

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด เริ่มเปิดดำเนินการมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2542 (เดิมชื่อ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์”) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งการดำเนินการที่ผ่านมาโครงการปัจจุบันได้นำมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการเห็นชอบฉบับล่าสุด ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566 (ดังภาคผนวก ก) มายึดถือปฏิบัติและใช้เป็นแนวทางในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน สำหรับผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการที่ผ่านมา มีรายละเอียดดังนี้

3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดำเนินการโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางในการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการ สำหรับรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ผ่านมาแสดงดังภาคผนวก ข

3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

การดำเนินโครงการที่ผ่านมาได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานกลางที่ขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้ตรวจวัดมลสารที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดมลสารที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการรวมถึงตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมบริเวณชุมชนหรือพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่รอบที่ตั้งโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ผ่านมา มีรายละเอียดดังนี้

3.2.1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านคุณภาพอากาศของโครงการประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่ การตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดหรือปล่องระบายของโครงการ และการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบด้านคุณภาพอากาศของโครงการที่ผ่านมาสามารถสรุปได้ดังนี้

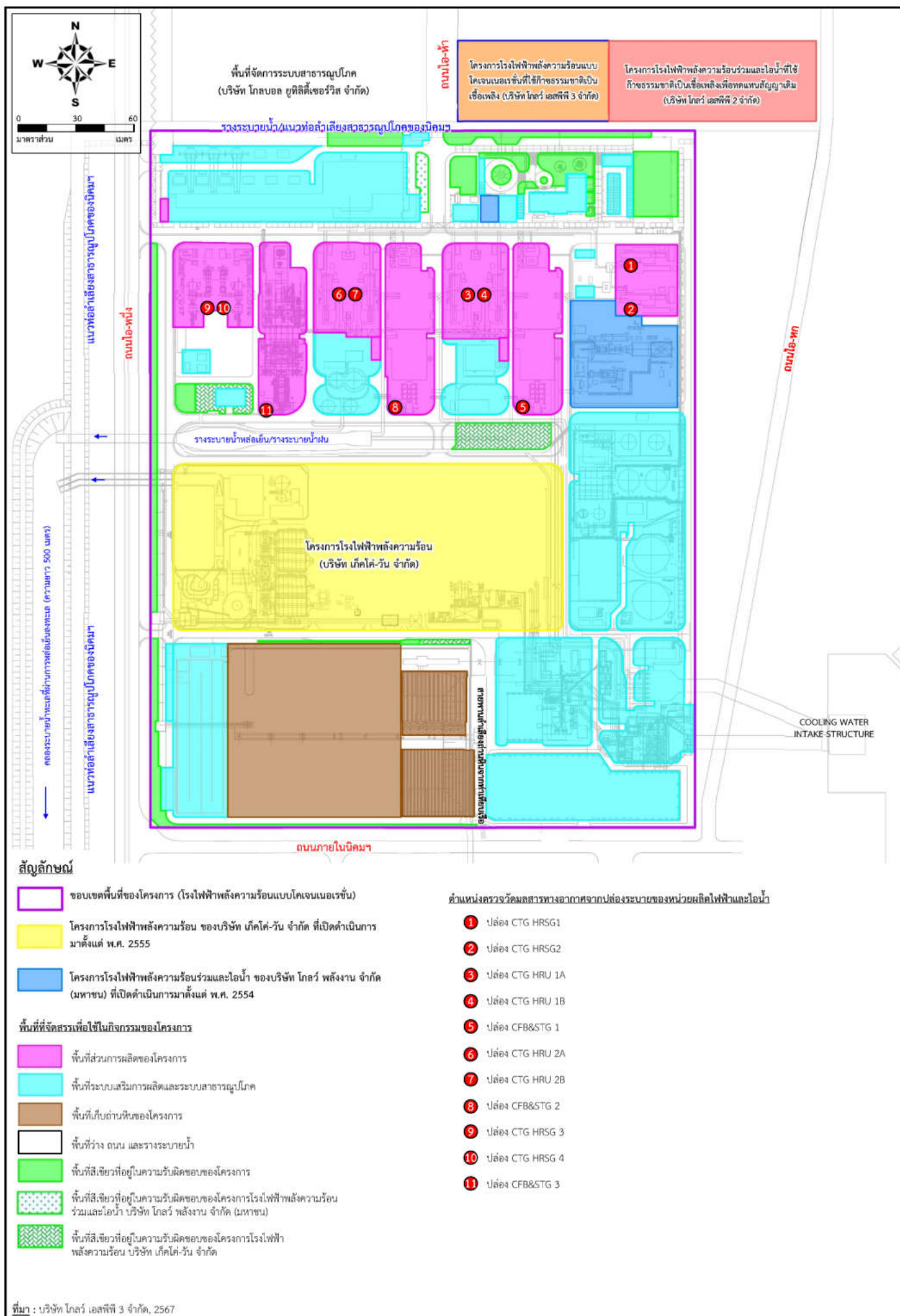
1) มลสารทางอากาศจากแหล่งกำเนิดของโครงการ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันได้กำหนดให้มีการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ปล่องระบายจำนวน 11 ปล่อง (ดังรูปที่ 3.2.1-1) ปีละ 2 ครั้ง ประกอบด้วย ปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 8 ปล่อง และปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง โดยมลสารทางอากาศที่กำหนดให้มีการตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) นอกจากนี้ กำหนดให้ตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง

สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 มีรายละเอียดดังนี้

(1) ปล่อง CTG HRSG 1 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRSG 1 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-1 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 66.86-92.20 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 5.75-9.23 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 111 ส่วนในล้านส่วน และ 10.33 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)



รูปที่ 3.2.1-1 ตำแหน่งปล่องระบายของโครงการที่กำหนดให้มีการตรวจวัดมลสารทางอากาศ

ตารางที่ 3.2.1-1

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG1 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	90.14	8.70	0.14	0.02	1.62	0.08
	สิงหาคม 2564	92.20	9.23	0.41	0.06	1.57	0.08
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	66.86	5.86	0.14	0.02	2.22	0.10
	สิงหาคม 2565	82.27	5.75	0.41	0.04	<0.5	<0.042
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	89.90	7.74	0.35	0.04	<0.5	<0.048
	สิงหาคม 2566	87.94	7.70	0.54	0.07	1.90	0.09
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		66.86-92.20	5.75-9.23	0.14-0.54	0.02-0.07	<0.5-2.22	<0.042-0.10
ค่าควบคุม ^{1/}		111	10.33	0.95	0.12	5	0.25
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	-	20	-	60	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.14-0.54 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.07 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.12 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-2.22 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.042-0.10 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.25 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์)

(2) ปล่อง CTG HRSG 2 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRSG 2 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-2 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 73.50-90.70 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 5.26-8.85 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 118 ส่วนในล้านส่วน และ 10.31 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.05-0.62 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.01-0.06 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.12 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-4.15 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.004-0.16 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.23 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(3) ปล่อง CTG HRU 1A เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRU 1A ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-3 มีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 3.2.1-2

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG2 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	85.32	8.47	0.15	0.02	2.43	0.13
	สิงหาคม 2564	87.71	8.85	0.40	0.06	1.93	0.10
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	90.70	6.76	0.62	0.06	4.15	0.16
	สิงหาคม 2565	74.46	5.26	0.57	0.06	<0.5	<0.004
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	85.43	7.02	0.05	0.01	<0.5	<0.047
	สิงหาคม 2566	73.50	5.77	0.47	0.05	<0.5	<0.047
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		73.50-90.70	5.26-8.85	0.05-0.62	0.01-0.06	<0.5-4.15	<0.004-0.16
ค่าควบคุม ^{1/}		118	10.31	0.95	0.12	5	0.23
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	-	20	-	60	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-3

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 1A ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	79.33	7.99	0.31	0.04	2.09	0.11
	สิงหาคม 2564	92.71	9.31	0.18	0.02	3.86	0.21
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	79.80	7.05	0.69	0.09	1.51	0.07
	สิงหาคม 2565	88.56	7.35	0.19	0.02	<0.5	<0.047
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	89.48	8.78	0.47	0.06	<0.5	<0.053
	สิงหาคม 2566	82.95	8.72	0.59	0.09	1.00	0.06
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		79.33-92.71	7.05-9.31	0.18-0.69	0.02-0.09	<0.5-3.86	<0.047-0.21
ค่าควบคุม ^{1/}		107	10.03	0.95	0.12	5	0.25
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	-	20	-	60	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 79.33-92.71 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 7.05-9.31 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 107 ส่วนในล้านส่วน และ 10.03 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.18-0.69 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.09 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.12 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-3.86 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.047-0.21 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.25 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(4) ปล่อง CTG HRU 1B เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัดได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRU 1B ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-4 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 70.60-90.25 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 6.70-9.16 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และ 10.32 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.11-0.93 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.12 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-4.47 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.053-0.24 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.26 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

ตารางที่ 3.2.1-4

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 1B ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	70.60	6.70	0.17	0.02	2.02	0.10
	สิงหาคม 2564	74.71	7.73	0.56	0.08	1.80	0.10
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	76.93	7.81	0.67	0.09	4.47	0.24
	สิงหาคม 2565	87.64	8.46	0.93	0.12	<0.5	<0.053
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	82.72	7.69	0.42	0.05	<0.5	<0.054
	สิงหาคม 2566	90.25	9.16	0.11	0.02	<0.5	<0.05
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		70.60-90.25	6.70-9.16	0.11-0.93	0.02-0.12	<0.5-4.47	<0.053-0.24
ค่าควบคุม ^{1/}		104	10.32	0.95	0.13	5	0.26
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	-	20	-	60	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

(5) ปล่อง CTG HRU 2A เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัดได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRU 2A ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-5 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 71.31-100.37 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 6.05-9.61 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 104 ส่วนในล้านส่วน และ 10.27 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.12-0.82 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.11 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-3.31 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.043-0.19 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.26 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(6) CTG HRU 2B เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัดได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRU 2B ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-6 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 72.11-91.19 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 5.63-9.88 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 101 ส่วนในล้านส่วน และ 10.26 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.15-0.92 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.11 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 3.2.1-5

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 2A ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	82.39	8.75	0.77	0.11	2.21	0.12
	สิงหาคม 2564	74.88	7.89	0.12	0.02	3.31	0.19
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	71.31	6.19	0.31	0.04	3.16	0.15
	สิงหาคม 2565	84.58	6.05	0.82	0.08	<0.5	<0.043
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	94.04	8.40	0.29	0.04	<0.5	<0.050
	สิงหาคม 2566	100.37	9.61	0.42	0.06	<0.5	<0.06
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		71.31-100.37	6.05-9.61	0.12-0.82	0.02-0.11	<0.5-3.31	<0.043-0.19
ค่าควบคุม ^{1/}		104	10.27	0.95	0.13	5	0.26
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	-	20	-	60	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-6

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRU 2B ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	83.17	8.19	0.82	0.11	2.95	0.15
	สิงหาคม 2564	72.11	7.49	0.39	0.06	2.00	0.11
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	72.81	5.63	0.82	0.09	4.73	0.19
	สิงหาคม 2565	91.19	7.21	0.92	0.10	<0.5	<0.048
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	82.77	7.57	0.15	0.02	<0.5	<0.052
	สิงหาคม 2566	88.18	9.88	0.21	0.03	1.60	0.10
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		72.11-91.19	5.63-9.88	0.15-0.92	0.02-0.11	<0.5-4.73	0.10-0.19
ค่าควบคุม ^{1/}		101	10.26	0.95	0.13	5	0.27
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	-	20	-	60	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-4.73 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.10-0.19 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.27 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(7) ปล่อง CTG HRSG 3 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัดได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRSG 3 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-7 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 67.04-100.72 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 6.27-8.46 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 105 ส่วนในล้านส่วน และ 10.02 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.15-0.51 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.02-0.08 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-3.73 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.041-0.19 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.25 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(8) ปล่อง CTG HRSG 4 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTG) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัดได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CTG HRSG 4 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-8 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 73.77-98.17 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 6.15-8.26 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 103 ส่วนในล้านส่วน และ 10.25 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 3.2.1-7

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG 3 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	83.45	8.46	0.51	0.08	1.98	0.11
	สิงหาคม 2564	82.30	8.10	0.51	0.07	1.61	0.08
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	76.41	7.20	0.15	0.02	3.73	0.19
	สิงหาคม 2565	100.72	7.21	0.46	0.05	<0.5	<0.041
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	67.04	6.27	0.15	0.02	<0.5	<0.050
	สิงหาคม 2566	84.72	8.31	0.43	0.06	1.70	0.09
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		67.04-100.72	6.27-8.46	0.15-0.51	0.02-0.08	<0.5-3.73	<0.041-0.19
ค่าควบคุม ^{1/}		105	10.02	0.95	0.13	5	0.25
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	-	20	-	60	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-8

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CTG HRSG 4 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	83.95	6.84	0.79	0.09	1.07	0.05
	สิงหาคม 2564	81.18	7.94	0.39	0.05	1.31	0.07
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	90.17	8.26	0.65	0.08	1.89	0.09
	สิงหาคม 2565	98.17	7.61	0.59	0.06	<0.5	<0.044
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	73.77	6.15	0.56	0.06	<0.5	<0.046
	สิงหาคม 2566	92.04	7.85	0.35	0.04	3.40	0.16
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		73.77-98.17	6.15-8.26	0.35-0.79	0.04-0.09	<0.5-3.40	<0.044-0.16
ค่าควบคุม ^{1/}		103	10.25	0.95	0.13	5	0.26
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		120	-	20	-	60	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 0.35-0.79 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.04-0.09 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 0.95 ส่วนในล้านส่วน และ 0.13 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-3.40 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.044-0.16 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 0.26 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(9) ปล่อง CFB&STG 1 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CFB&STG 1 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-9 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 71.07-84.41 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 18.26-22.74 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และ 28.77 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 350 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 59.18-140.27 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 21.94-51.95 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และ 72.06 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 6.60-36.30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.89-4.63 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 8.41 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

ตารางที่ 3.2.1-9

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG1 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	76.06	22.74	104.80	43.64	19.19	3.05
	สิงหาคม 2564	71.38	21.68	122.77	51.95	10.58	1.71
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	71.07	19.33	86.04	32.60	24.58	3.55
	สิงหาคม 2565	74.99	19.92	59.18	21.94	12.0	1.69
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	84.41	21.45	111.87	39.56	6.60	0.89
	สิงหาคม 2566	76.11	18.26	140.27	46.83	36.30	4.63
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		71.07-84.41	18.26-22.74	59.18-140.27	21.94-51.95	6.60-36.30	0.89-4.63
ค่าควบคุม ^{1/}		100	28.77	180	72.06	55	8.41
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		350	-	320	-	120	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

(10) ปล่อง CFB&STG 2 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CFB&STG 2 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-10 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 68.68-77.47 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 16.55-24.57 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และ 28.77 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 350 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 61.08-149.50 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 23.74-57.01 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน และ 72.06 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน)

ค) ฝุ่นละออง มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 4.60-46.04 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 0.59-6.42 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 8.41 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(11) ปล่อง CFB&STG 3 เป็นปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมาตรการกำหนดให้ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องดังกล่าว ปีละ 2 ครั้ง โดยมีมลสารทางอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) สำหรับผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ระบายออกจากปล่อง CFB&STG 3 ที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.1-11 มีรายละเอียดดังนี้

ก) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 61.67-76.61 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 11.74-21.39 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน และ 28.77 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 350 ส่วนในล้านส่วน)

ข) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วง 69.98-156.83 ส่วนในล้านส่วน และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วง 17.15-59.04 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 170 ส่วนในล้านส่วน และ 68.06 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 3.2.1-10

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG2 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	72.59	20.25	61.08	23.74	38.57	5.72
	สิงหาคม 2564	77.42	24.57	106.12	46.91	7.37	1.24
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	69.33	18.19	141.47	51.69	46.04	6.42
	สิงหาคม 2565	77.47	17.36	128.79	40.15	4.60	0.59
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	68.68	16.55	149.50	50.12	27.30	3.49
	สิงหาคม 2566	74.22	20.48	148.52	57.01	13.10	1.83
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		68.68-77.47	16.55-24.57	61.08-149.50	23.74-57.01	4.60-46.04	0.59-6.42
ค่าควบคุม ^{1/}		100	28.77	180	72.06	55	8.41
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		350	-	320	-	120	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.1-11

ผลการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่อง CFB & STG3 ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด					
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์		ฝุ่นละออง	
		ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (ส่วนในล้านส่วน)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)	ความเข้มข้น (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	ปริมาณการระบาย (กรัมต่อวินาที)
พ.ศ. 2564	กุมภาพันธ์ 2564	73.39	21.21	135.30	54.46	15.45	2.37
	สิงหาคม 2564	75.43	20.39	156.83	59.04	26.58	3.82
พ.ศ. 2565	มีนาคม 2565	75.98	21.39	122.88	48.17	21.73	3.25
	สิงหาคม 2565	72.46	12.76	69.98	17.15	41.30	3.86
พ.ศ. 2566	เมษายน 2566	76.61	17.21	114.34	35.72	<0.5	<0.049
	สิงหาคม 2566	61.67	11.74	136.00	36.03	15.80	1.60
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		61.67-76.61	11.74-21.39	69.98-156.83	17.15-59.04	<0.5-41.30	<0.049-3.86
ค่าควบคุม ^{1/}		100	28.77	170	68.06	55	8.41
ค่ามาตรฐาน ^{2/}		350	-	320	-	120	-

หมายเหตุ : ^{1/} ค่าควบคุมของโครงการอ้างอิงตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/19504 ลงวันที่ 28 กันยายน 2566

^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ค) ฝุ่นละออง มีความเข้มข้นอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.5-41.30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และมีปริมาณการระบายอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.049-3.86 กรัมต่อวินาที ซึ่งสอดคล้องตามค่าควบคุมและค่ามาตรฐานที่กำหนด (ค่าควบคุมของโครงการกำหนดให้ไม่เกิน 55 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ 8.41 กรัมต่อวินาที ในขณะที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)

(12) สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC)

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่อยระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง CFB&STG 1 ปล่อง CFB&STG 2 และปล่อง CFB&STG 3 ปีละ 2 ครั้ง โดยกำหนดให้ตรวจวัด VOCs จำนวน 16 ชนิด ได้แก่ อะซีทัลดีไฮด์ (Acetaldehyde) อะครอลีน (acrolein) อะคริโลไนไตร (Acrylonitrile) เบนซีน (Benzene) 1,3-บิวทาไดอีน (1,3-Butadiene) เบนซิลคลอไรด์ (Benzyl Chloride) คาร์บอนเตตระคลอไรด์ (Carbon Tetrachloride) คลอโรฟอร์ม (Chloroform) ไดคลอโรมีเทน (Dichloromethane) 1,2-ไดคลอโรอีเทน (1,2-Dichloroethane) 1,2-ไดคลอโรโพรเพน (1,2-Dichloropropane) 1,4-ไดคลอโรเบนซีน (1,4-Dichlorobenzene) 1,4-ไดออกเซน (1,4-Dioxane) ไตรคลอโรเอทิลีน (Trichloroethylene) เตตระคลอโรเอทิลีน (Tetrachloroethylene) และเตตระคลอโรเอทิลีน (1,1,2,2-Tetrachloroethane)

สำหรับผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่อยหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 3 ปล่อง ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-12 อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดค่ามาตรฐานควบคุมการระบายสารอินทรีย์ระเหยจากปล่องระบายหรือแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศ ทั้งนี้การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยจากปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ CFB ของโครงการมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการเก็บข้อมูลพื้นฐานเกี่ยวกับ VOCs ที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงถ่านหินเพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในการประเมินผลกระทบในแง่ของ VOCs ในลำดับต่อไป

2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

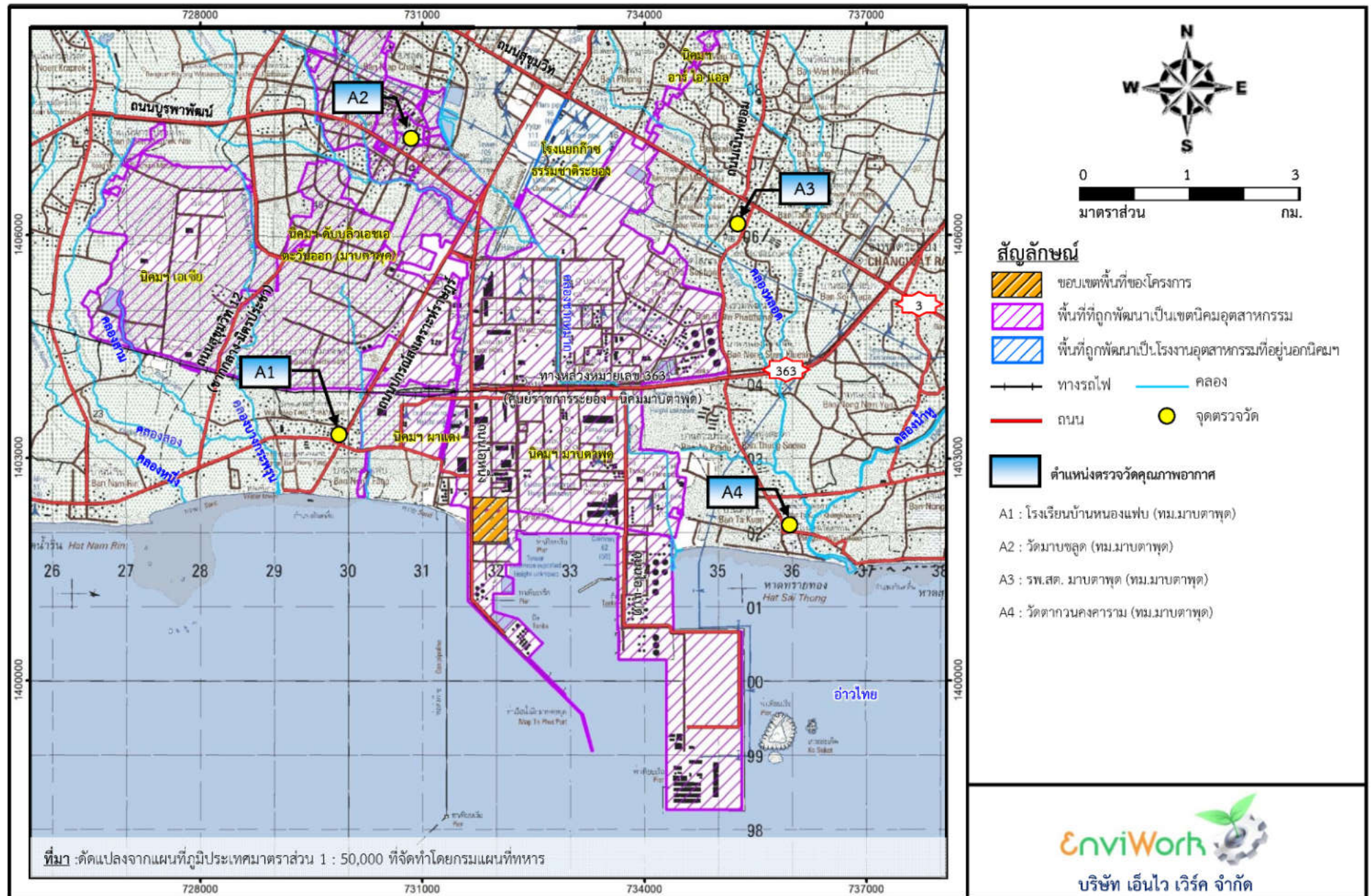
มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันได้กำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี (ดังรูปที่ 3.2.1-2) ได้แก่ โรงเรียนบ้านหนองแพบ (A1) วัดมาบชลุต (A2) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบตาพุด (A3) และวัดตากวนคงคาราม (A4) โดยกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง สำหรับดัชนีคุณภาพอากาศที่กำหนดให้ตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ผ่านมาในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 มีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 3.2.1-12

ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยที่ปล่อยระบายของหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB Boiler) ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง

