

## บทที่ 4

### ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมสามารถสรุปได้ดังนี้

##### 4.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

(1) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ โดย CEMS ดังนี้

- ดำเนินการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของ โครงการ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง โดยตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า
- ตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMS (Audit CEMS) เพื่อยืนยันว่า ข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบ ตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งแบ่งการ ดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) ปีละ 1 ครั้ง

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ แบบสุ่ม ที่ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ (HRSG) จำนวน 2 ปล่อง โดยทำการตรวจวัดก๊าซ ออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตำแหน่งการตรวจวัด และภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทาง อากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 ตามลำดับ





เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง  
(CEMS) ของปล่อง HRSG 31



เครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง  
(CEMS) ของปล่อง HRSG 32



ปล่อง HRSG 31 (S1)



ปล่อง HRSG 32 (S2)

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



#### 4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ได้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) ที่ปล่อง HRSG เพื่อตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ตามที่มาตรการกำหนด โดยผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 จากปล่อง HRSG 31 และปล่อง HRSG 32 สามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ปล่อง HRSG 31 (S1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG 31 (S1) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	23.9-59.5	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ออกซิเจน	13.7-14.4	%
- อุณหภูมิ	69.4-103.8	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	190,877-489,392	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

##### (2) ปล่อง HRSG 32 (S2)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่อง HRSG 32 (S2) สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	27.9-59.6	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
- ออกซิเจน	13.7-18.5	%
- อุณหภูมิ	49.99-101.2	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	189,106-488,315	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1

## ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

จากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

แหล่งกำเนิด	เดือน	ผลการตรวจวัด			
		ก๊าซออกไซด์ ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ที่ 7%O <sub>2</sub>	ออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	อุณหภูมิ (Temperature)	อัตราการไหล (Flow Rate)
		ส่วนในล้านส่วน	ร้อยละ	องศาเซลเซียส	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
ปล่อง HRSG 31 (S1)	ม.ค. 68	23.9-59.1	13.8-14.7	81.0-97.3	333,573-439,997
	ก.พ. 68	26.7-50.5	13.8-14.4	81.6-89.6	363,416-473,573
	มี.ค. 68	24.6-55.7	13.7-14.6	81.8-97.0	332,562-489,392
	เม.ย. 68	31.0-59.5	13.7-14.6	69.4-103.8	190,877-444,596
	พ.ค. 68	30.8-58.1	13.7-14.6	83.4-96.7	326,522-487,295
	มิ.ย. 68	33.5-59.3	13.7-14.6	82.9-102.5	332,892-450,503
ปล่อง HRSG 32 (S2)	ม.ค. 68	33.0-55.0	13.8-16.8	60.1-88.2	249,152-442,539
	ก.พ. 68	33.0-52.4	13.8-16.5	59.4-98.9	242,628-441,975
	มี.ค. 68	31.1-57.6	13.8-18.5	49.9-101.2	188,408-488,142
	เม.ย. 68	27.9-59.6	13.8-17.6	52.1-91.5	186,106-485,490
	พ.ค. 68	31.1-58.4	13.7-15.3	73.0-96.4	307,712-488,315
	มิ.ย. 68	33.1-57.7	13.8-15.9	66.7-88.9	274,837-451,549
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		120	-	-	-

- หมายเหตุ: 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด พ.ศ. 2565
2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ที่มา: ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ข้อสรุป: ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

#### 4.1.2 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Audit CEMS)

ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Audit RATA) โดยดัชนีที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMS มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA. หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ได้แก่ System Audit (เชิงคุณภาพ) และ Performance Audit (เชิงปริมาณ) โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Audit RATA) ของปล่อง HRSG 31 (S1) และปล่อง HRSG 32 (S2) ในวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจสอบเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.1

#### 4.1.3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 31 (S1) และปล่อง HRSG 32 (S2) ในวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2568 ซึ่งเป็นช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) สำหรับผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

##### (1) ปล่อง HRSG 31 (S1)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 31 (S1) ในวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	42.54	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
	3.66	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.26	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% $\text{O}_2$
	0.03	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองรวม	3.74	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% $\text{O}_2$
	0.17	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	3.56	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% $\text{O}_2$
	0.16	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน	1.70	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% $\text{O}_2$
	0.08	กรัมต่อวินาที
- ออกซิเจน	14.03	%
- อุณหภูมิ	96.42	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	5,557	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที



## (2) ปล่อง HRSG 32 (S2)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ที่ปล่อง HRSG 32 (S2) ในวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	47.74	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub>
	3.67	กรัมต่อวินาที
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.75	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O <sub>2</sub>
	0.08	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองรวม	4.91	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O <sub>2</sub>
	0.20	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	4.01	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O <sub>2</sub>
	0.16	กรัมต่อวินาที
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน	2.01	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O <sub>2</sub>
	0.08	กรัมต่อวินาที
- ออกซิเจน	14.48	%
- อุณหภูมิ	93.33	องศาเซลเซียส
- อัตราการไหล	5,311	ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที

เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และฝุ่นละอองรวม (PM) จากปล่อง HRSG 31 (S1) และปล่อง HRSG 32 (S2) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด สำหรับค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM<sub>10</sub>) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM<sub>2.5</sub>) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 และผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 ถึง 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3

## ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม จากปล่อง HRSG 31

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ซีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้
ชื่อปล่อง	HRSG 31 (S1)	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11.30-15.30 น.
วันที่ทำการตรวจวัด	17 มีนาคม 2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
ลักษณะของปล่อง			
ความสูงปล่อง	39.7 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	657937E, 1625372N
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง	3.057 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	96.42 องศาเซลเซียส
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	17.61 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,557 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที <sup>(1)</sup>
ร้อยละออกซิเจน	14.03	ร้อยละของความชื้น	10.97

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>				อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)	
		%Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	%O <sub>2</sub> ที่มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ค่าที่กำหนด <sup>(4)</sup>	ค่ามาตรฐาน <sup>(5)</sup>	อัตราการระบายจริง	ค่าที่กำหนด <sup>(4)</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	21.03	42.54	60	120	3.66	6.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.13	0.26	10	20	0.03	1.51
ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	1.85	3.74	20	60	0.17	1.15
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	1.76	3.56	-	-	0.16	-
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	0.84	1.70	-	-	0.08	-

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลสารขณะตรวจวัด
  - <sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลสารที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
  - <sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
  - <sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

## ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม จากปล่อง HRSG 32

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงานโดย	บริษัท ชีคอต จำกัด	ประเภทของปล่อง	ปล่องจากการเผาไหม้				
ชื่อปล่อง	HRSG 32 (S2)	เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	11.00-16.45 น.				
วันที่ทำการตรวจวัด	17 มีนาคม 2568	ประเภทของเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ				
ลักษณะของปล่อง							
ความสูงปล่อง	39.7 เมตร	ตำแหน่งพิกัด UTM	657962E, 1625374N				
เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง	3.057 เมตร	อุณหภูมิภายในปล่อง	93.33 องศาเซลเซียส				
ความเร็วก๊าซภายในปล่อง	16.70 เมตรต่อวินาที	อัตราการไหล	5,311 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที <sup>(1)</sup>				
ร้อยละออกซิเจน	14.48	ร้อยละของความชื้น	11.03				
ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น <sup>(1)</sup>				อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)	
		%Actual O <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	%O <sub>2</sub> ที่มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ค่าที่กำหนด <sup>(4)</sup>	ค่ามาตรฐาน <sup>(5)</sup>	อัตราการระบายจริง	ค่าที่กำหนด <sup>(4)</sup>
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm	22.06	47.74	60	120	3.67	6.50
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm	0.35	0.75	10	20	0.08	1.51
ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm <sup>3</sup>	2.27	4.91	20	60	0.20	1.15
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	1.85	4.01	-	-	0.16	-
ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	0.93	2.01	-	-	0.08	-

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส<sup>(2)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลสารขณะตรวจวัด<sup>(3)</sup> ค่าความเข้มข้นของมลสารที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด<sup>(4)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565<sup>(5)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

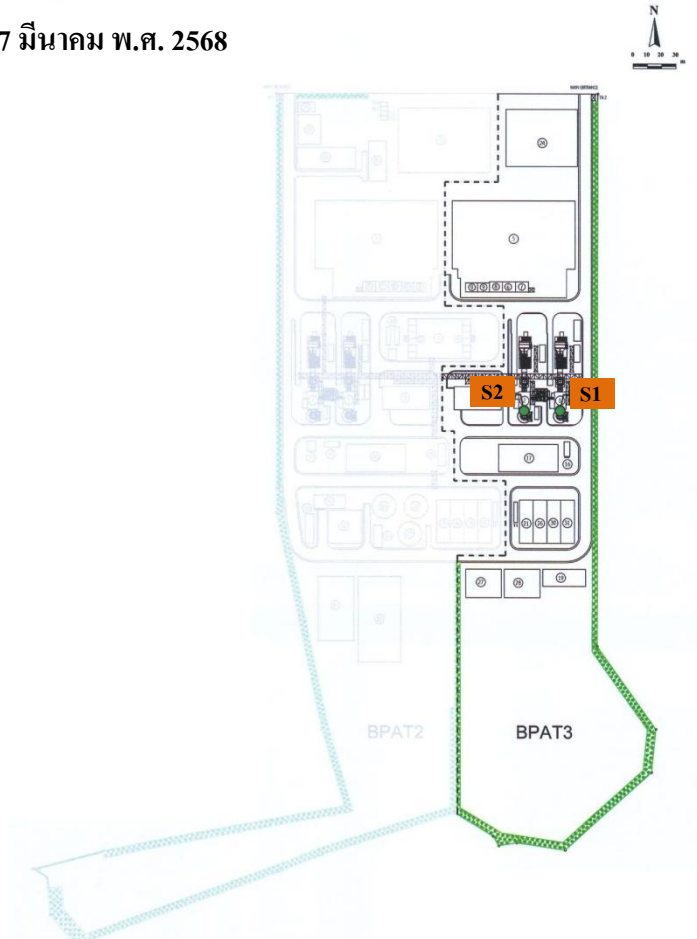
ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษแบบสุ่ม มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐานทั้งหมด

## รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

วันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2568



ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup> / ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการตรวจวัด	
			HRSG 31 (S1)	HRSG 32 (S2)
NO <sub>x</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	60/120	42.54	47.74
	g/s	6.50/-	3.66	3.667
SO <sub>2</sub>	ppm @ 7% O <sub>2</sub>	10/20	0.26	0.75
	g/s	1.51/-	0.03	0.08
PM	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	20/60	3.74	4.91
	g/s	1.15/-	0.17	0.20
PM <sub>10</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	-	3.56	4.01
	g/s	-	0.16	0.16
PM <sub>2.5</sub>	mg/Nm <sup>3</sup> @ 7 % O <sub>2</sub>	-	1.70	2.01
	g/s	-	0.08	0.08

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
  - <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า

#### 4.1.4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ที่ปล่อง HRSG 31 (S1) และปล่อง HRSG 32 (S2) โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (PM) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิ (Temperature) และอัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565 ค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด สำหรับค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-4 ถึง 4.1-5 และรูปที่ 4.1-4 ถึง 4.1-5

## ตารางที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>		ค่าที่กำหนด <sup>(2)</sup>	ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>
			HRSG 31 (S1)	HRSG 32 (S2)		
1. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	ppm @7%O <sub>2</sub>	9 พ.ค. 67	38.7	-	60	120
		10 พ.ค. 67	-	32.5		
		16 ธ.ค. 67	-	45.9		
		17 ธ.ค. 67	49.9	-		
		17 มี.ค. 68	42.54	47.74		
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ppm @7%O <sub>2</sub>	9 พ.ค. 67	<2.2	-	10	20
		10 พ.ค. 67	-	<2.1		
		16 ธ.ค. 67	-	<2.0		
		17 ธ.ค. 67	<2.1	-		
		17 มี.ค. 68	0.26	0.75		
3. ฝุ่นละอองรวม (PM)	mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub>	9 พ.ค. 67	1.1	-	20	60
		10 พ.ค. 67	-	0.6		
		16 ธ.ค. 67	-	0.2		
		17 ธ.ค. 67	0.2	-		
		17 มี.ค. 68	3.74	4.91		
4. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub>	9 พ.ค. 67	0.5	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	0.4		
		16 ธ.ค. 67	-	0.2		
		17 ธ.ค. 67	0.4	-		
		17 มี.ค. 68	3.56	4.01		

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
  - <sup>(3)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

ตารางที่ 4.1-4 (ต่อ)

ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>		ค่าที่กำหนด <sup>(2)</sup>	ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>
			HRSG 31 (S1)	HRSG 32 (S2)		
5. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub>	9 พ.ค. 67	0.5	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	0.1		
		16 ธ.ค. 67	-	0.2		
		17 ธ.ค. 67	0.1	-		
		17 มี.ค. 68	1.70	2.01		
6. ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> )	ร้อยละ (%)	9 พ.ค. 67	14.47	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	14.39		
		16 ธ.ค. 67	-	21.97		
		17 ธ.ค. 67	14.35	-		
		17 มี.ค. 68	14.03	14.48		
7. อุณหภูมิ (Temperature)	°C	9 พ.ค. 67	99.00	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	94.00		
		16 ธ.ค. 67	-	94.00		
		17 ธ.ค. 67	98.00	-		
		17 มี.ค. 68	96.42	93.33		
8. อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate)	Nm <sup>3</sup> /min	9 พ.ค. 67	7,120	-	-	-
		10 พ.ค. 67	-	7,378		
		16 ธ.ค. 67	-	7,436		
		17 ธ.ค. 67	6,340	-		
		17 มี.ค. 68	5,557	5,311		

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
  - <sup>(2)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 1
  - <sup>(3)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## ตารางที่ 4.1-5 สรุปอัตราการระบายมลพิษจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

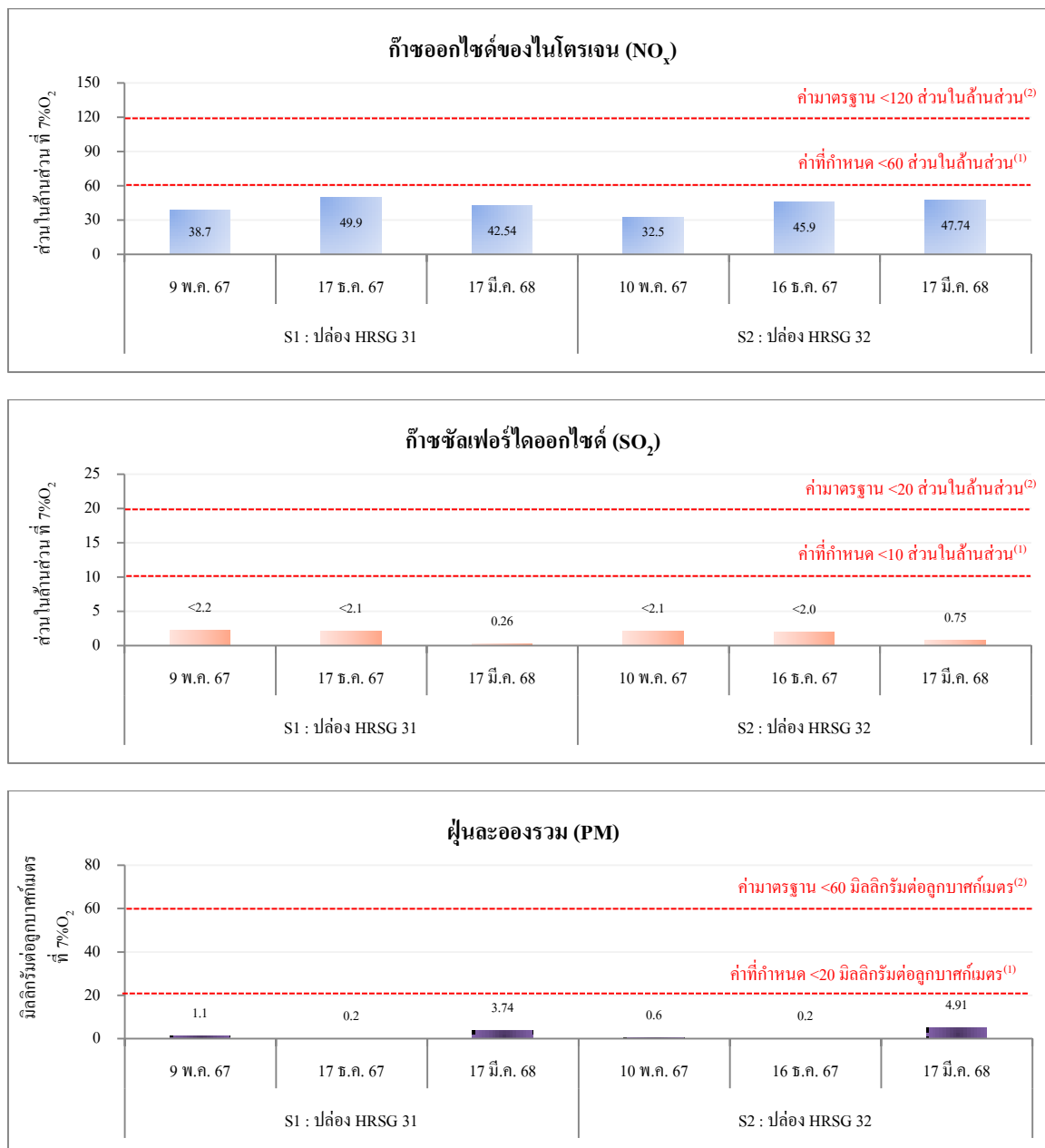
ดัชนีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)		ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>
		HRSG 31 (S1)	HRSG 32 (S2)	
1. ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> )	9 พ.ค. 67	3.9992	-	6.50
	10 พ.ค. 67	-	3.5167	
	16 ธ.ค. 67	-	5.3418	
	17 ธ.ค. 67	4.6702	-	
	17 มี.ค. 68	3.66	3.67	
2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	9 พ.ค. 67	<0.3085	-	1.51
	10 พ.ค. 67	-	<0.3197	
	16 ธ.ค. 67	-	<0.3222	
	17 ธ.ค. 67	<0.2747	-	
	17 มี.ค. 68	0.03	0.08	
3. ฝุ่นละอองรวม (PM)	9 พ.ค. 67	0.0593	-	1.15
	10 พ.ค. 67	-	0.0369	
	16 ธ.ค. 67	-	0.0124	
	17 ธ.ค. 67	0.0106	-	
	17 มี.ค. 68	0.17	0.20	
4. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM <sub>10</sub> )	17 มี.ค. 68	0.16	0.16	-
5. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM <sub>2.5</sub> )	17 มี.ค. 68	0.08	0.08	-

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565

2. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

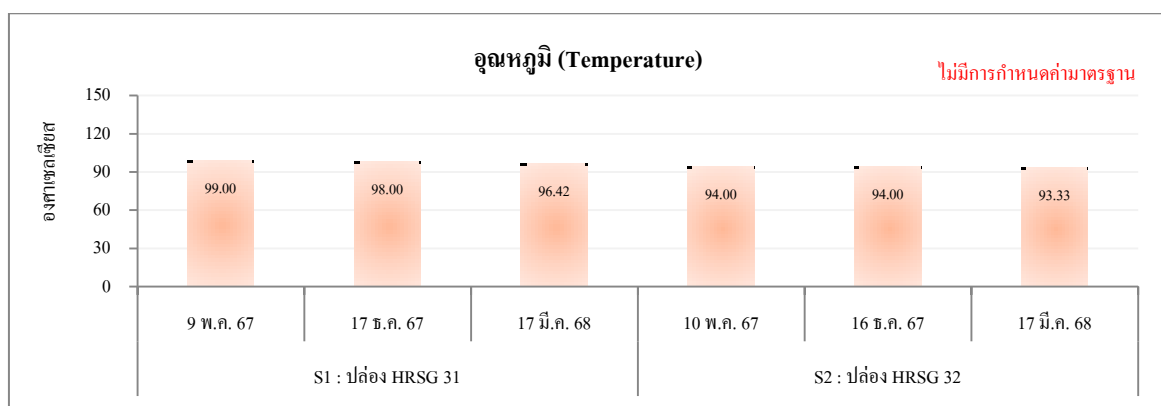
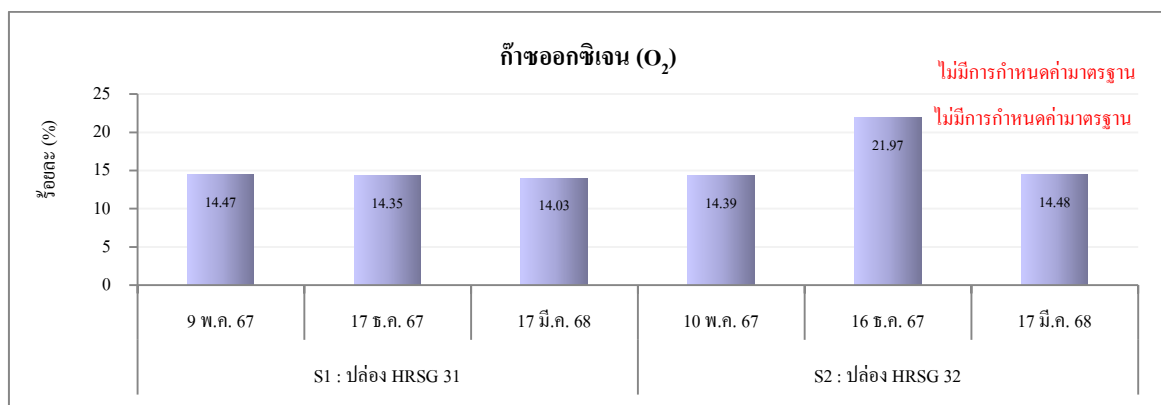
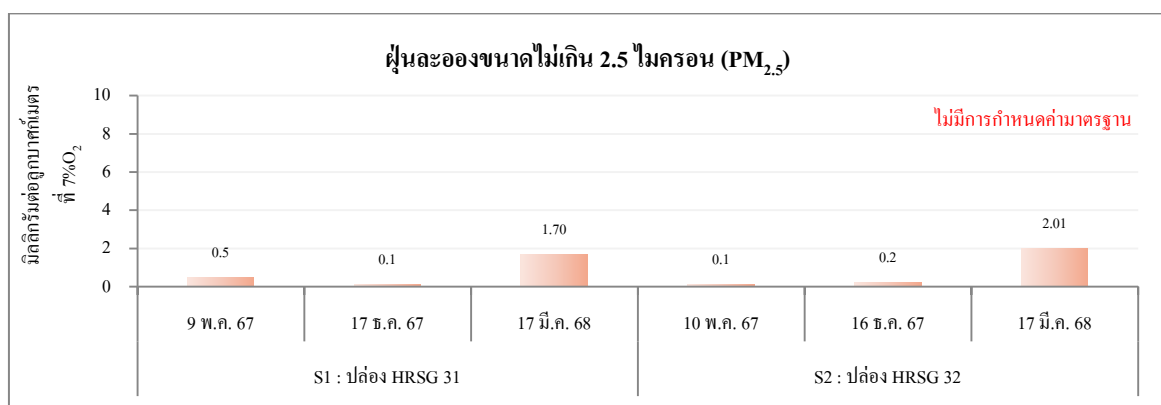
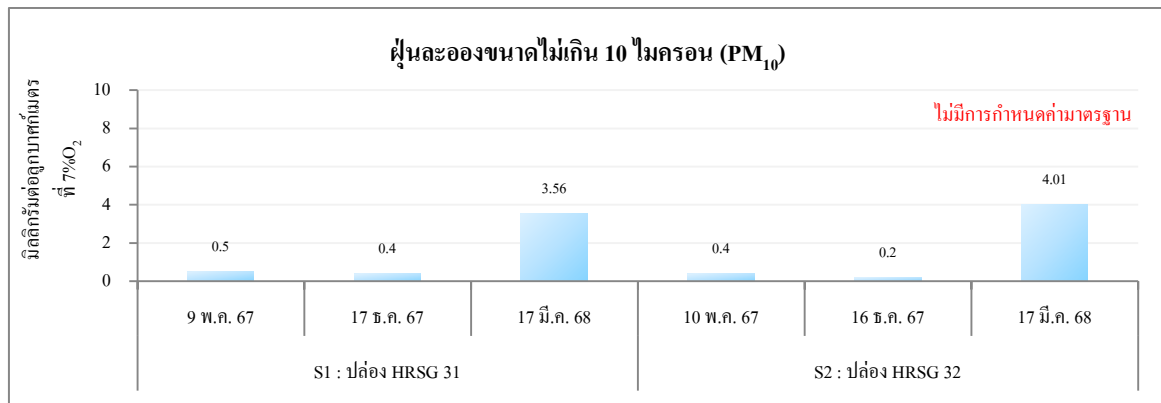


**รูปที่ 4.1-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศแบบสุ่ม**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3**  
**บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด**  
**ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568**



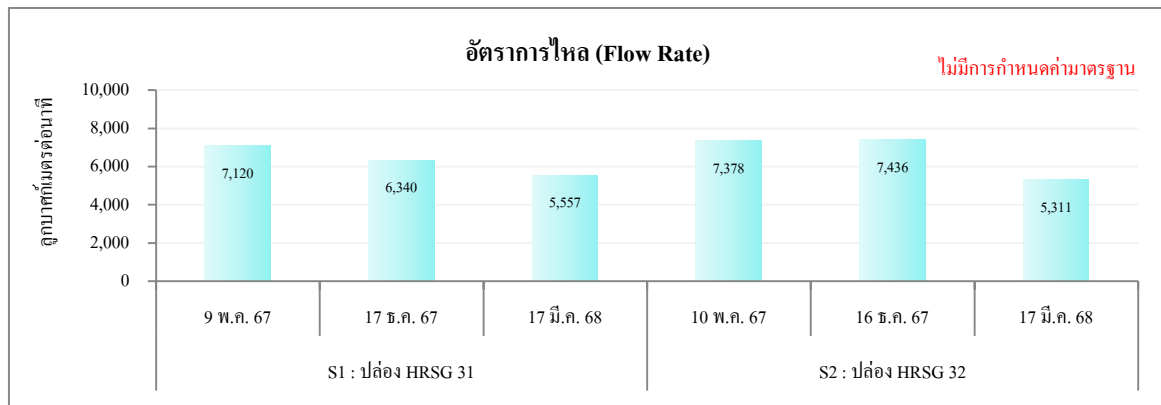
- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565
  - <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



