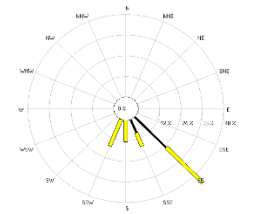
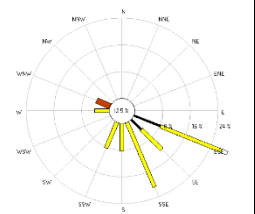
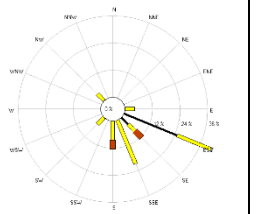
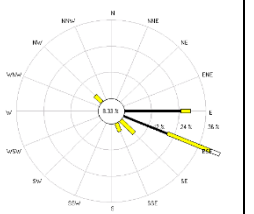
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก : 0738274E, 1443952N

เวลา (น.)	26-27 พ.ค. 69		27-28 พ.ค. 69		28-29 พ.ค. 69		29-30 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09.00-10.00	1.50	SSE	1.10	S	1.20	SW	1.50	ESE
10.00-11.00	1.60	S	2.10	WNW	1.20	S	1.20	SE
11.00-12.00	1.40	S	1.80	W	1.40	SSE	1.40	SSE
12.00-13.00	1.80	SSW	1.60	SSW	1.90	SSE	1.30	SE
13.00-14.00	1.70	SSW	1.40	SSE	2.00	SE	1.60	NW
14.00-15.00	1.80	SSW	1.40	S	2.10	S	0.80	E
15.00-16.00	1.60	SSW	1.70	SSE	1.60	NW	0.10	E
16.00-17.00	1.40	S	1.70	SSE	1.50	SSE	0.90	ESE
17.00-18.00	1.50	SE	1.60	SE	1.40	SSE	1.00	ESE
18.00-19.00	1.40	SE	1.50	SSE	1.40	S	1.20	ESE
19.00-20.00	1.20	SE	1.30	SE	1.40	SSE	1.30	ESE
20.00-21.00	1.00	SE	1.20	ESE	1.00	SE	1.00	ESE
21.00-22.00	1.20	SE	1.00	ESE	1.00	ESE	1.10	ESE
22.00-23.00	1.10	SE	1.10	ESE	1.10	ESE	0.90	E
23.00-24.00	0.90	SE	1.30	ESE	0.90	ESE	0.60	ESE
00.00-01.00	0.90	SE	1.10	ESE	0.60	SE	0.80	E
01.00-02.00	0.70	SE	0.60	SE	0.70	ESE	0.80	E
02.00-03.00	0.70	SE	0.70	ESE	0.60	ESE	0.50	E
03.00-04.00	0.80	SE	0.40	SE	0.60	ESE	0.50	E
04.00-05.00	0.60	SSE	0.40	SE	0.70	ESE	0.60	ESE
05.00-06.00	0.50	SSE	0.30	SE	1.10	E	0.20	ESE
06.00-07.00	0.90	SE	0.90	ESE	0.90	ESE	0.50	ESE
07.00-08.00	1.50	SE	1.20	SSE	1.40	ESE	1.00	E
08.00-09.00	1.20	SSE	1.00	SSW	1.20	ESE	0.90	ESE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

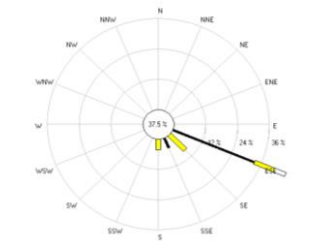
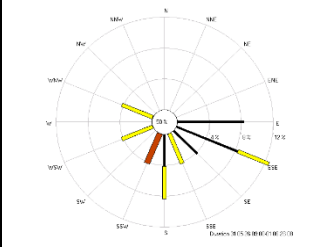
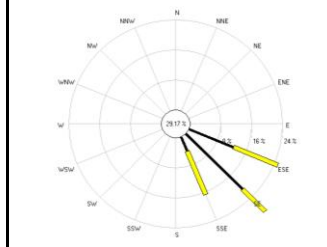


ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

เวลา (น.)	30-31 พ.ค. 69		31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69		1-2 มิ.ย. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09.00-10.00	0.80	ESE	0.90	S	1.00	SSE
10.00-11.00	0.90	ESE	1.10	SSE	0.90	SSE
11.00-12.00	1.40	SE	0.90	ESE	0.90	SE
12.00-13.00	1.40	S	2.60	SSW	0.60	SE
13.00-14.00	0.40	SE	1.70	WSW	1.00	SSE
14.00-15.00	1.30	ESE	1.30	S	1.80	SE
15.00-16.00	1.20	ESE	0.40	SE	1.20	SE
16.00-17.00	0.90	ESE	1.10	ESE	1.10	SSE
17.00-18.00	0.90	ESE	0.60	ESE	1.10	ESE
18.00-19.00	0.80	ESE	0.10	SE	1.00	ESE
19.00-20.00	1.50	ESE	0.60	SE	1.20	ESE
20.00-21.00	0.90	ESE	0.40	SE	0.40	ESE
21.00-22.00	0.80	ESE	0.10	SE	0.00	SE
22.00-23.00	0.70	ESE	0.30	WSW	0.40	SE
23.00-24.00	0.30	SE	1.30	WNW	0.90	ESE
00.00-01.00	0.40	SE	0.10	E	0.80	ESE
01.00-02.00	0.30	SE	0.40	NE	0.30	SE
02.00-03.00	0.40	SE	0.30	SE	0.70	SE
03.00-04.00	0.30	SE	0.30	ESE	0.30	E
04.00-05.00	0.40	ESE	0.10	ESE	0.30	ESE
05.00-06.00	0.00	SE	0.40	ESE	0.10	SE
06.00-07.00	0.30	SE	0.40	ESE	0.60	SE
07.00-08.00	1.00	SE	0.50	E	0.80	SE
08.00-09.00	0.80	SSE	0.80	E	0.70	ESE
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)

ระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณโรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) : 0739507E, 1447936N

เวลา (น.)	26-27 พ.ค. 69		27-28 พ.ค. 69		28-29 พ.ค. 69		29-30 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11.00-12.00	1.60	SW	3.10	SW	1.90	SW	1.40	ENE
12.00-13.00	2.20	SW	2.50	SW	1.60	SE	1.60	E
13.00-14.00	2.10	SSW	2.00	SSW	1.80	SE	2.40	SW
14.00-15.00	1.60	SE	1.50	SE	2.00	SE	1.20	SSE
15.00-16.00	2.20	SW	1.60	SSW	1.90	S	0.80	WNW
16.00-17.00	1.70	SSE	1.80	SE	1.30	SSE	0.70	NNW
17.00-18.00	1.40	SSE	1.60	ESE	1.40	ESE	0.50	WNW
18.00-19.00	1.20	E	1.50	ESE	1.20	ESE	0.60	SW
19.00-20.00	1.00	E	1.20	SE	1.10	SE	1.00	SSW
20.00-21.00	0.90	ENE	1.10	E	1.10	SSE	0.70	SSE
21.00-22.00	0.90	S	0.90	E	0.90	E	0.50	SSW
22.00-23.00	0.90	E	0.80	ESE	0.70	ENE	0.60	SW
23.00-24.00	0.90	E	0.70	ENE	0.80	NE	0.50	NNW
00.00-01.00	0.50	W	0.70	SSW	0.50	NE	0.40	NW
01.00-02.00	0.60	WSW	0.60	WSW	0.30	WNW	0.30	W
02.00-03.00	0.40	SW	0.50	SW	0.50	ENE	0.40	W
03.00-04.00	0.30	SW	0.50	NNE	0.50	W	0.40	NNW
04.00-05.00	0.40	N	0.50	NNW	0.50	NW	0.40	N
05.00-06.00	0.40	NNE	0.40	NNW	0.30	N	0.40	N
06.00-07.00	0.40	N	0.40	WNW	0.60	ENE	0.60	N
07.00-08.00	1.10	E	0.60	SW	1.00	SE	0.40	NNE
08.00-09.00	1.40	ENE	1.40	SSW	0.90	SE	0.80	ENE
09.00-10.00	1.30	WSW	2.10	SW	1.10	ENE	1.10	NE
10.00-11.00	1.80	SSW	2.00	SW	1.70	ENE	1.40	E
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

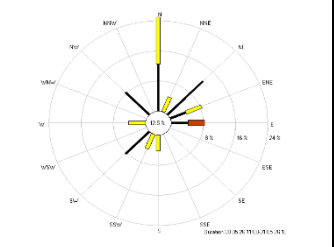
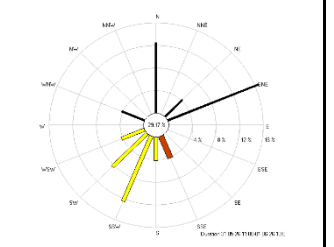
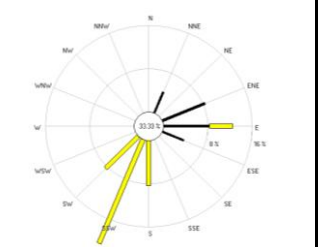


ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)

ระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569

เวลา (น.)	30-31 พ.ค. 69		1-2 มิ.ย. 69		2-3 มิ.ย. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11.00-12.00	1.60	NNE	1.30	SSW	1.50	S
12.00-13.00	2.10	E	1.40	WSW	1.60	SSW
13.00-14.00	1.60	S	1.80	SW	1.40	SSW
14.00-15.00	0.90	NW	1.30	SSW	1.70	SSW
15.00-16.00	1.20	ENE	2.30	SSE	1.70	SW
16.00-17.00	0.90	ENE	1.40	SSW	1.30	SW
17.00-18.00	0.70	E	0.70	ENE	0.70	ENE
18.00-19.00	0.50	N	0.60	ENE	0.80	E
19.00-20.00	0.30	NW	0.60	ENE	1.00	E
20.00-21.00	0.60	NE	0.80	N	0.90	E
21.00-22.00	0.60	NE	0.70	N	0.50	NNE
22.00-23.00	0.60	SW	0.50	WNW	0.30	WNW
23.00-24.00	0.40	ESE	0.40	ENE	0.20	WSW
00.00-01.00	1.60	SSW	0.60	ENE	0.40	NW
01.00-02.00	0.70	SW	0.40	NE	0.60	ENE
02.00-03.00	0.60	NE	0.20	NW	0.30	NW
03.00-04.00	0.70	NW	0.40	WNW	0.10	NNE
04.00-05.00	0.40	NE	0.10	ENE	0.30	W
05.00-06.00	0.60	N	0.30	WSW	0.40	NNE
06.00-07.00	0.70	N	0.30	WNW	0.30	NNE
07.00-08.00	1.10	N	0.60	N	0.70	ESE
08.00-09.00	1.10	N	0.90	NE	1.50	SSW
09.00-10.00	1.10	N	1.20	S	1.20	S
10.00-11.00	1.10	W	1.20	SW	1.30	SSW
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

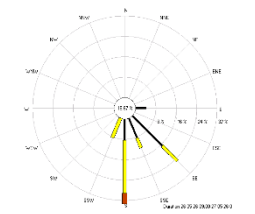
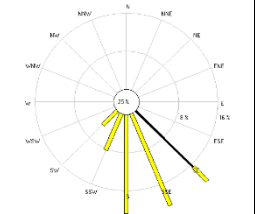
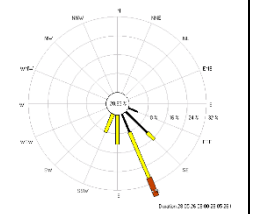
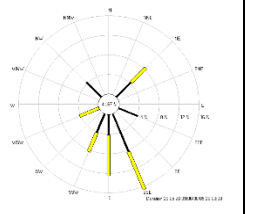
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดจอมพลเจ้าพระยา

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณวัดจอมพลเจ้าพระยา : 0738160E, 1442947N

เวลา (น.)	26-27 พ.ค. 69		27-28 พ.ค. 69		28-29 พ.ค. 69		29-30 พ.ค. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09.00-10.00	1.40	S	1.10	S	1.40	SSW	0.90	NE
10.00-11.00	1.80	S	1.30	SSW	1.40	SSW	1.10	NE
11.00-12.00	1.80	SSW	1.30	SW	1.20	S	1.40	SSE
12.00-13.00	1.90	SSW	1.60	S	1.60	SSE	1.40	SSE
13.00-14.00	1.80	S	1.80	S	1.80	SE	1.40	WSW
14.00-15.00	2.10	S	1.60	SSE	2.10	SSE	1.40	SSW
15.00-16.00	1.90	S	1.80	SSW	2.10	SSE	0.70	NW
16.00-17.00	1.70	S	1.60	SSE	1.70	S	0.40	SE
17.00-18.00	1.30	SSE	1.60	SSE	1.50	SSE	0.60	SSE
18.00-19.00	1.10	SE	1.60	SSE	1.60	SSE	1.10	S
19.00-20.00	0.90	SE	1.40	SSE	1.80	S	1.10	S
20.00-21.00	0.90	SE	1.00	SE	1.40	SSE	0.90	S
21.00-22.00	0.90	SSE	0.70	SE	1.00	SSE	0.80	SSW
22.00-23.00	0.80	SE	0.60	SE	0.80	SE	0.40	SE
23.00-24.00	0.60	E	0.60	SE	0.40	SE	0.40	S
00.00-01.00	0.40	E	0.60	SE	0.30	SE	0.20	S
01.00-02.00	0.70	S	0.40	ESE	0.30	SE	0.20	S
02.00-03.00	0.40	S	0.40	SE	0.30	SSE	0.40	SSW
03.00-04.00	0.50	S	0.40	SSE	0.60	SSE	0.20	SSW
04.00-05.00	0.60	SSE	0.30	S	0.40	SSE	0.20	SSE
05.00-06.00	0.40	SSE	0.10	SSW	0.50	SE	0.10	SSE
06.00-07.00	0.40	SSE	0.30	SSE	0.60	ESE	0.30	SSE
07.00-08.00	0.80	SE	1.20	S	0.80	SE	0.80	ESE
08.00-09.00	1.00	SE	1.30	S	0.90	SSE	0.70	SSE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

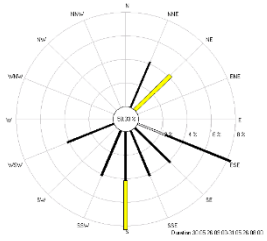
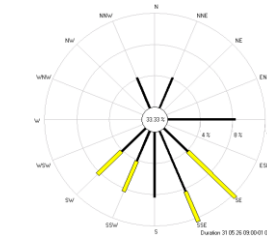
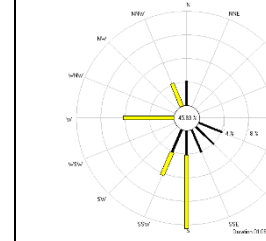


ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดจอมพลเจ้าพระยา

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

เวลา (น.)	30-31 พ.ค. 69		31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69		1-2 มิ.ย. 69	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09.00-10.00	0.90	S	0.90	SSE	0.90	N
10.00-11.00	0.90	NNE	1.00	SE	1.00	W
11.00-12.00	1.10	NE	1.30	SSE	1.10	W
12.00-13.00	1.40	S	1.30	SE	1.10	S
13.00-14.00	0.90	WSW	1.60	SW	1.00	S
14.00-15.00	0.80	ESE	1.30	SSW	1.50	S
15.00-16.00	0.80	ESE	0.90	S	1.20	NNW
16.00-17.00	0.50	SE	0.60	SSE	1.30	SSW
17.00-18.00	0.30	SSE	0.60	E	0.80	S
18.00-19.00	0.40	SSW	0.40	SE	0.80	SSE
19.00-20.00	0.40	S	0.40	E	0.60	SE
20.00-21.00	0.40	ENE	0.10	SSE	0.20	NE
21.00-22.00	0.40	SE	0.00	SW	0.20	WSW
22.00-23.00	0.40	SSW	0.00	SW	0.10	SSW
23.00-24.00	0.10	SSE	0.50	SW	0.00	S
00.00-01.00	0.10	SSE	0.60	SSW	0.00	SSW
01.00-02.00	0.30	ESE	0.60	SE	0.00	SSE
02.00-03.00	0.20	SE	0.50	E	0.00	SSW
03.00-04.00	0.20	SE	0.70	S	0.00	SSE
04.00-05.00	0.20	S	0.30	SE	0.00	S
05.00-06.00	0.20	SSW	0.20	SE	0.00	W
06.00-07.00	0.00	SSW	0.10	ESE	0.10	WSW
07.00-08.00	0.90	SSE	0.70	NNW	0.70	ESE
08.00-09.00	0.90	SSW	0.70	NNE	0.70	SSW
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณโรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ บริเวณโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก บริเวณโรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) และบริเวณวัดจอมพลเจ้าพระยา ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569 สำหรับบริเวณโรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) ดำเนินการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เนื่องจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมีการดับกระแสไฟฟ้าแรงสูง เพื่อปฏิบัติงานปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 ตำแหน่งและภาพถ่าย การตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (TSP-24 hr)

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	15.4-37.2	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	16.0-81.3	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	17.1-25.5	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	14.4-23.8	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 200 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียด ดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-3

(2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (PM-10-24 hr)

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	10.9-14.6	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	7.8-18.6	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	9.6-13.4	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	10.3-14.1	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 100 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-3

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (SO_2 -1 hr) และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (SO_2 -24 hr)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	1.0-4.8	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	1.2-4.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
โรงเรียนบ้านระเวียง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	0.5-4.0	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	2.5-4.6	ส่วนในพื้นล่างส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	2.4-3.3	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	2.8-3.3	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- โรงเรียนบ้านระเวียง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	2.3-3.1	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	3.0-3.6	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 100 และ 50 ส่วนในพื้นล่างส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดแสดงในตารางที่ 4.1-6 ถึง 4.1-9

(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	1.2-26.5	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	1.3-25.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน

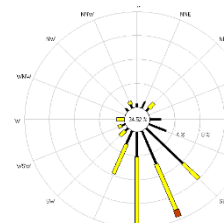
- | | | |
|---------------------------------------|----------|-------------------|
| - โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) | 2.0-18.4 | ส่วนในพื้นล้นส่วน |
| - วัดจอมพลเจ้าพระยา | 6.4-29.5 | ส่วนในพื้นล้นส่วน |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-10 ถึง 4.1-13

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppb)	SO ₂ 24 hr (ppb)	NO ₂ 1 hr (ppb)		
1. บริเวณโรงเรียน บ้านสุรศักดิ์	0735536E, 1445188N	1.43	26-27 พ.ค. 69	35.7	13.9	1.0-3.9	2.8	9.1-18.0	สภาพอากาศแดดแรง อากาศ ร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆ- เป็นส่วนมาก และมีฝนตกใน บางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			27-28 พ.ค. 69	37.2	14.6	1.3-3.8	2.6	9.4-26.5		
			28-29 พ.ค. 69	34.6	12.4	2.0-4.2	2.9	10.4-18.3		
			29-30 พ.ค. 69	20.5	13.4	1.5-4.8	3.3	5.0-15.9		
			30-31 พ.ค. 69	15.4	11.3	1.0-3.0	2.4	1.2-9.1		
			31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	15.9	10.9	1.1-4.1	2.6	8.4-18.5		
			1-2 มิ.ย. 69	17.1	12.6	1.1-4.3	2.8	3.8-20.5		
2. บริเวณโรงเรียน ชุมชนบริษัทน้ำดาล ตะวันออก	0738274E, 1443952N	1.97	26-27 พ.ค. 69	66.0	15.8	2.1-4.7	3.3	3.3-9.7	สภาพอากาศแดดแรง อากาศ ร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆ- เป็นส่วนมาก และมีฝนตกใน บางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			27-28 พ.ค. 69	56.9	15.1	1.9-4.5	3.0	3.3-15.2		
			28-29 พ.ค. 69	81.3	18.6	2.0-3.5	2.8	3.3-21.7		
			29-30 พ.ค. 69	27.8	11.2	2.4-3.6	3.1	2.2-20.0		
			30-31 พ.ค. 69	18.3	8.3	1.4-4.1	2.8	6.3-15.8		
			31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	16.0	7.8	1.2-4.7	3.1	4.0-25.7		
			1-2 มิ.ย. 69	17.4	8.8	1.9-4.1	2.8	1.3-18.9		
3. บริเวณโรงเรียน บ้านระเวิง (ราษฎร-อุปถัมภ์) ^{2/}	0739507E, 1447936N	3.58	26-27 พ.ค. 69	25.1	10.9	1.0-3.9	2.6	3.1-17.9	สภาพอากาศแดดแรง อากาศ ร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆ- เป็นส่วนมาก และมีฝนตกใน บางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			27-28 พ.ค. 69	17.4	10.8	2.1-3.7	3.0	3.2-18.3		
			28-29 พ.ค. 69	25.5	13.4	2.0-4.0	3.1	3.0-18.0		
			29-30 พ.ค. 69	21.6	10.9	2.0-3.9	3.1	3.2-9.3		
			30-31 พ.ค. 69	22.9	12.6	1.2-3.9	2.3	4.4-18.4		
			1-2 มิ.ย. 69	17.1	9.7	0.5-4.0	2.5	2.0-14.2		
			2-3 มิ.ย. 69	18.8	9.6	1.0-4.0	2.5	5.2-17.4		

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppb)	SO ₂ 24 hr (ppb)	NO ₂ 1 hr (ppb)		
4. บริเวณวัดจอมพล เจ้าพระยา	0738160E, 1442947N	2.77	26-27 พ.ค. 69	23.8	12.8	2.8-4.0	3.3	6.8-13.2	สภาพอากาศแดดแรง อากาศ ร้อน ลมพัดปานกลาง มีเมฆ- เป็นส่วนมาก และมีฝนตกใน บางช่วงเวลาของการตรวจวัด	
			27-28 พ.ค. 69	15.9	10.3	2.7-3.3	3.1	6.8-29.5		
			28-29 พ.ค. 69	19.8	13.6	2.8-3.4	3.1	7.3-28.7		
			29-30 พ.ค. 69	17.3	14.1	2.5-3.3	3.0	10.6-24.9		
			30-31 พ.ค. 69	15.1	13.2	3.0-4.6	3.5	6.4-17.5		
			31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	16.8	11.7	2.8-4.3	3.6	7.6-13.6		
			1-2 มิ.ย. 69	14.4	12.3	2.8-4.0	3.4	7.1-20.2		
ค่ามาตรฐาน ^{1/}				200	100	100	50	120	-	

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

2. ^{2/}ดำเนินการระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เนื่องจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบึงมีการดับกระแสไฟฟ้าแรงสูงเพื่อปฏิบัติงานปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายซอง เฮงชวลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายซอง เฮงชวลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

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

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพณภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

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

ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านสุรศักดิ์

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735536E, 1445188N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายชอง เสงฆ์กุล

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ. 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	26-27 พ.ค. 69	27-28 พ.ค. 69	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
11:00 - 12:00	3.1	3.7	2.9	3.6	2.8	2.8	2.7
12:00 - 13:00	3.5	3.3	3.6	3.5	3.0	2.3	2.7
13:00 - 14:00	3.1	2.0	2.0	3.5	2.7	2.1	1.9
14:00 - 15:00	3.6	3.7	2.2	4.2	2.1	2.9	1.6
15:00 - 16:00	3.6	3.5	2.8	4.2	2.3	3.4	1.1
16:00 - 17:00	3.8	3.6	2.2	4.8	2.6	2.3	2.9
17:00 - 18:00	3.3	2.4	2.0	4.2	2.6	2.1	2.6
18:00 - 19:00	2.6	2.1	2.5	3.4	2.5	4.1	2.5
19:00 - 20:00	2.7	2.1	2.4	1.5	2.4	3.7	2.4
20:00 - 21:00	1.0	2.8	2.5	2.0	2.1	2.3	2.6
21:00 - 22:00	2.0	2.1	2.7	2.0	1.0	2.1	2.9
22:00 - 23:00	2.6	2.1	2.5	3.3	2.8	2.1	2.4
23:00 - 00:00	2.6	2.2	2.9	3.9	2.1	3.2	3.0
00:00 - 01:00	2.0	2.5	2.1	3.7	2.5	2.9	3.0
01:00 - 02:00	3.5	2.3	3.0	3.9	2.2	2.2	3.2
02:00 - 03:00	2.2	2.7	3.3	3.6	2.4	2.0	2.9
03:00 - 04:00	2.2	1.4	4.2	3.5	2.9	3.1	2.8
04:00 - 05:00	2.6	1.3	2.8	1.8	1.5	3.2	1.1
05:00 - 06:00	1.6	2.8	2.8	1.6	2.4	1.8	3.0
06:00 - 07:00	2.0	3.0	3.4	2.9	2.7	3.9	4.3
07:00 - 08:00	3.9	3.0	3.0	3.9	2.2	2.6	4.0
08:00 - 09:00	3.2	2.9	3.5	3.5	2.8	3.1	4.0
09:00 - 10:00	3.6	3.8	3.9	3.2	2.6	1.1	3.0
10:00 - 11:00	3.6	2.1	3.3	3.6	2.3	1.5	3.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	2.8	2.6	2.9	3.3	2.4	2.6	2.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	3.9	3.8	4.2	4.8	3.0	4.1	4.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	1.0	1.3	2.0	1.5	1.0	1.1	1.1
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	50						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าถาสิทธิ์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันตก

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0738274E, 1443952N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายชอง เฮงชวลกุล

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ. 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	26-27 พ.ค. 69	27-28 พ.ค. 69	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	2.9	2.4	2.0	3.2	2.7	1.5	2.7
11:00 - 12:00	2.7	2.1	2.3	3.2	2.9	1.2	2.2
12:00 - 13:00	3.2	2.2	2.1	3.6	2.9	1.5	1.9
13:00 - 14:00	4.0	2.4	2.6	3.3	2.9	1.9	2.1
14:00 - 15:00	3.5	2.8	2.7	3.2	3.0	1.9	2.3
15:00 - 16:00	3.4	2.7	2.9	3.0	2.8	2.0	2.1
16:00 - 17:00	3.5	4.2	2.6	3.1	2.6	2.0	2.3
17:00 - 18:00	3.3	4.1	2.7	3.2	3.0	2.5	2.4
18:00 - 19:00	3.5	3.4	2.8	2.9	2.9	2.2	2.5
19:00 - 20:00	2.1	3.5	3.0	3.1	3.4	3.8	2.6
20:00 - 21:00	4.0	4.1	3.0	3.0	3.7	4.3	2.5
21:00 - 22:00	3.6	4.5	3.5	3.2	4.1	3.0	2.5
22:00 - 23:00	4.0	3.8	3.0	3.0	3.5	4.4	3.2
23:00 - 00:00	3.1	3.2	3.0	3.2	2.2	3.3	3.4
00:00 - 01:00	3.4	3.3	2.8	3.3	2.6	4.7	3.0
01:00 - 02:00	4.7	3.3	3.0	3.2	4.0	4.0	2.8
02:00 - 03:00	3.9	1.9	3.4	3.4	2.8	4.5	2.5
03:00 - 04:00	4.3	3.0	3.1	3.1	4.0	4.1	2.4
04:00 - 05:00	4.1	2.9	3.0	2.8	2.4	3.7	4.0
05:00 - 06:00	3.1	2.8	2.8	2.4	2.9	4.7	3.3
06:00 - 07:00	2.8	2.5	2.7	2.5	2.3	3.5	3.5
07:00 - 08:00	2.9	2.1	2.8	2.8	1.7	3.2	3.7
08:00 - 09:00	2.2	2.0	2.9	3.0	1.4	3.2	2.9
09:00 - 10:00	2.1	1.9	2.8	3.0	1.5	3.7	4.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3.3	3.0	2.8	3.1	2.8	3.1	2.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	4.7	4.5	3.5	3.6	4.1	4.7	4.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	2.1	1.9	2.0	2.4	1.4	1.2	1.9
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	50						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศ

ในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านระเวียง (ราษฎร์อุปถัมภ์)

ระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0739507E, 1447936N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายชอง เสงฆ์กุล

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ. 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ. 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	26-27 พ.ค. 69	27-28 พ.ค. 69	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69
11:00 - 12:00	3.7	3.2	3.1	3.6	3.9	1.0	1.5
12:00 - 13:00	3.9	2.5	3.0	3.5	3.2	0.5	1.7
13:00 - 14:00	2.9	3.6	3.4	2.3	3.7	0.9	1.7
14:00 - 15:00	2.6	3.3	3.7	3.8	3.9	0.8	3.0
15:00 - 16:00	2.3	3.0	3.5	3.2	3.8	1.3	3.4
16:00 - 17:00	2.2	3.1	3.9	3.7	3.0	1.5	4.0
17:00 - 18:00	3.9	2.6	3.7	3.0	3.0	2.0	3.7
18:00 - 19:00	3.4	3.1	2.9	3.1	3.4	2.5	3.3
19:00 - 20:00	3.8	2.9	2.4	3.5	2.4	3.7	3.9
20:00 - 21:00	1.7	2.1	2.3	3.7	1.6	3.8	1.9
21:00 - 22:00	1.4	2.3	3.0	2.0	1.5	4.0	1.4
22:00 - 23:00	1.3	2.8	2.3	3.9	1.9	3.7	1.7
23:00 - 00:00	1.0	2.9	2.0	2.0	1.5	3.8	1.7
00:00 - 01:00	1.7	3.5	2.3	3.9	1.4	3.6	1.5
01:00 - 02:00	1.3	3.1	4.0	2.4	1.4	3.7	1.0
02:00 - 03:00	1.1	2.9	3.3	2.8	1.4	3.7	1.4
03:00 - 04:00	2.8	3.7	3.8	2.3	1.4	3.6	1.3
04:00 - 05:00	2.8	2.8	3.8	2.2	1.4	3.7	3.3
05:00 - 06:00	3.4	3.2	3.7	2.6	1.2	3.2	3.9
06:00 - 07:00	3.7	3.3	3.7	2.6	1.6	3.6	1.9
07:00 - 08:00	2.6	3.4	2.7	3.4	1.8	1.4	1.4
08:00 - 09:00	2.7	3.5	2.7	3.7	2.2	1.4	4.0
09:00 - 10:00	2.7	3.0	2.6	3.7	1.6	1.4	3.7
10:00 - 11:00	3.5	3.0	3.6	2.7	2.3	1.5	3.8
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	2.6	3.0	3.1	3.1	2.3	2.5	2.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	3.9	3.7	4.0	3.9	3.9	4.0	4.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	1.0	2.1	2.0	2.0	1.2	0.5	1.0
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	50						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศ

ในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

2. ดำเนินการระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เนื่องจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มีการดับกระแสไฟฟ้าแรงสูง เพื่อปฏิบัติงานปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดจอมพลเจ้าพระยา

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0738160E, 1442947N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายชอง เฮงชวลกุล

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ. 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ. 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	26-27 พ.ค. 69	27-28 พ.ค. 69	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	3.2	2.8	3.1	3.0	3.1	3.2	3.1
11:00 - 12:00	3.1	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1
12:00 - 13:00	3.2	3.1	3.0	3.1	3.2	2.8	3.3
13:00 - 14:00	3.1	3.1	3.0	3.1	3.2	3.1	3.4
14:00 - 15:00	3.1	3.0	3.1	3.3	3.1	3.2	3.4
15:00 - 16:00	3.0	3.2	2.9	3.1	3.0	3.2	3.3
16:00 - 17:00	3.2	3.0	3.1	3.0	3.1	3.1	3.3
17:00 - 18:00	3.6	3.2	3.3	3.1	3.2	3.1	3.3
18:00 - 19:00	3.7	3.0	3.3	3.2	3.1	3.1	3.3
19:00 - 20:00	3.6	2.7	3.2	2.9	3.0	3.2	3.5
20:00 - 21:00	3.5	2.8	2.8	3.1	3.2	4.1	3.4
21:00 - 22:00	3.3	3.2	3.1	3.1	3.3	3.9	3.3
22:00 - 23:00	3.4	3.3	3.1	2.9	3.4	3.6	3.5
23:00 - 00:00	4.0	3.2	3.4	3.1	4.0	3.8	3.4
00:00 - 01:00	3.4	3.2	3.4	2.5	4.5	4.0	3.2
01:00 - 02:00	3.9	3.3	3.2	3.0	4.6	3.8	3.4
02:00 - 03:00	3.6	3.3	3.2	3.0	4.3	3.8	3.7
03:00 - 04:00	3.4	3.1	3.1	3.0	3.9	4.2	4.0
04:00 - 05:00	3.3	3.3	3.0	3.0	4.4	4.2	3.3
05:00 - 06:00	3.3	3.0	3.0	3.1	4.4	4.0	3.2
06:00 - 07:00	3.2	3.0	3.3	3.1	3.6	4.1	2.8
07:00 - 08:00	3.0	2.9	3.0	3.1	3.3	4.0	3.1
08:00 - 09:00	3.0	3.0	2.8	3.2	3.2	3.4	3.4
09:00 - 10:00	2.8	2.9	3.0	3.0	3.1	4.3	3.7
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3.3	3.1	3.1	3.0	3.5	3.6	3.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	4.0	3.3	3.4	3.3	4.6	4.3	4.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	2.8	2.7	2.8	2.5	3.0	2.8	2.8
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	100						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	50						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านสุรศักดิ์

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0735536E, 1445188N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายชอง เสงฆ์กุล

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ. 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ. 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	26-27 พ.ค. 69	27-28 พ.ค. 69	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
11:00 - 12:00	9.1	11.2	10.4	12.6	8.1	8.4	12.8
12:00 - 13:00	10.2	12.1	12.7	11.5	8.5	10.7	15.1
13:00 - 14:00	10.8	16.5	16.3	15.9	6.3	10.7	20.5
14:00 - 15:00	9.9	16.1	17.5	14.1	5.3	12.1	13.0
15:00 - 16:00	12.9	16.8	16.8	15.6	5.2	10.5	10.8
16:00 - 17:00	14.8	15.7	18.3	14.6	4.6	10.0	9.7
17:00 - 18:00	18.0	14.0	18.3	10.4	2.8	10.9	11.1
18:00 - 19:00	12.9	13.5	17.4	8.1	2.6	11.5	10.1
19:00 - 20:00	12.1	19.6	15.5	7.7	2.7	11.8	9.1
20:00 - 21:00	13.5	26.0	16.3	7.3	2.3	11.7	6.1
21:00 - 22:00	13.1	26.5	16.4	6.9	1.5	10.8	5.1
22:00 - 23:00	11.4	22.4	14.2	6.7	1.8	11.1	5.3
23:00 - 00:00	17.8	18.1	12.3	6.3	1.2	10.9	3.8
00:00 - 01:00	15.2	12.0	13.1	6.4	2.8	12.2	5.7
01:00 - 02:00	12.0	11.7	13.8	5.9	3.9	11.1	5.6
02:00 - 03:00	11.2	12.4	13.5	6.0	7.0	10.4	8.8
03:00 - 04:00	11.7	12.8	13.8	6.0	8.3	14.3	8.7
04:00 - 05:00	12.8	13.4	12.4	5.0	8.3	17.7	7.8
05:00 - 06:00	14.2	11.9	10.5	5.2	7.0	18.5	8.1
06:00 - 07:00	14.7	12.5	11.0	12.6	8.2	14.4	7.9
07:00 - 08:00	11.6	11.9	11.1	10.8	9.1	15.3	9.2
08:00 - 09:00	11.4	10.7	11.2	8.6	6.4	14.7	8.1
09:00 - 10:00	11.7	9.4	10.9	6.4	7.6	13.1	7.4
10:00 - 11:00	10.7	10.4	11.3	8.6	6.7	11.9	11.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	12.7	14.9	14.0	9.1	5.3	12.3	9.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	18.0	26.5	18.3	15.9	9.1	18.5	20.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	9.1	9.4	10.4	5.0	1.2	8.4	3.8
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.120						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

ตารางที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0738274E, 1443952N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายชอง เสงฆ์กุล