ช่วงที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหย (มีลิกนินต่อลูกบาศก์เมตร)																		ค่าสูงสุด-สูงสุด
	ปล่อย CFB&STG 1						ปล่อย CFB&STG 2						ปล่อย CFB&STG 3						
	ม.ค.-มิ.ย. 64	ก.ค.-ธ.ค. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	ก.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 64	ก.ค.-ธ.ค. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	ก.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	ม.ค.-มิ.ย. 64	ก.ค.-ธ.ค. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	ก.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66	ก.ค.-ธ.ค. 66	
อะซิโตนัลดีไฮด์ (Acetaldehyde)	<0.18	<0.18	<0.18	<1.0	<1.0	<1.0	<0.18	<0.18	<0.18	<1.0	<1.0	<1.0	<0.18	<0.18	<0.18	<1.0	<1.0	<1.0	<0.18<-1.0
อะครอลีน (Acrolein)	<0.03	<0.03	<0.03	<0.8	<0.8	<0.8	<0.03	<0.03	<0.03	<0.8	<0.8	<0.8	<0.03	<0.03	<0.03	<0.8	<0.8	<0.8	<0.03<-0.8
อะครีโลไนไตร (Acrylonitrile)	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02<-1.0
เบนซีน (Benzene)	<0.03	<0.03	<0.03	<1.0	<1.0	<1.0	<0.03	<0.03	<0.03	<1.0	<1.0	<1.0	<0.03	<0.03	<0.03	<1.0	<1.0	<1.0	<0.03<-1.0
1,3 - บิวทาไดเอน (1,3-Butadiene)	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02	<0.02	<0.02	<1.0	<1.0	<1.0	<0.02<-1.0
เบนซิลคลอไรด์ (Benzyl Chloride)	<0.26	<0.26	<0.26	<0.05	<0.05	<0.05	<0.26	<0.26	<0.26	<0.05	<0.05	<0.05	<0.26	<0.26	<0.26	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05<-0.26
คาร์บอนเตตระคลอไรด์ (Carbon Tetrachloride)	<0.13	<0.13	<0.13	<1.0	<1.0	<1.0	<0.13	<0.13	<0.13	<1.0	<1.0	<1.0	<0.13	<0.13	<0.13	<1.0	<1.0	<1.0	<0.13<-1.0
คลอโรฟอร์ม (Chloroform)	<0.10	<0.10	<0.10	<1.0	<1.0	<1.0	<0.10	<0.10	<0.10	<1.0	<1.0	<1.0	<0.10	<0.10	<0.10	<1.0	<1.0	<1.0	<0.10<-1.0
ไดคลอโรมีเทน (Dichloromethane)	<0.07	<0.07	<0.07	<1.0	<1.0	<1.0	<0.07	<0.07	<0.07	<1.0	<1.0	<1.0	<0.07	<0.07	<0.07	<1.0	<1.0	<1.0	<0.07<-1.0
1,2 - ไดคลอโรอีเทน (1,2-Dichloroethane)	<0.04	<0.04	<0.04	<1.0	<1.0	<1.0	<0.04	<0.04	<0.04	<1.0	<1.0	<1.0	<0.04	<0.04	<0.04	<1.0	<1.0	<1.0	<0.04<-1.0
1,2 - ไดคลอโรโพรเพน (1,2-Dichloropropane)	<0.09	<0.09	<0.09	<1.0	<1.0	<1.0	<0.09	<0.09	<0.09	<1.0	<1.0	<1.0	<0.09	<0.09	<0.09	<1.0	<1.0	<1.0	<0.09<-1.0
1,4-ไดคลอโรเบนซีน (1,4-Dichlorobenzene)	<0.12	<0.12	<0.12	<1.0	<1.0	<1.0	<0.12	<0.12	<0.12	<1.0	<1.0	<1.0	<0.12	<0.12	<0.12	<1.0	<1.0	<1.0	<0.12<-1.0
1,4-ไดออกเซน (1,4-Dioxane)	<0.18	<0.18	<0.18	<2.0	<2.0	<2.0	<0.18	<0.18	<0.18	<2.0	<2.0	<2.0	<0.18	<0.18	<0.18	<2.0	<2.0	<2.0	<0.18<-2.0
ไตรคลอโรเอทิลีน (Trichloroethylene)	<0.11	<0.11	<0.11	<1.0	<1.0	<1.0	<0.11	<0.11	<0.11	<1.0	<1.0	<1.0	<0.11	<0.11	<0.11	<1.0	<1.0	<1.0	<0.11<-1.0
เตตระคลอโรเอทิลีน (Tetrachloroethylene)	<0.14	<0.14	<0.14	<1.0	<1.0	<1.0	<0.14	<0.14	<0.14	<1.0	<1.0	<1.0	<0.14	<0.14	<0.14	<1.0	<1.0	<1.0	<0.14<-1.0
เตตระคลอโรเอทิลีน (1,1,2,2-Tetrachloroethane)	<0.35	<0.35	<0.35	<1.0	<1.0	<1.0	<0.35	<0.35	<0.35	<1.0	<1.0	<1.0	<0.35	<0.35	<0.35	<1.0	<1.0	<1.0	<0.35<-1.0

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอลพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)



รูปที่ 3.2.1-2 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-13 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 19-111 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยค่ามาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 330 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป)

(2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10)

ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-14 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 10-74 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 120 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป)

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-15 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2-54 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยที่ค่ามาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 320 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป)

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-16 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 3-8 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยที่มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 780 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง)

สำหรับผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.1-17 พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 2-13 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าสอดคล้องตามค่ามาตรฐานที่กำหนด โดยที่มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 300 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป)

ตารางที่ 3.2.1-13

ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไม่โครรมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		โรงเรียนบ้านหนองแพ็บ (A1)	วัดมาบขลุ (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดตากวนคงคาราม ^{2/} (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	82	89	75	-
	18-19 ก.พ. 2564	86	99	93	-
	19-20 ก.พ. 2564	96	89	91	-
	20-21 ก.พ. 2564	111	100	97	-
	21-22 ก.พ. 2564	93	88	88	-
	22-23 ก.พ. 2564	82	72	73	-
	23-24 ก.พ. 2564	79	72	74	-
	23-24 มี.ค. 2564	35	45	46	-
	24-25 มี.ค. 2564	24	38	34	-
	25-26 มี.ค. 2564	32	44	36	-
	26-27 มี.ค. 2564	30	25	31	-
	27-28 มี.ค. 2564	22	33	30	-
	28-29 มี.ค. 2564	26	26	31	-
	29-30 มี.ค. 2564	26	28	36	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	52	78	62	-
	12-13 มี.ค. 2565	59	57	67	-
	13-14 มี.ค. 2565	67	68	70	-
	14-15 มี.ค. 2565	58	54	47	-
	15-16 มี.ค. 2565	34	38	44	-
	16-17 มี.ค. 2565	50	43	55	-
	17-18 มี.ค. 2565	51	60	58	-
	15-16 ส.ค. 2565	41	60	44	60
	16-17 ส.ค. 2565	36	103	50	53
	17-18 ส.ค. 2565	29	85	36	60
	18-19 ส.ค. 2565	39	76	38	70
	19-20 ส.ค. 2565	36	71	40	66
	20-21 ส.ค. 2565	40	72	44	73
	21-22 ส.ค. 2565	44	70	53	74
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	44	82	107	65
	25-26 เม.ย. 2566	62	100	80	74
	26-27 เม.ย. 2566	63	68	82	96
	27-28 เม.ย. 2566	34	81	61	46
	28-29 เม.ย. 2566	43	80	53	40
	29-30 เม.ย. 2566	43	54	51	79
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	40	42	53	65
	21-22 ส.ค. 2566	23	53	41	21
	22-23 ส.ค. 2566	29	95	42	20
	23-24 ส.ค. 2566	30	95	47	19
	24-25 ส.ค. 2566	31	94	36	19
	25-26 ส.ค. 2566	28	82	36	22
	26-27 ส.ค. 2566	23	85	33	39
	27-28 ส.ค. 2566	30	69	36	22
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		22-111	25-103	30-107	19-96
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		19-111			
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		ไม่เกิน 330			

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

^{2/} วัดตากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

ตารางที่ 3.2.1-14

ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		โรงเรียนบ้านหนองแพบ (A1)	วัดมาบขุด (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดตากวนคงคาราม ^{2/} (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	53	49	56	-
	18-19 ก.พ. 2564	60	56	62	-
	19-20 ก.พ. 2564	58	67	62	-
	20-21 ก.พ. 2564	74	70	61	-
	21-22 ก.พ. 2564	68	60	65	-
	22-23 ก.พ. 2564	49	55	46	-
	23-24 ก.พ. 2564	51	48	48	-
	23-24 ส.ค. 2564	19	24	29	-
	24-25 ส.ค. 2564	18	23	19	-
	25-26 ส.ค. 2564	15	21	19	-
	26-27 ส.ค. 2564	13	18	19	-
	27-28 ส.ค. 2564	13	22	20	-
	28-29 ส.ค. 2564	14	17	19	-
	29-30 ส.ค. 2564	13	20	24	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	16	40	30	-
	12-13 มี.ค. 2565	38	42	40	-
	13-14 มี.ค. 2565	44	43	42	-
	14-15 มี.ค. 2565	40	26	16	-
	15-16 มี.ค. 2565	26	23	22	-
	16-17 มี.ค. 2565	34	23	25	-
	17-18 มี.ค. 2565	36	29	26	-
	15-16 ส.ค. 2565	18	11	15	23
	16-17 ส.ค. 2565	13	13	13	18
	17-18 ส.ค. 2565	11	10	9	22
	18-19 ส.ค. 2565	13	13	9	20
	19-20 ส.ค. 2565	14	11	11	21
	20-21 ส.ค. 2565	16	13	13	27
	21-22 ส.ค. 2565	16	15	16	26
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	19	33	19	40
	25-26 เม.ย. 2566	22	31	32	32
	26-27 เม.ย. 2566	31	33	39	55
	27-28 เม.ย. 2566	23	33	22	30
	28-29 เม.ย. 2566	23	31	23	28
	29-30 เม.ย. 2566	20	35	21	25
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	26	25	24	32
	21-22 ส.ค. 2566	10	20	14	11
	22-23 ส.ค. 2566	13	33	14	12
	23-24 ส.ค. 2566	14	34	15	12
	24-25 ส.ค. 2566	16	34	14	12
	25-26 ส.ค. 2566	13	31	13	12
	26-27 ส.ค. 2566	12	29	13	18
	27-28 ส.ค. 2566	14	28	15	11
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		10-74	10-70	14-56	11-55
ค่าต่ำสุด-สูงสุดภาพรวม		10-74			
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		ไม่เกิน 120			

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

^{2/} วัดตากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง)

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไนโตรเจนออกไซด์)			
		โรงเรียนบ้านหนองเพ็ง (A1)	วัดนาบขลุ (A2)	รพ.สต. นาบตาทุก (A3)	วัดคากวนคงคาราม ^{2/} (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	6 - 14	0 - 25	15 - 37	-
	18-19 ก.พ. 2564	4 - 12	2 - 26	11 - 42	-
	19-20 ก.พ. 2564	3 - 14	1 - 13	10 - 42	-
	20-21 ก.พ. 2564	3 - 15	1 - 9	11 - 39	-
	21-22 ก.พ. 2564	1 - 9	2 - 10	13 - 46	-
	22-23 ก.พ. 2564	4 - 16	3 - 13	7 - 41	-
	23-24 ก.พ. 2564	5 - 22	4 - 14	6 - 54	-
	23-24 ส.ค. 2564	4 - 13	3 - 10	1 - 16	-
	24-25 ส.ค. 2564	4 - 14	5 - 12	4 - 15	-
	25-26 ส.ค. 2564	3 - 13	2 - 10	1 - 13	-
	26-27 ส.ค. 2564	4 - 13	4 - 10	2 - 14	-
	27-28 ส.ค. 2564	5 - 13	4 - 11	2 - 15	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	5 - 26	5 - 31	7 - 24	-
	12-13 มี.ค. 2565	18 - 34	7 - 24	9 - 49	-
	13-14 มี.ค. 2565	17 - 37	6 - 32	17 - 38	-
	14-15 มี.ค. 2565	11 - 20	5 - 18	15 - 45	-
	15-16 มี.ค. 2565	10 - 23	5 - 20	8 - 48	-
	16-17 มี.ค. 2565	12 - 29	4 - 22	5 - 27	-
	17-18 มี.ค. 2565	14 - 32	5 - 24	11 - 49	-
	15-16 ส.ค. 2565	2 - 19	6 - 21	8 - 28	<2 - 17
	16-17 ส.ค. 2565	2 - 15	6 - 15	13 - 28	<2 - 19
	17-18 ส.ค. 2565	4 - 15	6 - 19	15 - 32	<2
	18-19 ส.ค. 2565	6 - 17	8 - 21	8 - 34	<2
	19-20 ส.ค. 2565	4 - 9	8 - 21	9 - 28	<2 - 9
พ.ศ. 2566	20-21 ส.ค. 2565	2 - 17	8 - 23	11 - 34	<2 - 8
	21-22 ส.ค. 2565	2 - 13	6 - 17	13 - 23	<2 - 8
	24-25 เม.ย. 2566	2 - 32	<2 - 34	2 - 8	<2 - 4
	25-26 เม.ย. 2566	<2 - 11	<2 - 6	4 - 6	<2 - 6
	26-27 เม.ย. 2566	2 - 26	8 - 38	4 - 15	<2 - 2
	27-28 เม.ย. 2566	<2 - 6	<2 - 32	4 - 49	<2 - 4
	28-29 เม.ย. 2566	2 - 4	<2 - 9	4 - 38	<2 - 6
	29-30 เม.ย. 2566	2 - 6	<2 - 11	4 - 8	<2 - 4
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	2 - 23	4 - 11	2 - 19	<2 - 6
	21-22 ส.ค. 2566	2 - 11	<2 - 6	4 - 34	4 - 17
	22-23 ส.ค. 2566	4 - 26	<2 - 6	2 - 15	6 - 23
	23-24 ส.ค. 2566	4 - 15	<2 - 8	6 - 19	6 - 11
	24-25 ส.ค. 2566	2 - 30	<2 - 8	4 - 17	4 - 11
	25-26 ส.ค. 2566	2 - 8	<2 - 6	8 - 13	4 - 8
	26-27 ส.ค. 2566	4 - 24	<2 - 11	6 - 17	4 - 11
	27-28 ส.ค. 2566	2 - 6	<2 - 11	6 - 19	4 - 8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		<2 - 37	0 - 38	1 - 54	<2 - 23
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในทุกภาพรวม		<2-54			
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		320			

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} วัดคากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

ตามผลการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเลขที่ ทล 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอลพีจี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

ตารางที่ 3.2.1-16

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 1 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ในโครงการก่อสร้างท่าอากาศยาน)			
		โรงเรียนบ้านหนองแหบ (A1)	วัดมาบชุลุด (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดตากวนคงคาราม ^{1/} (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	5 - 13	10 - 16	1 - 10	-
	18-19 ก.พ. 2564	6 - 13	10 - 15	0 - 7	-
	19-20 ก.พ. 2564	5 - 14	9 - 15	1 - 4	-
	20-21 ก.พ. 2564	5 - 15	9 - 14	1 - 16	-
	21-22 ก.พ. 2564	5 - 13	9 - 14	0 - 8	-
	22-23 ก.พ. 2564	5 - 14	9 - 14	0 - 15	-
	23-24 ก.พ. 2564	5 - 13	8 - 13	1 - 3	-
	23-24 ส.ค. 2564	2 - 15	4 - 12	5 - 12	-
	24-25 ส.ค. 2564	7 - 13	5 - 9	5 - 12	-
	25-26 ส.ค. 2564	5 - 14	3 - 8	4 - 12	-
	26-27 ส.ค. 2564	8 - 14	5 - 8	4 - 12	-
	27-28 ส.ค. 2564	7 - 14	5 - 8	4 - 11	-
พ.ศ. 2565	28-29 ส.ค. 2564	5 - 13	5 - 9	4 - 12	-
	29-30 ส.ค. 2564	5 - 13	5 - 9	5 - 11	-
	11-12 มี.ค. 2565	3 - 8	2 - 16	3 - 8	-
	12-13 มี.ค. 2565	3 - 13	5 - 13	3 - 10	-
	13-14 มี.ค. 2565	4 - 16	5 - 16	4 - 16	-
	14-15 มี.ค. 2565	4 - 15	4 - 15	4 - 13	-
	15-16 มี.ค. 2565	6 - 12	3 - 9	5 - 8	-
	16-17 มี.ค. 2565	5 - 18	6 - 14	4 - 16	-
	17-18 มี.ค. 2565	5 - 14	5 - 15	4 - 13	-
	15-16 ส.ค. 2565	3 - 13	5 - 8	3 - 5	<3 - 3
	16-17 ส.ค. 2565	10 - 13	8 - 10	3 - 8	<3 - 3
	17-18 ส.ค. 2565	10	8 - 10	3 - 8	<3 - 3
พ.ศ. 2566	18-19 ส.ค. 2565	10 - 16	8 - 10	5 - 13	<3 - 5
	19-20 ส.ค. 2565	10	8 - 16	3 - 8	<3 - 3
	20-21 ส.ค. 2565	10	8 - 10	5 - 8	3
	21-22 ส.ค. 2565	8 - 16	8 - 10	5	3
	24-25 เม.ย. 2566	3 - 8	5 - 8	8	5
	25-26 เม.ย. 2566	5 - 8	5	8	5 - 8
	26-27 เม.ย. 2566	5 - 8	<3 - 10	8	5 - 8
	27-28 เม.ย. 2566	8 - 10	<3 - 5	8	5 - 8
	28-29 เม.ย. 2566	5 - 10	5	8	5 - 8
	29-30 เม.ย. 2566	5 - 8	5 - 8	8	5 - 8
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	3 - 8	5	8	3 - 8
	21-22 ส.ค. 2566	10	8	8 - 16	8
	22-23 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 16	8
	23-24 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
	24-25 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
	25-26 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
	26-27 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
	27-28 ส.ค. 2566	10 - 13	8	10 - 13	8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		2 - 18	<3 - 16	0 - 16	<3 - 8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		<3-8			
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		780			

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในบรรยากาศโดยทั่วไปเป็นเวลา 1 ชั่วโมง

^{2/} วัดตากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

ตามมาตรการฯ ของโครงการรถไฟฟ้ามหานครเชื่อมระบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติงานตามโครงการ โครงการรถไฟฟ้ามหานครเชื่อมระบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลด์ แอสท์ 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

ตารางที่ 3.2.1-17

ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในบรรยากาศ ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด		ผลการตรวจวัด (ไม่โครรมต่อลูกบาศก์เมตร)			
		โรงเรียนบ้านหนองแพบ (A1)	วัดมาบขลุ (A2)	รพ.สต. มาบตาพุด (A3)	วัดคากวนคงคาราม ^{2/} (A4)
พ.ศ. 2564	17-18 ก.พ. 2564	10	13	4	-
	18-19 ก.พ. 2564	10	12	3	-
	19-20 ก.พ. 2564	10	12	2	-
	20-21 ก.พ. 2564	11	12	4	-
	21-22 ก.พ. 2564	10	11	3	-
	22-23 ก.พ. 2564	10	11	5	-
	23-24 ก.พ. 2564	10	11	2	-
	23-24 ส.ค. 2564	8	8	9	-
	24-25 ส.ค. 2564	10	7	8	-
	25-26 ส.ค. 2564	9	6	8	-
	26-27 ส.ค. 2564	11	7	8	-
	27-28 ส.ค. 2564	10	7	7	-
	28-29 ส.ค. 2564	9	7	8	-
	29-30 ส.ค. 2564	8	7	7	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	5	9	5	-
	12-13 มี.ค. 2565	7	7	6	-
	13-14 มี.ค. 2565	7	7	7	-
	14-15 มี.ค. 2565	7	7	6	-
	15-16 มี.ค. 2565	8	7	6	-
	16-17 มี.ค. 2565	8	8	7	-
	17-18 มี.ค. 2565	8	8	7	-
	15-16 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	16-17 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	17-18 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	18-19 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	19-20 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	20-21 ส.ค. 2565	8	8	8	8
	21-22 ส.ค. 2565	8	8	8	8
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	5	5	8	5
	25-26 เม.ย. 2566	5	5	8	5
	26-27 เม.ย. 2566	8	5	8	8
	27-28 เม.ย. 2566	8	5	8	8
	28-29 เม.ย. 2566	8	5	8	5
	29-30 เม.ย. 2566	5	5	8	5
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	5	5	8	5
	21-22 ส.ค. 2566	10	8	13	8
	22-23 ส.ค. 2566	10	8	13	8
	23-24 ส.ค. 2566	13	8	10	8
	24-25 ส.ค. 2566	13	8	10	8
	25-26 ส.ค. 2566	10	8	10	8
	26-27 ส.ค. 2566	10	8	10	8
	27-28 ส.ค. 2566	10	8	10	8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		5-13	5-13	2-13	5-8
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		2-13			
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		ไม่เกิน 300			

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป

^{2/} วัดคากวนคงคารามเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (มีการตรวจวัดเมื่อวันที่ 3-10 ธันวาคม พ.ศ. 2565)

ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง)

3.2.2 การติดตามตรวจสอบด้านคุณภาพน้ำ

มาตรการติดตามตรวจสอบด้านคุณภาพน้ำประกอบด้วย 2 ส่วน คือ การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งของโครงการ และการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลที่เป็นแหล่งรองรับน้ำทิ้งโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

1) การตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ จำนวน 6 แห่ง (ดังรูปที่ 3.2.2-1) ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย ชุดที่ 4 น้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำประปาจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง น้ำชะน้บ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ ซึ่งมีพารามิเตอร์และค่าในการตรวจวัด ดังนี้

(1) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย ชุดที่ 4 และน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำประปาจากแร่ธาตุที่ผ่านการบำบัดด้วยบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง กำหนดให้ตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งแขวนลอย และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด เดือนละ 1 ครั้ง

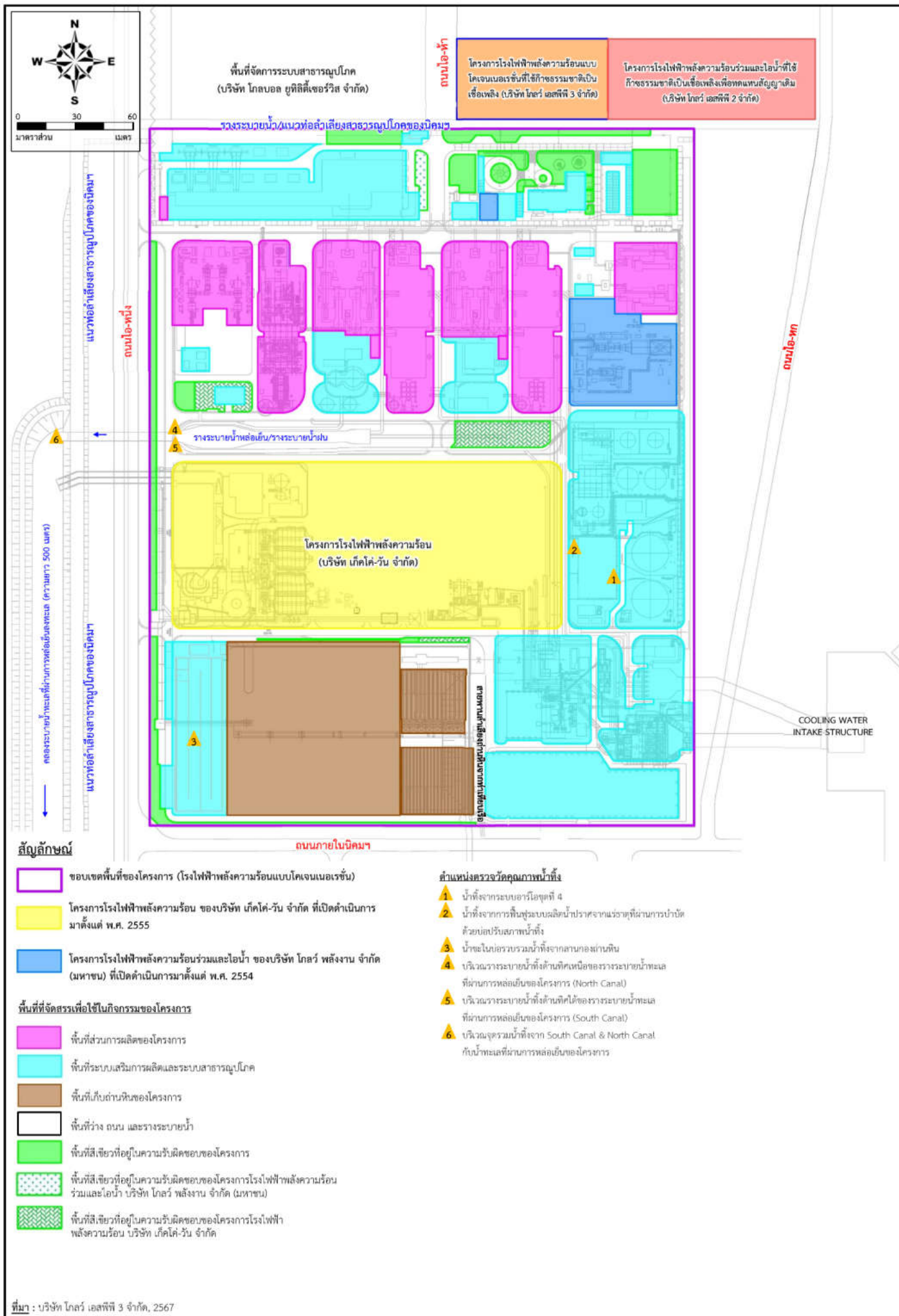
(2) การตรวจวัดคุณภาพน้ำชะน้บ่อรวบรวมน้ำทิ้งจากลานกองถ่านหิน กำหนดให้ตรวจวัดพีเอช ไนโตรเจนแอมโมเนีย ไนโตรเจนไนเตรต สารหนู ทองแดง โปรท ซิลิเนียม และเหล็ก ปิละ 3 ครั้ง

(3) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal) บริเวณรางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของรางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal) และบริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal & North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้

ก) กำหนดให้ตรวจวัดอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง การนำไฟฟ้า ความเป็นกรด-ด่าง ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ความขุ่น ออกซิเจนละลาย ปิเอซี ของแข็งแขวนลอย ทีเคเอ็น และไนเตรต เดือนละ 1 ครั้ง

ข) กำหนดให้ตรวจวัดพีเอช ไนโตรเจนแอมโมเนีย ไนโตรเจนไนเตรต สารหนู ทองแดง โปรท ซิลิเนียม และเหล็ก ปิละ 3 ครั้ง

สำหรับผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.2-1 ถึงตารางที่ 3.2.2-6 พบว่าคุณภาพน้ำทิ้งแต่ละแห่งมีค่าสอดคล้องตามมาตรฐานควบคุมน้ำทิ้งทุกครั้ง อ้างอิงประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 กล่าวคือ มีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส มีค่าความเป็นกรด-ด่างอยู่ในช่วง 5.5-9.0 มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดมากกว่าของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเลไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าของแข็งแขวนลอยไม่เกิน 50 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าปิเอซีไม่เกิน 20 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าสารหนูไม่เกิน 0.25 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าตะกั่วไม่เกิน 0.2 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าโปรทไม่เกิน 0.005 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าทองแดงไม่เกิน 2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร และมีค่าซิลิเนียมไม่เกิน 0.02 มิลลิกรัมต่อลิตร