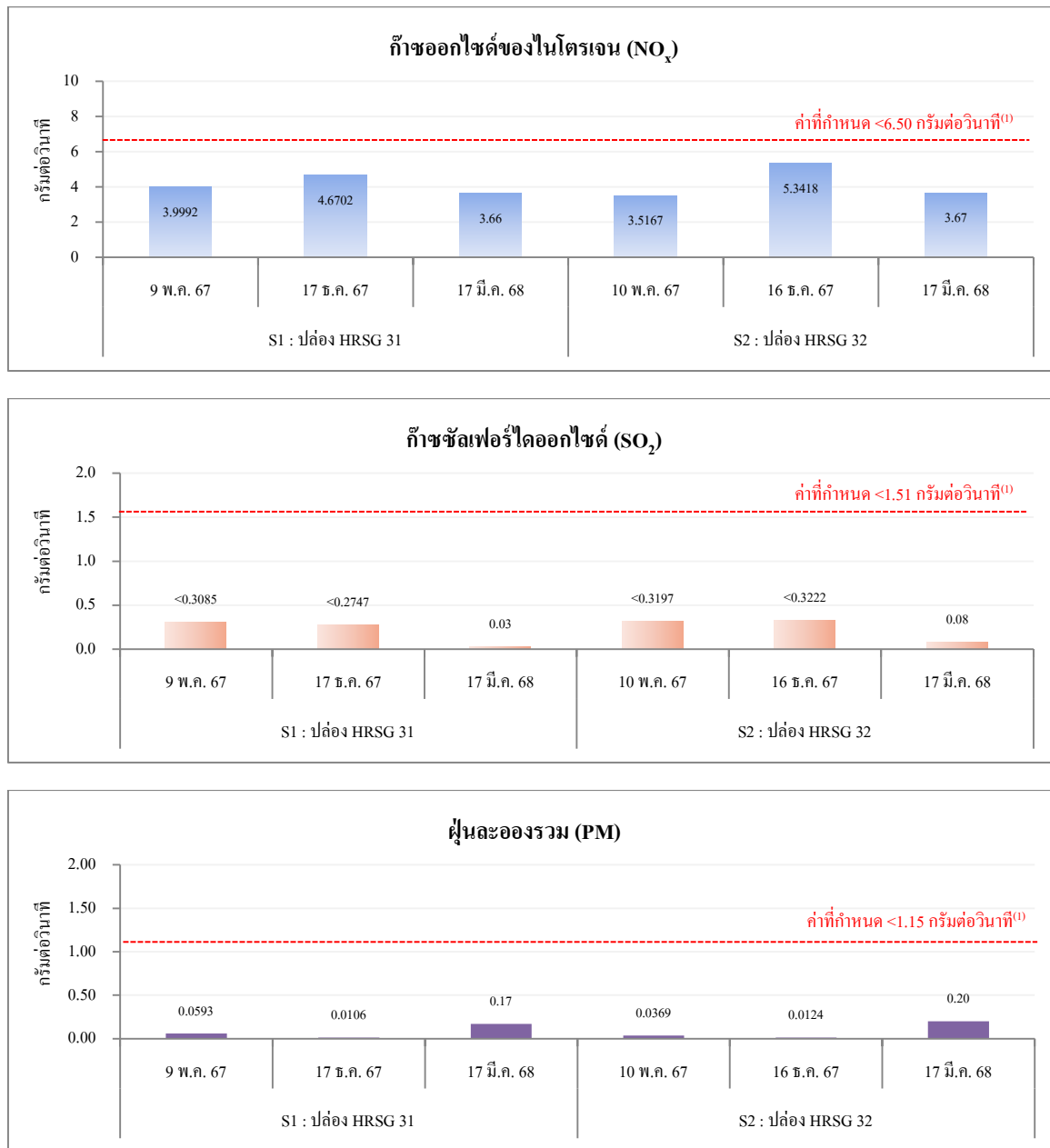
หมายเหตุ : ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



หมายเหตุ : ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

**รูปที่ 4.1-5** กราฟเปรียบเทียบอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด  
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565  
2. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## 4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประกอบด้วย ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม และอุณหภูมิ ทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 4 สถานี ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) ชุมชนบ้านเบิก (A3)
- (4) ชุมชนหลักฟ้า (A4)

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ

### 4.2-2 ตามลำดับ

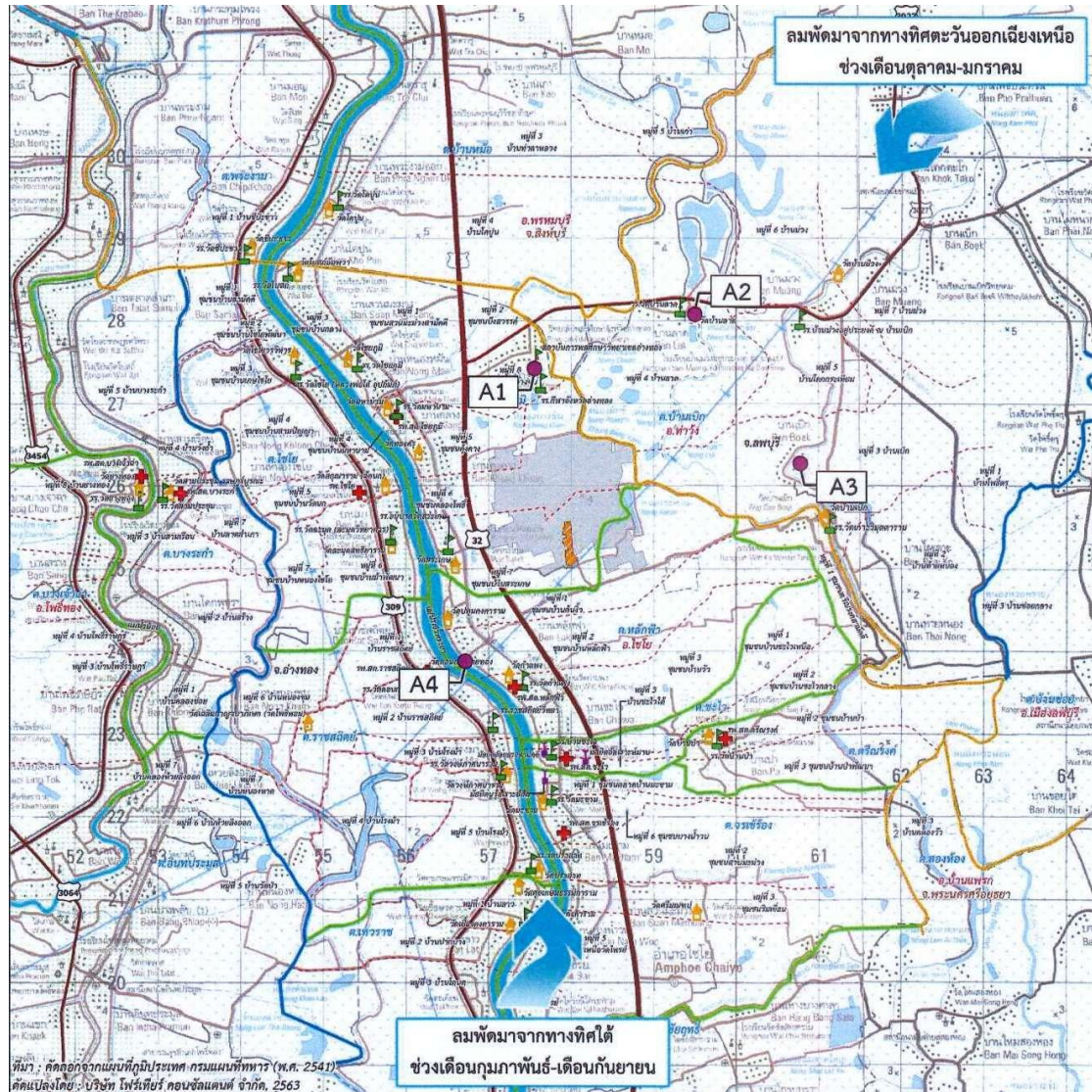
#### 4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ในระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) ชุมชนบ้านเบิก (A3)
- (4) ชุมชนหลักฟ้า (A4)

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 และสามารถสรุปได้ดังนี้



ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- A1 : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง
- A2 : วัดบ้านลาด
- A3 : ชุมชนบ้านเบิก
- A4 : ชุมชนหลักฟ้า

รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด







A1 : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง



A2 : วัดบ้านลาด



A3 : ชุมชนบ้านเบิก



A4 : ชุมชนหลักฟ้า

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



**(1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)**

ลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

**(2) วัดบ้านลาด (A2)**

ลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2

**(3) ชุมชนบ้านเบิก (A3)**

ลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-3

**(4) ชุมชนหลักฟ้า (A4)**

ลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-4



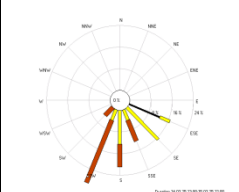
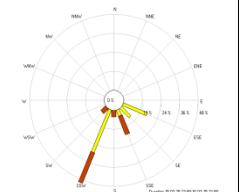
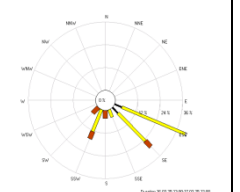

## ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 657637N, 1627587E

ช่วงเวลา (น.)	14-15 มี.ค. 68		15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	2.4	SW	2.3	SSW	2.4	SW	1.8	SE
14:00 - 15:00	2.0	SSW	2.0	SSW	2.2	SSW	1.8	ESE
15:00 - 16:00	1.9	SSW	2.1	S	2.1	S	1.8	SE
16:00 - 17:00	2.0	SSW	2.0	SSW	1.8	SSW	1.7	SE
17:00 - 18:00	2.4	SSE	1.9	SSW	1.0	SSW	1.1	ESE
18:00 - 19:00	1.6	SSE	1.4	SSW	0.6	SE	1.1	SE
19:00 - 20:00	1.1	S	2.0	SSW	1.0	ESE	1.6	SE
20:00 - 21:00	1.6	S	1.8	SSW	1.0	ESE	1.8	SE
21:00 - 22:00	2.1	SSW	1.8	SSW	1.2	SSE	1.9	S
22:00 - 23:00	2.1	SSW	1.8	SSW	1.6	SSW	1.9	SSW
23:00 - 24:00	1.3	S	1.8	SSW	1.2	SE	1.4	S
00:00 - 01:00	1.1	SE	1.3	SSW	1.2	SE	0.8	NNE
01:00 - 02:00	1.1	SE	1.2	SSE	1.1	ESE	0.8	E
02:00 - 03:00	0.9	ESE	1.0	SE	1.1	ESE	0.9	E
03:00 - 04:00	0.9	ESE	1.0	ESE	1.0	ESE	0.8	ESE
04:00 - 05:00	0.9	ESE	1.0	ESE	0.9	ESE	0.8	ESE
05:00 - 06:00	1.0	ESE	1.1	ESE	1.1	ESE	0.8	ESE
06:00 - 07:00	1.1	SE	1.4	ESE	1.1	ESE	0.8	S
07:00 - 08:00	1.9	SE	1.8	SE	1.3	ESE	1.2	SSW
08:00 - 09:00	2.6	SSE	2.4	SSE	1.8	ESE	1.3	SE
09:00 - 10:00	2.9	SSW	2.5	SSE	1.8	SE	1.6	SE
10:00 - 11:00	2.6	SSW	2.3	SSE	1.9	SE	1.6	ESE
11:00 - 12:00	2.3	S	2.5	SSW	1.9	SE	1.5	ESE
12:00 - 13:00	2.3	S	2.4	SW	2.0	SE	1.4	ESE
Wind Rose								

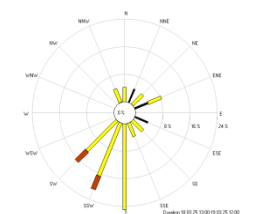
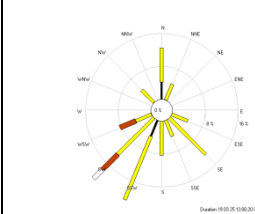
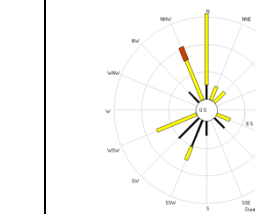
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6

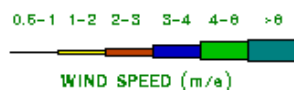


WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
13:00 - 14:00	1.6	NNW	1.9	SE	2.1	NNW
14:00 - 15:00	1.4	N	1.6	SE	1.7	N
15:00 - 16:00	1.2	ENE	1.4	ESE	1.6	N
16:00 - 17:00	0.9	NNE	1.0	NNE	1.0	WSW
17:00 - 18:00	0.7	ENE	0.9	N	0.7	SW
18:00 - 19:00	0.8	ESE	1.1	N	0.5	SE
19:00 - 20:00	1.0	SW	1.0	NW	1.0	WSW
20:00 - 21:00	1.2	S	1.3	SSW	1.1	WSW
21:00 - 22:00	1.3	SSE	1.2	SSW	1.1	SSW
22:00 - 23:00	1.2	S	1.0	SSW	0.9	S
23:00 - 24:00	1.2	S	1.0	SW	0.6	SSW
00:00 - 01:00	1.3	SSW	0.9	SSW	0.7	SW
01:00 - 02:00	1.3	S	1.0	WSW	0.8	SSW
02:00 - 03:00	1.5	SSW	1.3	S	0.7	NW
03:00 - 04:00	1.4	SSW	1.5	S	1.3	NNW
04:00 - 05:00	1.6	SSW	1.7	SSW	1.1	NNW
05:00 - 06:00	1.6	SW	1.9	SW	0.9	N
06:00 - 07:00	1.9	SW	2.0	SW	1.3	N
07:00 - 08:00	2.1	SW	2.0	WSW	1.5	N
08:00 - 09:00	2.2	SSW	2.1	SW	1.6	NNW
09:00 - 10:00	1.9	S	1.9	SW	1.7	NNE
10:00 - 11:00	1.9	S	1.6	SE	1.6	N
11:00 - 12:00	1.9	SE	1.6	SSE	1.7	ESE
12:00 - 13:00	1.6	NE	1.7	N	1.5	NE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

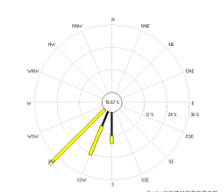
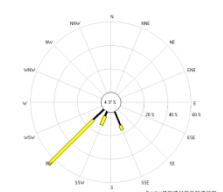
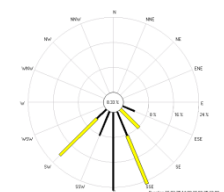
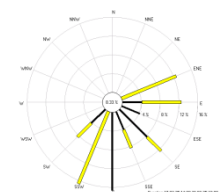
## ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 659446E, 1628156N

ช่วงเวลา (น.)	14-15 มี.ค. 68		15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00 - 15:00	1.2	SSW	1.2	SW	1.5	SW	1.3	SSW
15:00 - 16:00	1.2	SW	1.3	SW	1.3	SW	1.3	SW
16:00 - 17:00	1.1	SSW	1.1	SW	1.3	SW	1.3	SSW
17:00 - 18:00	1.4	SSW	1.2	SW	0.7	SW	0.9	S
18:00 - 19:00	1.1	SW	1.1	SW	0.2	S	0.8	S
19:00 - 20:00	0.7	SSW	0.7	SW	0.5	S	0.8	S
20:00 - 21:00	0.7	SSW	1.4	SW	0.6	S	1	SSW
21:00 - 22:00	1.2	SW	0.9	SW	0.9	S	1	SSW
22:00 - 23:00	1.1	SW	1.0	SW	1.1	SW	0.9	SW
23:00 - 24:00	1.3	SW	1.0	SW	0.8	SSW	0.4	SW
00:00 - 01:00	0.5	S	1.1	SW	0.9	SSW	0.6	SE
01:00 - 02:00	0.7	S	0.8	SW	0.7	S	0.6	E
02:00 - 03:00	0.4	S	0.6	SSW	0.9	SSE	0.4	SSE
03:00 - 04:00	0.4	S	0.8	SSE	0.5	S	0.7	SE
04:00 - 05:00	0.4	S	0.7	SSE	0.5	S	0.6	S
05:00 - 06:00	0.4	S	0.4	S	0.4	S	0.6	SSE
06:00 - 07:00	0.9	S	0.7	SSE	0.9	SSE	0.7	ESE
07:00 - 08:00	1.1	S	1.1	SSE	0.8	ESE	1.6	ENE
08:00 - 09:00	1.4	SSW	1.5	SSW	1.3	SE	1.9	ENE
09:00 - 10:00	1.6	SW	1.6	SSW	1.5	SSE	1.6	E
10:00 - 11:00	1.5	SW	1.7	SW	1.3	SSE	1.4	E
11:00 - 12:00	1.6	SW	1.6	SW	1.3	SSE	1.4	SE
12:00 - 13:00	1.7	SW	1.6	SW	1.4	SSE	1.3	SSE
13:00 - 14:00	1.5	SW	1.6	SW	1.6	SE	1.3	ENE
Wind Rose								

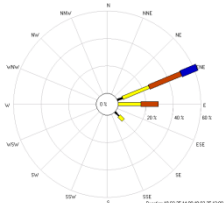
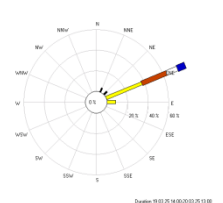
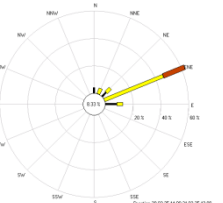
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6

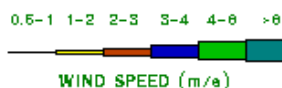


WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00 - 15:00	1.3	E	1.9	E	1.8	NNE
15:00 - 16:00	1.0	SE	1.6	E	1.5	ENE
16:00 - 17:00	1.0	ENE	1.4	ENE	1.2	NE
17:00 - 18:00	0.7	ENE	1.0	ENE	1.2	ENE
18:00 - 19:00	0.6	SE	0.5	NNE	0.3	E
19:00 - 20:00	1.0	ENE	0.6	NE	0.9	E
20:00 - 21:00	1.6	ENE	1.4	ENE	1.3	ENE
21:00 - 22:00	1.6	E	2.1	ENE	1.4	ENE
22:00 - 23:00	1.6	E	1.7	ENE	1.3	E
23:00 - 24:00	1.9	ENE	1.4	ENE	0.9	E
00:00 - 01:00	1.9	ENE	1.6	ENE	1.1	ENE
01:00 - 02:00	2.2	ENE	1.1	ENE	1.0	ENE
02:00 - 03:00	2.1	ENE	1.4	ENE	0.3	N
03:00 - 04:00	2.4	ENE	2.3	ENE	0.5	N
04:00 - 05:00	2.4	ENE	2.6	ENE	0.7	NE
05:00 - 06:00	2.5	ENE	2.8	ENE	1.2	ENE
06:00 - 07:00	2.8	ENE	2.9	ENE	1.3	ENE
07:00 - 08:00	3.0	ENE	3.2	ENE	2.3	ENE
08:00 - 09:00	3.4	ENE	3.2	ENE	1.8	ENE
09:00 - 10:00	3.2	ENE	2.8	ENE	2.2	ENE
10:00 - 11:00	2.7	E	2.2	ENE	1.9	ENE
11:00 - 12:00	2.4	E	2.1	ENE	2.1	ENE
12:00 - 13:00	2.1	E	2.0	ENE	2.0	ENE
13:00 - 14:00	1.8	E	1.7	ENE	1.5	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออกเฉียงใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

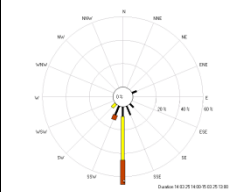
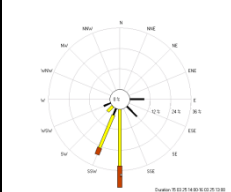
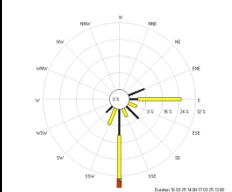
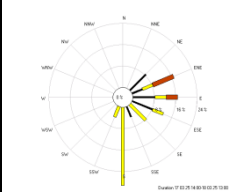
## ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านบึก (A3)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 661090E, 162569N

ช่วงเวลา (น.)	14-15 มี.ค. 68		15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00 - 15:00	1.6	S	1.5	SW	1.7	SSW	1.9	S
15:00 - 16:00	1.6	S	1.5	SSW	2.0	S	1.9	S
16:00 - 17:00	1.6	S	1.6	SSW	1.4	SSW	1.6	S
17:00 - 18:00	2.2	S	1.2	SSW	0.6	SW	0.9	SSE
18:00 - 19:00	1.5	S	0.9	SSW	0.6	ENE	1.0	S
19:00 - 20:00	1.5	S	1.4	SSW	0.8	SE	1.4	SSW
20:00 - 21:00	1.7	S	1.6	S	0.9	S	1.3	S
21:00 - 22:00	2.0	S	1.5	S	1.4	S	1.8	S
22:00 - 23:00	2.0	S	1.7	S	1.7	S	1.5	S
23:00 - 24:00	0.8	SE	1.0	S	1.2	S	0.9	ESE
00:00 - 01:00	0.8	S	1.0	SSW	1.0	S	0.8	NE
01:00 - 02:00	0.8	SSE	1.0	S	0.8	S	0.7	ENE
02:00 - 03:00	0.6	ENE	0.8	SE	0.8	ENE	0.8	E
03:00 - 04:00	0.8	SSE	0.8	SE	0.8	SE	0.7	NE
04:00 - 05:00	0.7	S	0.8	E	0.9	S	0.8	ESE
05:00 - 06:00	0.8	SSW	0.7	E	0.9	E	0.8	E
06:00 - 07:00	0.9	SSW	0.8	WSW	1.2	E	1.2	ENE
07:00 - 08:00	1.4	S	1.5	S	1.4	E	2.0	ENE
08:00 - 09:00	1.9	S	1.8	S	1.5	E	2.3	ENE
09:00 - 10:00	2.3	S	2.0	S	1.4	ESE	2.0	E
10:00 - 11:00	1.9	S	2.2	S	1.4	S	1.5	E
11:00 - 12:00	2.1	S	2.0	S	1.6	E	1.5	ESE
12:00 - 13:00	2.0	SSW	1.8	S	1.7	E	1.4	SE
13:00 - 14:00	1.9	SW	2.0	SSW	1.8	SSE	1.4	SE
Wind Rose								

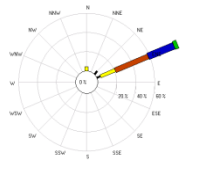
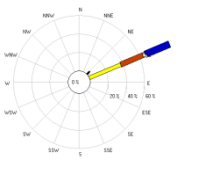
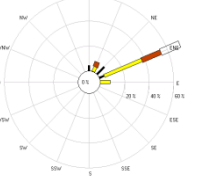
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6

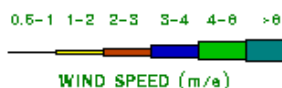


WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
14:00 - 15:00	1.3	N	2.3	ENE	2.0	NNE
15:00 - 16:00	1.1	ENE	1.9	ENE	1.5	NNE
16:00 - 17:00	0.8	NE	1.6	ENE	1.9	ENE
17:00 - 18:00	0.7	ENE	1.0	ENE	1.1	ENE
18:00 - 19:00	1.0	ENE	0.8	NE	0.6	ENE
19:00 - 20:00	1.7	ENE	1.5	ENE	1.3	ENE
20:00 - 21:00	2.6	ENE	2.1	ENE	1.4	ENE
21:00 - 22:00	2.5	ENE	2.1	ENE	1.9	E
22:00 - 23:00	2.5	ENE	1.9	ENE	1.1	E
23:00 - 24:00	2.2	ENE	1.3	ENE	1.0	ENE
00:00 - 01:00	1.8	ENE	1.4	ENE	1.2	ENE
01:00 - 02:00	2.3	ENE	1.1	ENE	1.1	ENE
02:00 - 03:00	2.8	ENE	1.6	ENE	0.5	N
03:00 - 04:00	2.6	ENE	2.2	ENE	0.8	NE
04:00 - 05:00	3.1	ENE	2.9	ENE	0.9	NE
05:00 - 06:00	3.0	ENE	3.0	ENE	1.3	ENE
06:00 - 07:00	3.5	ENE	3.3	ENE	2.8	ENE
07:00 - 08:00	3.8	ENE	3.7	ENE	2.7	ENE
08:00 - 09:00	4.4	ENE	3.9	ENE	3.3	ENE
09:00 - 10:00	3.8	ENE	3.8	ENE	3.8	ENE
10:00 - 11:00	3.5	ENE	3.3	ENE	3.8	ENE
11:00 - 12:00	3.3	ENE	3.1	ENE	3.2	ENE
12:00 - 13:00	2.8	ENE	2.8	ENE	2.8	ENE
13:00 - 14:00	2.5	ENE	2.4	ENE	2.6	ENE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ-ตะวันออกเฉียงใต้ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

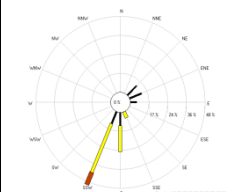
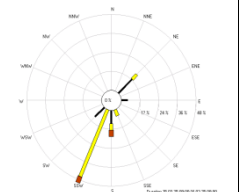
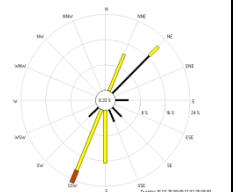
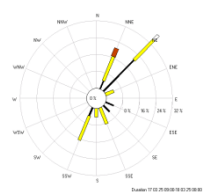
## ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนหลักฟ้า (A4)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 656820E, 1624125N

ช่วงเวลา (น.)	14-15 มี.ค. 68		15-16 มี.ค. 68		16-17 มี.ค. 68		17-18 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00 - 10:00	1.2	S	2.0	S	1.6	S	1.5	ENE
10:00 - 11:00	1.6	SSW	2.0	SSW	1.7	S	1.5	SSE
11:00 - 12:00	1.8	SSW	1.9	SSW	1.8	SSW	1.6	NE
12:00 - 13:00	2.0	SSW	1.8	SSW	2.1	SSW	1.6	NE
13:00 - 14:00	2.0	SSW	1.7	SSW	1.9	SSW	1.9	NE
14:00 - 15:00	1.8	SSW	1.5	S	1.9	S	1.5	NNE
15:00 - 16:00	1.6	SSW	1.6	SSW	1.8	S	1.5	NE
16:00 - 17:00	1.6	SSW	1.4	SSW	1.7	SSW	1.3	SSE
17:00 - 18:00	1.6	S	1.3	SSW	0.6	SW	0.8	NE
18:00 - 19:00	1.3	S	0.9	SW	0.0	NNW	0.7	SE
19:00 - 20:00	0.9	S	0.9	SW	0.4	NE	0.8	ESE
20:00 - 21:00	0.9	SSW	1.0	SSW	0.7	NE	1.2	S
21:00 - 22:00	1.4	SSW	1.3	SSW	0.7	SSE	1.3	SSW
22:00 - 23:00	1.3	SSW	1.2	SSW	1.2	SSW	1.2	SSW
23:00 - 24:00	1.3	SSW	1.3	SSW	1.1	SSW	1.2	SSW
00:00 - 01:00	0.9	SSW	1.1	SSW	0.9	SE	0.6	SSW
01:00 - 02:00	0.9	S	0.6	S	0.7	E	0.6	NNE
02:00 - 03:00	0.8	E	0.9	S	1.0	NE	0.9	NE
03:00 - 04:00	0.6	NE	0.8	E	0.8	NE	0.9	NE
04:00 - 05:00	0.6	ENE	0.7	NE	0.6	NE	0.8	NE
05:00 - 06:00	0.6	NE	0.8	NE	0.8	NE	0.9	NE
06:00 - 07:00	0.8	ENE	0.9	NE	1.3	NNE	1.3	NNE
07:00 - 08:00	1.0	SSE	1.1	NE	1.6	NNE	1.7	NNE
08:00 - 09:00	1.5	S	1.4	SSE	1.6	NNE	2.5	NNE
Wind Rose								