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : RP 8400N SN 096

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ. 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ. 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	26-27 พ.ค. 69	27-28 พ.ค. 69	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	5.2	15.2	4.3	10.3	10.8	14.0	16.5
11:00 - 12:00	4.7	14.9	5.5	16.0	12.0	13.1	18.9
12:00 - 13:00	4.7	9.8	4.1	20.0	10.6	8.4	11.8
13:00 - 14:00	6.1	8.5	3.6	13.4	7.5	9.8	17.3
14:00 - 15:00	5.6	11.3	3.3	8.4	8.3	9.0	15.7
15:00 - 16:00	6.4	9.9	9.1	7.7	10.8	8.7	12.7
16:00 - 17:00	6.5	7.6	6.5	12.1	9.4	9.0	15.0
17:00 - 18:00	7.0	9.0	19.3	11.7	7.7	5.5	17.2
18:00 - 19:00	7.4	4.0	19.1	11.3	12.7	6.7	14.5
19:00 - 20:00	7.8	3.5	21.7	13.0	6.3	11.2	11.0
20:00 - 21:00	8.2	3.6	15.8	9.7	10.5	25.7	5.8
21:00 - 22:00	8.4	3.7	16.2	11.2	11.1	22.4	7.7
22:00 - 23:00	9.7	5.1	18.7	10.2	13.5	15.6	7.4
23:00 - 00:00	8.3	5.1	18.5	9.2	14.2	13.1	5.9
00:00 - 01:00	7.0	5.2	12.1	7.5	14.6	13.3	5.3
01:00 - 02:00	5.8	5.4	10.9	5.8	8.7	10.9	5.4
02:00 - 03:00	5.7	5.0	9.0	4.1	15.2	7.8	4.7
03:00 - 04:00	5.4	4.5	7.3	2.8	9.6	8.0	4.1
04:00 - 05:00	7.7	3.5	6.9	2.2	10.3	6.8	3.0
05:00 - 06:00	3.9	3.3	5.1	7.5	15.8	4.0	2.2
06:00 - 07:00	3.3	3.3	5.7	9.5	12.0	4.4	2.0
07:00 - 08:00	8.4	3.5	6.2	10.3	11.9	5.2	1.3
08:00 - 09:00	7.5	4.4	5.6	6.6	14.6	6.8	1.9
09:00 - 10:00	9.2	4.8	7.4	10.6	10.6	11.3	2.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	6.7	6.4	10.1	9.6	11.2	10.4	8.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	9.7	15.2	21.7	20.0	15.8	25.7	18.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	3.3	3.3	3.3	2.2	6.3	4.0	1.3
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.120						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านระเวียง (ราษฎร์อุปถัมภ์)

ระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0739507E, 1447936N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายชอง เสงฆ์กุล

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

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ. 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ. 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	26-27 พ.ค. 69	27-28 พ.ค. 69	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	1-2 มิ.ย. 69	2-3 มิ.ย. 69
11:00 - 12:00	11.1	9.9	11.0	5.5	6.9	5.4	7.3
12:00 - 13:00	16.9	9.4	14.2	7.8	6.0	5.4	7.3
13:00 - 14:00	17.9	18.3	14.9	5.9	5.4	10.9	7.3
14:00 - 15:00	13.2	13.7	12.7	4.1	5.0	14.2	17.4
15:00 - 16:00	8.6	15.3	15.6	3.8	4.4	10.5	13.7
16:00 - 17:00	13.1	16.4	12.9	5.0	4.4	9.6	12.8
17:00 - 18:00	17.6	15.7	9.8	6.0	5.6	7.3	10.5
18:00 - 19:00	13.4	6.3	12.4	6.2	5.1	6.1	9.3
19:00 - 20:00	10.2	5.5	12.6	7.7	7.9	3.7	6.9
20:00 - 21:00	6.6	8.3	14.2	8.5	7.4	3.6	6.8
21:00 - 22:00	10.4	7.0	13.4	8.9	7.2	4.2	7.4
22:00 - 23:00	12.1	5.1	9.0	6.2	8.6	3.3	6.5
23:00 - 00:00	7.3	5.2	4.8	5.8	7.0	3.2	6.4
00:00 - 01:00	6.1	3.7	7.4	3.2	5.5	2.9	6.1
01:00 - 02:00	5.6	4.3	3.0	4.1	9.2	2.0	5.2
02:00 - 03:00	3.3	3.5	6.2	4.5	8.0	2.3	5.5
03:00 - 04:00	3.1	3.2	4.5	5.1	10.2	3.4	6.6
04:00 - 05:00	3.1	5.0	6.2	6.9	8.0	5.5	8.7
05:00 - 06:00	3.1	3.7	9.9	7.6	9.7	6.4	9.6
06:00 - 07:00	4.6	5.0	7.1	9.0	18.4	9.0	17.4
07:00 - 08:00	5.4	7.1	12.0	9.1	13.5	3.8	13.7
08:00 - 09:00	6.1	11.3	14.8	9.3	14.0	9.2	12.8
09:00 - 10:00	4.9	14.5	18.0	6.4	8.5	7.2	10.5
10:00 - 11:00	7.0	17.2	8.1	4.9	5.9	7.3	9.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	8.8	8.9	10.6	6.3	8.0	6.1	9.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	17.9	18.3	18.0	9.3	18.4	14.2	17.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	3.1	3.2	3.0	3.2	4.4	2.0	5.2
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.120						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

2. ดำเนินการระหว่างวันที่ 26-31 พฤษภาคม และ 1-3 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เนื่องจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการดับกระแสไฟฟ้าแรงสูง เพื่อปฏิบัติงานปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าถาสิทธิ์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณวัดจอมพลเจ้าพระยา

ระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0738160E, 1442947N ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายชอง เสงฆ์กุล

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C SN 0426708263

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Teledyne 700E / 1367

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

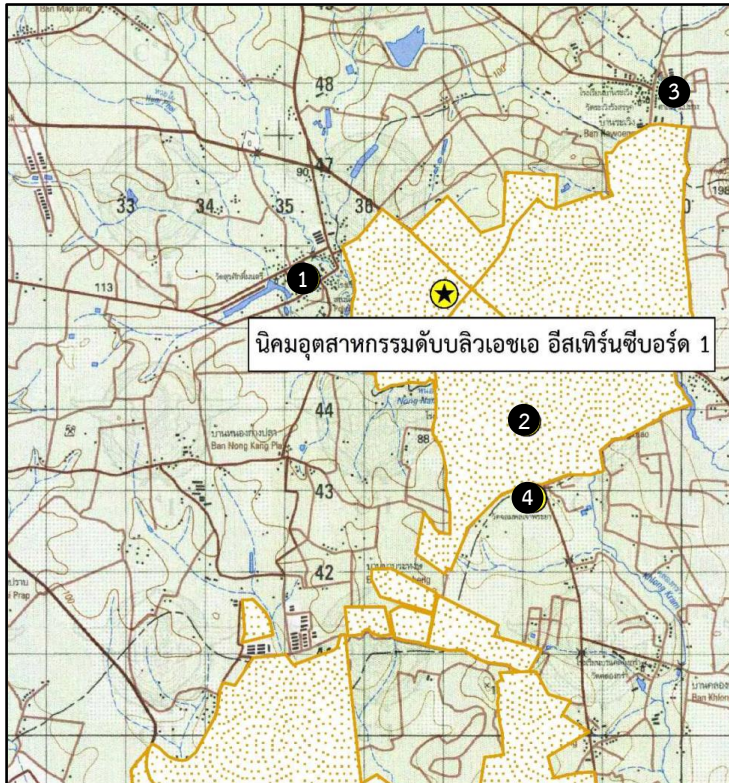
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ. 2569 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ. 2570

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	26-27 พ.ค. 69	27-28 พ.ค. 69	28-29 พ.ค. 69	29-30 พ.ค. 69	30-31 พ.ค. 69	31 พ.ค.-1 มิ.ย. 69	1-2 มิ.ย. 69
10:00 - 11:00	10.8	20.7	14.6	24.9	17.5	9.3	13.3
11:00 - 12:00	10.1	27.3	20.6	22.5	12.8	9.5	18.6
12:00 - 13:00	11.1	22.7	28.7	21.2	11.3	8.6	18.0
13:00 - 14:00	13.0	19.8	25.9	18.2	14.1	8.0	19.8
14:00 - 15:00	11.7	24.7	26.0	21.6	11.9	9.9	19.1
15:00 - 16:00	7.6	22.7	21.8	20.6	10.6	9.0	18.6
16:00 - 17:00	7.8	29.5	21.0	16.5	9.8	11.2	19.2
17:00 - 18:00	9.5	26.5	19.6	16.8	12.4	11.8	18.3
18:00 - 19:00	9.5	22.2	14.7	19.6	9.8	11.3	17.3
19:00 - 20:00	9.0	22.4	20.6	18.3	8.8	11.6	18.5
20:00 - 21:00	12.6	19.2	12.0	18.9	8.7	11.7	18.3
21:00 - 22:00	9.9	16.3	10.8	18.7	8.1	13.6	17.0
22:00 - 23:00	10.3	11.9	10.5	10.9	7.9	13.4	20.2
23:00 - 00:00	8.5	10.9	9.9	12.9	7.0	11.9	18.2
00:00 - 01:00	9.9	10.7	8.7	10.6	6.8	9.8	7.3
01:00 - 02:00	7.2	7.3	7.3	11.0	6.7	13.3	7.1
02:00 - 03:00	7.2	6.8	7.7	12.4	6.9	9.0	7.1
03:00 - 04:00	6.8	7.6	8.8	11.2	6.8	7.6	7.6
04:00 - 05:00	7.1	7.6	7.5	14.4	6.4	8.1	8.6
05:00 - 06:00	8.1	7.8	9.5	11.8	6.7	8.5	9.1
06:00 - 07:00	10.0	9.5	11.9	14.9	7.1	9.5	9.8
07:00 - 08:00	8.8	9.9	16.7	17.1	8.1	10.7	9.9
08:00 - 09:00	11.9	10.3	25.2	17.2	8.1	11.7	9.7
09:00 - 10:00	13.2	12.6	24.3	18.5	9.7	10.5	9.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	9.7	16.1	16.0	16.7	9.3	10.4	14.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	13.2	29.5	28.7	24.9	17.5	13.6	20.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	6.8	6.8	7.3	10.6	6.4	7.6	7.1
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.120						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



๔ วัดจอมพลเจ้าพระยา			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
TSP (24 hr)	µg/m ³	14.4-23.8	200
PM-10 (24 hr)	µg/m ³	10.3-14.1	100
NO ₂ (1 hr)	ppb	6.4-29.5	120
SO ₂ (1 hr)	ppb	2.5-4.6	100
SO ₂ (24 hr)	ppb	3.0-3.6	50

๓ โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
TSP (24 hr)	µg/m ³	17.1-25.5	200
PM-10 (24 hr)	µg/m ³	9.6-13.4	100
NO ₂ (1 hr)	ppb	2.0-18.4	120
SO ₂ (1 hr)	ppb	0.5-4.0	100
SO ₂ (24 hr)	ppb	2.3-3.1	50

๑ โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
TSP (24 hr)	µg/m ³	15.4-37.2	200
PM-10 (24 hr)	µg/m ³	10.9-14.6	100
NO ₂ (1 hr)	ppb	1.2-26.5	120
SO ₂ (1 hr)	ppb	1.0-4.8	100
SO ₂ (24 hr)	ppb	2.4-3.3	50

๒ โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
TSP (24 hr)	µg/m ³	16.0-81.3	200
PM-10 (24 hr)	µg/m ³	7.8-18.6	100
NO ₂ (1 hr)	ppb	1.3-25.7	120
SO ₂ (1 hr)	ppb	1.2-4.7	100
SO ₂ (24 hr)	ppb	2.8-3.3	50

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) และวัดจอมพลเจ้าพระยา จากผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-14 และรูปที่ 4.1-4

ตารางที่ 4.1-14 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

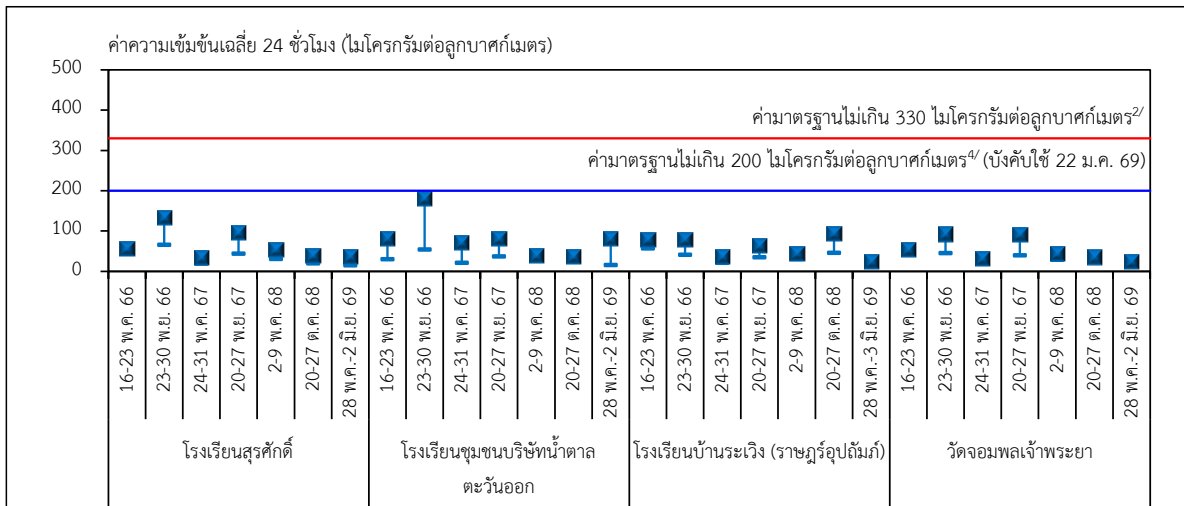
ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย (ppb)		ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppb)
				1 ชั่วโมง	24 ชั่วโมง	
1. โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	16-23 พ.ค. 66	44.0-57.0	24.0-29.0	<1.0-2.0	<1.0	<1.0
	23-30 พ.ย. 66	66.0-135.0	21.0-71.0	3.0-4.0	4.0	<1.0-10.0
	24-31 พ.ค. 67	19.0-34.0	15.0-22.0	3.0-4.0	3.0-4.0	<1.0-28.0
	20-27 พ.ย. 67	44.0-97.0	13.0-30.0	1.4-2.4	1.6-1.8	0.8-27.5
	2-9 พ.ค. 68	31.0-55.0	19.0-29.0	0.5-1.0	0.8	3.9-23.4
	20-27 ต.ค. 68	20.0-40.0	11.0-20.0	2.5-3.2	2.6-2.9	1.1-7.0
	26 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	15.4-37.2	10.9-14.6	1.0-4.8	2.4-3.3	1.2-26.5
2. โรงเรียนชุมชนบริษัท น้ำตาลตะวันออก	16-23 พ.ค. 66	30.0-82.0	26.0-62.0	<1.0	<1.0	<1.0-21.0
	23-30 พ.ย. 66	54.0-180.0	22.0-78.0	2.0-3.0	2.0-3.0	<1.0-24.0
	24-31 พ.ค. 67	21.0-72.0	14.0-29.0	1.0-5.0	2.0-3.0	<1.0-36.0
	20-27 พ.ย. 67	37.0-82.0	23.0-51.0	1.6-2.9	1.9-2.1	0.9-25.8
	2-9 พ.ค. 68	30.0-40.0	20.0-29.0	<0.1-1.0	0.3-0.6	3.6-18.8
	20-27 ต.ค. 68	26.0-38.0	15.0-27.0	0.5-1.2	0.6-0.9	1.0-13.6
	26 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	16.0-81.3	7.8-18.6	1.2-4.7	2.8-3.3	1.3-25.7
ค่ามาตรฐาน		$0.330^{2/}/0.200^{4/}$	$0.120^{2/}/0.100^{4/}$	$0.300^{1/}/0.100^{4/}$	$0.120^{2/}/0.050^{4/}$	$0.170^{3/}/0.120^{4/}$

ตารางที่ 4.1-14 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

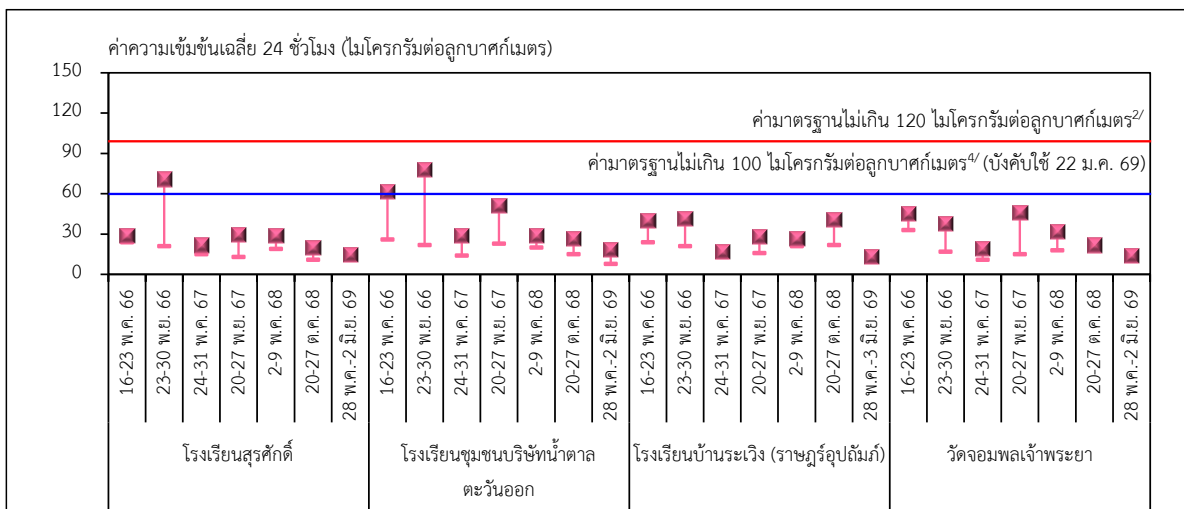
ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย (ppb)		ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppb)
				1 ชั่วโมง	24 ชั่วโมง	
3. โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	16-23 พ.ค. 66	57.0-80.0	24.0-40.0	3.0-6.0	3.0-4.0	<1.0-18.0
	23-30 พ.ย. 66	41.0-78.0	21.0-42.0	1.0-4.0	1.0-2.0	<1.0-8.0
	24-31 พ.ค. 67	21.0-38.0	13.0-17.0	3.0-4.0	3.0-4.0	2.0-18.0
	20-27 พ.ย. 67	35.0-64.0	16.0-28.0	0.2-5.9	0.5-1.5	0.3-28.8
	2-9 พ.ค. 68	31.0-45.0	21.0-27.0	<0.1-0.7	<0.1-0.2	0.2-13.9
	20-27 ต.ค. 68	46.0-95.0	22.0-41.0	2.9-5.1	3.0-4.5	1.4-16.4
	26 พ.ค.-3 มิ.ย. 69 ^{5/}	17.1-25.5	9.6-13.4	0.5-4.0	2.3-3.1	2.0-18.4
4. วัดจอมพลเจ้าพระยา	16-23 พ.ค. 66	46.0-55.0	33.0-45.0	<1.0-3.0	<1.0-1.0	<1.0-20.0
	23-30 พ.ย. 66	45.0-93.0	17.0-38.0	2.0-12.0	3.0-4.0	<1.0-22.0
	24-31 พ.ค. 67	21.0-32.0	11.0-19.0	<1.0-5.0	3.0-4.0	1.0-28.0
	20-27 พ.ย. 67	40.0-91.0	15.0-46.0	1.0-4.4	1.3-3.0	1.8-46.4
	2-9 พ.ค. 68	29.0-45.0	18.0-32.0	2.1-2.5	2.2-2.4	3.6-20.7
	20-27 ต.ค. 68	29.0-36.0	16.0-22.0	3.5-5.7	3.6-5.1	1.5-6.5
	26 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	14.4-23.8	10.3-14.1	2.5-4.6	3.0-3.6	6.4-29.5
ค่ามาตรฐาน		0.330 ^{2/} /0.200 ^{4/}	0.120 ^{2/} /0.100 ^{4/}	0.300 ^{1/} /0.100 ^{4/}	0.120 ^{2/} /0.050 ^{4/}	0.170 ^{3/} /0.120 ^{4/}

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569
 - ^{5/} การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการดับกระแสไฟฟ้าแรงสูง เพื่อปฏิบัติงานปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง ในวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
 - ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



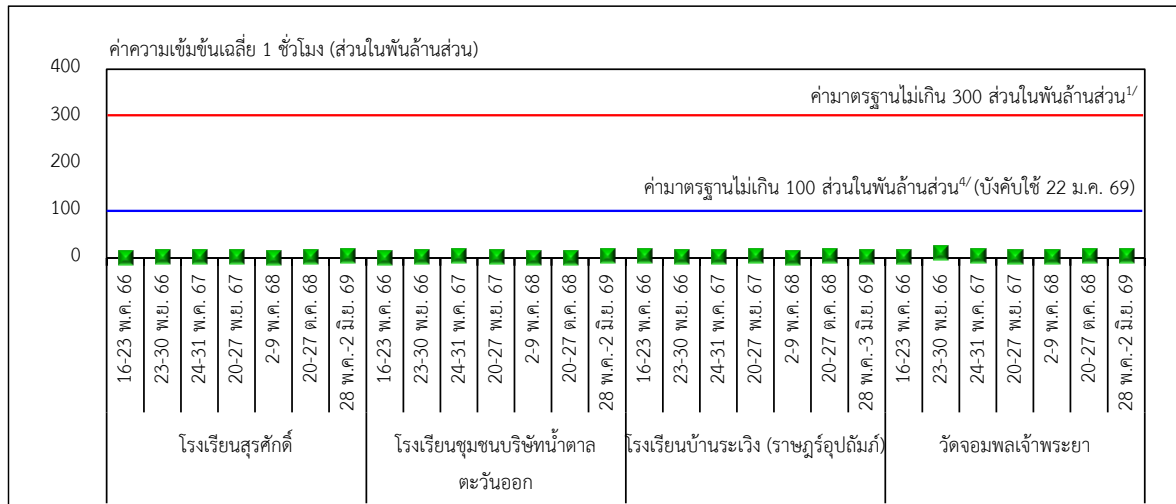
ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



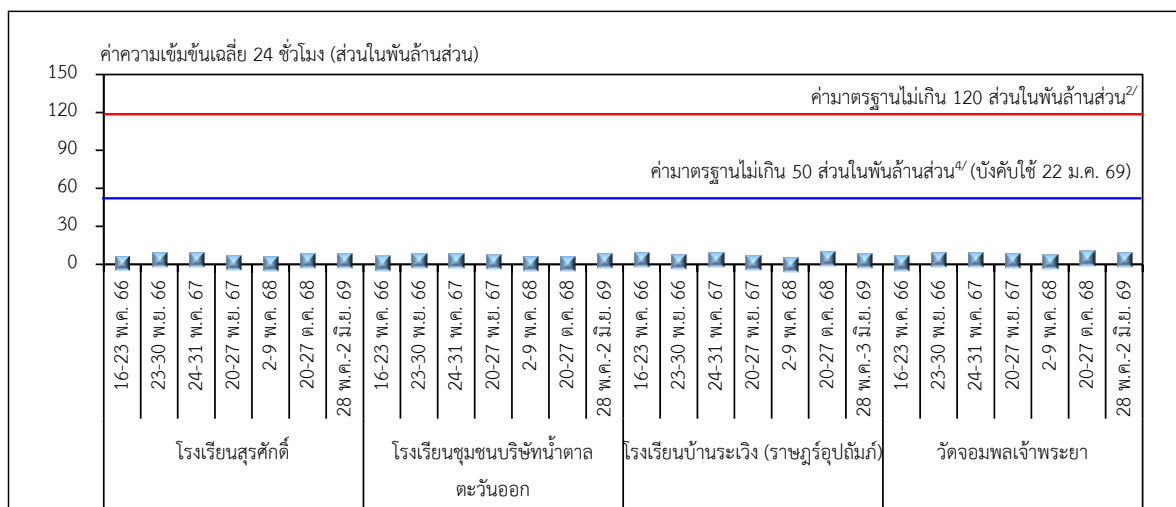
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569
 - ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



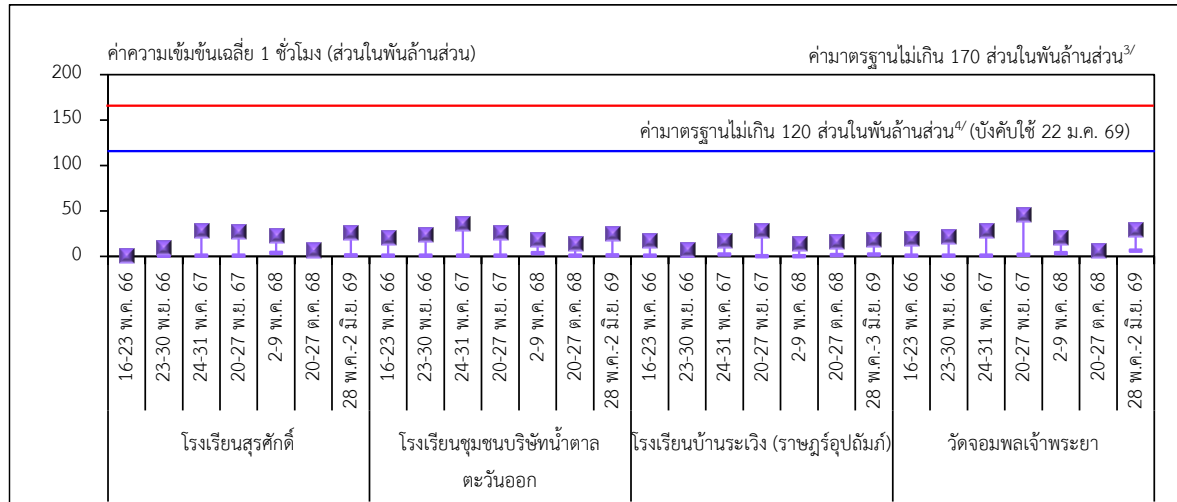
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569
 - ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2569
 - ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหล (Flow Rate) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยมีจุดตรวจวัด 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs โดยทำการตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ปีละ 1 ครั้ง โดยมีจุดตรวจวัด 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหล (Flow Rate) ปีละ 2 ครั้ง โดยมีจุดตรวจวัดจำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และ ปล่อง HRSG 12

4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง

(Continuous Emission Monitoring System : CEMs)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG11 และปล่อง HRSG12 ตำแหน่งตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถสรุปได้ดังนี้

ปล่อง HRSG11

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.53-58.97 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.00-3.89 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2

(3) ฝุ่นละออง พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.00-27.79 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2

- (4) ก๊าซออกซิเจน พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 13.85-15.65
- (5) อัตราการไหล พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 222,387.20-400,787.40 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ปล่อง HRSG12

- (1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.00-55.36 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂
- (2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 0.0-5.85 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂
- (3) ฝุ่นละออง พบค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง 1.92-26.61 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂

- (4) ก๊าซออกซิเจน พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ 13.89-17.88
- (5) อัตราการไหล พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 214,390.20-389,861.90 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศทั้ง 2 ปล่อง พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละออง ก๊าซออกซิเจน และอัตราการระบายก๊าซทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

4.2.2 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs

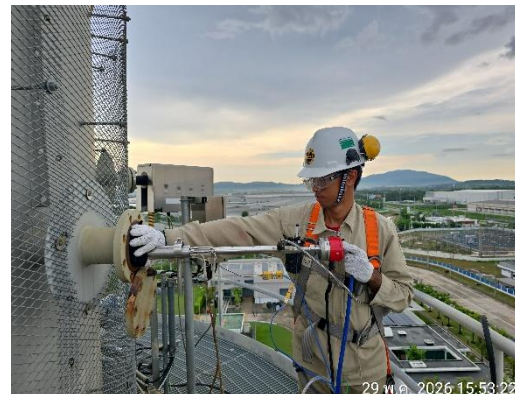
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

มาตรการกำหนดให้โรงไฟฟ้าทำการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs จากปล่องระบายอากาศทั้ง 2 ปล่อง โดยครั้งล่าสุด ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ในวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2568 สำหรับปี พ.ศ. 2569 มีแผนทำการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ในวันที่ 10 กรกฎาคม พ.ศ. 2569 ผลการตรวจสอบครั้งล่าสุด ดังแสดงในภาคผนวก ข.7

	
ตำแหน่งตรวจวัด ① ปล่อง HRSG11 ② ปล่อง HRSG12	
รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด	



ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง
(Continuous Emission Monitoring System : CEMs)
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

แหล่งกำเนิด	เดือน	ค่าความเข้มข้นที่ 7%O ₂ ⁽¹⁾			O ₂ (ร้อยละ)	Flow Rate (ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง)
		NO _x (ส่วนในล้านส่วน)	SO ₂ (ส่วนในล้านส่วน)	TSP (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		
HRSG 11	มกราคม 2569	48.34-57.35	2.34-3.89	2.08-18.63	14.04-15.09	238,064.10-399,137.60
	กุมภาพันธ์ 2569	42.62-58.97	0.00-2.62	0.00-22.19	13.92-14.31	299,183.80-396,244.80
	มีนาคม 2569	33.40-58.89	0.00-2.95	0.00-12.16	14.00-14.80	276,701.40-400,787.40
	เมษายน 2569	20.71-55.37	0.00-3.51	0.00-15.60	14.18-15.28	249,527.20-400,619.60
	พฤษภาคม 2569	0.53-31.47	0.00-3.01	0.00-27.23	13.86-14.81	274,917.90-397,604.50
	มิถุนายน 2569	17.62-53.26	0.00-1.81	1.06-27.79	13.85-15.65	222,387.20-395,644.70
ค่าต่ำสุด		0.53	0.00	0.00	13.85	222,387.20
ค่าสูงสุด		58.97	3.89	27.79	15.65	400,787.40
ค่าที่กำหนด ⁽²⁾		60	6	28	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾		120	20	60	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

2. ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560 กรณีเดินเครื่อง 100% Load

3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2566

ที่มา : ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (ต่อ)

แหล่งกำเนิด	เดือน	ค่าความเข้มข้นที่ 7%O ₂ ⁽¹⁾			O ₂ (ร้อยละ)	Flow Rate (ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง)
		NO _x (ส่วนในล้านส่วน)	SO ₂ (ส่วนในล้านส่วน)	TSP (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		
HRSG 12	มกราคม 2569	27.94-46.95	0.55-3.01	2.28-4.15	14.00-14.65	214,390.20-389,449.50
	กุมภาพันธ์ 2569	26.72-53.68	0.00-4.66	2.13-5.96	13.89-15.16	294,234.60-386,417.30
	มีนาคม 2569	20.37-46.91	0.00-5.85	1.92-5.67	14.06-14.50	277,273.10-389,861.90
	เมษายน 2569	19.03-42.10	1.12-5.67	2.12-5.58	14.05-15.37	241,336.70-383,211.60
	พฤษภาคม 2569	0.00-55.36	0.00-5.07	2.14-26.61	14.02-15.40	274,094.30-389,287.30
	มิถุนายน 2569	0.00-46.81	0.00-4.48	2.64-15.02	14.13-17.88	228,385.90-382,682.60
ค่าต่ำสุด		0.00	0.00	1.92	13.89	214,390.20
ค่าสูงสุด		55.36	5.85	26.61	17.88	389,861.90
ค่าที่กำหนด ⁽²⁾		60	6	28	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾		120	20	60	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

2. ⁽²⁾ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560 กรณีเดินเครื่อง 100% Load

3. ⁽³⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

ที่มา : ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ของโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

4.2.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหล (Flow Rate) ที่ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยขณะทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้าทำการเดินเครื่องที่ 100% Load (Full Load) และใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว

ภาพรวมของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของโครงการฯ ทั้ง 2 ปล่องพบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG11

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 11.29 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.9% O_2 หรือเท่ากับ 22.31 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.44 ส่วนในล้านส่วน ที่ 13.9 % O_2 หรือเท่ากับ 0.86 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 0.69 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 13.9%O₂ หรือเท่ากับ 1.36 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 28 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบค่าเท่ากับ 1.716 0.092 และ 0.056 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ โดยเมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 7.4 1.0 และ 1.8 กรัมต่อวินาที พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ กำหนดทั้งหมด

(2) ปล่อง HRSG12

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าเท่ากับ 13.33 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.2%O₂ หรือเท่ากับ 27.52 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าเท่ากับ 0.34 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.2%O₂ หรือเท่ากับ 0.70 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง มีค่าเท่ากับ 2.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.2%O₂ หรือเท่ากับ 4.38 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ เมื่อนำค่าความเข้มข้นของ ฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 28 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ได ออกไซด์ และฝุ่นละออง มาคำนวณอัตราการระบาย พบค่าเท่ากับ 2.035 0.072 และ 0.172 กรัมต่อวินาที ตามลำดับ โดยเมื่อนำอัตราการระบายมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 7.4 1.0 และ 1.8 กรัมต่อวินาที พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่ กำหนดทั้งหมด

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงใน รูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 ถึง 4.2-3 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG 11

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคोट จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG 11	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	10.10-11.12 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
กำลังการผลิต	40.06 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.24 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	40.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0737118E, 1445371N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.00 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	119.4 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	16.5 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	291,060 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ^{1/}
ร้อยละออกซิเจน	13.9	ร้อยละของความชื้น	8.2

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ^{1/}								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจากการ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ^{2/}
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{2/}	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{2/}	ค่ามาตรฐาน ^{3/}		
	13.9%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	13.9%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	11.29	22.31	60	120	21.23	41.94	113	226	1.716	7.4
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.44	0.86	6	20	1.14	2.26	16	52	0.092	1.0
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	0.69	1.36	28	60	0.056	1.8

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
 - กำลังการผลิตทั้งหมดของโครงการ ณ ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด (10.10-11.12 น.) ประมาณ 113.01 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - Gas Turbine Generator ของ HRSG 11 (เดินเครื่องที่ Full Load (100%)) ประมาณ 40.06 เมกะวัตต์
 - Gas Turbine Generator ของ HRSG 12 (เดินเครื่องที่ Full Load (100%)) ประมาณ 40.23 เมกะวัตต์
 - Steam Turbine Generator (เดินเครื่องที่ Full Load (100%)) ประมาณ 32.72 เมกะวัตต์

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข / บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณา บุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ของ HRSG 12

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคोट จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG 12	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	16.00-17.02 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
กำลังการผลิต	45.66 เมกะวัตต์	อัตราการใช้เชื้อเพลิง	2.53 กิโลกรัมต่อวินาที
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	40.0 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	0737137E, 1445354N
เส้นผ่าศูนย์กลางของปล่อง	3.00 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	118.4 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	16.5 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	292,260 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ^{1/}
ร้อยละออกซิเจน	14.2	ร้อยละของความชื้น	8.1

พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ^{1/}								อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)	
	ส่วนในล้านส่วน				มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร				ค่าจากการ ตรวจวัด	ค่าที่ กำหนด ^{2/}
	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{2/}	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	ผลการตรวจวัด		ค่าที่กำหนด ^{2/}	ค่ามาตรฐาน ^{3/}		
	14.2%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	14.2%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	7%O ₂		
ก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน (NO _x)	13.33	27.52	60	120	25.07	51.75	113	226	2.035	7.4
ก๊าซซัลเฟอร์ได- ออกไซด์ (SO ₂)	0.34	0.70	6	20	0.88	1.82	16	52	0.072	1.0
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	-	-	-	-	2.12	4.38	28	60	0.172	1.8

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
 - กำลังการผลิตทั้งหมดของโครงการ ณ ช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัด (16.00-17.02 น.) ประมาณ 125.98 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - Gas Turbine Generator ของ HRSG 11 (เดินเครื่องที่ Full Load (100%)) ประมาณ 45.57 เมกะวัตต์
 - Gas Turbine Generator ของ HRSG 12 (เดินเครื่องที่ Full Load (100%)) ประมาณ 45.66 เมกะวัตต์
 - Steam Turbine Generator (เดินเครื่องที่ Full Load (100%)) ประมาณ 34.75 เมกะวัตต์

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข / บริษัท ซีคोट จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ญ

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรณา บุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครึ่งคราว
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/} ที่ 7%O ₂			อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)			อัตราการไหล Nm ³ /hr
		NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/Nm ³)	NO _x	SO ₂	TSP	
① HRSG 11	29 พ.ค. 69	22.31	0.86	1.36	1.716	0.092	0.056	291,060
② HRSG 12	29 พ.ค. 69	27.52	0.70	4.38	2.035	0.072	0.172	292,260
ค่าที่กำหนด ^{2/}		60	6	28	7.4	1.0	1.8	-
ค่ามาตรฐาน ^{3/}		120	20	60	-	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2558 กรณีเดินเครื่อง 100% load
3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
4. ขณะทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้าทำการเดินเครื่องที่ 100% Load (Full Load)
5. ppm หมายถึง ส่วนในล้านส่วน
6. mg/Nm³ หมายถึง มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
7. Nm³/min หมายถึง ลูกบาศก์เมตรต่อนาที

4.2.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ที่ระบายจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 จากผลการตรวจวัด พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงในตารางที่ 4.2-4 และรูปที่ 4.2-4

ตารางที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครึ่งคราว
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ^{1/} (ที่ 7%O ₂)		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ฝุ่นละออง (TSP)
		ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
ปล่อง HRSG 11	18 พ.ค. 66	31.48	0.27	<0.5
	28 พ.ย. 66	31.48	0.27	<0.5
	28 พ.ค. 67	34.96	0.31	<0.5
	21 พ.ย. 67	29.96	0.58	<0.5
	9 พ.ค. 68	33.22	0.49	<0.5
	21 ต.ค. 68	29.58	0.60	<0.5
	29 พ.ค. 69	37.43	0.72	<0.5
ค่าที่กำหนด ^{2/}		60	6	28
ค่ามาตรฐาน ^{3/}		120	20	60

- หมายเหตุ 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 2. ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2558
 3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 4. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ตารางที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครึ่งคราว (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

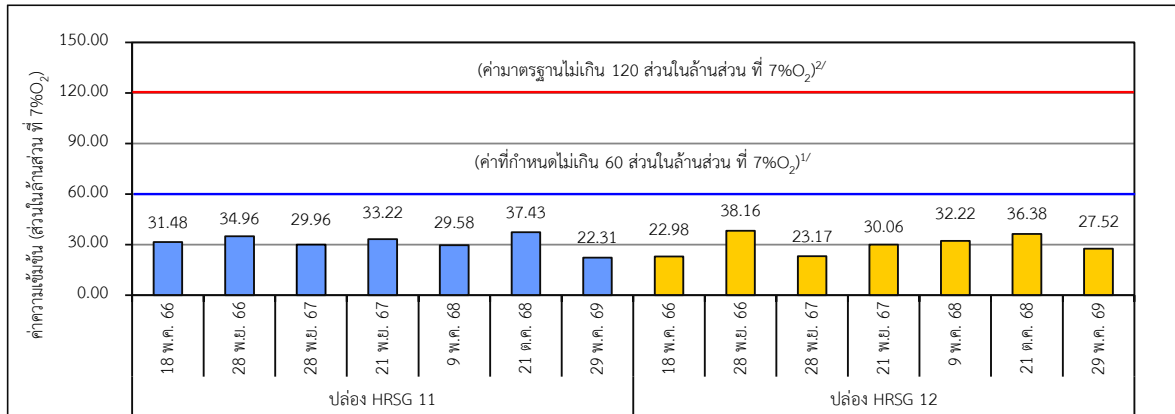
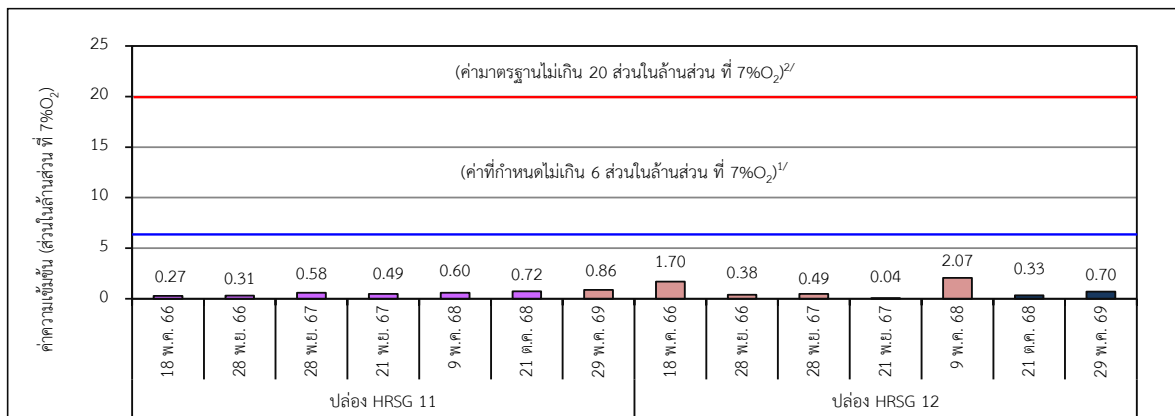
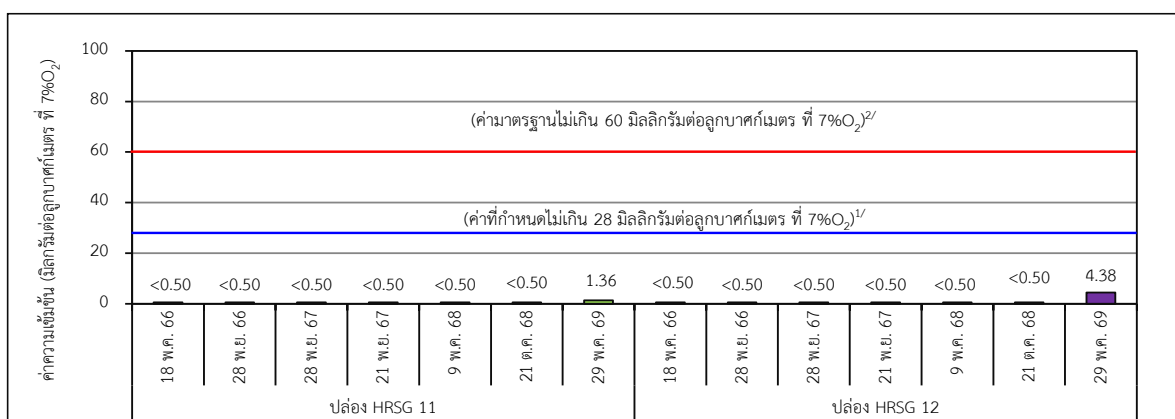
ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ทำการตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ^{1/} (ที่ 7%O ₂)		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ฝุ่นละออง (TSP)
		ส่วนในล้านส่วน	ส่วนในล้านส่วน	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
ปล่อง HRSG 12	18 พ.ค. 66	22.98	1.70	<0.5
	28 พ.ย. 66	22.98	1.70	<0.5
	28 พ.ค. 67	38.16	0.38	<0.5
	21 พ.ย. 67	23.17	0.49	<0.5
	9 พ.ค. 68	30.06	0.04	<0.5
	21 ต.ค. 68	32.22	2.07	<0.5
	29 พ.ค. 69	36.38	0.33	<0.5
ค่าที่กำหนด ^{2/}		60	6	28
ค่ามาตรฐาน ^{3/}		120	20	60

- หมายเหตุ
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2558
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครึ่งคราว

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ฝุ่นละอองรวม (TSP)

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
 - ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.3 การติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า

มาตรการกำหนดให้ทำการติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า โดยให้สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศ และภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน) หรือหน่วยงาน/บริษัทที่สามารถดำเนินการศึกษา และวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียมได้เป็นผู้ดำเนินการศึกษา และวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียม ครอบคลุมบริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการ และพื้นที่สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการ และครอบคลุมทุกฤดูกาล โดยตรวจวัดช่วงฤดูร้อน (กลางเดือนกุมภาพันธ์ ถึงประมาณกลางเดือนพฤษภาคม) ฤดูฝน (กลางเดือนพฤษภาคม ถึงประมาณกลางเดือนตุลาคม) และฤดูหนาว (กลางเดือนตุลาคม ถึงประมาณกลางเดือนกุมภาพันธ์) ภายใน 1 ปีแรกของการดำเนินการ จากนั้นตรวจวัดทุก 3 ปี ตลอดอายุโครงการ

4.3.1 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า

มาตรการกำหนดให้โครงการทำการติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า โดยให้สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศ และภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน) หรือหน่วยงาน/บริษัทที่สามารถดำเนินการศึกษา และวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียมได้เป็นผู้ดำเนินการศึกษา และวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียมครอบคลุมพื้นที่โครงการ และพื้นที่สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการ และครอบคลุมทุกฤดูกาล โดยตรวจวัดช่วงฤดูร้อน (กลางเดือนกุมภาพันธ์ ถึงประมาณกลางเดือนพฤษภาคม) ฤดูฝน (กลางเดือนพฤษภาคม ถึงประมาณกลางเดือนตุลาคม) และฤดูหนาว (กลางเดือนตุลาคม ถึงประมาณเดือนกุมภาพันธ์) ภายใน 1 ปีแรกของการดำเนินการ จากนั้นตรวจวัดทุก 3 ปี ตลอดอายุโครงการ โรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อน ฤดูฝน และฤดูหนาว เรียบร้อยแล้ว ในปี พ.ศ. 2561 ซึ่งเป็นปีแรกที่เปิดดำเนินการ โดยรายงานในเล่ม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2561 ครั้งที่ 2 ดำเนินการในปี พ.ศ. 2564 ได้นำเสนอข้อมูลในรายงานเล่ม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564 และครั้งที่ 3 ดำเนินการในปี พ.ศ. 2567 ได้นำเสนอข้อมูลในรายงานเล่ม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค.2 สำหรับครั้งถัดไปโครงการมีแผนดำเนินการในปี พ.ศ. 2570

4.4 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดัชนีตรวจวัด คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณริมรั้วโครงการฯ บริเวณโรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ และบริเวณบ้านหนองคางคาว โดยทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งๆ ละ 7 วัน ติดต่อกัน (ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ)

4.4.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีที้ 4 (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) จำนวน 1 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 24-31 ตุลาคม พ.ศ. 2561 จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณริมรั้วโครงการฯ บริเวณโรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ และบริเวณบ้านหนองคางคาว สำหรับตำแหน่งการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.4-2 โดยรายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงแต่ละบริเวณ ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 ถึง 4.4-3 และรูปที่ 4.4-3 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($Leq(24)$) สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | | |
|-------------------------|-------------------|-----------|-----------|
| - ริมรั้วโครงการฯ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 61.5-63.3 | เดซิเบลเอ |
| - โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ | อยู่ในช่วงระหว่าง | 54.8-57.4 | เดซิเบลเอ |
| - บ้านหนองคางคาว | อยู่ในช่วงระหว่าง | 47.8-50.8 | เดซิเบลเอ |

เมื่อนำค่าระดับเสียง $Leq(24)$ ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 บริเวณ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(2) ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการฯ อยู่ในช่วงระหว่าง 81.4-108.9 เดซิเบลเอ
- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ อยู่ในช่วงระหว่าง 88.4-107.7 เดซิเบลเอ
- บ้านหนองคางคาว อยู่ในช่วงระหว่าง 61.3-89.1 เดซิเบลเอ

เมื่อนำค่าระดับเสียง L_{max} ที่ตรวจวัดได้ทั้งหมด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 บริเวณ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(3) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเวลากลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) สามารถสรุปได้ดังนี้

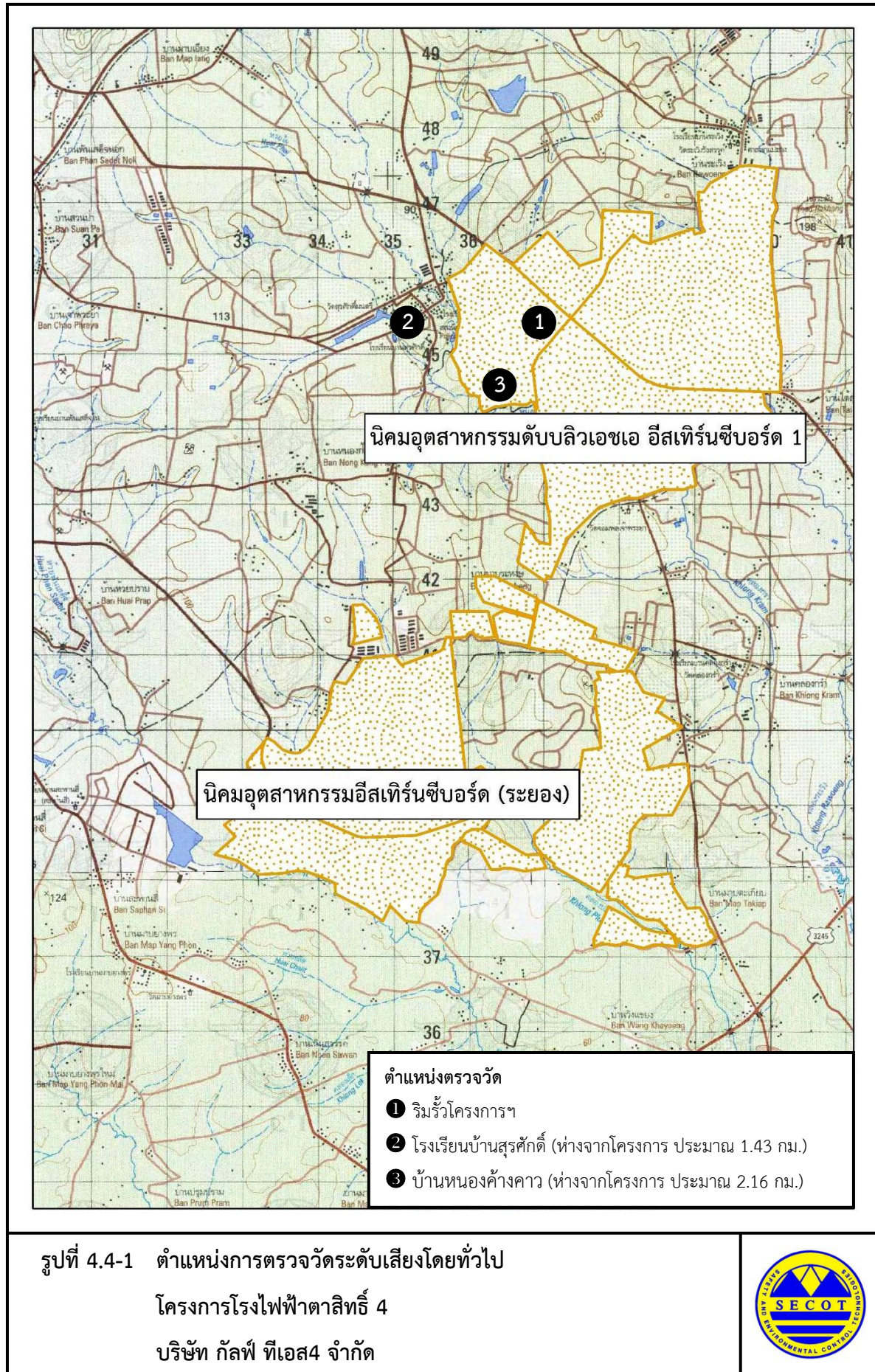
- ริมรั้วโครงการฯ อยู่ในช่วงระหว่าง 67.8-69.1 เดซิเบลเอ
- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ อยู่ในช่วงระหว่าง 58.3-60.9 เดซิเบลเอ
- บ้านหนองคางคาว อยู่ในช่วงระหว่าง 53.3-55.7 เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ยังไม่มีการกำหนด

(4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ริมรั้วโครงการฯ อยู่ในช่วงระหว่าง 60.4-61.9 เดซิเบลเอ
- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ อยู่ในช่วงระหว่าง 45.4-49.9 เดซิเบลเอ
- บ้านหนองคางคาว อยู่ในช่วงระหว่าง 45.4-49.3 เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีการกำหนด





ริมรั้วโครงการฯ



โรงเรียนสุรศักดิ์



บ้านหนองคางคาว

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณริมรั้วโครงการฯ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 736946E, 1445408N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G302237

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-515-2026-146

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	26-27 พ.ค.69	27-28 พ.ค.69	28-29 พ.ค.69	29-30 พ.ค.69	30-31 พ.ค.69	31-1 มิ.ย.69	1-2 มิ.ย.69
10:00 - 11:00	62.3	61.5	61.0	62.0	61.9	60.0	62.0
11:00 - 12:00	61.1	61.2	61.0	61.4	62.0	60.1	61.4
12:00 - 13:00	60.6	59.7	60.3	60.6	65.6	60.1	61.2
13:00 - 14:00	60.8	61.1	61.1	64.1	64.2	65.7	61.1
14:00 - 15:00	61.1	61.4	61.1	69.4	62.5	62.7	61.1
15:00 - 16:00	60.9	61.3	61.0	63.3	62.9	60.1	67.1
16:00 - 17:00	61.1	61.6	61.4	63.3	62.6	60.6	68.0
17:00 - 18:00	60.9	61.7	61.6	63.0	62.5	63.1	64.4
18:00 - 19:00	61.7	61.9	61.7	62.6	62.4	62.7	62.6
19:00 - 20:00	62.2	62.0	61.5	62.0	61.9	62.7	62.9
20:00 - 21:00	62.0	61.8	61.6	62.3	62.5	62.4	65.9
21:00 - 22:00	61.8	62.1	61.6	62.5	63.0	62.2	63.0
22:00 - 23:00	61.9	61.9	61.8	62.9	62.6	62.5	62.7
23:00 - 00:00	61.9	62.1	61.7	62.3	62.4	61.7	62.7
00:00 - 01:00	61.9	61.9	61.6	62.4	62.2	61.3	62.5
01:00 - 02:00	61.2	62.1	61.4	62.8	61.8	61.5	61.4
02:00 - 03:00	61.3	61.9	61.6	62.4	62.3	62.2	62.2
03:00 - 04:00	61.2	62.1	60.8	62.4	62.4	62.3	62.1
04:00 - 05:00	61.1	62.1	59.8	62.5	62.1	62.4	62.1
05:00 - 06:00	61.1	62.2	65.6	62.8	61.9	62.4	62.0
06:00 - 07:00	61.1	62.2	60.1	62.8	61.6	62.4	61.7
07:00 - 08:00	62.1	62.5	61.5	62.8	61.2	63.2	63.1
08:00 - 09:00	61.5	61.4	61.3	61.8	61.0	62.6	62.4
09:00 - 10:00	61.8	61.5	62.3	61.9	60.0	62.7	62.1
Leq(24)	61.5	61.7	61.6	63.2	62.4	62.3	63.3
Ldn	67.8	68.4	68.3	69.1	68.6	68.5	68.9
Lmax	83.6	81.4	106.8	108.9	101.2	95.6	104.0
L90	60.6	61.1	60.4	61.9	61.3	61.1	61.8
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/2/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/2/}	115						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน

และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนสุรศักดิ์

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอน จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 735491E, 1445328N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162C/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-515-2026-146

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	26-27 พ.ค.69	27-28 พ.ค.69	28-29 พ.ค.69	29-30 พ.ค.69	30-31 พ.ค.69	31-1 มิ.ย.69	1-2 มิ.ย.69
12:00 - 13:00	57.4	60.4	60.1	60.8	61.7	52.1	55.1
13:00 - 14:00	59.3	57.3	54.2	60.7	62.0	61.9	51.6
14:00 - 15:00	57.0	57.3	55.5	61.4	53.8	58.9	50.9
15:00 - 16:00	56.7	57.0	57.8	62.7	53.9	53.2	60.8
16:00 - 17:00	56.9	57.0	55.5	61.0	54.4	53.8	56.6
17:00 - 18:00	56.1	57.4	57.0	62.6	58.0	55.4	58.7
18:00 - 19:00	55.6	56.5	56.8	57.9	56.1	58.1	56.3
19:00 - 20:00	55.5	56.6	55.6	57.1	55.9	55.5	58.2
20:00 - 21:00	55.8	56.0	54.3	56.0	56.0	55.0	61.5
21:00 - 22:00	52.4	52.5	51.3	53.7	54.8	54.1	55.1
22:00 - 23:00	52.4	51.1	50.8	51.8	51.7	50.9	52.9
23:00 - 00:00	48.4	47.7	47.2	51.3	51.3	49.2	51.4
00:00 - 01:00	46.5	48.9	47.4	51.5	48.8	48.0	48.7
01:00 - 02:00	45.2	47.1	44.3	47.8	50.7	46.1	51.9
02:00 - 03:00	51.9	44.9	43.7	46.1	48.3	47.4	44.4
03:00 - 04:00	42.9	43.1	43.3	46.4	46.3	42.7	45.9
04:00 - 05:00	44.9	44.1	43.7	46.6	47.0	43.9	47.4
05:00 - 06:00	54.4	53.1	50.4	53.0	52.2	56.8	52.8
06:00 - 07:00	57.7	57.0	57.5	53.0	53.0	56.6	60.4
07:00 - 08:00	55.6	66.8	56.8	57.5	56.0	60.5	60.4
08:00 - 09:00	57.7	56.9	57.4	55.5	54.6	54.1	56.4
09:00 - 10:00	56.2	54.0	53.8	54.6	53.3	53.8	57.3
10:00 - 11:00	57.8	58.1	55.4	54.0	55.1	53.0	55.4
11:00 - 12:00	56.6	56.5	54.3	53.7	53.9	54.9	61.0
Leq(24)	55.4	57.3	54.8	57.4	55.5	55.4	56.8
Ldn	59.4	59.8	58.3	59.7	58.6	59.3	60.9
Lmax	89.4	89.3	88.4	107.7	88.6	96.5	95.0
L90	48.1	47.5	46.9	49.3	46.3	45.4	49.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/2/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/2/}	115						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน

และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองคางคาว

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอน จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 738701E, 1444162N

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

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-515-2026-146

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	26-27 พ.ค.69	27-28 พ.ค.69	28-29 พ.ค.69	29-30 พ.ค.69	30-31 พ.ค.69	31-1 มิ.ย.69	1-2 มิ.ย.69
16:00 - 17:00	49.0	53.2	46.9	49.0	49.0	49.5	46.6
17:00 - 18:00	48.7	51.8	46.7	48.9	47.8	47.8	48.9
18:00 - 19:00	47.6	46.7	48.7	48.0	48.1	47.8	49.6
19:00 - 20:00	47.5	45.5	59.6	46.3	48.1	47.4	48.7
20:00 - 21:00	47.8	45.0	50.2	46.6	45.8	45.6	48.4
21:00 - 22:00	47.8	46.0	48.5	46.1	45.1	44.9	48.3
22:00 - 23:00	48.0	48.5	47.8	47.0	45.6	44.7	48.6
23:00 - 00:00	48.1	49.5	46.2	47.9	45.5	46.1	48.5
00:00 - 01:00	47.8	48.4	45.0	48.7	46.9	46.9	48.3
01:00 - 02:00	48.1	44.3	45.7	47.7	45.2	47.6	48.9
02:00 - 03:00	48.8	44.8	43.4	45.5	46.6	47.8	48.6
03:00 - 04:00	49.3	44.9	44.1	44.8	48.4	47.0	45.8
04:00 - 05:00	49.4	44.9	44.3	45.1	48.0	48.1	45.4
05:00 - 06:00	49.2	47.7	44.3	45.3	46.1	45.7	45.7
06:00 - 07:00	49.2	46.9	44.8	45.4	44.6	44.2	45.8
07:00 - 08:00	48.5	45.5	47.4	45.8	44.8	44.8	46.0
08:00 - 09:00	53.7	49.1	51.1	51.3	50.0	47.2	49.6
09:00 - 10:00	52.6	51.3	51.9	52.6	51.2	49.6	51.5
10:00 - 11:00	53.3	51.8	50.9	52.9	48.6	49.3	50.4
11:00 - 12:00	53.3	46.8	50.0	50.3	48.2	48.1	48.7
12:00 - 13:00	53.9	46.8	47.8	49.0	52.6	50.2	49.5
13:00 - 14:00	54.1	49.4	49.0	46.9	49.3	51.7	50.1
14:00 - 15:00	53.0	49.1	47.2	48.9	48.5	49.3	50.9
15:00 - 16:00	52.9	49.3	47.9	52.5	50.1	46.2	51.6
Leq(24)	50.8	48.6	50.0	48.8	48.2	47.8	48.9
Ldn	55.7	53.9	53.3	53.6	53.4	53.3	54.3
Lmax	64.8	70.1	89.1	63.9	61.3	61.3	63.2
L90	49.3	46.3	45.4	46.8	46.1	45.7	46.9
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/2/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/2/}	115						

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

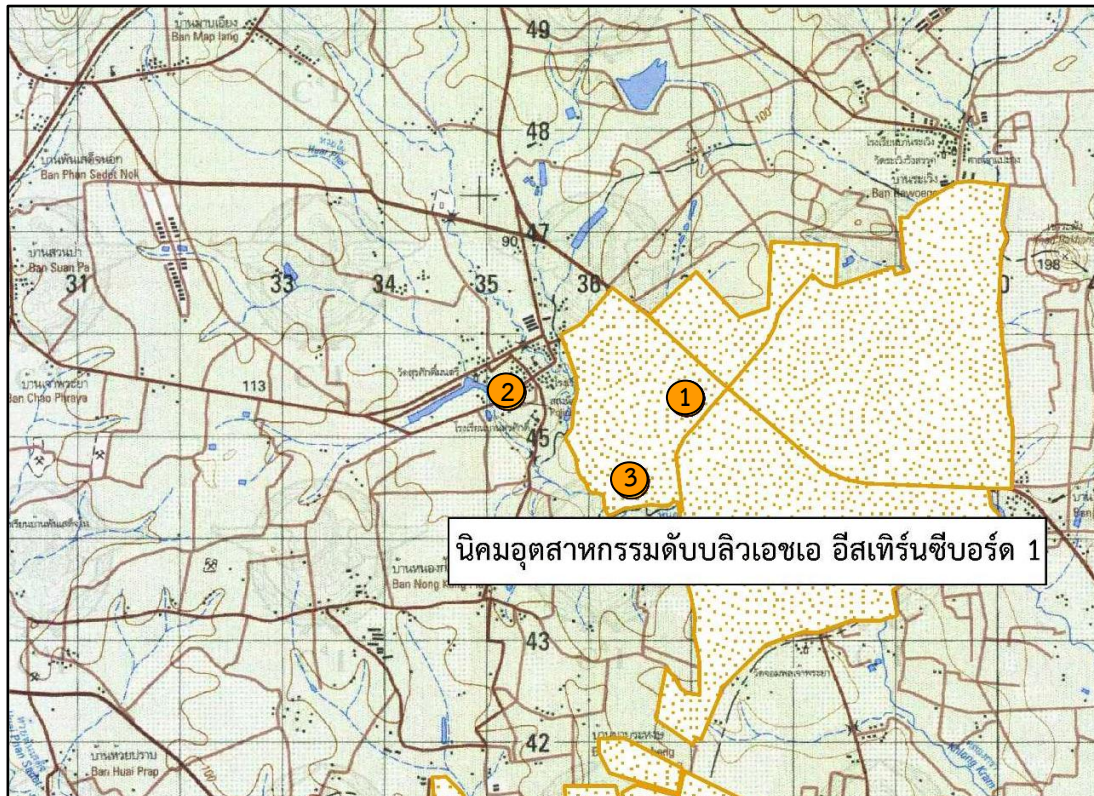
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน

และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



ผลการตรวจวัดระหว่างวันที่ 26 พฤษภาคม ถึง 2 มิถุนายน พ.ศ. 2569				
ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
	Leq(24)	Lmax	Ldn	L ₉₀
① ริมรั้วโครงการฯ	61.5-63.3	81.4-108.9	67.8-69.1	60.4-61.9
② โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	54.8-57.4	88.4-107.7	58.3-60.9	45.4-49.9
③ บ้านหนองคางคาว	47.8-50.8	61.3-89.1	53.3-55.7	45.4-49.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}	70	115	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548
 - หมายถึง ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

4.4.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) จำนวน 3 บริเวณ คือ ริมรั้วโครงการฯ โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ และบริเวณบ้านหนองคางคาว จากผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบว่า มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 สำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-4 และรูปที่ 4.4-4

ตารางที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

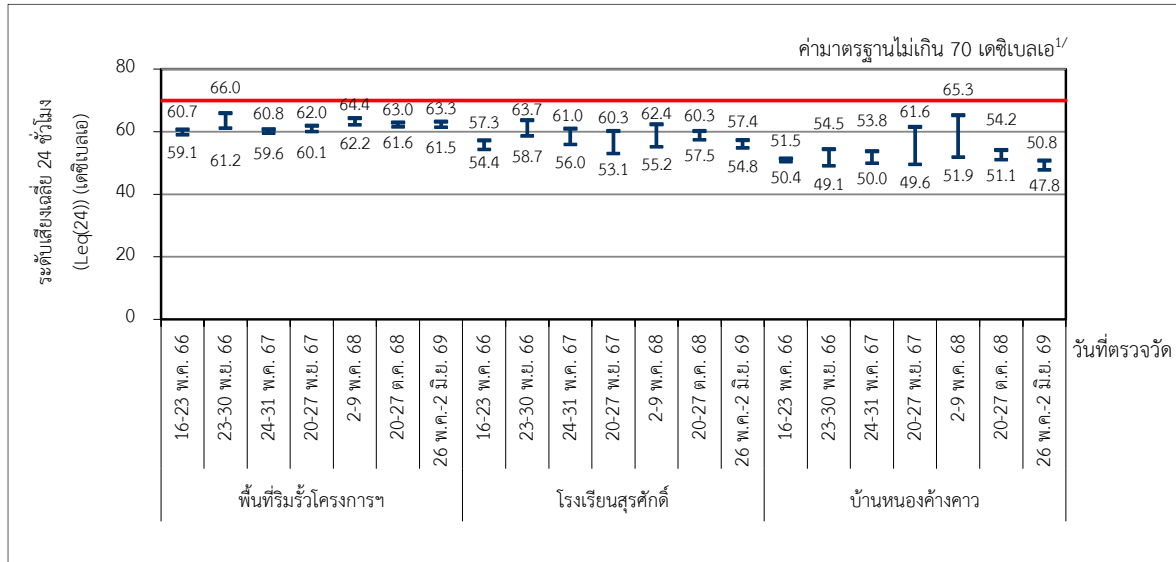
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

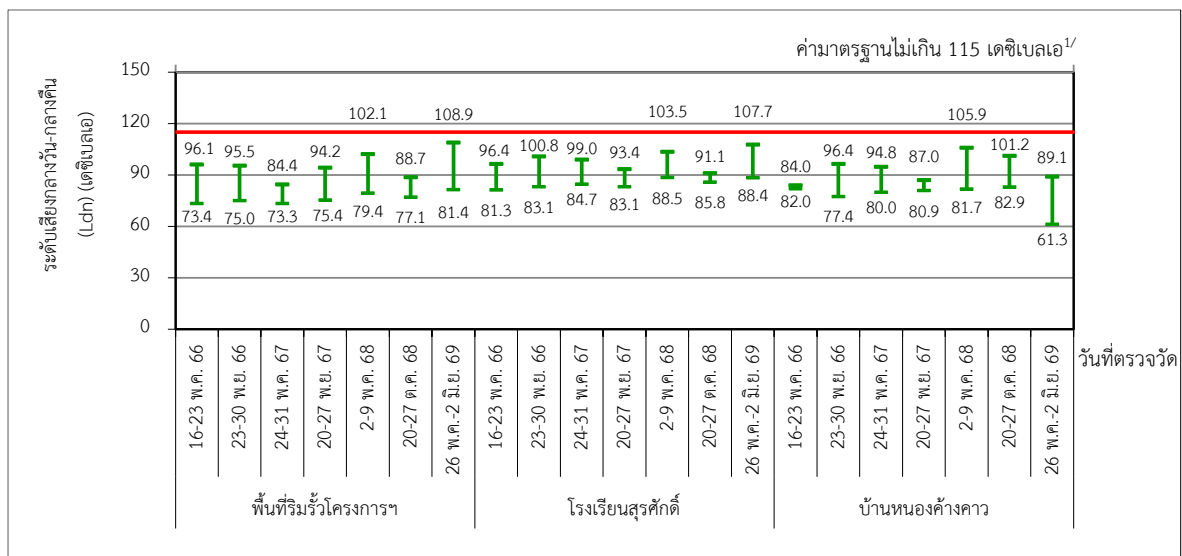
ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
		Leq 24 hr	Lmax	Ldn	L ₉₀
ริมรั้วโครงการฯ	16-23 พ.ค. 66	59.1-60.7	73.4-96.1	65.4-67.4	57.8-59.7
	23-30 พ.ย. 66	61.2-66.0	75.0-95.5	66.4-68.8	59.9-60.9
	24-31 พ.ค. 67	59.6-60.8	73.3-84.4	65.8-67.3	58.4-60.0
	20-27 พ.ย. 67	60.1-62.0	75.4-94.2	66.0-68.3	58.8-60.4
	2-9 พ.ค. 68	62.2-64.4	79.4-102.1	68.9-70.2	61.6-62.7
	20-27 ต.ค. 68	61.6-63.0	77.1-88.7	68.0-69.7	60.9-62.3
	26 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	61.5-63.3	81.4-108.9	67.8-69.1	60.4-61.9
โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	16-23 พ.ค. 66	54.4-57.3	81.3-96.4	59.2-62.2	48.4-50.5
	23-30 พ.ย. 66	58.7-63.7	83.1-100.8	67.0-71.1	48.7-52.4
	24-31 พ.ค. 67	56.0-61.0	84.7-99.0	62.3-68.1	49.2-53.1
	20-27 พ.ย. 67	53.1-60.3	83.1-93.4	56.5-62.4	44.7-48.4
	2-9 พ.ค. 68	55.2-62.4	88.5-103.5	59.5-63.6	45.1-46.8
	20-27 ต.ค. 68	57.5-60.3	85.8-91.1	60.5-63.1	46.5-50.5
	26 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	54.8-57.4	88.4-107.7	58.3-60.9	45.4-49.9
บ้านหนองค้ำคว	16-23 พ.ค. 66	50.4-51.5	82.0-84.0	56.3-57.6	42.9-44.3
	23-30 พ.ย. 66	49.1-54.5	77.4-96.4	54.7-61.8	42.4-45.1
	24-31 พ.ค. 67	50.0-53.8	80.0-94.8	56.8-58.5	42.3-44.3
	20-27 พ.ย. 67	49.6-61.6	80.9-87.0	54.3-65.1	42.7-46.0
	2-9 พ.ค. 68	51.9-65.3	81.7-105.9	59.0-66.2	40.0-45.6
	20-27 ต.ค. 68	51.1-54.2	82.9-101.2	55.5-60.2	42.1-44.3
	26 พ.ค.-2 มิ.ย. 69	47.8-50.8	61.3-89.1	53.3-55.7	45.4-49.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		70.0	115.0	- ^{2/}	- ^{2/}

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
 2. ^{2/} ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
 3. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)



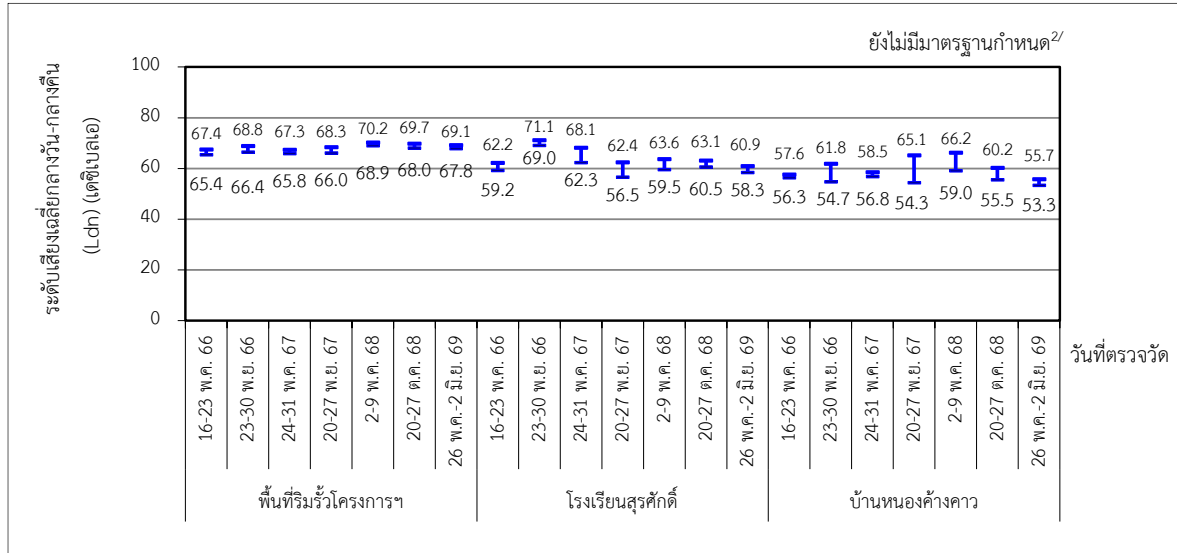
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ^{2/} ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
 - ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลборาโทรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

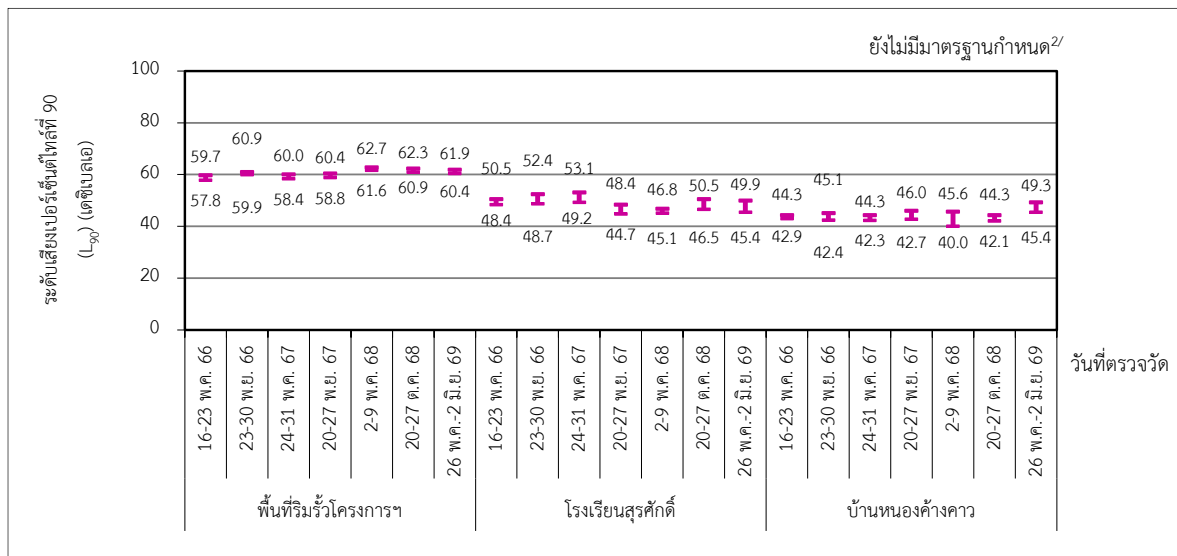
รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)



ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀)

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)
 - ^{2/} ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
 - ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.5 อุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน

4.5.1 คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil and grease) และค่าบีโอดี (BOD₅) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม เดือนละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว โดยมีดัชนีตรวจวัดตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่องหลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบต่อเนื่อง (Online monitoring) โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.5.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย น้ำมันและไขมัน และค่าบีโอดี บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม เดือนละ 1 ครั้ง รายละเอียดตำแหน่งตรวจวัดและภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด ดังแสดงในรูป 4.5-1 และ 4.5-2 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 และรูปที่ 4.5-3 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) อุณหภูมิ	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	25.5-34.4	องศาเซลเซียส
(2) ความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.3-8.3	
(3) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	170-323	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4) ของแข็งแขวนลอย	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<2.5-13	มิลลิกรัมต่อลิตร

- (5) น้ำมันและไขมัน พบค่าเท่ากับ <3.0 มิลลิกรัมต่อลิตร
- (6) ค่าบีโอดี พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <2.0-4.2 มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์					
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	ไขมันและน้ำมัน	ค่าบีโอดี
	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร
13 ม.ค. 69	25.5	8.0	170	<5	<3	<2.0
5 ก.พ. 69	29.5	8.0	214	<5	<3	<2.0
5 มี.ค. 69	31.0	7.9	274	3.4	ND (<2)	2.5
8 เม.ย. 69	34.4	8.3	250	<2.5	ND (<2)	1.8
6 พ.ค. 69	31.6	7.3	323	6.5	ND (<2)	4.2
4 มิ.ย. 69	31.4	8.0	269	13	ND (<2)	2.4
ค่าต่ำสุด	25.5	7.3	170	<2.5	<2	<2.0
ค่าสูงสุด	34.4	8.3	323	13	<3	4.2
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤500

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

	
ตำแหน่งตรวจวัด  Holding Pond	
รูปที่ 4.5-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด	
	



บ่อบักน้ำทิ้งรวม



ระบบ Online Monitoring บริเวณบ่อบักน้ำทิ้งรวม

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



รูปที่ 4.5-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	25.5-34.4	≤45
ค่าความเป็นกรด-ด่าง	มิลลิกรัมต่อลิตร	7.3-8.3	5.5-9.0
ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	มิลลิกรัมต่อลิตร	170-323	≤3,000
ของแข็งแขวนลอย	มิลลิกรัมต่อลิตร	<2.5-13	≤200
ไขมันและน้ำมัน	มิลลิกรัมต่อลิตร	<3.0	≤10
ค่าบีโอดี	มิลลิกรัมต่อลิตร	<2.0-4.2	≤500

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

4.5.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว ปีละ 1 ครั้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด โดยมีดัชนีตรวจวัดตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 ได้แก่ อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย น้ำมันและไขมัน ค่าบีโอดี ค่าซีโอดี ทีเคเอ็น ซีลไฟด์ โซยาไนต์ฟอร์มาลดีไฮด์ สารประกอบฟีนอล คลอรีนอิสระ คลอไรด์ ฟลูออไรด์ กลิ่น สารซักฟอก สารฆ่าศัตรูพืชและสัตว์ และโลหะหนัก บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม ปีละ 1 ครั้ง ดำเนินการตรวจวัด ในวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 รายละเอียดตำแหน่งตรวจวัดและภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.5-1 และ 4.5-2 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.5-2

ตารางที่ 4.5-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว (ปีละ 1 ครั้ง)

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ประจำปี พ.ศ. 2569

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	31.6	≤45
ค่าความเป็นกรด-ด่าง	-	7.3	5.5-9.0
ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	มิลลิกรัมต่อลิตร	323	≤3,000
ของแข็งแขวนลอย	มิลลิกรัมต่อลิตร	6.5	≤200
น้ำมันและไขมัน	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<2.0)	≤10
ค่าบีโอดี	มิลลิกรัมต่อลิตร	4.2	≤500
ค่าซีโอดี	มิลลิกรัมต่อลิตร	28.7	≤750
ทีเคเอ็น	มิลลิกรัมต่อลิตร	2.2	≤100
ซีลไฟด์	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.20)	≤1
โซยาไนต์	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	≤0.2
ฟอร์มาลดีไฮด์	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.10)	≤1
สารประกอบฟีนอล	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	≤1
คลอรีนอิสระ	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.04	≤1

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

ตารางที่ 4.5-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว (ปีละ 1 ครั้ง) (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
คลอไรด์	มิลลิกรัมต่อลิตร	61.9	-
ฟลูออไรด์	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.3	≤5
กลิ่น	-	ไม่เป็นที่พึงรังเกียจ	ต้องไม่เป็นที่พึงรังเกียจ
สารซัลฟอก	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.04	≤30
สารฆ่าศัตรูพืชและสัตว์			
- alpha-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- gamma-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Heptachlor	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Aldrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- beta-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- delta-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Heptachlor epoxide	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- o,p'-DDE	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endosulfan I	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- gamma-Chlordane	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- alpha-Chlordane	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- p,p'-DDE	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Dieldrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- p,p'-DDD	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- o,p'-DDT	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- p,p'-DDD	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endosulfan II	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- p,p'-DDT	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endrin aldehyde	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endosulfan sulfate	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endrin ketone	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

ตารางที่ 4.5-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว (ปีละ 1 ครั้ง) (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
โลหะหนัก			
- Arsenic (As)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.0007	≤0.25
- Barium (Ba)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	≤1.0
- Cadmium (Cd)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	≤0.03
- Chromium Trivalent (Cr ³⁺)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.01)	≤0.75
- Chromium Hexavalent (Cr ⁶⁺)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.01)	≤0.25
- Copper (Cu)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.02	≤2.0
- Lead (Pb)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.008)	≤0.2
- Mercury (Hg)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.0005)	≤0.005
- Manganese (Mn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.10	≤5.0
- Nickel (Ni)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.002)	≤1.0
- Selenium (Se)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.0016	≤0.02
- Zinc (Zn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.09	≤5.0
- Silver (Ag)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.02)	≤1.0
- Total Iron (Fe)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.28	≤10.0

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

4.5.1.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม ตลอด 24 ชั่วโมง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง และค่าการนำไฟฟ้า โดยรายละเอียดตำแหน่งตรวจวัด ดังแสดงในรูป 4.5-1 และ 4.5-2 จากผลการตรวจวัดพบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด ดังแสดงในตารางที่ 4.5-3 และสามารถสรุปได้ ดังนี้

- (1) อุณหภูมิ มีค่าอยู่ในช่วง 23.83-42.62 องศาเซลเซียส
- (2) ความเป็นกรด-ด่าง มีค่าอยู่ในช่วง 6.01-8.96
- (3) ค่าการนำไฟฟ้า มีค่าอยู่ในช่วง 148.82-1,007.06 ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร

ตารางที่ 4.5-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

เดือน	ผลการตรวจวัด		
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ค่าการนำไฟฟ้า
	องศาเซลเซียส	-	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
มกราคม 2569	23.83-34.27	6.31-8.96	148.82-520.72
กุมภาพันธ์ 2569	27.73-36.88	6.15-7.69	271.07-910.57
มีนาคม 2569	27.90-42.62	6.21-8.62	261.55-941.88
เมษายน 2569	28.22-40.21	6.03-7.64	315.95-1,007.06
พฤษภาคม 2569	29.62-40.97	6.01-8.26	227.17-890.23
มิถุนายน 2569	27.94-42.08	6.06-8.94	209.54-881.01
ค่าต่ำสุด	23.83	6.01	148.82
ค่าสูงสุด	42.62	8.96	1,007.06
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	≤45	5.5-9.0	-

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

4.5.1.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย น้ำมันและไขมัน และ ค่าบีโอดี บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.5-4 และรูปที่ 4.5-4

ตารางที่ 4.5-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์					
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	ไขมันและน้ำมัน	ค่าบีโอดี
	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร
4 ม.ค. 66	26.6	7.7	156	7	<3	<2.0
6 ก.พ. 66	28.5	7.6	212	<5	<3	<2.0
8 มี.ค. 66	30.2	7.6	200	12	<3	4.1
3 เม.ย. 66	31.0	7.6	60	14	4	<2.0
3 พ.ค. 66	33.4	8.1	192	7	<3	<2.0
2 มิ.ย. 66	35.3	7.4	112	7	<3	<2.0
3 ก.ค. 66	30.5	7.7	164	6	<3	<2.0
4 ส.ค. 66	29.8	7.3	32	<5	<3	<2.0
4 ก.ย. 66	33.2	7.6	88	<5	<3	<2.0
4 ต.ค. 66	28.6	7.6	336	5	<3	<2.0
1 พ.ย. 66	32.9	7.9	288	11	<3	<2.0
4 ธ.ค. 66	29.3	7.8	292	<5	<3	<2.0
8 ม.ค. 67	30.5	7.6	336	<5	<3	<2.0
2 ก.พ. 67	30.7	7.8	300	<5	<3	<2.0
5 มี.ค. 67	32.1	7.8	472	<5	<3	<2.0
4 เม.ย. 67	32.5	7.8	300	<5	<3	<2.0
3 พ.ค. 67	34.5	7.7	412	<5	<3	<2.0
7 มิ.ย. 67	34.7	7.6	304	<5	<3	<2.0
4 ก.ค. 67	31.1	7.8	348	<5	<3	<2.0
2 ส.ค. 67	32.0	7.9	472	12	<3	8.1
3 ก.ย. 67	29.5	7.6	428	10	<3	8.3
3 ต.ค. 67	30.8	7.9	528	5	<3	<2.0
6 พ.ย. 67	29.7	7.4	568	6	<3	<2.0
3 ธ.ค. 67	29.6	8.1	560	6	<3	4.7
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤500

ตารางที่ 4.5-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

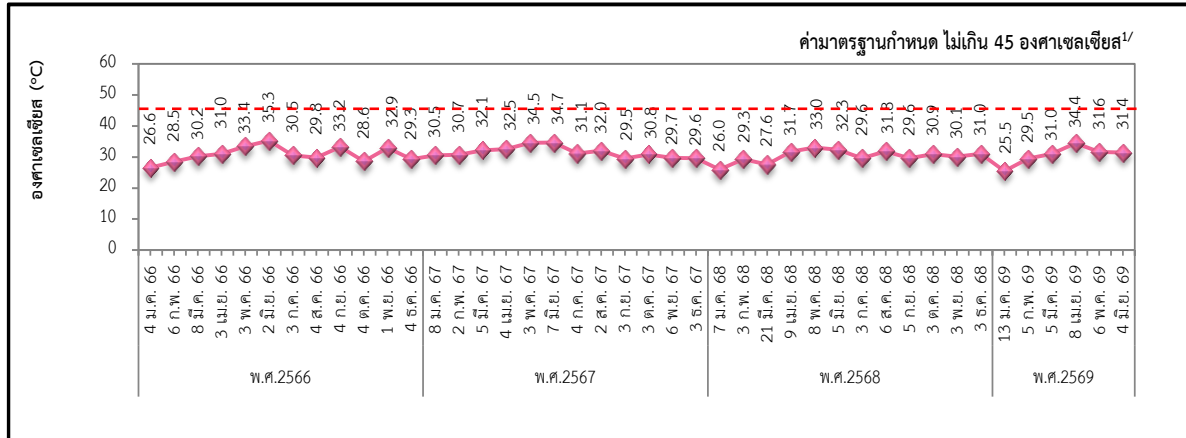
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์					
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	ไขมันและน้ำมัน	ค่าบีโอดี
	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร	มิลลิกรัมต่อลิตร
7 ม.ค. 68	26.0	8.0	780	<5	<3	<2.0
3 ก.พ. 68	29.3	8.0	720	<5	<3	4.0
21 มี.ค. 68	27.6	7.6	92	<5	<3	<2.0
9 เม.ย. 68	31.7	7.5	148	12	<3	5.9
8 พ.ค. 68	33.0	8.4	128	13	<3	<2.0
5 มิ.ย. 68	32.3	7.9	160	<5	<3	<2.0
3 ก.ค. 68	29.6	7.8	100	<5	<3	<2.0
6 ส.ค. 68	31.8	7.8	148	8	<3	3.5
5 ก.ย. 68	29.6	7.9	69	8	<3	<2.0
3 ต.ค. 68	30.9	8.1	192	<5	<3	<2.0
3 พ.ย. 68	30.1	7.8	40	<5	<3	<2.0
3 ธ.ค. 68	31.0	7.6	84	<5	<3	<2.0
9 ม.ค. 69	25.5	8.0	170	<5	<3	<2.0
4 ก.พ. 69	29.5	8.0	214	<5	<3	<2.0
5 มี.ค. 69	31.0	7.9	274	3.4	ND (<2.0)	2.5
8 เม.ย. 69	34.4	8.3	250	<2.5	ND (<2.0)	1.8
6 พ.ค. 69	31.6	7.3	323	6.5	ND (<2.0)	4.2
4 มิ.ย. 69	31.4	8.0	269	13.0	ND (<2.0)	2.4
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤500

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

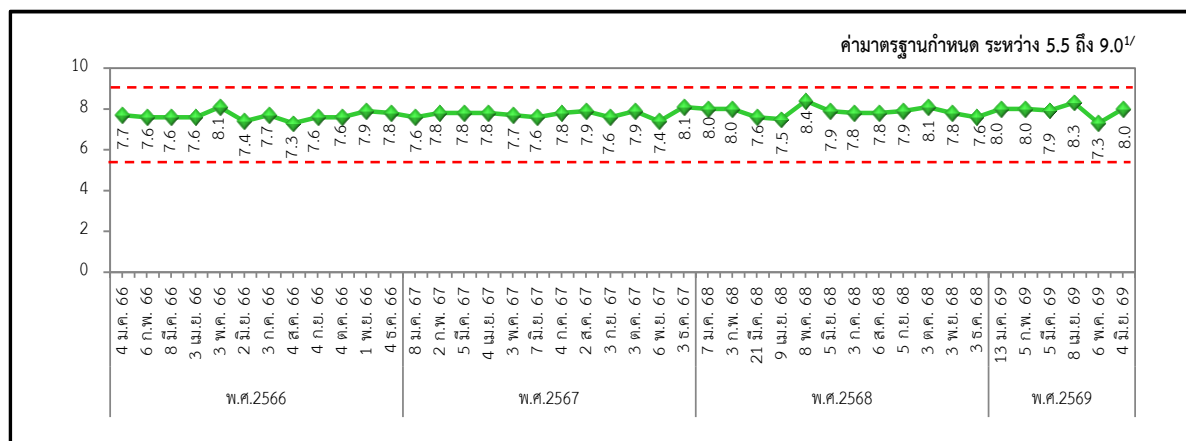
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

3. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

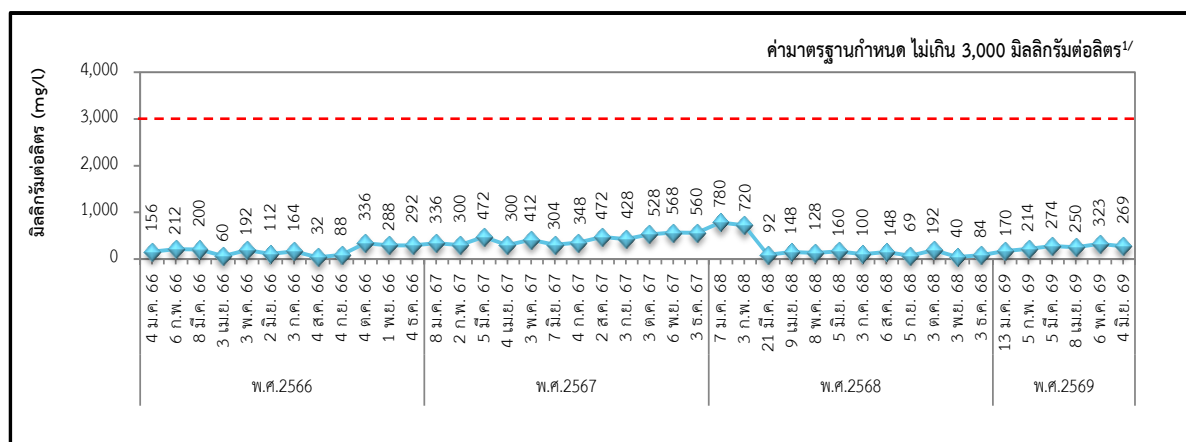
รูปที่ 4.5-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



อุณหภูมิ (Temperature)

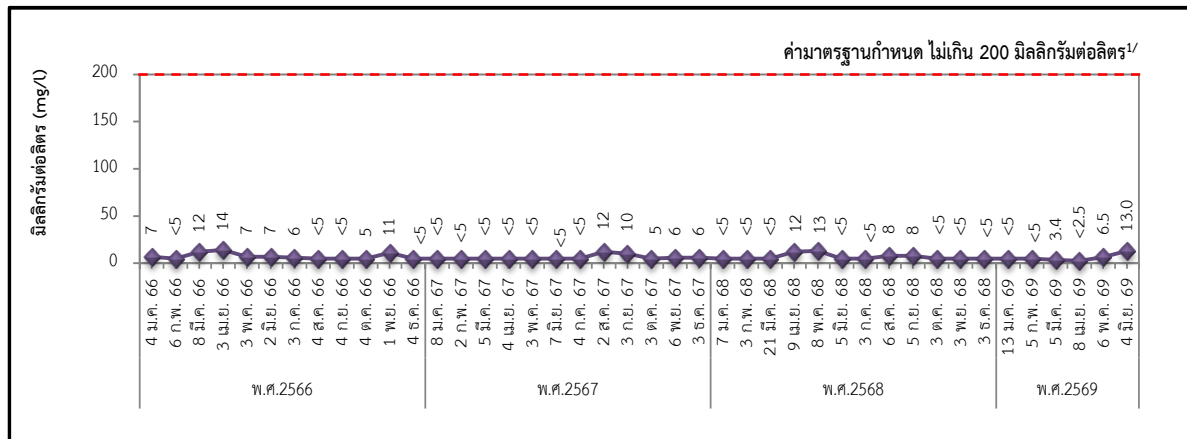


ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

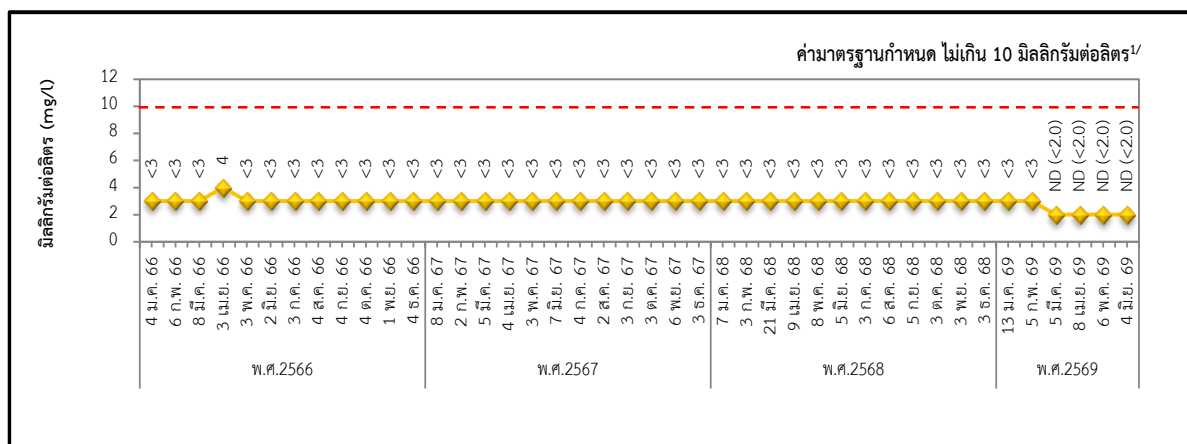


ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)

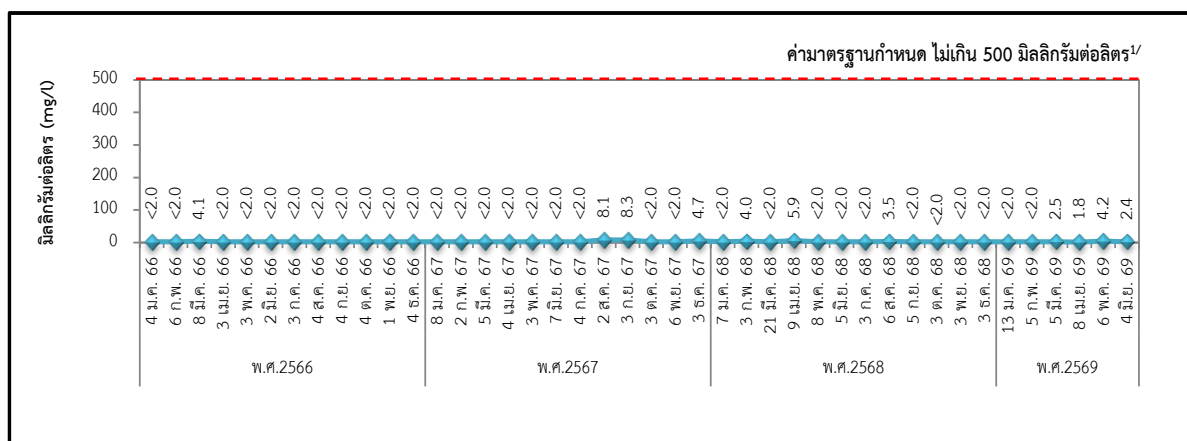
รูปที่ 4.5-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต (ต่อ)



ของแข็งแขวนลอย (SS)



น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)



ค่าบีโอดี (BOD)

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
2. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.5.2 คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (BOD) ค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ค่าคลอไรท์ (Chlorite; ClO_2^-) ค่าโซเดียม (Sodium; Na) ค่าแคลเซียม (Calcium; Ca) ค่าแมกนีเซียม (Magnesium; Mg) และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (Sodium Adsorption Ratio; SAR) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว โดยมีดัชนีตรวจวัดที่ 1-7 ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (Sodium Adsorption Ratio; SAR) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง (Online monitoring) โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.5.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย บีโอดี ออกซิเจนละลาย คลอไรท์ แอมโมเนียไนโตรเจน โซเดียม แคลเซียม แมกนีเซียม และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น เดือนละ 1 ครั้ง รายละเอียดตำแหน่งตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.5-5 และ 4.5-6 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-5 และรูปที่ 4.5-7 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | | |
|-------------------------------|------------------------|-----------|------------------|
| (1) อุณหภูมิ | พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 29.8-33.0 | องศาเซลเซียส |
| (2) ความเป็นกรด-ด่าง | พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 7.63-8.40 | |
| (3) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด | พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 534-927 | มิลลิกรัมต่อลิตร |

(4) ของแข็งแขวนลอย	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<2.5-10.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5) บีโอดี	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6) ออกซิเจนละลาย	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	5.3-7.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
(7) คลอไรท์	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<0.05-0.64	มิลลิกรัมต่อลิตร
(8) โซเดียม	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	5.62-9.86	มิลลิกรัมต่อลิตร
(9) แคลเซียม	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.08-3.14	มิลลิกรัมต่อลิตร
(10) แมกนีเซียม	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.36-1.11	มิลลิกรัมต่อลิตร
(11) อัตราโซเดียม	พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4.68-7.06	
ที่ถูกดูดซับ			

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและค่าที่กำหนดทั้งหมด

	
ตำแหน่งตรวจวัด ★ บ่อพักน้ำหล่อเย็น	
รูปที่ 4.5-5 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด	



บ่อพักน้ำหล่อเย็น



ระบบ Online Monitoring บริเวณบ่อพักน้ำหล่อเย็น

รูปที่ 4.5-6 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



ตารางที่ 4.5-5 ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครึ่งคราว
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์										
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจนละลาย	คลอไรท์	โซเดียม	แคลเซียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ
	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิอควิวาเลนต์ต่อลิตร			-
5 ก.พ. 69	30.2	8.40	788	<5	<2.0	7.2	0.11	9.86	2.97	0.93	7.06
5 มี.ค. 69	31.4	8.27	534	3.6	<1.0	5.8	0.29	5.62	1.08	0.36	6.61
8 เม.ย. 69	33.0	8.28	782	10.0	1.4	5.3	0.64	6.83	2.53	0.84	5.26
6 พ.ค. 69	29.8	7.63	838	7.7	1.8	6.1	ND (<0.05)	8.48	2.77	0.88	6.28
4 มิ.ย. 69	32.2	7.78	927	<2.5	<1.0	5.3	0.48	6.83	3.14	1.11	4.68
ค่าต่ำสุด	29.8	7.63	534	<2.5	<1.0	5.3	ND (<0.05)	5.62	1.08	0.36	4.68
ค่าสูงสุด	33.0	8.40	927	10.0	<2.0	7.2	0.64	9.86	3.14	1.11	7.06
ค่าที่กำหนด ^{1/}	≤34	-	≤1,300	-	-	≥4	≤1	-	-	-	0-10
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤20	-	-	-	-	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
 - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด
 - เดือนมกราคม พ.ศ. 2569 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากโครงการหยุดการผลิตฉุกเฉินเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์

รูปที่ 4.5-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	29.8-33.0	$\leq 34^{2/}$
ค่าความเป็นกรด-ด่าง	-	7.63-8.40	5.5-9.0
ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	มิลลิกรัมต่อลิตร	534-927	$\leq 1,300^{2/}$
ของแข็งแขวนลอย	มิลลิกรัมต่อลิตร	<2.5-10.0	≤ 50
บีโอดี	มิลลิกรัมต่อลิตร	<2.0	≤ 20
ค่าออกซิเจนละลาย	มิลลิกรัมต่อลิตร	5.3-7.2	$\geq 4^{2/}$
คลอไรท์	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.05-0.64	$\leq 1^{2/}$
โซเดียม	มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร	5.62-9.86	-
แคลเซียม	มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร	1.08-3.14	-
แมกนีเซียม	มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร	0.36-1.11	-
อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ	มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร	4.68-7.06	$1-10^{2/}$

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้ง

จากโรงงาน พ.ศ. 2560

2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4

ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด

4.5.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว ปีละ 1 ครั้ง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด โดยมีดัชนีตรวจวัดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน ได้แก่ อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย ค่าบีโอดี ค่าออกซิเจนละลาย คลอไรท์ โซเดียม แคลเซียม แมกนีเซียม และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ ซีโอดี ซัลไฟด์ ไซยาไนต์ น้ำมันและไขมัน พอร์มาลดีไฮด์ สารประกอบฟีนอล คลอรีนอิสระที่เคเอ็น สารที่ใช้ป้องกัน หรือกำจัดศัตรูพืชหรือสัตว์ และโลหะหนัก (อาร์เซนิก แบเรียม แคดเมียม โครเมียม-ไตรวาเลนท์ โครเมียมเฮกซะวาเลนท์ ทองแดง ตะกั่ว พรอท แมงกานีส นิกเกิล ซีลีเนียม และสังกะสี) บริเวณบ่อพักน้ำหล่อเย็น ปีละ 1 ครั้ง ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 รายละเอียดตำแหน่งและภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.5-5 และ 4.5-6 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-6

ตารางที่ 4.5-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว (ปีละ 1 ครั้ง)

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ประจำปี พ.ศ. 2569

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
สี	เอตเอ็มไอ	23.1	≤300
อุณหภูมิ	องศาเซลเซียส	29.8	≤34 ^{2/}
ค่าความเป็นกรด-ด่าง	-	7.6	5.5-9.0
ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	มิลลิกรัมต่อลิตร	838	≤1,300 ^{2/}
ของแข็งแขวนลอย	มิลลิกรัมต่อลิตร	7.7	≤50
ค่าบีโอดี	มิลลิกรัมต่อลิตร	1.8	≤20
ค่าออกซิเจนละลาย	มิลลิกรัมต่อลิตร	6.1	≥4 ^{2/}
คลอไรท์	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.05)	≤1 ^{2/}
Na	มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร	8.48	-
Ca	มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร	2.77	-
Mg	มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร	0.88	-
SAR	มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร	6.28	0-10 ^{2/}
ค่าซีโอดี	มิลลิกรัมต่อลิตร	35.90	≤120
ซัลไฟด์	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.20)	≤1
ไซยาไนด์	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	≤0.2
น้ำมันและไขมัน	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<2.0)	≤5
ฟอร์มาลดีไฮด์	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.10)	≤1
สารประกอบฟีนอล	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	≤1
คลอรีนอิสระ	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.20	≤1
ทีเคเอ็น	มิลลิกรัมต่อลิตร	6.3	≤100
สารฆ่าศัตรูพืชและสัตว์			
- alpha-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- gamma-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Heptachlor	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Aldrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน

2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

ตารางที่ 4.5-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครีกราว (ปีละ 1 ครั้ง) (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
สารฆ่าศัตรูพืชและสัตว์ (ต่อ)			
- beta-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- delta-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Heptachlor epoxide	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- o,p'-DDE	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endosulfan I	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- gamma-Chlordane	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- alpha-Chlordane	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- p,p'-DDE	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Dieldrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- p,p'-DDD	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- o,p'-DDT	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- p,p'-DDD	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endosulfan II	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- p,p'-DDT	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endrin aldehyde	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endosulfan sulfate	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
- Endrin ketone	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจไม่พบ
<u>โลหะหนัก</u>			
- Arsenic (As)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.0020	≤0.25
- Barium (Ba)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.16	≤1.0
- Cadmium (Cd)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	≤0.03
- Chromium Trivalent (Cr ³⁺)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.01)	≤0.75
- Chromium Hexavalent (Cr ⁶⁺)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.01)	≤0.25
- Copper (Cu)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	≤2.0
- Lead (Pb)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.008)	≤0.2

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

ตารางที่ 4.5-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครึ่งคราว (ปีละ 1 ครั้ง) (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
โลหะหนัก (ต่อ)			
- Mercury (Hg)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.0005)	≤0.005
- Manganese (Mn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.17	≤5.0
- Nickel (Ni)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.01	≤1.0
- Selenium (Se)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.0006	≤0.02
- Zinc (Zn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.19	≤5.0

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
2. ^{2/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
3. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

4.5.2.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัด อุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า และค่าออกซิเจนละลาย บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น ตลอดระยะเวลาดำเนินการ รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.5-7 และสามารถสรุปได้ ดังนี้

- | | | | |
|----------------------|------------------------|-----------------|--------------------------|
| (1) อุณหภูมิ | พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 25.54-33.97 | องศาเซลเซียส |
| (2) ความเป็นกรด-ด่าง | พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 6.93-8.95 | |
| (3) ค่าการนำไฟฟ้า | พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 909.82-1,796.00 | ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร |
| (4) ค่าออกซิเจนละลาย | พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง | 4.11-20.65 | มิลลิกรัมต่อลิตร |

ตารางที่ 4.5-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

เดือน	ผลการตรวจวัด			
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ค่าการนำไฟฟ้า	ออกซิเจนละลาย
	องศาเซลเซียส	-	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร	มิลลิกรัมต่อลิตร
มกราคม 2569	-	-	-	-
กุมภาพันธ์ 2569	25.54-29.65	7.19-7.89	1,341.05-1,793.41	4.97-6.12
มีนาคม 2569	27.65-31.79	7.34-8.94	1,146.18-1,769.43	4.20-5.96
เมษายน 2569	30.06-33.13	7.68-8.95	909.82-1,762.27	4.89-13.01
พฤษภาคม 2569	29.81-33.97	7.21-8.75	1,417.11-1,796.00	5.49-20.65
มิถุนายน 2569	29.13-33.01	6.93-8.48	1,197.00-1,784.00	4.11-8.89
ค่าต่ำสุด	25.54	6.93	909.82	4.11
ค่าสูงสุด	33.97	8.95	1,796.00	20.65
ค่าที่กำหนด ^{1/}	≤34	-	≤250	≥4
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	≤40	5.5-9.0	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
3. เดือนมกราคม พ.ศ. 2569 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากโครงการหยุดการผลิตฉุกเฉินเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์

4.5.2.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย บีโอดี ออกซิเจนละลาย คลอไรท์ โซเดียม แคลเซียม แมกนีเซียม และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ บริเวณบ่อบำบัดน้ำหล่อเย็น จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2558 และเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-8 และรูปที่ 4.5-8

ตารางที่ 4.5-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์										
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจนละลาย	คลอไรท์	โซเดียม	แคลเซียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ
	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร			
4 ม.ค. 66	29.0	8.0	936	<5	<2.0	7.2	ND	6.26	4.01	1.20	3.88
6 ก.พ. 66	30.1	7.8	916	<5	<2.0	7.7	ND	7.40	3.78	1.16	4.71
8 มี.ค. 66	31.2	8.1	892	6	<2.0	7.0	ND	7.47	4.15	1.20	4.57
3 เม.ย. 66	33.3	7.3	968	14	<2.0	7.3	ND	7.90	3.89	1.19	4.96
3 พ.ค. 66	33.1	7.8	960	26	<2.0	7.2	ND	8.19	3.57	1.13	5.34
2 มิ.ย. 66	33.5	7.9	888	30	<2.0	7.6	0.16	7.01	3.44	1.02	4.70
3 ก.ค. 66	31.9	8.1	920	<5	<2.0	7.1	ND	7.84	3.58	1.16	5.09
4 ส.ค. 66	31.4	8.2	944	<5	<2.0	7.1	ND	8.19	3.93	1.23	5.10
4 ก.ย. 66	32.6	7.9	1,024	<5	<2.0	6.6	ND	7.67	4.05	1.23	4.72
4 ต.ค. 66	31.1	8.0	692	8	<2.0	7.4	ND	7.41	3.79	1.15	4.72
1 พ.ย. 66	30.6	8.0	700	6	<2.0	7.0	ND	6.22	2.21	0.65	5.20
4 ธ.ค. 66	29.4	8.1	852	10	<2.0	7.2	ND	7.05	3.60	1.09	4.61
ค่าที่กำหนด ^{1/}	≤34	-	≤1,300	-	-	≥4	≤1	-	-	-	0-10
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤20	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด
4. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ตารางที่ 4.5-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์										
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจนละลาย	คลอไรท์	โซเดียม	แคลเซียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ
	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิกรัมลิตรต่อลิตร			
8 ม.ค. 67	29.0	7.9	892	6	<2.0	7.4	0.25	7.00	4.31	1.38	4.15
2 ก.พ. 67	30.1	8.3	828	13	<2.0	7.4	ND	8.17	2.77	0.85	6.08
5 มี.ค. 67	31.5	7.9	860	6	<2.0	6.1	<0.10	6.66	3.85	1.18	4.20
4 เม.ย. 67	34.0	7.9	728	11	<2.0	6.4	0.18	5.59	2.86	0.86	4.10
3 พ.ค. 67	33.9	8.1	812	22	<2.0	6.7	<0.10	5.82	4.19	1.27	3.52
7 มิ.ย. 67	33.3	8.1	992	15	<2.0	6.3	ND	6.34	4.62	1.40	3.66
4 ก.ค. 67	31.6	8.2	720	12	<2.0	6.8	0.19	5.53	3.62	1.06	3.61
2 ส.ค. 67	32.2	7.9	848	11	<2.0	6.9	0.24	6.37	3.37	1.03	4.29
3 ก.ย. 67	31.1	7.9	660	8	<2.0	6.8	0.72	5.77	2.82	0.84	4.27
3 ต.ค. 67	32.5	7.5	1,016	9	<2.0	6.2	0.13	7.87	3.99	1.11	4.93
6 พ.ย. 67	30.1	7.9	752	<5	<2.0	6.5	0.13	6.83	2.76	0.81	5.11
3 ธ.ค. 67	29.0	8.5	808	11	<2.0	7.1	0.20	7.01	2.98	0.91	5.03
ค่าที่กำหนด ^{1/}	≤34	-	≤1,300	-	-	≥4	≤1	-	-	-	0-10
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤20	-	-	-	-	-	-

- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
 3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด
 4. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ตารางที่ 4.5-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์										
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจนละลาย	คลอไรท์	โซเดียม	แคลเซียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ
	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิคิววาเลนซ์ต่อลิตร			
7 ม.ค. 68	27.1	8.4	884	13	<2.0	7.1	0.53	7.74	4.16	1.29	4.69
3 ก.พ. 68	26.8	8.2	960	6	<2.0	7.1	0.68	7.49	4.18	1.32	4.52
9 เม.ย. 68	32.1	8.3	664	18	<2.0	7.3	ND	5.27	3.14	0.96	3.68
8 พ.ค. 68	33.0	8.3	868	<5	<2.0	6.8	0.14	7.17	3.36	1.07	4.82
5 มิ.ย. 68	30.8	8.4	800	14	<2.0	7.2	0.14	7.03	3.16	0.98	4.89
3 ก.ค. 68	31.2	8.6	856	9	<2.0	7.3	ND	7.30	3.40	1.11	4.86
6 ส.ค. 68	32.4	8.5	840	9	<2.0	7.1	0.28	8.39	2.57	0.87	6.40
5 ก.ย. 68	31.2	8.4	664	11	<2.0	6.0	0.12	7.13	2.06	0.61	6.17
3 ต.ค. 68	32.5	8.3	784	13	8.5	7.8	ND	8.13	3.41	1.01	5.47
3 พ.ย. 68	30.9	8.4	916	<5	<2.0	7.3	ND	7.86	3.09	1.02	5.48
3 ธ.ค. 68	30.4	8.6	908	12	4.6	7.5	0.18	7.37	3.54	1.16	4.81
ค่าที่กำหนด ^{1/}	≤34	-	≤1,300	-	-	≥4	≤1	-	-	-	0-10
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤20	-	-	-	-	-	-

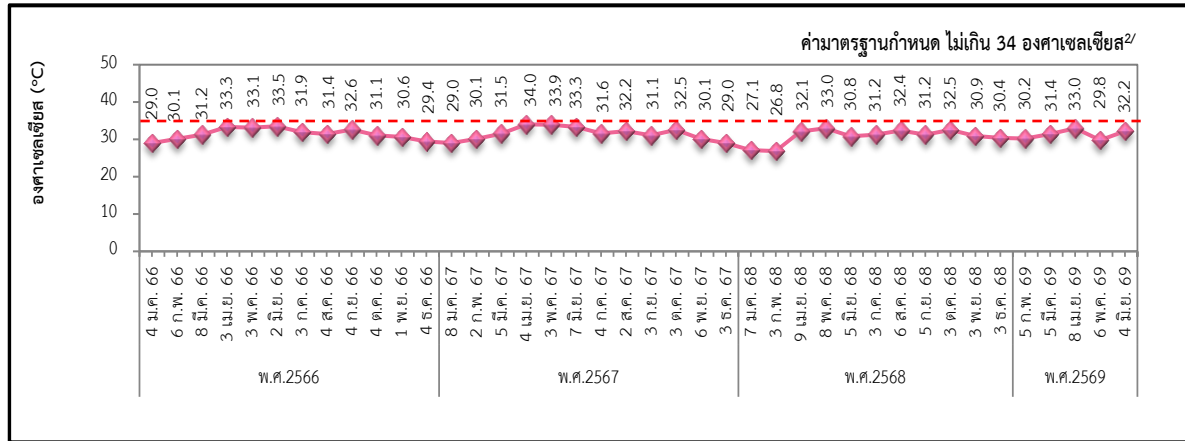
- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด
4. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ตารางที่ 4.5-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

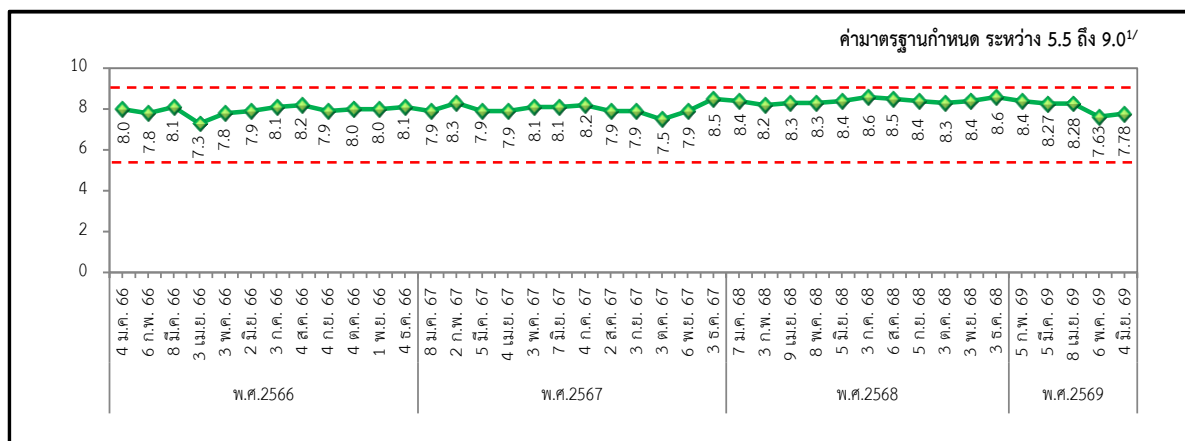
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์										
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจนละลาย	คลอไรท์	โซเดียม	แคลเซียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ
	องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร			
5 ก.พ. 69	30.2	8.4	788	<5	<2.0	7.2	0.11	9.86	2.97	0.93	7.06
5 มี.ค. 69	31.4	8.27	534	3.6	<1.0	5.8	0.29	5.62	1.08	0.36	6.61
8 เม.ย. 69	33.0	8.28	782	10.0	1.4	5.3	0.64	6.83	2.53	0.84	5.26
6 พ.ค. 69	29.8	7.63	838	7.7	1.8	6.1	ND (<0.05)	8.48	2.77	0.88	6.28
4 มิ.ย. 69	32.2	7.78	927	<2.5	<1.0	5.3	0.48	6.83	3.14	1.11	4.68
ค่าที่กำหนด ^{1/}	≤34	-	≤1,300	-	-	≥4	≤1	-	-	-	0-10
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	≤40	5.5-9.0	≤3,000	≤50	≤20	-	-	-	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด
4. เดือนมกราคม พ.ศ. 2569 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากโครงการหยุดการผลิตฉุกเฉินเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์
5. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

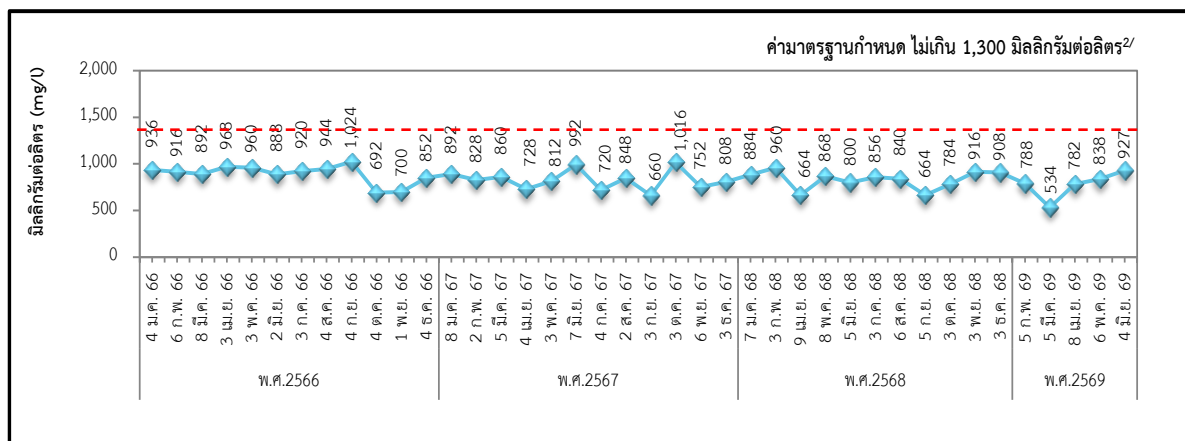
รูปที่ 4.5-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



อุณหภูมิ (Temperature)



ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

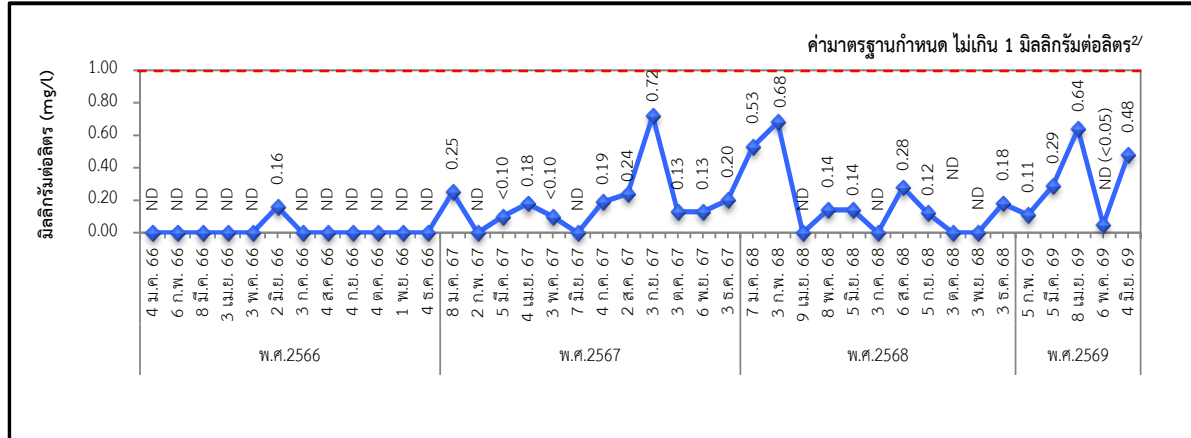


ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)

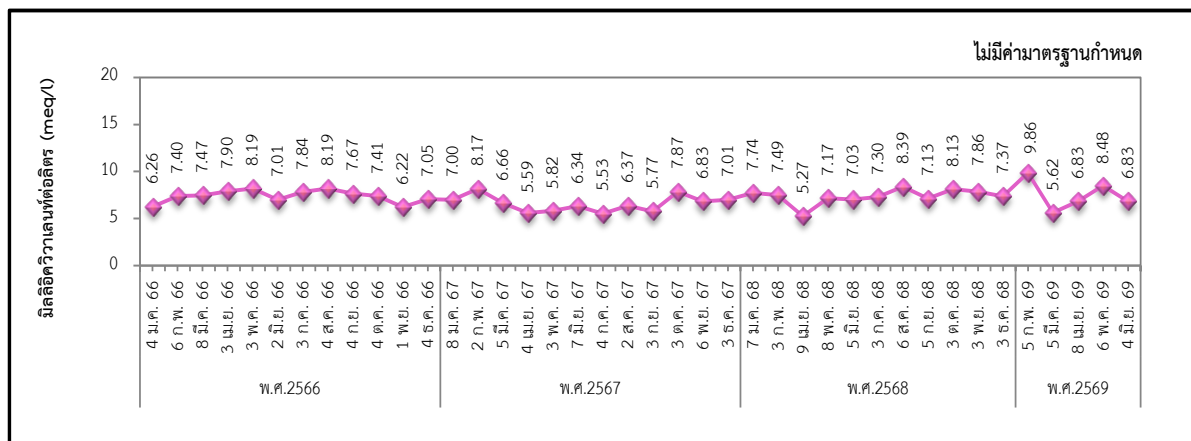
รูปที่ 4.5-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

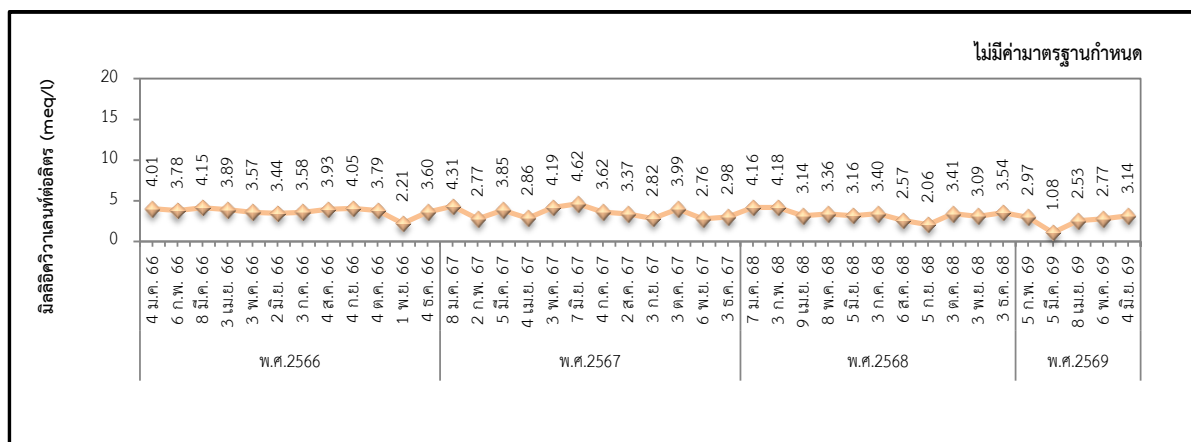
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



คลอไรด์



โซเดียม (Na)

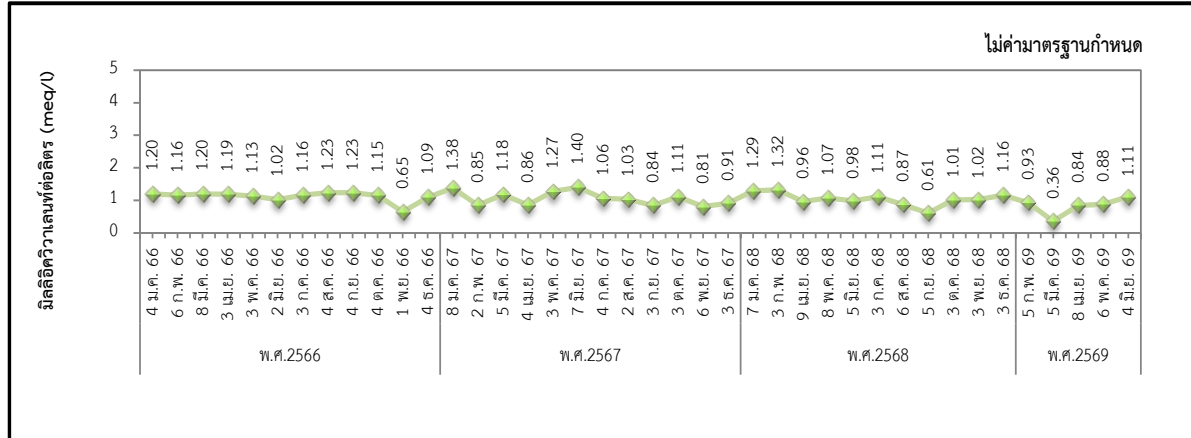


แคลเซียม (Ca)

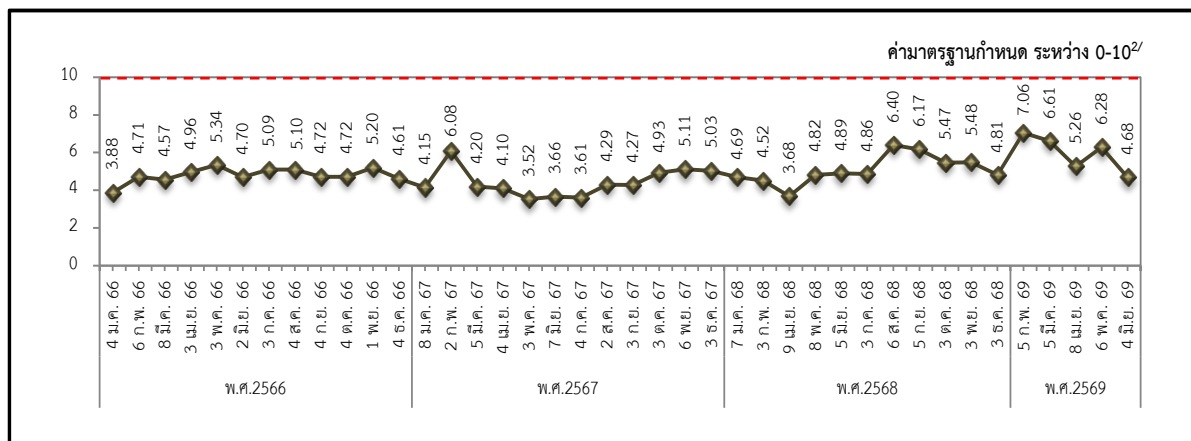
รูปที่ 4.5-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



แมกนีเซียม (Mg)



อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
3. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.5.3 คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (BOD) ค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ค่าคลอไรท์ (Chlorite; ClO_2^-) ค่าโซเดียม (Sodium; Na) ค่าแคลเซียม (Calcium; Ca) ค่าแมกนีเซียม (Magnesium; Mg) และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (Sodium Adsorption Ratio; SAR) ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 6 บริเวณ ได้แก่ บริเวณคลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร คลองระเวิงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร คลองกรำหลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร คลองระเวิงหลังฝายบ้านวังแขยง 200 เมตร อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร และอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร

4.5.3.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างเมื่อวันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2569 จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณคลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร คลองระเวิงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร คลองกรำหลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร คลองระเวิงหลังฝายบ้านวังแขยง 200 เมตร อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร และอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร ได้ดำเนินการตรวจวัดตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด ของแข็งแขวนลอย ค่าบีโอดี ค่าออกซิเจนละลาย ค่าคลอไรท์ ค่าโซเดียม แคลเซียม ค่าแมกนีเซียม และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ สำหรับรายละเอียดตำแหน่งตรวจวัดและภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.5-9 และ 4.5-10 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.5-9 และ รูปที่ 4.5-11 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณคลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

- อุณหภูมิ	พบค่า	30.1	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง	พบค่า	6.69	
- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่า	118	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่า	<2.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี	พบค่า	<1.0	มิลลิกรัมต่อลิตร

- ออกซิเจนละลาย	พบค่า	6.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอไรท์	พบค่า	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โซเดียม	พบค่า	0.67	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แคลเซียม	พบค่า	0.22	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แมกนีเซียม	พบค่า	0.52	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ	พบค่า	0.78	

(2) บริเวณคลองระเวง เนื้อเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

- อุณหภูมิ	พบค่า	30.9	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง	พบค่า	7.33	
- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่า	226	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่า	2.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี	พบค่า	2.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลาย	พบค่า	7.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอไรท์	พบค่า	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โซเดียม	พบค่า	1.11	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แคลเซียม	พบค่า	0.40	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แมกนีเซียม	พบค่า	1.45	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ	พบค่า	1.67	

(3) บริเวณคลองกรำ หลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร

- อุณหภูมิ	พบค่า	31.6	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง	พบค่า	7.61	
- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่า	768	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่า	3.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี	พบค่า	1.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลาย	พบค่า	5.4	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอไรท์	พบค่า	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โซเดียม	พบค่า	3.78	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แคลเซียม	พบค่า	1.30	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แมกนีเซียม	พบค่า	5.26	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ	พบค่า	3.30	

(4) บริเวณคลองระเวียง หลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร

- อุณหภูมิ	พบค่า	32.0	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง	พบค่า	7.07	
- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่า	640	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่า	4.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี	พบค่า	2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลาย	พบค่า	4.9	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอไรท์	พบค่า	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โซเดียม	พบค่า	2.35	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แคลเซียม	พบค่า	0.73	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แมกนีเซียม	พบค่า	5.13	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ	พบค่า	4.13	

(5) บริเวณอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 2 กิโลเมตร

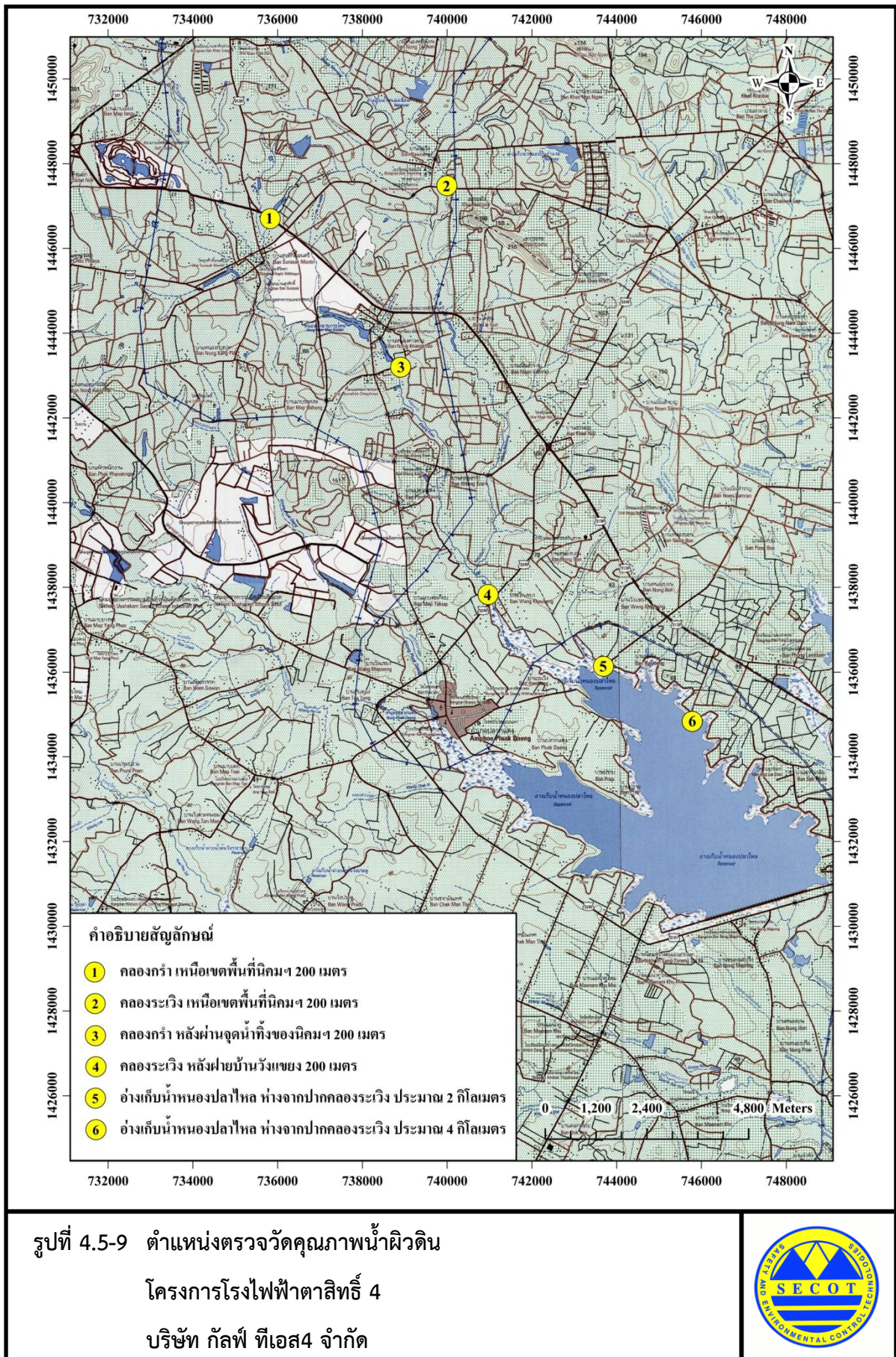
- อุณหภูมิ	พบค่า	32.5	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง	พบค่า	8.74	
- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่า	204	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่า	14	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี	พบค่า	3.9	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลาย	พบค่า	5.1	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอไรท์	พบค่า	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โซเดียม	พบค่า	0.84	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แคลเซียม	พบค่า	0.33	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แมกนีเซียม	พบค่า	1.28	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ	พบค่า	1.67	

(6) บริเวณอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 4 กิโลเมตร

- อุณหภูมิ	พบค่า	32.8	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง	พบค่า	7.62	
- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	พบค่า	174	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่า	8.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- บีโอดี	พบค่า	2.6	มิลลิกรัมต่อลิตร

- ออกซิเจนละลาย	พบค่า	4.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอไรท์	พบค่า	<0.05	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โซเดียม	พบค่า	0.75	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แคลเซียม	พบค่า	0.32	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แมกนีเซียม	พบค่า	1.25	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ	พบค่า	1.70	

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) พบว่า ผลการตรวจวัดน้ำผิวดิน ทั้ง 6 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4





คลองกรำ เนื้อเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร



คลองระเวียง เนื้อเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร



คลองกรำ หลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร

รูปที่ 4.5-10 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





คลองระเวียง หลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร



อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 2 กิโลเมตร



อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 4 กิโลเมตร

รูปที่ 4.5-10 ภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



ตารางที่ 4.5-9 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

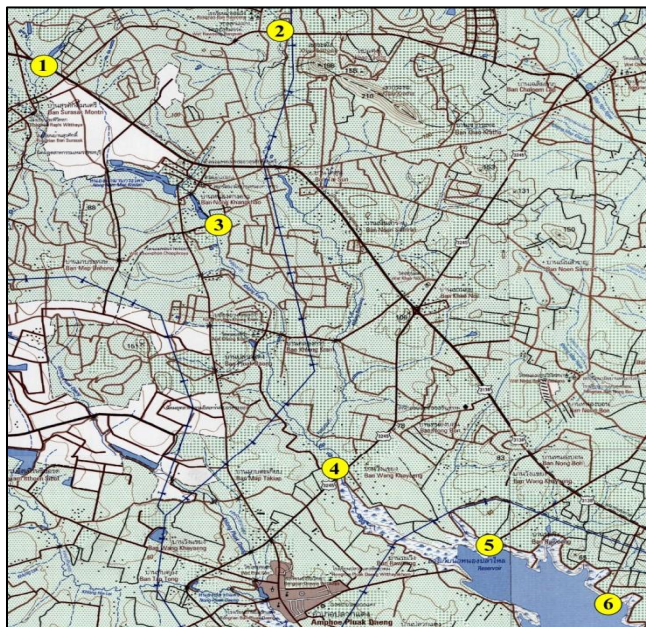
วันที่ ตรวจวัด	สถานี ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
		อุณหภูมิ	ค่าความเป็น กรด-ด่าง	ของแข็งที่ ละลายได้ ทั้งหมด	ของแข็ง แขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจน ละลาย	คลอไรท์	แคลเซียม	โซเดียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียม ที่ถูกดูดซับ
		องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิกรัมลิตรต่อลิตร			-
12 เม.ย. 69	สถานีที่ 1	30.1	6.69	118	<2.5	<1.0	6.8	ND (<0.05)	0.22	0.67	0.52	0.78
	สถานีที่ 2	30.9	7.33	226	2.8	2.5	7.2	ND (<0.05)	0.40	1.11	1.45	1.67
	สถานีที่ 3	31.6	7.61	768	3.6	1.1	5.4	ND (<0.05)	1.30	3.78	5.26	3.30
	สถานีที่ 4	32.0	7.07	640	4.3	2.0	4.9	ND (<0.05)	0.73	2.35	5.13	4.13
	สถานีที่ 5	32.5	8.74	204	14	3.9	5.1	ND (<0.05)	0.33	0.84	1.28	1.67
	สถานีที่ 6	32.8	7.62	174	8.0	2.6	4.3	ND (<0.05)	0.32	0.75	1.25	1.70
ค่ามาตรฐาน*		-	5.0-9.0	-	-	≤4.0	≥2.0	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก
3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด
4. สถานีที่ 1 หมายถึง คลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร
5. สถานีที่ 2 หมายถึง คลองระเวียงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร
6. สถานีที่ 3 หมายถึง คลองกรำหลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร
7. สถานีที่ 4 หมายถึง คลองระเวียงหลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร
8. สถานีที่ 5 หมายถึง อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 2 กิโลเมตร
9. สถานีที่ 6 หมายถึง อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 4 กิโลเมตร

รูปที่ 4.5-11 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

วันที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2569



ตำแหน่ง ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดที่ 6 เมษายน พ.ศ. 2569										
	อุณหภูมิ	ค่าความเป็นกรดด่าง	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	ของแข็งแขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจนละลาย	คลอไรท์	แคลเซียม	โซเดียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ
	°C	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิกรัมลิตรต่อลิตร			-
① สถานี 1	30.1	6.69	118	<2.5	<1.0	6.8	ND (<0.05)	0.22	0.67	0.52	0.78
② สถานี 2	30.9	7.33	226	2.8	2.5	7.2	ND (<0.05)	0.40	1.11	1.45	1.67
③ สถานี 3	31.6	7.61	768	3.6	1.1	5.4	ND (<0.05)	1.30	3.78	5.26	3.30
④ สถานี 4	32.0	7.07	640	4.3	2.0	4.9	ND (<0.05)	0.73	2.35	5.13	4.13
⑤ สถานี 5	32.5	8.74	204	14	3.9	5.1	ND (<0.05)	0.33	0.84	1.28	1.67
⑥ สถานี 6	32.8	7.62	174	8.0	2.6	4.3	ND (<0.05)	0.32	0.75	1.25	1.70
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	-	5.0-9.0	-	-	≤4.0	≥2.0	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก

3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด

4. สถานีที่ 1 หมายถึง คลองกร้าเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

5. สถานีที่ 2 หมายถึง คลองระเวิงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

6. สถานีที่ 3 หมายถึง คลองกร้าหลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร

7. สถานีที่ 4 หมายถึง คลองระเวิงหลังฝายบ้านวังแขยง 200 เมตร

8. สถานีที่ 5 หมายถึง อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร

9. สถานีที่ 6 หมายถึง อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร

4.5.3.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ของโครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 พบว่า ผลการตรวจวัดน้ำผิวดิน ทั้ง 6 สถานี ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ยกเว้น ค่าบีโอดี ของสถานีที่ 1 บริเวณคลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2567 และวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2568 ที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2567 อาจเนื่องมาจากมีกิจกรรมการขุดลอกที่ระบายน้ำในบริเวณดังกล่าว ทำให้แหล่งน้ำมีลักษณะค่อนข้างขุ่น และเมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีวัชพืชปกคลุมค่อนข้างหนาแน่น ลักษณะของน้ำมีสีเหลือง มีตะกอนเล็กน้อย อย่างไรก็ตาม บริเวณดังกล่าว เป็นบริเวณแหล่งน้ำที่อยู่เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด จึงไม่ได้มีสาเหตุมาจากโครงการแต่อย่างใด สรุปผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.5-12 และตารางที่ 4.5-10

ตารางที่ 4.5-10 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ ตรวจวัด	สถานี ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
		อุณหภูมิ	ค่าความเป็น กรด-ด่าง	ของแข็งที่ ละลายได้ ทั้งหมด	ของแข็ง แขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจน ละลาย	คลอไรท์	แคลเซียม	โซเดียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียม ที่ถูกดูดซับ
		องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิกรัมวาเลนซ์ต่อลิตร			-
3 เม.ย. 66	สถานีที่ 1	31.1	7.5	284	21	3.4	3.9	ND	2.37	1.70	0.43	2.30
	สถานีที่ 2	33.8	7.5	166	12	<2.0	6.4	ND	1.07	0.90	0.31	1.38
	สถานีที่ 3	32.8	7.4	432	31	<2.0	6.3	ND	3.38	2.18	0.63	2.85
	สถานีที่ 4	33.8	7.6	330	64	2.1	7.5	ND	2.54	1.48	0.45	2.58
	สถานีที่ 5	33.8	8.8	170	40	3.3	8.6	ND	1.38	1.01	0.32	1.70
	สถานีที่ 6	32.7	8.0	158	47	3.0	6.7	ND	1.23	1.01	0.32	1.51
18 ต.ค. 66	สถานีที่ 1	31.7	7.2	81	11	3.0	6.5	ND	0.29	0.28	0.15	0.63
	สถานีที่ 2	30.1	7.5	170	14	<2.0	8.2	ND	0.74	0.96	0.37	0.91
	สถานีที่ 3	30.8	7.7	350	15	2.7	7.7	ND	2.11	1.43	0.42	2.19
	สถานีที่ 4	30.7	7.6	244	60	<2.0	7.9	ND	1.38	1.22	0.41	1.53
	สถานีที่ 5	32.0	8.9	182	12	2.8	9.5	ND	1.15	0.86	0.29	1.52
	สถานีที่ 6	32.1	9.0	184	10	3.7	7.9	ND	1.17	0.87	0.29	1.54
ค่ามาตรฐาน*		-	5.0-9.0	-	-	≤4.0	≥2.0	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.5-10 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ ตรวจวัด	สถานี ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
		อุณหภูมิ	ค่าความเป็น กรด-ด่าง	ของแข็งที่ ละลายได้ ทั้งหมด	ของแข็ง แขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจน ละลาย	คลอไรท์	แคลเซียม	โซเดียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียม ที่ถูกดูดซับ
		องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิกรัมลิตรต่อลิตร			-
4 เม.ย. 67	สถานีที่ 1	36.0	8.2	444	18	10.7	2.6	ND	3.78	1.66	0.52	3.62
	สถานีที่ 2	33.6	7.9	344	6	<2.0	6.8	ND	3.96	1.09	0.40	4.60
	สถานีที่ 3	33.1	7.7	524	7	<2.0	4.7	ND	4.52	2.01	0.61	3.95
	สถานีที่ 4	32.3	7.6	396	158	<2.0	5.9	ND	2.93	1.76	0.61	2.69
	สถานีที่ 5	34.3	8.4	180	35	3.5	8.1	ND	1.49	0.99	0.34	1.82
	สถานีที่ 6	34.6	8.4	198	45	3.5	6.1	ND	1.43	0.94	0.33	1.80
3 ต.ค. 67	สถานีที่ 1	31.5	7.1	74	16	<2.0	5.6	ND	0.20	0.28	0.14	0.44
	สถานีที่ 2	31.6	7.5	174	61	<2.0	6.8	ND	0.93	0.82	0.33	1.23
	สถานีที่ 3	31.5	7.6	332	20	<2.0	5.9	ND	1.81	1.91	0.53	1.64
	สถานีที่ 4	31.0	7.5	202	160	<2.0	7.0	ND	0.75	0.87	0.30	0.98
	สถานีที่ 5	32.8	8.1	198	13	2.5	6.6	ND	1.07	0.86	0.28	1.42
	สถานีที่ 6	33.4	8.6	170	19	3.9	5.8	ND	1.11	0.87	0.28	1.46
ค่ามาตรฐาน*		-	5.0-9.0	-	-	≤4.0	≥2.0	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.5-10 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ ตรวจวัด	สถานี ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
		อุณหภูมิ	ค่าความเป็น กรด-ด่าง	ของแข็งที่ ละลายได้ ทั้งหมด	ของแข็ง แขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจน ละลาย	คลอไรท์	แคลเซียม	โซเดียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียม ที่ถูกดูดซับ
		องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิกรัมลิตรต่อลิตร			
23 เม.ย. 68	สถานีที่ 1	31.0	7.7	120	32	6.4	4.9	ND	0.49	0.44	0.27	0.82
	สถานีที่ 2	28.5	7.8	286	40	<2.0	5.9	ND	2.57	1.25	0.44	2.80
	สถานีที่ 3	30.4	7.7	328	46	2.1	6.3	ND	2.37	2.12	0.68	2.01
	สถานีที่ 4	31.8	7.7	276	29	2.3	5.9	ND	2.07	1.57	0.50	2.04
	สถานีที่ 5	32.8	8.0	174	12	2.8	6.4	ND	1.43	0.98	0.34	1.76
	สถานีที่ 6	34.5	8.4	172	9	2.9	7.8	ND	1.50	1.02	0.36	1.80
22 ต.ค. 68	สถานีที่ 1	28.6	6.9	224	16	<2.0	5.8	ND	0.95	1.65	0.36	0.94
	สถานีที่ 2	27.3	7.3	228	29	<2.0	7.5	ND	1.09	0.97	0.40	1.32
	สถานีที่ 3	27.9	7.5	288	19	<2.0	7.0	ND	2.22	1.17	0.33	2.55
	สถานีที่ 4	27.5	7.3	266	96	<2.0	6.8	ND	1.43	1.12	0.37	1.66
	สถานีที่ 5	30.7	7.6	180	6	<2.0	6.7	ND	1.17	0.85	0.29	1.54
	สถานีที่ 6	30.3	7.70	124	8	<2.0	6.5	ND	1.13	0.83	0.28	1.52
ค่ามาตรฐาน*		-	5.0-9.0	-	-	≤4.0	≥2.0	-		-	-	-

ตารางที่ 4.5-10 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

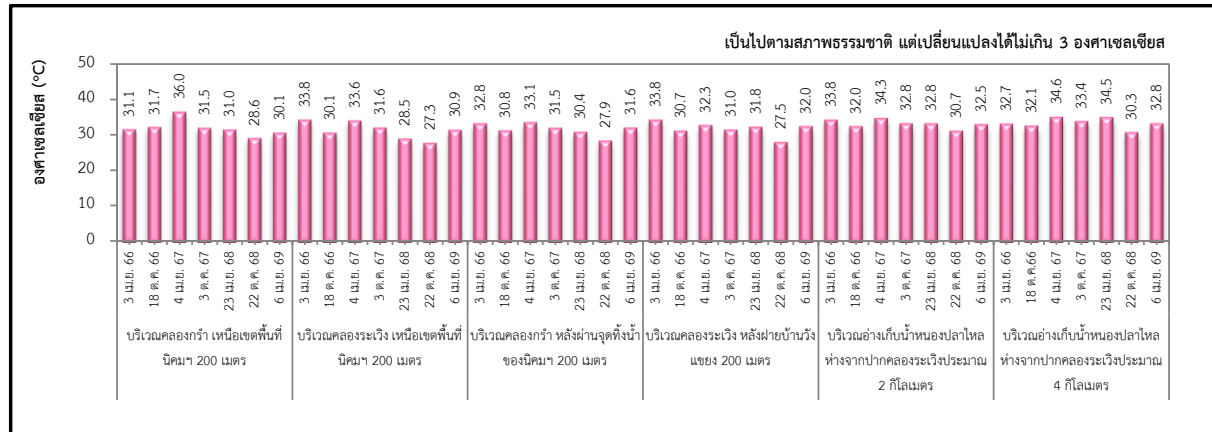
วันที่ ตรวจวัด	สถานี ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
		อุณหภูมิ	ค่าความเป็น กรด-ด่าง	ของแข็งที่ ละลายได้ ทั้งหมด	ของแข็ง แขวนลอย	บีโอดี	ค่าออกซิเจน ละลาย	คลอไรท์	แคลเซียม	โซเดียม	แมกนีเซียม	อัตราโซเดียม ที่ถูกดูดซับ
		องศาเซลเซียส	-	มิลลิกรัมต่อลิตร					มิลลิอิควิวาเลนต์ต่อลิตร			
6 เม.ย. 69	สถานีที่ 1	30.1	6.69	118	<2.5	<1.0	7	ND (<0.05)	0.67	0.22	0.52	0.78
	สถานีที่ 2	30.9	7.33	226	2.8	2.5	7.2	ND (<0.05)	1.11	0.40	1.45	1.67
	สถานีที่ 3	31.6	7.61	768	3.6	1.1	5.4	ND (<0.05)	3.78	1.30	5.26	3.30
	สถานีที่ 4	32.0	7.07	640	4.3	2.0	4.9	ND (<0.05)	2.35	0.73	5.13	4.13
	สถานีที่ 5	32.5	8.74	204	14	3.9	5.1	ND (<0.05)	0.84	0.33	1.28	1.67
	สถานีที่ 6	32.8	7.62	174	8	2.6	4.3	ND (<0.05)	0.75	0.32	1.25	1.70
ค่ามาตรฐาน*		-	5.0-9.0	-	-	≤4.0	≥2.0	-		-	-	-

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก
3. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานและค่าที่กำหนด
4. สถานีที่ 1 หมายถึง คลองกร้า เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร
5. สถานีที่ 2 หมายถึง คลองระเวิง เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร
6. สถานีที่ 3 หมายถึง คลองกร้า หลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร
7. สถานีที่ 4 หมายถึง คลองระเวิง หลังฝายบ้านวังแขยง 200 เมตร
8. สถานีที่ 5 หมายถึง อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร
9. สถานีที่ 6 หมายถึง อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร
10. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

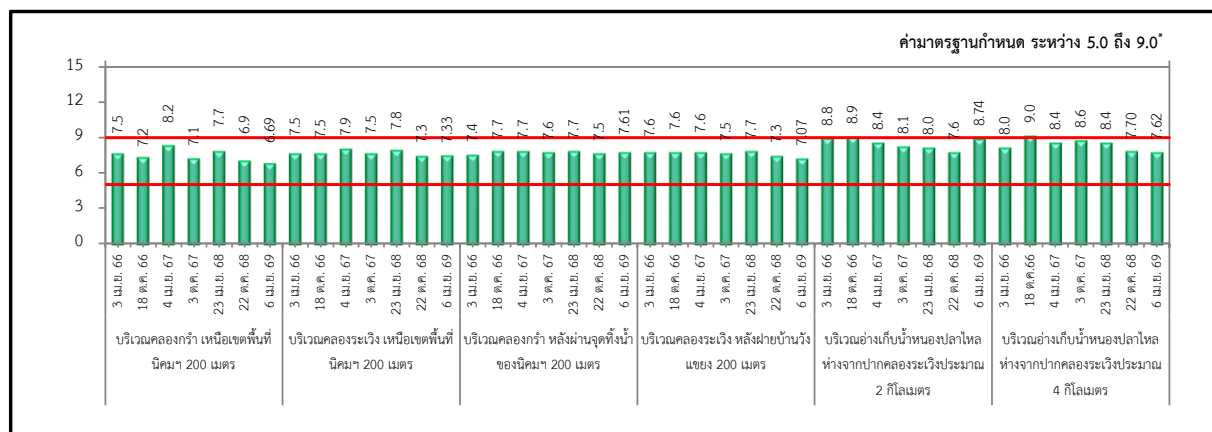
รูปที่ 4.5-12 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

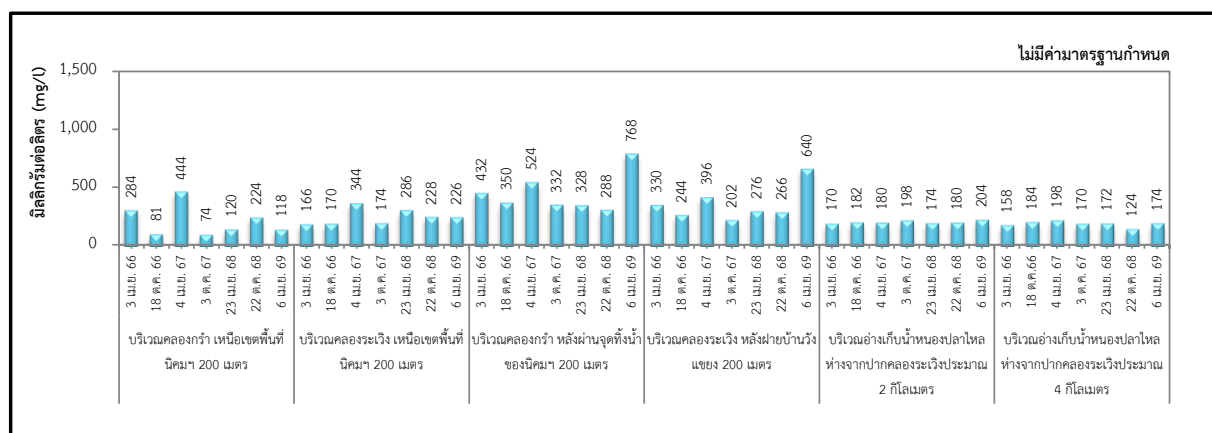
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



อุณหภูมิ (Temperature)



ความเป็นกรด-ด่าง (pH)

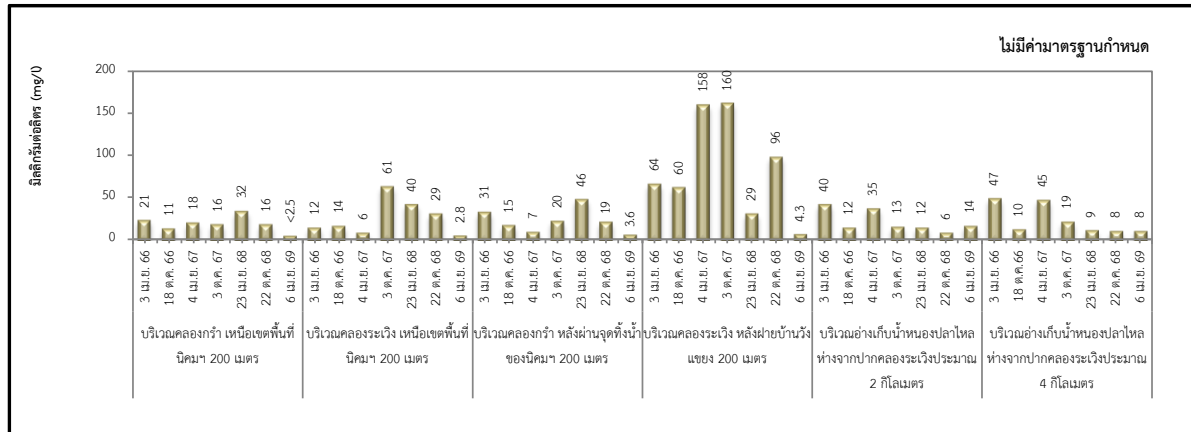


ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)

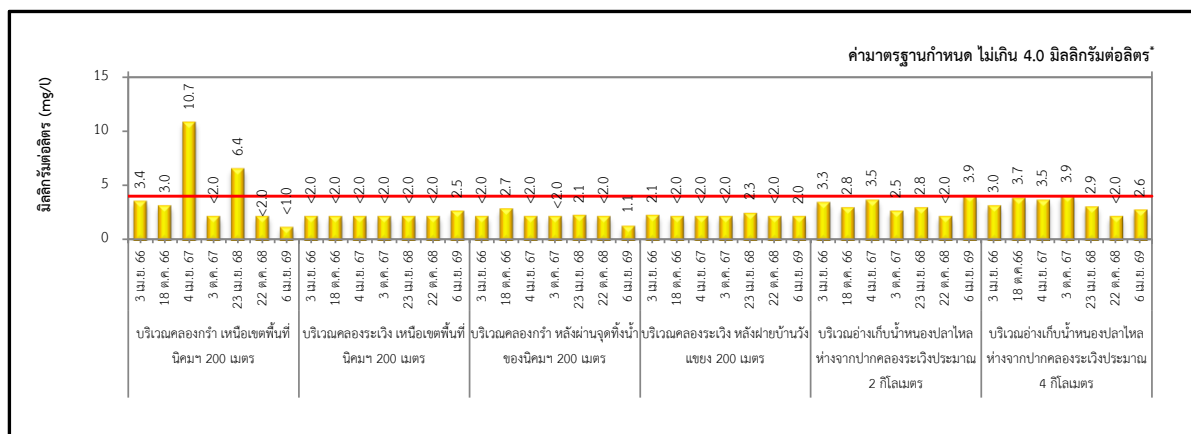
รูปที่ 4.5-12 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

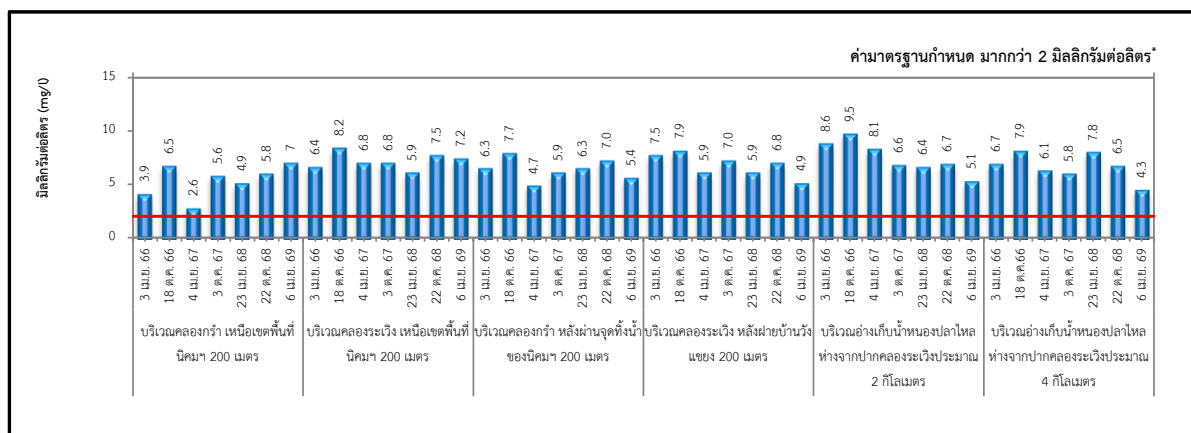
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



ของแข็งแขวนลอย (SS)



บีโอดี (BOD)

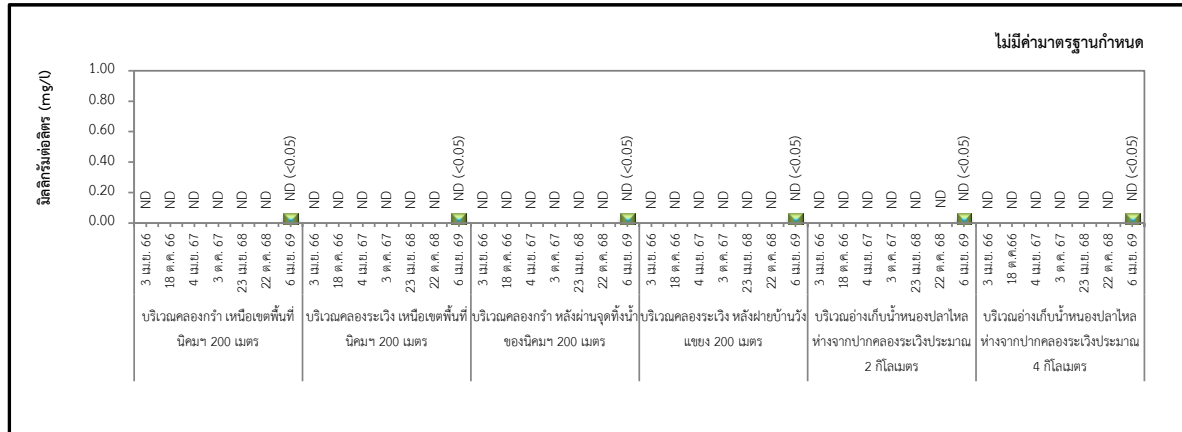


ค่าออกซิเจนละลาย (DO)

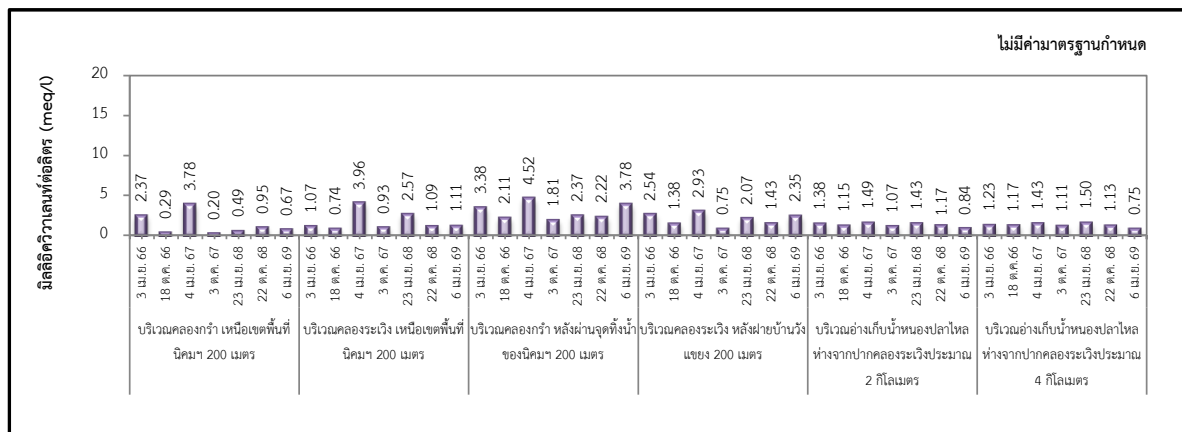
รูปที่ 4.5-12 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

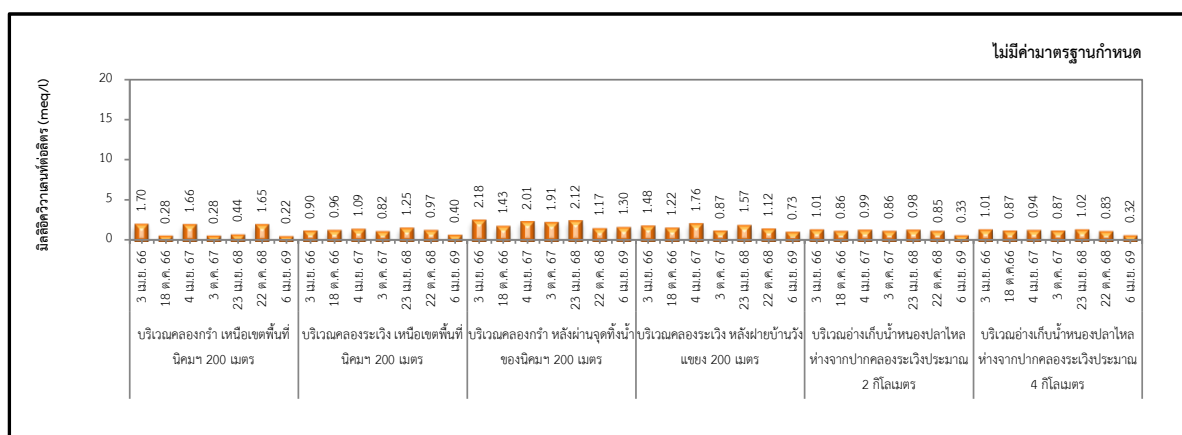
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



คลอไรท์ (Chlorite)



โซเดียม (Na)

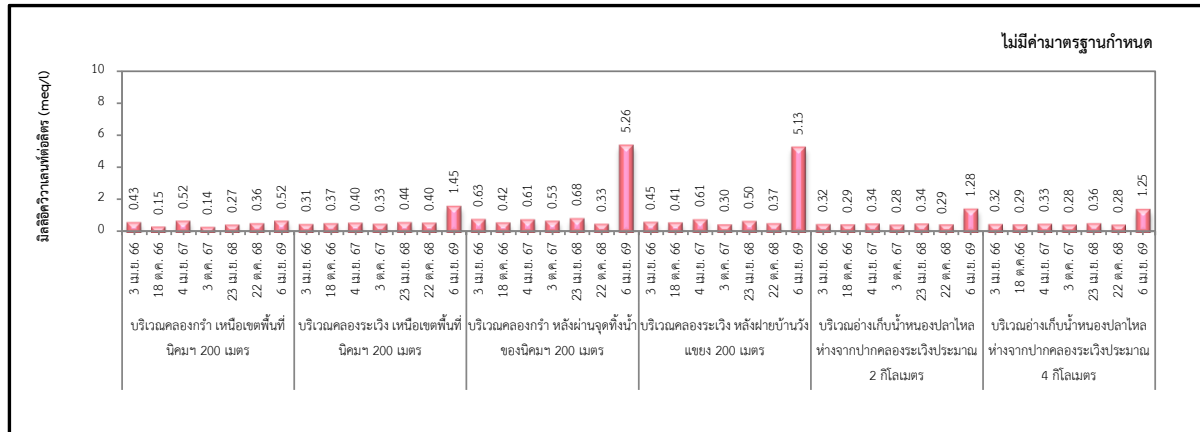


แคลเซียม (Ca)

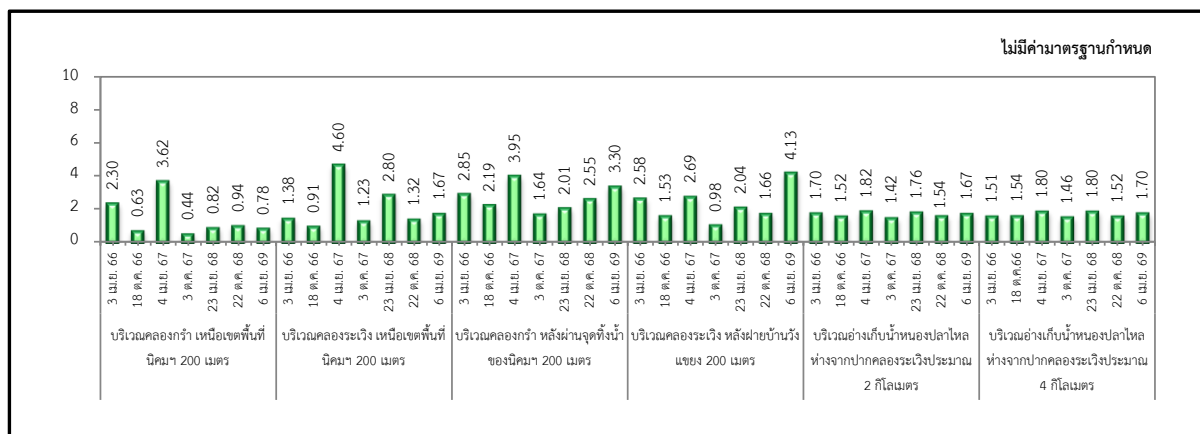
รูปที่ 4.5-12 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



แมกนีเซียม (Mg)



อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)

- หมายเหตุ : 1. *ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)
- 2.ND (Non-detectable) หมายถึง หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยมาก
- 3.ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.6 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการฯ อาทิ จากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์หรือสารเคมี หรือกากของเสีย เป็นต้น เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป

4.6.1 ผลการบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการคมนาคม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการได้จัดให้มีการบันทึกสถิติที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ อาทิ จากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์หรือสารเคมี หรือกากของเสีย เป็นต้น เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์หรือสารเคมี หรือกากของเสีย เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการฯ

4.7 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกข้อมูลกากของเสีย ได้แก่ ชนิด ปริมาณ การรวบรวม การเก็บกัก และการขนส่ง เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4.7.1 ผลการจัดการกากของเสีย

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการได้ดำเนินการบันทึกข้อมูล ชนิด และปริมาณกากของเสียที่เกิดจากกิจกรรมของโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 มีการขนส่งกากของเสียไปกำจัดโดย บริษัท อีสเทิร์น ซิบอร์ด เอ็นไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตดำเนินการกำจัดของเสียจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และโครงการยังไม่มีกากของเสียอุตสาหกรรมไปกำจัด ทั้งนี้ หากมีการส่งของเสียอุตสาหกรรมไปกำจัด จะนำไปกำจัดอย่างถูกวิธี ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.22

4.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.8.1 สถิติอุบัติเหตุ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ เดือนละ 1 ครั้ง

4.8.1.1 ผลการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการได้จัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะตามที่มาตรการกำหนด เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1

4.8.2 การประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

4.8.2.1 ผลการบันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการได้ดำเนินการบันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน ตามที่มาตรการกำหนด โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 มีการประชุมทั้งสิ้น 6 ครั้ง โดยได้ทำการประชุมครั้งสุดท้าย เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ. 2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.23

4.8.3 การตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8 hr)) ภายในสถานประกอบการ โดยมีจุดตรวจวัดจำนวน 6 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Gas Compressor บริเวณ Boiler Feed Pump บริเวณ Gas Turbine Accessories System บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid ปีละ 4 ครั้ง

4.8.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการดำเนินการการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8 hr)) ในพื้นที่การผลิตของโครงการ จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 16 กุมภาพันธ์ และ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 ในพื้นที่ 6 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Gas Metering บริเวณ Boiler Feed Pump บริเวณ Gas Turbine Accessories System บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid

ทั้งนี้โครงการไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณ Gas Compressor เนื่องจากทางโครงการไม่มี Gas Compressor อย่างไรก็ตามโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ในพื้นที่ใกล้เคียงแทน คือ บริเวณ Gas Metering ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.8-1 และ 4.8-2 ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.8-1 ถึง 4.8-6 และรูปที่ 4.8-3 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณ Cooling Tower	พบค่าเท่ากับ	79.2 และ 78.6 เดซิเบลเอ
(2) บริเวณ Gas Metering	พบค่าเท่ากับ	65.7 และ 68.9 เดซิเบลเอ
(3) บริเวณ Boiler Feed Pump	พบค่าเท่ากับ	83.5 และ 81.7 เดซิเบลเอ
(4) บริเวณ Gas Turbine Accessories System	พบค่าเท่ากับ	78.7 และ 77.9 เดซิเบลเอ
(5) บริเวณ Steam Turbine Generator	พบค่าเท่ากับ	80.5 และ 76.3 เดซิเบลเอ
(6) บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid	พบค่าเท่ากับ	73.4 และ 76.3 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2558 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ยที่ได้รับจากการทำงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง ต้องมีค่าไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ต้องมีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ พบว่า ระดับเสียงที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



ตำแหน่งตรวจวัด

- ① Cooling Tower
- ② Gas Metering
- ③ Boiler Feed Pump
- ④ Gas Turbine Accessories System
- ⑤ Steam Turbine Generator
- ⑥ Steam Turbine Lube Oil Skid

รูปที่ 4.8-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





บริเวณ Cooling Tower



บริเวณ Gas Metering



บริเวณ Boiler Feed Pump



บริเวณ Gas Turbine Accessories System



บริเวณ Steam Turbine Generator



บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid

รูปที่ 4.8-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



ตารางที่ 4.8-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
จัดทำโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	16 กุมภาพันธ์ 2569
09.00-10.00	79.2
10.00-11.00	79.1
11.00-12.00	79.1
12.00-13.00	79.0
13.00-14.00	79.1
14.00-15.00	79.1
15.00-16.00	79.5
16.00-17.00	79.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	79.2
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	83.2
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0^{1/}/90.0^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
จัดทำโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ SN 820731

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-134

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	29 พฤษภาคม 2569
08.00-09.00	77.4
09.00-10.00	77.0
10.00-11.00	77.5
11.00-12.00	77.7
12.00-13.00	79.4
13.00-14.00	80.6
14.00-15.00	79.1
15.00-16.00	78.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	78.6
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	105.0
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	$85.0^{1/}/90.0^{2/}$
ค่ามาตรฐาน Lmax	$140^{2/}$

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว บริษัท ซีคอท จำกัด
ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Metering

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	16 กุมภาพันธ์ 2569
09.00-10.00	65.8
10.00-11.00	65.6
11.00-12.00	65.7
12.00-13.00	64.8
13.00-14.00	65.1
14.00-15.00	65.4
15.00-16.00	66.4
16.00-17.00	66.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	65.7
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	76.8
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ^{1/} /90.0 ^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Metering

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-134

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	29 พฤษภาคม 2569
08.00-09.00	64.8
09.00-10.00	64.6
10.00-11.00	64.4
11.00-12.00	63.9
12.00-13.00	74.5
13.00-14.00	71.1
14.00-15.00	65.5
15.00-16.00	67.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	68.9
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	108.3
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ^{1/} /90.0 ^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4

บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ

กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

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

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Boiler Feed Pump

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	16 กุมภาพันธ์ 2569
09.00-10.00	84.4
10.00-11.00	84.2
11.00-12.00	83.8
12.00-13.00	82.7
13.00-14.00	82.7
14.00-15.00	83.1
15.00-16.00	83.4
16.00-17.00	83.7
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	83.5
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	93.2
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ^{1/} /90.0 ^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Boiler Feed Pump

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-134

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	29 พฤษภาคม 2569
08.00-09.00	80.5
09.00-10.00	80.2
10.00-11.00	82.3
11.00-12.00	82.1
12.00-13.00	82.0
13.00-14.00	82.0
14.00-15.00	82.1
15.00-16.00	82.1
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	81.7
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	87.5
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	$85.0^{1/}/90.0^{2/}$
ค่ามาตรฐาน Lmax	$140^{2/}$

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4

บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ

กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนนานนท์

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

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Accessories System

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	16 กุมภาพันธ์ 2569
09.00-10.00	78.8
10.00-11.00	78.3
11.00-12.00	79.3
12.00-13.00	77.8
13.00-14.00	78.0
14.00-15.00	78.3
15.00-16.00	79.1
16.00-17.00	79.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	78.7
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	85.7
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ^{1/} /90.0 ^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Gas Turbine Accessories System

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-134

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	29 พฤษภาคม 2569
08.00-09.00	78.2
09.00-10.00	77.1
10.00-11.00	77.2
11.00-12.00	76.0
12.00-13.00	79.5
13.00-14.00	78.3
14.00-15.00	77.8
15.00-16.00	78.4
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	77.9
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	106.5
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	$85.0^{1/}/90.0^{2/}$
ค่ามาตรฐาน Lmax	$140^{2/}$

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสี 4

บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ

กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

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

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine Generator

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	16 กุมภาพันธ์ 2569
09.00-10.00	81.5
10.00-11.00	81.1
11.00-12.00	80.9
12.00-13.00	79.7
13.00-14.00	79.8
14.00-15.00	79.6
15.00-16.00	80.0
16.00-17.00	81.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	80.5
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	89.5
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ^{1/} /90.0 ^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine Generator

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-134

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	29 พฤษภาคม 2569
08.00-09.00	74.8
09.00-10.00	76.3
10.00-11.00	76.3
11.00-12.00	75.9
12.00-13.00	76.4
13.00-14.00	76.9
14.00-15.00	76.6
15.00-16.00	76.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	76.3
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	97.9
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ^{1/} /90.0 ^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4

บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ

กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine Lube Oil Skid

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	16 กุมภาพันธ์ 2569
09.00-10.00	72.0
10.00-11.00	71.7
11.00-12.00	73.4
12.00-13.00	72.9
13.00-14.00	73.7
14.00-15.00	73.6
15.00-16.00	74.0
16.00-17.00	74.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	73.4
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	85.7
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ^{1/} /90.0 ^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.8-6 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

จัดทำโดยบริษัท ซีคอต จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine Lube Oil Skid

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.0/-0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 14 ตุลาคม 2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2026-134

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
	29 พฤษภาคม 2569
08.00-09.00	76.4
09.00-10.00	75.5
10.00-11.00	75.4
11.00-12.00	74.1
12.00-13.00	78.5
13.00-14.00	76.9
14.00-15.00	75.8
15.00-16.00	76.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	76.3
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	109.0
ค่ามาตรฐาน Leq 8 hr	85.0 ^{1/} /90.0 ^{2/}
ค่ามาตรฐาน Lmax	140 ^{2/}

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4

บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558

2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ

กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

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

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียง Leq 8 hr มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

รูปที่ 4.8-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) (เดซิเบลเอ)	
	16 ก.พ. 69	29 พ.ค. 69
① บริเวณ Cooling Tower	79.2	78.6
② บริเวณ Gas Metering	65.7	68.9
③ บริเวณ Boiler Feed Pump	83.5	81.7
④ บริเวณ Gas Turbine Accessories System	78.7	77.9
⑤ บริเวณ Steam Turbine Generator	80.5	76.3
⑥ บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid	73.4	76.3
ค่าที่กำหนด ^{1/}	85	
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	90	

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ
กิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

4.8.3.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

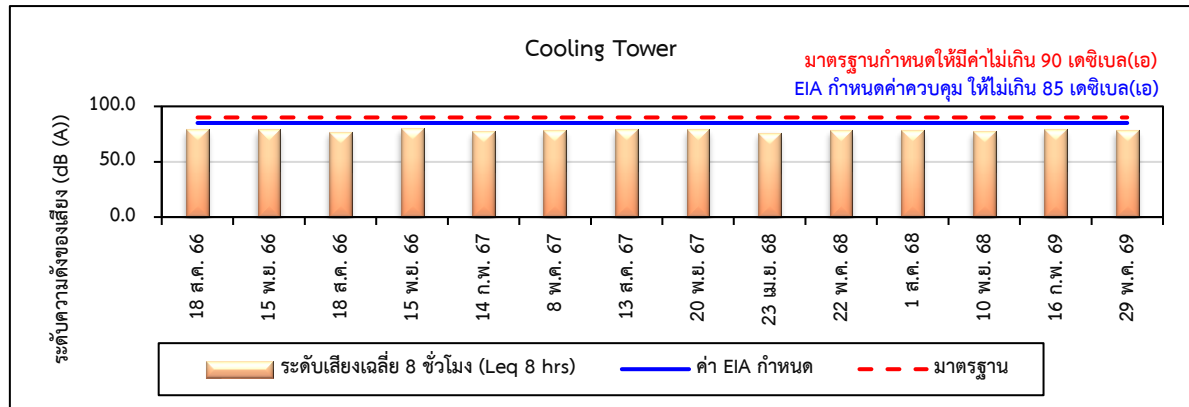
การติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) ในพื้นที่การผลิตของโครงการ ในพื้นที่ 6 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Gas Metering บริเวณ Boiler Feed Pump บริเวณ Gas Turbine Accessories System บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid จากผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ยที่ได้รับจากการทำงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.8-7 และรูปที่ 4.8-4

ตารางที่ 4.8-7 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

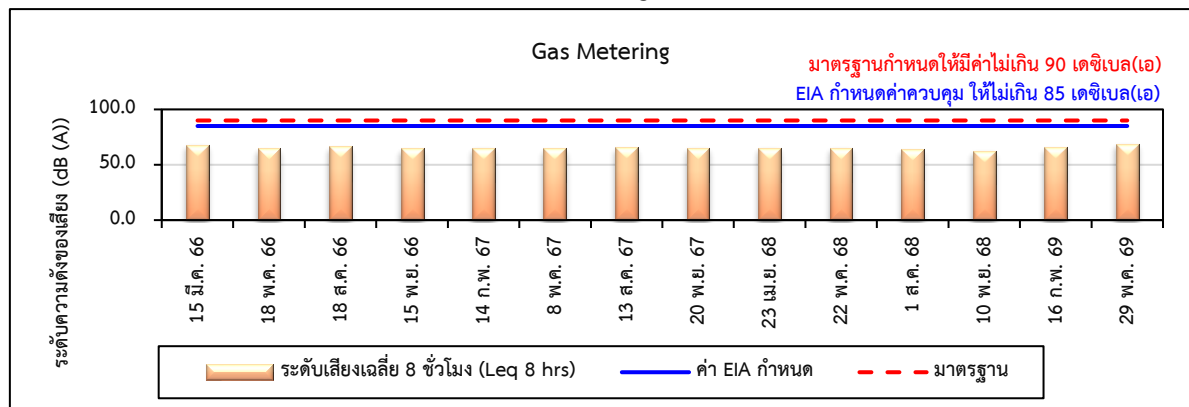
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ; Leq (8) (เดซิเบลเอ)					
	Cooling Tower	Gas Metering	Boiler Feed Pump	Gas Turbine Accessories System	Steam Turbine Generator	Steam Turbine Lube Oil Skid
15 มี.ค. 66	79.2	67.9	80.1	78.9	82.6	76.0
18 พ.ค. 66	78.8	64.7	79.2	77.6	82.9	74.9
18 ส.ค. 66	76.7	66.3	79.1	77.9	82.5	76.7
15 พ.ย. 66	79.9	64.8	80.0	74.7	83.2	77.3
14 ก.พ. 67	77.4	65.2	82.1	77.9	-	74.2
23 ก.พ. 67	-	-	-	-	75.2	-
8 พ.ค. 67	78.3	64.9	80.0	74.2	77.2	73.2
13 ส.ค. 67	79.0	65.6	81.9	78.1	78.5	74.2
20 พ.ย. 67	79.1	65.2	80.9	76.4	77.6	74.2
23 เม.ย. 68	75.9	65.0	81.4	77.1	79.4	76.1
22 พ.ค. 68	78.3	65.0	80.7	77.0	77.5	74.8
1 ส.ค. 68	78.6	64.0	81.1	77.0	76.7	75.1
10 พ.ย. 68	77.5	62.5	81.5	76.7	78.4	76.2
16 ก.พ. 69	79.2	65.7	83.5	78.7	80.5	73.4
29 พ.ค. 69	78.6	68.9	81.7	77.9	76.3	76.3
ค่าที่กำหนด ^{1/} /ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85/90					

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
2. ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
3. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

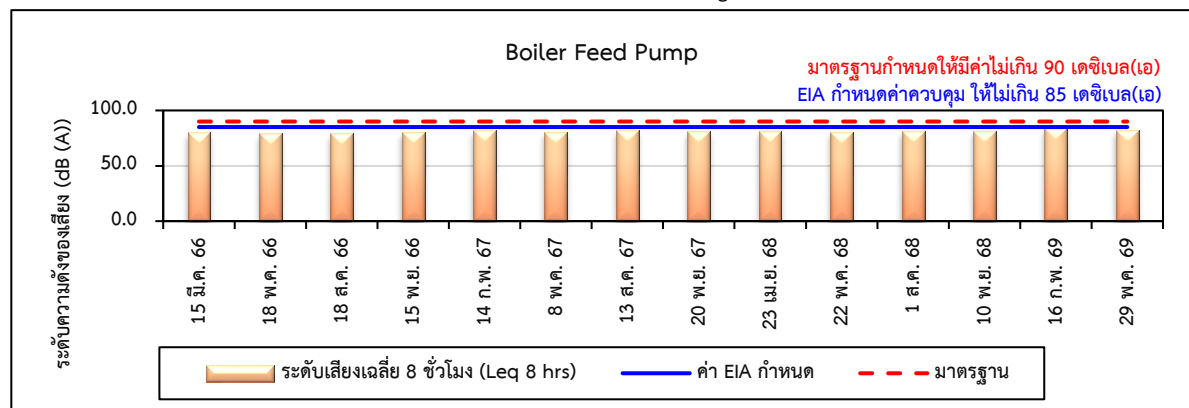
รูปที่ 4.8-4 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



บริเวณ Cooling Tower



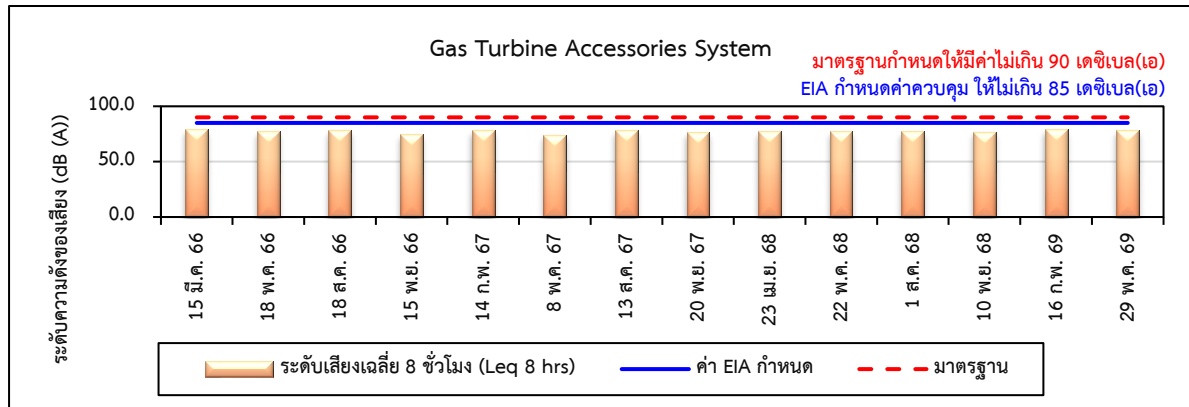
บริเวณ Gas Metering



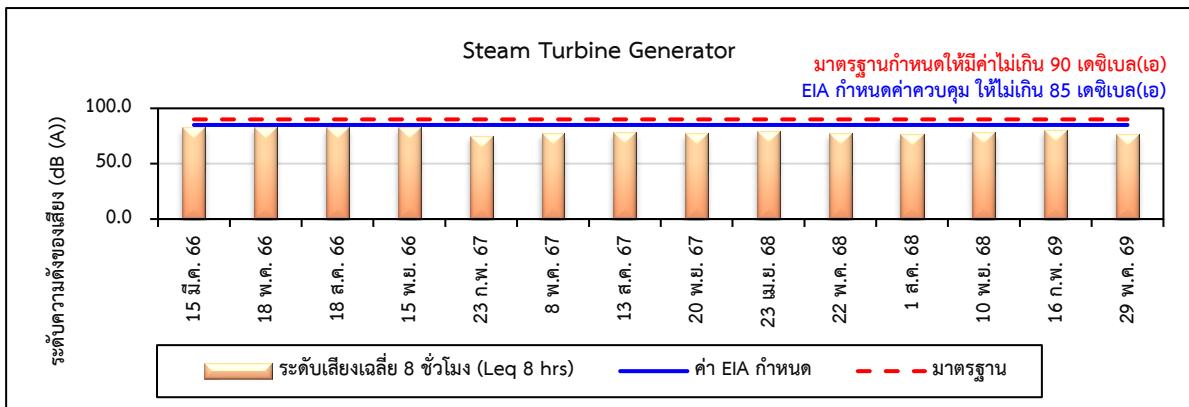
บริเวณ Boiler Feed Pump

- หมายเหตุ :
- 1/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าตาสี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
 - 2/ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
 3. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

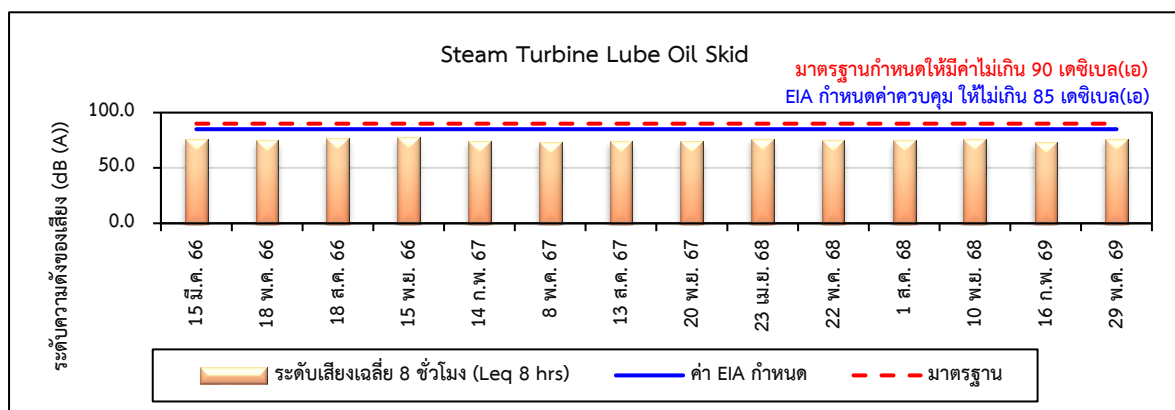
รูปที่ 4.8-4 สรุปผลการตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)



บริเวณ Gas Turbine Accessories System



บริเวณ Steam Turbine Generator



บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid

- หมายเหตุ :
- 1/ ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ที่เอส4 จำกัด พ.ศ. 2558
 - 2/ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
 3. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.8.4 การจัดทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการจัดทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง ภายในปีแรกของการดำเนินการ และดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี

4.8.4.1 ผลการจัดทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการได้ดำเนินการจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง โดยดำเนินการครั้งสุดท้ายในวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว และจะดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี โดยมีแผนดำเนินการครั้งต่อไปในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2570 รายละเอียดผลการตรวจวัดและการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ดังแสดงในภาคผนวก ข.12

4.8.5 ความร้อนภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ Wet Bulb Globe (WBGT) โดยมีจุดตรวจวัดจำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Condensor Exhaust Unit บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ บริเวณ Generator และบริเวณ Gas Turbine ปีละ 4 ครั้ง

4.8.5.1 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 4 มีนาคม และ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Condenser Exhaust Unit บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ บริเวณ Generator และบริเวณ Gas Turbine ตำแหน่งตรวจวัดความร้อนดังแสดงในรูปที่ 4.8-5 และ 4.8-6 และสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) บริเวณ Condenser Exhaust Unit	พบค่าเท่ากับ	30.5 และ 32.1 องศาเซลเซียส
(2) บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	พบค่าเท่ากับ	33.9 และ 31.4 องศาเซลเซียส
(3) บริเวณ Generator	พบค่าเท่ากับ	31.2 และ 31.6 องศาเซลเซียส
(4) บริเวณ Gas Turbine	พบค่าเท่ากับ	32.4 และ 30.9 องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส สำหรับงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.8-8 และรูปที่ 4.8-7



ตำแหน่งตรวจวัด

- ① Condenser Exhaust Unit
- ② ท่อลำเลียงไอน้ำ
- ③ Generator
- ④ Gas Turbine

รูปที่ 4.8-5 ตำแหน่งการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





บริเวณ Condenser Exhaust Unit



บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ



บริเวณ Generator



บริเวณ Gas Turbine

รูปที่ 4.8-6 ภาพถ่ายการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



ตารางที่ 4.8-8 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ช่วงเวลาตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัด (องศาเซลเซียส)				ลักษณะงาน	ค่ามาตรฐาน ^{1/} (WBGT) (องศาเซลเซียส)
			NWB	DB	GT	WBGT (Avg.)		
Condenser Exhaust Unit	16 ก.พ. 69	09.30-11.30	28.2	35.4	36.1	30.5	Check Sheet/ เดินตรวจสอบ หน้างาน	34.0
	29 พ.ค. 69	10.00-12.00	30.6	32.9	36.8	32.1		
ท่อลำเลียงไอน้ำ	16 ก.พ. 69	09.30-11.30	32.8	35.6	36.9	33.9	Check Sheet/ เดินตรวจสอบ หน้างาน	34.0
	29 พ.ค. 69	10.00-12.00	29.2	35.9	37.6	31.4		
Generator	4 มี.ค. 69	11.00-13.00	27.5	37.3	41.0	31.2	Check Sheet/ เดินตรวจสอบ หน้างาน	34.0
	29 พ.ค. 69	10.00-12.00	29.7	33.8	36.5	31.6		
Gas Turbine	16 ก.พ. 69	09.30-11.30	31.5	32.1	35.6	32.4	Check Sheet/ เดินตรวจสอบ หน้างาน	34.0
	29 พ.ค. 69	10.00-12.00	28.5	34.5	37.4	30.9		

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่างและเสียง พ.ศ. 2559

2. WBGT = Wet Bulb Globe Temperature DB = Dry Bulb Temperature NWB = Natural Wet Bulb Temperature GT = Globe Temperature

3. วันที่ 16 กุมภาพันธ์ และ 4 มีนาคม พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด / บันทึก : นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว บริษัท ซีคอต จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

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

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดความร้อนมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด

รูปที่ 4.8-7 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดความร้อน (WBGT) (องศาเซลเซียส)			ค่ามาตรฐาน ^{1/}
	16 ก.พ. 69	4 มี.ค. 69	29 พ.ค. 69	
① บริเวณ Condenser Exhaust Unit	30.5	-	32.1	34.0
② บริเวณ ท่อลำเลียงไอน้ำ	33.9	-	31.4	
③ บริเวณ Generator	-	31.2	31.6	
④ บริเวณ Gas Turbine	32.4	-	30.9	

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่างและเสียง พ.ศ. 2559

4.8.5.2 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

การติดตามตรวจสอบความร้อนภายในสถานประกอบการ ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Condenser Exhaust Unit บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ บริเวณ Generator และบริเวณ Gas Turbine จากผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ พบว่า มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวง แรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.8-9 และรูปที่ 4.8-8

ตารางที่ 4.8-9 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

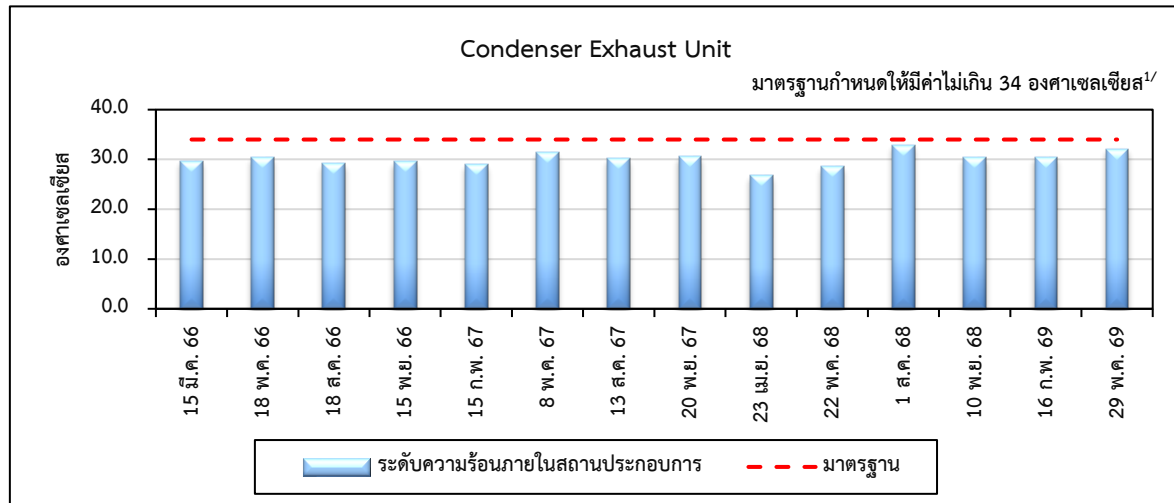
วันที่ตรวจวัด	WBGT (องศาเซลเซียส)			
	Condenser Exhaust Unit	ท่อลำเลียงไอน้ำ	Generator	Gas Turbine
15 มี.ค. 66	29.7	29.8	28.5	27.8
18 พ.ค. 66	30.4	29.3	29.7	28.4
18 ส.ค. 66	29.2	29.3	28.6	28.2
15 พ.ย. 66	29.6	28.8	29.3	28.9
15 ก.พ. 67	29.0	29.3	31.2	32.0
8 พ.ค. 67	31.4	31.3	29.6	29.7
13 ส.ค. 67	30.2	30.9	29.1	29.0
20 พ.ย. 67	30.6	31.2	29.6	29.8
23 เม.ย. 68	26.8	29.8	26.8	26.3
22 พ.ค. 68	28.6	28.5	27.1	27.2
1 ส.ค. 68	32.9	29.3	28.8	29.6
10 พ.ย. 68	30.4	-	-	33.5
25 พ.ย. 68	-	24.4	29.3	-
16 ก.พ. 69	30.5	33.9	-	32.4
4 มี.ค. 69	-	-	31.2	-
29 พ.ค. 69	32.1	31.4	31.6	30.9
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	34			

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

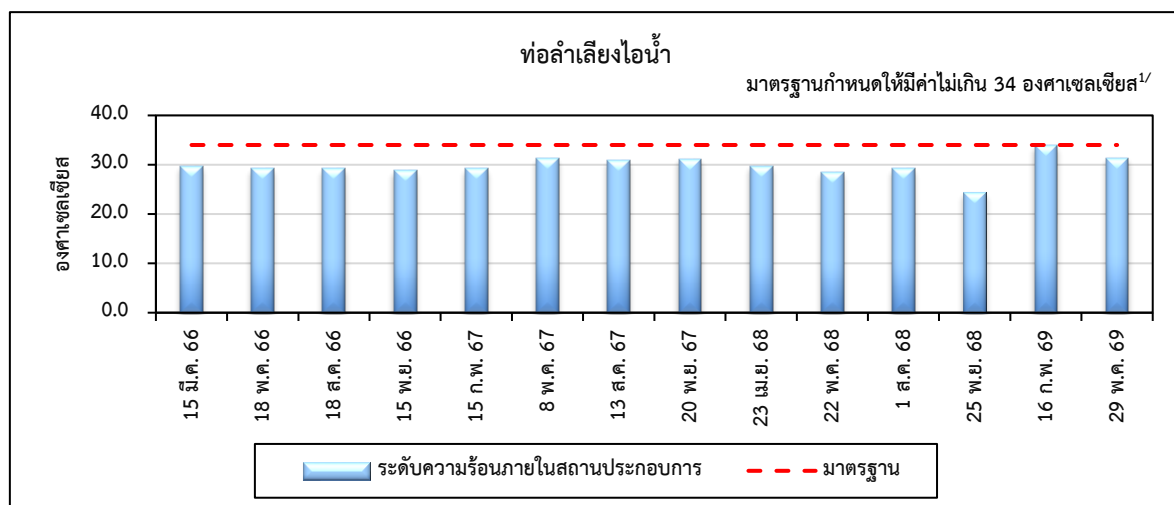
เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

2. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.8-8 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



Condenser Exhaust Unit

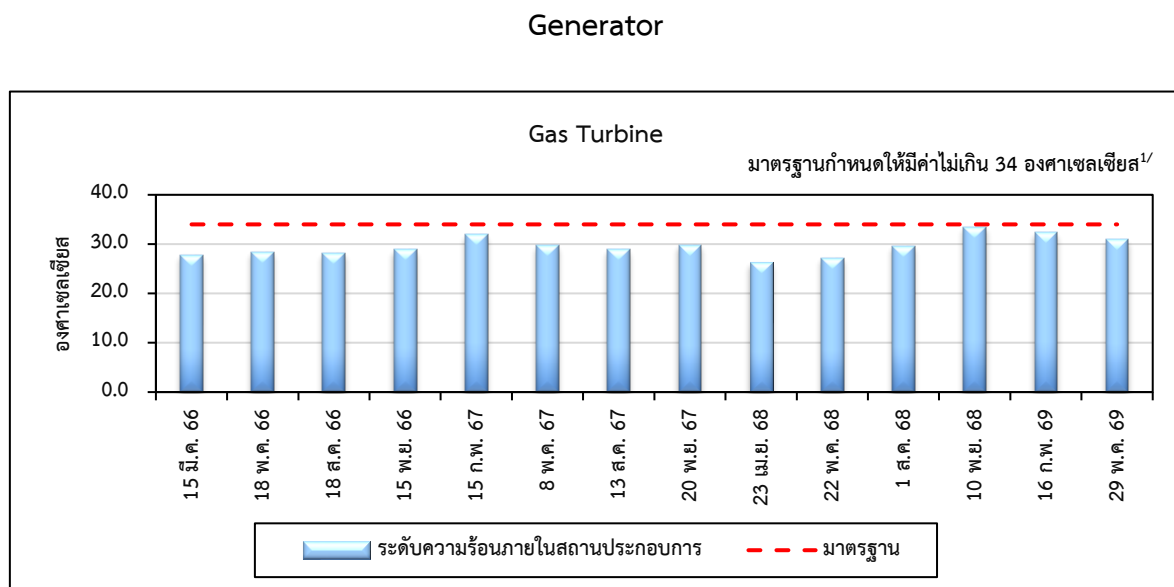
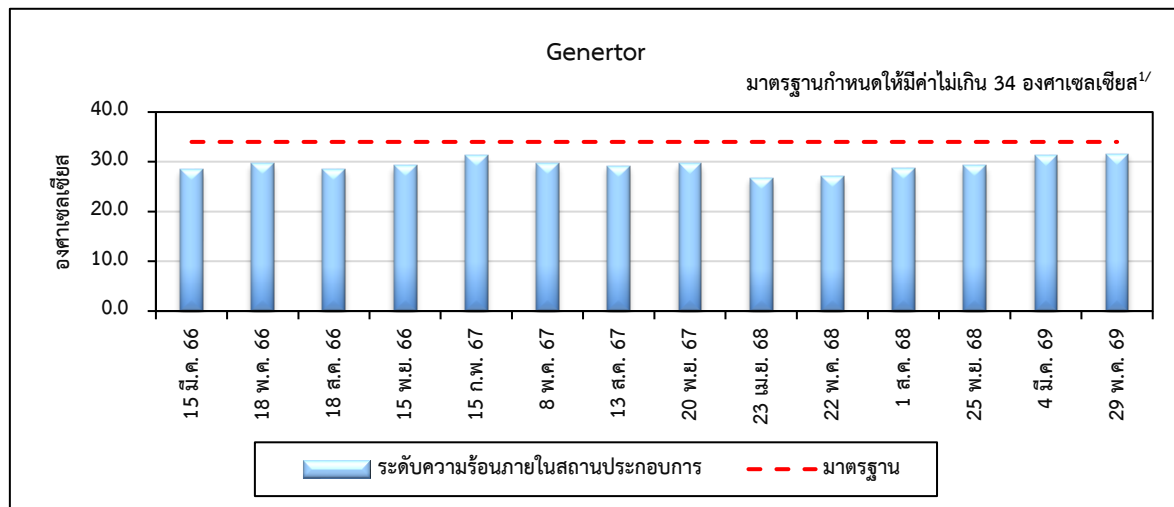


ท่อลำเลียงไอน้ำ

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

2. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลборาโทรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

รูปที่ 4.8-8 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ (ต่อ)



Gas Turbine

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559
2. ผลการตรวจวัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

4.8.6 แสงสว่างภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ จำนวน 6 สถานี คือ บริเวณ Admin Building บริเวณ Control Building บริเวณ Electrical Building บริเวณ Switchyard Building บริเวณ Water Treatment Plant และบริเวณ Workshop and warehouse ปีละ 4 ครั้ง

4.8.6.1 ผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 18 กุมภาพันธ์ และ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงในตารางที่ 4.8-10 ถึง 4.8-11 และรูปที่ 4.8-9 ถึง 4.8-10 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด



เครื่องถ่ายเอกสาร



โต๊ะ Admin. 1



โต๊ะ Admin. 2



โต๊ะ Operation Manager



โต๊ะ EHS



โต๊ะ EHS Manager

Administration Building : 1st Floor

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





โต๊ะ Admin. Manager



โต๊ะ Plant Manager



โต๊ะ IT



โต๊ะจัดซื้อ 1



โต๊ะจัดซื้อ 2



ทางเดิน

Administration Building : 1st Floor (ต่อ)

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





ห้องเก็บเอกสาร



ห้องประชุมใหญ่



ห้องรับแขก



ห้องประชุมเล็ก

Administration Building : 1st Floor (ต่อ)



Switchgear Room



ทางเดินบันได

CCR : Control Building : 1st Floor

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





Control GTS3 No.1



Control GTS3 No.2



Control GTS4 No.1



Control GTS4 No.2



DCS



เครื่องถ่ายเอกสาร

CCR : Control Building : 3rd Floor

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่องปริ้นเอกสาร



โต๊ะ Daytime Operation



โต๊ะ Operation Manager



โต๊ะ Permit



โต๊ะ Shift Leader Daytime



โต๊ะ Shift Leader GTS3

CCR : Control Building : 3rd Floor (ต่อ)

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





โต๊ะ Shift Leader GTS4



ทางเดิน



ทางเดินบันได

CCR : Control Building : 3rd Floor (ต่อ)



Battery Room



Electrical Room

Electrical Building : ชั้น 2

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





ทางเดินบันได



ทางเดินบันได

Electrical Building : ชั้น 2 (ต่อ)



Switchgear



ทางเดินบันได

Electrical Building : ชั้น 3



GTS3 : Battery Room



GTS3 : Substation GTS3

Switchyard Control Building Plan

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





GTS3 : Switchgear



GTS3 : Switchyard Control Room



GTS4 : Battery Room



GTS4 : Substation GTS4



GTS4 : Switchgear



GTS4 : Switchyard Control Room

Switchyard Control Building Plan

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





Laboratory 1 (Fume Hood)



Laboratory 2 (Water Table)



Office Laboratory



Water Treatment

Water Treatment Control Building

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





เครื่องถ่ายเอกสาร



โต๊ะ ME 1



โต๊ะ ME 2



โต๊ะ ME 3



โต๊ะ ME 4



โต๊ะ MI 1

Workshop and Warehouse : 2nd Floor

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





โต๊ะ MI 2



โต๊ะ MI 3



โต๊ะ MI 4



โต๊ะ MM 1



โต๊ะ MM 2



โต๊ะ MM 3

Workshop and Warehouse : 2nd Floor (ต่อ)

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





โต๊ะ MM 4



โต๊ะ MM Manager



ทางเดิน



ห้องเก็บเอกสาร



ห้องน้ำชาย



ห้องประชุม

Workshop and Warehouse : 2nd Floor (ต่อ)

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





ห้องฝึกสอน W/H



Store

Workshop and Warehouse : 2nd Floor (ต่อ)



Store ชั้น 1



ทางเข้า W/H



ทางเข้า W/H ใหญ่



ทางเดิน ชั้น 1

Workshop and Warehouse : Ground Floor

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





ห้อง Tool Room (AC 1-3)



ห้อง W/H Office 1 TS4



ห้อง W/H Office 2 TS3



โต๊ะ Calibration ห้องปฏิบัติการเครื่องมือวัด



ห้องปฏิบัติงานเครื่องกลไฟฟ้า

Workshop and Warehouse : Ground Floor (ต่อ)

รูปที่ 4.8-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ (ช่วงเวลากลางวัน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





Switchgear Room



ทางเดินบันได

CCR : Control Building : 1st Floor



Control GTS3 No.1



Control GTS3 No.2



Control GTS4 No.1



Control GTS4 No.2

รูปที่ 4.8-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลาคืน)
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





DCS



เครื่องถ่ายเอกสาร



เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่องปริ้นเอกสาร



โต๊ะ Permit



โต๊ะ Shift Leader Daytime



โต๊ะ Shift Leader GTS3

CCR : Control Building : 3rd Floor (ต่อ)

รูปที่ 4.8-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลาคืน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





โต๊ะ Shift Leader GTS4



ทางเดิน



ทางเดินบันได

CCR : Control Building : 3rd Floor (ต่อ)



Battery Room



Electrical Room

Electrical Building : ชั้น 2

รูปที่ 4.8-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลาคืน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





ทางเดินบันได



ทางเดินบันได

Electrical Building : ชั้น 2 (ต่อ)



Switchgear



ทางเดินบันได

Electrical Building : ชั้น 3



GTS3 : Battery Room



GTS3 : Substation GTS3

Switchyard Control Building Plan

รูปที่ 4.8-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลาคืน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





GTS3 : Switchgear



GTS3 : Switchyard Control Room



GTS4 : Battery Room



GTS4 : Substation GTS4



GTS4 : Switchgear



GTS4 : Switchyard Control Room

Switchyard Control Building Plan

รูปที่ 4.8-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลาคืน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด





Fire Pump



Laboratory 1 (Fume Hood)



Laboratory 2 (Water Table)



Office Laboratory



Water Treatment

Water Treatment Control Building

รูปที่ 4.8-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลาคืน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด



ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน)
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
วันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Administration Building : 1 st Floor													
1	เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	-	-	-	-	-	607	300-400	-	-	-	-
2	โต๊ะ Admin. 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	466	400-500	-	-	-	-
3	โต๊ะ Admin. 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	605	400-500	-	-	-	-
4	โต๊ะ Operation Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	532	400-500	-	-	-	-
5	โต๊ะ EHS	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	739	400-500	-	-	-	-
6	โต๊ะ EHS Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	1,246	400-500	1,359	300	1,462	200
7	โต๊ะ Admin. Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	511	400-500	-	-	-	-
8	โต๊ะ Plant Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	485	400-500	-	-	-	-
9	โต๊ะ IT	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	415	400-500	-	-	-	-
10	โต๊ะจัดซื้อ 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	602	400-500	-	-	-	-
11	โต๊ะจัดซื้อ 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	590	400-500	-	-	-	-
12.1	ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	523	543	100	468	50	-	-	-	-	-	-
12.2	ทางเดิน จุดที่ 2		532										
12.3	ทางเดิน จุดที่ 3		468										
12.4	ทางเดิน จุดที่ 4		502										
12.5	ทางเดิน จุดที่ 5		582										
12.6	ทางเดิน จุดที่ 6		651										
13.1	ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	489	584	200	489	100	-	-	-	-	-	-
13.2	ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2		679										
15.1	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 1	ห้องประชุม	374	495	300	374	150	-	-	-	-	-	-
15.2	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 2		432										
15.3	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 3		450										
15.4	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 4		522										
15.5	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 5		599										
15.6	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 6		637										
15.7	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 7		454										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Administration Building : 1 st Floor (ต่อ)													
15.8	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 8		512										
15.9	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 9		509										
15.10	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 10		535										
15.11	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 11		482										
15.12	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 12		435										
16.1	ห้องรับแขก จุดที่ 1	ห้องรับแขก	211	302	100	211	50	-	-	-	-	-	-
16.2	ห้องรับแขก จุดที่ 2		226										
16.3	ห้องรับแขก จุดที่ 3		321										
16.4	ห้องรับแขก จุดที่ 4		451										
17.1	ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 1	ห้องประชุม	222	324	300	300	150	-	-	-	-	-	-
17.2	ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 2		236										
17.3	ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 3		338										
17.4	ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 3		501										
CCR : Control Building : 1 st Floor													
1.1 (p)	Switchgear Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	704	470	200	246	100	-	-	-	-	-	-
1.2 (p)	Switchgear Room จุดที่ 2		569										
1.3 (q)	Switchgear Room จุดที่ 3		700										
1.4 (q)	Switchgear Room จุดที่ 4		256										
1.5 (q)	Switchgear Room จุดที่ 5		444										
1.6 (q)	Switchgear Room จุดที่ 6		398										
1.7 (t)	Switchgear Room จุดที่ 7		648										
1.8 (t)	Switchgear Room จุดที่ 8		644										
1.9 (t)	Switchgear Room จุดที่ 9		550										
1.10 (t)	Switchgear Room จุดที่ 10		372										
1.11 (r)	Switchgear Room จุดที่ 11		246										
1.12 (r)	Switchgear Room จุดที่ 12		381										
1.13 (r)	Switchgear Room จุดที่ 13		632										
1.14 (r)	Switchgear Room จุดที่ 14		370										
1.15 (r)	Switchgear Room จุดที่ 15		486										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
CCR : Control Building : 1 st Floor (ต่อ)													
1.16 (r)	Switchgear Room จุดที่ 16		369										
1.17 (r)	Switchgear Room จุดที่ 17		450										
1.18 (r)	Switchgear Room จุดที่ 18		624										
1.1 (p)	Switchgear Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	668	477	200	264	100	-	-	-	-	-	-
1.2 (p)	Switchgear Room จุดที่ 2		603										
1.3 (q)	Switchgear Room จุดที่ 3		687										
1.4 (q)	Switchgear Room จุดที่ 4		264										
1.5 (q)	Switchgear Room จุดที่ 5		456										
1.6 (q)	Switchgear Room จุดที่ 6		432										
1.7 (t)	Switchgear Room จุดที่ 7		414										
1.8 (t)	Switchgear Room จุดที่ 8		854										
1.9 (t)	Switchgear Room จุดที่ 9		546										
1.10 (t)	Switchgear Room จุดที่ 10		402										
1.11 (r)	Switchgear Room จุดที่ 11		310										
1.12 (r)	Switchgear Room จุดที่ 12		374										
1.13 (r)	Switchgear Room จุดที่ 13		628										
1.14 (r)	Switchgear Room จุดที่ 14		364										
1.15 (r)	Switchgear Room จุดที่ 15		501										
1.16 (r)	Switchgear Room จุดที่ 16		403										
1.17 (r)	Switchgear Room จุดที่ 17		448										
1.18 (r)	Switchgear Room จุดที่ 18		596										
2.1	ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	416	360	100	304	50	-	-	-	-	-	-
2.2	ทางเดินบันได จุดที่ 2		304										
2.1n	ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	701	539	100	377	50	-	-	-	-	-	-
2.2n	ทางเดินบันได จุดที่ 2		377										
CCR : Control Building : 3 rd Floor													
1	Control GTS3 No.1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	450	400-500	-	-	-	-
1n	Control GTS3 No.1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	420	400-500	-	-	-	-
2	Control GTS3 No.2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	401	400-500	-	-	-	-
2n	Control GTS3 No.2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	405	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
CCR : Control Building : 3 rd Floor (ต่อ)													
3	Control GTS4 No.1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	603	400-500	-	-	-	-
3n	Control GTS4 No.1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	548	400-500	-	-	-	-
4	Control GTS4 No.2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	423	400-500	-	-	-	-
4n	Control GTS4 No.2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	442	400-500	-	-	-	-
5	DCS	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	649	400-500	-	-	-	-
5n	DCS	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	638	400-500	-	-	-	-
6	เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	-	-	-	-	-	360	300-400	-	-	-	-
6n	เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	-	-	-	-	-	350	300-400	-	-	-	-
7	เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่องปริ้นเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	-	-	-	-	-	566	300-400	-	-	-	-
7n	เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่องปริ้นเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	-	-	-	-	-	574	300-400	-	-	-	-
8	โต๊ะ Daytime Operation	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	651	400-500	-	-	-	-
9	โต๊ะ Operation Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	448	400-500	-	-	-	-
10	โต๊ะ Permit	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	552	400-500	-	-	-	-
10n	โต๊ะ Permit	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	603	400-500	-	-	-	-
11	โต๊ะ Shift Leader Daytime	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	500	400-500	-	-	-	-
11n	โต๊ะ Shift Leader Daytime	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	497	400-500	-	-	-	-
12	โต๊ะ Shift Leader GTS3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	413	400-500	-	-	-	-
12n	โต๊ะ Shift Leader GTS3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	416	400-500	-	-	-	-
13	โต๊ะ Shift Leader GTS4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	416	400-500	-	-	-	-
13n	โต๊ะ Shift Leader GTS4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	412	400-500	-	-	-	-
14.1	ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	603	557	100	380	50	-	-	-	-	-	-
14.2	ทางเดิน จุดที่ 2		731										
14.3	ทางเดิน จุดที่ 3		538										
14.4	ทางเดิน จุดที่ 4		380										
14.5	ทางเดิน จุดที่ 5		531										
14.1n	ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	739	755	100	725	50	-	-	-	-	-	-
14.2n	ทางเดิน จุดที่ 2		755										
14.3n	ทางเดิน จุดที่ 3		791										
14.4n	ทางเดิน จุดที่ 4		767										
14.5n	ทางเดิน จุดที่ 5		725										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
CCR : Control Building : 3 rd Floor (ต่อ)													
15.1	ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	988	706	100	425	50	-	-	-	-	-	-
15.2	ทางเดินบันได จุดที่ 2		425										
15.1n	ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	214	212	100	210	50	-	-	-	-	-	-
15.2n	ทางเดินบันได จุดที่ 2		210										
Electrical Building : ชั้น 2													
1.1	Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	404	306	200	208	100	-	-	-	-	-	-
1.2	Battery Room จุดที่ 2		208										
1.1n	Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	423	362	200	301	100	-	-	-	-	-	-
1.2n	Battery Room จุดที่ 2		301										
2.1 (p)	Electrical Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	1,504	965	200	301	100	-	-	-	-	-	-
2.2 (p)	Electrical Room จุดที่ 2		301										
2.3 (q)	Electrical Room จุดที่ 3		841										
2.4 (q)	Electrical Room จุดที่ 4		840										
2.5 (q)	Electrical Room จุดที่ 5		751										
2.6 (q)	Electrical Room จุดที่ 6		1,064										
2.7 (t)	Electrical Room จุดที่ 7		1,875										
2.8 (t)	Electrical Room จุดที่ 8		1,827										
2.9 (t)	Electrical Room จุดที่ 9		385										
2.10 (t)	Electrical Room จุดที่ 10		532										
2.11 (r)	Electrical Room จุดที่ 11		858										
2.12 (r)	Electrical Room จุดที่ 12		806										
2.13 (r)	Electrical Room จุดที่ 13		1,169										
2.14 (r)	Electrical Room จุดที่ 14		727										
2.15 (r)	Electrical Room จุดที่ 15		887										
2.16 (r)	Electrical Room จุดที่ 16		1,004										
2.17 (r)	Electrical Room จุดที่ 17		996										
2.18 (r)	Electrical Room จุดที่ 18		1,228										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
CCR : Control Building : 3 rd Floor (ต่อ)													
2.1 (p)	Electrical Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	1,482	893	200	392	100	-	-	-	-	-	-
2.2 (p)	Electrical Room จุดที่ 2		324										
2.3 (q)	Electrical Room จุดที่ 3		838										
2.4 (q)	Electrical Room จุดที่ 4		831										
2.5 (q)	Electrical Room จุดที่ 5		721										
2.6 (q)	Electrical Room จุดที่ 6		949										
2.7 (t)	Electrical Room จุดที่ 7		1,901										
2.8 (t)	Electrical Room จุดที่ 8		1,708										
2.9 (t)	Electrical Room จุดที่ 9		392										
2.10 (t)	Electrical Room จุดที่ 10		542										
2.11 (r)	Electrical Room จุดที่ 11		841										
2.12 (r)	Electrical Room จุดที่ 12		782										
2.13 (r)	Electrical Room จุดที่ 13		999										
2.14 (r)	Electrical Room จุดที่ 14		815										
2.15 (r)	Electrical Room จุดที่ 15		814										
2.16 (r)	Electrical Room จุดที่ 16		996										
2.17 (r)	Electrical Room จุดที่ 17		685										
2.18 (r)	Electrical Room จุดที่ 18		998										
3.1	ทางเดินบันได : ชั้น 1 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	734	1,178	100	734	50	-	-	-	-	-	-
3.2	ทางเดินบันได : ชั้น 1 จุดที่ 2		1,623										
3.1n	ทางเดินบันได : ชั้น 1 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	377	260	100	144	50	-	-	-	-	-	-
3.2n	ทางเดินบันได : ชั้น 1 จุดที่ 2		144										
4.1	ทางเดินบันได : ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	122	156	100	112	50	-	-	-	-	-	-
4.2	ทางเดินบันได : ชั้น 2 จุดที่ 1		201										
4.1n	ทางเดินบันได : ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	110	161	100	110	50	-	-	-	-	-	-
4.2n	ทางเดินบันได : ชั้น 2 จุดที่ 1		212										
Electrical Building : ชั้น 3													
1	Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	-	-	-	-	-	422	300-400	-	-	-	-
1n	Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	-	-	-	-	-	545	300-400	-	-	-	-
2.1	ทางเดินบันได : ชั้น 3 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	156	141	100	126	50	-	-	-	-	-	-
2.2	ทางเดินบันได : ชั้น 3 จุดที่ 2		126										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Electrical Building : ชั้น 3 (ต่อ)													
2.1n	ทางเดินบันได : ชั้น 3 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	141	136	100	130	50	-	-	-	-	-	-
2.2n	ทางเดินบันได : ชั้น 3 จุดที่ 2		130										
Switchyard Control Building Plan													
1.1	GTS3 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	464	458	200	452	100	-	-	-	-	-	-
1.2	GTS3 : Battery Room จุดที่ 2		452										
1.1n	GTS3 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	460	456	200	451	100	-	-	-	-	-	-
1.2n	GTS3 : Battery Room จุดที่ 2		451										
2.1	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	663	974	200	501	100	-	-	-	-	-	-
2.2	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 2		501										
2.3	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 3		763										
2.4	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 4		1,971										
2.1n	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	764	676	200	514	100	-	-	-	-	-	-
2.2n	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 2		514										
2.3n	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 3		673										
2.4n	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 4		754										
3	GTS3 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	-	-	-	-	-	302	300-400	-	-	-	-
3n	GTS3 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	-	-	-	-	-	350	300-400	-	-	-	-
4.1	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	1,149	847	200	689	100	-	-	-	-	-	-
4.2	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 2		832										
4.3	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 3		689										
4.4	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 4		717										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Switchyard Control Building Plan (ต่อ)													
4.1n	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	604	708	200	604	100	-	-	-	-	-	-
4.2n	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 2		808										
4.3n	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 3		788										
4.4n	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 4		634										
5.1	GTS4 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	453	451	200	449	100	-	-	-	-	-	-
5.2	GTS4 : Battery Room จุดที่ 2		449										
5.1n	GTS4 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	450	444	200	438	100	-	-	-	-	-	-
5.2n	GTS4 : Battery Room จุดที่ 2		438										
6.1	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	993	802	200	651	100	-	-	-	-	-	-
6.2	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 2		812										
6.3	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 3		651										
6.4	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 4		754										
6.1n	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	645	784	200	648	100	-	-	-	-	-	-
6.2n	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 2		834										
6.3n	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 3		784										
6.4n	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 4		873										
7	GTS4 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	-	-	-	-	-	371	300-400	-	-	-	-
7n	GTS4 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	-	-	-	-	-	420	300-400	-	-	-	-
8.1	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	954	889	200	743	100	-	-	-	-	-	-
8.2	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 2		907										
8.3	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 3		743										
8.4	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 4		951										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Switchyard Control Building Plan (ต่อ)													
8.1n	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	955		200		100	-	-	-	-	-	-
8.2n	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 2		885										
8.3n	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 3		532										
8.4n	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 4		402										
Water Treatment Control Building													
1	Fire Pump	จัดบันทึกข้อมูล	-	-	-	-	-	709	300-400	-	-	-	-
1n	Fire Pump	จัดบันทึกข้อมูล	-	-	-	-	-	432	300-400	-	-	-	-
2	Laboratory 1 (Fume Hood)	จุดทดสอบทดลอง	-	-	-	-	-	420	400-500	-	-	-	-
2n	Laboratory 1 (Fume Hood)	จุดทดสอบทดลอง	-	-	-	-	-	455	400-500	-	-	-	-
3	Laboratory 2 (Water Table)	จุดทดสอบทดลอง	-	-	-	-	-	616	400-500	-	-	-	-
3n	Laboratory 2 (Water Table)	จุดทดสอบทดลอง	-	-	-	-	-	470	400-500	-	-	-	-
Workshop and Warehouse : 2 nd Floor													
1	เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	-	-	-	-	-	331	300-400	-	-	-	-
4	โต๊ะ ME 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	410	400-500	-	-	-	-
5	โต๊ะ ME 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	475	400-500	-	-	-	-
6	โต๊ะ ME 3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	471	400-500	-	-	-	-
7	โต๊ะ ME 4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	477	400-500	-	-	-	-
8	โต๊ะ MI 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	416	400-500	-	-	-	-
9	โต๊ะ MI 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	419	400-500	-	-	-	-
10	โต๊ะ MI 3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	418	400-500	-	-	-	-
11	โต๊ะ MI 4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	426	400-500	-	-	-	-
12	โต๊ะ MM 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	410	400-500	-	-	-	-
13	โต๊ะ MM 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	432	400-500	-	-	-	-
14	โต๊ะ MM 3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	412	400-500	-	-	-	-
15	โต๊ะ MM 4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	425	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Workshop and Warehouse : 2 nd Floor (ต่อ)													
16	โต๊ะ MM Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	684	400-500	-	-	-	-
17.1	ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	1,606	998	100	386	50	-	-	-	-	-	-
17.2	ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 2		1,003										
17.3	ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 3		386										
18.1	ทางลงบันได ชั้น 2	ทางเดินภายในอาคาร	129	133	100	137	50	-	-	-	-	-	-
18.2	ทางลงบันได ชั้น 2		137										
19.1	ทางเดินบันได : ชั้น 2	ทางเดินภายในอาคาร	182	168	100	154	50	-	-	-	-	-	-
19.2	ทางเดินบันได : ชั้น 1		154										
20.1	ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	230	240	200	230	100	-	-	-	-	-	-
20.2	ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2		251										
21.1	ห้องน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	697	693	100	689	50	-	-	-	-	-	-
21.2	ห้องน้ำชาย จุดที่ 2		689										
22.1	ห้องประชุม จุดที่ 1	ห้องประชุม	718	1,035	300	704	150	-	-	-	-	-	-
22.2	ห้องประชุม จุดที่ 2		790										
22.3	ห้องประชุม จุดที่ 3		704										
22.4	ห้องประชุม จุดที่ 4		813										
22.5	ห้องประชุม จุดที่ 5		1,617										
22.6	ห้องประชุม จุดที่ 6		1,570										
23.1	ห้องพักผ่อน W/H จุดที่ 1	ห้องพักผ่อน	685	708	50	685	25	-	-	-	-	-	-
23.2	ห้องพักผ่อน W/H จุดที่ 2		730										
24.1	Store จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	215	760	200	215	100	-	-	-	-	-	-
24.2	Store จุดที่ 2		522										
24.3	Store จุดที่ 3		505										
24.4	Store จุดที่ 4		521										
24.5	Store จุดที่ 5		1,144										
24.6	Store จุดที่ 6		1,102										
24.7	Store จุดที่ 7		657										
24.8	Store จุดที่ 8		576										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Workshop and Warehouse : 2 nd Floor (ต่อ)													
24.9	Store จุดที่ 9		829										
24.10	Store จุดที่ 10		886										
24.11	Store จุดที่ 11		440										
24.12	Store จุดที่ 12		740										
24.13	Store จุดที่ 13		1,028										
24.14	Store จุดที่ 14		993										
24.15	Store จุดที่ 15		1,012										
24.16	Store จุดที่ 16		996										
Workshop and Warehouse : Ground Floor													
1.1	Store ชั้น 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	480	849	200	480	100	-	-	-	-	-	-
1.2	Store ชั้น 1 จุดที่ 2		490										
1.3	Store ชั้น 1 จุดที่ 3		899										
1.4	Store ชั้น 1 จุดที่ 4		800										
1.5	Store ชั้น 1 จุดที่ 5		1,138										
1.6	Store ชั้น 1 จุดที่ 6		857										
1.7	Store ชั้น 1 จุดที่ 7		861										
1.8	Store ชั้น 1 จุดที่ 8		645										
1.9	Store ชั้น 1 จุดที่ 9		872										
1.10	Store ชั้น 1 จุดที่ 10		911										
1.11	Store ชั้น 1 จุดที่ 11		841										
1.12	Store ชั้น 1 จุดที่ 12		1,057										
1.13	Store ชั้น 1 จุดที่ 13		1,088										
1.14	Store ชั้น 1 จุดที่ 14		939										
1.15	Store ชั้น 1 จุดที่ 15		850										
1.16	Store ชั้น 1 จุดที่ 16		851										
2.1	ทางเข้า W/H จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	1,422	1,312	100	1,203	50	-	-	-	-	-	-
2.2	ทางเข้า W/H จุดที่ 2		1,203										
3.1	ทางเข้า W/H ใหญ่ จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	541	555	100	541	50	-	-	-	-	-	-
3.2	ทางเข้า W/H ใหญ่ จุดที่ 2		569										

ตารางที่ 4.8-10 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ(ลักซ์)			
			ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Workshop and Warehouse : Ground Floor (ต่อ)													
4.1	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	602	778	100	369	50	-	-	-	-	-	-
4.2	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 2			836									
4.3	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 3			908									
4.4	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 4			1,151									
4.5	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 5			802									
4.6	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 6			369									
5.1	ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	578	650	200	578	100	-	-	-	-	-	-
5.2	ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 2		631										
5.3	ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 3		742										
6	ห้อง W/H Office 1 TS4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	430	400-500	-	-	-	-
7	ห้อง W/H Office 2 TS3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	-	-	-	445	400-500	-	-	-	-
8	โต๊ะ Calibration ห้องปฏิบัติการ เครื่องมือวัด	สอบเทียบเครื่องมือ	-	-	-	-	-	684	400-500	-	-	-	-
9.1	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 1	ห้องซ่อมบำรุง	994	963	300	888	150	-	-	-	-	-	-
9.2	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 2		987										
9.3	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 3		889										
9.4	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 4		984										
9.5	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 5		1,024										
9.6	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 6		945										
9.7	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 7		888										
9.8	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 8		1,023										
9.9	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 9		933										

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ.2561)

^{1/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ

^{2/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาอยู่กับที่ในการทำงาน

^{3/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน กรณีค่าความเข้มของแสงสว่างมีค่าตั้งแต่ 1,000 ลักซ์ ต้องทำการตรวจวัดบริเวณถัดไป
- พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง
- พื้นที่ 3 หมายถึง บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน)
โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 4 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
วันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Administration Building : 1 st Floor														
1	เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	11.23	-	-	-	-	-	473	300-400	-	-	-	-
2	โต๊ะ Admin. 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.26	-	-	-	-	-	422	400-500	-	-	-	-
3	โต๊ะ Admin. 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.26	-	-	-	-	-	425	400-500	-	-	-	-
4	โต๊ะ Operation Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.25	-	-	-	-	-	557	400-500	-	-	-	-
5	โต๊ะ EHS	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.21	-	-	-	-	-	734	400-500	-	-	-	-
6	โต๊ะ EHS Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.21	-	-	-	-	-	742	400-500	-	-	-	-
7	โต๊ะ Admin. Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.25	-	-	-	-	-	588	400-500	-	-	-	-
8	โต๊ะ Plant Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.22	-	-	-	-	-	427	400-500	-	-	-	-
9	โต๊ะ IT	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.23	-	-	-	-	-	417	400-500	-	-	-	-
10	โต๊ะจัดซื้อ 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.27	-	-	-	-	-	511	400-500	-	-	-	-
11	โต๊ะจัดซื้อ 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.26	-	-	-	-	-	460	400-500	-	-	-	-
12.1	ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	11.20	617	511	100	110	50	-	-	-	-	-	-
12.2	ทางเดิน จุดที่ 2			458										
12.3	ทางเดิน จุดที่ 3			311										
12.4	ทางเดิน จุดที่ 4			110										
12.5	ทางเดิน จุดที่ 5			604										
12.6	ทางเดิน จุดที่ 6			963										
13.1	ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	11.23	620	671	200	620	100	-	-	-	-	-	-
13.2	ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2			722										
15.1	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 1	ห้องประชุม	11.19	366	381	300	356	150	-	-	-	-	-	-
15.2	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 2			389										
15.3	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 3			356										
15.4	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 4			358										
15.5	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 5			370										
15.6	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 6			379										
15.7	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 7			435										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Administration Building : 1 st Floor (ต่อ)														
15.8	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 8			394										
15.9	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 9			371										
15.10	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 10			377										
15.11	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 11			366										
15.12	ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 12			412										
16.1	ห้องรับแขก จุดที่ 1	ห้องรับแขก	11.29	447	413	100	326	50	-	-	-	-	-	-
16.2	ห้องรับแขก จุดที่ 2			326										
16.3	ห้องรับแขก จุดที่ 3			351										
16.4	ห้องรับแขก จุดที่ 4			526										
17.1	ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 1	ห้องประชุม	11.27	365	419	300	365	150	-	-	-	-	-	-
17.2	ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 2			426										
17.3	ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 3			473										
17.4	ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 3			410										
CCR : Control Building : 1 st Floor														
1.1 (p)	Switchgear Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	10.18	623	618	200	376	100	-	-	-	-	-	-
1.2 (p)	Switchgear Room จุดที่ 2			655										
1.3 (q)	Switchgear Room จุดที่ 3			421										
1.4 (q)	Switchgear Room จุดที่ 4			642										
1.5 (q)	Switchgear Room จุดที่ 5			376										
1.6 (q)	Switchgear Room จุดที่ 6			610										
1.7 (t)	Switchgear Room จุดที่ 7			917										
1.8 (t)	Switchgear Room จุดที่ 8			646										
1.9 (t)	Switchgear Room จุดที่ 9			710										
1.10 (t)	Switchgear Room จุดที่ 10			633										
1.11 (r)	Switchgear Room จุดที่ 11			440										
1.12 (r)	Switchgear Room จุดที่ 12			691										
1.13 (r)	Switchgear Room จุดที่ 13			582										
1.14 (r)	Switchgear Room จุดที่ 14			611										
1.15 (r)	Switchgear Room จุดที่ 15			674										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
CCR : Control Building : 1 st Floor (ต่อ)														
1.16 (r)	Switchgear Room จุดที่ 16			610										
1.17 (r)	Switchgear Room จุดที่ 17			625										
1.18 (r)	Switchgear Room จุดที่ 18			663										
1.1 (p)	Switchgear Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	19.32	324	543	200	324	100	-	-	-	-	-	-
1.2 (p)	Switchgear Room จุดที่ 2			373										
1.3 (q)	Switchgear Room จุดที่ 3			590										
1.4 (q)	Switchgear Room จุดที่ 4			633										
1.5 (q)	Switchgear Room จุดที่ 5			453										
1.6 (q)	Switchgear Room จุดที่ 6			348										
1.7 (t)	Switchgear Room จุดที่ 7			461										
1.8 (t)	Switchgear Room จุดที่ 8			450										
1.9 (t)	Switchgear Room จุดที่ 9			446										
1.10 (t)	Switchgear Room จุดที่ 10			752										
1.11 (r)	Switchgear Room จุดที่ 11			343										
1.12 (r)	Switchgear Room จุดที่ 12			542										
1.13 (r)	Switchgear Room จุดที่ 13			762										
1.14 (r)	Switchgear Room จุดที่ 14			641										
1.15 (r)	Switchgear Room จุดที่ 15			619										
1.16 (r)	Switchgear Room จุดที่ 16			566										
1.17 (r)	Switchgear Room จุดที่ 17			756										
1.18 (r)	Switchgear Room จุดที่ 18			713										
2.1	ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.21	299	291	100	283	50	-	-	-	-	-	-
2.2	ทางเดินบันได จุดที่ 2			283										
2.1n	ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	19.31	663	551	100	438	50	-	-	-	-	-	-
2.2n	ทางเดินบันได จุดที่ 2			438										
CCR : Control Building : 3 rd Floor														
1	Control GTS3 No.1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.30	-	-	-	-	-	463	400-500	-	-	-	-
1n	Control GTS3 No.1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.41	-	-	-	-	-	439	400-500	-	-	-	-
2	Control GTS3 No.2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.30	-	-	-	-	-	419	400-500	-	-	-	-
2n	Control GTS3 No.2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.42	-	-	-	-	-	450	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
CCR : Control Building : 3 rd Floor (ต่อ)														
3	Control GTS4 No.1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.27	-	-	-	-	-	416	400-500	-	-	-	-
3n	Control GTS4 No.1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.38	-	-	-	-	-	447	400-500	-	-	-	-
4	Control GTS4 No.2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.29	-	-	-	-	-	410	400-500	-	-	-	-
4n	Control GTS4 No.2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.39	-	-	-	-	-	545	400-500	-	-	-	-
5	DCS	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.31	-	-	-	-	-	426	400-500	-	-	-	-
5n	DCS	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.38	-	-	-	-	-	405	400-500	-	-	-	-
6	เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	10.25	-	-	-	-	-	372	300-400	-	-	-	-
6n	เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	19.37	-	-	-	-	-	322	300-400	-	-	-	-
7	เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่องปริ้นเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	10.25	-	-	-	-	-	442	300-400	-	-	-	-
7n	เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่องปริ้นเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	19.37	-	-	-	-	-	506	300-400	-	-	-	-
8	โต๊ะ Daytime Operation	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.20	-	-	-	-	-	665	400-500	-	-	-	-
9	โต๊ะ Operation Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.23	-	-	-	-	-	550	400-500	-	-	-	-
10	โต๊ะ Permit	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.26	-	-	-	-	-	461	400-500	-	-	-	-
10n	โต๊ะ Permit	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.37	-	-	-	-	-	506	400-500	-	-	-	-
11	โต๊ะ Shift Leader Daytime	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.29	-	-	-	-	-	413	400-500	-	-	-	-
11n	โต๊ะ Shift Leader Daytime	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.40	-	-	-	-	-	444	400-500	-	-	-	-
12	โต๊ะ Shift Leader GTS3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.29	-	-	-	-	-	407	400-500	-	-	-	-
12n	โต๊ะ Shift Leader GTS3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.40	-	-	-	-	-	407	400-500	-	-	-	-
13	โต๊ะ Shift Leader GTS4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.29	-	-	-	-	-	450	400-500	-	-	-	-
13n	โต๊ะ Shift Leader GTS4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	19.40	-	-	-	-	-	454	400-500	-	-	-	-
14.1	ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.22	755	808	100	728	50	-	-	-	-	-	-
14.2	ทางเดิน จุดที่ 2			818										
14.3	ทางเดิน จุดที่ 3			728										
14.4	ทางเดิน จุดที่ 4			929										
14.1n	ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	19.36	827	739	100	654	50	-	-	-	-	-	-
14.2n	ทางเดิน จุดที่ 2			697										
14.3n	ทางเดิน จุดที่ 3			776										
14.4n	ทางเดิน จุดที่ 4			654										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
CCR : Control Building : 3 rd Floor (ต่อ)														
15.1	ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.22	834	725	100	615	50	-	-	-	-	-	-
15.2	ทางเดินบันได จุดที่ 2			615										
15.1n	ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	19.30	747	762	100	747	50	-	-	-	-	-	-
15.2n	ทางเดินบันได จุดที่ 2			777										
Electrical Building : ชั้น 2														
1.1	Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	10.43	613	518	200	423	100	-	-	-	-	-	-
1.2	Battery Room จุดที่ 2			423										
1.1n	Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	19.49	214	225	200	214	100	-	-	-	-	-	-
1.2n	Battery Room จุดที่ 2			235										
2.1 (p)	Electrical Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	10.41	655	1,037	200	610	100	-	-	-	-	-	-
2.2 (p)	Electrical Room จุดที่ 2			709										
2.3 (q)	Electrical Room จุดที่ 3			692										
2.4 (q)	Electrical Room จุดที่ 4			655										
2.5 (q)	Electrical Room จุดที่ 5			1,414										
2.6 (q)	Electrical Room จุดที่ 6			1,302										
2.7 (t)	Electrical Room จุดที่ 7			1,419										
2.8 (t)	Electrical Room จุดที่ 8			962										
2.9 (t)	Electrical Room จุดที่ 9			727										
2.10 (t)	Electrical Room จุดที่ 10			1,409										
2.11 (r)	Electrical Room จุดที่ 11			1,518										
2.12 (r)	Electrical Room จุดที่ 12			1,136										
2.13 (r)	Electrical Room จุดที่ 13			1,460										
2.14 (r)	Electrical Room จุดที่ 14			1,417										
2.15 (r)	Electrical Room จุดที่ 15			750										
2.16 (r)	Electrical Room จุดที่ 16			712										
2.17 (r)	Electrical Room จุดที่ 17			610										
2.18 (r)	Electrical Room จุดที่ 18			1,127										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
CCR : Control Building : 3 rd Floor (ต่อ)														
2.1 (p)	Electrical Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	19.48	677	592	200	416	100	-	-	-	-	-	-
2.2 (p)	Electrical Room จุดที่ 2			612										
2.3 (q)	Electrical Room จุดที่ 3			820										
2.4 (q)	Electrical Room จุดที่ 4			655										
2.5 (q)	Electrical Room จุดที่ 5			521										
2.6 (q)	Electrical Room จุดที่ 6			541										
2.7 (t)	Electrical Room จุดที่ 7			422										
2.8 (t)	Electrical Room จุดที่ 8			416										
2.9 (t)	Electrical Room จุดที่ 9			527										
2.10 (t)	Electrical Room จุดที่ 10			538										
2.11 (r)	Electrical Room จุดที่ 11			501										
2.12 (r)	Electrical Room จุดที่ 12			517										
2.13 (r)	Electrical Room จุดที่ 13			521										
2.14 (r)	Electrical Room จุดที่ 14			520										
2.15 (r)	Electrical Room จุดที่ 15			705										
2.16 (r)	Electrical Room จุดที่ 16			717										
2.17 (r)	Electrical Room จุดที่ 17			726										
2.18 (r)	Electrical Room จุดที่ 18			711										
3.1	ทางเดินบันได : ชั้น 1 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.44	584	497	100	409	50	-	-	-	-	-	-
3.2	ทางเดินบันได : ชั้น 1 จุดที่ 2			409										
3.1	ทางเดินบันได : ชั้น 1 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	19.47	124	226	100	124	50	-	-	-	-	-	-
3.2	ทางเดินบันได : ชั้น 1 จุดที่ 2			327										
4.1	ทางเดินบันได : ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.43	447	504	100	447	50	-	-	-	-	-	-
4.2	ทางเดินบันได : ชั้น 2 จุดที่ 1			560										
Electrical Building : ชั้น 3														
1	Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	10.46	-	-	-	-	-	466	300-400	-	-	-	-
1n	Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	19.01	-	-	-	-	-	458	300-400	-	-	-	-
2.1	ทางเดินบันได : ชั้น 3 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.45	120	175	100	120	50	-	-	-	-	-	-
2.2	ทางเดินบันได : ชั้น 3 จุดที่ 2			229										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Electrical Building : ชั้น 3 (ต่อ)														
2.1n	ทางเดินบันได : ชั้น 3 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	19.00	307	301	100	295	50	-	-	-	-	-	-
2.2n	ทางเดินบันได : ชั้น 3 จุดที่ 2			295										
Switchyard Control Building Plan														
1.1	GTS3 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	10.36	366	339	200	312	100	-	-	-	-	-	-
1.2	GTS3 : Battery Room จุดที่ 2			312										
1.1n	GTS3 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	19.29	377	331	200	284	100	-	-	-	-	-	-
1.2n	GTS3 : Battery Room จุดที่ 2			284										
2.1	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	10.00	704	752	200	552	100	-	-	-	-	-	-
2.2	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 2			942										
2.3	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 3			552										
2.4	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 4			810										
2.1n	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	19.29	782	637	200	466	100	-	-	-	-	-	-
2.2n	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 2			466										
2.3n	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 3			831										
2.4n	GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 4			467										
3	GTS3 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	10.05	-	-	-	-	-	402	300-400	-	-	-	-
3n	GTS3 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	19.28	-	-	-	-	-	312	300-400	-	-	-	-
4.1	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	10.06	861	759	200	550	100	-	-	-	-	-	-
4.2	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 2			550										
4.3	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 3			857										
4.4	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 4			769										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Switchyard Control Building Plan (ต่อ)														
4.1n	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	19.28	516	652	200	516	100	-	-	-	-	-	-
4.2n	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 2			869										
4.3n	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 3			520										
4.4n	GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 4			704										
5.1	GTS4 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	10.04	336	328	200	320	100	-	-	-	-	-	-
5.2	GTS4 : Battery Room จุดที่ 2			320										
5.1n	GTS4 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	19.27	387	345	200	302	100	-	-	-	-	-	-
5.2n	GTS4 : Battery Room จุดที่ 2			302										
6.1	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	10.03	657	678	200	643	100	-	-	-	-	-	-
6.2	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 2			680										
6.3	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 3			731										
6.4	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 4			643										
6.1n	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	19.27	828	639	200	482	100	-	-	-	-	-	-
6.2n	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 2			517										
6.3n	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 3			727										
6.4n	GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 4			482										
7	GTS4 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	10.05	-	-	-	-	-	438	300-400	-	-	-	-
7n	GTS4 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	19.28	-	-	-	-	-	324	300-400	-	-	-	-
8.1	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	10.02	628	723	200	628	100	-	-	-	-	-	-
8.2	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 2			755										
8.3	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 3			651										
8.4	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 4			857										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Switchyard Control Building Plan (ต่อ)														
8.1n	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	19.26	647	676	200	508	100	-	-	-	-	-	-
8.2n	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 2			663										
8.3n	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 3			508										
8.4n	GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 4			886										
Water Treatment Control Building														
1n	Fire Pump	จัดบันทึกข้อมูล	19.22	-	-	-	-	-	301	300-400	-	-	-	-
2	Laboratory 1 (Fume Hood)	จุดทดสอบทดลอง	13.39	-	-	-	-	-	513	400-500	-	-	-	-
2n	Laboratory 1 (Fume Hood)	จุดทดสอบทดลอง	19.23	-	-	-	-	-	504	400-500	-	-	-	-
3	Laboratory 2 (Water Table)	จุดทดสอบทดลอง	09.54	-	-	-	-	-	557	400-500	-	-	-	-
3n	Laboratory 2 (Water Table)	จุดทดสอบทดลอง	19.23	-	-	-	-	-	665	400-500	-	-	-	-
Workshop and Warehouse : 2 nd Floor														
1	เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	11.04	-	-	-	-	-	356	300-400	-	-	-	-
4	โต๊ะ ME 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.02	-	-	-	-	-	457	400-500	-	-	-	-
5	โต๊ะ ME 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.02	-	-	-	-	-	412	400-500	-	-	-	-
6	โต๊ะ ME 3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.02	-	-	-	-	-	463	400-500	-	-	-	-
7	โต๊ะ ME 4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.02	-	-	-	-	-	434	400-500	-	-	-	-
8	โต๊ะ MI 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.04	-	-	-	-	-	463	400-500	-	-	-	-
9	โต๊ะ MI 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.04	-	-	-	-	-	443	400-500	-	-	-	-
10	โต๊ะ MI 3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.03	-	-	-	-	-	413	400-500	-	-	-	-
11	โต๊ะ MI 4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.03	-	-	-	-	-	419	400-500	-	-	-	-
12	โต๊ะ MM 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.00	-	-	-	-	-	522	400-500	-	-	-	-
13	โต๊ะ MM 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.00	-	-	-	-	-	429	400-500	-	-	-	-
14	โต๊ะ MM 3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.00	-	-	-	-	-	447	400-500	-	-	-	-
15	โต๊ะ MM 4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.01	-	-	-	-	-	486	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Workshop and Warehouse : 2 nd Floor (ต่อ)														
16	โต๊ะ MM Manager	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	11.01	-	-	-	-	-	657	400-500	-	-	-	-
17.1	ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.59	1,730	1,452	100	1,171	50	-	-	-	-	-	-
17.2	ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 2			1,454										
17.3	ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 3			1,171										
20.1	ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	10.58	229	235	200	229	100	-	-	-	-	-	-
20.2	ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2			241										
21.1	ห้องน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	11.08	470	535	100	470	50	-	-	-	-	-	-
21.2	ห้องน้ำชาย จุดที่ 2			600										
22.1	ห้องประชุม จุดที่ 1	ห้องประชุม	11.07	373	466	300	331	150	-	-	-	-	-	-
22.2	ห้องประชุม จุดที่ 2			331										
22.3	ห้องประชุม จุดที่ 3			405										
22.4	ห้องประชุม จุดที่ 4			538										
22.5	ห้องประชุม จุดที่ 5			606										
22.6	ห้องประชุม จุดที่ 6			545										
23.1	ห้องพักผ่อน W/H จุดที่ 1	ห้องพักผ่อน	10.09	712	745	50	712	25	-	-	-	-	-	-
23.2	ห้องพักผ่อน W/H จุดที่ 2			778										
24.1	Store จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	11.12	337	756	200	284	100	-	-	-	-	-	-
24.2	Store จุดที่ 2			369										
24.3	Store จุดที่ 3			647										
24.4	Store จุดที่ 4			284										
24.5	Store จุดที่ 5			371										
24.6	Store จุดที่ 6			739										
24.7	Store จุดที่ 7			648										
24.8	Store จุดที่ 8			973										
24.9	Store จุดที่ 9			997										
24.10	Store จุดที่ 10			836										
24.11	Store จุดที่ 11			885										
24.12	Store จุดที่ 12			907										
24.13	Store จุดที่ 13			712										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ (ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Workshop and Warehouse : 2 nd Floor (ต่อ)														
24.14	Store จุดที่ 14			983										
24.15	Store จุดที่ 15			1,295										
24.16	Store จุดที่ 16			1,107										
Workshop and Warehouse : Ground Floor														
1.1	Store ชั้น 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	11.14	475	737	200	475	100	-	-	-	-	-	-
1.2	Store ชั้น 1 จุดที่ 2			489										
1.3	Store ชั้น 1 จุดที่ 3			968										
1.4	Store ชั้น 1 จุดที่ 4			858										
1.5	Store ชั้น 1 จุดที่ 5			838										
1.6	Store ชั้น 1 จุดที่ 6			712										
1.7	Store ชั้น 1 จุดที่ 7			656										
1.8	Store ชั้น 1 จุดที่ 8			818										
1.9	Store ชั้น 1 จุดที่ 9			917										
1.10	Store ชั้น 1 จุดที่ 10			665										
1.11	Store ชั้น 1 จุดที่ 11			839										
1.12	Store ชั้น 1 จุดที่ 12			755										
1.13	Store ชั้น 1 จุดที่ 13			780										
1.14	Store ชั้น 1 จุดที่ 14			528										
1.15	Store ชั้น 1 จุดที่ 15			760										
1.16	Store ชั้น 1 จุดที่ 16			866										
2.1	ทางเข้า W/H จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.52	1,406	1,263	100	1,120	50	-	-	-	-	-	-
2.2	ทางเข้า W/H จุดที่ 2			1,120										
3.1	ทางเข้า W/H ใหญ่ จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	11.11	1,298	1,307	100	1,298	50	-	-	-	-	-	-
3.2	ทางเข้า W/H ใหญ่ จุดที่ 2			1,316										
4.1	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	10.52	306	745	100	306	50	-	-	-	-	-	-
4.2	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 2			1,223										
4.3	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 3			974										
4.4	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 4			1,099										
4.5	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 5			336										
4.6	ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 6			533										

ตารางที่ 4.8-11 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ (ช่วงเวลากลางวันและกลางคืน) (ต่อ)

ลำดับ	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่/ ลักษณะงาน	เวลา ตรวจวัด (น.)	แบบพื้นที่ (Area Measurement)					แบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)			จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ(ลักซ์)			
				ผลการตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	พื้นที่ 1	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	พื้นที่ 2	ค่ามาตรฐาน ^{3/}	พื้นที่ 3	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
Workshop and Warehouse : Ground Floor (ต่อ)														
5.1	ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	11.16	677	592	200	528	100	-	-	-	-	-	-
5.2	ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 2			528										
5.3	ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 3			572										
6	ห้อง W/H Office 1 TS4	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.55	-	-	-	-	-	424	400-500	-	-	-	-
7	ห้อง W/H Office 2 TS3	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	10.54	-	-	-	-	-	412	400-500	-	-	-	-
8	โต๊ะ Calibration ห้องปฏิบัติการเครื่องมือวัด	สอบเทียบเครื่องมือ	10.51	-	-	-	-	-	623	400-500	-	-	-	-
9.1	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 1	ห้องซ่อมบำรุง	10.53	859	797	300	471	150	-	-	-	-	-	-
9.2	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 2			852										
9.3	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 3			847										
9.4	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 4			911										
9.5	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 5			882										
9.6	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 6			843										
9.7	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 7			471										
9.8	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 8			569										
9.9	ห้องปฏิบัติงานเครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 9			942										

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ.2561)

- ^{1/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ
- ^{2/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตากับที่ในการทำงาน
- ^{3/} มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบที่ลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน

- พื้นที่ 1 หมายถึง จุดที่ลูกจ้างทำงานโดยใช้สายตามองเฉพาะจุดในการปฏิบัติงาน กรณีค่าความเข้มของแสงสว่างมีค่าตั้งแต่ 1,000 ลักซ์ ต้องทำการตรวจวัดบริเวณถัดไป

- พื้นที่ 2 หมายถึง บริเวณถัดจากที่ที่ให้ลูกจ้างคนใดคนหนึ่งทำงานในรัศมีที่ลูกจ้างเอื้อมมือถึง

- พื้นที่ 3 หมายถึง บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

4.9 สุขภาพ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน ประกอบด้วย การตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจเอ็กซเรย์ปอด และการตรวจเลือดเบื้องต้น ได้แก่ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี และกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานประจำ ประกอบด้วย การเอ็กซเรย์ปอด การมองเห็น สมรรถภาพการได้ยิน สมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ และการตรวจเลือด ปีละ 1 ครั้ง

4.9.1 ผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 ได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน ประกอบด้วย การตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจเอ็กซเรย์ปอด และการตรวจเลือดเบื้องต้น ได้แก่ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ก่อนเริ่มการทำงาน จำนวน 1 คน โดยผลการตรวจสอบสุขภาพพบว่าอยู่ในเกณฑ์ปกติทั้งหมด ดังแสดงในภาคผนวก ข.29

4.9.2 ผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานประจำ

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ ประกอบด้วย การเอ็กซเรย์ปอด การมองเห็น สมรรถภาพการได้ยิน สมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ และการตรวจเลือด โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการมีแผนการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงาน ระหว่างเดือนตุลาคม ถึงพฤศจิกายน พ.ศ. 2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.29

4.10 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ และสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ในชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยการใช้แบบสอบถาม ปีละ 1 ครั้ง

มาตรการกำหนดให้บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของประชาชนในชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร และบุคคลทั่วไป ที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ทุก 6 เดือน

4.10.1 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

ประจำปี พ.ศ. 2569

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 4 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม โดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ประชาชนในชุมชน ที่ตั้งครัวเรือนอยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโรงไฟฟ้า ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ในเดือนกันยายน พ.ศ. 2569

4.10.2 ผลการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการได้จัดทำแนวทางปฏิบัติในการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้น ของประชาชน ในชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร และบุคคลทั่วไปที่มีต่อโครงการ รวมทั้งกำหนดระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ตามที่มาตรการกำหนดเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น ดังแสดงในภาคผนวก ข.3

4.11 การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้บันทึกกิจกรรม ที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ และกำหนดให้การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

4.11.1 ผลการดำเนินกิจกรรมร่วมกับชุมชน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการมีมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน โดยได้ดำเนินการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี และตอบแทนชุมชนและสังคม อาทิ สนับสนุนกิจกรรมส่งท้ายปีเก่าต้อนรับปีใหม่ร่วมกับชุมชน สนับสนุนกิจกรรมวันเด็ก ส่งมอบสื่อการเรียนรู้ โครงการ ข.ขวด มูลนิธิกัลฟ์ แก่ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านเขาหิน อบต. หนองเสือช้าง อบต.คลองกิว อบต.เขาคันทรง อบต.หนองเสือช้าง เมื่อวันที่ 4-5 มีนาคม พ.ศ. 2569 ประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่

1/2569 เมื่อวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2569 สนับสนุนงบประมาณประเพณีสงกรานต์ ประจำปี พ.ศ. 2569 ให้กับ อบต.หนองเสือช้าง อบต.ตาสีห์ หมู่บ้านคลองกิ้ว จ.ชลบุรี ชุมชน.ตาสีห์ ชุมชนคลองกิ้ว จ.ชลบุรี เมื่อวันที่ 3-10 เมษายน พ.ศ. 2569 ประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งที่ 2/2569 เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 สนับสนุนงบประมาณ โครงการส่งเสริมศักยภาพผู้สูงอายุ ประจำปี พ.ศ. 2569 อบต.ตาสีห์ และกิจกรรมปล่อยพันธุ์ปลา ณ อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.47

4.11.2 ผลการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 และ โรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 มีการจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 2 ครั้ง ครั้งที่ 1/2569 ในวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2569 และครั้งที่ 2/2569 ในวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยมีการนำเสนอความคืบหน้าในการดำเนินงานของโครงการ ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงจัดทำบันทึกกิจกรรมดังกล่าวตามที่มาตรการกำหนดไว้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.48

4.12 สาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามภาวะสุขภาพของประชาชน โดยรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชนจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบในแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผล

4.12.1 ผลการติดตามภาวะสุขภาพของประชาชน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการตรวจสอบกับหน่วยงานราชการด้านสาธารณสุขท้องถิ่น พบว่า ในพื้นที่โดยรอบโครงการ ไม่มีโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลปลวกแดงตั้งอยู่แต่อย่างใด โดยโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ที่ตั้งอยู่ใกล้เคียงโครงการมากที่สุด ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา ดังนั้น ในการรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชน จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา โครงการจึงได้รวบรวมข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา ซึ่งเป็นหน่วยงานสาธารณสุขท้องถิ่นที่คาดว่าชุมชนจะเข้ารับบริการด้านสุขภาพมากที่สุด โดยในปี พ.ศ. 2569 โครงการมีแผนการรวบรวมข้อมูลในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2569 และจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป (ครั้งที่ 2/2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2569)