รูปที่ 3.2.2-1 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งของโครงการ

ตารางที่ 3.2.2-1

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำซึ่งจากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4 และน้ำที่จากเครื่องฟอกระบบผลิตน้ำประปาจากแร่ธาตุซึ่งผ่านการบำบัดด้วยระบบรีนสภาพน้ำทิ้ง ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	น้ำที่จากระบบอาร์โอ ชุดที่ 4				น้ำที่จากการเก็บสู่ระบบผลิตน้ำประปาจากแร่ธาตุซึ่งผ่านการบำบัดด้วยระบบรีนสภาพน้ำทิ้ง			
	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)
มกราคม 2564	25.7	7.86	<5	1,280	25.3	7.03	<5	3,236
กุมภาพันธ์ 2564	25.3	7.87	<5	2,094	25.8	6.75	<5	3,148
มีนาคม 2564	25.8	7.80	<5	433	26.8	6.51	31	3,610
เมษายน 2564	25.5	7.91	<5	1,403	25.8	6.94	<5	3,424
พฤษภาคม 2564	26.9	7.88	<5	1,876	27.0	8.18	<5	3,158
มิถุนายน 2564	25.9	7.91	<5	1,894	26.1	7.16	12	3,560
กรกฎาคม 2564	27.4	8.06	<5	840	27.3	7.68	5	2,982
สิงหาคม 2564	29.1	7.88	<5	844	24.7	6.90	<5	1,844
กันยายน 2564	23.1	7.56	<5	675	23.9	6.67	<5	192
ตุลาคม 2564	25.5	7.76	<5	1,094	25.4	7.06	7	3,856
พฤศจิกายน 2564	26.1	7.98	<5	1,409	26.9	7.23	<5	2,874
ธันวาคม 2564	25.8	7.58	<5	956	25.5	7.68	<5	296
มกราคม 2565	24.4	7.16	<5	156	24.2	6.64	38	3,696
กุมภาพันธ์ 2565	28.4	7.54	<5	544	28.4	7.00	6	1,930
มีนาคม 2565	27.1	7.37	<5	3,960	27.2	8.09	<5	854
เมษายน 2565	26.5	7.89	<5	742	26.4	7.64	<5	2,506
พฤษภาคม 2565	24.5	7.99	<5	780	25.0	7.75	7	4,485
มิถุนายน 2565	24.8	7.83	<5	866	25.6	7.24	<5	3,746
กรกฎาคม 2565	29.4	8.0	<5	704	30.5	8.5	20	2,180
สิงหาคม 2565	29.8	7.8	<5	988	30.2	7.0	25	1,740
กันยายน 2565	31.0	7.6	<5	752	30.7	8.0	<5	1,700
ตุลาคม 2565	35.0	7.8	<5	884	33.0	9.0	<5	3,200
พฤศจิกายน 2565	32.0	8.1	<5	588	35.0	8.9	<5	210
ธันวาคม 2565	28.0	8.2	<5	988	^{2/}	^{2/}	^{2/}	^{2/}
มกราคม 2566	28.0	8.1	<5	656	29.0	7.6	<5	1,570
กุมภาพันธ์ 2566	29.0	8.0	<5	844	29.7	7.8	<5	2,300
มีนาคม 2566	35.0	8.0	<5	664	32.0	7.3	<5	2,400
เมษายน 2566	29.7	7.4	<5	1,350	29.4	7.6	<5	2,940
พฤษภาคม 2566	29.0	8.0	<5	1,370	36.0	7.3	<5	1,560
มิถุนายน 2566	36.0	8.0	<5	1,024	34.0	7.2	<5	2,520
กรกฎาคม 2566	30.9	8.0	<5	784	30.7	7.5	28	8,800
สิงหาคม 2566	28.0	8.1	<5	1,510	31.0	7.3	6	540
กันยายน 2566	35.0	7.9	<5	1,570	35.0	8.5	<5	2,070
ตุลาคม 2566	29.0	8.0	<5	1,320	28.0	5.5	<5	676
พฤศจิกายน 2566	25.0	8.0	<5	1,500	29.6	7.5	9	1,730
ธันวาคม 2566	31.0	7.9	<5	1,068	34.0	7.4	<5	1,770
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	23.1-36.0	7.16-8.2	<5	156-2,094	23.9-36.0	5.5-9.0	<5-38	192-8,800
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ไม่เกิน 40	5.5-9.0	ไม่เกิน 50	^{2/}	ไม่เกิน 40	5.5-9.0	ไม่เกิน 50	^{2/}

หมายเหตุ: ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำที่จากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำที่จากโรงงาน พ.ศ. 2560

^{2/} ไม่มีการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีน้ำทิ้งระบบ

^{3/} ค่ามาตรฐานของออกซิเจนละลายน้ำที่กำหนดให้มีค่ามากกว่าของแข็งที่ละลายในน้ำทะเลไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้มีค่าอ้างอิงข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์ของแข็งที่ละลายในน้ำทะเลบริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ

พบว่าค่าอยู่ในช่วง 25,050-35,900 มิลลิกรัมต่อลิตร ทำให้ค่าควบคุมของแข็งที่ละลายในน้ำที่ของโครงการ เท่ากับ 30,050 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ขอนวิสิทธิ์ 3 จ.ฉะ (ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-2

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลในบ่อรวบรวมน้ำที่จากถ่านกองถ่านหิน ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง ^{1/}	ปีใดเรียนใดโครงการทั้งหมด (ไม่โครงการมตอติตร)				สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36						
20 มกราคม 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND(<0.0001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	-
19 พฤษภาคม 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND(<0.0001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	-
15 กันยายน 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	0.0005	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.10	-
19 มกราคม 2565	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND(<0.0001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	-
18 พฤษภาคม 2565	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	0.0005	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	-
21 กันยายน 2565	<20	<10	<50	<50	0.0007	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.05	ND (0.0003)
1 กุมภาพันธ์ 2566	<20	<10	<50	<50	<0.0005	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.03	0.0006
3 พฤษภาคม 2566	<20	<10	<50	<50	0.0006	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.03	0.0007
6 กันยายน 2566	<20	<10	<50	<50	<0.0005	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.01	<0.0005
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ND (<9)-<20	ND (<15)-<10	ND (<35)-<50	ND (<20)-<50	ND(<0.0001)-0.0007	ND (<0.008)	ND (<0.0005)-ND (0.0001)	ND (<0.0005)-ND (0.0003)	0.01-0.10	ND (0.0003)-0.0007
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	-	-	-	-	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.02	-	ไม่เกิน 2.0

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

^{2/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552

^{3/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 9) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนกันยายน 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลด์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-3

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่บริเวณวางระบบน้ำดื่ม/ใช้ประโยชน์ของระบบน้ำดื่มและใช้ผ่านอาคารอเนกประสงค์ (North Canal) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง ^{a,b,c}	อุณหภูมิ (อุณหภูมิเฉลี่ย)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เนฟทึบ)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อ เซนติเมตร)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ออกซิเจนละลายน้ำ ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	พีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
มกราคม 2564	26.5-34.4	8.32-8.84	0.77-2.59	223-491	0.0-0.1	118-193	5.5-6.8	<5	<1.0	-	-	0.0006	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.08
กุมภาพันธ์ 2564	30.6-35.1	7.86-8.92	0.72-2.10	272-1,035	0.0-0.3	186-448	6.1-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2564	32.8-37.8	7.69-8.41	0.35-2.45	345-4,430	0.1-1.7	177-1,769	5.1-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2564	38.7-38.9	8.33-8.93	0.32-2.65	351-961	0.1-0.2	178-525	5.2-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2564	33.9-37.6	7.75-8.51	0.72-2.23	288-5,470	0.0-3.0	164-3,084	5.2-5.9	<5	<1.0	-	-	0.0006	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.07
มิถุนายน 2564	33.5-38.9	7.18-8.21	0.49-2.58	186-1,963	0.0-1.3	74-966	5.6-7.1	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2564	30.4-33.9	7.86-8.73	0.78-4.83	355-2,340	0.1-1.2	156-1,174	5.2-6.8	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2564	31.9-34.4	7.96-8.71	0.56-8.13	238-1,559	0.0-0.7	156-786	4.6-6.2	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2564	30.6-39.5	7.52-8.70	1.28-6.91	203-255	0.0	75-134	5.3-6.8	<5	<1.0	-	-	0.0031	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.11
ตุลาคม 2564	35.8-38.9	7.25-8.32	0.54-5.37	303-693	0.0-0.1	140-329	5.0-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2564	34.4-37.5	7.53-8.52	0.53-2.64	107-485	0.0-0.1	50-157	5.2-6.3	<5	1.1	-	-	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2564	30.7-37.8	7.68-8.57	0.35-2.04	213-385	0.0-0.1	114-154	5.2-6.0	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2565	33.9-39.2	8.04-8.83	0.74-2.45	236-328	0.0-0.1	92-182	5.0-5.8	<5	<1.0	-	-	0.0010	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05
กุมภาพันธ์ 2565	34.9-37.9	7.98-8.63	0.83-1.06	227-968	0.0-0.4	80-492	5.1-6.0	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2565	29.3-38.9	7.74-8.63	0.83-5.94	272-939	0.1-0.5	130-253	4.8-6.4	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2565	25.6-37.0	7.85-8.98	0.35-8.82	265-787	0.0-0.3	158-328	4.6-6.3	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2565	33.5-35.5	7.71-8.42	0.46-3.31	310-864	0.1-0.4	153-483	4.1-5.8	<5	2.6	-	-	0.0009	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05
มิถุนายน 2565	31.7-35.4	7.57-8.68	1.20-4.49	298-656	0.1-0.5	182-310	5.6-6.1	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2565	35.2	8.2	4.5	374	0.2	150	7.0	<5	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2565	35.4	8.2	1.8	233	0.1	128	7.6	<5	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2565	30.5	7.4	0.8	396	0.2	226	6.8	<5	<2	<1.0	0.56	0.002	0.0008	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.02
ตุลาคม 2565	36.3	8.1	1.3	361	0.2	206	7.9	<5	<2	<1.0	0.45	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2565	32.7	8.4	2.0	291	0.1	140	8.0	<5	<2	<1.0	0.46	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2565	37.7	8.6	1.6	494	0.2	268	7.7	<5	<2	<1.0	0.71	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2566	38.2	8.2	2.2	316	0.1	162	6.2	<5	<2.0	<1.0	0.51	-	-	-	-	-	-
กุมภาพันธ์ 2566	37.7	8.3	1.3	208	<0.1	94	6.7	<5	<2.0	<1.0	1.56	0.002	0.001	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.03
มีนาคม 2566	37.3	7.9	1.1	270	0.1	140	8.6	<5	<2.0	<1.0	0.17	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2566	35.1	8.4	0.9	303	0.1	176	8.6	<5	<2.0	1.0	0.25	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2566	36.7	8.9	13.0	278	0.1	168	7.2	8	<2.0	<1.0	0.99	0.002	0.006	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.45
มิถุนายน 2566	36.1	8.5	1.9	357	0.2	204	8.4	<5	<2.0	2.2	0.19	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2566	34.6	8.4	0.8	390	0.2	206	8.8	<5	<2.0	<1.0	0.31	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2566	38.8	8.2	11.0	1,041	0.3	272	7.5	5	<2.0	<1.0	1.87	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2566	33.2	8.6	0.6	379	0.2	236	7.9	<5	<2.0	<1.0	1.23	0.001	0.001	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.03
ตุลาคม 2566	32.0	8.6	9.4	285	0.1	178	8.6	5	<2.0	<1.0	0.77	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2566	32.8	8.2	1.1	1,827	0.9	1,060	7.5	<5	<2.0	2.1	2.40	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 3.2.2-3 (ต่อ)

วันที่เปิดตัวอ่าง ^{25/}	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เนิ่นซียู)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อ เซนติเมตร)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ออกซิเจนละลายน้ำ ทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทีเคเอ็ม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีดีเอ็ม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
วันรวม 2566	31.9	8.7	1.4	336	0.1	202	9.2	<5	<2.0	<1.0	2.83	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	25.6-39.5	7.18-8.98	0.32-13.0	107-5,470	<0.1-3.0	50-3,084	4.1-9.2	<5-8	<2-2.6	<1.0-2.2	0.17-2.83	0.0006-0.002	0.0008-0.006	ND (<0.008)	ND (<0.0005)-ND (0.0001)	ND (<0.0005)-ND (0.0003)	0.02-0.11
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	ไม่เกิน 40	5.5-9.0	-	-	-	- ^{6/}	-	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 100	-	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.02	-

หมายเหตุ: ^{1/}มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

^{25/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พท 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2562 ความถี่ในการตรวจวัดปีละห้อย 1 ครั้ง

^{3/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พท 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนกันยายน 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

^{6/}ค่ามาตรฐานของออกซิเจนที่ละลายทั้งหมดในน้ำที่กำหนดให้มีความมากกว่าของออกซิเจนที่ละลายทั้งหมดในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้ยังอ้างอิงข้อมูลผลการตรวจวัดของน้ำที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเล บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 25,050-35,900 มิลลิกรัมต่อลิตร ทำให้น้ำที่ระบายออกมีค่าต่ำกว่าที่หมดในน้ำที่ของโครงการ เท่ากับ 30,050 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลด์ เอสทีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-4

ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมทางกายภาพที่พื้นที่ศึกษาโครงการพัฒนาระบบชลประทานเพื่อการท่องเที่ยวของโครงการ (South Canal) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง ^{2/3}	จุดตรวจ (องค์ประกอบเขื่อน)	ความแปรปรวนค่าสูง	ความสูง (ม.ปท.)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อ)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็ง ละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจน ละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีบีบี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ฟอสเฟต (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซีลีเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
มกราคม 2564	29.6-34.7	7.61-8.31	0.88-25.9	1,081-2,750	0.4-1.4	888-1,820	5.5-6.6	<5	1.5	-	-	0.027	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.06
กุมภาพันธ์ 2564	30.2-32.1	7.74-8.35	3.95-9.40	602-23,400	0.2-14.0	278-16,040	5.3-6.3	12	1.8	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2564	32.5-34.9	7.39-8.16	0.54-10.6	1,066-2,940	0.5-1.4	630-1,882	5.4-6.2	8	1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2564	30.7-38.8	8.03-8.73	4.06-4.59	1,010-1,849	0.4-0.9	531-1,114	5.6-6.5	8	1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2564	33.3-34.7	7.56-8.22	2.48-33.28	928-5,620	0.7-2.9	912-3,130	5.3-6.1	46	5.3	-	-	0.0077	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.50
มิถุนายน 2564	33.3-34.9	7.75-8.44	7.31-11.58	865-2,660	0.4-1.4	340-1,716	5.2-6.9	48	2.3	-	-	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2564	32.2-36.8	7.99-8.31	1.00-7.84	837-1,936	0.4-0.9	520-1,096	4.5-6.8	6	1.4	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2564	32.7-34.8	8.01-8.53	1.06-3.71	623-2,680	0.2-1.3	386-1,386	5.0-6.3	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2564	30.5-35.9	7.68-8.22	5.73-36.87	381-1,035	0.1-0.5	246-641	5.4-6.6	42	<1.0	-	-	0.0088	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	2.36
ตุลาคม 2564	34.1-38.2	7.58-7.88	0.67-4.42	519-2,220	0.1-1.0	327-1,327	4.6-5.8	6	1.4	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2564	34.0-37.1	7.69-8.22	3.42-19.40	490-1,423	0.1-0.7	273-850	5.0-6.1	5	2.2	-	-	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2564	31.4-37.3	7.90-8.07	0.73-21.63	583-888	0.2-0.4	357-558	5.4-6.0	8	1.3	-	-	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2565	35.1-37.5	7.33-7.96	1.85-8.32	432-756	0.1-0.3	200-408	4.6-6.4	<5	6.0	-	-	0.0015	-	0.04	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.08
กุมภาพันธ์ 2565	34.8-38.0	7.74-8.85	4.20-16.67	468-1,228	0.2-0.6	212-648	4.8-5.7	16	1.5	-	-	-	-	-	-	-	-
มีนาคม 2565	31.7-39.7	6.29-8.09	2.54-15.27	508-941	0.1-0.5	398-560	4.8-5.6	9	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2565	34.4-37.6	7.57-8.26	0.92-8.74	457-713	0.1-0.3	224-528	2.8-5.7	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2565	36.1-37.4	7.61-8.60	1.23-2.68	676-800	0.2-0.3	398-445	4.63-6.3	<5	1.3	-	-	0.0065	-	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.07
มิถุนายน 2565	34.0-39.2	7.74-8.14	1.09-8.84	554-2,453	0.3-1.3	432-1,548	5.0-5.7	34	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2565	37.1	7.8	14.0	855	0.5	520	6.4	15	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2565	38.1	7.9	2.5	764	0.4	496	6.9	<5	<2	-	-	-	-	-	-	-	-
กันยายน 2565	32.9	7.0	2.2	667	0.3	444	5.2	<5	<2	1.4	1.22	0.004	0.002	-	ND (0.0001)	<0.0005	0.06
ตุลาคม 2565	33.0	8.2	1.6	634	0.3	332	7.7	<5	<2	1.4	1.38	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2565	38.6	8.2	1.1	661	0.3	352	6.7	<5	<2	3.9	1.16	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2565	32.8	7.3	3.6	1,559	0.7	932	7.1	5	<2	1.7	1.55	-	-	-	-	-	-
มกราคม 2566	31.4	8.7	3.9	818	0.4	548	6.8	7	<2.0	1.4	1.30	-	-	-	-	-	-
กุมภาพันธ์ 2566	33.4	8.0	1.3	794	0.4	420	8.0	<5	<2.0	<1.0	0.19	0.003	0.003	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.11
มีนาคม 2566	32.4	7.5	4.4	882	0.4	528	7.7	10	<2.0	3.8	0.47	-	-	-	-	-	-
เมษายน 2566	36.8	7.9	1.4	1,978	1.0	1,350	8.4	<5	<2.0	2.9	0.84	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม 2566	34.8	8.2	4.0	794	0.4	548	7.6	11	<2.0	<1.0	0.42	0.005	0.001	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.07
มิถุนายน 2566	35.7	7.8	65.0	1,120	0.5	648	5.6	6	6.6	6.8	0.52	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม 2566	36.6	7.5	1.0	1,238	0.6	668	7.2	<5	<2.0	2.0	0.74	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม 2566	33.7	8.1	3.5	2,104	0.7	700	7.3	<5	3.3	2.6	0.30	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 3.2.2-4 (ต่อ)																	
วันที่เก็บตัวอย่าง ^{2/}	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความชื้นสัมพัทธ์	ความสูง (ระดับซี)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อ)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็ง ละลายทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจน ละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทีเคเอ็น (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนเตรท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซิลิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
กันยายน 2566	37.1	7.8	3.4	2,626	1.4	1,720	7.0	14	<2.0	<1.0	0.31	0.004	0.002	-	ND (0.0001)	<0.0005	0.23
ตุลาคม 2566	33.1	6.4	50.0	874	0.4	592	7.3	49	<2.0	4.0	1.48	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2566	32.9	7.8	1.4	619	0.3	396	7.3	<5	<2.0	3.4	2.67	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2566	36.4	6.9	2.6	3,677	1.8	1,880	6.5	<5	<2.0	1.2	6.09	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	29.6-39.7	6.29-8.85	0.54-65.0	381-23,400	0.1-14.0	200-16,040	2.8-8.4	<5-49	<2.0-6.6	<1.0-6.8	0.30-6.09	0.0015-0.027	0.001-0.003	ND (<0.008)-0.04	ND (<0.0005)-ND (0.0001)	ND (<0.0005)-ND (0.0003)	0.06-2.36
ค่ามาตรฐาน ^{3/}	ไม่เกิน 40	5.5-9.0	-	-	-	- ^{4/}	-	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 100	-	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 0.2	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.02	-

หมายเหตุ: ^{1/} มาตราฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

^{2/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{3/} ปกติ พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ พส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนกันยายน 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

^{4/} ค่ามาตรฐานของของแข็งที่ละลายในน้ำที่กำหนดให้มีค่ามากกว่าของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำขมเค็มไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้เมื่ออ้างอิงข้อมูลผลการตรวจวัดของแข็งที่ละลายทั้งหมดของน้ำทะเล บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 25,050-35,900 มิลลิกรัมต่อลิตร ทำให้ค่าควบคุมของแข็งที่ละลายทั้งหมดในน้ำที่ขมเค็มโครงการ เท่ากับ 30,050 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลด์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-5

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในบริเวณจุดตรวจน้ำจาก South Canal & North Canal กับข้อมูลสถิติด้านการปล่อยของเสียทางน้ำ ปีงบประมาณ 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง ^{a,b}	อุณหภูมิ (อุณหภูมิเยือก)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เนปทึว)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซิเมนต่อ เซนติเมตร)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็ง ละลายน้ำทั้งหมด (เมื่อใช้วิธีกรอง)	ออกซิเจน ละลาย (เมื่อใช้วิธีกรอง)	ของแข็งแขวนลอย (เมื่อใช้วิธีกรอง)	บีโอดี (เมื่อใช้วิธีกรอง)	บีโอดี (เมื่อใช้วิธีกรอง)	ไนโตรเจน (เมื่อใช้วิธีกรอง)	ไนโตรเจน (เมื่อใช้วิธีกรอง)	สารหนู (เมื่อใช้วิธีกรอง)	ทองแดง (เมื่อใช้วิธีกรอง)	ตะกั่ว (เมื่อใช้วิธีกรอง)	ปรอท (เมื่อใช้วิธีกรอง)	ซีลีเนียม (เมื่อใช้วิธีกรอง)	เหล็ก (เมื่อใช้วิธีกรอง)
มกราคม 2564	29.4-31.0	8.07-8.14	3.88-10.53	48,900-49,300	31.9-32.3	34,360-37,960	5.7-6.1	13	<1.0	-	-	0.0005	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	
กุมภาพันธ์ 2564	30.6-31.8	7.80-8.04	4.08-5.67	47,650-49,100	31.4-32.4	34,150-34,520	4.3-6.4	8	1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	
มีนาคม 2564	31.8-34.7	7.28-7.97	1.93-6.53	46,100-50,300	30.1-34.7	33,130-37,340	5.4-5.9	5	1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
เมษายน 2564	33.2-35.7	7.90-8.17	3.16-5.20	48,300-54,360	31.2-33.7	36,340-37,440	5.0-6.3	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
พฤษภาคม 2564	33.2-35.4	7.55-8.20	2.07-4.67	48,140-50,800	30.1-33.3	35,180-38,160	5.4-5.9	6	<1.0	-	-	0.0005	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	
มิถุนายน 2564	33.9-34.4	7.52-8.12	2.69-14.00	45,200-51,400	29.4-33.8	30,860-34,830	4.5-6.9	6	4.6	-	-	-	-	-	-	-	-	
กรกฎาคม 2564	33.6-35.6	7.83-8.19	3.93-7.18	52,000-50,900	33.3-33.9	34,840-37,080	4.9-5.8	10	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
สิงหาคม 2564	33.7-34.4	7.84-8.20	3.37-3.87	49,000-52,700	32.1-34.4	33,760-37,260	5.2-6.7	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
กันยายน 2564	31.2-34.7	8.04-8.12	1.39-3.98	45,000-50,900	29.7-33.4	32,860-35,720	5.4-6.8	6	<1.0	-	-	0.0033	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	
ตุลาคม 2564	31.9-33.3	7.79-8.18	1.14-6.52	45,300-50,700	29.4-33.6	31,700-34,880	4.6-5.7	15	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
พฤศจิกายน 2564	32.2-34.0	7.90-8.04	2.98-5.67	47,200-50,200	30.9-32.9	33,920-35,320	5.8-6.6	7	1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	
ธันวาคม 2564	30.3-32.3	7.91-8.13	2.02-7.03	48,340-49,300	31.6-32.5	34,540-37,060	5.2-6.2	5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
มกราคม 2565	30.9-34.6	7.81-8.03	1.90-3.41	49,200-50,300	32.0-33.4	35,760-34,160	5.3-5.9	5	<1.0	-	-	0.0012	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	-	
กุมภาพันธ์ 2565	32.5-33.0	7.91-8.10	2.64-4.73	44,090-49,690	31.0-31.32	34,960-36,460	5.1-6.6	5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
มีนาคม 2565	31.8-34.3	7.25-8.05	2.32-8.04	43,300-47,940	28.9-31.7	30,320-36,450	2.5-5.8	<5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
เมษายน 2565	33.5-36.0	7.94-8.18	3.51-9.35	47,800-49,800	31.2-32.9	35,640-37,146	4.7-5.9	5	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
พฤษภาคม 2565	33.7-35.4	7.75-7.85	2.51-5.69	48,040-49,235	31.4-31.8	33,120-36,150	4.3-6.6	<5	<1.0	-	-	0.0014	-	ND (<0.003)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.05	
มิถุนายน 2565	34.4-35.1	7.49-8.13	2.55-13.00	47,910-49,660	31.0-32.7	33,900-36,920	4.2-6.2	9	<1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
กรกฎาคม 2565	35.5	8.0	3.4	47,700	33.9	32,600	5.9	18	<2	-	-	-	-	-	-	-	-	
สิงหาคม 2565	34.1	7.7	1.5	44,980	28.1	31,900	6.8	<5	<2	-	-	-	-	-	-	-	-	
กันยายน 2565	34.8	8.0	1.3	48,180	30.0	35,800	6.4	<5	<2	<1.0	0.06	0.003	0.001	-	ND (0.0001)	0.002	0.04	
ตุลาคม 2565	34.3	7.8	1.6	45,710	28.9	30,900	7.3	<5	<2	<1.0	<0.05	-	-	-	-	-	-	
พฤศจิกายน 2565	33.3	8.2	5.8	52,470	29.0	32,500	7.1	8	<2	<1.0	0.23	-	-	-	-	-	-	
ธันวาคม 2565	33.8	8.1	3.1	46,920	28.6	29,900	7.1	<5	<2	<1.0	<0.05	-	-	-	-	-	-	
มกราคม 2566	30.7	8.1	3.1	47,940	29.0	31,750	7.2	<5	<2.0	<1.0	<0.05	-	-	-	-	-	-	
กุมภาพันธ์ 2566	31.3	7.9	1.6	47,490	29.6	31,550	7.6	<5	<2.0	<1.0	<0.05	0.002	0.001	-	ND (0.0001)	ND (0.0003)	0.05	
มีนาคม 2566	32.5	8.0	2.8	49,270	29.3	33,500	6.5	<5	<2.0	<1.0	0.09	-	-	-	-	-	-	
เมษายน 2566	36.2	8.1	1.3	47,720	29.7	32,900	6.7	<5	<2.0	<1.0	0.13	-	-	-	-	-	-	
พฤษภาคม 2566	37.0	7.7	2.1	47,950	29.5	33,600	7.2	<5	<2.0	<1.0	<0.05	0.002	0.002	-	ND (0.0001)	0.002	0.04	
มิถุนายน 2566	36.6	8.1	1.7	50,340	30.0	35,250	6.6	<5	<2.0	1.4	<0.05	-	-	-	-	-	-	
กรกฎาคม 2566	35.9	8.2	1.4	50,220	29.8	32,800	7.3	<5	<2.0	<1.0	0.06	-	-	-	-	-	-	
สิงหาคม 2566	34.5	8.1	1.0	47,980	29.9	32,200	7.3	<5	<2.0	<1.0	<0.05	-	-	-	-	-	-	