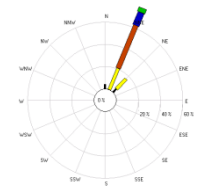
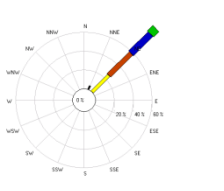
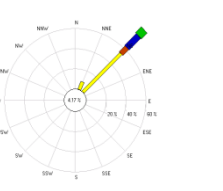
หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

0.5-1 1-2 2-3 3-4 4-6 &gt;6

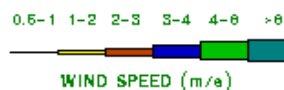


WIND SPEED (m/s)

ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

ช่วงเวลา (น.)	18-19 มี.ค. 68		19-20 มี.ค. 68		20-21 มี.ค. 68	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00 - 10:00	2.4	NNE	4.1	NE	4.4	NE
10:00 - 11:00	2.3	NNE	4.6	NE	3.6	NE
11:00 - 12:00	1.5	NE	3.5	NE	3.5	NE
12:00 - 13:00	1.5	NE	3.3	NE	2.9	NE
13:00 - 14:00	1.5	NNE	2.7	NE	2.5	NE
14:00 - 15:00	1.2	NE	2.6	NE	1.7	NNE
15:00 - 16:00	1.2	NNE	2.2	NE	1.6	NNE
16:00 - 17:00	0.9	NE	2.1	NE	1.5	NE
17:00 - 18:00	0.5	N	2.0	NE	1.4	NE
18:00 - 19:00	1.2	NNE	1.4	NE	1.2	NE
19:00 - 20:00	1.6	NNE	0.8	NNE	1.3	NE
20:00 - 21:00	2.4	NNE	2.4	NE	1.9	NE
21:00 - 22:00	3.1	NNE	2.1	NE	1.7	NE
22:00 - 23:00	2.9	NNE	1.9	NE	1.3	NE
23:00 - 24:00	2.7	NNE	1.9	NE	1.4	NE
00:00 - 01:00	2.2	NNE	1.7	NE	1.4	NE
01:00 - 02:00	1.9	NNE	1.3	NE	1.8	NE
02:00 - 03:00	2.3	NNE	1.9	NE	1.3	NE
03:00 - 04:00	2.9	NNE	2.2	NE	0.3	NE
04:00 - 05:00	2.6	NNE	3.1	NE	1.0	NE
05:00 - 06:00	2.9	NNE	3.2	NE	1.9	NE
06:00 - 07:00	3.4	NNE	3.2	NE	3.3	NE
07:00 - 08:00	3.5	NNE	3.8	NE	4.3	NE
08:00 - 09:00	4.3	NNE	3.4	NE	3.4	NE
Wind Rose						

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที



#### 4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ในระยะดำเนินการ ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 4 บริเวณ ดังนี้

- (1) วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)
- (2) วัดบ้านลาด (A2)
- (3) ชุมชนบ้านเบิก (A3)
- (4) ชุมชนหลักฟ้า (A4)

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 ถึง 4.2-17 และรูปที่ 4.2-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

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

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- |                               |   |
|-------------------------------|---|
| - วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) | พบค่าระหว่าง 0.029-0.084 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - วัดบ้านลาด (A2)             | พบค่าระหว่าง 0.050-0.178 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - ชุมชนบ้านเบิก (A3)          | พบค่าระหว่าง 0.079-0.110 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - ชุมชนหลักฟ้า (A4)           | พบค่าระหว่าง 0.057-0.107 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-3

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

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้นดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.026-0.060 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.046-0.080 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนบ้านเบิก (A3) พบค่าระหว่าง 0.027-0.095 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 0.029-0.059 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-3

#### ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ

##### โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

##### บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

##### ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพแวดล้อมโดยรอบ
				TSP-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	
วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (A1)	657637E, 1627587N	2.05	14-15 มี.ค. 68	0.037	0.035	สถานีตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง
			15-16 มี.ค. 68	0.029	0.026	
			16-17 มี.ค. 68	0.038	0.036	
			17-18 มี.ค. 68	0.060	0.047	
			18-19 มี.ค. 68	0.084	0.057	
			19-20 มี.ค. 68	0.080	0.060	
			20-21 มี.ค. 68	0.061	0.058	
วัดบ้านลาด (A2)	659446E, 1628156N	3.00	14-15 มี.ค. 68	0.061	0.048	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่ วัด เป็นพื้นที่โล่ง บริเวณ ใกล้เคียงมีงานปรับปรุงภูมิ เจ้าอาวาส ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง
			15-16 มี.ค. 68	0.060	0.050	
			16-17 มี.ค. 68	0.050	0.046	
			17-18 มี.ค. 68	0.093	0.058	
			18-19 มี.ค. 68	0.178	0.080	
			19-20 มี.ค. 68	0.145	0.067	
			20-21 มี.ค. 68	0.128	0.068	
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>				0.33	0.12	

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

ตารางที่ 4.2-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	พิกัด	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วัน เดือน ปี	ผลการตรวจวัด		สภาพแวดล้อมโดยรอบ
				TSP-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	PM-10-24 hr (mg/m <sup>3</sup> )	
ชุมชนบ้านเบิก (A3)	661090E, 1625696N	3.09	14-15 มี.ค. 68	0.079	0.069	สถานีตรวจวัดอยู่ภายในพื้นที่ วัด เป็นพื้นที่โล่ง ใกล้เคียง ลานจอดรถของวัด และติด ถนนภายนอกวัด มีรถสัญจร ผ่านบางช่วงเวลา ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง
			15-16 มี.ค. 68	0.098	0.083	
			16-17 มี.ค. 68	0.087	0.082	
			17-18 มี.ค. 68	0.110	0.064	
			18-19 มี.ค. 68	0.100	0.095	
			19-20 มี.ค. 68	0.090	0.085	
			20-21 มี.ค. 68	0.079	0.027	
ชุมชนหลักฟ้า (A4)	656820E, 1624125N	1.47	14-15 มี.ค. 68	0.061	0.029	สถานีตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง ติดถนน ใกล้สถานีสูบน้ำ ของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ท้องฟ้าแจ่มใส แดดแรง อากาศร้อน ลมพัดปานกลาง
			15-16 มี.ค. 68	0.057	0.031	
			16-17 มี.ค. 68	0.065	0.035	
			17-18 มี.ค. 68	0.075	0.034	
			18-19 มี.ค. 68	0.097	0.048	
			19-20 มี.ค. 68	0.085	0.059	
			20-21 มี.ค. 68	0.107	0.039	
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>				0.33	0.12	

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

ผู้ตรวจวัด : นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

ผู้บันทึก : นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวนริสา ภูวสรพีษฐ์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพัชรา สมานันท์

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

**(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $\text{NO}_2$ -1 hr)**

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง สรุปได้ดังนี้

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.0052-0.0115 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0039-0.0095 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านเบิก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0019-0.0194 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 0.0019-0.0137 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ที่กำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-9

**(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ( $\text{SO}_2$ -1 hr) และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $\text{SO}_2$ -24 hr)**

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

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.0004-0.0064 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0004-0.0053 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านเบิก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0004-0.0053 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 0.0004-0.0057 ส่วนในล้านส่วน

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

- วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) พบค่าระหว่าง 0.0024-0.0027 ส่วนในล้านส่วน
- วัดบ้านลาด (A2) พบค่าระหว่าง 0.0019-0.0027 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านเบิก (A3) พบค่าระหว่าง 0.0023-0.0029 ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนหลักฟ้า (A4) พบค่าระหว่าง 0.0023-0.0027 ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.30 และ 0.12 ส่วนในล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.2-10 ถึง 4.2-13

## ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 1528

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	0.0061	0.0075	0.0057	0.0064	0.0105	0.0064	0.0073
14:00 - 15:00	0.0091	0.0091	0.0064	0.0070	0.0057	0.0082	0.0082
15:00 - 16:00	0.0055	0.0085	0.0070	0.0064	0.0076	0.0101	0.0092
16:00 - 17:00	0.0091	0.0062	0.0076	0.0052	0.0073	0.0095	0.0064
17:00 - 18:00	0.0093	0.0082	0.0098	0.0091	0.0092	0.0110	0.0077
18:00 - 19:00	0.0102	0.0068	0.0076	0.0093	0.0102	0.0085	0.0082
19:00 - 20:00	0.0054	0.0079	0.0093	0.0086	0.0081	0.0080	0.0078
20:00 - 21:00	0.0060	0.0064	0.0075	0.0106	0.0086	0.0098	0.0106
21:00 - 22:00	0.0073	0.0066	0.0085	0.0073	0.0111	0.0087	0.0106
22:00 - 23:00	0.0093	0.0103	0.0097	0.0095	0.0079	0.0075	0.0097
23:00 - 00:00	0.0097	0.0081	0.0091	0.0090	0.0073	0.0103	0.0101
00:00 - 01:00	0.0087	0.0099	0.0062	0.0100	0.0090	0.0102	0.0061
01:00 - 02:00	0.0094	0.0066	0.0092	0.0057	0.0098	0.0088	0.0068
02:00 - 03:00	0.0092	0.0064	0.0103	0.0090	0.0052	0.0089	0.0110
03:00 - 04:00	0.0111	0.0076	0.0081	0.0081	0.0069	0.0101	0.0074
04:00 - 05:00	0.0102	0.0089	0.0063	0.0101	0.0083	0.0101	0.0102
05:00 - 06:00	0.0053	0.0081	0.0091	0.0071	0.0093	0.0104	0.0083
06:00 - 07:00	0.0083	0.0080	0.0087	0.0104	0.0070	0.0103	0.0102
07:00 - 08:00	0.0101	0.0055	0.0108	0.0082	0.0101	0.0074	0.0065
08:00 - 09:00	0.0089	0.0092	0.0084	0.0111	0.0097	0.0075	0.0068
09:00 - 10:00	0.0092	0.0056	0.0095	0.0077	0.0086	0.0094	0.0092
10:00 - 11:00	0.0090	0.0098	0.0082	0.0093	0.0095	0.0066	0.0059
11:00 - 12:00	0.0073	0.0061	0.0075	0.0082	0.0095	0.0096	0.0107
12:00 - 13:00	0.0114	0.0090	0.0086	0.0115	0.0064	0.0102	0.0087
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0085	0.0078	0.0083	0.0085	0.0085	0.0091	0.0085
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0114	0.0103	0.0108	0.0115	0.0111	0.0110	0.0110
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0053	0.0055	0.0057	0.0052	0.0052	0.0064	0.0059
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.17						

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

## ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00 - 15:00	0.0056	0.0052	0.0044	0.0085	0.0081	0.0078	0.0045
15:00 - 16:00	0.0082	0.0082	0.0064	0.0081	0.0068	0.0064	0.0082
16:00 - 17:00	0.0068	0.0081	0.0057	0.0043	0.0082	0.0079	0.0045
17:00 - 18:00	0.0075	0.0078	0.0046	0.0081	0.0054	0.0079	0.0062
18:00 - 19:00	0.0093	0.0088	0.0084	0.0048	0.0065	0.0078	0.0070
19:00 - 20:00	0.0061	0.0061	0.0061	0.0053	0.0051	0.0065	0.0052
20:00 - 21:00	0.0080	0.0065	0.0070	0.0054	0.0059	0.0056	0.0062
21:00 - 22:00	0.0081	0.0052	0.0051	0.0052	0.0062	0.0054	0.0068
22:00 - 23:00	0.0090	0.0071	0.0071	0.0063	0.0075	0.0068	0.0060
23:00 - 00:00	0.0082	0.0090	0.0082	0.0055	0.0085	0.0046	0.0085
00:00 - 01:00	0.0069	0.0060	0.0055	0.0075	0.0078	0.0052	0.0051
01:00 - 02:00	0.0093	0.0095	0.0072	0.0064	0.0058	0.0044	0.0054
02:00 - 03:00	0.0058	0.0074	0.0050	0.0086	0.0051	0.0047	0.0080
03:00 - 04:00	0.0086	0.0070	0.0078	0.0056	0.0054	0.0073	0.0050
04:00 - 05:00	0.0054	0.0059	0.0075	0.0069	0.0061	0.0066	0.0067
05:00 - 06:00	0.0059	0.0075	0.0063	0.0060	0.0086	0.0058	0.0089
06:00 - 07:00	0.0067	0.0056	0.0084	0.0058	0.0057	0.0084	0.0087
07:00 - 08:00	0.0065	0.0059	0.0077	0.0060	0.0084	0.0073	0.0046
08:00 - 09:00	0.0080	0.0062	0.0053	0.0089	0.0084	0.0075	0.0051
09:00 - 10:00	0.0063	0.0047	0.0055	0.0067	0.0077	0.0065	0.0058
10:00 - 11:00	0.0063	0.0068	0.0061	0.0061	0.0057	0.0069	0.0074
11:00 - 12:00	0.0055	0.0071	0.0053	0.0068	0.0088	0.0045	0.0059
12:00 - 13:00	0.0073	0.0074	0.0079	0.0077	0.0062	0.0065	0.0065
13:00 - 14:00	0.0058	0.0039	0.0070	0.0054	0.0049	0.0067	0.0066
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0071	0.0068	0.0065	0.0065	0.0068	0.0065	0.0064
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0093	0.0095	0.0084	0.0089	0.0088	0.0084	0.0089
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0054	0.0039	0.0044	0.0043	0.0049	0.0044	0.0045
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.17						

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

## ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านเบิก (A3)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 661090E, 1625696N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A และ 2365

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00 - 15:00	0.0161	0.0052	0.0107	0.0097	0.0184	0.0057	0.0113
15:00 - 16:00	0.0120	0.0174	0.0153	0.0106	0.0082	0.0052	0.0098
16:00 - 17:00	0.0125	0.0123	0.0096	0.0085	0.0048	0.0089	0.0085
17:00 - 18:00	0.0127	0.0112	0.0106	0.0153	0.0050	0.0073	0.0074
18:00 - 19:00	0.0096	0.0116	0.0073	0.0176	0.0089	0.0089	0.0053
19:00 - 20:00	0.0123	0.0026	0.0042	0.0194	0.0072	0.0077	0.0043
20:00 - 21:00	0.0147	0.0047	0.0046	0.0153	0.0054	0.0068	0.0117
21:00 - 22:00	0.0166	0.0035	0.0048	0.0113	0.0051	0.0079	0.0128
22:00 - 23:00	0.0135	0.0029	0.0042	0.0107	0.0090	0.0092	0.0074
23:00 - 00:00	0.0100	0.0024	0.0060	0.0042	0.0069	0.0097	0.0053
00:00 - 01:00	0.0052	0.0023	0.0023	0.0047	0.0063	0.0074	0.0074
01:00 - 02:00	0.0026	0.0027	0.0059	0.0034	0.0044	0.0064	0.0050
02:00 - 03:00	0.0019	0.0034	0.0045	0.0035	0.0078	0.0034	0.0053
03:00 - 04:00	0.0020	0.0042	0.0036	0.0029	0.0090	0.0038	0.0042
04:00 - 05:00	0.0063	0.0024	0.0029	0.0034	0.0079	0.0035	0.0048
05:00 - 06:00	0.0052	0.0028	0.0023	0.0028	0.0086	0.0037	0.0058
06:00 - 07:00	0.0048	0.0046	0.0022	0.0031	0.0048	0.0042	0.0063
07:00 - 08:00	0.0035	0.0112	0.0022	0.0064	0.0030	0.0049	0.0069
08:00 - 09:00	0.0028	0.0114	0.0038	0.0064	0.0036	0.0073	0.0061
09:00 - 10:00	0.0019	0.0118	0.0112	0.0096	0.0020	0.0042	0.0085
10:00 - 11:00	0.0023	0.0083	0.0136	0.0104	0.0077	0.0048	0.0104
11:00 - 12:00	0.0021	0.0093	0.0163	0.0157	0.0070	0.0112	0.0124
12:00 - 13:00	0.0095	0.0132	0.0124	0.0142	0.0061	0.0087	0.0132
13:00 - 14:00	0.0073	0.0142	0.0126	0.0162	0.0057	0.0094	0.0129
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0078	0.0073	0.0072	0.0094	0.0068	0.0067	0.0080
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0166	0.0174	0.0163	0.0194	0.0184	0.0112	0.0132
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0019	0.0023	0.0022	0.0028	0.0020	0.0034	0.0042
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.17						

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

## ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนหลักฟ้า (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-06

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656820E, 1624125N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
09:00 - 10:00	0.0104	0.0075	0.0055	0.0064	0.0046	0.0068	0.0055
10:00 - 11:00	0.0086	0.0063	0.0137	0.0046	0.0049	0.0035	0.0052
11:00 - 12:00	0.0082	0.0052	0.0119	0.0049	0.0052	0.0031	0.0087
12:00 - 13:00	0.0067	0.0045	0.0071	0.0052	0.0059	0.0040	0.0065
13:00 - 14:00	0.0051	0.0047	0.0099	0.0059	0.0052	0.0082	0.0055
14:00 - 15:00	0.0061	0.0071	0.0091	0.0052	0.0050	0.0029	0.0059
15:00 - 16:00	0.0061	0.0075	0.0067	0.0050	0.0069	0.0031	0.0056
16:00 - 17:00	0.0065	0.0084	0.0050	0.0045	0.0053	0.0025	0.0091
17:00 - 18:00	0.0091	0.0081	0.0097	0.0045	0.0043	0.0034	0.0067
18:00 - 19:00	0.0072	0.0125	0.0085	0.0041	0.0043	0.0056	0.0050
19:00 - 20:00	0.0042	0.0114	0.0077	0.0045	0.0032	0.0051	0.0047
20:00 - 21:00	0.0068	0.0061	0.0077	0.0072	0.0033	0.0091	0.0035
21:00 - 22:00	0.0108	0.0065	0.0069	0.0042	0.0046	0.0095	0.0033
22:00 - 23:00	0.0087	0.0091	0.0041	0.0068	0.0051	0.0094	0.0039
23:00 - 00:00	0.0065	0.0072	0.0056	0.0108	0.0036	0.0069	0.0052
00:00 - 01:00	0.0055	0.0042	0.0050	0.0087	0.0051	0.0041	0.0026
01:00 - 02:00	0.0059	0.0068	0.0069	0.0065	0.0071	0.0056	0.0019
02:00 - 03:00	0.0056	0.0108	0.0067	0.0055	0.0075	0.0050	0.0020
03:00 - 04:00	0.0068	0.0087	0.0059	0.0059	0.0084	0.0044	0.0023
04:00 - 05:00	0.0063	0.0065	0.0054	0.0056	0.0073	0.0053	0.0067
05:00 - 06:00	0.0060	0.0055	0.0045	0.0048	0.0115	0.0058	0.0059
06:00 - 07:00	0.0059	0.0059	0.0040	0.0045	0.0067	0.0060	0.0054
07:00 - 08:00	0.0064	0.0056	0.0105	0.0046	0.0075	0.0064	0.0045
08:00 - 09:00	0.0063	0.0051	0.0087	0.0047	0.0060	0.0057	0.0040
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0069	0.0071	0.0074	0.0056	0.0058	0.0055	0.0050
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0108	0.0125	0.0137	0.0108	0.0115	0.0095	0.0091
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0042	0.0042	0.0040	0.0041	0.0032	0.0025	0.0019
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.17						

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



## ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A และ 347

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	0.0051	0.0031	0.0045	0.0034	0.0058	0.0033	0.0045
14:00 - 15:00	0.0043	0.0032	0.0042	0.0044	0.0052	0.0027	0.0039
15:00 - 16:00	0.0039	0.0036	0.0037	0.0038	0.0034	0.0027	0.0041
16:00 - 17:00	0.0040	0.0032	0.0032	0.0026	0.0030	0.0024	0.0028
17:00 - 18:00	0.0042	0.0031	0.0035	0.0028	0.0031	0.0029	0.0030
18:00 - 19:00	0.0033	0.0038	0.0043	0.0031	0.0022	0.0020	0.0027
19:00 - 20:00	0.0035	0.0026	0.0028	0.0035	0.0027	0.0017	0.0025
20:00 - 21:00	0.0028	0.0029	0.0029	0.0026	0.0021	0.0013	0.0021
21:00 - 22:00	0.0031	0.0026	0.0024	0.0021	0.0016	0.0018	0.0017
22:00 - 23:00	0.0034	0.0018	0.0021	0.0020	0.0012	0.0015	0.0019
23:00 - 00:00	0.0026	0.0014	0.0017	0.0017	0.0008	0.0009	0.0020
00:00 - 01:00	0.0021	0.0014	0.0015	0.0013	0.0009	0.0009	0.0014
01:00 - 02:00	0.0015	0.0007	0.0014	0.0008	0.0014	0.0012	0.0018
02:00 - 03:00	0.0013	0.0008	0.0011	0.0009	0.0008	0.0011	0.0010
03:00 - 04:00	0.0007	0.0012	0.0007	0.0014	0.0008	0.0008	0.0006
04:00 - 05:00	0.0008	0.0013	0.0004	0.0012	0.0010	0.0008	0.0008
05:00 - 06:00	0.0009	0.0015	0.0015	0.0016	0.0012	0.0019	0.0012
06:00 - 07:00	0.0012	0.0021	0.0023	0.0024	0.0023	0.0028	0.0027
07:00 - 08:00	0.0015	0.0023	0.0026	0.0030	0.0025	0.0033	0.0024
08:00 - 09:00	0.0021	0.0034	0.0037	0.0037	0.0038	0.0038	0.0022
09:00 - 10:00	0.0018	0.0038	0.0035	0.0043	0.0033	0.0045	0.0035
10:00 - 11:00	0.0017	0.0036	0.0032	0.0035	0.0047	0.0053	0.0038
11:00 - 12:00	0.0023	0.0039	0.0042	0.0031	0.0032	0.0064	0.0029
12:00 - 13:00	0.0026	0.0048	0.0037	0.0029	0.0041	0.0037	0.0031
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0025	0.0026	0.0027	0.0026	0.0025	0.0025	0.0024
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0051	0.0048	0.0045	0.0044	0.0058	0.0064	0.0045
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0007	0.0007	0.0004	0.0008	0.0008	0.0008	0.0006
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(2)</sup>	0.12						

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

## ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00 - 15:00	0.0033	0.0024	0.0041	0.0034	0.0025	0.0038	0.0034
15:00 - 16:00	0.0039	0.0027	0.0029	0.0034	0.0029	0.0032	0.0032
16:00 - 17:00	0.0042	0.0033	0.0032	0.0037	0.0023	0.0029	0.0037
17:00 - 18:00	0.0039	0.0035	0.0036	0.0032	0.0033	0.0029	0.0030
18:00 - 19:00	0.0026	0.0031	0.0022	0.0035	0.0036	0.0034	0.0027
19:00 - 20:00	0.0019	0.0036	0.0018	0.0037	0.0031	0.0032	0.0029
20:00 - 21:00	0.0015	0.0028	0.0014	0.0028	0.0025	0.0030	0.0019
21:00 - 22:00	0.0014	0.0015	0.0011	0.0025	0.0018	0.0036	0.0017
22:00 - 23:00	0.0011	0.0012	0.0018	0.0016	0.0016	0.0028	0.0016
23:00 - 00:00	0.0008	0.0008	0.0008	0.0019	0.0017	0.0016	0.0013
00:00 - 01:00	0.0009	0.0007	0.0007	0.0018	0.0009	0.0011	0.0014
01:00 - 02:00	0.0009	0.0007	0.0012	0.0009	0.0009	0.0008	0.0008
02:00 - 03:00	0.0006	0.0009	0.0011	0.0006	0.0012	0.0008	0.0011
03:00 - 04:00	0.0005	0.0011	0.0007	0.0013	0.0006	0.0011	0.0014
04:00 - 05:00	0.0006	0.0013	0.0013	0.0020	0.0013	0.0015	0.0004
05:00 - 06:00	0.0016	0.0013	0.0013	0.0028	0.0017	0.0016	0.0011
06:00 - 07:00	0.0019	0.0011	0.0028	0.0025	0.0022	0.0019	0.0021
07:00 - 08:00	0.0021	0.0022	0.0025	0.0021	0.0028	0.0031	0.0030
08:00 - 09:00	0.0018	0.0026	0.0033	0.0034	0.0031	0.0025	0.0028
09:00 - 10:00	0.0016	0.0027	0.0047	0.0045	0.0044	0.0038	0.0025
10:00 - 11:00	0.0017	0.0035	0.0039	0.0049	0.0048	0.0033	0.0027
11:00 - 12:00	0.0015	0.0046	0.0031	0.0036	0.0035	0.0048	0.0029
12:00 - 13:00	0.0020	0.0048	0.0033	0.0032	0.0032	0.0043	0.0033
13:00 - 14:00	0.0023	0.0053	0.0032	0.0021	0.0036	0.0035	0.0046
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0019	0.0024	0.0023	0.0027	0.0025	0.0027	0.0023
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0042	0.0053	0.0047	0.0049	0.0048	0.0048	0.0046
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0005	0.0007	0.0007	0.0006	0.0006	0.0008	0.0004
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(2)</sup>	0.12						

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

## ตารางที่ 4.2-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านเบ็ก (A3)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-08

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 661090E, 1625696N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

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

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00 - 15:00	0.0033	0.0043	0.0046	0.0035	0.0047	0.0048	0.0028
15:00 - 16:00	0.0034	0.0037	0.0032	0.0037	0.0053	0.0034	0.0031
16:00 - 17:00	0.0038	0.0033	0.0028	0.0035	0.0042	0.0037	0.0036
17:00 - 18:00	0.0032	0.0031	0.0028	0.0033	0.0036	0.0032	0.0032
18:00 - 19:00	0.0034	0.0028	0.0031	0.0034	0.0038	0.0031	0.0035
19:00 - 20:00	0.0038	0.0029	0.0032	0.0037	0.0034	0.0025	0.0036
20:00 - 21:00	0.0024	0.0030	0.0024	0.0036	0.0026	0.0026	0.0038
21:00 - 22:00	0.0028	0.0034	0.0021	0.0031	0.0027	0.0023	0.0026
22:00 - 23:00	0.0017	0.0025	0.0017	0.0024	0.0023	0.0022	0.0027
23:00 - 00:00	0.0012	0.0021	0.0012	0.0021	0.0019	0.0027	0.0029
00:00 - 01:00	0.0011	0.0016	0.0005	0.0016	0.0015	0.0026	0.0018
01:00 - 02:00	0.0008	0.0014	0.0008	0.0015	0.0008	0.0018	0.0014
02:00 - 03:00	0.0006	0.0009	0.0011	0.0008	0.0005	0.0013	0.0010
03:00 - 04:00	0.0009	0.0008	0.0017	0.0008	0.0008	0.0007	0.0007
04:00 - 05:00	0.0011	0.0011	0.0022	0.0012	0.0016	0.0005	0.0008
05:00 - 06:00	0.0010	0.0016	0.0028	0.0016	0.0019	0.0004	0.0011
06:00 - 07:00	0.0019	0.0019	0.0030	0.0020	0.0028	0.0014	0.0016
07:00 - 08:00	0.0023	0.0023	0.0032	0.0023	0.0022	0.0016	0.0018
08:00 - 09:00	0.0026	0.0025	0.0041	0.0028	0.0033	0.0016	0.0021
09:00 - 10:00	0.0030	0.0028	0.0047	0.0029	0.0029	0.0020	0.0026
10:00 - 11:00	0.0033	0.0031	0.0036	0.0031	0.0036	0.0024	0.0035
11:00 - 12:00	0.0031	0.0036	0.0032	0.0035	0.0039	0.0027	0.0033
12:00 - 13:00	0.0036	0.0037	0.0032	0.0037	0.0043	0.0025	0.0034
13:00 - 14:00	0.0039	0.0044	0.0040	0.0038	0.0046	0.0029	0.0046
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0024	0.0026	0.0027	0.0027	0.0029	0.0023	0.0026
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0039	0.0044	0.0047	0.0038	0.0053	0.0048	0.0046
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0006	0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	0.0004	0.0007
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(2)</sup>	0.12						