ตารางที่ 3.2.2-5 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง ^{23/}	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง	ความขุ่น (เอ็นพียู)	การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อ เซนติเมตร)	ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	ของแข็ง ละลายน้ำทั้งหมด ²⁴ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ออกซิเจน ละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนโตรเจน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ไนโตรเจน (มิลลิกรัมต่อลิตร)	สารหนู (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ทองแดง (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ตะกั่ว (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ปรอท (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ซิลิเนียม (มิลลิกรัมต่อลิตร)	เหล็ก (มิลลิกรัมต่อลิตร)
กันยายน 2566	34.4	8.1	7.0	50,760	32.5	31,950	6.8	<5	<2.0	<1.0	0.05	0.001	0.0008	-	-	ND (0.0001)	0.0005	0.04
ตุลาคม 2566	33.7	8.0	5.7	49,260	29.9	35,550	7.3	<5	<2.0	<1.0	0.09	-	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน 2566	35.2	8.1	2.8	48,890	30.4	33,300	7.1	<5	<2.0	<1.0	0.22	-	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม 2566	33.2	8.1	1.6	49,810	29.8	34,850	7.2	<5	<2.0	<1.0	0.52	-	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	29.4-37.0	7.28-8.2	1.0-14.00	43,300-54,360	28.1-33.9	29,900-38,160	2.5-7.6	<5-18	<2-4.6	<1.0-1.4	<0.05-0.52	0.0005-0.003	0.0008-0.002	ND (<0.003)	ND (<0.0005)-ND (0.0001)	ND (<0.0005)-0.002	0.04-0.05	
ค่ามาตรฐาน ²⁵	ไม่เกิน 40	5.5-9.0	-	-	-	- ²⁶	-	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 100	-	ไม่เกิน 0.25	ไม่เกิน 2.0	ไม่เกิน 0.2		ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.02	-

หมายเหตุ: ^{23/} มาพรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระบายนํ้าที่จากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายนํ้าที่จากโรงงาน พ.ศ. 2560

^{24/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบครั้งที่ พส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความเป็นการตรวจวัดค่าต่อ 1 ครั้ง

^{25/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบครั้งที่ พส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนกันยายน 2565 ความเป็นการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

^{26/} ค่ามาตรฐานของแข็งที่ละลายที่อุณหภูมิห้องที่กำหนดไว้มีค่ามากกว่าของแข็งที่ละลายที่อุณหภูมิห้องได้ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ทั้งนี้เมื่ออ้างอิงข้อมูลผลการตรวจวัดของแข็งที่ละลายที่อุณหภูมิห้อง ค่าบริเวณจุดระบายนํ้าที่ของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง 25,050-35,900 มิลลิกรัมต่อลิตร ทำให้ค่าควบคุมของแข็งที่ละลายที่อุณหภูมิห้องของโครงการ เท่ากับ 30,050 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท ไบโอส เอนเนอร์ยี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-6

ผลการตรวจวัดปีโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมดในน้ำทิ้งของโครงการ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัมต่อลิตร)											
	บริเวณวางระบายน้ำทิ้งด้านทิศเหนือของวางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (North Canal)				บริเวณวางระบายน้ำทิ้งด้านทิศใต้ของวางระบายน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ (South Canal)				บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งจาก South Canal& North Canal กับน้ำทะเลที่ผ่านการหล่อเย็นของโครงการ			
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36
20 มกราคม 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
19 พฤษภาคม 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
15 กันยายน 2564	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
19 มกราคม 2565	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
18 พฤษภาคม 2565	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)	ND (<9)	ND (<15)	ND (<35)	ND (<20)
21 กันยายน 2565	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50
1 กุมภาพันธ์ 2566	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50
3 พฤษภาคม 2566	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50
6 กันยายน 2566	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50	<20	<10	<50	<50
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	ND (<9)-<20	ND (<15)-<10	ND (<35)-<50	ND (<20)-<50	ND (<9)-<20	ND (<15)-<10	ND (<35)-<50	ND (<20)-<50	ND (<9)-<20	ND (<15)-<10	ND (<35)-<50	ND (<20)-<50
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	-											

หมายเหตุ: ^{1/} ปัจจุบันยังไม่มีข้อกำหนดมาตรฐาน

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

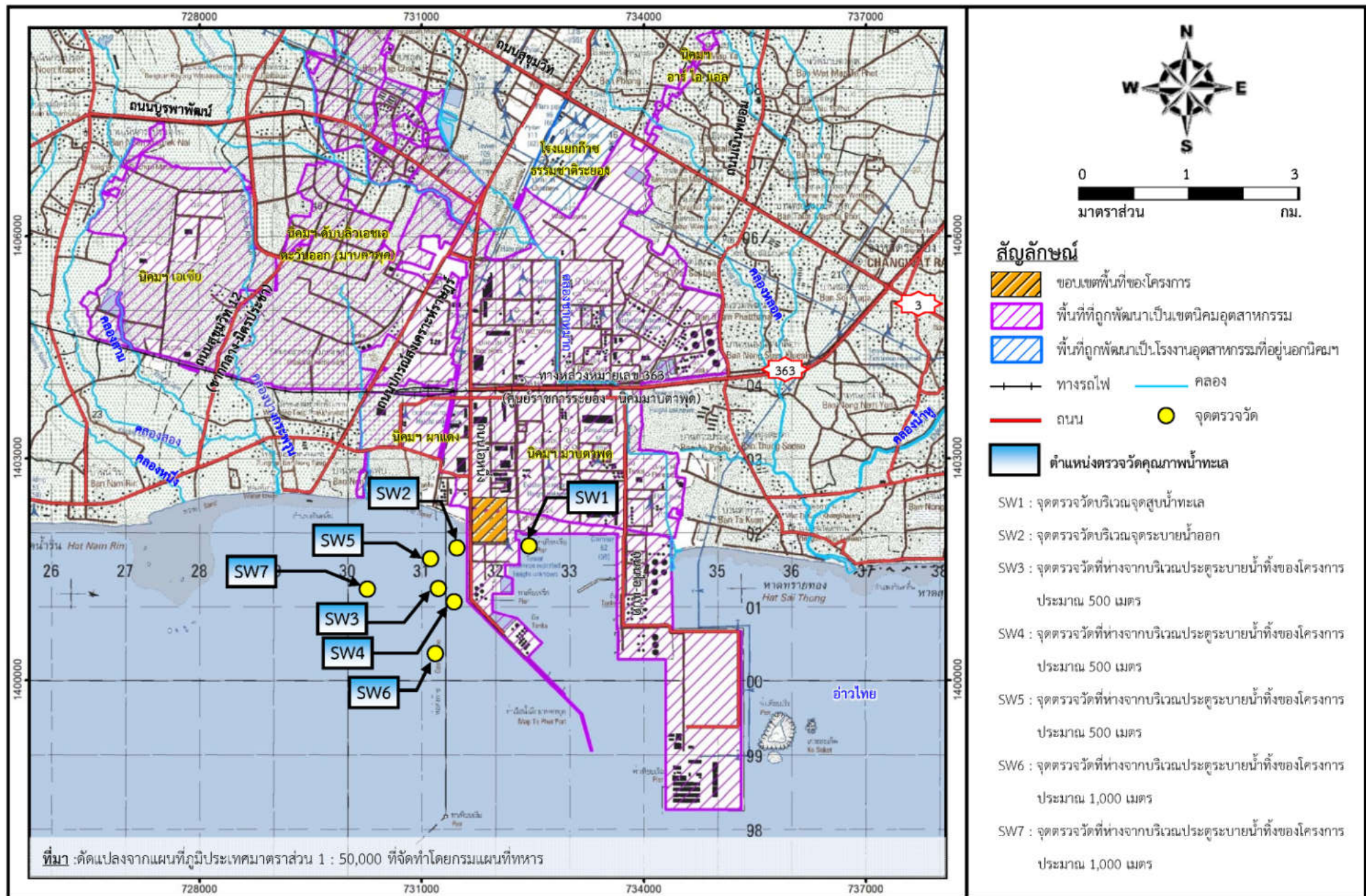
2) การตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล จำนวน 7 สถานี (ดังรูปที่ 3.2.2-2) ได้แก่ สถานี SW1 อยู่บริเวณใกล้กับปากทางเข้าของน้ำทะเลที่นำไปใช้ในโครงการ สถานี SW2 อยู่บริเวณใกล้เคียงประตูระบายน้ำทั้งของโครงการ สถานี SW3, SW4 และ SW5 อยู่ห่างจากบริเวณประตูระบายน้ำทั้งของโครงการประมาณ 500 เมตร สถานี SW6 และ SW7 อยู่ห่างจากบริเวณประตูระบายน้ำทั้งของโครงการประมาณ 1,000 เมตร ซึ่งมีพารามิเตอร์และความถี่ในการตรวจวัด ดังนี้

(1) กำหนดให้ตรวจวัดอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง ความเค็ม การนำไฟฟ้า ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ออกซิเจนที่ละลาย ความขุ่น ความโปร่งใส บีโอดี คลอรีนคงเหลือ และของแข็งแขวนลอย เดือนละ 1 ครั้ง

(2) กำหนดให้ตรวจวัดปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน สารหนู ทองแดง โปรท ซีลีเนียม และเหล็ก ปีละ 3 ครั้ง

สำหรับผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.2-7 ถึงตารางที่ 3.2.2-18 พบว่าแหล่งน้ำทะเลแต่ละสถานีมีคุณภาพสอดคล้องตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและทำเรือ อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564 กล่าวคือ มีความแตกต่างของอุณหภูมิของแหล่งน้ำทะเลที่มีระยะห่างจากจุดระบายน้ำทั้งของโครงการ 1,000 เมตร (SW6, SW7) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิน้ำทะเลที่ปล่อยจากโครงการกับแหล่งน้ำทะเลที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทั้งของโครงการ 2,000 เมตร ซึ่งเป็นตัวแทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส มีค่าความเป็นกรด-ด่างอยู่ในช่วง 7.0-8.5 มีค่าออกซิเจนละลายไม่น้อยกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าคลอรีนคงเหลือไม่เกิน 0.01 มิลลิกรัมต่อลิตร มีค่าปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนไม่เกิน 5 ไมโครกรัมต่อลิตร มีค่าสารหนูไม่เกิน 10 ไมโครกรัมต่อลิตร มีค่าโปรทไม่เกิน 0.1 ไมโครกรัมต่อลิตร มีค่าเหล็กไม่เกิน 300 ไมโครกรัมต่อลิตร และมีค่าทองแดงไม่เกิน 8 ไมโครกรัมต่อลิตร



รูปที่ 3.2.2-2 ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

ตารางที่ 3.2.2-7

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{3/4/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ความแตกต่างของอุณหภูมิ ที่เพิ่มขึ้นจากธรรมชาติ (องศาเซลเซียส) ^{2/}	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7		ที่ SW6	ที่ SW7
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	6 มกราคม 2564	29.2	29.6	28.8	30.1	28.8	30.0	29.4	29.6	0.40	0.20
	13 มกราคม 2564	27.6	28.5	27.0	27.8	27.6	27.4	27.4	27.0	0.40	0.40
	20 มกราคม 2564	26.1	28.5	26.2	26.1	26.1	27.0	27.0	27.4	0.40	0.40
	27 มกราคม 2564	30.3	30.1	30.3	30.2	31.0	30.8	30.3	30.7	0.10	0.40
	3 กุมภาพันธ์ 2564	32.0	29.8	30.7	31.9	32.1	31.7	31.4	31.8	0.10	0.40
	10 กุมภาพันธ์ 2564	28.3	30.3	29.0	29.3	28.7	29.3	28.9	29.3	0.00	0.40
	17 กุมภาพันธ์ 2564	30.9	34.1	30.5	30.7	30.8	30.8	30.8	31.0	0.20	0.20
	24 กุมภาพันธ์ 2564	31.4	31.3	30.6	30.8	31.6	31.0	28.0	31.0	0.00	0.20
	3 มีนาคม 2564	27.6	29.3	27.8	27.8	27.7	28.1	31.0	28.0	0.10	0.00
	10 มีนาคม 2564	30.7	32.8	30.8	31.0	31.7	31.3	31.1	31.4	0.10	0.40
	17 มีนาคม 2564	31.9	33.4	31.9	31.7	31.5	31.1	31.7	31.4	0.30	0.30
	24 มีนาคม 2564	31.8	33.2	31.2	32.0	31.3	31.9	31.9	32.0	0.10	0.30
	31 มีนาคม 2564	32.6	33.0	31.4	32.1	31.8	32.0	31.7	32.0	0.00	0.10
	7 เมษายน 2564	31.3	32.2	32.6	32.5	32.3	31.8	31.7	31.8	0.00	0.10
	16 เมษายน 2564	33.2	35.0	32.5	34.0	32.2	32.0	32.3	32.0	0.00	0.30
	21 เมษายน 2564	32.9	33.8	32.2	33.7	32.3	33.0	30.3	32.6	0.40	0.30
	28 เมษายน 2564	31.5	31.8	30.8	31.5	30.9	30.0	32.7	30.3	0.30	0.00
	5 พฤษภาคม 2564	32.1	32.8	32.4	33.1	32.9	32.5	29.4	32.7	0.20	0.00
	12 พฤษภาคม 2564	29.8	33.4	29.8	29.3	30.0	29.8	331.0	29.4	0.20	0.00
	19 พฤษภาคม 2564	32.7	34.0	33.0	33.2	33.2	32.9	32.1	33.0	0.40	0.10
	27 พฤษภาคม 2564	32.0	33.9	32.3	33.7	32.3	32.3	32.2	32.1	0.10	0.00
	2 มิถุนายน 2564	32.5	33.4	32.4	33.1	32.5	32.1	29.3	32.3	0.10	0.10
	9 มิถุนายน 2564	29.7	33.3	30.0	30.2	29.3	29.6	30.1	29.2	0.30	0.10
	16 มิถุนายน 2564	30.5	31.7	30.7	31.1	30.7	30.2	32.3	30.3	0.00	0.20
	23 มิถุนายน 2564	32.0	33.0	32.3	32.2	32.8	32.2	31.7	32.1	0.40	0.20
	30 มิถุนายน 2564	32.0	33.4	31.8	32.2	31.6	31.7	27.0	32.0	0.19	0.30
	7 กรกฎาคม 2564	32.9	34.1	33.5	33.9	33.9	33.0	33.0	33.0	0.00	0.00
	14 กรกฎาคม 2564	31.9	33.2	32.1	31.6	31.6	31.2	31.5	31.5	0.30	0.00
	21 กรกฎาคม 2564	30.5	32.1	31.2	31.8	31.8	30.6	30.4	30.8	0.20	0.40

ตารางที่ 3.2.2-7 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{3/4/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ความแตกต่างของอุณหภูมิ ที่เพิ่มขึ้นจากธรรมชาติ (องศาเซลเซียส) ^{2/}	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7		ที่ SW6	ที่ SW7
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	29 กรกฎาคม 2564	31.8	32.3	30.4	30.2	30.2	30.2	30.5	30.5	0.30	0.00
	4 สิงหาคม 2564	33.2	33.0	33.0	33.2	33.2	32.6	32.7	32.6	0.00	0.10
	11 สิงหาคม 2564	31.9	33.2	32.4	33.2	33.2	31.6	31.4	31.6	0.00	0.20
	18 สิงหาคม 2564	30.1	32.0	29.8	30.1	30.1	29.3	29.2	29.5	0.20	0.30
	25 สิงหาคม 2564	32.6	34.0	33.8	32.5	32.5	32.4	32.3	32.3	0.10	0.00
	1 กันยายน 2564	32.6	33.7	32.4	32.0	32.0	32.3	31.8	32.0	0.30	0.20
	8 กันยายน 2564	29.0	31.1	30.8	28.8	28.8	28.8	28.8	28.4	0.40	0.40
	17 กันยายน 2564	30.4	33.0	32.4	32.3	32.3	30.4	30.5	30.6	0.20	0.10
	22 กันยายน 2564	30.9	31.1	30.8	30.9	30.9	30.7	30.7	30.8	0.10	0.10
	29 กันยายน 2564	33.6	33.7	32.7	33.7	33.7	32.8	32.8	32.5	0.10	0.30
	6 ตุลาคม 2564	30.5	31.4	30.4	30.5	30.5	30.4	30.4	30.4	0.10	0.00
	12 ตุลาคม 2564	29.2	31.8	287.0	29.1	29.1	29.0	29.0	29.1	0.20	0.10
	20 ตุลาคม 2564	30.6	31.0	31.5	31.4	31.4	31.0	31.0	31.0	0.30	0.00
	27 ตุลาคม 2564	30.3	30.8	30.6	30.5	30.5	30.2	30.2	30.6	0.20	0.40
	3 พฤศจิกายน 2564	30.9	33.7	32.2	32.0	31.5	31.3	31.1	31.40	0.10	0.30
	10 พฤศจิกายน 2564	31.0	32.5	30.9	30.8	30.8	30.4	30.4	30.5	0.10	0.10
	17 พฤศจิกายน 2564	31.7	31.6	30.6	30.3	31.5	30.3	30.6	30.4	0.10	0.20
	24 พฤศจิกายน 2564	30.6	32.1	30.5	32.0	30.7	30.4	30.2	30.5	0.10	0.30
	1 ธันวาคม 2564	28.5	31.0	28.2	30.0	28.0	28.3	27.8	27.9	0.40	0.10
	8 ธันวาคม 2564	27.9	28.0	28.3	2.9	27.8	27.7	27.5	27.9	0.20	0.40
	15 ธันวาคม 2564	29.4	30.6	29.9	30.0	29.5	29.5	29.5	29.7	0.20	0.20
	22 ธันวาคม 2564	28.0	29.7	28.3	28.5	28.1	28.0	28.1	28.2	0.20	0.10
	27 ธันวาคม 2564	29.2	31.2	29.0	29.4	29.8	29.2	29.0	29.2	0.00	0.20
	5 มกราคม 2565	28.4	30.0	28.4	28.0	28.5	28.2	28.3	28.3	0.10	0.00
	12 มกราคม 2565	30.5	30.2	30.3	30.4	29.7	30.4	30.0	30.2	0.20	0.20
	19 มกราคม 2565	29.5	30.1	29.1	29.8	29.8	29.1	29.0	29.4	0.30	0.40
	26 มกราคม 2565	33.8	34.1	32.8	33.1	33.0	32.5	32.8	32.8	0.30	0.00
	2 กุมภาพันธ์ 2565	31.7	31.5	31.4	31.9	31.2	31.5	31.4	31.2	0.30	0.20
	9 กุมภาพันธ์ 2565	31.7	32.2	31.9	31.7	31.6	31.7	31.6	31.5	0.20	0.10
	17 กุมภาพันธ์ 2565	30.1	31.6	30.6	30.6	29.6	29.7	30.0	30.0	0.30	0.00
	23 กุมภาพันธ์ 2565	29.6	32.0	29.5	30.1	29.4	29.5	29.3	29.6	0.10	0.30

ตารางที่ 3.2.2-7 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{3/4/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ความแตกต่างของอุณหภูมิ ที่เพิ่มขึ้นจากธรรมชาติ (องศาเซลเซียส) ^{2/}	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7		ที่ SW6	ที่ SW7
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	2 มีนาคม 2565	29.6	31.0	29.9	29.9	29.7	29.5	29.8	29.6	0.10	0.20
	9 มีนาคม 2565	32.1	33.4	32.5	33.0	31.9	31.8	31.7	31.6	0.20	0.10
	16 มีนาคม 2565	32.0	33.1	32.0	32.2	31.7	31.5	31.7	31.9	0.40	0.20
	23 มีนาคม 2565	29.0	31.4	29.7	30.1	29.6	29.4	29.5	29.3	0.10	0.20
	30 มีนาคม 2565	31.8	33.0	32.0	32.8	32.0	31.8	31.7	31.8	0.00	0.10
	6 เมษายน 2565	31.7	32.1	31.9	31.4	31.4	31.7	31.4	31.3	0.40	0.10
	11 เมษายน 2565	31.5	32.4	31.6	31.9	31.3	31.4	31.5	31.7	0.30	0.20
	20 เมษายน 2565	31.2	33.5	31.4	32.3	31.5	31.2	31.2	31.1	0.10	0.10
	27 เมษายน 2565	33.2	33.0	33.8	33.9	33.3	33.1	32.9	33.0	0.10	0.10
	4 พฤษภาคม 2565	32.4	33.0	32.5	32.6	32.3	32.4	32.3	32.2	0.20	0.10
	11 พฤษภาคม 2565	32.0	32.3	31.8	32.1	32.1	31.6	31.4	31.7	0.10	0.30
	18 พฤษภาคม 2565	33.2	34.2	34.0	33.8	33.4	33.3	33.0	33.0	0.30	0.00
	25 พฤษภาคม 2565	32.9	33.5	32.7	33.0	32.6	32.5	32.4	32.3	0.20	0.10
	1 มิถุนายน 2565	32.9	33.9	33.5	33.6	32.8	32.6	32.3	32.4	0.20	0.10
	8 มิถุนายน 2565	32.2	33.2	32.6	32.9	32.4	32.2	32.0	32.0	0.20	0.00
	15 มิถุนายน 2565	32.5	33.9	33.2	33.5	33.0	32.6	32.3	32.6	0.00	0.30
	22 มิถุนายน 2565	32.5	33.4	32.9	32.7	32.9	32.4	32.6	32.6	0.20	0.00
	29 มิถุนายน 2565	32.1	32.9	32.4	32.6	32.5	32.2	32.0	32.3	0.10	0.30
	14 กรกฎาคม 2565	32.6	31.8	32.7	32.4	32.9	31.5	32.5	31.7	0.20	0.80
	17 สิงหาคม 2565	30.7	32.0	32.0	31.8	31.1	31.0	30.7	31.0	0.00	0.30
	14 กันยายน 2565	30.6	32.5	31.7	33.0	31.9	31.5	32.2	32.5	1.00	0.30
	5 ตุลาคม 2565	32.1	31.9	31.4	31.6	30.9	31.5	30.3	31.6	0.10	1.30
	2 พฤศจิกายน 2565	29.4	29.8	30.0	30.3	29.3	30.6	28.9	30.2	0.40	1.30
	7 ธันวาคม 2565	30.6	32.5	31.3	31.0	30.8	32.1	30.9	31.6	0.50	0.70
	4 มกราคม 2566	25.0	24.3	25.1	24.9	25.1	25.2	25.2	24.5	0.70	0.70
	1 กุมภาพันธ์ 2566	26.7	27.2	27.4	27.1	27.1	27.0	26.9	27.0	0.00	0.10
	1 มีนาคม 2566	29.4	30.7	29.2	29.3	28.3	28.7	28.3	29.6	0.90	1.30
	5 เมษายน 2566	32.0	35.5	34.1	34.6	33.4	32.4	33.6	31.6	0.80	2.00
	3 พฤษภาคม 2566	30.9	30.4	30.2	31.0	31.6	31.0	31.1	31.7	0.70	0.60
	14 มิถุนายน 2566	30.8	30.9	30.6	30.7	30.5	30.9	30.4	30.9	0.00	0.50
	5 กรกฎาคม 2566	33.9	33.6	33.4	34.9	31.6	33.5	32.0	33.6	0.10	1.60

ตารางที่ 3.2.2-7 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{3/4/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ที่ระยะ 2,000 เมตร	ความแตกต่างของอุณหภูมิที่เพิ่มขึ้นจากธรรมชาติ (องศาเซลเซียส) ^{2/}	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7		ที่ SW6	ที่ SW7
อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	2 สิงหาคม 2566	31.4	32.2	31.8	31.2	31.6	31.4	32.2	32.8	1.40	0.60
	4 กันยายน 2566	33.9	34.4	33.7	33.9	33.7	33.9	33.7	34.9	1.00	1.20
	4 ตุลาคม 2566	29.2	30.2	29.7	29.8	29.8	29.5	29.7	29.5	0.00	0.20
	1 พฤศจิกายน 2566	33.7	33.8	33.3	33.4	32.9	33.0	32.4	33.7	0.70	1.30
	6 ธันวาคม 2566	30.9	30.9	30.4	30.1	30.3	30.2	29.6	29.5	0.70	0.10
ค่าต่ำสุด		25.0	24.3	25.1	2.90	25.10	25.20	25.20	24.50	0.00	0.00
ค่าสูงสุด		33.9	35.5	287.0	34.9	33.9	33.9	331.0	34.9	1.4	2.0
ค่าเฉลี่ย		30.8	32.1	35.8	30.6	30.9	30.7	36.2	30.7	0.2	0.2
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		-	-	-	-	-	-	-	-	ไม่เกิน 2	

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551

^{2/} ความแตกต่างของอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B,C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิน้ำทะเลกับที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

^{3/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552

ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{4/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-8

ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความเป็นกรด-ด่าง	มกราคม 2564	7.8-8.2	8.1-8.2	7.8-8.3	8.2-8.2	8.2-8.4	8.1-8.2	8.1-8.3
	กุมภาพันธ์ 2564	8.0-8.1	7.5-8.1	7.6-8.1	7.5-8.0	7.9-8.2	7.5-8.1	7.8-8.1
	มีนาคม 2564	7.6-7.9	7.2-7.7	7.7-7.9	7.5-7.8	7.6-7.9	7.7-7.9	7.7-8.0
	เมษายน 2564	7.5-7.8	7.3-7.9	7.6-8.0	7.5-7.7	7.4-8.0	7.7-8.0	7.7-7.9
	พฤษภาคม 2564	7.8-8.0	7.8-8.0	7.7-8.0	7.6-8.1	7.7-8.1	7.8-8.1	8.0-8.1
	มิถุนายน 2564	7.8-8.2	7.8-8.2	7.3-8.1	7.7-8.1	7.5-8.2	7.7-8.1	8.0-8.2
	กรกฎาคม 2564	7.9-8.1	7.6-8.0	7.9-7.9	7.7-7.9	7.9-8.1	7.9-8.1	7.9-8.1
	สิงหาคม 2564	7.9-8.2	7.6-8.2	7.9-8.0	7.7-8.1	7.8-8.1	7.9-8.1	7.8-8.2
	กันยายน 2564	7.5-8.2	7.7-8.2	7.8-8.1	7.77-8.20	7.74-8.25	7.86-8.18	7.79-8.23
	ตุลาคม 2564	7.9-8.2	7.4-8.1	7.9-8.1	7.9-8.2	7.9-8.1	7.8-8.2	7.8-8.1
	พฤศจิกายน 2564	7.4-8.1	7.4-8.1	7.7-8.0	7.7-7.9	7.9-8.1	7.8-8.0	7.7-8.1
	ธันวาคม 2564	7.8-8.2	7.8-8.2	7.9-8.0	7.7-7.8	7.9-8.1	7.9-8.2	7.8-8.1
	มกราคม 2565	7.5-8.1	7.7-8.1	7.6-8.1	7.7-8.0	7.9-8.0	7.9-8.1	8.0-8.1
	กุมภาพันธ์ 2565	7.9-8.0	7.4-8.0	7.8-8.1	7.8-7.9	7.8-8.1	7.8-8.0	7.8-8.0
	มีนาคม 2565	7.8-8.1	7.3-7.8	7.5-8.1	7.5-8.0	7.8-8.1	7.8-8.1	7.8-8.1
	เมษายน 2565	7.8-8.1	7.5-8.1	7.8-8.1	7.9-8.1	8.0-8.2	7.8-8.1	7.8-8.3
	พฤษภาคม 2565	7.5-7.9	7.6-7.9	7.4-7.7	7.5-7.7	7.7-8.0	7.5-7.8	7.8-7.9
	มิถุนายน 2565	7.8-8.1	7.2-7.6	7.5-7.9	7.5-7.9	7.9-8.1	7.6-7.8	7.6-7.9
	กรกฎาคม 2565	8.1	7.3	7.6	7.5	7.8	7.6	8.0
	สิงหาคม 2565	7.8	7.1	7.5	7.4	7.8	7.6	7.8
	กันยายน 2565	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0
	ตุลาคม 2565	7.9	7.7	7.7	7.7	7.9	7.7	8.0
	พฤศจิกายน 2565	8.2	8.1	8.0	7.9	8.1	7.9	8.2
	ธันวาคม 2565	8.0	7.4	7.7	7.9	8.2	7.7	8.2
	มกราคม 2566	8.0	7.4	7.9	7.7	8.0	7.8	8.0
	กุมภาพันธ์ 2566	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.1

ตารางที่ 3.2.2-8 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความเป็นกรด-ด่าง	มีนาคม 2566	8.1	8.1	8.1	8.1	8.2	8.1	8.1
	เมษายน 2566	8.1	8.1	8.1	8.1	8.3	8.2	8.4
	พฤษภาคม 2566	8.2	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1
	มิถุนายน 2566	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	7.4
	กรกฎาคม 2566	8.2	8.2	8.3	8.2	8.4	7.7	8.3
	สิงหาคม 2566	8.1	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2
	กันยายน 2566	8.2	8.3	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1
	ตุลาคม 2566	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1
	พฤศจิกายน 2566	8.1	8.1	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2
	ธันวาคม 2566	8.2	8.2	8.2	8.2	8.3	8.2	8.3
ค่าต่ำสุด		7.4	7.1	7.3	7.4	7.4	7.5	7.4
ค่าสูงสุด		8.2	8.3	8.3	8.2	8.4	8.2	8.4
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		7.0-8.5						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564

^{2/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{3/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-9

ผลการตรวจวัดความเค็ม (Salinity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{3/4/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	มกราคม 2564	32.3-32.5	32.2-32.5	32.3-32.5	32.2-32.5	31.4-32.3	32.3-32.5	31.3-32.4
	กุมภาพันธ์ 2564	31.5-32.4	31.5-32.1	31.5-32.3	31.5-32.3	31.4-32.1	31.8-32.3	31.6-32.2
	มีนาคม 2564	31.1-33.4	31.0-33.2	30.9-32.7	30.6-32.9	30.9-33.1	31.2-33.2	31.0-33.1
	เมษายน 2564	31.6-33.6	31.5-33.8	31.3-33.4	31.4-33.9	29.9-33.5	31.5-33.4	31.3-33.1
	พฤษภาคม 2564	31.4-32.6	31.5-32.2	31.4-32.2	31.5-31.9	31.3-32.3	31.2-32.0	31.0-32.4
	มิถุนายน 2564	32.0-33.7	32.4-33.4	31.1-33.4	32.2-33.3	31.9-33.3	32.2-33.6	32.1-33.9
	กรกฎาคม 2564	32.5-33.5	32.2-33.3	32.3-32.9	32.6-33.1	30.5-32.4	32.6-33.0	32.3-33.3
	สิงหาคม 2564	31.0-33.3	30.6-33.7	31.9-33.3	30.8-33.3	30.1-33.0	30.9-33.4	30.4-33.1
	กันยายน 2564	31.4-33.2	31.6-33.2	31.5-33.5	30.1-33.1	30.0-33.0	31.8-33.1	30.8-33.0
	ตุลาคม 2564	30.6-33.5	30.7-33.7	31.0-33.7	31.1-33.4	30.1-32.8	31.2-33.3	30.9-33.1
	พฤศจิกายน 2564	31.0-33.2	31.1-33.2	30.8-33.0	30.8-33.2	31.0-32.9	31.0-33.2	30.8-32.9
	ธันวาคม 2564	31.1-32.3	31.3-32.3	31.1-32.2	31.3-33.2	31.5-32.2	31.5-32.3	31.0-31.9
	มกราคม 2565	32.4-33.6	32.0-33.7	31.9-33.8	32.1-33.8	31.1-32.6	32.2-33.6	32.1-32.9
	กุมภาพันธ์ 2565	31.5-32.8	30.7-32.1	30.0-32.8	30.5-32.7	30.8-31.5	30.4-32.2	30.3-32.0
	มีนาคม 2565	30.9-32.5	30.6-32.8	30.8-32.5	30.4-32.9	30.5-32.4	30.7-32.9	30.9-32.9
	เมษายน 2565	31.8-32.3	31.7-32.2	32.0-32.9	31.0-31.7	31.0-31.8	31.9-32.6	31.1-32.2
	พฤษภาคม 2565	31.4-31.8	31.2-31.8	31.1-32.0	30.7-31.9	30.9-31.5	31.1-32.0	30.7-32.0
	มิถุนายน 2565	30.9-32.1	31.5-32.4	31.3-32.2	31.3-32.6	30.6-32.0	331.4-32.2	31.8-32.1
	กรกฎาคม 2565	30.3	30.0	29.9	29.6	30.2	30.0	29.5
	สิงหาคม 2565	29.7	30.0	29.6	29.4	29.2	29.3	29.7
	กันยายน 2565	30.1	30.0	29.9	29.8	27.3	29.8	28.7
	ตุลาคม 2565	30.8	30.1	30.9	30.8	30.5	30.8	29.8
	พฤศจิกายน 2565	28.5	28.8	29.2	29.4	29.7	29.1	29.0
	ธันวาคม 2565	28.6	28.5	28.5	28.4	28.2	28.0	28.0
	มกราคม 2566	29.3	28.7	29.0	29.0	28.6	29.7	29.2
	กุมภาพันธ์ 2566	29.3	29.0	29.6	29.5	29.2	29.5	29.3

ตารางที่ 3.2.2-9 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{3/4/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความเค็ม (ส่วนในพันส่วน)	มีนาคม 2566	29.4	29.5	29.6	29.5	29.4	29.6	29.4
	เมษายน 2566	30.0	30.0	30.1	30.0	30.0	30.1	29.6
	พฤษภาคม 2566	29.2	29.8	29.9	29.8	27.8	30.0	29.2
	มิถุนายน 2566	29.1	29.7	29.8	29.8	29.5	29.3	29.7
	กรกฎาคม 2566	30.3	30.0	30.1	30.3	29.9	29.7	30.4
	สิงหาคม 2566	30.3	29.7	29.0	29.0	29.4	29.0	29.6
	กันยายน 2566	29.9	28.9	29.3	29.2	30.0	30.2	31.0
	ตุลาคม 2566	29.0	30.0	29.2	29.6	29.7	29.4	28.7
	พฤศจิกายน 2566	31.4	30.2	31.1	31.2	30.4	31.0	30.6
	ธันวาคม 2566	29.5	29.9	29.8	30.0	30.1	30.1	29.9
ค่าต่ำสุด		28.5	28.5	28.5	28.4	27.3	28.0	28.0
ค่าสูงสุด		33.7	33.8	33.8	33.9	33.5	33.6	33.9
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		- ^{2/}						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564

^{2/} เปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดย้อนหลัง 1 ปี

^{3/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{4/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-10

ผลการตรวจค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	มกราคม 2564	48,900-49,500	49,100-49,500	49,100-49,600	49,100-49,600	47,700-49,500	48,800-49,500	48,000-49,600
	กุมภาพันธ์ 2564	48,100-49,700	48,300-48,900	48,500-49,700	48,200-49,700	48,300-49,200	48,400-49,800	48,200-49,500
	มีนาคม 2564	48,300-51,000	48,100-50,700	47,210-50,200	47,900-51,100	47,200-50,500	48,000-50,800	47,400-50,500
	เมษายน 2564	48,540-53,890	48,800-53,890	48,040-53,710	48,700-53,960	45,000-53,740	48,100-53,600	48,500-52,400
	พฤษภาคม 2564	48,100-49,000	48,120-49,000	48,100-49,000	48,300-48,900	48,000-49,100	47,600-48,900	45,800-49,300
	มิถุนายน 2564	46,040-51,200	46,400-49,000	46,010-50,800	45,640-50,800	45,590-51,100	45,510-51,100	45,940-51,500
	กรกฎาคม 2564	50,000-52,100	50,600-51,300	50,700-52,400	51,100-51,800	46,800-51,600	51,300-52,300	49,200-52,900
	สิงหาคม 2564	50,400-52,000	50,100-52,500	50,200-52,200	50,200-52,200	48,400-52,00	50,400-52,200	50,100-52,200
	กันยายน 2564	48,000-50,600	48,800-50,600	48,200-50,880	46,200-51,700	46,200-51,000	48,600-50,300	47,000-51,000
	ตุลาคม 2564	47,800-51,200	48,800-51,600	47,400-50,900	48,070-51,500	46,200-51,000	48,500-51,500	47,500-51,200
	พฤศจิกายน 2564	47,500-50,500	47,700-50,500	47,300-50,500	47,300-50,500	47,500-50,200	47,600-50,600	47,300-50,500
	ธันวาคม 2564	46,800-49,200	48,300-49,400	46,800-49,400	46,600-50,010	46,900-49,560	46,800-49,990	46,100-49,100
	มกราคม 2565	49,300-50,800	49,100-50,900	48,700-51,000	49,000-51,000	47,400-49,400	49,000-50,800	48,900-49,800
	กุมภาพันธ์ 2565	45,580-50,750	46,580-50,050	43,730-50,940	44,630-50,930	46,420-49,320	46,350-50,050	46,240-49,530
	มีนาคม 2565	47,600-49,400	47,100-49,700	47,800-49,700	46,800-49,600	44,500-49,600	47,000-49,900	47,400-49,600
	เมษายน 2565	47,600-48,900	48,200-48,800	47,900-50,000	48,100-49,000	44,000-48,200	44,000-48,200	47,600-50,600
	พฤษภาคม 2565	47,900-48,300	47,700-48,410	47,500-48,700	47,500-48,300	47,500-48,300	47,600-48,620	46,900-48,870
	มิถุนายน 2565	48,230-49,960	48,070-49,710	47,620-49,860	48,100-50,120	47,090-49,670	48,070-50,160	47,910-49,370
	กรกฎาคม 2565	47,020	47,100	46,930	46,920	47,020	47,100	46,290
	สิงหาคม 2565	48,260	47,680	47,610	47,730	47,800	47,500	48,240
	กันยายน 2565	48,040	47,810	47,700	47,860	44,470	48,030	46,330
	ตุลาคม 2565	47,300	47,080	47,080	47,120	46,530	46,990	46,590
	พฤศจิกายน 2565	52,500	52,290	51,910	52,600	52,540	52,460	52,410
	ธันวาคม 2565	47,030	46,930	46,970	47,050	46,620	46,960	46,710
	มกราคม 2566	48,280	47,600	47,950	47,590	47,480	47,810	47,670
	กุมภาพันธ์ 2566	47,740	47,810	47,840	47,950	47,450	48,020	47,730

ตารางที่ 3.2.2-10 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
การนำไฟฟ้า (ไมโครซีเมนส์ต่อเซนติเมตร)	มีนาคม 2566	49,570	49,530	49,330	49,680	49,650	49,320	49,790
	เมษายน 2566	47,650	47,630	47,740	47,750	47,200	47,390	46,630
	พฤษภาคม 2566	42,590	47,510	47,800	47,920	45,240	47,880	44,440
	มิถุนายน 2566	50,040	50,030	49,990	49,990	50,010	49,920	48,200
	กรกฎาคม 2566	50,690	50,170	50,160	50,100	49,780	49,850	50,670
	สิงหาคม 2566	48,650	48,150	47,470	47,580	48,850	47,170	48,440
	กันยายน 2566	50,570	49,700	50,210	50,150	50,630	50,160	50,970
	ตุลาคม 2566	48,270	49,010	48,220	48,900	48,720	49,170	48,450
	พฤศจิกายน 2566	48,500	48,250	48,140	48,420	47,780	48,290	46,740
	ธันวาคม 2566	49,510	49,950	49,680	49,850	49,680	49,920	49,870
ค่าต่ำสุด		42,590	46,400	43,730	44,630	44,000	45,510	44,440
ค่าสูงสุด		53,890	53,890	53,710	53,960	53,740	53,600	52,900
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		-						

หมายเหตุ : ^{1/} ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

^{2/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{3/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-11

ผลการตรวจของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	34,420-36,960	33,480-37,460	32,280-37,760	33,180-37,680	33,640-36,920	35,000-37,940	32,720-35,640
	กุมภาพันธ์ 2564	34,420-36,900	34,160-35,060	33,980-35,640	34,180-37,400	34,140-35,780	33,620-37,720	34,040-37,180
	มีนาคม 2564	33,560-37,700	33,340-38,080	33,980-38,580	34,560-36,600	32,800-36,840	33,540-37,560	33,000-36,460
	เมษายน 2564	33,840-33,790	34,820-37,660	35,780-37,320	35,000-38,440	33,080-35,320	36,020-36,680	32,380-36,720
	พฤษภาคม 2564	35,280-35,600	33,920-36,600	33,640-35,680	34,060-36,380	34,100-36,800	32,820-36,580	33,500-36,020
	มิถุนายน 2564	34,840-36,980	33,880-36,660	32,960-36,120	34,260-35,920	33,780-36,280	33,380-35,180	34,720-36,000
	กรกฎาคม 2564	34,940-36,080	32,200-36,860	35,920-38,100	34,180-38,240	31,200-37,320	34,660-36,120	35,420-36,720
	สิงหาคม 2564	35,840-37,300	35,700-38,280	35,700-38,280	34,360-38,320	35,920-38,080	36,380-38,280	35,800-37,660
	กันยายน 2564	32,120-36,900	33,240-37,380	33,240-38,120	30,000-36,480	31,160-35,060	32,740-36,080	32,160-35,340
	ตุลาคม 2564	33,800-36,840	34,1600-36,760	34,160-36,760	33,200-37,640	30,020-35,700	31,680-35,880	33,500-37,100
	พฤศจิกายน 2564	33,880-36,0200	33,060-36,200	33,060-36,20	34,140-37,740	33,700-35,300	31,920-35,320	33,200-36,500
	ธันวาคม 2564	33,240-36,720	33,600-36,600	33,600-37,080	34,140-37,240	32,940-36,940	33,180-36,220	33,440-36,200
	มกราคม 2565	35,200-37,020	34,860-37,020	35,520-37,080	34,600-36,600	33,200-35,400	35,000-37,340	33,640-36,640
	กุมภาพันธ์ 2565	33,780-36,700	33,900-35,660	33,400-36,320	31,800-35,840	33,560-36,000	33,580-36,400	32,400-35,740
	มีนาคม 2565	34,940-37,800	35,180-38,180	34,620-38,460	34,740-36,480	32,760-36,920	34,820-37,300	35,100-36,700
	เมษายน 2565	35,800-36,600	34,040-36,740	36,800-38,420	34,560-37,060	32,560-36,720	33,200-38,120	35,140-38,220
	พฤษภาคม 2565	35,500-39,040	36,460-37,960	35,160-38,180	34,860-38,300	34,440-39,020	35,300-39,620	33,000-37,720
	มิถุนายน 2565	33,180-36,540	32,840-36,040	33,760-34,960	35,000-36,300	32,060-35,300	32,660-36,460	32,600-36,220
	กรกฎาคม 2565	32,950	32,750	32,400	31,650	33,000	32,100	33,200
	สิงหาคม 2565	31,600	32,200	31,800	31,500	31,950	33,550	32,450
	กันยายน 2565	34,000	34,100	33,750	34,050	30,150	33,450	32,600
	ตุลาคม 2565	35,300	35,900	35,350	34,500	33,950	35,100	35,300
	พฤศจิกายน 2565	32,000	32,700	32,750	32,000	31,750	32,600	32,300
	ธันวาคม 2565	30,150	30,000	30,800	30,750	30,900	30,600	30,700
	มกราคม 2566	27,450	27,850	30,600	28,450	28,800	29,950	30,650
	กุมภาพันธ์ 2566	29,950	30,700	30,600	31,400	31,300	32,150	30,950

ตารางที่ 3.2.2-11 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ของแข็งที่ละลายทั้งหมด (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มีนาคม 2566	33,700	33,400	32,200	33,250	31,750	30,700	33,900
	เมษายน 2566	34,300	33,950	33,850	34,100	33,150	33,950	33,600
	พฤษภาคม 2566	28,800	33,100	32,600	33,550	31,250	34,650	31,400
	มิถุนายน 2566	34,750	34,650	34,750	34,850	35,100	34,150	34,300
	กรกฎาคม 2566	31,300	31,400	31,250	31,700	31,500	30,650	32,400
	สิงหาคม 2566	30,550	30,850	30,400	30,600	25,050	30,250	31,500
	กันยายน 2566	33,200	33,050	32,150	32,850	33,850	33,100	33,650
	ตุลาคม 2566	32,600	33,350	33,800	33,450	32,450	33,500	33,450
	พฤศจิกายน 2566	33,200	33,700	32,400	33,600	31,150	34,150	29,900
	ธันวาคม 2566	33,350	33,900	33,600	34,400	34,000	33,650	33,800
ค่าต่ำสุด		27,450	27,850	30,400	28,450	25,050	29,950	29,900
ค่าสูงสุด		39,040	38,280	38,580	38,440	39,020	39,620	38,220
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		-						

หมายเหตุ : ^{1/} ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

^{2/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{3/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-12

ผลการตรวจวัดค่าความขุ่น (Turbidity) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความขุ่น (เอ็นทียู)	มกราคม 2564	1.53-2.37	1.53-7.30	2.71-3.49	2.15-4.35	2.48-7.49	2.23-5.88	3.33-3.57
	กุมภาพันธ์ 2564	1.65-3.07	2.64-11.00	2.25-6.70	2.55-7.86	2.99-8.46	2.87-5.00	2.55-9.12
	มีนาคม 2564	0.75-2.85	1.81-3.69	1.23-5.54	1.75-5.25	2.51-5.24	1.23-3.44	1.82-5.90
	เมษายน 2564	1.37-3.04	2.10-3.54	2.60-3.95	2.45-5.08	4.64-8.46	1.34-4.34	2.03-9.43
	พฤษภาคม 2564	2.63-4.90	2.63-10.68	1.32-9.30	2.63-6.16	4.18-11.92	2.84-9.08	2.37-10.82
	มิถุนายน 2564	1.65-8.36	3.72-8.88	5.79-14.87	5.43-9.63	6.90-15.70	4.25-13.10	3.72-9.64
	กรกฎาคม 2564	2.00-14.63	3.02-15.50	2.70-13.97	3.42-16.20	3.84-13.00	2.42-15.90	2.78-13.73
	สิงหาคม 2564	1.34-5.16	4.07-16.67	2.92-14.33	3.06-14.73	2.64-16.14	2.52-13.10	2.02-13.50
	กันยายน 2564	0.88-2.04	1.75-3.51	1.46-8.99	1.48-9.28	3.84-8.74	1.18-4.78	3.58-14.80
	ตุลาคม 2564	0.87-7.96	0.83-8.14	0.88-13.33	1.07-27.10	2.55-17.50	0.96-15.00	1.15-14.90
	พฤศจิกายน 2564	0.95-2.49	1.24-4.17	1.02-4.73	1.56-3.97	1.07-5.15	1.06-2.27	1.02-3.83
	ธันวาคม 2564	0.74-3.95	1.45-5.33	1.63-3.74	1.87-5.37	2.66-10.47	0.93-4.46	1.24-4.15
	มกราคม 2565	1.36-3.08	3.06-4.43	1.30-4.81	2.64-5.27	1.71-5.86	2.15-4.85	1.64-3.43
	กุมภาพันธ์ 2565	1.31-3.28	3.17-9.05	2.44-11.37	2.73-12.07	1.54-9.29	2.04-5.20	2.33-8.52
	มีนาคม 2565	1.13-5.18	2.78-7.66	2.65-10.80	3.46-10.57	8.50-12.60	1.89-5.77	5.61-14.27
	เมษายน 2565	1.67-1.85	3.43-4.80	1.28-3.27	1.74-3.58	3.66-8.70	1.42-2.55	1.20-5.91
	พฤษภาคม 2565	1.75-3.53	3.74-5.52	2.92-6.02	3.94-7.19	3.46-7.76	2.91-6.58	2.67-5.21
	มิถุนายน 2565	0.83-4.11	2.49-6.50	3.74-6.49	3.32-6.11	6.37-7.96	3.48-4.14	6.22-17.70
	กรกฎาคม 2565	2.8	9.1	8.6	13.0	13.2	11.8	10.8
	สิงหาคม 2565	3.7	8.4	11.1	10.6	24.2	7.9	13.8
	กันยายน 2565	2.1	4.4	3.4	3.4	5.5	1.4	5.9
	ตุลาคม 2565	1.1	0.8	1.8	1.2	1.9	1.8	1.3
	พฤศจิกายน 2565	2.3	3.9	2.3	2.9	2.5	2.8	2.0

ตารางที่ 3.2.2-12 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความขุ่น (เอ็นทียู)	ธันวาคม 2565	2.3	4.2	3.6	3.1	5.7	2.7	2.3
	มกราคม 2566	1.7	3.9	4.6	3.9	6.4	3.3	3.3
	กุมภาพันธ์ 2566	1.6	1.7	2.1	2.4	1.4	1.6	1.4
	มีนาคม 2566	1.4	3.6	3.6	3.8	4.9	2.0	3.7
	เมษายน 2566	1.8	6.1	5.4	3.9	3.0	3.9	6.1
	พฤษภาคม 2566	9.0	4.7	3.1	3.5	7.5	2.8	8.8
	มิถุนายน 2566	3.2	2.2	2.0	3.7	2.9	1.6	1.5
	กรกฎาคม 2566	4.4	1.0	2.4	1.8	2.2	2.7	20.0
	สิงหาคม 2566	3.0	4.5	9.7	21.0	65.0	12.0	95.0
	กันยายน 2566	1.8	19.0	15.0	17.0	13.0	13.0	7.5
	ตุลาคม 2566	2.1	4.3	4.4	5.4	8.0	5.9	3.2
	พฤศจิกายน 2566	2.2	2.6	5.0	4.0	3.8	3.0	5.0
	ธันวาคม 2566	1.9	3.8	3.1	3.6	1.9	4.6	2.5
ค่าต่ำสุด		0.74	0.80	0.88	1.07	1.07	0.93	1.02
ค่าสูงสุด		14.6	19.0	15.0	27.1	65.0	15.9	95.0
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		-						

หมายเหตุ : ^{1/} ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

^{2/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{3/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-13

ผลการตรวจวัดออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	5.49-6.65	4.80-6.43	5.23-6.13	4.60-6.48	5.17-6.30	4.94-6.13	4.55-6.00
	กุมภาพันธ์ 2564	5.11-5.87	5.21-6.09	4.51-5.84	5.18-5.74	5.52-6.00	5.19-5.86	5.31-6.16
	มีนาคม 2564	5.00-5.87	5.10-6.02	5.20-6.12	5.10-6.00	5.04-6.08	4.80-6.44	5.20-6.24
	เมษายน 2564	5.32-6.86	5.45-6.68	5.26-6.40	5.36-6.67	5.50-6.99	5.42-6.82	5.40-6.52
	พฤษภาคม 2564	5.68-5.90	5.38-6.14	5.49-6.07	5.63-5.81	5.45-6.03	5.68-6.05	5.53-6.04
	มิถุนายน 2564	4.10-6.09	4.21-5.88	4.15-6.13	4.15-6.19	4.04-6.22	4.18-6.15	4.45-6.19
	กรกฎาคม 2564	5.35-5.84	4.51-5.88	5.25-5.94	4.72-5.56	5.16-6.21	5.21-6.00	5.49-5.79
	สิงหาคม 2564	4.30-6.83	4.25-6.83	4.14-6.23	4.06-6.35	4.11-6.32	4.37-6.32	4.42-6.74
	กันยายน 2564	5.30-5.88	4.87-5.78	4.96-5.83	5.06-5.64	5.34-5.89	5.06-5.88	5.04-5.94
	ตุลาคม 2564	4.55-5.42	4.83-5.38	4.74-5.89	4.54-5.30	4.66-5.33	4.58-5.43	4.64-5.18
	พฤศจิกายน 2564	4.64-5.68	4.66-5.38	5.22-5.53	4.58-5.85	4.76-5.63	4.81-5.68	4.83-5.63
	ธันวาคม 2564	5.30-5.83	5.20-5.82	5.33-5.57	5.26-5.95	5.54-5.99	5.42-5.55	5.23-5.95
	มกราคม 2565	5.14-5.75	5.54-5.96	5.13-6.11	5.12-6.04	5.02-6.15	5.30-6.22	5.81-6.33
	กุมภาพันธ์ 2565	4.96-5.87	4.89-5.56	4.33-6.22	4.55-5.57	4.87-5.52	5.04-5.72	5.16-5.79
	มีนาคม 2565	4.99-6.47	5.30-6.82	5.24-6.87	5.30-6.16	5.28-6.94	4.99-6.77	5.23-5.83
	เมษายน 2565	4.76-5.67	4.73-5.78	4.88-6.23	4.80-5.83	4.75-6.47	4.49-5.87	4.66-5.60
	พฤษภาคม 2565	5.11-6.30	5.37-6.19	5.47-6.46	5.64-6.54	5.39-6.47	5.40-6.02	5.31-5.93
	มิถุนายน 2565	4.81-5.61	4.90-5.59	4.77-5.73	5.13-5.75	5.20-5.71	5.12-5.53	5.20-5.76
	กรกฎาคม 2565	6.5	6.6	6.6	6.7	6.4	6.5	6.5
	สิงหาคม 2565	5.0	4.7	5.4	5.2	4.8	4.5	4.5
	กันยายน 2565	6.0	5.9	5.7	5.6	5.2	5.8	5.0
	ตุลาคม 2565	7.3	7.8	7.9	8.2	8.2	7.8	8.3
	พฤศจิกายน 2565	7.6	7.7	7.5	7.5	7.7	7.5	7.8

ตารางที่ 3.2.2-13 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ออกซิเจนละลาย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ธันวาคม 2565	6.9	6.7	6.8	6.9	7.3	6.7	7.6
	มกราคม 2566	5.6	4.2	5.8	4.4	6.1	5.3	5.6
	กุมภาพันธ์ 2566	7.4	7.4	7.1	7.3	6.3	7.5	8.2
	มีนาคม 2566	7.0	8.8	7.3	8.3	7.8	7.4	7.9
	เมษายน 2566	6.7	6.3	6.6	6.7	8.2	6.9	9.3
	พฤษภาคม 2566	7.4	6.8	7.0	7.0	7.0	7.3	6.9
	มิถุนายน 2566	7.1	7.3	8.1	6.8	6.7	7.5	7.1
	กรกฎาคม 2566	6.9	7.8	8.4	7.2	8.5	8.4	7.8
	สิงหาคม 2566	7.3	7.1	7.2	7.2	7.2	7.3	7.3
	กันยายน 2566	6.9	12.3	7.8	7.4	8.4	6.9	7.0
	ตุลาคม 2566	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	7.4
	พฤศจิกายน 2566	6.8	7.2	7.5	7.2	7.7	7.3	7.8
	ธันวาคม 2566	7.4	8.0	7.8	7.8	8.6	7.3	8.5
ค่าต่ำสุด		4.1	4.2	4.1	4.06	4.04	4.18	4.64
ค่าสูงสุด		7.6	12.3	8.4	8.3	8.6	8.4	9.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		ไม่น้อยกว่า 4						

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564

^{2/}ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{3/}ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-14

ผลการตรวจวัดความโปร่งใส (Transparency) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{3/4/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความโปร่งใส (เมตร)	มกราคม 2564	2.1-3.4	1.4-2.0	1.4-2.2	1.5-2.1	1.3-2.5	1.5-2.2	1.5-2.3
	กุมภาพันธ์ 2564	2.3-3.0	1.6-2.0	1.7-2.3	1.0-2.4	1.5-2.2	1.6-2.2	1.5-2.3
	มีนาคม 2564	1.9-3.2	1.4-2.0	1.4-2.5	1.2-2.6	1.4-2.3	1.6-2.6	1.5-2.2
	เมษายน 2564	1.7-2.0	1.3-1.5	1.5-1.5	1.5-1.7	1.2-1.4	1.5-1.6	1.4-1.7
	พฤษภาคม 2564	1.9-2.1	1.2-1.5	1.2-1.7	1.0-1.8	1.0-1.3	1.3-1.6	1.3-1.7
	มิถุนายน 2564	1.9-2.7	1.3-7.2	1.0-3.5	1.3-2.8	1.1-4.9	1.1-5.9	1.4-3.4
	กรกฎาคม 2564	2.0-2.5	1.2-1.8	1.1-2.0	1.1-2.1	1.2-2.0	1.2-2.0	1.4-2.1
	สิงหาคม 2564	2.0-2.4	1.2-1.4	1.1-1.6	1.2-1.5	1.1-1.5	1.3-2.0	1.4-1.7
	กันยายน 2564	2.2-3.0	1.5-1.9	1.2-2.4	1.4-2.5	1.3-2.1	1.4-2.0	1.1-2.0
	ตุลาคม 2564	2.0-2.9	1.6-2.0	1.6-2.3	1.4-2.1	1.4-2.1	1.4-2.5	1.2-2.3
	พฤศจิกายน 2564	2.0-2.5	1.6-2.1	1.4-2.0	1.5-2.0	1.3-2.1	1.8-2.3	1.4-2.3
	ธันวาคม 2564	1.9-3.0	1.5-1.8	1.5-2.2	1.4-2.3	1.5-1.9	1.5-2.4	1.7-1.9
	มกราคม 2565	2.0-2.5	1.5-1.8	1.4-2.0	1.4-2.0	1.4-2.1	1.5-2.0	1.5-2.2
	กุมภาพันธ์ 2565	2.1-3.0	1.5-1.7	1.7-2.0	1.4-1.8	1.5-1.9	1.8-2.5	1.5-1.6
	มีนาคม 2565	2.4-2.7	1.3-1.7	1.4-1.6	1.1-1.8	1.4-1.6	1.6-1.9	1.4-1.8
	เมษายน 2565	1.9-2.3	1.4-1.5	1.4-1.6	1.4-1.7	1.3-1.6	1.4-1.9	1.7-1.8
	พฤษภาคม 2565	1.8-2.5	1.2-1.4	1.3-1.6	1.2-1.6	1.0-1.5	1.4-1.7	1.2-1.7
	มิถุนายน 2565	1.8-2.4	1.4-1.5	1.2-1.6	1.3-1.5	1.0-1.5	1.3-1.8	1.4-1.8
	กรกฎาคม 2565	2.1	0.7	0.1	0.6	0.5	0.9	1.7
	สิงหาคม 2565	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.0
	กันยายน 2565	2.2	1.8	2.0	2.6	1.2	2.5	1.2
	ตุลาคม 2565	3.6	2.6	2.6	2.4	1.8	2.4	1.9
	พฤศจิกายน 2565	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	2.3

ตารางที่ 3.2.2-14 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{3/4/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ความโปร่งใส (เมตร)	ธันวาคม 2565	1.5	1.4	1.5	1.4	1.0	1.5	1.7
	มกราคม 2566	3.2	1.8	2.1	2.0	1.9	1.8	2.0
	กุมภาพันธ์ 2566	2.8	1.7	2.2	2.0	2.6	2.6	2.8
	มีนาคม 2566	3.0	1.4	1.8	1.6	1.9	1.8	1.7
	เมษายน 2566	3.0	1.4	2.4	2.3	1.4	1.5	2.2
	พฤษภาคม 2566	2.3	1.3	1.5	1.4	1.1	1.6	1.2
	มิถุนายน 2566	2.4	2.1	2.1	2.3	1.7	1.8	2.0
	กรกฎาคม 2566	1.8	0.9	1.0	0.8	0.9	0.9	0.9
	สิงหาคม 2566	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.1	1.0
	กันยายน 2566	2.5	1.0	1.3	1.0	1.2	1.5	1.5
	ตุลาคม 2566	3.1	2.0	2.1	2.0	0.8	1.3	1.3
	พฤศจิกายน 2566	1.8	1.1	1.3	1.2	1.0	1.9	1.2
	ธันวาคม 2566	1.7	0.8	1.0	0.8	0.9	1.1	1.5
ค่าต่ำสุด		1.2	0.7	0.1	0.6	0.5	0.9	0.9
ค่าสูงสุด		3.6	7.2	3.5	2.8	4.9	5.9	3.4
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		- ^{2/}						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564

^{2/} มีค่าลดลงจากสภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 จากค่าความโปร่งใสต่ำสุด

^{3/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552 ความถี่ในการตรวจวัดสัปดาห์ละ 1 ครั้ง

^{4/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.2-15

ผลการตรวจวัดสารแขวนลอย (SS) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ของแข็งแขวนลอย (มีลิลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	2.52	5.45	6.20	4.34	6.34	5.58	5.96
	กุมภาพันธ์ 2564	4.20	5.38	5.60	5.60	4.80	6.00	4.60
	มีนาคม 2564	3.50	8.02	7.32	7.95	4.20	5.60	5.00
	เมษายน 2564	2.50	4.90	2.90	3.63	7.35	2.50	3.10
	พฤษภาคม 2564	3.48	7.26	5.32	6.82	5.78	7.18	7.82
	มิถุนายน 2564	4.01	3.70	5.36	6.20	9.44	4.45	4.11
	กรกฎาคม 2564	4.92	5.60	5.50	5.20	5.97	5.00	5.33
	สิงหาคม 2564	2.50	6.30	3.70	4.66	4.95	3.03	2.85
	กันยายน 2564	2.68	4.97	2.80	4.24	9.60	3.00	9.40
	ตุลาคม 2564	3.54	6.15	4.79	5.10	9.34	4.06	4.36
	พฤศจิกายน 2564	2.73	4.03	2.50	2.50	6.78	5.50	2.60
	ธันวาคม 2564	1.83	3.80	4.25	6.25	7.68	3.70	3.90
	มกราคม 2565	5.98	7.28	7.75	7.40	8.96	3.20	5.88
	กุมภาพันธ์ 2565	3.30	5.46	3.94	6.88	2.86	3.96	4.06
	มีนาคม 2565	2.73	4.16	7.24	6.95	14.70	4.70	8.20
	เมษายน 2565	2.65	5.74	2.50	3.36	5.20	2.50	2.50
	พฤษภาคม 2565	3.92	5.84	4.92	6.00	11.88	4.82	3.12
	มิถุนายน 2565	6.40	6.25	5.76	6.46	9.15	6.14	8.80
	กรกฎาคม 2565	<2	12	7	8	10	7	5
	สิงหาคม 2565	4	12	13	15	31	18	13
	กันยายน 2565	<2	7	3	4	6	9	14
	ตุลาคม 2565	<2	3	2	3	2	<2	3
	พฤศจิกายน 2565	<2	2	3	4	3	2	<2
	ธันวาคม 2565	<2	4	5	6	6	2	7

ตารางที่ 3.2.2-15 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
ของแข็งแขวนลอย (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2566	<2	3	4	4	10	5	4
	กุมภาพันธ์ 2566	<2	6	6	3	3	5	3
	มีนาคม 2566	3	6	5	4	5	5	6
	เมษายน 2566	<2	6	6	6	3	5	9
	พฤษภาคม 2566	2	6	4	4	7	4	<2
	มิถุนายน 2566	5	8	7	6	8	7	7
	กรกฎาคม 2566	<2	10	9	6	9	4	16
	สิงหาคม 2566	<2	8	3	2	<2	2	2
	กันยายน 2566	<2	3	3	3	13	4	5
	ตุลาคม 2566	<2	6	3	4	6	4	3
	พฤศจิกายน 2566	<2	<2	5	4	7	6	5
	ธันวาคม 2566	<2	3	3	<2	4	4	4
ค่าต่ำสุด		<2	<2	2	<2	<2	<2	<2
ค่าสูงสุด		5	12	13	15	31	18	16
ค่าเฉลี่ย		3.52	5.87	4.98	5.30	7.66	4.97	5.81
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		- ^{2/}						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ.2564

^{2/} มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-16

ผลการตรวจวัดบีโอดี (BOD₅) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.6	1.4	1.1
	กุมภาพันธ์ 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	มีนาคม 2564	1.6	1.1	1.1	1.9	2.2	1.7	1.1
	เมษายน 2564	1.1	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	พฤษภาคม 2564	<1.0	1.1	2.0	1.6	1.4	1.6	1.4
	มิถุนายน 2564	<1.0	1.1	1.6	<1.0	1.3	1.2	<1.0
	กรกฎาคม 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	สิงหาคม 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	กันยายน 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.1
	ตุลาคม 2564	<1.0	<1.0	1.2	<1.0	1.1	1.5	<1.0
	พฤศจิกายน 2564	<1.0	<1.0	1.6	<1.0	1.2	<1.0	1.2
	ธันวาคม 2564	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	มกราคม 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.4	1.1
	กุมภาพันธ์ 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	มีนาคม 2565	<1.0	<1.0	1.2	1.3	<1.0	1.2	<1.0
	เมษายน 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	พฤษภาคม 2565	1.3	1.2	<1.0	<1.0	1.5	<1.0	1.6
	มิถุนายน 2565	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	3.6	<1.0	<1.0
	กรกฎาคม 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	สิงหาคม 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	กันยายน 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	ตุลาคม 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	พฤศจิกายน 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2

ตารางที่ 3.2.2-16 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
บีโอดี (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ธันวาคม 2565	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	มกราคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	กุมภาพันธ์ 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	มีนาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	เมษายน 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	พฤษภาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	มิถุนายน 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	กรกฎาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	สิงหาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	กันยายน 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	ตุลาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	พฤศจิกายน 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
	ธันวาคม 2566	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
ค่าต่ำสุด		<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
ค่าสูงสุด		1.6	1.2	2.0	1.9	3.6	1.7	1.6
ค่าเฉลี่ย		1.3	1.1	1.5	1.6	1.7	1.4	1.2
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		-						

หมายเหตุ : ^{1/} ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-17

ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine) ของแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
คลอรีนคงเหลือ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	มกราคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กุมภาพันธ์ 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มีนาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	เมษายน 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤษภาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มิถุนายน 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กรกฎาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	สิงหาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กันยายน 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ตุลาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤศจิกายน 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ธันวาคม 2564	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มกราคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กุมภาพันธ์ 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มีนาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	เมษายน 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤษภาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มิถุนายน 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กรกฎาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	สิงหาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กันยายน 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ตุลาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤศจิกายน 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)

ตารางที่ 3.2.2-17 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7
คลอรีนคงเหลือ (มิลลิกรัมต่อลิตร)	ธันวาคม 2565	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มกราคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กุมภาพันธ์ 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มีนาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	เมษายน 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤษภาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	มิถุนายน 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กรกฎาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	สิงหาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	กันยายน 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ตุลาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	พฤศจิกายน 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
	ธันวาคม 2566	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)	ND (<0.01)
ค่าต่ำสุด		ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)
ค่าสูงสุด		ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)	ND(<0.01)
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		ไม่เกิน 0.01						

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.2-18

ผลการตรวจวัดปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน และปริมาณโลหะหนักในแหล่งน้ำทะเล ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7	
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน ทั้งหมด (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ไม่เกิน 5
	23 มิถุนายน 2564	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	17 กันยายน 2564	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	19 มกราคม 2565	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	18 พฤษภาคม 2565	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	ND (<0.25)	
	14 กันยายน 2565	0.1	0.22	0.05	0.09	0.21	0.05	0.05	
	1 กุมภาพันธ์ 2566	1	1	2	2	2	1	2	
	3 พฤษภาคม 2566	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	ND (0.015)	
	4 กันยายน 2566	0.20	0.09	0.12	0.11	0.06	0.10	ND (0.015)	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	ND (0.015)-1	ND (0.015)-1	ND (0.015)-2	ND (0.015)-2	ND (0.015)-2	ND (0.015)-1	ND (0.015)-2	
ปรอท (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ไม่เกิน 0.1
	19 พฤษภาคม 2564	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	
	17 กันยายน 2564	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	
	19 มกราคม 2565	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	
	18 พฤษภาคม 2565	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	
	21 กันยายน 2565	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	
	1 กุมภาพันธ์ 2566	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	ND (0.003)	ND (0.003)	
	3 พฤษภาคม 2566	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	<0.05	
	4 กันยายน 2566	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	ND (0.003)	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	ND (0.003)-<0.05	ND (0.003)-<0.05	ND (0.003)-<0.05	ND (0.003)-<0.05	ND (0.003)-<0.05	ND (0.003)-<0.05	ND (0.003)-<0.05	
สารหนู (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	20 มกราคม 2564	1.26	1.18	1.15	1.20	1.26	1.15	1.18	ไม่เกิน 10
	19 พฤษภาคม 2564	0.78	0.79	0.97	0.88	1.09	1.02	1.06	
	17 กันยายน 2564	1.38	1.35	1.60	1.45	1.36	1.44	1.51	
	19 มกราคม 2565	1.27	1.33	1.52	1.44	1.50	1.40	1.50	
	18 พฤษภาคม 2565	1.03	1.18	1.24	1.18	1.36	1.14	1.35	
	21 กันยายน 2565	ND (2.00)	ND (2.00)	<5.00	ND (2.00)	<5.00	<5.00	<5.00	
	1 กุมภาพันธ์ 2566	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	ND (2.00)	
	3 พฤษภาคม 2566	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	
	4 กันยายน 2566	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	<5.00	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	ND (2.00)-1.38	ND (2.00)-1.35	ND (2.00)-1.60	ND (2.00)-1.45	ND (2.00)-1.50	ND (2.00)-1.44	ND (2.00)-1.51	

ตารางที่ 3.2.2-18 (ต่อ)

[illegible]

ตารางที่ 3.2.2-18 (ต่อ)

พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด ^{2/3/}	ที่จุดสูบน้ำเข้า	ที่จุดระบายน้ำออก	ที่ระยะ 500 เมตร			ที่ระยะ 1,000 เมตร		ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7	
ทองแดง (ไม่โครกรัมต่อลิตร)	21 กันยายน 2565	<3.00	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ไม่เกิน 8
	1 กุมภาพันธ์ 2566	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	
	3 พฤษภาคม 2566	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)	
	4 กันยายน 2566	ND (1.00)	ND (1.00)	<3.00	ND (1.00)	ND (1.00)	<3.00	ND (1.00)	
	ค่าสูงสุด-ต่ำสุด	ND (1.00)-<3.00	ND (1.00)	ND (1.00)-<3.00	ND (1.00)	ND (1.00)	ND (1.00)-<3.00	ND (1.00)	

หมายเหตุ : ^{1/} ค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล พ.ศ. 2564

^{2/} ปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (ครั้งที่ 7) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/6885 ลงวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2552

^{3/} ปลายปี พ.ศ. 2565-ปี พ.ศ. 2566 ดำเนินการตรวจวัดตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง)

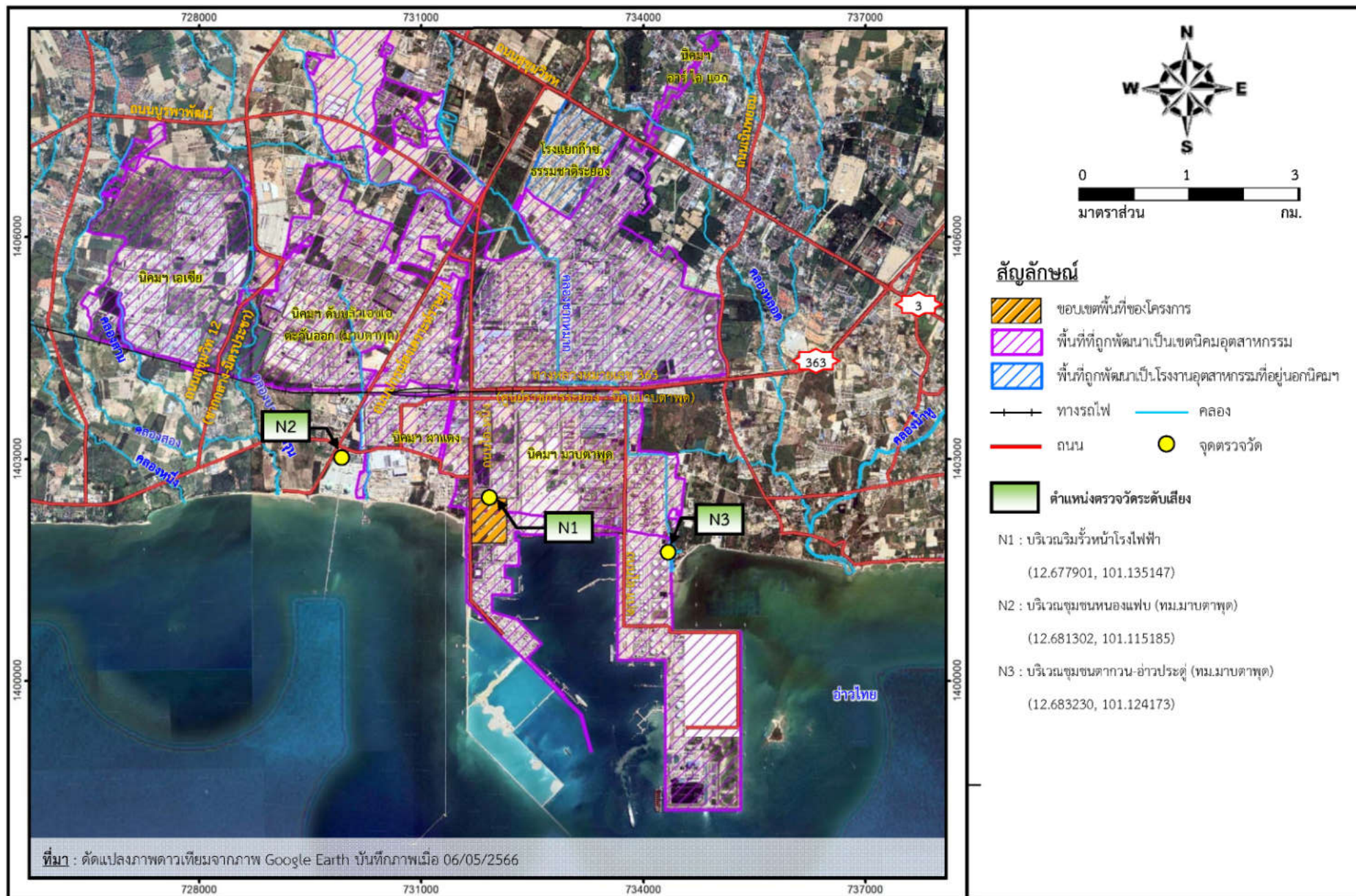
3.2.3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านระดับเสียงทั่วไป

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันได้กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) จำนวน 3 สถานี (ดังรูปที่ 3.2.3-1) ได้แก่ บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (N1) บริเวณชุมชนหนองแฟบ (N2) และบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (N3) โดยกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไปในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.3-1 มีรายละเอียดดังนี้

1) บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (N1) มีค่าระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) อยู่ในช่วง 55.6-66.3 เดซิเบลเอ ซึ่งผลการตรวจวัดระดับเสียงสอดคล้องตามค่ามาตรฐาน โดยที่มาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ (อ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป)

2) บริเวณชุมชนหนองแฟบ (N2) มีค่าระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) อยู่ในช่วง 52.9-62.0 เดซิเบลเอ ซึ่งผลการตรวจวัดระดับเสียงสอดคล้องตามค่ามาตรฐาน โดยที่มาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ (อ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป)

3) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ (N3) มีค่าระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) อยู่ในช่วง 47.5-59.1 เดซิเบลเอ ซึ่งผลการตรวจวัดระดับเสียงสอดคล้องตามค่ามาตรฐาน โดยที่มาตรฐานกำหนดให้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ (อ้างอิงประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป)



รูปที่ 3.2.3-1 ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสี่ยง

ตารางที่ 3.2.3-1

ผลการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (เฉลี่ย 24 ชั่วโมง) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ช่วงที่ตรวจวัด ^{2/}		ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)		
		บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (N1)	บริเวณชุมชนหนองแพบ (N2)	บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ^{3/} (N3)
พ.ศ. 2564	18-19 ก.พ. 2564	59.2	59.3	-
	19-20 ก.พ. 2564	59.7	56.8	-
	20-21 ก.พ. 2564	58.9	55.6	-
	21-22 ก.พ. 2564	59.3	55.7	-
	22-23 ก.พ. 2564	60.1	55.9	-
	24-25 พ.ค. 2564	66.3	55.3	-
	25-26 พ.ค. 2564	58.9	55.3	-
	26-27 พ.ค. 2564	59.5	56.5	-
	27-28 พ.ค. 2564	63.2	56.4	-
	28-29 พ.ค. 2564	60.9	57.3	-
	23-24 ส.ค. 2564	58.2	56.3	-
	24-25 ส.ค. 2564	58.6	60.1	-
	25-26 ส.ค. 2564	58.5	56.9	-
	26-27 ส.ค. 2564	59.6	61.2	-
	27-28 ส.ค. 2564	55.9	58.8	-
	22-23 พ.ย. 2564	60.8	55.6	-
	23-24 พ.ย. 2564	58.7	57.2	-
	24-25 พ.ย. 2564	58.9	55.9	-
	25-26 พ.ย. 2564	59.9	57.0	-
	26-27 พ.ย. 2564	58.0	56.8	-
พ.ศ. 2565	11-12 มี.ค. 2565	58.4	57.1	-
	12-13 มี.ค. 2565	64.6	55.5	-
	13-14 มี.ค. 2565	55.6	54.8	-
	14-15 มี.ค. 2565	57.0	55.1	-
	15-16 มี.ค. 2565	56.0	56.6	-
	17-18 มิ.ย. 2565	62.8	55.0	-
	18-19 มิ.ย. 2565	62.5	53.5	-
	19-20 มิ.ย. 2565	62.0	52.9	-
	20-21 มิ.ย. 2565	63.3	54.3	-
	21-22 มิ.ย. 2565	60.9	54.7	-
	7-8 พ.ย. 2565	60.2	56.7	52.3
	8-9 พ.ย. 2565	58.5	58.3	55.7
	9-10 พ.ย. 2565	57.5	57.0	52.6
	10-11 พ.ย. 2565	60.2	56.8	54.8
	11-12 พ.ย. 2565	59.8	58.5	58.3
	12-13 พ.ย. 2565	60.1	58.1	57.8
	13-14 พ.ย. 2565	60.2	56.8	59.1