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

## ตารางที่ 4.2-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ชุมชนหลักฟ้า (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-06

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656820E, 1624125N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายธนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C และ 60745-328-2

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

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 ม.ค. 68 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration &lt;ppm&gt;) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 ม.ค. 69

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
09:00 - 10:00	0.0048	0.0028	0.0042	0.0038	0.0026	0.0029	0.0039
10:00 - 11:00	0.0039	0.0029	0.0038	0.0047	0.0029	0.0031	0.0038
11:00 - 12:00	0.0044	0.0038	0.0036	0.0045	0.0023	0.0038	0.0045
12:00 - 13:00	0.0048	0.0035	0.0037	0.0049	0.0028	0.0036	0.0039
13:00 - 14:00	0.0033	0.0031	0.0032	0.0042	0.0029	0.0034	0.0033
14:00 - 15:00	0.0035	0.0034	0.0038	0.0057	0.0031	0.0032	0.0047
15:00 - 16:00	0.0037	0.0039	0.0046	0.0051	0.0034	0.0033	0.0042
16:00 - 17:00	0.0029	0.0032	0.0030	0.0037	0.0035	0.0028	0.0042
17:00 - 18:00	0.0027	0.0036	0.0028	0.0032	0.0038	0.0029	0.0029
18:00 - 19:00	0.0025	0.0028	0.0025	0.0028	0.0027	0.0028	0.0027
19:00 - 20:00	0.0018	0.0026	0.0024	0.0025	0.0026	0.0027	0.0028
20:00 - 21:00	0.0017	0.0031	0.0027	0.0021	0.0030	0.0028	0.0021
21:00 - 22:00	0.0015	0.0017	0.0014	0.0018	0.0021	0.0030	0.0018
22:00 - 23:00	0.0019	0.0019	0.0018	0.0018	0.0016	0.0016	0.0014
23:00 - 00:00	0.0013	0.0011	0.0016	0.0022	0.0014	0.0014	0.0008
00:00 - 01:00	0.0010	0.0006	0.0008	0.0013	0.0009	0.0010	0.0011
01:00 - 02:00	0.0009	0.0009	0.0008	0.0010	0.0005	0.0012	0.0009
02:00 - 03:00	0.0007	0.0014	0.0011	0.0005	0.0006	0.0006	0.0013
03:00 - 04:00	0.0009	0.0012	0.0016	0.0004	0.0013	0.0005	0.0012
04:00 - 05:00	0.0016	0.0008	0.0021	0.0009	0.0017	0.0006	0.0014
05:00 - 06:00	0.0013	0.0013	0.0024	0.0013	0.0016	0.0014	0.0027
06:00 - 07:00	0.0019	0.0018	0.0030	0.0015	0.0018	0.0025	0.0031
07:00 - 08:00	0.0023	0.0021	0.0035	0.0021	0.0028	0.0029	0.0035
08:00 - 09:00	0.0027	0.0035	0.0039	0.0024	0.0024	0.0034	0.0037
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.0024	0.0024	0.0027	0.0027	0.0023	0.0024	0.0027
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	0.0048	0.0039	0.0046	0.0057	0.0038	0.0038	0.0047
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	0.0007	0.0006	0.0008	0.0004	0.0005	0.0005	0.0008
ค่ามาตรฐาน 1 ชม. <sup>(1)</sup>	0.30						
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(2)</sup>	0.12						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

#### (5) อุณหภูมิ

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ดังแสดงในตารางที่ 4.2-14 ถึง 4.2-17 และสรุปได้ดังนี้

- |                               |              |           |              |
|-------------------------------|--------------|-----------|--------------|
| - วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) | พบค่าระหว่าง | 20.2-38.6 | องศาเซลเซียส |
| - วัดบ้านลาด (A2)             | พบค่าระหว่าง | 21.2-38.4 | องศาเซลเซียส |
| - ชุมชนบ้านเบิก (A3)          | พบค่าระหว่าง | 20.1-39.2 | องศาเซลเซียส |
| - ชุมชนหลักฟ้า (A4)           | พบค่าระหว่าง | 20.7-37.9 | องศาเซลเซียส |

ทั้งนี้ ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับอุณหภูมิในบรรยากาศ

## ตารางที่ 4.2-14 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-05

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657637E, 1627587N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายธนาวุฒิ ค่วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ L2540152

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
13:00-14:00	36.4	36.9	37.8	37.2	37.4	33.8	32.3
14:00-15:00	37.6	37.8	38.6	37.3	37.6	34.2	30.8
15:00-16:00	37.4	37.7	38.4	37.5	37.2	33.7	31.3
16:00-17:00	36.1	36.5	35.8	33.9	35.3	32.2	29.7
17:00-18:00	31.8	33.6	33.8	31.4	32.5	29.3	27.3
18:00-19:00	30.4	31.9	31.8	30.6	30.3	27.4	25.4
19:00-20:00	29.7	30.9	30.2	29.6	29.7	26.3	25.2
20:00-21:00	29.2	29.8	29.1	37.5	29.1	26.3	24.7
21:00-22:00	28.3	29.0	28.5	29.0	28.4	26.2	24.3
22:00-23:00	27.7	28.2	28.2	27.8	27.9	25.1	23.1
23:00-00:00	27.1	27.6	27.2	27.4	27.6	24.4	22.5
00:00-01:00	26.7	26.9	26.7	26.8	27.3	23.9	22.3
01:00-02:00	26.1	26.6	26.0	26.3	26.4	23.6	22.7
02:00-03:00	25.5	26.2	25.5	26.2	25.8	23.5	21.6
03:00-04:00	25.2	25.7	25.0	25.8	25.1	23.4	21.5
04:00-05:00	25.0	25.4	24.8	25.7	24.6	23.0	21.3
05:00-06:00	24.9	25.3	24.9	25.9	24.0	22.5	20.2
06:00-07:00	26.0	26.1	25.7	26.8	23.7	22.7	21.6
07:00-08:00	29.4	29.6	29.7	28.1	25.2	24.0	23.1
08:00-09:00	31.5	31.3	32.4	31.7	26.8	26.2	26.2
09:00-10:00	32.7	33.3	34.2	33.3	28.6	28.2	26.9
10:00-11:00	33.8	34.8	35.2	34.3	30.2	30.1	28.9
11:00-12:00	35.4	35.6	36.2	35.4	31.1	30.4	31.0
12:00-13:00	36.1	36.9	36.2	36.7	33.0	31.6	30.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	30.4	31.0	30.9	30.9	29.4	27.2	25.6
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	37.6	37.8	38.6	37.5	37.6	34.2	32.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.9	25.3	24.8	25.7	23.7	22.5	20.2

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

## ตารางที่ 4.2-15 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : วัดบ้านลาด (A2)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 659446E, 1628156N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายธนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ L3950311

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 ม.ค. 69

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00-15:00	35.5	37.9	38.3	38.0	37.4	33.5	31.8
15:00-16:00	37.4	37.9	38.4	36.9	37.2	32.9	31.2
16:00-17:00	35.0	35.3	35.7	34.3	35.4	32.1	30.7
17:00-18:00	32.9	33.7	33.4	31.9	33.8	30.3	28.7
18:00-19:00	30.0	31.1	32.1	30.3	31.5	28.7	26.8
19:00-20:00	29.0	30.5	30.6	29.4	30.5	27.4	25.7
20:00-21:00	28.5	29.5	29.1	28.7	29.8	26.5	25.4
21:00-22:00	27.8	28.6	28.3	28.4	29.4	26.9	24.8
22:00-23:00	27.3	27.9	27.6	27.7	28.9	26.1	24.4
23:00-00:00	26.9	27.3	27.2	27.3	28.3	25.0	23.5
00:00-01:00	26.4	26.9	26.4	26.9	27.7	24.5	23.1
01:00-02:00	25.8	26.3	26.1	26.9	27.4	24.1	23.2
02:00-03:00	25.6	26.1	25.5	26.4	26.4	23.6	22.6
03:00-04:00	25.1	25.7	24.9	26.1	25.8	23.9	21.8
04:00-05:00	24.8	25.3	24.6	25.9	25.2	23.6	21.7
05:00-06:00	24.7	25.1	24.5	25.7	24.6	23.0	21.2
06:00-07:00	25.1	25.3	24.9	26.4	24.1	22.7	21.6
07:00-08:00	28.4	28.5	28.2	27.4	24.6	23.4	22.7
08:00-09:00	31.4	31.2	31.8	29.8	25.9	24.8	24.5
09:00-10:00	33.3	33.2	33.6	32.2	27.2	27.1	26.6
10:00-11:00	34.6	34.7	34.4	33.8	28.9	29.2	27.5
11:00-12:00	35.1	35.6	35.1	34.7	30.2	30.0	29.9
12:00-13:00	36.0	36.6	36.2	35.5	31.3	30.2	31.0
13:00-14:00	36.9	38.0	37.0	36.4	32.8	31.8	31.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	30.1	30.8	30.6	30.3	29.3	27.1	25.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	37.4	38.0	38.4	38.0	37.4	33.5	31.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.7	25.1	24.5	25.7	24.1	22.7	21.2

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

## ตารางที่ 4.2-16 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านบึก (A3)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 661090E, 1625696N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายชนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ D0850036

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 ม.ค. 69

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
14:00-15:00	37.1	38.5	39.2	37.7	38.0	33.4	31.1
15:00-16:00	37.1	38.6	38.7	37.1	37.1	32.6	31.3
16:00-17:00	36.2	36.8	36.3	34.2	35.4	31.4	29.1
17:00-18:00	31.2	33.1	33.2	31.3	32.3	28.2	26.6
18:00-19:00	29.7	31.5	31.0	29.9	30.4	26.5	24.9
19:00-20:00	29.0	30.6	29.9	29.0	29.2	25.4	24.1
20:00-21:00	28.3	29.7	28.7	28.8	29.1	25.6	23.6
21:00-22:00	27.8	28.7	28.0	28.3	28.6	25.7	23.7
22:00-23:00	27.3	27.8	27.8	27.7	28.1	24.8	22.4
23:00-00:00	26.8	27.3	27.0	27.1	27.2	23.7	21.8
00:00-01:00	26.0	26.9	26.5	26.3	26.7	23.3	21.7
01:00-02:00	25.7	26.5	25.9	26.1	26.2	22.4	21.4
02:00-03:00	25.2	25.9	25.6	26.1	25.5	22.1	21.0
03:00-04:00	25.0	25.6	24.9	25.6	24.7	22.4	20.6
04:00-05:00	24.9	25.4	24.7	25.7	24.2	22.4	20.1
05:00-06:00	24.8	25.5	24.7	25.9	23.6	21.9	20.1
06:00-07:00	26.8	27.3	25.9	26.2	23.4	22.2	21.2
07:00-08:00	30.1	30.3	29.8	28.0	24.6	23.5	22.6
08:00-09:00	32.1	32.0	33.4	30.6	25.7	25.4	24.9
09:00-10:00	33.3	33.9	34.6	32.6	27.3	27.1	25.7
10:00-11:00	34.8	34.9	35.2	34.6	28.8	28.5	27.7
11:00-12:00	35.4	36.2	36.3	36.1	30.0	28.7	29.6
12:00-13:00	36.1	37.7	36.6	37.0	31.4	30.3	30.1
13:00-14:00	37.3	38.2	37.2	38.1	32.8	31.3	30.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	30.3	31.2	30.9	30.4	28.8	26.2	24.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	37.3	38.6	39.2	38.1	38.0	33.4	31.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.8	25.4	24.7	25.6	23.4	21.9	20.1

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ



## ตารางที่ 4.2-17 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนหลักฟ้า (A4)

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-06

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 656820E, 1624125N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด (Site Operator) : นายธนาวุฒิ ค้วนแสง

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : 110-WS-16 THA และ H3310012

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 9 ม.ค. 68

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 8 ม.ค. 69

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : 9140 และ AOA890

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27-28 ก.พ. 67

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 27 ก.พ. 68

ช่วงเวลา (น.)	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
09:00-10:00	32.4	32.7	32.9	32.9	30.9	26.2	25.8
10:00-11:00	33.2	33.3	34.2	34.2	32.3	27.3	27.3
11:00-12:00	33.8	34.1	35.3	35.1	33.9	28.7	28.3
12:00-13:00	34.6	34.9	35.6	35.3	34.6	29.9	29.0
13:00-14:00	35.4	35.9	36.8	35.6	35.8	31.4	30.4
14:00-15:00	36.5	36.9	37.7	36.6	37.1	32.3	30.3
15:00-16:00	36.9	37.4	37.9	36.8	36.2	31.7	29.9
16:00-17:00	36.4	37.1	37.4	35.8	35.6	31.8	29.7
17:00-18:00	33.9	35.0	33.5	32.2	33.1	30.0	27.8
18:00-19:00	30.8	31.4	30.8	30.8	30.8	28.1	26.0
19:00-20:00	29.7	30.1	29.6	30.1	30.2	26.4	24.8
20:00-21:00	28.8	29.5	29.6	29.5	29.5	26.3	25.0
21:00-22:00	28.3	28.8	29.0	28.8	29.3	25.9	24.0
22:00-23:00	27.5	28.0	28.1	27.7	28.7	25.7	23.0
23:00-00:00	26.9	27.3	27.2	27.2	28.1	24.8	22.4
00:00-01:00	26.5	26.8	27.1	26.7	27.3	24.0	22.3
01:00-02:00	26.4	26.2	26.6	26.2	26.8	23.3	22.8
02:00-03:00	26.1	26.3	25.8	26.0	26.2	23.1	22.6
03:00-04:00	25.2	26.1	25.1	25.9	25.4	22.8	20.7
04:00-05:00	25.0	25.4	24.6	25.7	24.7	22.9	20.9
05:00-06:00	24.8	25.2	24.6	25.5	24.2	22.6	21.0
06:00-07:00	25.1	25.3	24.8	25.7	23.6	22.1	21.4
07:00-08:00	27.7	27.7	26.9	26.7	23.8	22.6	22.1
08:00-09:00	31.2	30.7	30.9	28.6	25.1	24.1	23.3
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	30.1	30.5	30.5	30.2	29.7	26.4	25.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. สูงสุด	36.9	37.4	37.9	36.8	37.1	32.3	34.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชม. ต่ำสุด	24.8	25.2	24.6	25.5	23.6	22.1	20.7

หมายเหตุ : ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ

## รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568



พารามิเตอร์	หน่วย	ค่ามาตรฐาน	ผลการตรวจวัด			
			A1 : วิทยาลัย พลศึกษาอ่าวทอง	A2 : วัดบ้านลาด	A3 : ชุมชนบ้านเบ็ก	A4 : ชุมชนหลักฟ้า
TSP (24-hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.33 <sup>(1)</sup>	0.029-0.084	0.050-0.178	0.079-0.110	0.057-0.107
PM-10 (24-hr)	mg/m <sup>3</sup>	0.12 <sup>(1)</sup>	0.026-0.060	0.046-0.080	0.027-0.095	0.029-0.059
NO <sub>2</sub> (1-hr)	ppm	0.17 <sup>(2)</sup>	0.0052-0.0115	0.0039-0.0095	0.0019-0.0194	0.0019-0.0137
SO <sub>2</sub> (1-hr)	ppm	0.30 <sup>(3)</sup>	0.0004-0.0064	0.0004-0.0053	0.0004-0.0053	0.0004-0.0057
SO <sub>2</sub> (24-hr)	ppm	0.12 <sup>(1)</sup>	0.0024-0.0027	0.0019-0.0027	0.0023-0.0029	0.0023-0.0027
Temperature	°C	-	20.2-38.6	21.2-38.4	20.1-39.2	20.7-37.9

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

#### 4.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 จำนวน 4 บริเวณ คือ วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1) วัดบ้านลาด (A2) ชุมชนบ้านเบิก (A3) และชุมชนหลักฟ้า (A4) โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลมและทิศทางลม และอุณหภูมิ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-18 และรูปที่ 4.2-4

# ตารางที่ 4.2-18 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ											
		TSP (24 hr) (mg/m <sup>3</sup> )		PM-10 (24 hr) (mg/m <sup>3</sup> )		NO <sub>2</sub> (1 hr) (ppm)		SO <sub>2</sub> (1 hr) (ppm)		SO <sub>2</sub> (24 hr) (ppm)		Temperature (°C)	
		ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด
1. วิทยาลัยพลศึกษาอ่าวทอง (A1)	3-10 พ.ค. 67	0.069	0.118	0.044	0.083	0.006	0.051	0.005	0.011	0.008	0.009	29.3	34.5
	11-18 ธ.ค. 67	0.034	0.061	0.020	0.045	0.002	0.011	0.008	0.008	0.008	0.008	27.8	31.8
	14-21 มี.ค. 68	0.029	0.084	0.026	0.060	0.0052	0.0115	0.0004	0.0064	0.0024	0.0027	20.2	38.6
2. วัดบ้านลาด (A2)	3-10 พ.ค. 67	0.080	0.120	0.044	0.075	0.005	0.019	0.023	0.028	0.023	0.025	29.6	34.3
	11-18 ธ.ค. 67	0.059	0.085	0.028	0.054	0.004	0.012	0.007	0.007	0.007	0.007	28.8	32.7
	14-21 มี.ค. 68	0.050	0.178	0.046	0.080	0.0039	0.0095	0.0004	0.0053	0.0019	0.0027	21.2	38.4
3. ชุมชนบ้านเบิก (A3)	3-10 พ.ค. 67	0.061	0.110	0.033	0.086	0.002	0.018	0.004	0.004	0.004	0.004	30.3	36.2
	11-18 ธ.ค. 67	0.053	0.104	0.019	0.066	0.002	0.007	0.010	0.016	0.012	0.015	27.4	30.7
	14-21 มี.ค. 68	0.079	0.110	0.027	0.095	0.0019	0.0194	0.000	0.005	0.002	0.003	20.1	39.2
4. ชุมชนหลักฟ้า (A4)	3-10 พ.ค. 67	0.048	0.100	0.037	0.076	0.002	0.021	0.004	0.007	0.006	0.006	28.3	34.2
	11-18 ธ.ค. 67	0.038	0.074	0.021	0.041	0.002	0.002	0.002	0.004	0.003	0.003	24.6	28.5
	14-21 มี.ค. 68	0.057	0.107	0.029	0.059	0.002	0.014	0.000	0.006	0.002	0.003	20.7	37.9
ค่ามาตรฐาน		0.33 <sup>(1)</sup>		0.12 <sup>(1)</sup>		0.17 <sup>(2)</sup>		0.30 <sup>(3)</sup>		0.12 <sup>(1)</sup>		-	

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

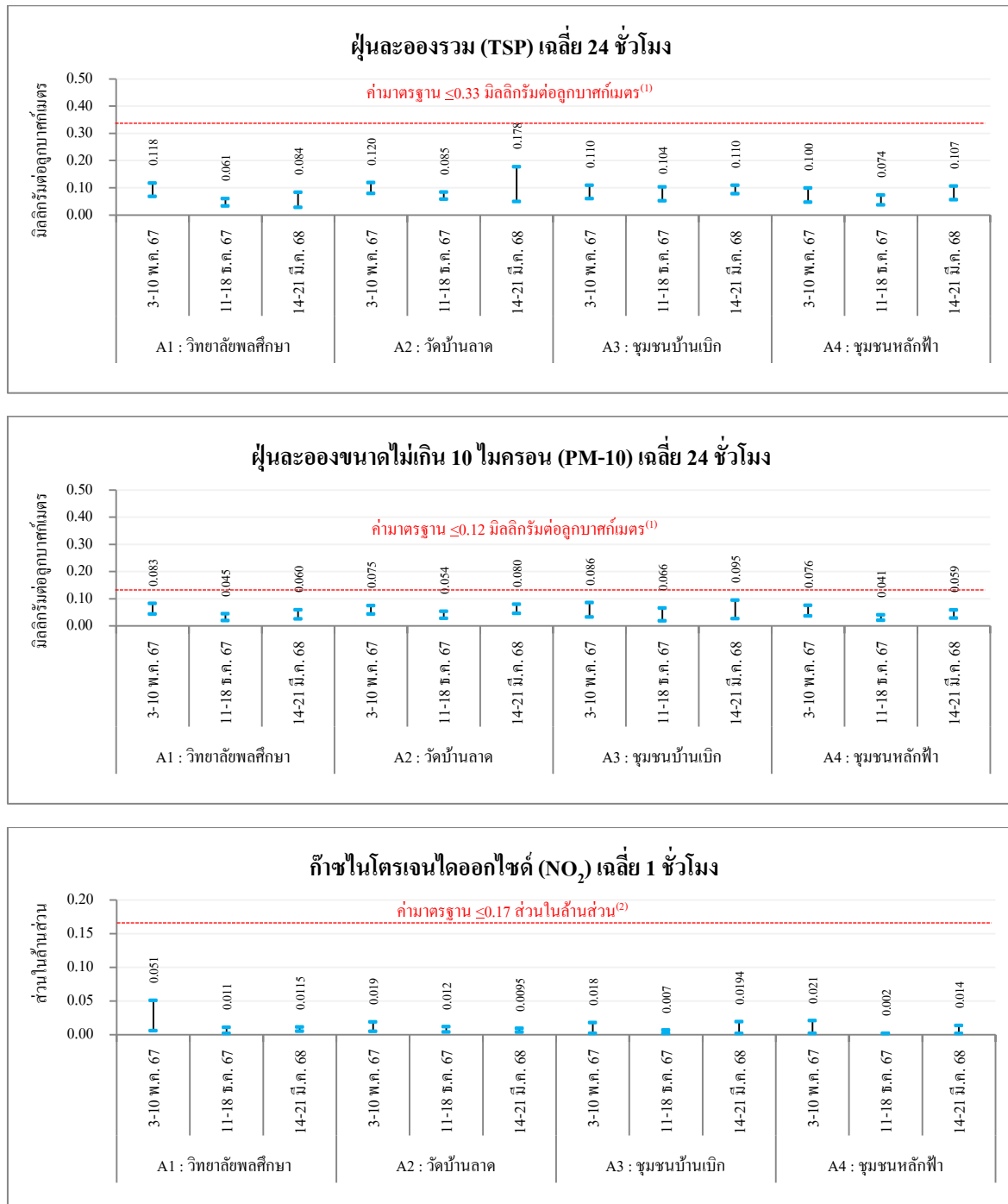
4. ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ  
 5. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.2-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

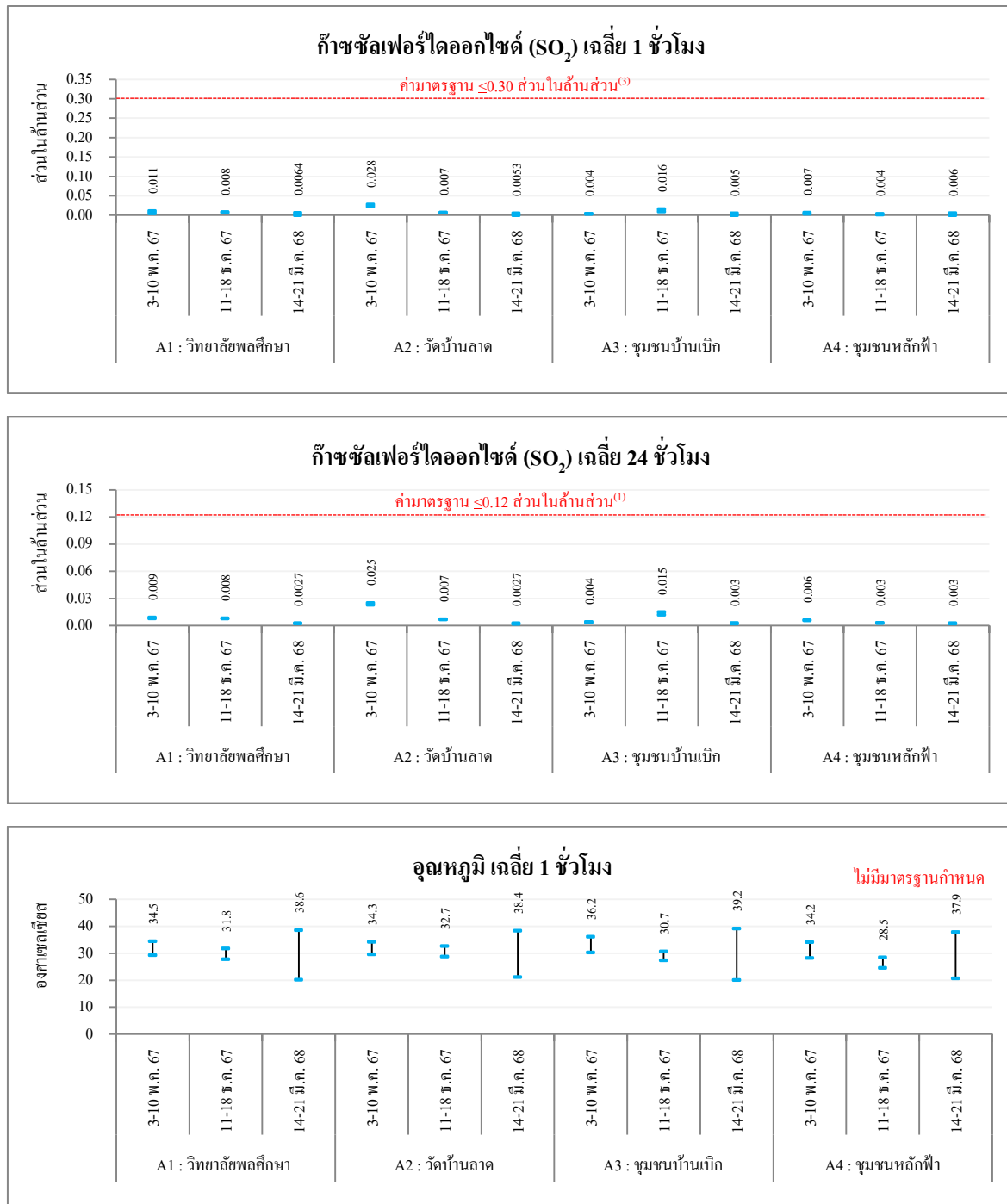


หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

2. <sup>(2)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

3. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.2-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)
  - <sup>(3)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)
  - ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานอุณหภูมิในบรรยากาศ
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

### 4.3 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) ซึ่งมีแนวเขตอยู่ใกล้กับพื้นที่ภายนอกนิคมฯ โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ

#### 4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

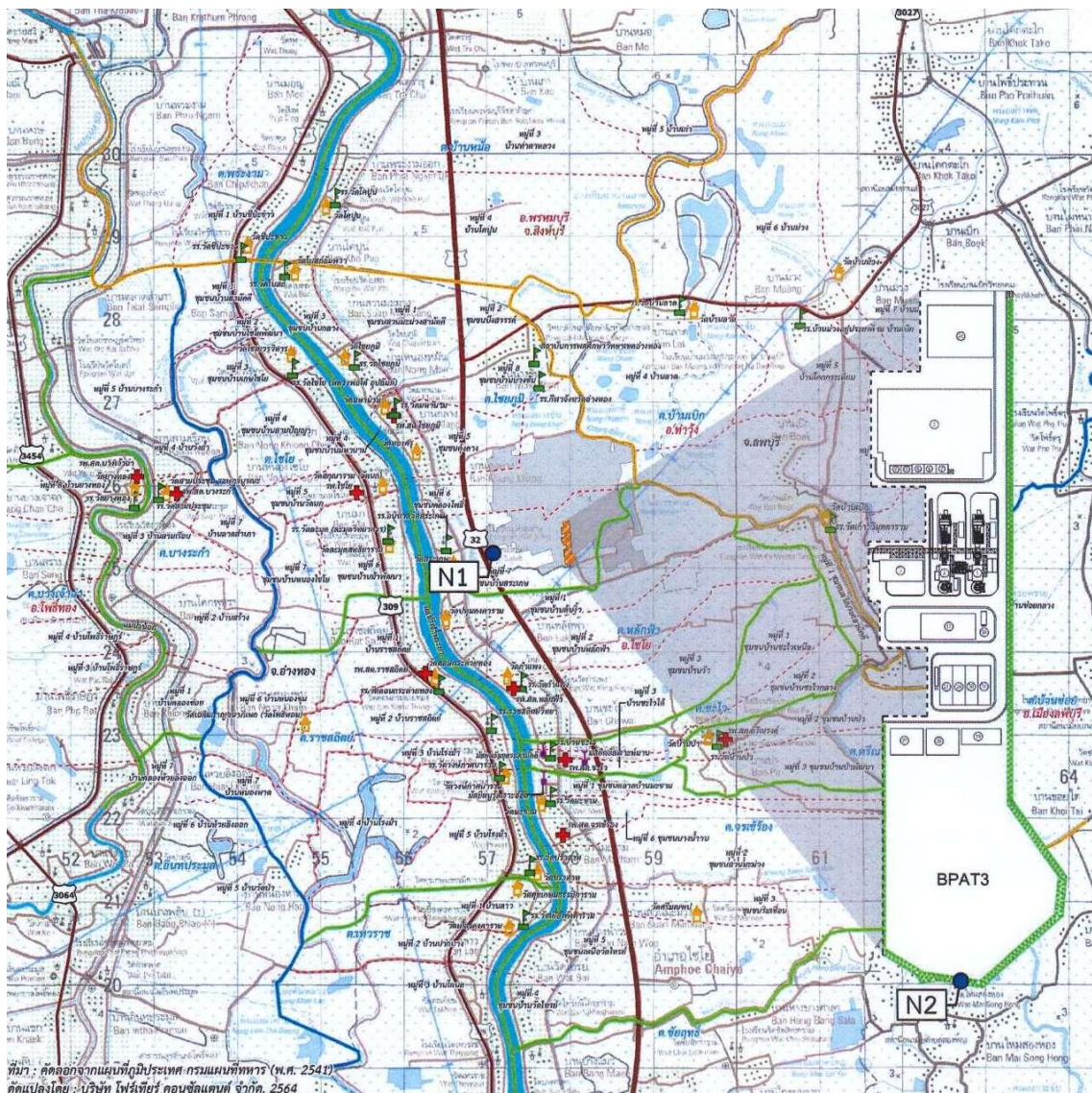
การตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ในระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) บริเวณพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) และทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) บริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) โดยตรวจวัดเป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-2 และรูปที่ 4.3-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) สามารถสรุปได้ดังนี้
  - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวไทย (N1) 56.8-58.4 เดซิเบลเอ
  - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) 55.1-64.9 เดซิเบลเอ

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





ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

N1 : สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง

N2 : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

รูปที่ 4.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

### โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

**บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด**







N1 : สนามกอล์ฟจังหวัดอ่างทอง



N2 : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



(2) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) 53.1-55.0 เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ยังไม่มีการกำหนด

(3) ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด (Lmax) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) 74.8-89.8 เดซิเบลเอ

เมื่อนำค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 115 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

(4) ผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) สามารถสรุปได้ดังนี้

- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) 62.4-64.3 เดซิเบลเอ

ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนด

ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : สถานีกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 657051E, 1625124N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-069

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
13:00 - 14:00	57.1	57.4	58.3	56.1	55.6	55.0	56.7
14:00 - 15:00	58.0	57.7	59.0	57.0	56.8	55.9	57.6
15:00 - 16:00	58.4	58.1	59.8	57.0	56.7	56.2	51.7
16:00 - 17:00	58.8	58.9	60.1	58.1	57.9	57.1	58.3
17:00 - 18:00	59.7	61.2	61.1	59.2	58.9	58.0	58.5
18:00 - 19:00	60.7	60.2	57.2	59.1	59.5	59.9	59.2
19:00 - 20:00	59.3	59.0	60.7	58.2	57.7	59.2	58.6
20:00 - 21:00	60.3	58.8	59.3	58.4	57.2	57.7	57.5
21:00 - 22:00	58.7	58.2	59.2	58.6	56.5	56.5	57.6
22:00 - 23:00	57.9	57.2	59.2	57.8	56.2	56.7	57.1
23:00 - 00:00	57.1	61.1	58.3	56.7	55.6	55.6	56.8
00:00 - 01:00	56.2	55.7	56.3	55.6	54.9	55.1	56.6
01:00 - 02:00	55.8	55.5	56.1	55.2	55.5	56.1	55.1
02:00 - 03:00	55.3	55.3	55.2	55.2	54.8	55.6	55.7
03:00 - 04:00	55.9	55.4	56.2	55.5	54.6	56.4	57.8
04:00 - 05:00	57.5	56.9	57.7	56.8	48.9	55.8	56.3
05:00 - 06:00	59.8	59.5	59.8	59.9	58.5	56.9	55.5
06:00 - 07:00	60.9	58.0	59.0	57.5	57.2	57.6	57.6
07:00 - 08:00	58.4	58.3	58.2	57.4	57.1	50.9	57.3
08:00 - 09:00	58.2	57.4	57.0	56.6	57.5	56.9	56.9
09:00 - 10:00	58.7	57.9	56.9	55.2	57.0	57.7	56.5
10:00 - 11:00	58.2	57.5	56.1	55.3	58.0	56.9	57.0
11:00 - 12:00	57.4	57.7	56.3	55.5	56.2	56.6	56.2
12:00 - 13:00	57.2	58.2	55.7	55.9	55.6	55.7	56.0
Leq 24 hr	58.4	58.2	58.3	57.2	56.8	56.8	57.0
Ldn	64.3	64.2	64.3	63.4	62.4	62.8	63.1
Lmax	74.8	85.5	84.8	78.4	89.8	87.3	83.1
L <sub>90</sub>	55.0	54.5	54.9	53.8	53.3	53.1	53.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด <sup>(1)</sup>	115						

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

2. L90 และ Ldn ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2)

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 658004E, 1625074N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D และ 820730

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 93.7 และ 0.1

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-070

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (เดซิเบลเอ)						
	14-15 มี.ค. 68	15-16 มี.ค. 68	16-17 มี.ค. 68	17-18 มี.ค. 68	18-19 มี.ค. 68	19-20 มี.ค. 68	20-21 มี.ค. 68
11:00 - 12:00	52.8	53.2	49.0	50.7	50.3	54.0	54.2
12:00 - 13:00	52.6	53.0	55.6	50.7	50.1	55.7	55.8
13:00 - 14:00	53.6	52.4	50.7	51.5	51.7	53.7	55.3
14:00 - 15:00	55.6	50.8	53.5	54.1	51.1	53.1	53.4
15:00 - 16:00	55.7	51.3	56.4	50.3	51.0	52.8	53.4
16:00 - 17:00	54.7	52.4	55.0	54.0	64.0	54.7	53.7
17:00 - 18:00	56.1	53.0	54.1	52.5	52.7	53.9	54.5
18:00 - 19:00	62.5	56.0	61.9	53.2	64.3	53.9	53.5
19:00 - 20:00	60.3	56.8	55.7	55.0	57.4	58.4	54.5
20:00 - 21:00	61.9	59.2	62.0	61.6	54.2	57.4	56.9
21:00 - 22:00	59.6	56.6	59.9	60.8	58.4	58.6	56.0
22:00 - 23:00	61.5	56.4	56.2	60.3	56.5	63.3	62.6
23:00 - 00:00	59.9	58.6	59.3	62.2	59.2	63.4	62.8
00:00 - 01:00	59.8	56.2	56.7	61.5	64.8	61.7	59.5
01:00 - 02:00	58.1	53.4	52.9	62.9	72.9	60.1	58.4
02:00 - 03:00	51.4	52.4	49.2	62.6	73.5	67.1	61.2
03:00 - 04:00	54.0	52.5	50.7	61.1	71.6	59.9	59.7
04:00 - 05:00	60.2	51.0	53.5	57.6	61.4	53.6	55.9
05:00 - 06:00	57.7	52.1	52.2	56.4	62.7	56.4	55.4
06:00 - 07:00	51.8	56.1	54.8	55.8	64.0	55.3	55.6
07:00 - 08:00	56.8	52.6	51.1	52.2	54.6	56.2	54.7
08:00 - 09:00	57.6	53.1	50.0	52.2	52.7	55.0	52.9
09:00 - 10:00	53.3	60.4	59.1	58.8	53.3	51.8	52.8
10:00 - 11:00	51.5	50.7	51.2	54.2	55.2	53.5	57.2
Leq 24 hr	57.9	55.1	56.3	58.3	64.9	59.0	57.4
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. <sup>(1)</sup>	70						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้บันทึก : นายชนาวุฒิ ค่วนแสง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

#### 4.3.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

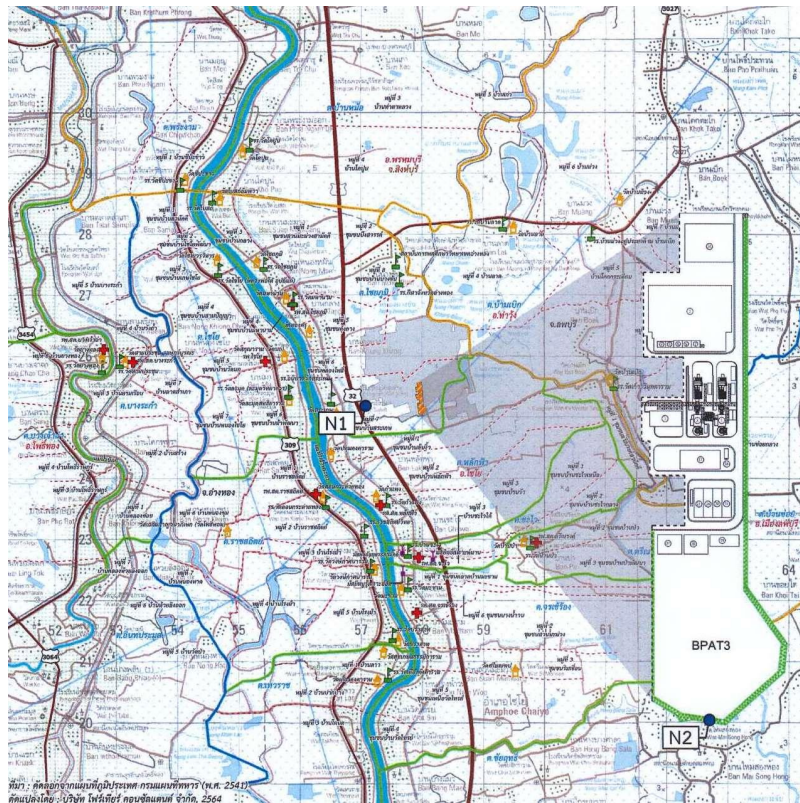
การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ในระยะดำเนินการ ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) บริเวณพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 1 สถานี ได้แก่ สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1) และทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) บริเวณริมรั้วโครงการ จำนวน 1 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (N2) โดยผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) กำหนด ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 70 และ 115 เดซิเบลเอ ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่ามาตรฐานสำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดังแสดงในตารางที่ 4.3-3 และรูปที่ 4.3-4

## รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างวันที่ 14-21 มีนาคม พ.ศ. 2568



สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (เดซิเบลเอ)			
	Leq 24 hr	L90	Lmax	Ldn
N1 : สถานีกู้ภัยจังหวัดอ่างทอง	56.8-58.4	53.1-55.0	74.8-89.8	62.4-64.3
N2 : ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	55.1-64.9	-	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	70	-	115	-

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

## ตารางที่ 4.3-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)							
		Leq 24 hr		L90		Lmax		Ldn	
		ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด	ต่ำสุด	สูงสุด
1. สถานีกู้ภัยจังหวัด อ่าวทอง (N1)	3-10 พ.ค. 67	59.7	60.6	51.3	60.7	66.2	86.2	65.4	66.0
	11-18 ธ.ค. 67	58.2	59.0	50.7	59.2	64.1	83.4	63.7	65.0
	14-21 มี.ค. 68	56.8	58.4	53.1	55.0	74.8	89.8	62.4	64.3
2. ริมรั้วโครงการด้าน ทิศใต้ (N2)	3-10 พ.ค. 67	49.9	53.0	-	-	-	-	-	-
	11-18 ธ.ค. 67	52.4	55.8	-	-	-	-	-	-
	14-21 มี.ค. 68	55.1	64.9	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		70		-		115		-	

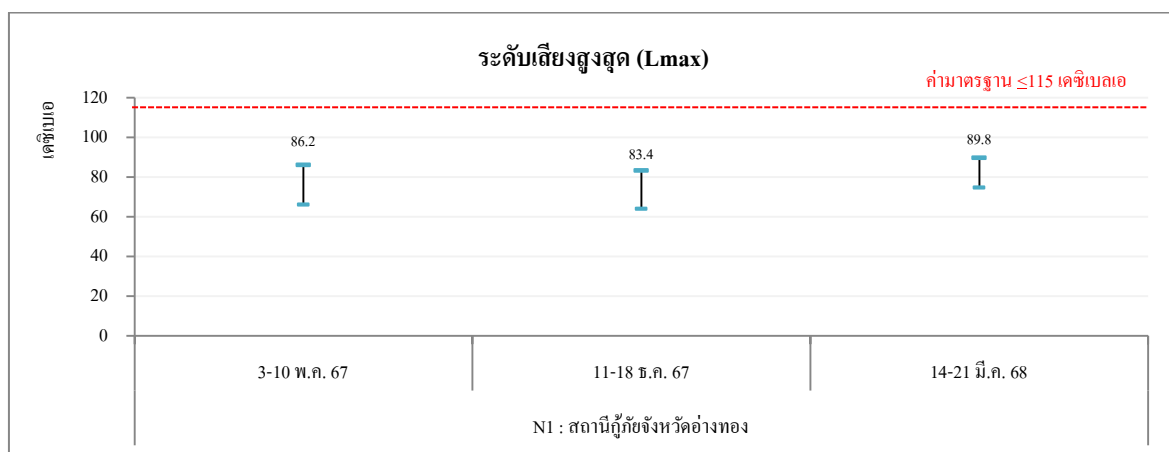
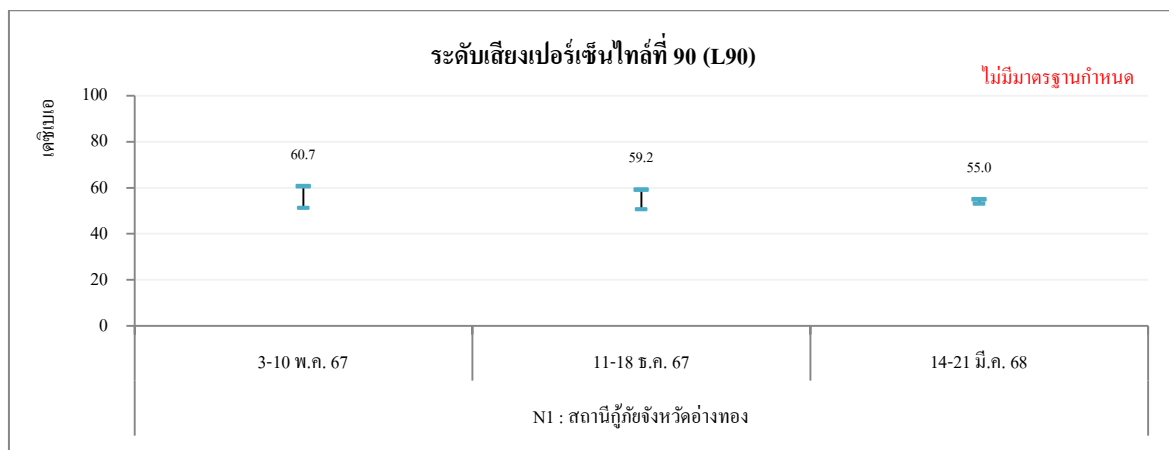
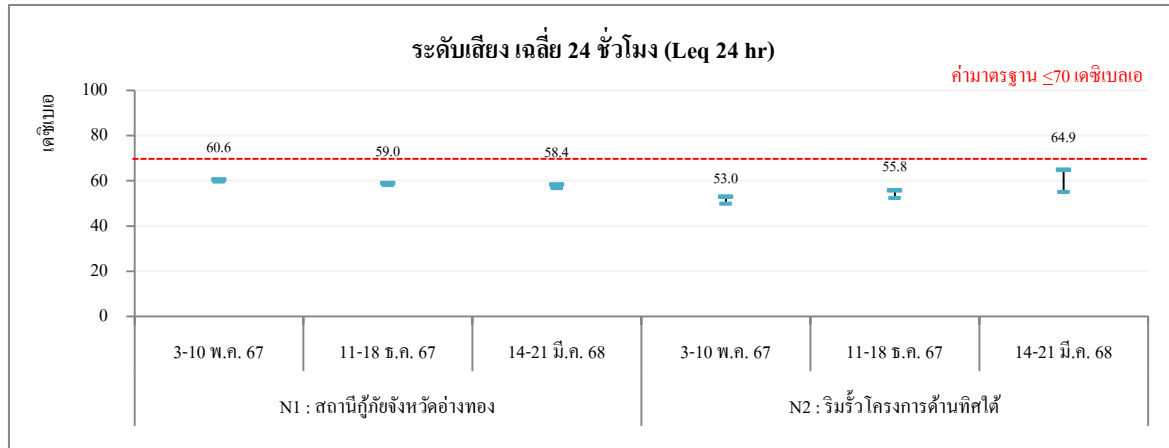
- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
  - หมายถึง มาตรการไม่กำหนดให้ตรวจวัด และไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.3-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

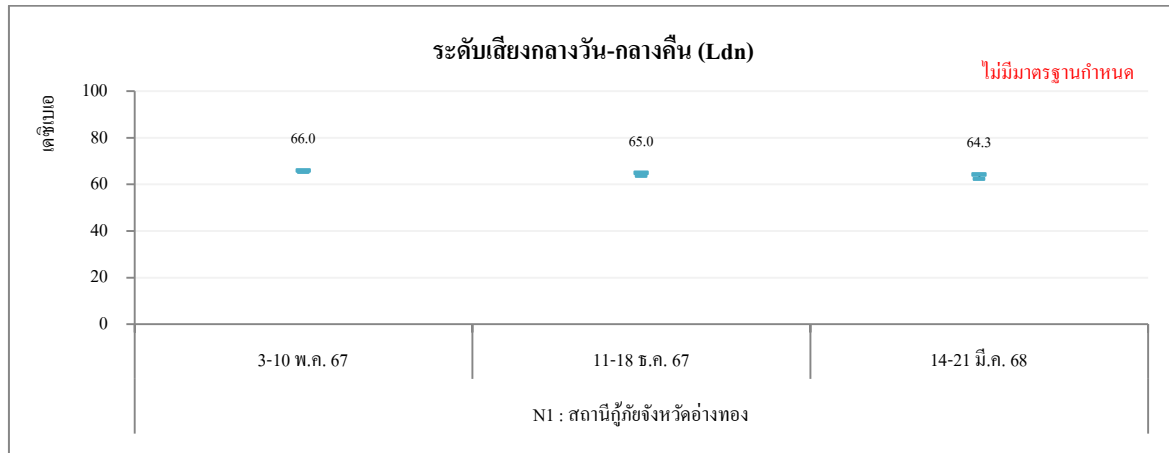
ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



- หมายเหตุ :
- (1) ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด



รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



หมายเหตุ : ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

#### 4.4 อุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน

##### 4.4.1 คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ

(1) มาตรการกำหนดให้ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง โดยทำการตรวจสอบอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ด้วยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) และบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม ประกอบด้วย อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) บีโอดี (BOD<sub>5</sub>) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4) เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 และ 4.4-2 ตามลำดับ

##### 4.4.1.1 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบต่อเนื่อง

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง โดยดัชนีที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) จากระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ของบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1) และบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2) รายละเอียดผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 ถึง 4.4-2 ตามลำดับ และสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1)

- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	22.6-35.5	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	7.07-8.97	
- ค่าการนำไฟฟ้า	พบค่าระหว่าง	717-1,607	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร



## รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด





W1 : ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ของบ่อกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit)



W2 : ระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ของบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit)



W3 : บ่อดำรงน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3)



W4 : บ่อดำรงน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3)

#### รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด



## (2) บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)

- อุณหภูมิ พบค่าระหว่าง 20.5-31.2 องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง พบค่าระหว่าง 7.36-9.57
- ค่าการนำไฟฟ้า พบค่าระหว่าง 53-388 ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร

เมื่อนำผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าไม่เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด โครงการจะระบายน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ส่วนน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) เพื่อวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด ก่อนระบายน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ ส่วนน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ โดยไม่มีการระบายออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอกโดยตรง

## ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง

บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit : W1)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่า	ค่า
		ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	มาตรฐาน (1)	มาตรฐาน (2)
Temperature	°C	22.6-28.9	25.7-31.4	28.5-33.9	32.0-35.5	31.3-34.7	31.7-34.1	22.6-35.5	≤45	≤40
pH	-	7.09-7.52	7.07-8.21	7.49-8.39	7.20-8.66	7.65-8.97	7.93-8.39	7.07-8.97	5.5-9.0	6.5-8.5
Conductivity	μs/cm	748-1,096	891-1,607	791-1,039	752-1,290	717-1,109	776-947	717-1,607	-	-

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

<sup>(2)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

#### ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบต่อเนื่อง

บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pit : W2)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่า	ค่า
		ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด- สูงสุด	มาตรฐาน (1)	มาตรฐาน (2)
Temperature	°C	20.5-25.7	24.4-28.7	24.4-30.0	28.9-31.1	29.0-31.2	28.5-30.2	20.5-31.2	≤45	≤40
pH	-	7.42-8.97	7.68-8.96	7.88-9.57	7.55-8.90	7.36-8.80	7.87-9.02	7.36-9.57	5.5-9.0	6.5-8.5
Conductivity	μs/cm	63-339	101-382	53-345	194-338	127-337	83-388	53-388	-	-

หมายเหตุ : (1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสีย  
ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

(2) มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

##### 4.4.1.2 ผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบาย  
ทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บ่อบรรจุน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3  
(CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) และบ่อบรรจุน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4)  
ดัชนีที่ทำการตรวจสอบ ได้แก่ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง  
(pH) บีโอดี (BOD<sub>5</sub>) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil &  
Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) รายละเอียดผลการตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน  
พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.4-3 ถึง 4.4-4 ตามลำดับ และรูปที่ 4.4-3 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บ่อบรรจุน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3)

- อัตราการไหล                      พบค่าระหว่าง    0-58.1                      ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- อุณหภูมิ                            พบค่าระหว่าง    25.3-33.5                      องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง            พบค่าระหว่าง    6.9-7.8

- บีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-2.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	886-1,192	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<2.5-5.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.01-0.98	มิลลิกรัมต่อลิตร

## (2) บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4)

- อัตราการไหล	พบค่าระหว่าง	0-1.2	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	27.1-34.4	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรดและด่าง	พบค่าระหว่าง	7.6-8.5	
- บีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-2.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งละลายทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	186-227	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	<2.5-5.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอรีนอิสระ	พบค่า	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบลุ่ม มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและเกณฑ์มาตรฐาน

## ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>							ค่ามาตรฐาน	
		8 ม.ค. 68	14 ก.พ. 68	11 มี.ค. 68	22 เม.ย. 68	13 พ.ค. 68	10 มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	(2)	(3)
Flow Rate	m <sup>3</sup> /hr	0	52.8	58.1	27.2	47.6	50.8	0-58.1	-	-
Temperature	°C	25.3	31.7	29.8	33.5	29.9	31.7	25.3-33.5	≤ 45	≤ 40
pH	-	7.4	7.4	7.4	7.7	7.8	6.9	6.9-7.8	5.5-9.0	6.5-8.5
BOD <sub>5</sub>	mg/l	<1.0	2.1	<1.0	1.5	<1.0	2.3	<1.0-2.3	≤ 500	≤ 20
TDS	mg/l	1,084	1,192	1,130	1,116	1,060	886	886-1,192	≤ 3,000	≤ 1,300
SS	mg/l	<2.5	4.3	<2.5	5.6	5.0	<2.5	<2.5-5.6	≤ 200	≤ 30
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	<2.0	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/l	0.98	ND (<0.01)	0.03	0.03	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01-0.98	≤ 1	≤ 1

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>(2)</sup> ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

3. <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายจิตพล สมประสงค์

ชื่อผู้บันทึก : นายจิตพล สมประสงค์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชญา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด



## ตารางที่ 4.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>							ค่ามาตรฐาน	
		8 ม.ค. 68	14 ก.พ. 68	11 มี.ค. 68	22 เม.ย. 68	13 พ.ค. 68	10 มิ.ย. 68	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	(2)	(3)
Flow Rate	m <sup>3</sup> /hr	0	1.2	0	0	0	0	0-1.2	-	-
Temperature	°C	27.1	29.8	31.7	34.4	30.3	32.0	27.1-34.4	≤ 45	≤ 40
pH	-	8.5	7.9	7.6	8.2	7.9	7.6	7.6-8.5	5.5-9.0	6.5-8.5
BOD <sub>5</sub>	mg/l	2.1	<1.0	1.5	1.8	<1.0	2.7	<1.0-2.7	≤ 500	≤ 20
TDS	mg/l	190	227	194	186	192	212	186-227	≤ 3,000	≤ 1,300
SS	mg/l	5.3	4.0	3.6	<2.5	<2.5	3.4	<2.5-5.3	≤ 200	≤ 30
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	<2.0	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/l	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	<0.01	≤ 1	≤ 1

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>(2)</sup> ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

3. <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายจิตพล สมประสงค์

ชื่อผู้บันทึก : นายจิตพล สมประสงค์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชูลา อินทร์สร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

## รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบส้ม

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568



ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>		ค่ามาตรฐาน	
		W3 : บ่อตรวจสอบ น้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3	W4 : บ่อตรวจสอบ น้ำเสีย BPAT3	(2)	(3)
Flow Rate	m <sup>3</sup> /hr	0-58.1	0-1.2	-	-
Temperature	°C	25.3-33.5	27.1-34.4	≤ 45	≤ 40
pH	-	6.9-7.8	7.6-8.5	5.5-9.0	6.5-8.5
BOD <sub>5</sub>	mg/l	<1.0-2.3	<1.0-2.7	≤ 500	≤ 20
TDS	mg/l	886-1,192	186-227	≤ 3,000	≤ 1,300
SS	mg/l	<2.5-5.6	<2.5-5.3	≤ 200	≤ 30
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤ 10	≤ 5
Free Chlorine	mg/l	ND (<0.01)-0.98	ND (<0.01)	≤ 1	≤ 1

- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
  - <sup>(2)</sup> ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
  - <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

#### 4.4.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการ บริเวณบ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3 : W3) และบ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3 : W4) โดยทำการตรวจวัดอัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรดและด่าง (pH) บีโอดี (BOD<sub>5</sub>) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เดือนละ 1 ครั้ง

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย และมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน มีเพียงดัชนีของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ในเดือนมกราคม พ.ศ. 2567 ที่มีค่าเกินมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 เนื่องจากโครงการอยู่ระหว่างเริ่มเปิดดำเนินการในช่วงแรก และระบบการทำงานยังไม่เสถียร อย่างไรก็ตาม หลังจากเดือนมกราคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-5 และรูปที่ 4.4-4

## ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากโครงการแบบสุ่ม

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>							
		Flow Rate	Temperature	pH	BOD <sub>5</sub>	TDS	SS	Oil & Grease	Free Chlorine
		m <sup>3</sup> /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
1. W3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3)	22 ม.ค. 67	0	30	8.4	-	1,504	<5	<3.0	<0.05
	28 ก.พ. 67	0	32	8.2	<2.0	1,300	8	<3.0	0.25
	13 มี.ค. 67	0.07	31	7.6	<2.0	1,152	<5	<3.0	0.25
	9 เม.ย. 67	61	31	7.8	<2.0	1,056	<5	<3.0	<0.05
	8 พ.ค. 67	1.30	31	8.0	4.4	1,108	<5	<3.0	<0.05
	26 มิ.ย. 67	0	29	8.4	<2.0	1,132	13	<3.0	<0.05
	10 ก.ค. 67	0	33	8.4	3.3	1,076	7	<3.0	<0.05
	14 ส.ค. 67	-	34	7.8	<2.0	1,044	<5	<3.0	0.21
	11 ก.ย. 67	0	31	7.4	2.6	1,128	10	<3.0	0.26
	9 ต.ค. 67	94	32	7.8	<2.0	1,116	<5	<3.0	0.24
	13 พ.ย. 67	-	31	7.2	4.4	1,176	10	<3.0	0.26
	12 ธ.ค. 67	-	29	7.2	<2.0	1,132	<5	<3.0	0.26
	8 ม.ค. 68	0	25.3	7.4	<1.0	1,084	<2.5	ND (<2.0)	0.98
	14 ก.พ. 68	52.8	31.7	7.4	2.1	1,192	4.3	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	11 มี.ค. 68	58.1	29.8	7.4	<1.0	1,130	<2.5	ND (<2.0)	0.03
	22 เม.ย. 68	27.19	33.5	7.7	1.5	1,116	5.6	ND (<2.0)	0.03
	13 พ.ค. 68	47.6	29.9	7.8	<1.0	1,060	5.0	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	10 มิ.ย. 68	50.8	31.7	6.9	2.3	886	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		-	≤45	5.5-9.0	≤500	≤3,000	≤200	≤10	≤1
ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>		-	≤40	6.5-8.5	≤20	≤1,300	≤30	≤5	≤1

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>(2)</sup> ประกาศนิตินมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

3. <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

4. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

ตารางที่ 4.4-5 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด <sup>(1)</sup>							
		Flow Rate	Temperature	pH	BOD <sub>5</sub>	TDS	SS	Oil & Grease	Free Chlorine
		m <sup>3</sup> /hr	°C	-	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
W4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Wastewater Pit BPAT3)	22 ม.ค. 67	0	29	7.9	-	240	8	<3.0	0.05
	28 ก.พ. 67	0	34	8.3	<2.0	214	21	<3.0	<0.05
	13 มี.ค. 67	0.07	32	8.0	<2.0	160	6	<3.0	0.27
	9 เม.ย. 67	99.00	38	8.1	2.9	222	14	<3.0	<0.05
	8 พ.ค. 67	0	29	7.7	7.2	225	18	<3.0	0.20
	26 มิ.ย. 67	1.75	31	8.1	<2.0	193	17	<3.0	<0.05
	10 ก.ค. 67	8.96	36	8.3	7.6	159	9	<3.0	<0.05
	14 ส.ค. 67	57.29	36	7.7	2.3	272	8	<3.0	<0.05
	11 ก.ย. 67	0	32	7.4	4.0	271	8	<3.0	0.09
	9 ต.ค. 67	0	33	8.1	<2.0	304	7	<3.0	<0.05
	13 พ.ย. 67	102.54	29	7.2	5.3	230	<5	<3.0	<0.05
	12 ธ.ค. 67	0	29	8.0	<2.0	186	11	<3.0	0.09
	8 ม.ค. 68	0	27.1	8.5	2.1	190	5.3	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	14 ก.พ. 68	1.2	29.8	7.9	<1.0	227	4.0	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	11 มี.ค. 68	0	30.1	7.3	<1.0	1,160	3.2	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	22 เม.ย. 68	0	34.4	8.2	1.8	186	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	13 พ.ค. 68	0	30.3	7.9	<1.0	192	<2.5	ND (<2.0)	ND (<0.01)
	10 มิ.ย. 68	0	32.0	7.6	2.7	212	3.4	ND (<2.0)	ND (<0.01)
ค่ามาตรฐาน <sup>(2)</sup>		-	≤45	5.5-9.0	≤500	≤3,000	≤200	≤10	≤1
ค่ามาตรฐาน <sup>(3)</sup>		-	≤40	6.5-8.5	≤20	≤1,300	≤30	≤5	≤1

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. <sup>(2)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

3. <sup>(3)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

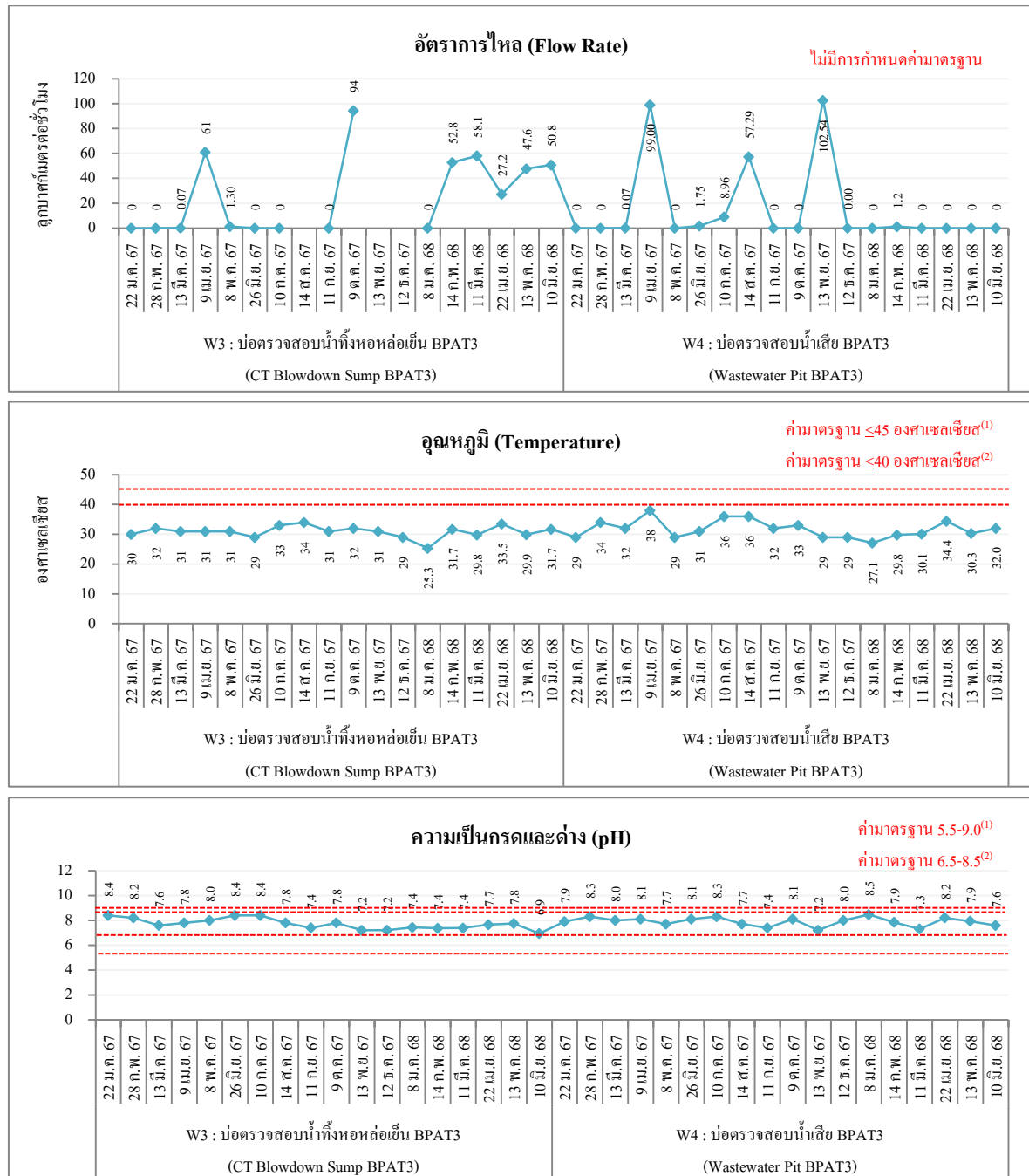
4. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตัง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.4-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งแบบสุ่ม

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

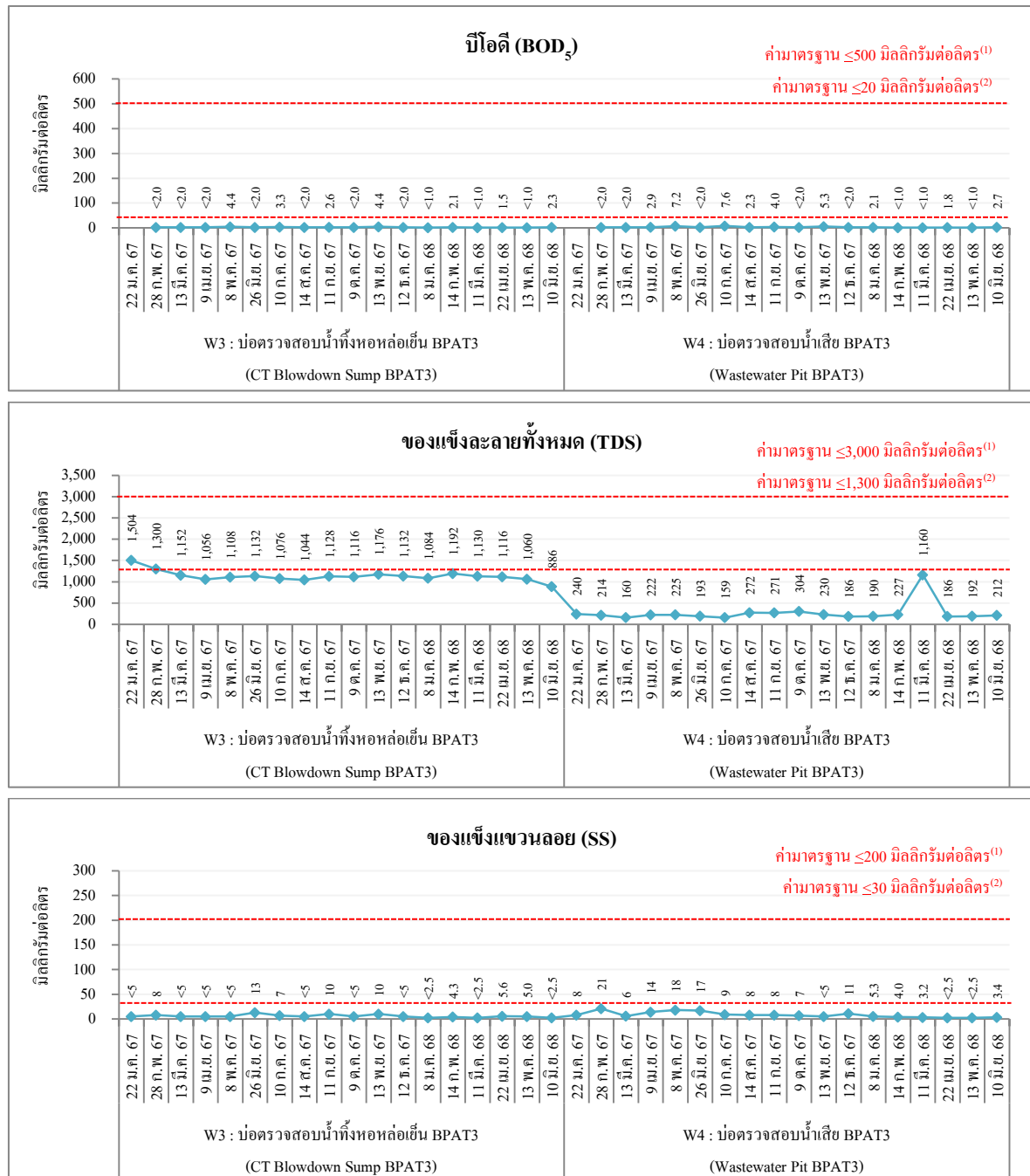
## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



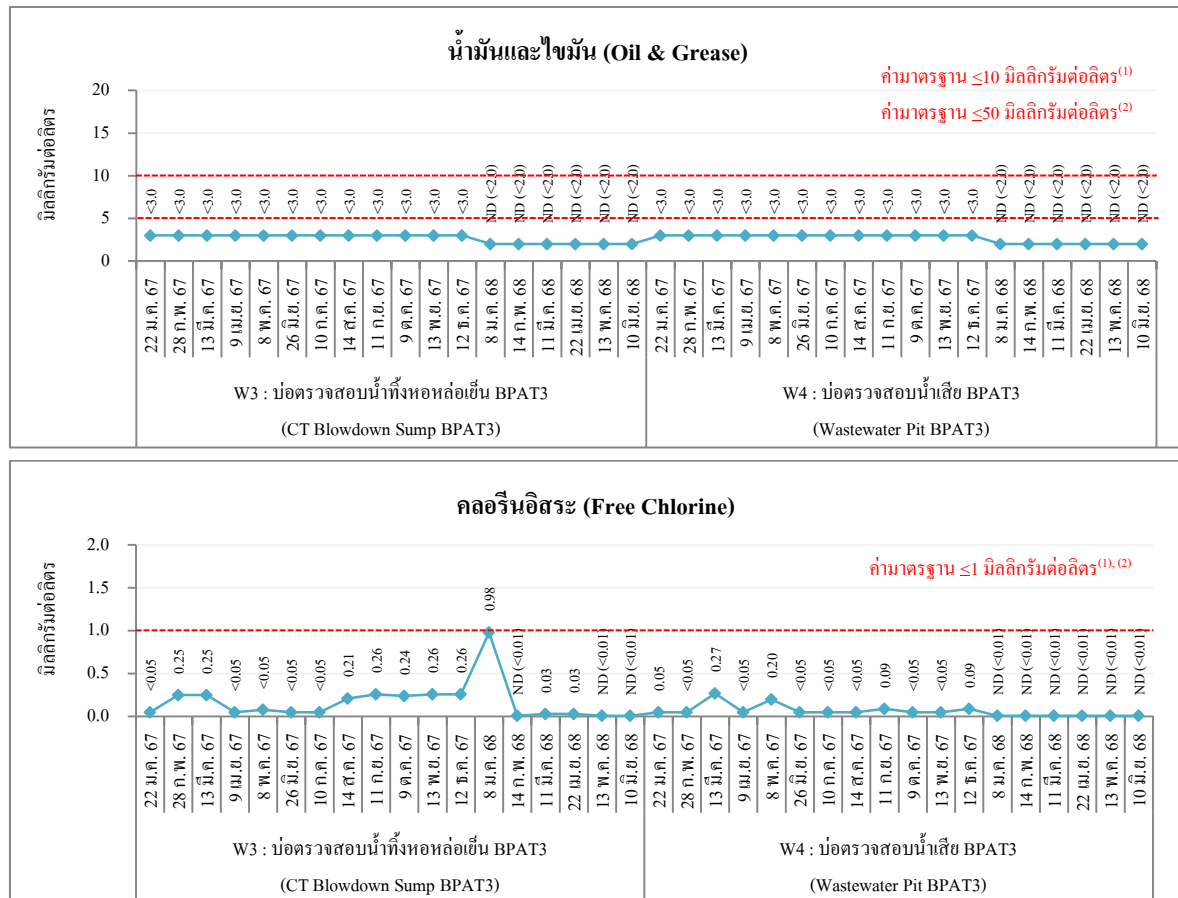
- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
  - <sup>(2)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยาของประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
  - <sup>(2)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



- หมายเหตุ :
- <sup>(1)</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม
  - <sup>(2)</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561
  - ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลต์ติ้ง 1992 จำกัด
  - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้



## 4.5 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ ที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลาและแนวทางแก้ไขปัญหามูลค่าครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน

### 4.5.1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ได้ทำการบันทึกข้อมูลการขนส่ง และสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง 2 และสรุปข้อมูลเป็นรายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 พบการเกิดอุบัติเหตุ ขึ้นปฐมพยาบาล เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง 3 จำนวน 1 ครั้ง

#### ตารางที่ 4.5-1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถิติอุบัติเหตุ	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68
เกือบเกิด	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย	0	0	0	0	0	1
บาดเจ็บรุนแรง	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บนอกงาน	0	0	0	0	0	0
<b>รวมอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>รวมจำนวนวันหยุดงาน</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>รวมค่าความเสียหาย</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

#### 4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้สำรวจและบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และของเสียจากกระบวนการผลิต บริเวณพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

##### 4.6.1 การจัดการกากของเสีย

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 มีการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ทั้งนี้ มีการคัดแยกประเภทกากของเสียเป็น 3 ประเภท ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป (Garbage) กากของเสียไม่อันตราย (Non-Hazardous Waste) และกากของเสียอันตราย (Hazardous Waste) เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ โดยรายละเอียดชนิด ปริมาณ และการจัดการระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.13 และสรุปได้ดังนี้

##### ตารางที่ 4.6-1 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณกากของเสีย (กิโลกรัม)							การจัดการกากของเสีย
	ม.ค. 68	ก.พ. 68	มี.ค. 68	เม.ย. 68	พ.ค. 68	มิ.ย. 68	รวม	
1. มูลฝอยทั่วไป	744.6	564.6	632.3	507.4	649	760.8	3,858.7	เทศบาลตำบลไชโย
2. ของเสียไม่อันตราย	0	0	0.01	0	0	0	0.01	บริษัท เบคเตอร์ เวิลด์กรีน จำกัด (มหาชน)
3. ของเสียอันตราย	0	0	0.47	0	0	0	0.47	

หมายเหตุ : \* ปริมาณมูลฝอยทั่วไป เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และ 3

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

#### 4.6.2 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 โดยมีการคัดแยกประเภท กากของเสียออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ มูลฝอยทั่วไป (Garbage) กากของเสียไม่อันตราย (Non-Hazardous Waste) และกากของเสียอันตราย (Hazardous Waste) เพื่อส่งกำจัดโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 สรุปได้ดังแสดงตารางที่ 4.6-2 และรูปที่ 4.6-1

## ตารางที่ 4.6-2 สรุปชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

เดือน	ปริมาณกากของเสีย (กิโลกรัม)			การจัดการกากของเสีย
	มูลฝอยทั่วไป*	ของเสียไม่อันตราย	ของเสียอันตราย	
ม.ค. 67	นำออกโดยชำระตามราคาเหมาจ่ายของเทศบาลตำบลไชโย			เทศบาลตำบลไชโย
ก.พ. 67	นำออกโดยชำระตามราคาเหมาจ่ายของเทศบาลตำบลไชโย			เทศบาลตำบลไชโย
มี.ค. 67	421.1	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
เม.ย. 67	424.8	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
พ.ค. 67	533.7	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
มิ.ย. 67	564.9	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
ก.ค. 67	313.85	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
ส.ค. 67	260.6	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
ก.ย. 67	319.9	0.27	1.04	เทศบาลตำบลไชโย และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 67	469.55	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
พ.ย. 67	491.4	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
ธ.ค. 67	390.5	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
ม.ค. 68	744.6	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
ก.พ. 68	564.6	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
มี.ค. 68	632.3	0.01	0.47	เทศบาลตำบลไชโย และบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
เม.ย. 68	507.4	-	-	เทศบาลตำบลไชโย
พ.ค. 68	649	0	0	เทศบาลตำบลไชโย
มิ.ย. 68	760.8	0	0	เทศบาลตำบลไชโย

หมายเหตุ: \* ปริมาณมูลฝอยทั่วไป เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และ 3

ที่มา: โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

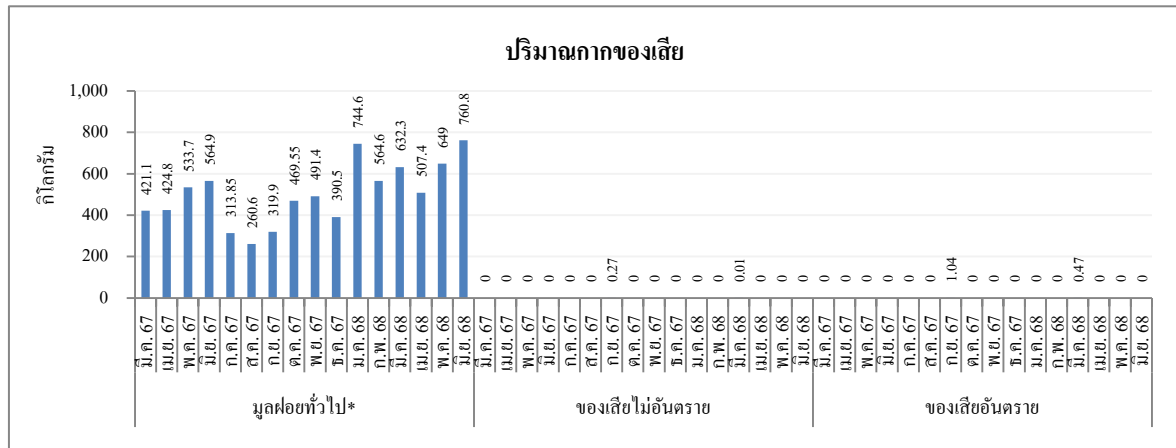
และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## รูปที่ 4.6-1 กราฟแสดงชนิดและปริมาณกากของเสีย

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



หมายเหตุ : \* ปริมาณมูลฝอยทั่วไป เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และ 3

## 4.7 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านเศรษฐกิจและสังคม ดังนี้

(1) สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความพึงพอใจ และความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ตลอดช่วงระยะดำเนินการ และสรุปผลทุก 6 เดือน

### 4.7.1 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม

#### ประจำปี พ.ศ. 2568

ในปี พ.ศ. 2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม รวมทั้งความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชน เป็นต้น รวมทั้งสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ ระหว่างพฤษภาคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยจำนวนการสำรวจในแต่ละกลุ่มเป้าหมายสรุปได้ดังนี้

- (1) ผู้แทนครัวเรือน จำนวน 473 ตัวอย่าง
- (2) ผู้นำชุมชน จำนวน 67 ตัวอย่าง
- (3) ผู้แทนหน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหว 19 ตัวอย่าง
- (4) ผู้แทนสถานที่อ่อนไหว 31 ตัวอย่าง
- (5) ผู้แทนสถานประกอบการ 2 ตัวอย่าง

ครัวเรือนที่ใช้ในการศึกษาและสำรวจความคิดเห็นของประชาชนต่อโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 และแผนที่แสดงพื้นที่ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็น ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1

ทั้งนี้ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ผลการสำรวจ โดยจะนำเสนอผลการสำรวจในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ต่อไป

#### ตารางที่ 4.7-1 จำนวนตัวอย่างของผู้นำชุมชน และกลุ่มครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน

ที่ใช้ในการศึกษาความคิดเห็นของประชาชน

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด

ประจำปี พ.ศ. 2568

จังหวัด	อำเภอ	เขตการปกครอง	ตำบล	ชุมชน	จำนวน (คน)	
					ผู้แทน ครัวเรือน	ผู้นำ ชุมชน
อ่าวไทย	ไชโย	เทศบาลตำบลไชโย	ไชโยภูมิ	1. หมู่ที่ 1 สวนมะม่วงสามัคคี	8	1
				2. หมู่ที่ 2 บึงสวรรค์	7	1
				3. หมู่ที่ 3 บ้านกลาง	4	1
				4. หมู่ที่ 4 บ้านมหานาม	4	1
				5. หมู่ที่ 5 คู้งคาง	6	1
				6. หมู่ที่ 6 คลองโพธิ์	8	1
				7. หมู่ที่ 7 บ้านสระเกษ	6	1
				8. หมู่ที่ 8 บ้านบางชัน	15	1
			หลักฟ้า	9. หมู่ที่ 1 บ้านต้นจั่ว	7	1
				10. หมู่ที่ 2 บ้านหลักฟ้า	10	1
				11. หมู่ที่ 3 บ้านวัว	10	1
			ชะไว	12. หมู่ที่ 1 บ้านชะไวเหนือ	17	1
				13. หมู่ที่ 2 บ้านชะไวกกลาง	16	1
				14. หมู่ที่ 3 บ้านชะไวใต้	10	1
			ตริณรงค์	15. หมู่ที่ 1 ตริณรงค์สามัคคี	7	1
				16. หมู่ที่ 2 บ้านป่า	10	1
				17. หมู่ที่ 3 บ้านป่าพัฒนา	8	1
			จรเข้ร้อง	18. หมู่ที่ 1 ตลาดบ้านมะขาม	29	1
				19. หมู่ที่ 2 สวนมะม่วง	6	1
				20. หมู่ที่ 3 ริมเขื่อน	3	1
				21. หมู่ที่ 4 บ้านวัดไทรย์	6	1
				22. หมู่ที่ 5 บ้านวัดไทรย์	4	1
				23. หมู่ที่ 6 บางน้ำวน	10	1
				24. หมู่ที่ 7 บางศาลา	4	1

ตารางที่ 4.7-1 (ต่อ)

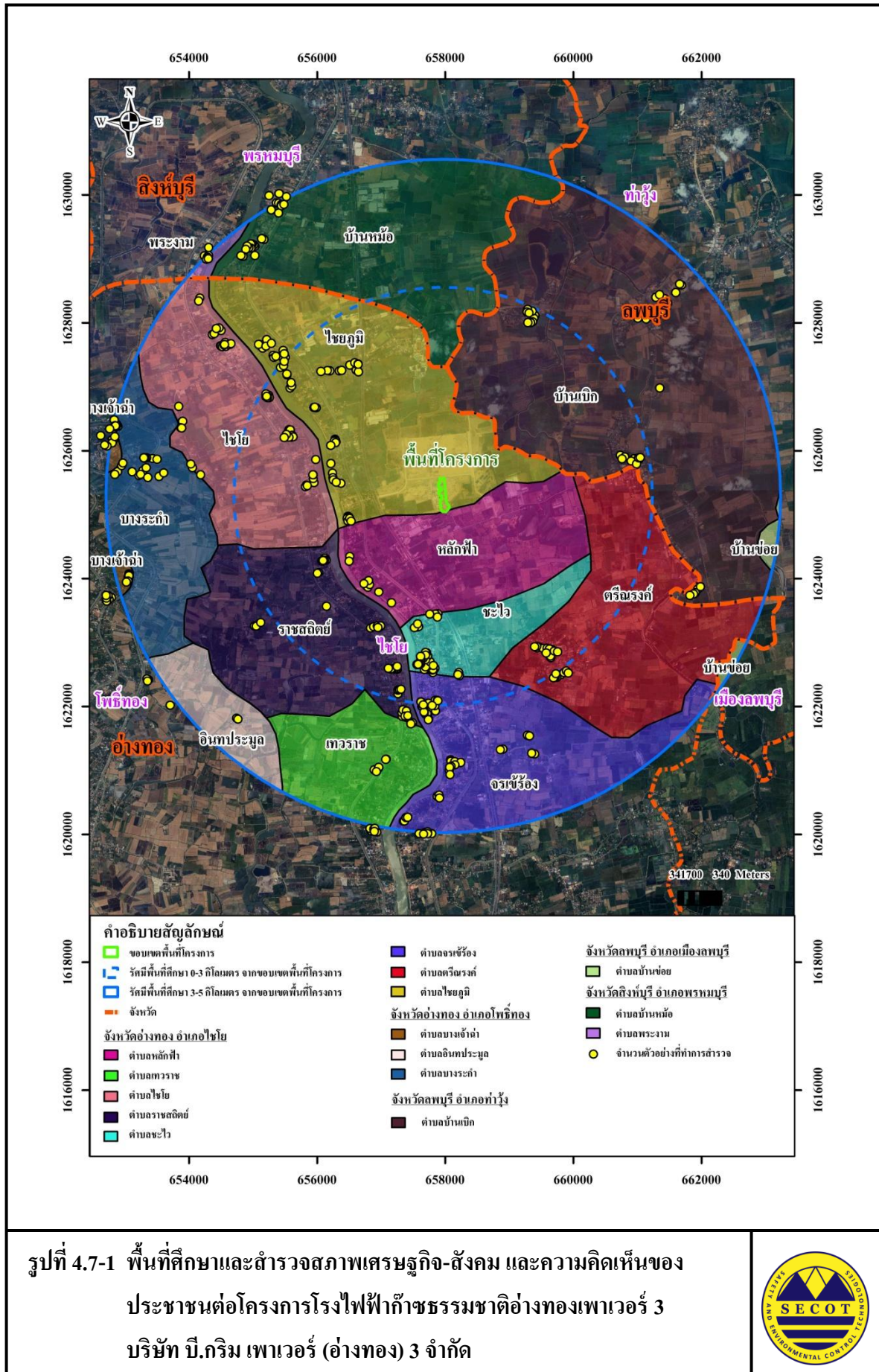
จังหวัด	อำเภอ	เขตการปกครอง	ตำบล	ชุมชน	จำนวน (คน)	
					ผู้แทน ครัวเรือน	ผู้นำ ชุมชน
อ่าวไทย	ไชโย	เทศบาล ตำบลไชโย	เกษไชโย	25. หมู่ที่ 1 บ้านสามัคคี	2	1
				26. หมู่ที่ 2 บ้านไชโยพัฒนา	5	1
				27. หมู่ที่ 3 เกษไชโย, รวมใจไชโย	11	1
				28. หมู่ที่ 4 บ้านสามปัญญา	8	1
				29. หมู่ที่ 5 บ้านวัดนก	10	1
				30. หมู่ที่ 6 บ้านม้าพัฒนา	8	1
				31. หมู่ที่ 7 บ้านหนองไชโย	7	1
		อบต.ราชสดิษฐ์	ราชสดิษฐ์	32. หมู่ที่ 1 บ้านราชสดิษฐ์	12	1
				33. หมู่ที่ 2 บ้านราชสดิษฐ์	5	1
				34. หมู่ที่ 3 บ้านโรงม้า	8	1
				35. หมู่ที่ 4 บ้านโรงม้า	4	1
				36. หมู่ที่ 5 บ้านโรงม้า	9	1
				37. หมู่ที่ 6 บ้านหนองชุม	3	1
				38. หมู่ที่ 7 บ้านหนองหาด	2	1
		อบต.เทวราช	เทวราช	39. หมู่ที่ 1 บ้านลาว	6	1
				40. หมู่ที่ 2 บ้านปากบาง	2	1
				41. หมู่ที่ 3 บ้านโดนด	4	1
		อบต.บางระกำ	บางระกำ	42. หมู่ที่ 1 บ้านคลองข่อย	6	1
				43. หมู่ที่ 2 บ้านสร้าง	6	1
				44. หมู่ที่ 3 บ้านสามเรือน	5	1
				45. หมู่ที่ 4 บ้านวังถ้ำ	8	1
				46. หมู่ที่ 5 บ้านบางระกำ	3	1
				47. หมู่ที่ 6 บ้านบางระกำ	4	1
				48. หมู่ที่ 7 บ้านลาดลำเภา	3	1
	โพธิ์ทอง	อบต.บางเจ้าฉ่า	บางเจ้าฉ่า	49. หมู่ที่ 1 บ้านห้วยลิงตก	8	1
				50. หมู่ที่ 2 บ้านห้วยลิงตก	3	1
				51. หมู่ที่ 3 บ้านโพธิ์ราษฎร์	6	1
				52. หมู่ที่ 4 บ้านโพธิ์ราษฎร์	6	1
				53. หมู่ที่ 5 บ้านสร้าง	3	1
				54. หมู่ที่ 6 บ้านสร้าง	4	1
				55. หมู่ที่ 7 บ้านสามเรือน	4	1
				56. หมู่ที่ 8 บ้านบางชัน	9	1



ตารางที่ 4.7-1 (ต่อ)

จังหวัด	อำเภอ	เขตการปกครอง	ตำบล	ชุมชน	จำนวน (คน)	
					ผู้แทน ครัวเรือน	ผู้นำ ชุมชน
อ่างทอง	โพธิ์ทอง	อบต.อินทประมูล	อินทประมูล	57. หมู่ที่ 6 บ้านห้วยลิงออก	1	1
				58. หมู่ที่ 7 บ้านคลองห้วยลิงออก	3	1
สิงห์บุรี	พรหมบุรี	อบต.พระงาม	พระงาม	59. หมู่ที่ 1 บ้านชีปะขาว	7	1
		อบต.บ้านหม้อ	บ้านหม้อ	60. หมู่ที่ 3 บ้านท่าตาหลวง	10	1
				61. หมู่ที่ 4 บ้านโคขุน	13	1
ลพบุรี	ท่าม่วง	อบต.บ้านเบิก	บ้านเบิก	62. หมู่ที่ 2 บ้านท้ายหนอง	5	1
				63. หมู่ที่ 3 บ้านเบิก	9	1
				64. หมู่ที่ 4 บ้านลาด	9	1
				65. หมู่ที่ 5 บ้านโคกกระเทียม	2	1
				66. หมู่ที่ 6 บ้านม่วง	7	1
				67. หมู่ที่ 7 บ้านม่วง	8	1
รวมทั้งสิ้น					473	67

ที่มา : สถิติประชากรทางการทะเบียนราษฎร สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง, ข้อมูล ณ เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568



#### 4.7.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้จัดทำขั้นตอนรับเรื่องร้องเรียน มีการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ และจัดทำเป็นสรุปและรายงานผลเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ซึ่งเป็นระยะดำเนินการ ไม่พบการร้องเรียนจากชุมชนเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.4

#### 4.8 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้มีการดำเนินการด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน ดังนี้

(1) บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (ชื่อเดิม นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์) และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และสรุปผลการดำเนินการทุก 6 เดือน

(2) จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

##### 4.8.1 กิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้กำหนดแผนกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ประจำปี โดยมีการสนับสนุนและเข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามความเหมาะสมอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินกิจกรรมร่วมกับชุมชนบริเวณพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร เช่น สนับสนุนกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติและทุนการศึกษาให้กับโรงเรียนในพื้นที่ สนับสนุนและเข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต ณ ที่ว่าการอำเภอไชโย กิจกรรมวันแรงงาน ณ วัดเจ้าบุญเกิด งานกาชาดจังหวัดอ่างทอง และสนับสนุนของขวัญให้กับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.15

#### 4.8.2 การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือ ที่ SIE.055/2565 ลงวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และประกาศฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ตามหนังสือ ที่ SIE.002/2567 ลงวันที่ 10 กันยายน พ.ศ. 2568 ทั้งนี้ กำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 มีการประชุม จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยได้มีการรายงานรายละเอียดโครงการ ความคืบหน้าของโครงการ และผลการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรับทราบ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.16

#### 4.9 สาธารณสุขและสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ ดังนี้

(1) การติดตามสถานะทางสุขภาพ

1) ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ปีละ 1 ครั้ง

2) ดำเนินการรวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) การตรวจสุขภาพทั่วไป

1) รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด ประกอบด้วย การตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น

2) รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำ ที่ปฏิบัติงานในโครงการ ประกอบด้วย การตรวจสุขภาพทั่วไป ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น โดยรายงานผลปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

#### 4.9.1 การรวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีแผนจะรวบรวมข้อมูลสถานะสุขภาพของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ โดยจะรวบรวมข้อมูลรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค หรือ รง.504) จากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2568 เพื่อให้เห็นแนวโน้มตลอดทั้งปี และจะนำเสนอข้อมูลในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ต่อไป

#### 4.9.2 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน และจัดทำสรุปเป็นรายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการ และไม่พบพนักงานเจ็บป่วย อันมีสาเหตุจากการทำงาน รายละเอียดดังแสดงในหัวข้อ 4.5-1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และภาคผนวก ข.25

#### 4.9.3 ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

กลุ่มบริษัท บี.กริม กำหนดให้พนักงานใหม่ต้องได้รับการตรวจสอบสุขภาพ โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป ตรวจสอบความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและสมรรถภาพปอด ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน และสมรรถภาพการมองเห็น ก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงานแต่อย่างใด

สำหรับการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี มีแผนดำเนินการในเดือนกันยายน พ.ศ. 2568 และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 ต่อไป

#### 4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

(1) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) บันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

3) บันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

4) ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง ในปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปี ตลอดระยะดำเนินการ

(3) เสียงในสถานที่ทำงาน

1) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  8 hr) บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยทำการตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

2) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับ เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) โดยทำการตรวจวัดที่ตัวพนักงานที่ทำงานบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator Steam Turbine Generator และ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(4) ความร้อนในสถานที่ทำงาน ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลบโกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) บริเวณที่เป็นแหล่งความร้อน พร้อมทั้งแนบแผนผังแสดงตำแหน่งตรวจวัดประกอบ ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(5) ความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

#### 4.10.1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และจัดทำสรุปเป็นรายเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 พบการเกิดอุบัติเหตุ ขึ้นปฐมพยาบาลเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 1 ครั้ง รายละเอียดดังแสดงในหัวข้อ 4.5-1 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และภาคผนวก ข.25

#### 4.10.2 การประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (กปอ.) ตามคำสั่งบริษัทฯ ที่ SHE-BPAT3 003/2567 ประกาศ ณ วันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2567 เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของโครงการ และกำหนดให้มีการประชุมเป็นประจำทุกเดือน เพื่อประเมินผลการดำเนินงาน เสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา ปรับปรุงและส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.27

#### 4.10.3 ผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้จัดทำแผนฉุกเฉิน และระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซรั่วไหล และกรณีเกิดเพลิงไหม้ เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น พร้อมทั้งกำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำ โดยล่าสุดได้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีสารเคมีหกรั่วไหล ในวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567 และกรณีก๊าซรั่วไหลและเพลิงไหม้ ในวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และทำการประเมินผลการฝึกซ้อม เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงานเป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.19

สำหรับในปี พ.ศ. 2568 ได้กำหนดแผนการฝึกซ้อมในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ต่อไป

#### 4.10.4 การจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ครั้งล่าสุดระหว่างวันที่ 27-29 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 โดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย ครอลซัดดิง 1992 จำกัด ซึ่งตรวจพบระดับเสียงมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 54.8-88.0 เดซิเบลเอ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

ทั้งนี้ โครงการกำหนดให้มีการจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ทุก 3 ปี โดยมีแผนการจัดทำครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570

โครงการได้ทำการสำรวจและติดป้ายเตือนในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ โดยกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าวต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง ได้แก่ ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) หรือ ที่ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) ขณะปฏิบัติงาน อย่างไรก็ตาม ส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานภายในห้องควบคุม (Control Room) ซึ่งจะเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่กระบวนการผลิตเป็นครั้งคราว ในช่วงเวลาสั้นๆ

#### 4.10.5 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

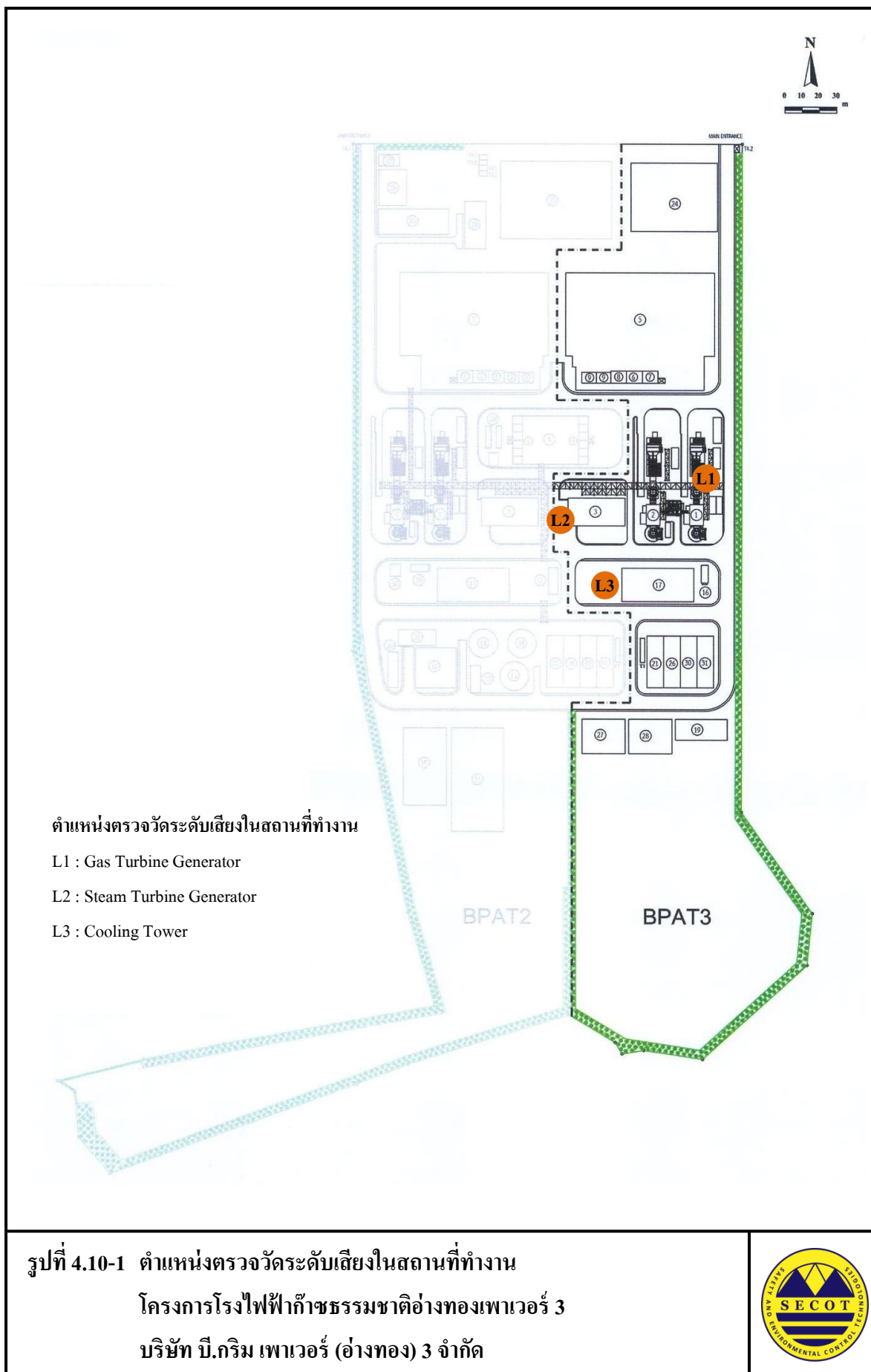
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) ในวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator (L1) Steam Turbine Generator (L2) และ Cooling Tower (L3) ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-1 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-2 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.10-1 ถึง 4.10-3 และรูปที่ 4.10-3 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1)	Gas Turbine Generator (L1)	พบค่าเท่ากับ	76.5	เดซิเบลเอ
(2)	Steam Turbine Generator (L2)	พบค่าเท่ากับ	83.2	เดซิเบลเอ
(3)	Cooling Tower (L3)	พบค่าเท่ากับ	81.0	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด พ.ศ. 2565 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด







L1 : Gas Turbine Generator



L2 : Steam Turbine Generator



L3 : Cooling Tower

รูปที่ 4.10-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



## ตารางที่ 4.10-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : Gas Turbine Generator (L1)

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0 dBA

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-083

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level (dBA))
	8 เมษายน 2568
10.00-11.00	75.9
11.00-12.00	76.1
12.00-13.00	76.6
13.00-14.00	76.8
14.00-15.00	76.8
15.00-16.00	76.7
16.00-17.00	76.7
17.00-18.00	76.6
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม.	76.5
ระดับเสียงสูงสุด	81.1
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>	85.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด  
พ.ศ. 2565

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด

## ตารางที่ 4.10-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : Steam Turbine Generator (L2)

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0 dBA

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-083

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level (dBA))
	8 เมษายน 2568
09.00-10.00	82.9
10.00-11.00	84.0
11.00-12.00	82.6
12.00-13.00	84.2
13.00-14.00	82.4
14.00-15.00	83.5
15.00-16.00	81.7
16.00-17.00	84.0
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม.	83.2
ระดับเสียงสูงสุด	102.4
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>	85.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด  
พ.ศ. 2565

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด

## ตารางที่ 4.10-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : Cooling Tower (L3)

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 94.0 dBA

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 67

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-083

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level (dBA))
	8 เมษายน 2568
09.00-10.00	81.6
10.00-11.00	81.6
11.00-12.00	80.9
12.00-13.00	80.5
13.00-14.00	80.7
14.00-15.00	80.7
15.00-16.00	80.7
16.00-17.00	81.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม.	81.0
ระดับเสียงสูงสุด	84.6
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>	85.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด  
พ.ศ. 2565

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอท จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด

## รูปที่ 4.10-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

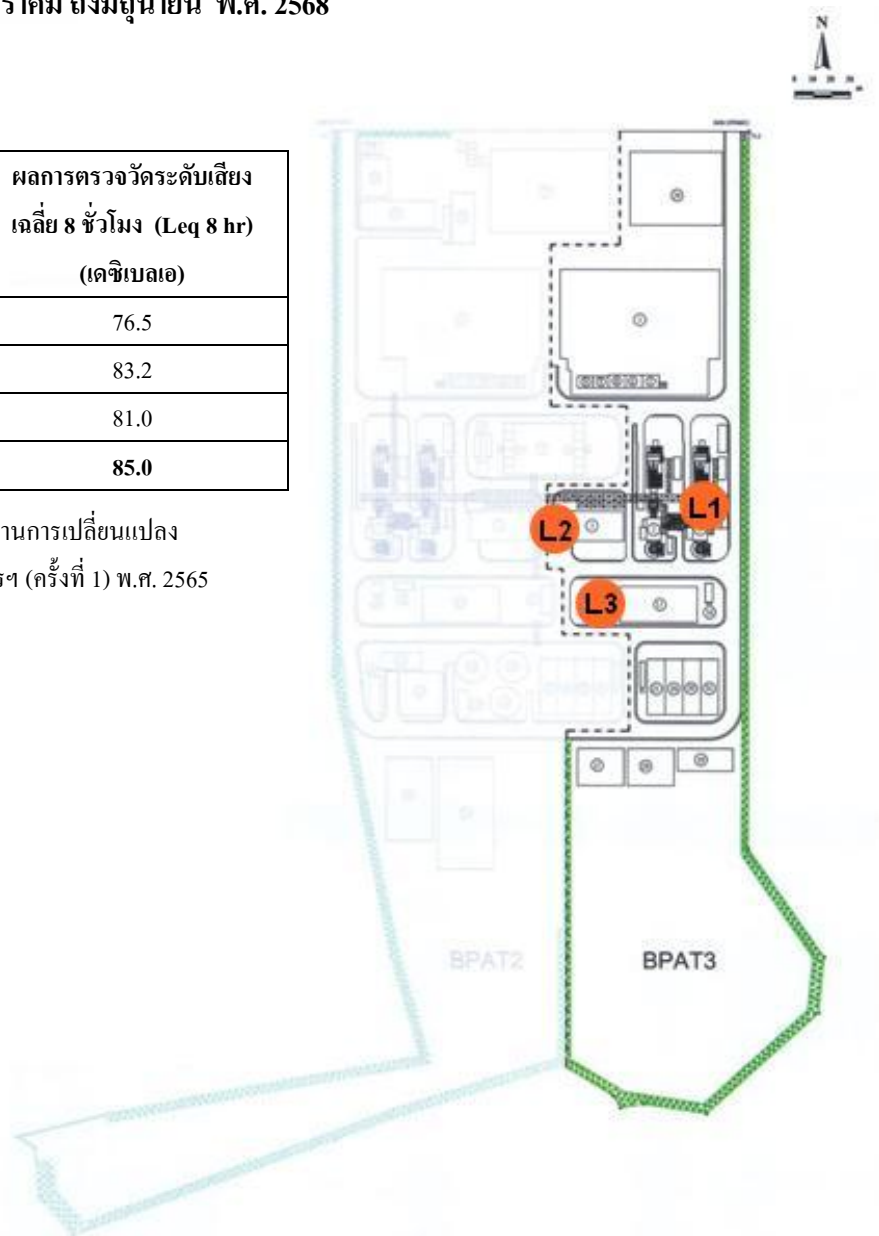
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) (เดซิเบลเอ)
L1 : Gas Turbine Generator	76.5
L2 : Steam Turbine Generator	83.2
L3 : Cooling Tower	81.0
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>	85.0

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลง  
รายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) พ.ศ. 2565



#### 4.10.6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator (L1) Steam Turbine Generator (L2) และ Cooling Tower (L3) พบว่าผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 74-83.2 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด พ.ศ. 2565 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-4 และรูปที่ 4.10-4

## ตารางที่ 4.10-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)
L1 : Gas Turbine Generator	7 พ.ค. 67	76
	17 ธ.ค. 67	76
	8 เม.ย. 68	76.5
L2 : Steam Turbine Generator	7 พ.ค. 67	74
	17 ธ.ค. 67	80
	8 เม.ย. 68	83.2
L3 : Cooling Tower	7 พ.ค. 67	76
	17 ธ.ค. 67	77
	8 เม.ย. 68	81.0
ค่าที่กำหนด <sup>(1)</sup>		85.0

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด  
พ.ศ. 2565

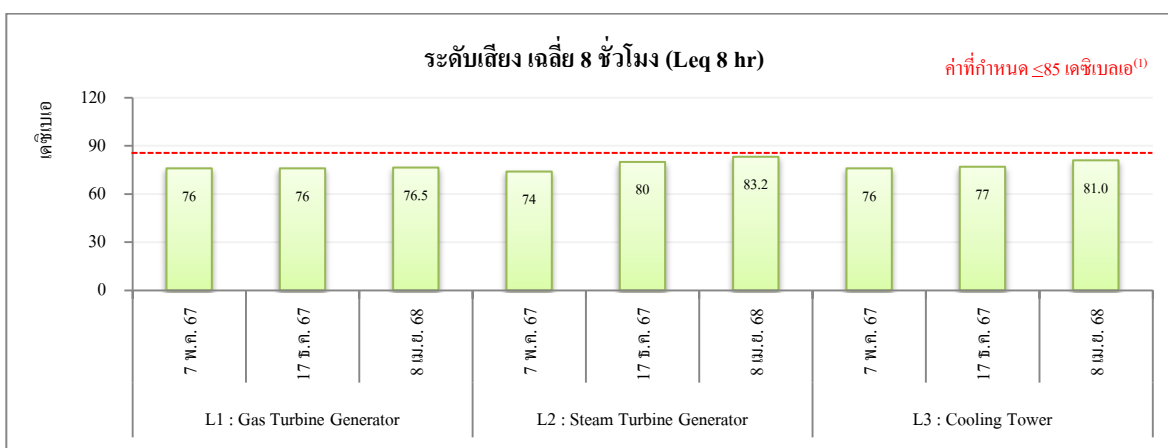
2. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลตติ้ง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.10-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด พ.ศ.  
2565



#### 4.10.7 ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) เพื่อคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) โดยตรวจวัดที่ตัวพนักงาน จำนวน 3 คน ในวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-5 และสรุปได้ดังนี้

- |                                      |                                    |           |
|--------------------------------------|------------------------------------|-----------|
| (1) ปริมาณเสียงสะสม                  | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 18.60-69.10 | ร้อยละ    |
| (2) ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ย | มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 77.7-83.4   | เดซิเบลเอ |
- ตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

## ตารางที่ 4.10-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : CR110A และ CB1025, CB1040, CB1048

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : RC110A และ 95167

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dBA) : 114.0 dBA

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 113.4 และ 0.6, 114.0 และ 0.0, 114.6 และ -0.6

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 เม.ย. 68

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : NC-CIRRUS-2025-026

รหัสพนักงาน	ตำแหน่งพนักงาน	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
			ปริมาณเสียงสะสม (ร้อยละ)	ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) (เดซิเบลเอ)
P02824	Plant Operator	8 เม.ย. 68	62.10	82.9
P02412	EE Technician	8 เม.ย. 68	18.60	77.7
P02414	Technician Mechanical	8 เม.ย. 68	69.10	83.4
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>			100	85

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

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

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริคุณานนท์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

#### 4.10.8 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) เพื่อนำมาคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) โดยปริมาณเสียงสะสมที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในช่วง ร้อยละ 0.30-81.00 เมื่อนำมาคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 59.8-84.1 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการคำนวณมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.10-6 และรูปที่ 4.10-5

อย่างไรก็ดี โดยส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานภายในห้องควบคุม (Control Room) ซึ่งจะเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่กระบวนการผลิตเป็นครั้งคราว ในช่วงเวลาสั้นๆ เท่านั้น อีกทั้ง บริษัทฯ ได้ทำการติดป้ายเตือนพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงตลอดระยะเวลาที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

## ตารางที่ 4.10-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		ปริมาณเสียงสะสม (ร้อยละ)	ระดับเสียงที่พนักงานได้รับ เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) (เดซิเบลเอ)
1. Plant Operator (1)	7 พ.ค. 67	32.00	80.1
	17 ธ.ค. 67	4.00	71.0
	8 เม.ย. 68	62.10	82.9
2. Plant Operator (2)	7 พ.ค. 67	81.00	84.1
	17 ธ.ค. 67	5.00	72.0
	8 เม.ย. 68	18.60	77.7
3. Maintenance	7 พ.ค. 67	6.00	72.8
	17 ธ.ค. 67	0.30	59.8
	8 เม.ย. 68	69.10	83.4
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		100	85

หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

2. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

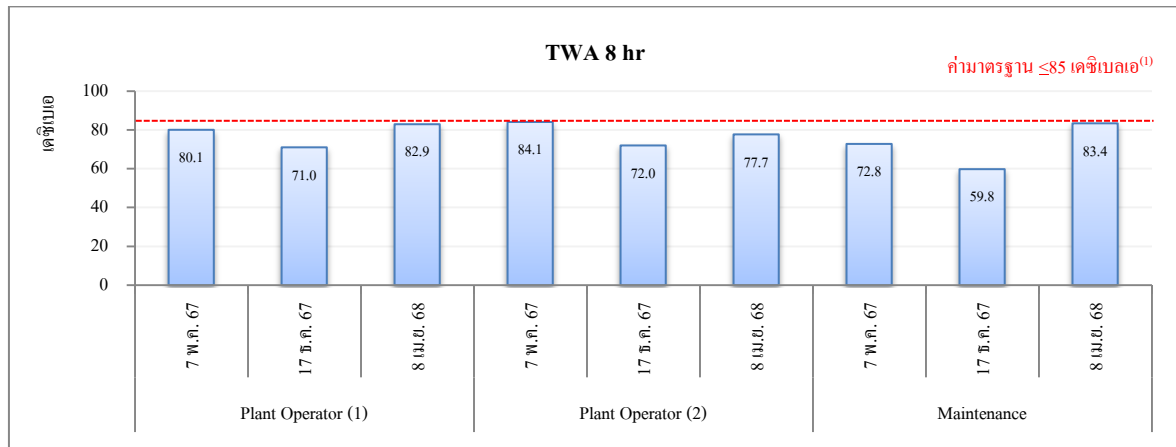
## รูปที่ 4.10-5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (TWA)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



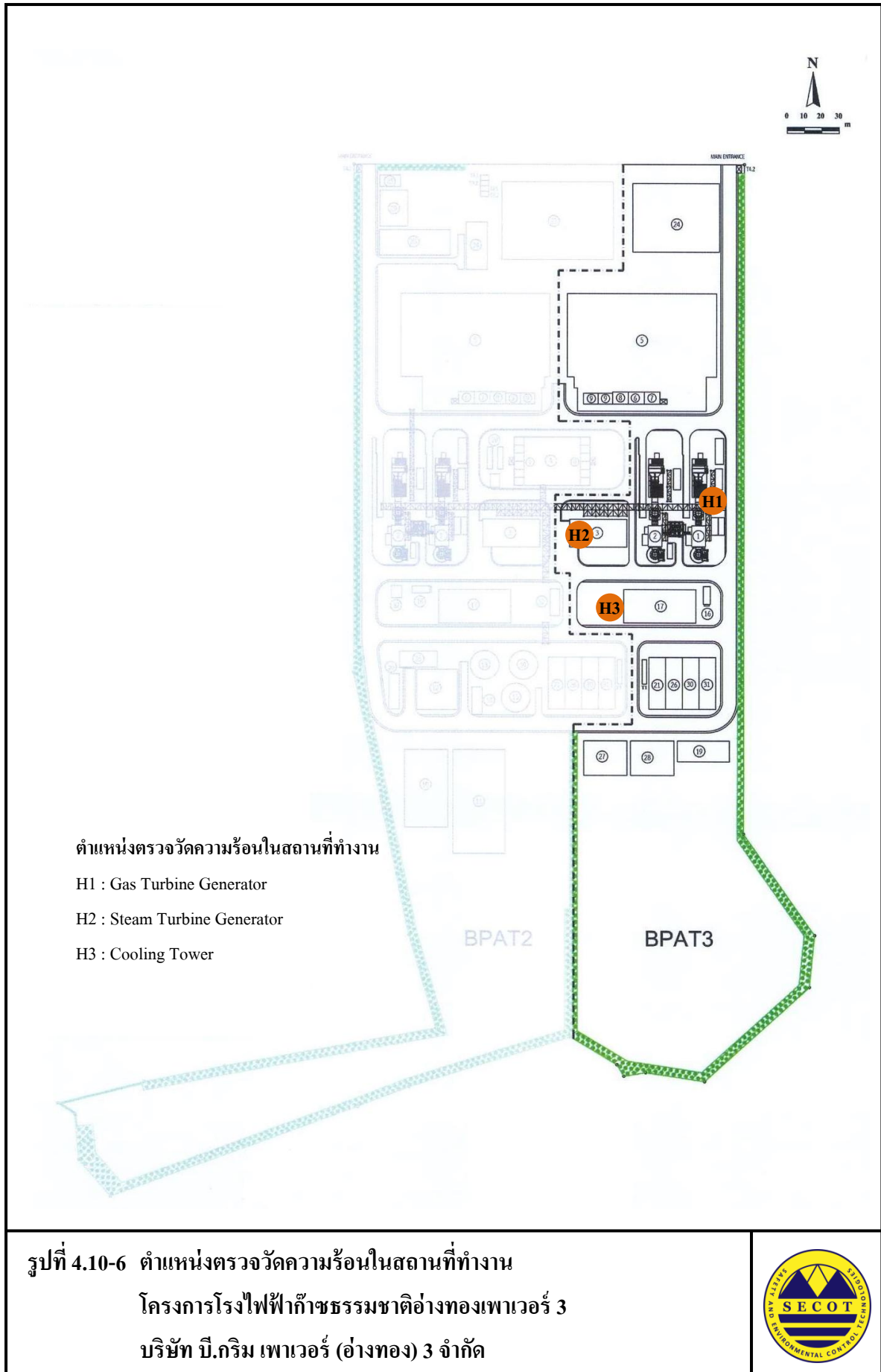
หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

**4.10.9 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน****ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568**

การตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator (H1) Steam Turbine Generator (H2) และ Cooling Tower (H3) โดยตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-6 และภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-7 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-7 และรูปที่ 4.10-8 ทั้งนี้ สรุปผลการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลล์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) ได้ดังนี้

(1)	Gas Turbine Generator (H1)	พบค่าเท่ากับ	30.2	องศาเซลเซียส
(2)	Steam Turbine Generator (H2)	พบค่าเท่ากับ	31.3	องศาเซลเซียส
(3)	Cooling Tower (H3)	พบค่าเท่ากับ	30.1	องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (สำหรับงานเบา) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด





H1 : Gas Turbine Generator



H2 : Steam Turbine Generator



H3 : Cooling Tower

รูปที่ 4.10-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด





## ตารางที่ 4.10-7 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

## โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

## บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

## ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	ลักษณะ/ ประเภทของงาน	อุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	
			ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>
8 เม.ย. 68	H1 : Gas Turbine Generator	- เดินสำรวจหน้างาน - จัดบันทึก Log Sheet - ตรวจสอบและควบคุมอุปกรณ์	30.2	34.0
8 เม.ย. 68	H2 : Steam Turbine Generator	- เดินสำรวจหน้างาน - จัดบันทึก Log Sheet - ตรวจสอบและควบคุมอุปกรณ์	31.3	34.0
8 เม.ย. 68	H3 : Cooling Tower	- เดินสำรวจหน้างาน - จัดบันทึก Log Sheet - ตรวจสอบและควบคุมอุปกรณ์	30.1	34.0

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

- (1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานเบาดังต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ 34 องศาเซลเซียส
- (2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ 32 องศาเซลเซียส
- (3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ 30 องศาเซลเซียส

2. WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0401-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ (WBGT) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

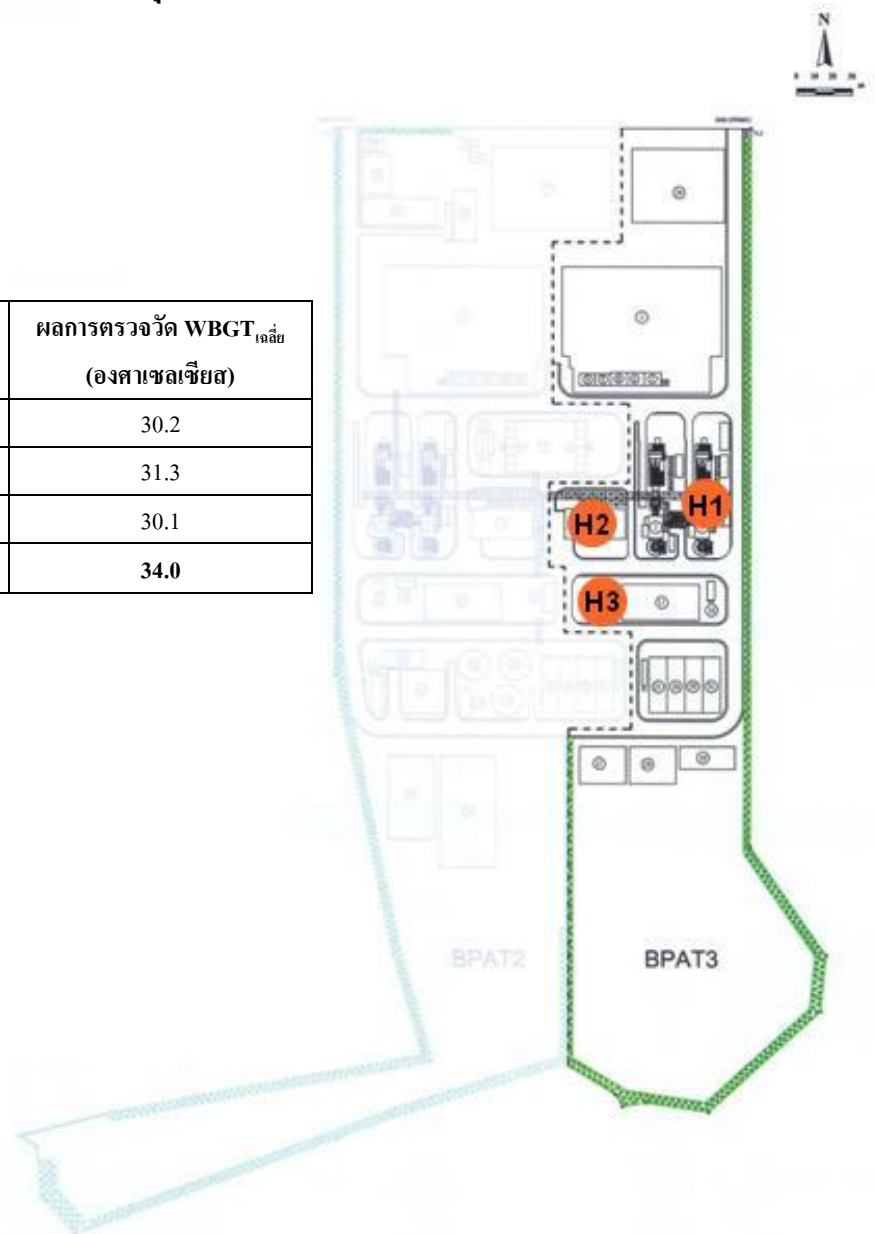
## รูปที่ 4.10-8 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด WBGT <sub>เฉลี่ย</sub> (องศาเซลเซียส)
H1 : Gas Turbine Generator	30.2
H2 : Steam Turbine Generator	31.3
H3 : Cooling Tower	30.1
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>	34.0



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

**4.10.10 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน****ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568**

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ดำเนินการตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568 จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ Gas Turbine Generator (H1) Steam Turbine Generator (H2) และ Cooling Tower (H3) พบว่า อุณหภูมิเวทบัลด์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 28.4-31.9 องศาเซลเซียส เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (สำหรับงานเบา) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-8 และรูปที่ 4.10-9

**ตารางที่ 4.10-8 สรุปผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน****โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3****บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด****ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568**

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด WBGT <sub>เฉลี่ย</sub> (°C)
H1 : Gas Turbine Generator	7 พ.ค. 67	28.4
	29 ต.ค. 67	29.8
	8 เม.ย. 68	30.2
H2 : Steam Turbine Generator	7 พ.ค. 67	31.9
	29 ต.ค. 67	30.6
	8 เม.ย. 68	31.3
H3 : Cooling Tower	7 พ.ค. 67	29.3
	29 ต.ค. 67	31.4
	8 เม.ย. 68	30.1
ค่ามาตรฐาน <sup>(1)</sup>		34.0

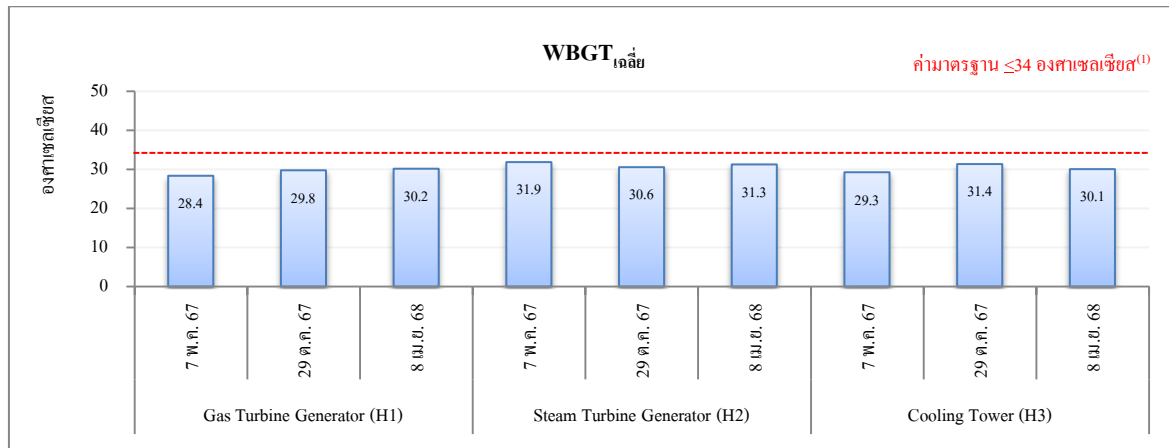
- หมายเหตุ : 1. <sup>(1)</sup> ค่ามาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (สำหรับงานเบา)
2. ปี พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

## รูปที่ 4.10-9 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2568



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

**4.10.11 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน****ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568**

การตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ช่วงกลางวันและกลางคืน ของวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568 ตัวอย่างภาพถ่ายประกอบการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-10 สำหรับรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-9 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ช่วงเวลา	จำนวน จุดตรวจวัด  (จุด)	ผลการตรวจวัด (ลักซ์)			ผลการประเมิน
		พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิต (Area Measurement)		บริเวณที่พนักงานทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)	
		ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด		
กลางวัน	37	515-1,140	185-801	206-976	เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน
กลางคืน	38	66-504	47-198	201-995	เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 4.10-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด







รูปที่ 4.10-10 ภาพถ่ายการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน (ต่อ)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3  
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



# ตารางที่ 4.10-9 ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

วันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2568

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)				ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
							ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางวัน	<b>Administration Building ชั้น 1</b>											
13.43	1. Meeting Room 2	ประชุม	860	300	212	150						
	- Efficiency & SHE Room											
13.36	2. โต๊ะทำงาน คุณสุทิดา	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					857	400-500		300		200
13.37	3. โต๊ะทำงาน คุณกัญญ์ณพัชร	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					976	400-500		300		200
13.37	4. โต๊ะทำงาน คุณจตุพร	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					916	400-500		300		200
	<b>Administration Building ชั้น 2</b>											
13.40	5. Meeting Room 1	ประชุม	528	300	402	150						
	- Safety Health and Environment Room											
13.39	6. โต๊ะทำงาน คุณสาธิต	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					514	400-500		300		200
	<b>Workshop Building ชั้น 1</b>											
11.59	7. Meeting Room	ประชุม	1,140	300	801	150						
10.20	8. Storage Room	เก็บของ เพื่อการเคลื่อนย้าย	515	200	185	100						
	- Kelper Mechanics Room											
10.15	9. โต๊ะทำงาน คุณพงษ์พร	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					594	400-500		300		200
10.16	10. โต๊ะทำงาน คุณขจรศักดิ์	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					475	400-500		300		200



ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)		ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)							
					ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางวัน	<b>Workshop Building ชั้น 1 (ต่อ)</b>											
10.17	11. โต๊ะทำงาน คุณพิชญ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					442	400-500		300		200
10.17	12. โต๊ะทำงาน คุณกิตติศักดิ์	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					416	400-500		300		200
	- C&I Room											
10.18	13. โต๊ะทำงาน คุณสรารุช	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					873	400-500		300		200
10.18	14. โต๊ะทำงาน คุณรพีพัฒน์	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					614	400-500		300		200
	- Store Office											
10.19	15. โต๊ะทำงาน คุณวิศรุต	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					930	400-500		300		200
10.32	<b>Workshop Building ชั้น 2</b>											
10.32	16. Meeting Room	ประชุม	885	300	745	150						
	- Section Manager Mechanical Room											
10.32	17. โต๊ะทำงาน คุณณัฐวุฒิ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					596	400-500		300		200
	- C&I Technical											
10.31	18. โต๊ะทำงาน คุณพีรพัชร	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					668	400-500		300		200
10.31	19. โต๊ะทำงาน คุณสันติ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					745	400-500		300		200
10.31	20. โต๊ะทำงาน คุณกานเทพ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					775	400-500		300		200
	- C&I Section Manager Room											
10.30	21. โต๊ะทำงาน คุณรัชญะ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					922	400-500		300		200

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)		ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)							
					ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)					
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางวัน	<b>Workshop Building ชั้น 2</b>											
10.28	22. โต๊ะทำงาน คุณไชยสิทธิ์	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					936	400-500		300		200
10.28	23. โต๊ะทำงาน คุณธนพจน์	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					948	400-500		300		200
10.29	24. โต๊ะทำงาน คุณวีระ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					921	400-500		300		200
	- Section Manager Electrical Room											
10.27	25. โต๊ะทำงาน คุณลัมพสุทธิ์	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					633	400-500		300		200
	- Mechanical Staff Room											
10.26	26. โต๊ะทำงาน คุณพิชญ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					411	400-500		300		200
10.26	27. โต๊ะทำงาน คุณมนตรี	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					969	400-500		300		200
10.25	28. โต๊ะทำงาน คุณพรมนัย	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					832	400-500		300		200
	- Mechanical Department Manager Room											
10.27	29. โต๊ะทำงาน คุณมานพ	เอกสาร/คอมพิวเตอร์					435	400-500		300		200
	<b>Steam Turbine Building</b>											
11.51	30. STG Hall	ควบคุมการทำงาน					212	200-300		300		200
11.51	31. Condenser Vacuum Pump	ควบคุมการทำงาน					226	200-300		300		200
11.52	32. Condenser Extraction Pump	ควบคุมการทำงาน					242	200-300		300		200
11.52	33. Condenser Ball Cleaning Control Panel	ควบคุมการทำงาน					206	200-300		300		200

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)				ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
							ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางวัน	<b>Gas Turbine Generator</b>											
13.52	34. GTG Control Room GT31	ควบคุมการทำงาน					744	200-300		300		200
13.53	35. GTG Control Room GT32	ควบคุมการทำงาน					720	200-300		300		200
11.55	36. GT Startup Transformer Building	ควบคุมการทำงาน					312	200-300		300		200
	<b>HRSG</b>											
11.53	37. HRSG31 Local Control Building	ควบคุมการทำงาน					680	200-300		300		200
กลางคืน	<b>Gas Turbine Generator</b>											
20.14	1. ทางเดินระหว่าง GT31-GT32	ทางเดินนอกอาคาร	107	50	48	25						
19.52	2. GTG31	ควบคุมการทำงาน					336	200-300		300		200
19.51	3. GTG32	ควบคุมการทำงาน					323	200-300		300		200
19.53	4. Fill Gas Flow Meter GT31	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					201	200-300		300		200
19.49	5. Fill Gas Flow Meter GT32	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					911	200-300		300		200
	<b>HRSG</b>											
20.24	6. บันไดทางขึ้น HRSG31	ทางเดิน บันได นอกอาคาร	84	50	47	25						
20.16	7. บันไดทางขึ้น HRSG32	ทางเดิน บันได นอกอาคาร	504	50	95	25						
20.13	8. ทางเดินระหว่าง HRSG31-HRSG32	ทางเดินนอกอาคาร	179	50	124	25						
20.13	9. HRSG31 CEMS	ควบคุมการทำงาน					316	200-300		300		200
19.47	10. HRSG32 CEMS	ควบคุมการทำงาน					524	200-300		300		200
20.20	11. Dearetor	ควบคุมการทำงาน					995	200-300		300		200

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)				ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
							ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางคืน	<b>HRSG (ต่อ)</b>											
20.21	12. LP Drum/HP Drum 31	ควบคุมการทำงาน					993	200-300		300		200
20.18	13. LP Drum/HP Drum 32	ควบคุมการทำงาน					984	200-300		300		200
20.12	14. HRSG31 Blow Down Tank Pit	ควบคุมการทำงาน					437	200-300		300		200
19.47	15. HRSG32 Blow Down Tank Pit	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					487	200-300		300		200
20.11	16. Feed Water Chemical Dosing System	ควบคุมการทำงาน					214	200-300		300		200
19.54	17. Sampling Pack	เก็บตัวอย่าง					337	200-300		300		200
20.54	<b>BPAT3</b> 18. ทางเดินริมรั้ว ด้านทิศใต้ของโครงการ	ทางเดินภายนอกอาคาร	218	50	198	25						
19.59	19. ทางเดินริมรั้ว ด้านทิศตะวันออกของโครงการ	ทางเดินภายนอกอาคาร	66	50	52	25						
20.32	20. GTG Step-up Transformer 1	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					277	200-300		300		200
20.31	21. GTG Step-up Transformer 2	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					214	200-300		300		200
20.31	22. STG Step-up Transformer	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					239	200-300		300		200
20.29	23. Unit Auxiliary Transformer 1	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					372	200-300		300		200
20.30	24. Unit Auxiliary Transformer 2	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					389	200-300		300		200
20.28	25. 1.6 MVA Auxiliary Trans2 03BFT20	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					373	200-300		300		200
20.28	26. 1.2 MVA Auxiliary Trans5 03BFU20	ตรวจสอบแก๊จ-วาล์ว					415	200-300		300		200
19.41	27. Condenser Ball Cleaning System ST30	ควบคุมการทำงาน					251	200-300		300		200

ตารางที่ 4.10-9 (ต่อ)

เวลา ตรวจวัด (น.)	ตำแหน่งตรวจวัด	บริเวณพื้นที่/ ลักษณะงาน	ตรวจวัดแบบพื้นที่ (Area Measurement)				ตรวจวัดแบบใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)					
							ค่าความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณโดยรอบ (ลักซ์)			
			ค่าเฉลี่ยความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		ค่าความเข้มของ แสงสว่างต่ำสุด (ลักซ์)		พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3	
			ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(1)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(2)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>	ผลการ ตรวจวัด	มาตรฐาน <sup>(3)</sup>
กลางคืน	<b>BPAT3 (ต่อ)</b>											
19.42	28. CCCW Heat Exchanger	ควบคุมการทำงาน					770	200-300		300		200
19.43	29. Close Cycle Cooling Water Pump	ควบคุมการทำงาน					472	200-300		300		200
19.44	30. Auxiliary Cooling Water Pump	ควบคุมการทำงาน					438	200-300		300		200
19.45	31. Main Cooling Water Pump	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					221	200-300		300		200
20.03	32. CT Blow Down	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					233	200-300		300		200
19.55	33. Cooling Tower Chemical Dosing System	ควบคุมการทำงาน					212	200-300		300		200
19.57	34. Retention Pit Pump	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					218	200-300		300		200
19.58	35. Emergency Pit Pump	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					484	200-300		300		200
20.05	36. CT Blow Down Pit 22	ควบคุมการทำงาน					463	200-300		300		200
20.08	37. Compressed Air Station	ควบคุมการทำงาน					226	200-300		300		200
20.07	38. Service Air	ตรวจสอบเกจ-วาล์ว					227	200-300		300		200

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

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

<sup>(2)</sup> มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณที่ลูกจ้างต้องทำงาน โดยใช้สายตามองเฉพาะจุดหรือต้องใช้สายตาคู่กับที่ในการทำงาน

<sup>(3)</sup> ค่าความเข้มของแสงสว่างบริเวณพื้นที่โดยรอบ กรณีความเข้มข้นของแสงสว่างในบริเวณใช้สายตามองเฉพาะจุด (Spot Measurement)

- พื้นที่ 1 มีค่าความเข้มของแสงสว่างตั้งแต่ 1,000 ลักซ์ ต้องทำการตรวจวัดพื้นที่ใกล้เคียง คือ พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
- พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่รัศมีมือลูกจ้างเอื้อมถึง
- พื้นที่ 3 ได้แก่ บริเวณโดยรอบที่ติดพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของลูกจ้างคนใดคนหนึ่ง

ผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาวศลิษา อินริย์

บริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ซีคอต จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0402-03-2565-0049

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

ข้อสรุป : ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงานมีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

#### 4.11 พื้นที่สีเขียว

มาตรการกำหนดให้บันทึกการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และปลูกทดแทนเป็นประจำ ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

##### 4.11.1 การบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มอบหมายให้ห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา จัดหาเจ้าหน้าที่ (คนสวน) ในการดูแลและบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ โดยพื้นที่สีเขียวของโครงการมีไม่น้อยกว่า ร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด อีกทั้ง บริษัทฯ มีการรณรงค์ให้พนักงานร่วมดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน โดยมีการปลูกต้นไม้ และปลูกปาล์мыาวกิ ภาพถ่ายพื้นที่สีเขียวของโครงการ ดังแสดงในบทที่ 3 รูปที่ 3-65