ตารางที่ 3.2.3-1 (ต่อ)

ช่วงที่ตรวจวัด ^{2/}		ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)		
		บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า (N1)	บริเวณชุมชนหนองแปบ (N2)	บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ^{3/} (N3)
พ.ศ. 2566	24-25 เม.ย. 2566	57.5	54.9	48.0
	25-26 เม.ย. 2566	58.4	56.6	49.5
	26-27 เม.ย. 2566	57.2	62.0	47.6
	27-28 เม.ย. 2566	57.0	54.5	53.4
	28-29 เม.ย. 2566	57.1	54.2	53.7
	29-30 เม.ย. 2566	57.3	59.5	56.3
	30 เม.ย.-1 พ.ค. 2566	62.9	57.8	49.5
	21-22 ส.ค. 2566	61.8	58.2	53.0
	22-23 ส.ค. 2566	59.5	55.0	49.6
	23-24 ส.ค. 2566	59.6	59.2	48.6
	24-25 ส.ค. 2566	57.8	55.5	48.0
	25-26 ส.ค. 2566	56.9	54.9	47.5
	26-27 ส.ค. 2566	56.7	54.3	48.1
	27-28 ส.ค. 2566	57.7	55.7	47.9
ค่าต่ำสุด-สูงสุดแต่ละสถานี		55.6-66.3	52.9-62.0	47.5-59.1
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		ไม่เกิน 70		

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันในปี พ.ศ. 2564-ต้นปี พ.ศ. 2565 ได้กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ปีละ 4 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง และตั้งแต่ปลายปี พ.ศ. 2565-2566 ได้กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

^{3/} บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่เริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรกในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2565 ตามมาตรการฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

3.2.4 การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัย

1) การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่โครงการ

(1) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่โครงการ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 2 ครั้ง โดยกำหนดให้ตรวจวัดจำนวน 9 สถานี (ดังรูปที่ 3.2.4-1) ได้แก่ หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3) หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB&STG1) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB&STG2) หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB&STG3) และเครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานในช่วงปี พ.ศ. 2565-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.4-1 พบว่าพื้นที่ต่างๆ ภายในโครงการมีระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง อยู่ในช่วง 65.0-86.4 เดซิเบลเอ ซึ่งมีค่าสอดคล้องตามมาตรฐานอ้างอิงตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 (ค่ามาตรฐานระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงกำหนดให้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ) ทั้งนี้บริเวณพื้นที่ตรวจวัดเสียงดังกล่าวไม่มีพนักงานปฏิบัติงานที่อยู่ตลอดเวลา โดยที่พนักงานมีโอกาสในการสัมผัสเพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ ในขณะที่เข้าไปจดบันทึกข้อมูลการผลิตเท่านั้น รวมถึงมีการกำหนดให้พื้นที่ที่มีค่าระดับเสียงมากกว่า 85 เดซิเบลเอเป็นพื้นที่ควบคุม (Restricted Area) ที่ต้องมีป้ายเตือนและกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันหรือลดการสัมผัสเสียงก่อนเข้าปฏิบัติการบริเวณพื้นที่ดังกล่าว

(2) การตรวจวัดความร้อนภายในพื้นที่โครงการ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดความร้อนภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 3 สถานี (อ้างอิงรูปที่ 3.2.4-1) ได้แก่ บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบดหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 และบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 สำหรับผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงานในช่วงปี พ.ศ. 2565-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.4-2 พบว่าค่าความร้อนเฉลี่ยอยู่ในช่วง 27.4-31.7 องศาเซลเซียส ซึ่งมีค่าสอดคล้องตามมาตรฐานอ้างอิงกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ที่กำหนดให้มีค่าไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ทั้งนี้โครงการกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยอยู่ตลอดเวลา และมีการติดป้ายเตือนอันตรายจากความร้อนก่อนเข้าพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีอุณหภูมิสูง อีกทั้งพนักงานมีโอกาสในการสัมผัสเพียงช่วงระยะเวลาสั้นๆ ในขณะที่เข้าไปจดบันทึกข้อมูลการเดินเครื่องเท่านั้น

ตารางที่ 3.2.4-1

ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง) ในช่วงปี พ.ศ.2565-2566

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด ^{2/}		ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)								
		หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ กังหันก๊าซ ชุดที่ 1 (CTG HRSG 1)	หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ กังหันก๊าซ ชุดที่ 2 (CTG HRSG 2)	หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ กังหันก๊าซ ชุดที่ 3 (CTG HRU 2A)	หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ กังหันก๊าซ ชุดที่ 4 (CTG HRSG 3)	หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบ กังหันก๊าซ ชุดที่ 5 (CTG HRSG 4)	หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้า แบบฟลูอิดไดส์เบคหรือซีเอฟบี ชุดที่ 1 (CFB&STG1)	หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้า แบบฟลูอิดไดส์เบคหรือซีเอฟบี ชุดที่ 2 (CFB&STG2)	หน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้า แบบฟลูอิดไดส์เบคหรือซีเอฟบี ชุดที่ 3 (CFB&STG3)	เครื่องไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ชนิด Back Pressure ขนาดเล็ก ^{3/}
ปี พ.ศ. 2565	ก.ค.-ธ.ค.	65.0	69.9	80.5	84.0	83.3	85.3	85.8	80.5	-
ปี พ.ศ. 2566	ม.ค.-มิ.ย.	86.4	68.5	80.3	80.4	78.2	84.3	85.3	82.0	-
	ก.ค.-ธ.ค.	67.1	81.9	80.7	81.5	77.1	84.1	85.5	83.4	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		65.0-86.4	68.5-81.9	80.3-80.7	80.4-84.0	77.1-83.3	84.1-85.3	85.3-85.8	80.5-83.4	-
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		65.0-86.4								
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		90								

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจเดือนพฤษภาคม 2565 ซึ่งกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง

^{3/} ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากยังไม่ได้ทำการติดตั้งเครื่องจักร

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.4-2

ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ ในช่วงปี พ.ศ. 2565-2566

ช่วงเวลาที่ตรวจวัด ^{2/}		ผลการตรวจวัดค่าระดับความร้อน (องศาเซลเซียส)		
		บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 1	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 2	บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำและไฟฟ้าแบบฟลูอิดไดส์เบด หรือซีเอฟบี ชุดที่ 3
ปี พ.ศ. 2565	ก.ค. – ธ.ค.	29.3	29.1	28.3
ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. – มิ.ย.	30.1	29.3	31.7
	ก.ค. – ธ.ค.	29.8	29.9	27.4
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		29.3-30.1	29.1-29.9	27.4-31.7
ค่าต่ำสุด-สูงสุดในภาพรวม		27.4-31.7		
ค่ามาตรฐาน ^{1/}		ไม่เกิน 34		

หมายเหตุ : ^{1/} กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน (ครั้งที่ 8) ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจเดือนกันยายน 2565 ซึ่งกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

(3) การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในพื้นที่โครงการ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงานของโครงการ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณอาคารสำนักงาน บริเวณอาคารปฏิบัติการ บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง และบริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์ สำหรับผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงานในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566 สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.4-3 พบว่าสถานที่ทำงานภายในพื้นที่โครงการมีค่าความเข้มของแสงสว่างสอดคล้องกับค่ามาตรฐานอ้างอิงประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

2) การติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งแบ่งการตรวจสอบสุขภาพกลุ่มของพนักงานออกเป็น 2 ส่วน ได้แก่ การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั่วไป และการตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามปัจจัยความเสี่ยง สำหรับการตรวจสอบสุขภาพพนักงานของโครงการที่ผ่านมาดำเนินการโดยโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง ซึ่งผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานในแต่ละปีที่ผ่านมาสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.4-4 และตารางที่ 3.2.4-5 มีรายละเอียดดังนี้

(1) ผลการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป

ก) ผลการตรวจสอบสุขภาพโดยทั่วไป เช่น การตรวจสอบดัชนีมวลกาย (Body Mass Index (BMI) อัตราการเต้นของหัวใจ เป็นต้น ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลการตรวจสอบสุขภาพโดยทั่วไปของพนักงานช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างอิงตารางที่ 3.2.4-4 พบว่าในปี พ.ศ. 2564 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 6 คน จาก 331 คน (ร้อยละ 1.81) ส่วนปี พ.ศ. 2565 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 7 คนจาก 353 คน (ร้อยละ 1.98) และปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 4 คนจาก 258 คน (ร้อยละ 1.55) สำหรับความผิดปกตินี้อาจมีสาเหตุเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของพฤติกรรมส่วนตัวของพนักงาน เช่น การสูบบุหรี่ การพักผ่อนไม่เพียงพอ เป็นต้น ซึ่งแพทย์ผู้เชี่ยวชาญได้ทำการตรวจร่างกาย ชักประวัติ และแนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทางเพื่อตรวจเพิ่มเติม

ข) ผลตรวจเอกซเรย์ทรวงอก เป็นการตรวจเพื่อคัดกรองลักษณะการเจ็บป่วยหรือการเกิดโรคได้หลายชนิด เช่น วัณโรคปอด โรคหัวใจ เป็นต้น ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลตรวจเอกซเรย์ทรวงอกของพนักงานช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างอิงตารางที่ 3.2.4-4 พบว่าในปี พ.ศ. 2564 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 28 คน จาก 331 คน (ร้อยละ 8.46) ส่วนปี พ.ศ. 2565 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 39 คน จาก 353 คน (ร้อยละ 10.20) และปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 6 คนจาก 353 คน (ร้อยละ 1.70) สำหรับความผิดปกตินี้อาจมีสาเหตุเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของพฤติกรรมส่วนตัวของพนักงาน เช่น การสูบบุหรี่ เป็นต้น ซึ่งแพทย์ผู้เชี่ยวชาญได้ทำการตรวจร่างกาย ชักประวัติ และแนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทางเพื่อตรวจเพิ่มเติม

ตารางที่ 3.2.4-3

ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

สถานี		ช่วงเวลาที่ตรวจวัด		ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน ^{1/}
				กลางวัน	กลางคืน	
บริเวณอาคารปฏิบัติการ	บริเวณห้อง Laboratory ชั้น 1 อาคาร MCR	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. - มิ.ย.	656	674	≥400-500
			ก.ค. - ธ.ค.	529	536	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. - มิ.ย.	669	589	
			ก.ค. - ธ.ค.	604	588	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. - มิ.ย.	639	622	
			ก.ค. - ธ.ค.	727	741	
บริเวณอาคารสำนักงาน	บริเวณใต้ทำงาน อาคารสำนักงาน	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. - มิ.ย.	510	532	≥400-500
			ก.ค. - ธ.ค.	575	558	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. - มิ.ย.	549	535	
			ก.ค. - ธ.ค.	419	422	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. - มิ.ย.	510	502	
			ก.ค. - ธ.ค.	533	517	
	บริเวณทางเดินชั้น 1 อาคารสำนักงาน	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. - มิ.ย.	116	102	≥100
			ก.ค. - ธ.ค.	119	138	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. - มิ.ย.	212	192	
			ก.ค. - ธ.ค.	156.4	143.5	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. - มิ.ย.	194.1	163.3	
			ก.ค. - ธ.ค.	144.0	103.4	
บริเวณห้องควบคุมอุปกรณ์	บริเวณห้อง Mark V	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. - มิ.ย.	456	438	≥200
			ก.ค. - ธ.ค.	411	338	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. - มิ.ย.	627	592	
			ก.ค. - ธ.ค.	515	402	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. - มิ.ย.	618	593	
			ก.ค. - ธ.ค.	524	511	
	บริเวณห้องเก็บเครื่องมือตรวจวัด อาคาร Maintenance และ Workshop	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. - มิ.ย.	646	655	≥200
			ก.ค. - ธ.ค.	667	599	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. - มิ.ย.	643	619	
			ก.ค. - ธ.ค.	509.9	466.6	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. - มิ.ย.	545.9	561.0	
			ก.ค. - ธ.ค.	496.8	502.6	
	บริเวณพื้นที่ Workshop ประกอบเครื่องมือ อาคาร Maintenance และ Workshop	ปี พ.ศ. 2564	ม.ค. - มิ.ย.	355	261	≥200-300
			ก.ค. - ธ.ค.	319	937	
		ปี พ.ศ. 2565	ม.ค. - มิ.ย.	362	212	
			ก.ค. - ธ.ค.	250	212	
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. - มิ.ย.	289	241	
			ก.ค. - ธ.ค.	548	547	
บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง ^{2/}	บริเวณอาคารควบคุมส่วนกลาง ^{2/}	ปี พ.ศ. 2565	ก.ค. - ธ.ค.	443	474	≥400-500
		ปี พ.ศ. 2566	ม.ค. - มิ.ย.	452	426	
			ก.ค. - ธ.ค.	416	465	

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

^{2/} ดำเนินการตรวจวัดเพิ่มเติมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น (ครั้งที่ 8)

ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.7/9195 ลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2565 เริ่มตรวจวัดเดือนพฤศจิกายน 2565 ซึ่งกำหนดให้ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท ไก่อร์ เอสพีพี 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2.4-4

ผลการตรวจสอบสภาพของพนักงานทั่วไป ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ลำดับ	ปัจจัยที่ตรวจสอบสภาพ	ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน														
		ปี พ.ศ. 2564						ปี พ.ศ. 2565				ปี พ.ศ. 2566				
		จำนวนผู้ เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ		จำนวนผู้ เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ		จำนวนผู้ เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ	
			(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)		(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)		(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)
1	ตรวจร่างกายของพนักงานทั่วไป	331	325	98.19	6	1.81	353	346	98.02	7	1.98	258	254	98.45	4	1.55
2	ตรวจเอกซเรย์ทรวงอก	331	303	91.54	28	8.46	353	317	89.80	36	10.20	353	347	98.30	6	1.70

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง)

ตารางที่ 3.2.4-5

ผลการตรวจสอบคุณภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ลำดับ	ปัจจัยที่ตรวจสอบคุณภาพ	ผลการตรวจสอบคุณภาพพนักงาน														
		ปี พ.ศ. 2564 ^{1/}						ปี พ.ศ. 2565 ^{1/}				ปี พ.ศ. 2566				
		จำนวนผู้ เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ		จำนวนผู้ เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ		จำนวนผู้ เข้าตรวจ (คน)	ผลปกติ		ผิดปกติ	
			(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)		(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)		(คน)	(ร้อยละ)	(คน)	(ร้อยละ)
1	ตรวจสอบสมรรถภาพทางการได้ยิน	331	269	81.27	62	18.73	353	301	85.27	52	14.73	259	231	89.19	28	10.81
2	ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น	331	270	81.57	61	18.43	353	298	84.42	55	15.58	258	258	100	0	0.00
3	ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	259	257	99.23	2	0.77

หมายเหตุ : ^{1/} ปีพ.ศ. 2564-2565 ไม่ได้ทำการตรวจวัดสมรรถภาพปอดเนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19)

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง)

(2) การตรวจสอบสุขภาพตามความเสี่ยง

ก) การตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน เป็นการตรวจวัดการได้ยิน ณ ความถี่ต่างๆ เพื่อป้องกันและเผื่อระวังไม่ให้เกิดการสูญเสียการได้ยิน โดยเกณฑ์ปกติมีระดับการได้ยินลดลง >15 dB (A) ในช่วงระดับเสียง 3,000-6,000 Hz และระดับการได้ยินลดลง >25 dB (A) ในช่วงระดับเสียง 500-3,000 Hz ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลการตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างอิงตารางที่ 3.2.4-5 พบว่าในปี พ.ศ. 2564 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 62 คน จาก 331 คน (ร้อยละ 18.73) ส่วนปี พ.ศ. 2565 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 52 คนจาก 353 คน (ร้อยละ 14.73) และปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 28 คนจาก 259 คน (ร้อยละ 10.81) โดยความผิดปกติ ได้แก่ หูขวาได้ยินลดลงที่ความถี่ที่ 500Hz, 1000Hz, 2000Hz, 4000Hz, 6000Hz และหูซ้ายได้ยินลดลงที่ความถี่ที่ 500Hz, 1000Hz, 2000Hz, 4000Hz, 6000Hz ทั้งนี้แพทย์ผู้เชี่ยวชาญให้คำแนะนำว่าควรหลีกเลี่ยงเสียงดัง สวมอุปกรณ์ป้องกันการได้ยิน ทุกครั้งที่สัมผัสเสียงดังและเผื่อระวังตรวจติดตามการได้ยินต่อเนื่องทุกปี อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่โครงการพบว่าบริเวณที่พนักงานปฏิบัติการมีเกณฑ์อยู่ในมาตรฐาน อีกทั้งโครงการจัดให้มีนโยบายอนุรักษ์การได้ยินและกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับงานอย่างเคร่งครัด

ข) สมรรถภาพการมองเห็น เป็นการวัดความสามารถในการมองเห็นทั้งระยะใกล้ และระยะไกล โดยพิจารณาของความชัดในการมอง การมองภาพ 3 มิติ การแยกสี การตรวจลานสายตา (มองเห็นภาพได้กว้างมากน้อยเพียงใด) ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลการตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็นของพนักงาน ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างอิงตารางที่ 3.2.4-5 พบว่าในปี พ.ศ. 2564 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 61 คน จาก 331 คน (ร้อยละ 18.43) ส่วนปี พ.ศ. 2565 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 55 คนจาก 353 คน (ร้อยละ 15.58) และปี พ.ศ. 2566 ไม่มีพนักงานที่มีผลผิดปกติ โดยความผิดปกติส่วนใหญ่ ได้แก่ สายตาสั้น สายตายาว สายตาเอียงและ/หรือสายตาวัยในผู้สูงอายุ และต้อกระจก ทั้งนี้แพทย์ผู้เชี่ยวชาญให้คำแนะนำว่า ยังคงสามารถปฏิบัติงานได้ แต่ควรพบแพทย์เฉพาะทางเพื่อตรวจเพิ่มเติม อย่างไรก็ตาม โครงการติดตั้งโคมไฟ เพื่อให้มีแสงสว่างที่เพียงพอในการทำงาน รวมถึงมีการจัดกิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมให้พนักงานกินอาหารที่มีประโยชน์หรือบำรุงสายตา

ค) ผลการตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด เป็นการตรวจวัดปริมาตรของอากาศที่หายใจเข้าและออกจากปอด ทั้งนี้เมื่อพิจารณาผลการตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอดของพนักงานในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาอ้างอิงตารางที่ 3.2.4-5 พบว่าในปี พ.ศ. 2564-2565 ไม่ได้ทำการตรวจวัดสมรรถภาพปอดเนื่องจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ส่วนปี พ.ศ. 2566 มีพนักงานที่มีผลผิดปกติจำนวน 2 คนจาก 259 คน (ร้อยละ 0.77) ทั้งนี้สำหรับความผิดปกตินี้อาจมีสาเหตุเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของพฤติกรรมส่วนตัวของพนักงาน เช่น การสูบบุหรี่ เป็นต้น ซึ่งแพทย์ผู้เชี่ยวชาญได้ทำการตรวจร่างกาย ชักประวัติ และแนะนำให้ไปพบแพทย์เฉพาะทางเพื่อตรวจเพิ่มเติม

3) สถิติการเกิดอุบัติเหตุ

มาตรการฯ ของโครงการปัจจุบันกำหนดให้มีการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นและลักษณะของอุบัติเหตุ บริเวณที่เกิดอุบัติเหตุ ความรุนแรงของอุบัติเหตุ สาเหตุ การแก้ไข และมาตรการป้องกัน/แก้ไขทุกครั้ง ทั้งนี้ข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุจากการดำเนินโครงการระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566 แสดงดังตารางที่ 3.2.4-6 โดยที่อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นมีผลทำให้เกิดการบาดเจ็บเล็กน้อยและไม่ก่อให้เกิดผลกระทบรุนแรงจนต้องหยุดการผลิตแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม โครงการมีการตรวจสอบสาเหตุการเกิดอุบัติเหตุในแต่ละครั้ง พร้อมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันการเกิดซ้ำ

ตารางที่ 3.2.4-6

สถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ

ลำดับ	วัน/เวลาที่เกิดเหตุ	ระดับความเสียหาย	รายละเอียดการเกิดเหตุ	สาเหตุการเกิด	แนวทางการแก้ไข	การกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ
1.	ปี พ.ศ. 2564					
1.1	2 พฤษภาคม 2564	รักษาพยาบาล	พนักงานปฏิบัติการผลิตได้รับแจ้งให้ทำการเปิดวาล์ว พนักงานปฏิบัติการผลิตได้ป็นขึ้นไปบนท่อที่โดยลำพัง โดยใช้ประแจในการช่วยปิด และต้องใช้แรงค่อนข้างมาก ในระหว่างนั้นประแจได้หลุดออกจากก้านวาล์ว จึงทำให้พนักงานปฏิบัติการผลิตพลัดลงมาจากแนวท่อลงพื้นที่ความสูงประมาณ 1.5 เมตร	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่ปฏิบัติงานไม่เหมาะสม - วาล์วแข็ง - การบริหารจัดการการปฏิบัติงานตามคู่มือปฏิบัติงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - Toolbox talk สื่อสารพนักงาน - พิจารณาดำเนินการติดตั้งในการหั่นก้านวาล์วให้อยู่จุดที่ operate ได้ง่าย 	<ul style="list-style-type: none"> - สำรวจพื้นที่ปฏิบัติงานเสี่ยง - สื่อสารผู้ที่เกี่ยวข้อง และติดตาม MOC สำหรับพื้นที่ปรับปรุงใหม่เพื่อดำเนินการเพื่อติดตามประเด็นในการตรวจสอบ safety checklist ก่อนปิด MOC
1.2	8 พฤษภาคม 2564	รักษาพยาบาล	พนักงานผู้รับเหมายกฝาตะแกรงเหล็ก ขนาดประมาณ 68 เซนติเมตร X 67 เซนติเมตร ขณะที่กำลังยกฝาตะแกรงเพื่อเปิดช่องส่งปลั้วให้ทีมงานประดาน้ำที่อยู่ด้านล่าง ฝาตะแกรงที่มีน้ำหนักหลุดออกจากช่อง กระแทกนิ้วมือ 2 ข้าง	<ul style="list-style-type: none"> - ยกตะแกรงผิดวิธี - ผู้ปฏิบัติงาน ไม่ทราบขั้นตอนและอันตรายในการยกตะแกรง - ไม่มีการประเมินขั้นตอนและอันตรายในขั้นตอนการเปิดฝาตะแกรงเพื่อส่งของ 	<ul style="list-style-type: none"> - ประเมินขั้นตอนการทำงานและอันตรายในขั้นตอนการเปิดฝาตะแกรงเพื่อส่งของ รวมถึงการใช้เครื่องมือในการช่วยยกฝาตะแกรง(JSEA) - ผู้ควบคุม มงานต้องแจ้งรายละเอียดการทำงาน มาตรการตาม JSEA ให้ผู้ปฏิบัติงานทราบขั้นตอนและอันตรายในการยกตะแกรง 	<ul style="list-style-type: none"> - การอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและมาตรการในการป้องกันของตก ให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้อง - ประเมินขั้นตอนการทำงานและอันตรายในขั้นตอนการเปิดฝาตะแกรงเพื่อส่งของ รวมถึงการใช้เครื่องมือในการช่วยยกฝาตะแกรง(JSEA) - ติดป้ายแสดงขั้นตอนการเปิดฝาตะแกรงตาม JSEA ขยายผลไปยังพื้นที่อื่นของโรงงาน
1.3	3 มิถุนายน 2564	ปฐมพยาบาล	ผู้ช่วยแลบได้ไปเก็บตัวอย่างที่บริเวณ CF EXP จากนั้นถอยหลังจากจุดเก็บเพื่อมาหาแสงสว่างเพื่อบันทึกผลพลาดเข้าवादกลงไปในช่องตระแกรงเหล็ก ล้มลงจึงเอามือยันพื้นทำให้ได้รับบาดเจ็บนิ้วโป้ง	<ul style="list-style-type: none"> - สภาพพื้นที่ต่ำกว่ามาตรฐาน 	<ul style="list-style-type: none"> - แจ้งซ่อมบริเวณจุดเกิดเหตุ 	<ul style="list-style-type: none"> - สำรวจสภาพพื้นที่ที่มีความเสี่ยงของงานลักษณะดังกล่าวเพิ่มเติม

ตารางที่ 3.2.4-6 (ต่อ)

ลำดับ	วัน/เวลาที่เกิดเหตุ	ระดับความเสียหาย	รายละเอียดการเกิดเหตุ	สาเหตุการเกิด	แนวทางการแก้ไข	การกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ
1.4	18 มิถุนายน 2564	ปฐมพยาบาล	พนักงานปฏิบัติงานเก็บ Spare part ขึ้น Racking โดยการใช้รถโฟล์คลิฟท์ไฟฟ้า (1.5 ton) ที่บริเวณ Racking ขณะปฏิบัติงาน ได้มีรถโฟล์คลิฟท์อีก 1 คัน (2.5 ton) ที่ต้องนำ Spare part มาเก็บในพื้นที่ใกล้เคียงกันได้มาจ่อตรรรถโฟล์คลิฟท์ ผู้บาดเจ็บให้ออกก่อน และเมื่อผู้บาดเจ็บเสร็จงานจึงได้ถอยรถโฟล์คลิฟท์ออกมา ขณะที่บังคับรถโฟล์คลิฟท์ถอยออก ช้อคและต้นแขนขวาได้ยื่นออกไปนอกตัวรถและได้กระแทกกับพาล์วที่วางอยู่บน Racking ซึ่งยื่นออกมา 5 cm. และอยู่ระดับเดียวกับช้อคและแขนขวาของผู้บาดเจ็บ ทำให้เกิดการกระแทกได้รับบาดเจ็บ	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่ได้มีการประเมินขั้นตอนและอันตรายในขั้นตอนการถอยรถโฟล์คลิฟท์ในอาคาร คลังสินค้าและพัสดุ - ผู้ปฏิบัติงานไม่ทราบขั้นตอนและอันตรายในการใช้งานรถโฟล์คลิฟท์ในอาคาร คลังสินค้าและพัสดุ 	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำป้ายกำหนดกฎสำคัญสำหรับพนักงานปฏิบัติงานรถโฟล์คลิฟท์ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบความเสี่ยงเพิ่มเติม - จัดทำป้ายกำหนดกฎสำคัญสำหรับพนักงานปฏิบัติงานรถโฟล์คลิฟท์
2.	ปี พ.ศ. 2565	ไม่พบการเกิดอุบัติเหตุ				
3.	ปี พ.ศ. 2566					
3.1	15 สิงหาคม 2566	ปฐมพยาบาล	พนักงานปฏิบัติการฉีพ่นหมอกควันกับท่อร้อน ขณะเข้าไปเปิดวาล์วของ drain line	<ul style="list-style-type: none"> - การป้องกันอุณหภูมิของ insulation - แขนเสื้ออาจสั้น หรือมีการถลอกหรือพับ ขณะทำงาน - การเข้าถึงและตำแหน่งของวาล์ว 	<ul style="list-style-type: none"> - แก้ไข insulation ให้ควบคุมอุณหภูมิให้ไม่เกิน 60 องศาเซลเซียส - ปรับเปลี่ยนตำแหน่งของวาล์ว 	<ul style="list-style-type: none"> - ขยายผลไปยังพื้นที่อื่น CFB1 CFB2 เช่น ดูจาก IR report - ตรวจสอบก่อนเข้าเขตชั้นใน เน้นย้ำเรื่องการสวมเสื้อแขนยาวเนื้อผ้าตามมาตรฐานบริษัทกำหนด ติดกระดุมให้ครบ เพื่อป้องกันแขนเสื้อถลอกขึ้น

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

3.2.5 สภาพสังคมและเศรษฐกิจ

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสังคมและเศรษฐกิจของโครงการกำหนดให้สำรวจความคิดเห็นของประชาชน ปีละ 1 ครั้ง สำหรับข้อมูลการเปรียบเทียบวิธีการกำหนดจำนวนตัวอย่างและวิธีการสุ่มตัวอย่าง และผลการสำรวจความคิดเห็นในแต่ละกลุ่มเป้าหมายโดยอ้างอิงรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี พ.ศ. 2564-2566 โดยจะพิจารณาเปรียบเทียบประเด็นที่คล้ายกันและสามารถเปรียบเทียบได้ (ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2565-2566 บริษัทฯ มีการสำรวจความคิดเห็นกลุ่มหน่วยงานราชการ พื้นที่อ่อนไหว และสถานประกอบการเพิ่มเติม) สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3.2.5-1 ถึงตารางที่ 3.2.5-5 มีรายละเอียดดังนี้

1) ผลการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

ประเด็นนี้จะมีการเปรียบเทียบความคิดเห็นจากผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มประชาชนและผู้นำชุมชน ซึ่งสามารถให้ความคิดเห็นเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันได้เป็นอย่างดี เมื่อพิจารณาผลการสำรวจความคิดเห็น พบว่าผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่มีความคิดเห็นสอดคล้องกัน ซึ่งระบุว่าได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม เช่น ด้านกลิ่นรบกวน ด้านฝุ่นละออง ด้านเสียงดัง เป็นต้น อีกทั้งยังได้รับผลกระทบด้านสังคมในด้านปัญหาเสพติด ปัญหาประชากรแฝง และปัญหาการพนัน/มั่วสุม อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาปัญหาเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ผู้ตอบแบบสอบถามระบุขึ้นสอดคล้องกับสภาพพื้นที่ในปัจจุบัน กล่าวคือ จังหวัดระยองเป็นจังหวัดหนึ่งที่อยู่ภายใต้แผนพัฒนาเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Seaboard) จนนำมาสู่โครงการเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) ในปัจจุบัน ส่งผลให้เกิดการลงทุนภาคอุตสาหกรรมซึ่งนำไปสู่การเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมในชุมชนทั้งด้านบวกและด้านลบ โดยเฉพาะการพัฒนากระบวนการสร้างพื้นฐานทั้งในด้านระบบสาธารณูปโภค การคมนาคมขนส่ง สถานศึกษา และบริการสาธารณสุข ซึ่งการพัฒนาดังกล่าวยังส่งผลกระทบด้านลบในแง่ของด้านสิ่งแวดล้อมในเรื่องกลิ่นรบกวน ฝุ่นละออง และเสียงดัง รวมไปถึงทำให้มีประชากรย้ายถิ่นเข้ามาในพื้นที่เพื่อเข้ามาทำงานจึงก่อให้เกิดปัญหาประชากรแฝงในพื้นที่เพิ่มมากขึ้น ก่อให้เกิดปัญหาเสพติดและปัญหาการพนัน/มั่วสุมตามมา อย่างไรก็ตาม โรงงานต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่ต้องมีการกำหนดมาตรการในด้านต่างๆ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้การดำเนินการของโรงงานเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือชุมชนน้อยที่สุด

2) ผลการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการรับรู้ข้อมูลของโครงการ

เมื่อพิจารณาผลการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการรับรู้ข้อมูลโครงการของทุกกลุ่มเป้าหมาย พบว่าส่วนใหญ่รู้จักโครงการผ่านช่องทางต่างๆ เช่น เจ้าหน้าที่โครงการ ผู้นำชุมชน เทศบาล/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และการเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้ที่ผ่านมาโครงการมีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีแผนการดำเนินกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างชุมชนและโรงงานอุตสาหกรรมให้สามารถอยู่ร่วมกันได้ ซึ่งทำให้โครงการประสบความสำเร็จในการประชาสัมพันธ์ได้ดีในระดับหนึ่ง

ตารางที่ 3.2.5-1

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นตัวแทนครัวเรือนตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. วิธีการและขั้นตอนการสำรวจความคิดเห็น		
1.1 การกำหนดกลุ่มเป้าหมาย		
- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการจำนวน 4 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง คือ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง)	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่รอบที่ตั้งโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งมีจำนวน 13 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง) และเทศบาลตำบลบ้านฉาง (อำเภอบ้านฉาง)	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่รอบที่ตั้งโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งมีจำนวน 13 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง) และเทศบาลตำบลบ้านฉาง (อำเภอบ้านฉาง)
1.2 กำหนดจำนวนครัวเรือนในการสุ่มสำรวจความคิดเห็น		
- การกำหนดจำนวนครัวเรือนที่เหมาะสมในการสุ่มสำรวจความคิดเห็นอ้างอิงสูตรของ Taro Yamane พบว่าจำนวนครัวเรือนที่มีความเหมาะสมและเป็นตัวแทนที่ดีจะต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 374 ตัวอย่าง - จำนวนครัวเรือนทั้งหมดที่มีการสำรวจความคิดเห็นจริง 376 ตัวอย่าง	- การกำหนดจำนวนครัวเรือนที่เหมาะสมในการสุ่มสำรวจความคิดเห็นอ้างอิงสูตรของ Taro Yamane พบว่าจำนวนครัวเรือนที่มีความเหมาะสมและเป็นตัวแทนที่ดีจะต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 394 ตัวอย่าง - จำนวนครัวเรือนทั้งหมดที่มีการสำรวจความคิดเห็นจริง 408 ตัวอย่าง	- การกำหนดจำนวนครัวเรือนที่เหมาะสมในการสุ่มสำรวจความคิดเห็นอ้างอิงสูตรของ Taro Yamane พบว่าจำนวนครัวเรือนที่มีความเหมาะสมและเป็นตัวแทนที่ดีจะต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 394 ตัวอย่าง - จำนวนครัวเรือนทั้งหมดที่มีการสำรวจความคิดเห็นจริง 408 ตัวอย่าง

ตารางที่ 3.2.5-1 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1.3 บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ		
- บริษัท ซีคอท จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
2. ผลการสำรวจความคิดเห็นฯ		
(1) ความคิดเห็นต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน		
<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 32.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านกลิ่นรบกวน (ร้อยละ 29.8) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากโรงงานอุตสาหกรรม และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 27.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง 	<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 57.4) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 29.4) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านกลิ่นรบกวน (ร้อยละ 9.8) โดยส่วนใหญ่ระบุว่ามาตามลม (ที่มาไม่แน่ชัด) และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง 	<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 59.3) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 25.2) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านควัน/เขม่า (ร้อยละ 10.8) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง

ตารางที่ 3.2.5-1 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
	<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหายาเสพติด (ร้อยละ 48.5) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย ➢ ปัญหาประชากรแฝง (ร้อยละ 15.2) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาการพนัน/มั่วสุม (ร้อยละ 12.7) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย 	<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาการจราจร เช่น รถติด และอุบัติเหตุจากการจราจร เป็นต้น (ร้อยละ 15.7) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาประชากรแฝง (ร้อยละ 14.2) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหายาเสพติด (ร้อยละ 11.5) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย
(3) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ		
<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ รู้จักโครงการ (ร้อยละ 74.2) ➢ ไม่รู้จักโครงการ (ร้อยละ 25.8) <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 29.9) ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 22.4) ➢ ทราบจากเพื่อนบ้าน (ร้อยละ 19.2) 	<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ รู้จักโครงการ (ร้อยละ 84.3) ➢ ไม่รู้จักโครงการ (ร้อยละ 15.7) <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 75.0) ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 62.2) ➢ ทราบจากเทศบาล/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (ร้อยละ 22.4) 	<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ รู้จักโครงการ (ร้อยละ 96.8) ➢ ไม่รู้จักโครงการ (ร้อยละ 3.2) <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 57.0) ➢ ทราบจากการร่วมกิจกรรมของโครงการ (ร้อยละ 22.5) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน และทราบจากเทศบาล/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.4)

ตารางที่ 3.2.5-1 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(4) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ		
- ทศนคติและความคิดเห็นต่อผลเสียจากโครงการ ➤ ไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 54.0) ➤ การดำเนินงานของโครงการก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ร้อยละ 27.9) ➤ ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศ (ร้อยละ 13.3)	- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➤ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➤ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)	- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➤ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➤ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)
(5) ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ		
- ทศนคติและความคิดเห็นต่อผลดีจากโครงการ ➤ ไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 48.7) ➤ ทำให้คนในชุมชนมีงานทำและมีรายได้ (ร้อยละ 17.6) ➤ ทำให้เศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 10.6)	➤ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 99.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➤ ทำให้มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ (ร้อยละ 99.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➤ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 99.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง	➤ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับมาก ➤ ทำให้มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับมาก ➤ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับมาก

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ตารางที่ 3.2.5-2

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นผู้นำชุมชนตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. วิธีการและขั้นตอนการสำรวจความคิดเห็น		
1.1 การกำหนดกลุ่มเป้าหมาย		
- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการจำนวน 4 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง คือ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง)	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่รอบที่ตั้งโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งมีจำนวน 13 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง) และเทศบาลตำบลบ้านฉาง (อำเภอบ้านฉาง)	- กำหนดพื้นที่ศึกษาครอบคลุมพื้นที่รอบที่ตั้งโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งมีจำนวน 13 ชุมชน โดยมีองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เทศบาลเมืองมาบตาพุด (อำเภอเมืองระยอง) และเทศบาลตำบลบ้านฉาง (อำเภอบ้านฉาง)
1.2 การกำหนดจำนวนตัวอย่างในการสุ่มสำรวจความคิดเห็น		
- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) เช่น ประธานชุมชน รองประธานชุมชน กรรมการชุมชน เป็นต้น โดยทำการเก็บตัวอย่างจากผู้นำชุมชน 4 ชุมชน ชุมชนละ 2 ตัวอย่าง รวม 8 ตัวอย่าง	- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) เช่น ประธานชุมชน รองประธานชุมชน กรรมการชุมชน เป็นต้น โดยทำการเก็บตัวอย่างจากผู้นำชุมชน 13 ชุมชน ชุมชนละ 3 ตัวอย่าง รวม 39 ตัวอย่าง	- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) เช่น ประธานชุมชน รองประธานชุมชน กรรมการชุมชน เป็นต้น โดยทำการเก็บตัวอย่างจากผู้นำชุมชน 13 ชุมชน ชุมชนละ 3 ตัวอย่าง รวม 39 ตัวอย่าง

ตารางที่ 3.2.5-2 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1.3 บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ		
- บริษัท ซีคोट จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
2. ผลการสำรวจความคิดเห็นฯ		
(1) ความคิดเห็นต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน		
<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาด้านกลิ่นรบกวน โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับมาก ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลางถึงมาก ➢ ปัญหาด้านเสียง โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร โรงงาน และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลางถึงมาก 	<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 41.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 23.1) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านควั่น/เขม่า (ร้อยละ 7.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย 	<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาด้านฝุ่นละออง (ร้อยละ 51.3) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านเสียง (ร้อยละ 35.9) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาด้านควั่น/เขม่า (ร้อยละ 17.9) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าเกิดจากการจราจร และระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย

ตารางที่ 3.2.5-2 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
	<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาการพนัน/มั่วสุม (ร้อยละ 25.6) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย ➢ ปัญหาทะเลาะวิวาท (ร้อยละ 10.3) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย ➢ ปัญหาประชากรแฝง (ร้อยละ 7.7) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง 	<p>- ความเดือดร้อน/ความรำคาญด้านสังคมที่ได้รับในปัจจุบัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปัญหาการพนัน/มั่วสุม (ร้อยละ 33.3) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย ➢ ปัญหายาเสพติด (ร้อยละ 25.6) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับปานกลาง ➢ ปัญหาลักขโมย/ฉกชิงวิ่งราว (ร้อยละ 17.9) โดยระบุว่าได้รับผลกระทบในระดับน้อย
(3) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ		
<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดทราบข้อมูลโครงการจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ 	<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ (ร้อยละ 97.4) ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 56.4) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 10.3) 	<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 56.4) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 10.3) ➢ ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ (ร้อยละ 2.6)

ตารางที่ 3.2.5-2 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2564	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(4) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ		
- ทศนคติและความคิดเห็นต่อผลเสียจากโครงการ ➤ การดำเนินการของโครงการก่อให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม	- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➤ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➤ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)	- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➤ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ ➤ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)
(5) ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ		
- ทศนคติและความคิดเห็นต่อผลดีจากโครงการ ➤ การดำเนินการของโครงการมีส่วนช่วยให้ในพื้นที่ที่มีทุนในการพัฒนาชุมชน มีการจ้างแรงงาน สร้างรายได้ เศรษฐกิจดีขึ้น รวมถึงมีการมอบทุนการศึกษา	➤ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➤ มีการส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➤ ทำให้มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➤ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง	➤ มีรายรับจากเงินกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➤ มีการส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➤ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2564-2566

ตารางที่ 3.2.5-3

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นหน่วยงานราชการตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. การกำหนดตัวอย่างและการสำรวจความคิดเห็น	
<ul style="list-style-type: none"> - หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง สำนักงานสาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง เทศบาลเมืองมาบตาพุด และเทศบาลตำบลบ้านฉาง - ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) หน่วยงานละ 1 ตัวอย่าง รวม 8 ตัวอย่าง 	<ul style="list-style-type: none"> - หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง สำนักงานสาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง เทศบาลเมืองมาบตาพุด และเทศบาลตำบลบ้านฉาง - ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) หน่วยงานละ 1 ตัวอย่าง รวม 8 ตัวอย่าง
2. บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็น	
- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
3. ผลการสำรวจความคิดเห็น	
(1) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ	
<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 50.0) ➢ ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ และเทศบาล/อบต./หน่วยงานราชการต่างๆ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 25.0) ➢ ทราบจากผู้นำชุมชนและเว็บไซต์ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.5) 	<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 50.0) ➢ ทราบจากเทศบาล/อบต./หน่วยงาน (ร้อยละ 25.0) ➢ ทราบจากหนังสือพิมพ์/สื่อต่างๆ/โซเชียลมีเดีย และจดหมายเชิญ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 10.3)

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
<p>(2) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ</p>	
<p>- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผลกระทบด้านฝุ่นละอองต่อชุมชน ด้านเสียงดังจากการดำเนินโครงการ และด้านน้ำเสียจากการดำเนินโครงการ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 25.0) ➢ ผลกระทบจากเขม่า/ควันจากกิจกรรมของโครงการ ด้านสารเคมี/ก๊าซธรรมชาติรั่วไหลออกสู่ชุมชน ด้านของเสียจากกิจกรรมของโครงการ ด้านเสียงดังจากการดำเนินการของโครงการ และการระเบิดของเครื่องกังหันไอน้ำ/หม้อแปลงไฟฟ้า/เครื่องกำเนิดไฟฟ้าในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.5) <p>- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ส่งผลให้เกิดโรคระบบทางเดินหายใจ ส่งผลให้เกิดโรคเกี่ยวกับผิวหนัง ทำให้เกิดอาการเจ็บป่วยด้วยสาเหตุอื่นเนื่องมาจากมลพิษจากโครงการ เกิดความเครียด/วิตกกังวล/ความรำคาญจากการดำเนินโครงการ และการเพิ่มขึ้นของการเสียชีวิตด้วยโรคปอดและโรคระบบทางเดินหายใจ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.5) 	<p>- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) <p>- ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)
<p>(3) ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p>	
<ul style="list-style-type: none"> ➢ มีงบประมาณในการพัฒนาชุมชน สถาบันการศึกษา สถาบันทางศาสนาเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 87.5) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น เช่น ถนน ไฟฟ้า ประปา (ร้อยละ 87.5) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด (ร้อยละ 87.5) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง 	<ul style="list-style-type: none"> ➢ มีงบประมาณในการพัฒนาชุมชน สถาบันการศึกษา สถาบันทางศาสนาเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีรายรับจากเงินกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชัน ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2565-2566

ตารางที่ 3.2.5-4

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นพื้นที่อ่อนไหวตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. การกำหนดตัวอย่างและการสำรวจความคิดเห็น	
<p>- พื้นที่อ่อนไหว ประกอบด้วย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด (ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) โรงเรียนบ้านหนองแพบ โรงเรียนวัดตากวน โรงเรียนวัดมาบขลุ่ด โรงเรียนนุฒินันท์ วัดตากวนคงคาราม วัดมาบขลุ่ด วัดโสภณวนาราม วัดหนองแพบ ศูนย์บริการสาธารณสุขตากวน ศูนย์บริการสาธารณสุขเนินพยอม ศูนย์บริการสาธารณสุขห้วยโป่ง และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแพบ</p> <p>- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) หน่วยงานละ 1 ตัวอย่าง รวม 14 ตัวอย่าง</p>	<p>- พื้นที่อ่อนไหว ประกอบด้วย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพูน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด (ศูนย์บริการสาธารณสุขวัดโสภณ) โรงเรียนบ้านหนองแพบ โรงเรียนวัดตากวน โรงเรียนวัดมาบขลุ่ด โรงเรียนนุฒินันท์ วัดตากวนคงคาราม วัดมาบขลุ่ด วัดโสภณวนาราม วัดหนองแพบ ศูนย์บริการสาธารณสุขตากวน ศูนย์บริการสาธารณสุขเนินพยอม ศูนย์บริการสาธารณสุขห้วยโป่ง และศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านหนองแพบ</p> <p>- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) หน่วยงานละ 1 ตัวอย่าง รวม 14 ตัวอย่าง</p>
2. บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็น	
- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
3. ผลการสำรวจความคิดเห็น	
(1) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ	
<p>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</p> <p>➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0)</p> <p>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</p> <p>➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 50.0)</p> <p>➢ ทราบจากเทศบาล/อบต./หน่วยงานราชการต่างๆ และการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 25.0)</p> <p>➢ ทราบจากหนังสือพิมพ์/สื่อต่างๆ/โซเชียลมีเดีย และเว็บไซต์ ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 12.5)</p>	<p>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</p> <p>➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0)</p> <p>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</p> <p>➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ (ร้อยละ 78.6)</p> <p>➢ ทราบจากการเข้าร่วมกิจกรรมกับทางโครงการ (ร้อยละ 42.9)</p> <p>➢ ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 14.3)</p>

ตารางที่ 3.2.5-4 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(2) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ	
<ul style="list-style-type: none"> - ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)
(3) ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ	
<ul style="list-style-type: none"> ➢ มีงบประมาณในการพัฒนาชุมชน สถาบันการศึกษา สถาบันทางศาสนาเพิ่มขึ้น (ร้อยละ 85.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ (ร้อยละ 85.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีรายรับจากเงินกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้า (ร้อยละ 85.7) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง 	<ul style="list-style-type: none"> ➢ สนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ น้ำ ลม และขยะ เป็นต้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ ทำให้มีการใช้กระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง ➢ มีการพัฒนาระบบสาธารณูปโภคของชุมชนดีขึ้น เช่น ถนน ไฟฟ้า ประปา เป็นต้น (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่ระบุว่าได้รับประโยชน์ในระดับปานกลาง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2565-2566

ตารางที่ 3.2.5-5

ตารางเปรียบเทียบการสำรวจความคิดเห็นสถานประกอบการตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
1. การกำหนดตัวอย่างและการสำรวจความคิดเห็น	
<p>- สถานประกอบการ จำนวน 4 แห่ง ประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท เอ็นเอส-สยามยูไนเต็ดสตีล จำกัด 2) บริษัท ไทยคอนเน็คทิวตี เทอมินอล จำกัด 3) บริษัท ไทย-สแกนคิต สตีล จำกัด 4) บริษัท ไทยแทงค์ เทอมินอล จำกัด <p>- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) บริษัทละ 1 ตัวอย่าง รวม 4 ตัวอย่าง</p>	<p>- สถานประกอบการ จำนวน 4 แห่ง ประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท เอ็นเอส-สยามยูไนเต็ดสตีล จำกัด 2) บริษัท ไทยคอนเน็คทิวตี เทอมินอล จำกัด 3) บริษัท ไทย-สแกนคิต สตีล จำกัด 4) บริษัท ไทยแทงค์ เทอมินอล จำกัด <p>- ใช้การสุ่มตัวอย่างแบบเฉพาะเจาะจง (Purposive Selection) บริษัทละ 1 ตัวอย่าง รวม 4 ตัวอย่าง</p>
2. บริษัทที่ปรึกษาที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็น	
- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด	- บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
3. ผลการสำรวจความคิดเห็น	
(1) ความคิดเห็นต่อการรับรู้ข้อมูลโครงการ	
<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <p>➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0)</p> <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u></p> <p>➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ และหนังสือเชิญเข้าร่วมกิจกรรม ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 50.0)</p>	<p><u>การรู้จักและรับทราบข้อมูลโครงการ</u></p> <p>➢ ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดรู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0)</p> <p><u>ช่องทางในการรับทราบข้อมูลโครงการ (รายปี)</u></p> <p>➢ ทราบจากเจ้าหน้าที่โครงการฯ และหนังสือเชิญเข้าร่วมกิจกรรม ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 75.0)</p>

ตารางที่ 3.2.5-5 (ต่อ)

การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2565	การสำรวจความคิดเห็นตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ปี 2566
(2) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ	
<ul style="list-style-type: none"> - ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) 	<ul style="list-style-type: none"> - ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0) - ผลกระทบด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็น (ร้อยละ 100.0)

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนแบบโคเจนเนอเรชั่นของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ช่วงปี พ.ศ. 2565-2566

3) ผลการสำรวจความคิดเห็นต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการ และประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ

เมื่อพิจารณาผลการสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและด้านสุขภาพอนามัยของชุมชนที่อาจจะได้รับจากการดำเนินโครงการของทุกกลุ่มเป้าหมาย พบว่าส่วนใหญ่คิดว่าไม่ได้รับผลกระทบในทุกประเด็นมีเพียงบางส่วน (กลุ่มหน่วยงานราชการ) ที่คิดว่าการดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านฝุ่นละออง ด้านเสียงดัง และด้านน้ำเสีย แต่อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการป้องกันและลดข้อห่วงกังวลที่มีต่อการดำเนินโครงการ โครงการจึงได้กำหนดมาตรการในด้านต่างๆ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้การพัฒนาโครงการเกิดผลกระทบกับสิ่งแวดล้อมหรือชุมชนน้อยที่สุด ในส่วนของประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการผู้ตอบแบบสอบถามระบุว่า การดำเนินโครงการทำให้เกิดการสนับสนุนและใช้พลังงานสะอาด ทำให้มีกระแสไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ และทำให้มีการพัฒนาระบบสาธารณสุขของชุมชนดีขึ้น อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการคลายความกังวลเกี่ยวกับผลกระทบที่อาจเกิดจากการดำเนินโครงการ รวมถึงเพื่อให้เกิดความเข้าใจและประโยชน์ต่อชุมชนมากยิ่งขึ้นโครงการได้กำหนดมาตรการให้ครอบคลุมในด้านต่างๆ อย่างเคร่งครัดเรียบร้อยแล้ว

3.2.6 ข้อร้องเรียน

การดำเนินงานของโครงการปัจจุบันที่ผ่านมาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 ถึงปัจจุบัน (มีนาคม พ.ศ. 2567) พบว่าไม่มีข้อร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ ผ่านช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการแต่อย่างใด นอกจากนี้ เมื่อประสานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อสอบถามข้อร้องเรียนที่เกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการที่ผ่านมาผ่านทางหน่วยงานต่างๆ ได้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเขต 8 (ชลบุรี) และเทศบาลเมืองมาบตาพุด พบว่า ไม่มีเรื่องร้องเรียนต่อการดำเนินงานของโครงการฯ ผ่านช่องทางหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแต่อย่างใด (หนังสือรับรองเรื่องร้องเรียนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแสดงดังภาคผนวก ค)