

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้ทำการสรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่งครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ คือ

- 1) คุณภาพอากาศ
- 2) ระดับเสียง
- 3) คุณภาพน้ำ
- 4) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 5) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- 6) สาธารณสุข

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปีงบประมาณ-มิถุนายน 2565 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
1. คุณภาพอากาศ				
1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	<ul style="list-style-type: none"> - Stack HRSG21 - Stack HRSG22 - Stack HRSG23 	<ul style="list-style-type: none"> - Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Oxide of Nitrogen (NO_x) 	<ul style="list-style-type: none"> - Isokinetic, Gravimetric Method - Chemical Absorption, Colorimetric Method - Bag, Non-Dispersive Infrared Method 	15-17 มี.ค. 65
1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอุตสาหกรรม ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 - บ้านคลองสัตว์พงษ์ 2 - วัดดอนตำราธรรม 	<ul style="list-style-type: none"> - Total Suspended Particulate (TSP) - Carbon Monoxide (CO) - Nitrogen Dioxide (NO₂) - Wind Speed and Wind Direction (WSWD) 	<ul style="list-style-type: none"> - Gravimetric Method - Chemiluminescence Method - Non-Dispersive Infrared Method - WSWD Equipment 	11-18 มี.ค. 65
2. ระดับเสียง				
2.1 ระดับเสียงโดยทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) 	<ul style="list-style-type: none"> - Wind Speed and Wind Direction (WSWD) 	<ul style="list-style-type: none"> - WS/WD Equipment 	12-15 มี.ค. 65
2.2 ระดับเสียงรบกวน	<ul style="list-style-type: none"> - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) 	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 1 hr., L_{eq} 24 hr., L_{dn}, L₉₀ - L_{eq} 5 min, L_{eq} 1 hr., L₉₀ 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Meter (ISO) - Integrated Sound Level Meter (ISO) 	12-15 มี.ค. 65
3. คุณภาพน้ำ				
3.1 คุณภาพน้ำทิ้ง	<ul style="list-style-type: none"> - Water Retention Pit 	<ul style="list-style-type: none"> - Flow Rate, pH (on site), TSS, TDS, Temperature, Oil and Grease, BOD₅, Chlorine (Free), Nitrate, Phosphate 	<ul style="list-style-type: none"> - Standard Method for The Examination of Water and Wastewater ของ APHA, AWWA and WEF 23rd Edition, 2017. 	1 มี.ค. 65

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
4. อากาศในร่ม และความปลอดภัย				
4.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> - Gas Turbine Generator - Air Compressor - Steam Turbine Generator 	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 8 hr. 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Meter (ISO) 	24 ก.พ. 65 และ 23 พ.ค. 65
4.2 จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - L_{eq} 1 min. 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Meter (ISO) 	30-31 พ.ค. 65
4.3 การจัดการขยะทั่วไป และกากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการ 	ม.ค.-มิ.ย. 65
4.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในโครงการ 	ม.ค.-มิ.ย. 65
4.5 ตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	<ul style="list-style-type: none"> - พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - เอกซเรย์ปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายโดยคณะแพทย์และพยาบาล 	ปลายปี พ.ศ. 2565

ตารางที่ 3-1 รายละเอียดการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2565 (ต่อ)

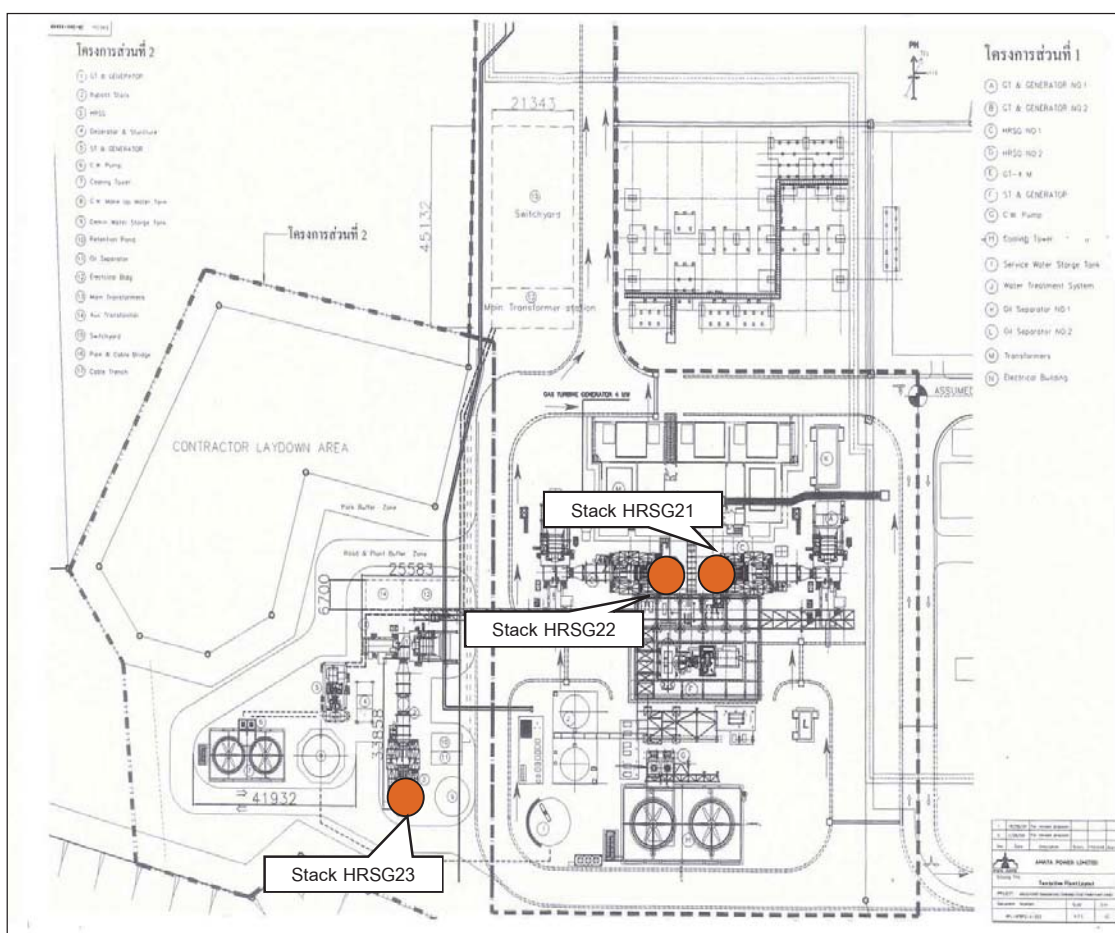
คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด/วิเคราะห์	วันที่ดำเนินการ
5. สภาพแวดล้อมสังคม 5.1 สังเกตความคิดเห็นและติดตามผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ	- พื้นที่โดยรอบโครงการ ภายในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ความคิดเห็น - ผลกระทบที่ได้รับจากโครงการ - ปัญหาข้อร้องเรียน	- สังเกตความคิดเห็นของประชาชน ในชุมชนที่มีต่อโครงการ 1 ครั้ง/ปี	ปลายปี พ.ศ. 2565
6. สาธารณสุข 6.1 บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง 6.2 บันทึกที่ข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินการของโครงการ	- วัดคอดังธรรมชาติ - บ้านคลองสัตว์ตพงษ์	- ความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชนด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ โรคผิวหนัง ฯลฯ - ข้อร้องเรียนด้านสุขภาพของประชาชนในชุมชนจากการดำเนินโครงการ	- บันทึกความถี่และความรุนแรงของอาการเจ็บป่วยของประชาชน และข้อร้องเรียน	ธ.ค. 65

3.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศ

3.1.1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังภาพที่ 3-1 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย แสดงดังรูปที่ 3-1 ถึง 3-3

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

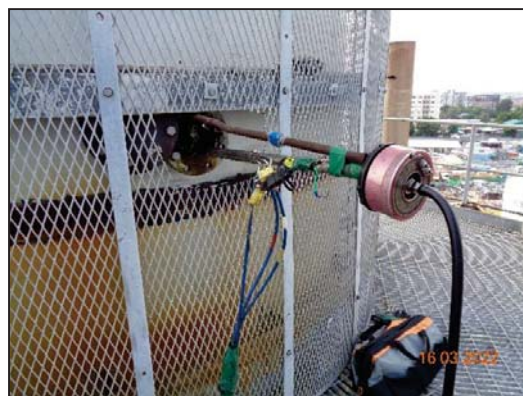


ภาพที่ 3-1 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

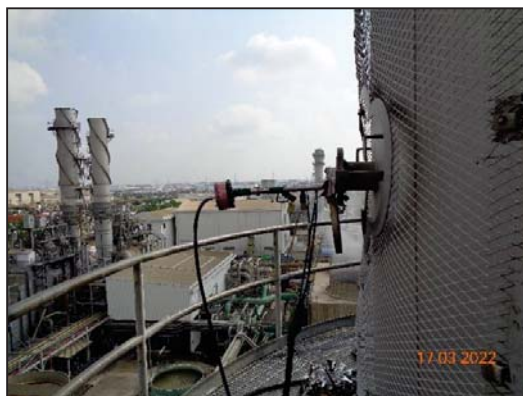
รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



รูปที่ 3-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG21



รูปที่ 3-2 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG22



รูปที่ 3-3 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในปล่องระบาย บริเวณ Stack HRSG23

3.1.1.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายดำเนินการตามวิธีมาตรฐานค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 และค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 และวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไปคือ U.S. EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-2

ตารางที่ 3-2 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่องเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง (Stack Sampler) เก็บตัวอย่างด้วยวิธี Isokinetic Method ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณฝุ่นจากปล่องตามวิธีมาตรฐานของ U.S.EPA Method 5
2	Oxide of Nitrogen; NO _x	Chemical Absorption, Colorimetric Method (U.S.EPA Method 7)	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Round Bottom Flask ดูดตัวอย่างอากาศโดยทำให้ Flask เป็นสุญญากาศ แล้วเปิดวาล์วให้อากาศในปล่องเข้ามาในขวดเก็บตัวอย่างผ่านสารละลาย Sulfuric Acid-Hydrogen Peroxide ที่ ตัวอย่าง ว่างไว้ที่อุณหภูมิห้องโดยไม่ให้โดนแสงสว่าง อย่างน้อย 16 ชั่วโมง ถ่ายตัวอย่างและนำมาหาค่าปริมาณ NO ₂ ได้โดยวิธี Colorimetric ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 7
3	Carbon Monoxide ; CO	Bag, Non Dispersive Infrared Method (U.S. EPA Method 10)	เก็บตัวอย่าง CO โดยชุดเก็บตัวอย่าง Sampling Bag ดูดอากาศใส่ Bag แล้วนำมาวิเคราะห์ด้วยเครื่อง CO Analyzer โดย หลักการ Non Dispersive Infrared Detection ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA Method 10

3.1.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในวันที่ 15-17 มีนาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3-3 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-4 ถึง 3-6

ตารางที่ 3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ประจําเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาที่ตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

UTM ของปล่อง		วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด	ความสูงปล่อง (ม.)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (ม.)	ผลการตรวจวัด*						มาตรฐาน			อัตราการระบายจริง (g/s)	ชนิดเชื้อเพลิง	อุปกรณ์บำบัด	ลักษณะปล่อง		
X	Y					ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหลก๊าซ (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	Actual %O ₂	ดัชนีตรวจวัด	หน่วย	% Actual O ₂	7 % O ₂	1/					2/	3/
0719425	1484380	15 มี.ค. 65	HRSG21	45	3.65	13.51	101.74	115.00	14.57	TSP	mg/m³	0.8	1.8	60	320	45	0.0814	Natural Gas	Steam Injection System	กลม
										NO _x	ppm	27.2	59.7	120	200	100	2.7673	Natural Gas		
										CO	ppm	5.1	11.2	-	690	100	0.5189	Natural Gas		
0719424	1484380	16 มี.ค. 65	HRSG22	45	3.65	12.63	95.77	114.00	14.51	TSP	mg/m³	1.2	2.6	60	320	40	0.1149	Natural Gas	Steam Injection System	กลม
										NO _x	ppm	25.6	55.7	120	200	96	2.4517	Natural Gas		
										CO	ppm	5.6	12.2	-	690	88.78	0.5363	Natural Gas		
0719376	1484302	17 มี.ค. 65	HRSG23	45	3.06	23.40	123.91	115.00	14.84	TSP	mg/m³	0.9	2.1	60	320	45	0.115	Natural Gas	Steam Injection System	กลม
										NO _x	ppm	28.0	64.2	120	200	100	3.4695	Natural Gas		
										CO	ppm	2.0	4.6	-	690	100	0.2478	Natural Gas		

- หมายเหตุ : * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)
- มาตรฐาน : 1 = เชื้อเพลิง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากรังงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547
- 2 = เชื้อเพลิง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากรังงาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549
- 3 = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

- ข้อมูลกระบวนการผลิต : 185.23 เมกะวัตต์
- ข้อมูลเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายเมธี สุขประเสริฐ
- ชื่อผู้บันทึก : นายเมธี สุขประเสริฐ
- ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณพัญญ์ เหล็กจินดาวัฒน์
- ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ซีเอสทีเอ็นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด
- ชื่อผู้วิเคราะห์ควบคุม : นายเกียรติ์ สุธาทิพย์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : 9-003-ค-2205
- เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณปล่อง Stack HRSG21 ประจำปี 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัด บริเวณ Stack HRSG21 *									มาตรฐาน
		24 ก.ย. 61	18 มี.ค. 62	27 ก.ย. 62	23 มี.ค. 63	9 ก.ย. 63	12 มี.ค. 64	20 ก.ย. 64	15 มี.ค. 65		
ความสูงปล่อง	m	45	45	45	45	45	45	45	45	-	
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m	3.62	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	-	
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	120.00	116.00	117.00	120.00	117.00	111.00	118.00	115.00	-	
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	12.32	12.97	13.27	12.35	13.32	16.05	13.56	13.51	-	
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	m³/s	94.08	100.53	99.19	94.31	102.47	122.03	101.31	101.74	-	
ความชื้นภายในปล่อง	-	6.39	3.27	3.65	3.68	3.42	6.48	5.70	5.59	-	
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.73	15.60	14.53	14.79	14.20	14.50	14.51	14.57	-	
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m³	1.6	3.9	5.7	2.8	5.0	2.2	2.6	1.8	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 45 ^{3/}	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	41.5	44.6	59.6	28.3	43.2	53.6	55.5	59.7	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 100 ^{3/}	
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	9.0	5.8	4.4	7.1	8.5	7.8	8.3	11.2	690 ^{2/} , 100 ^{3/}	

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

มาตรฐาน : 1/= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

2/= ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

3/= ค่าที่กำหนดตามรายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ตารางที่ 3-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณปล่อง Stack HRSG22 ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัดบริเวณ Stack HRSG22 *								มาตรฐาน
		25 ก.ย. 61	19 มี.ค. 62	30 ก.ย. 62	24 มี.ค. 63	10 ก.ย. 63	15 มี.ค. 64	21 ก.ย. 64	16 มี.ค. 65	
ความสูงปล่อง	m	45	45	45	45	45	45	45	45	-
เส้นผ่าศูนย์กลาง	m	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	117.00	116.00	114.00	116.00	117.00	106.00	113.00	114.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	12.61	13.78	12.11	12.38	13.33	11.90	12.24	12.63	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	m ³ /s	97.16	107.28	91.82	95.33	102.37	92.28	92.77	95.77	-
ความชื้นภายในปล่อง	-	3.56	2.88	3.65	3.69	3.42	5.90	5.47	5.19	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.50	14.52	14.87	14.66	14.35	14.59	14.50	14.51	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	7.3	4.6	4.4	0.9	1.5	3.1	2.0	2.6	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 40 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	31.7	40.7	50.0	36.0	37.1	50.9	57.1	55.7	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 96 ^{3/}
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	9.1	5.0	7.2	6.2	11.2	10.4	9.3	12.2	690 ^{2/} , 88.78 ^{3/}

หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

มาตรฐาน : 1/ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

2/ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

3/ = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

ตารางที่ 3-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ บริเวณปล่อง Stack HRSG23 ประจำปี 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

ข้อมูลระหว่างเก็บตัวอย่าง	หน่วย	ผลการตรวจวัดบริเวณ Stack HRSG23 *									มาตรฐาน
		26 มี.ค. 61	20 มี.ค. 62	1 ต.ค. 62	25 มี.ค. 63	11 ก.ย. 63	16 มี.ค. 64	22 ก.ย. 64	16 มี.ค. 65		
ความสูงปล่อง	m	45	45	45	45	45	45	45	45	45	-
เส้นผ่านศูนย์กลาง	m	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06	-
อุณหภูมิภายในปล่อง	°C	116.0	116.0	116.00	127.00	116.00	105.00	112.00	115.00	115.00	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง	m/s	23.80	19.37	23.88	22.85	23.85	23.82	24.03	23.40	23.40	-
อัตราการไหลของอากาศภายในปล่อง *	m³/s	128.73	106.02	125.90	120.36	129.07	129.10	128.04	123.91	123.91	-
ความชื้นภายในปล่อง	-	3.42	2.99	3.06	3.42	3.40	6.21	5.52	5.46	5.46	-
ร้อยละของออกซิเจน	%	14.85	14.60	14.70	14.82	14.48	14.77	14.70	14.84	14.84	-
ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m³	6.0	2.9	4.0	4.3	5.4	6.3	2.7	2.1	2.1	60 ^{1/} , 320 ^{2/} , 45 ^{3/}
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	35.8	48.8	32.5	51.4	59.5	70.1	63.0	64.2	64.2	120 ^{1/} , 200 ^{2/} , 100 ^{3/}
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ppm	6.0	5.5	4.9	4.6	7.1	5.0	4.9	4.6	4.6	690 ^{2/} , 100 ^{3/}

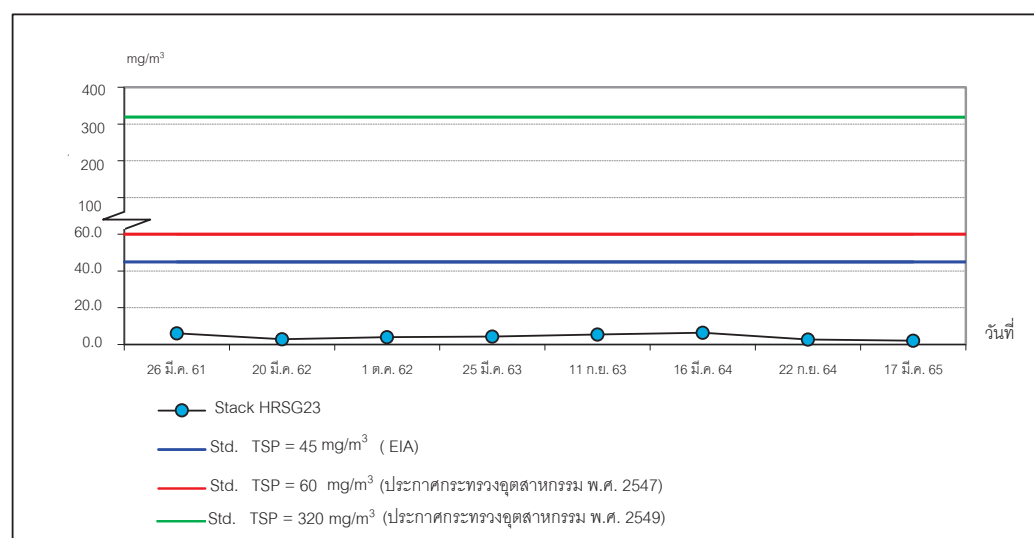
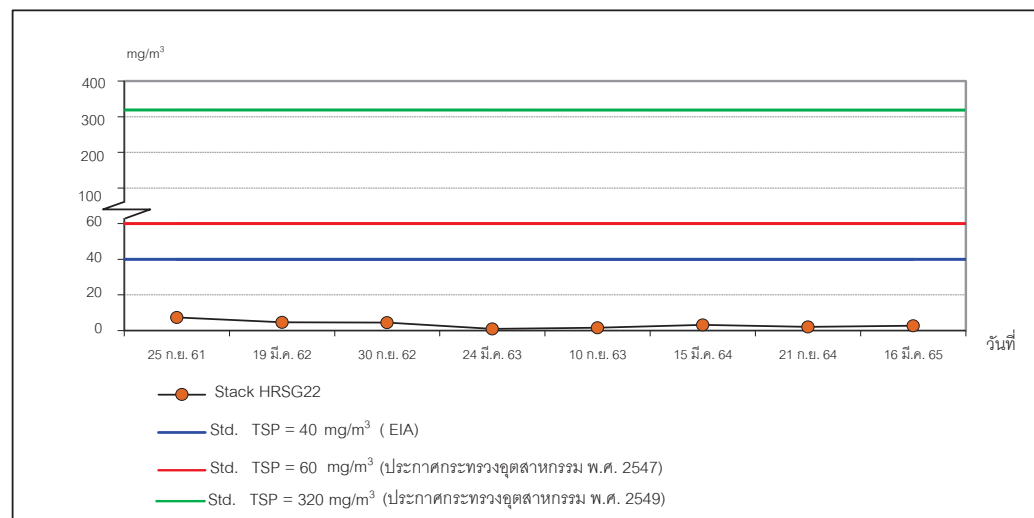
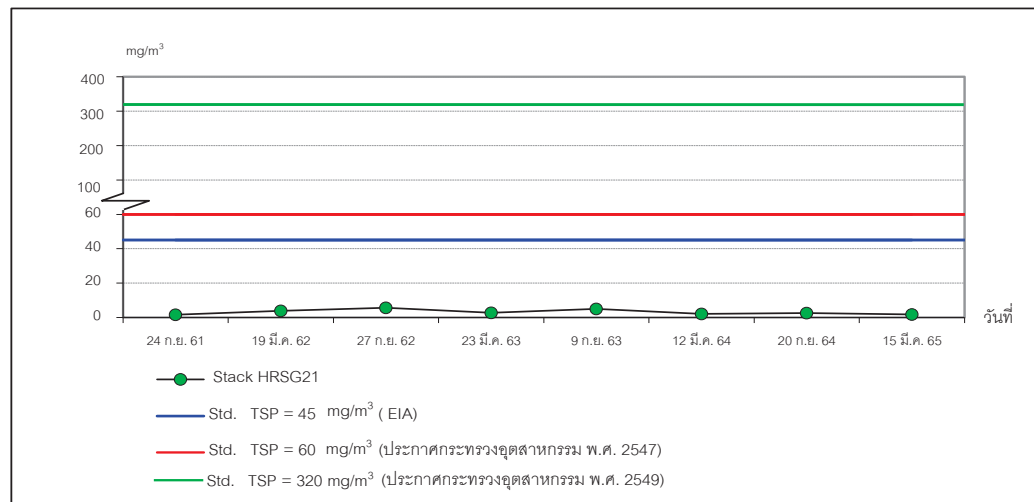
หมายเหตุ : - = ไม่มีมาตรฐานกำหนด/ไม่ได้ตรวจวัด, < = น้อยกว่า, * = Dry Basis (25 ° C, 760 mm.Hg)

มาตรฐาน : 1/ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

2/ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

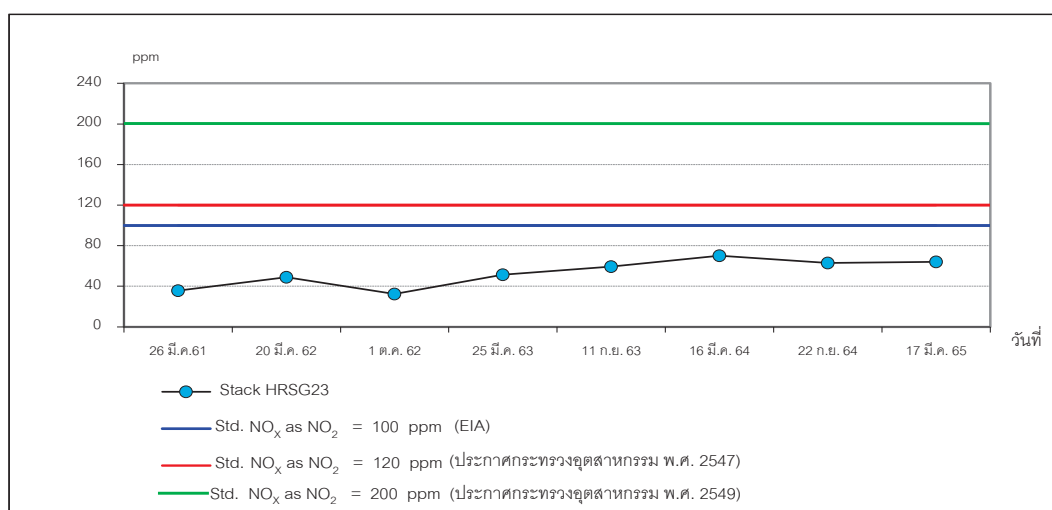
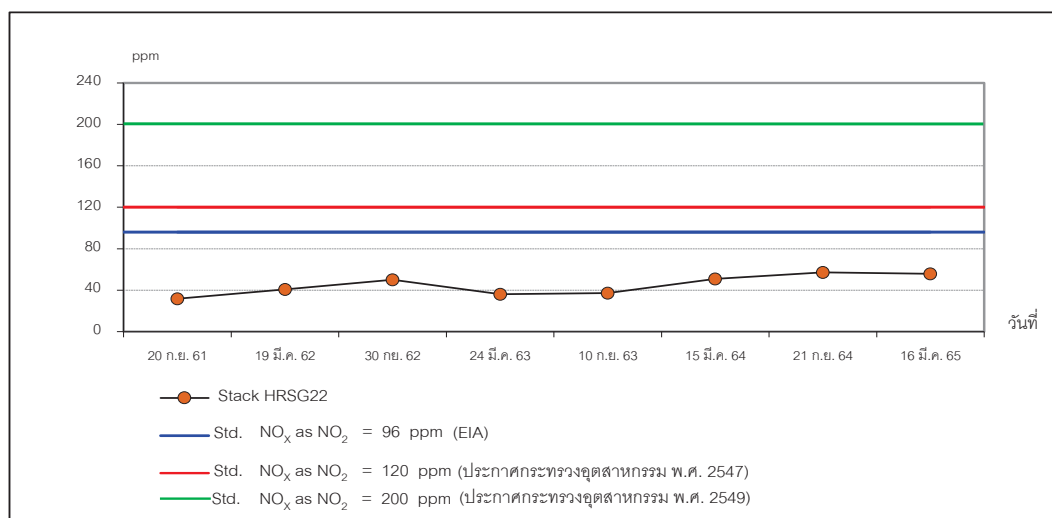
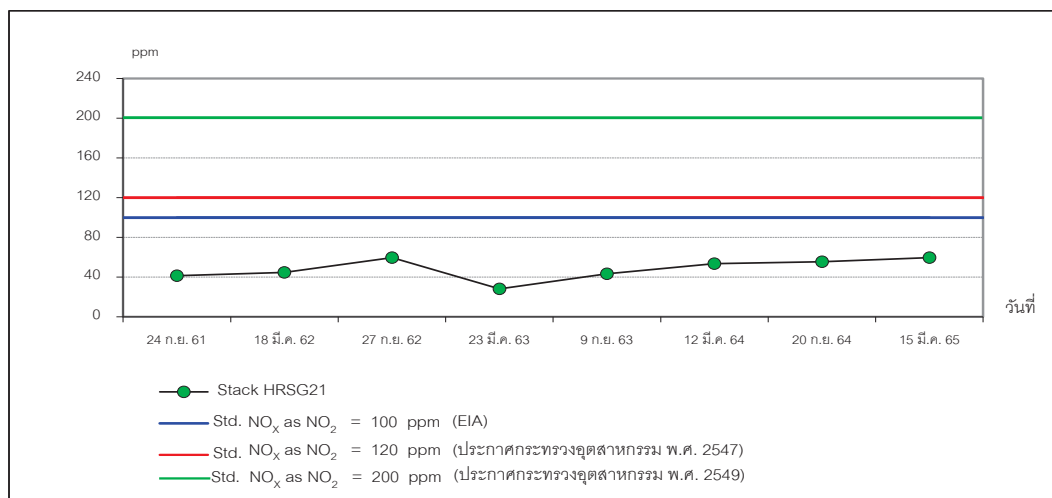
3/ = ค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย



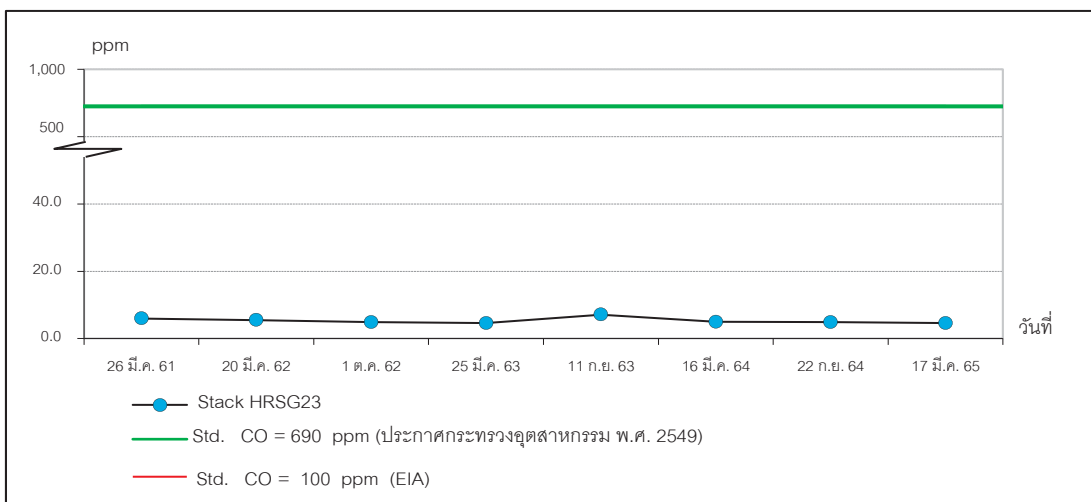
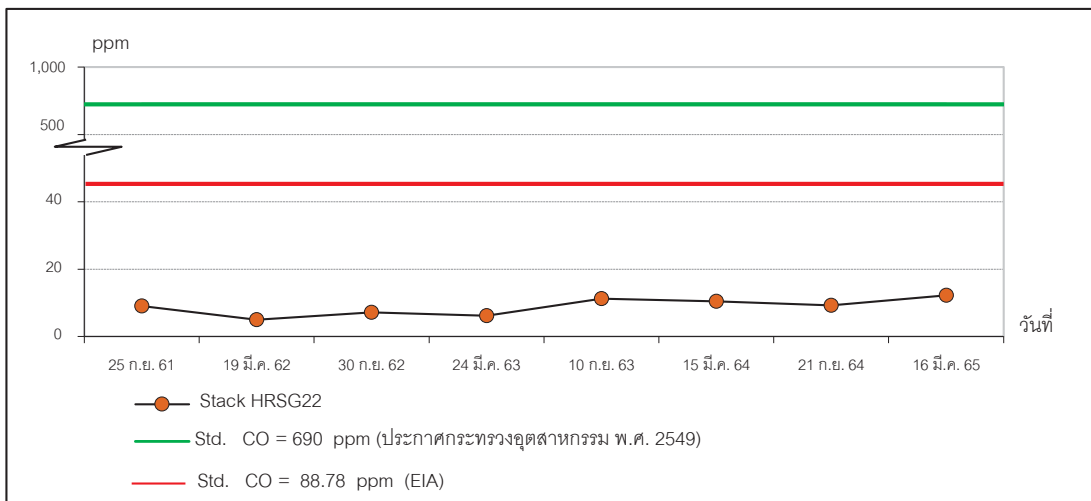
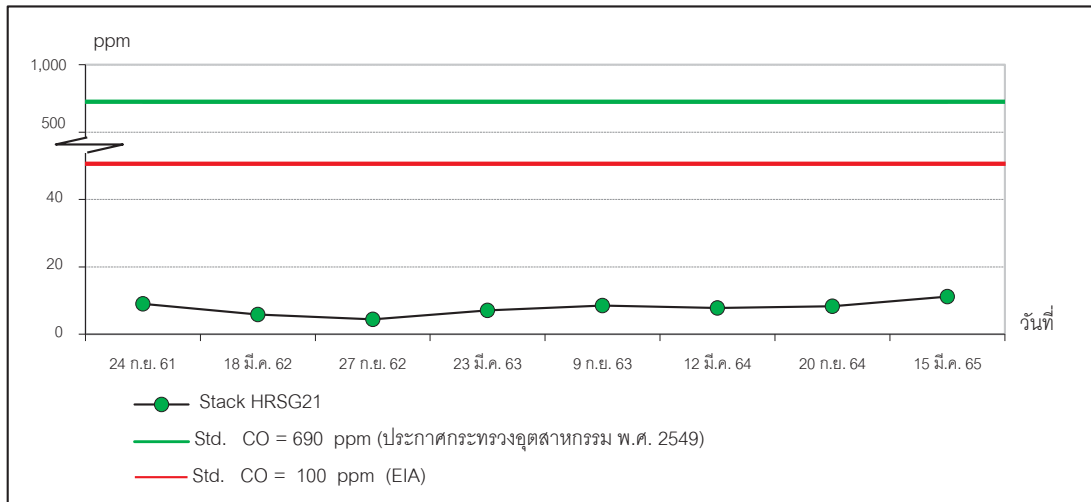
ภาพที่ 3-2 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในปล่องระบาย

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



ภาพที่ 3-3 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ในปล่องระบาย

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย (ต่อ)



ภาพที่ 3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ (CO) ในปล่องระบาย

3.1.1.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Stack HRSG21 บริเวณ Stack HRSG22 และบริเวณ Stack HRSG23 ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในวันที่ 15-17 มีนาคม 2565 ความเข้มข้นที่สภาวะมาตรฐานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 760 มิลลิเมตรปรอท และปรับไปที่ 7 % Oxygen พบว่า ทุกรายการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า, ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน และค่าที่กำหนดตามรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับหลักทุกประการ

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Stack HRSG21 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณ Stack HRSG22 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าลดลง
- บริเวณ Stack HRSG23 ค่าปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่าเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

ทั้งนี้ โครงการได้ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) เพื่อตรวจสอบการระบายมลพิษจากปล่องอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งโครงการยังได้ออกแบบระบบการเผาไหม้ ให้เป็นแบบ Dry low NO_x ซึ่งจะช่วยลดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการเผาไหม้ได้อีกทางหนึ่งด้วย

3.1.2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตว์ตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนคำทรงธรรม แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังภาพที่ 3-5 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3-4 ถึง 3-6

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



ภาพที่ 3-5 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3-4 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2



รูปที่ 3-5 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ บ้านคลองสตตพงษ์ 2



รูปที่ 3-6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศในบรรยากาศ บริเวณ วัดดอนตำรงธรรม

3.1.2.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐาน ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 และฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 และตามวิธีการสากลที่ยอมรับทั่วไป คือ U.S.EPA หรือ APHA Intersociety Committee; Method of Air Sampling and Analysis รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-7

ตารางที่ 3-7 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการวิเคราะห์
1	Nitrogen Dioxide; NO ₂	Chemiluminescence Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้รถตรวจอากาศเคลื่อนที่ (Mobile Air Monitoring Unit) หรือเครื่องทดสอบก๊าซอัตโนมัติ (Gas Analyzer) ทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์โดยใช้ NO ₂ Analyzer ซึ่งสามารถทำการวิเคราะห์หาปริมาณความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง ตามวิธี Chemiluminescence Method
2	Carbon Monoxide; CO	Non Dispersive Infrared Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้ Personal Sampling Pump ดูดอากาศด้วยอัตราการไหล 1.0-2.0 ลิตรต่อนาที เก็บตัวอย่างผ่านถุงเก็บตัวอย่างอากาศแล้วนำไปวิเคราะห์ด้วยเครื่อง CO Analyzer ซึ่งตรวจวัดตามวิธี Non Dispersive Infrared Method ตามวิธีของ U.S. EPA
3	Total Suspended Particulate; TSP	Isokinetic, Gravimetric Method	เก็บตัวอย่างโดยใช้เครื่อง High Volume Air Sampler ดูดตัวอย่างผ่านกระดาศกรองชนิด Glass Fiber Filter ด้วยอัตราการไหลของอากาศ 1.1-1.7 ลูกบาศก์เมตรต่อนาที เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง และทดสอบด้วยวิธี Gravimetric Method ตามวิธีมาตรฐานของ U.S. EPA

3.1.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนดำรงธรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในระหว่างวันที่ 11-17 มีนาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3-8 ถึง 3-9 และผลการตรวจวัด ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-10



โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติ้ง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลตรวจวัด CO (ppm)	วันที่ตรวจวัด	ผลตรวจวัด TSP (mg/m ³)	หมายเหตุ
X	Y							
718145E	1484767N	สถานีไฟฟ้าย่อยภายใน นิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2	1.3	11 มี.ค. 65	0.66	11-12 มี.ค. 65	0.069	แดดร้อน ลมเบา พัดโปร่ง
				12 มี.ค. 65	0.50	12-13 มี.ค. 65	0.072	แดดร้อน ลมนิ่ง พัดโปร่ง
				13 มี.ค. 65	0.53	13-14 มี.ค. 65	0.068	แดดร้อน ลมนิ่ง พัดโปร่ง
				14 มี.ค. 65	0.40	14-15 มี.ค. 65	0.052	แดดร้อน ลมเบา พัดโปร่ง
				15 มี.ค. 65	0.28	15-16 มี.ค. 65	0.042	แดดร้อน ลมเบา เมฆมาก
				16 มี.ค. 65	0.31	16-17 มี.ค. 65	0.053	ครึ้มฝน ลมแรง เมฆมาก
				17 มี.ค. 65	0.31	17-18 มี.ค. 65	0.054	แดดร้อน ลมนิ่ง เมฆมาก
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.28-0.66	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.042-0.072	-
718662E	1486869N		4.0	11 มี.ค. 65	0.39	11-12 มี.ค. 65	0.060	แดดร้อน ลมเบา พัดโปร่ง
				12 มี.ค. 65	0.17	12-13 มี.ค. 65	0.065	แดดร้อน ลมนิ่ง พัดโปร่ง
				13 มี.ค. 65	0.46	13-14 มี.ค. 65	0.100	แดดร้อน ลมเบา พัดโปร่ง
				14 มี.ค. 65	0.47	14-15 มี.ค. 65	0.054	แดดร้อน ลมเบา พัดโปร่ง
				15 มี.ค. 65	0.43	15-16 มี.ค. 65	0.035	แดดร้อน ลมเบา พัดโปร่ง
				16 มี.ค. 65	0.17	16-17 มี.ค. 65	0.059	แดดร้อน ลมแรง เมฆมาก
				17 มี.ค. 65	0.13	17-18 มี.ค. 65	0.049	แดดร้อน ลมเบา เมฆมาก
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.13-0.47	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.035-0.100	-
				มาตรฐาน	9.0 ^{1'}	มาตรฐาน	0.33 ^{2'}	-
				มาตรฐาน				



จัดทำโดย
บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติ้ง 1992 จำกัด

ตารางที่ 3-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

UTM		จุดเก็บตัวอย่าง	ระยะทางจากจุด กำเนิดมลพิษ (กม.)	วันที่ตรวจวัด	ผลตรวจวัด CO (ppm)	วันที่ตรวจวัด	ผลตรวจวัด TSP (mg/m ³)	หมายเหตุ
X	Y							
721037E	1484322N	วัดตอนต้นกรรม	0.5	11 มี.ค. 65	0.63	11-12 มี.ค. 65	0.086	แดดร้อน ลมเบา เมฆมาก
				12 มี.ค. 65	0.29	12-13 มี.ค. 65	0.106	แดดร้อน ลมเบา ฟ้าโปร่ง
				13 มี.ค. 65	0.23	13-14 มี.ค. 65	0.158	แดดร้อน ลมเบา ฟ้าโปร่ง
				14 มี.ค. 65	0.23	14-15 มี.ค. 65	0.086	แดดร้อน ลมเบา ฟ้าโปร่ง
				15 มี.ค. 65	0.08	15-16 มี.ค. 65	0.067	แดดร้อน ลมเบา ฟ้าโปร่ง
				16 มี.ค. 65	0.04	16-17 มี.ค. 65	0.103	แดดอ่อน ลมเบา เมฆมาก
				17 มี.ค. 65	0.16	17-18 มี.ค. 65	0.089	แดดอ่อน ลมเบา เมฆมาก
				ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด		0.04-0.63	ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	
มาตรฐาน		9.0 ^{1/}	มาตรฐาน		0.33 ^{2/}	-		



โครงการโรงไฟฟ้าอเมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)

บริษัท อเมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

มาตรฐาน

- : 1= ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
: 2= ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง

ชื่อผู้บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม

เบอร์โทรศัพท์

: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท ชีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

: นายกะวีร์ สุภาพรพิย

: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2

เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205

กิจกรรมโดยรอบจุดตรวจวัด :

- บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอเมตะซีดี ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 : จุดตรวจวัดตั้งอยู่บนพื้นหญ้า ใกล้ประตูทางออกของสถานีไฟฟ้า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดมีกิจกรรม

การก่อสร้าง มีรถบรรทุกวิ่งเข้าออก

- บริเวณบ้านคลองสัตว์ตพงษ์ 2 : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นหอพัก ตั้งเครื่องห่างจากถนน ประมาณ 60 เมตร มีรังผึ้งอยู่รอบๆ

- บริเวณวัดดอนคำธรรม : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานวัด โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นโบสถ์ และมีรังผึ้งอยู่รอบๆ



จัดทำโดย

บริษัท ชีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718145E, 1484767N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 4084

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : CC 159599 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.43

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มิถุนายน 2557 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 มิถุนายน 2565

เวลา*	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 (ppm)						
	11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65	16-17 มี.ค. 65	17-18 มี.ค. 65
11:00 – 12:00	0.018	0.015	0.016	0.008	0.014	0.008	0.012
12:00 – 13:00	0.020	0.017	0.014	0.018	0.012	0.009	0.013
13:00 – 14:00	0.014	0.013	0.012	0.020	0.009	0.008	0.012
14:00 – 15:00	0.011	0.015	0.009	0.013	0.009	0.008	0.013
15:00 – 16:00	0.009	0.012	0.009	0.012	0.009	0.007	0.012
16:00 – 17:00	0.010	0.009	0.009	0.009	0.008	0.012	0.007
17:00 – 18:00	0.011	0.010	0.012	0.009	0.009	0.019	0.010
18:00 – 19:00	0.014	0.011	0.022	0.010	0.009	0.017	0.015
19:00 – 20:00	0.014	0.016	0.019	0.010	0.012	0.010	0.011
20:00 – 21:00	0.022	0.021	0.015	0.011	0.016	0.011	0.013
21:00 – 22:00	0.024	0.016	0.027	0.013	0.014	0.017	0.016
22:00 – 23:00	0.021	0.014	0.020	0.017	0.010	0.017	0.016
23:00 – 00:00	0.017	0.011	0.017	0.018	0.008	0.017	0.008
00:00 – 01:00	0.015	0.016	0.010	0.011	0.008	0.014	0.010
01:00 – 02:00	0.012	0.013	0.011	0.010	0.008	0.011	0.010
02:00 – 03:00	0.010	0.014	0.013	0.008	0.007	0.009	0.008
03:00 – 04:00	0.011	0.012	0.010	0.008	0.006	0.008	0.008
04:00 – 05:00	0.012	0.012	0.009	0.008	0.006	0.008	0.008
05:00 – 06:00	0.014	0.010	0.010	0.007	0.007	0.010	0.009
06:00 – 07:00	0.014	0.013	0.010	0.009	0.009	0.009	0.009
07:00 – 08:00	0.012	0.013	0.009	0.010	0.011	0.008	0.009
08:00 – 09:00	0.010	0.010	0.009	0.008	0.011	0.008	0.008
09:00 – 10:00	0.011	0.013	0.007	0.008	0.008	0.008	0.009
10:00 – 11:00	0.015	0.018	0.009	0.009	0.007	0.010	0.008
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.009-0.024	0.009-0.021	0.007-0.027	0.007-0.020	0.006-0.016	0.007-0.019	0.007-0.016
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.014	0.013	0.013	0.011	0.009	0.011	0.011
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 718662E, 1486869N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 3999

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : CC 159599 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.43

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มิถุนายน 2557 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 มิถุนายน 2565

เวลา*	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ บ้านคลองสัตว์พงษ์ 2 (ppm)						
	11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65	16-17 มี.ค. 65	17-18 มี.ค. 65
10:00 – 11:00	0.020	0.023	0.008	0.015	0.010	0.007	0.010
11:00 – 12:00	0.022	0.019	0.008	0.018	0.010	0.009	0.009
12:00 – 13:00	0.018	0.013	0.007	0.013	0.011	0.008	0.011
13:00 – 14:00	0.020	0.010	0.007	0.012	0.008	0.008	0.008
14:00 – 15:00	0.023	0.009	0.009	0.010	0.007	0.005	0.006
15:00 – 16:00	0.025	0.008	0.007	0.010	0.007	0.005	0.006
16:00 – 17:00	0.025	0.007	0.007	0.010	0.007	0.006	0.012
17:00 – 18:00	0.024	0.008	0.013	0.011	0.008	0.007	0.012
18:00 – 19:00	0.019	0.011	0.019	0.008	0.012	0.010	0.010
19:00 – 20:00	0.011	0.010	0.018	0.006	0.008	0.012	0.013
20:00 – 21:00	0.018	0.015	0.014	0.008	0.010	0.018	0.016
21:00 – 22:00	0.021	0.017	0.017	0.013	0.010	0.019	0.017
22:00 – 23:00	0.015	0.015	0.020	0.013	0.010	0.017	0.018
23:00 – 00:00	0.023	0.010	0.014	0.010	0.008	0.016	0.010
00:00 – 01:00	0.025	0.010	0.012	0.009	0.008	0.015	0.010
01:00 – 02:00	0.029	0.011	0.012	0.010	0.008	0.011	0.009
02:00 – 03:00	0.025	0.010	0.010	0.008	0.007	0.009	0.008
03:00 – 04:00	0.022	0.010	0.010	0.008	0.009	0.008	0.008
04:00 – 05:00	0.026	0.009	0.012	0.010	0.010	0.010	0.011
05:00 – 06:00	0.022	0.009	0.009	0.013	0.010	0.010	0.010
06:00 – 07:00	0.026	0.010	0.009	0.013	0.011	0.014	0.012
07:00 – 08:00	0.021	0.009	0.009	0.015	0.012	0.013	0.013
08:00 – 09:00	0.017	0.007	0.008	0.009	0.013	0.012	0.013
09:00 – 10:00	0.021	0.005	0.008	0.009	0.008	0.010	0.011
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.011-0.029	0.005-0.023	0.007-0.020	0.006-0.018	0.007-0.013	0.005-0.019	0.006-0.018
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.021	0.011	0.011	0.011	0.009	0.011	0.011
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

ตารางที่ 3-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 721037E, 1484322N

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API Model M200E S/N 6756

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Dasibi Model 5008 S/N 665

รุ่น / รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibrator Gas Cylinder ID) : CC 159599 (EPA Protocol)

ความเข้มข้นอ้างอิงในการสอบเทียบ (Requested Concentration <ppm>) : 50.00

ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>) : 50.43

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มิถุนายน 2557 วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 10 มิถุนายน 2565

เวลา*	ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) บริเวณ วัดดอนตำบองธรรม (ppm)						
	11-12 มี.ค. 65	12-13 มี.ค. 65	13-14 มี.ค. 65	14-15 มี.ค. 65	15-16 มี.ค. 65	16-17 มี.ค. 65	17-18 มี.ค. 65
09:00 – 10:00	0.008	0.012	0.011	0.005	0.015	0.003	0.014
10:00 – 11:00	0.007	0.014	0.006	0.005	0.012	0.006	0.015
11:00 – 12:00	0.009	0.015	0.008	0.004	0.011	0.023	0.012
12:00 – 13:00	0.008	0.009	0.008	0.006	0.011	0.019	0.011
13:00 – 14:00	0.007	0.007	0.006	0.015	0.008	0.014	0.008
14:00 – 15:00	0.006	0.006	0.007	0.008	0.009	0.008	0.008
15:00 – 16:00	0.005	0.009	0.005	0.006	0.008	0.022	0.008
16:00 – 17:00	0.006	0.016	0.007	0.009	0.010	0.032	0.010
17:00 – 18:00	0.008	0.011	0.017	0.007	0.007	0.023	0.011
18:00 – 19:00	0.019	0.010	0.016	0.012	0.006	0.020	0.014
19:00 – 20:00	0.026	0.014	0.021	0.011	0.007	0.023	0.023
20:00 – 21:00	0.021	0.015	0.020	0.010	0.006	0.032	0.025
21:00 – 22:00	0.022	0.016	0.020	0.010	0.005	0.030	0.024
22:00 – 23:00	0.024	0.012	0.015	0.009	0.006	0.025	0.021
23:00 – 00:00	0.019	0.014	0.012	0.012	0.005	0.020	0.012
00:00 – 01:00	0.016	0.012	0.009	0.009	0.005	0.016	0.012
01:00 – 02:00	0.009	0.010	0.007	0.009	0.005	0.017	0.015
02:00 – 03:00	0.015	0.012	0.006	0.009	0.005	0.014	0.009
03:00 – 04:00	0.011	0.009	0.007	0.009	0.006	0.014	0.008
04:00 – 05:00	0.010	0.010	0.007	0.007	0.007	0.014	0.010
05:00 – 06:00	0.008	0.010	0.007	0.010	0.011	0.023	0.011
06:00 – 07:00	0.007	0.009	0.007	0.008	0.011	0.014	0.011
07:00 – 08:00	0.009	0.008	0.009	0.009	0.014	0.015	0.013
08:00 – 09:00	0.010	0.009	0.005	0.013	0.008	0.012	0.011
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	0.005-0.026	0.006-0.016	0.005-0.021	0.004-0.015	0.005-0.015	0.003-0.032	0.008-0.025
ค่าเฉลี่ย 24 ชม.	0.012	0.011	0.010	0.009	0.008	0.018	0.013
มาตรฐาน (1 ชม.)	0.17						

หมายเหตุ	: * = เวลารายชั่วโมง จำนวน 24 ชั่วโมง
มาตรฐาน	: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2
กิจกรรมโดยรอบ	: - บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 : จุดตรวจวัดตั้งอยู่บนพื้นที่หญ้า ใกล้ประตูทางออกของสถานีไฟฟ้า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดมีกิจกรรมการก่อสร้าง มีรถบรรทุกวิ่งเข้าออก
จุดตรวจวัด	- บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นพื้นที่โล่ง โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นหอพักตั้งเครื่องห่างจากถนน ประมาณ 60 เมตร มีรถวิ่งสัญจรไปมา - บริเวณวัดคอนถารามธรรม : บริเวณจุดตรวจวัดเป็นลานวัด โดยบริเวณใกล้เคียงเป็นโบสถ์และมีรถวิ่งสัญจรไปมา

ตารางที่ 3-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

จุดตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		CO (ppm)	TSP (mg/m ³)	NO ₂ (1 ชม.) (ppm)
สถานีไฟฟ้าอ้อยภายในนิคม อมตะซิตี้ ชลบุรีระยะที่ 1 และ 2	22-28 ก.ย. 61	0.7-0.8	0.035-0.051	0.005-0.007
	15-22 มี.ค. 62	4.2-4.3	0.088-0.121	0.003-0.039
	26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62	0.8-1.3	0.061-0.088	0.008-0.010
	20-27 มี.ค. 63	0.4-1.5	0.037-0.049	0.005-0.018
	8-15 ก.ย. 63	< 0.1	0.030-0.050	0.002-0.020
	12-19 มี.ค. 64	0.6-1.0	0.069-0.083	0.002-0.012
	17-24 ก.ย. 64	0.73-1.26	0.019-0.029	< 0.001-0.016
	11-18 มี.ค. 65	0.28-0.66	0.042-0.072	0.006-0.027
บ้านคลองสัดตพงษ์ 2	22-28 ก.ย. 61	0.8-1.0	0.052-0.071	0.006-0.015
	15-22 มี.ค. 62	3.4-3.8	0.058-0.101	0.006-0.048
	26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62	0.7-1.6	0.057-0.081	0.005-0.008
	20-27 มี.ค. 63	0.2-0.6	0.024-0.032	0.005-0.031
	8-15 ก.ย. 63	< 0.1	0.041-0.066	< 0.001-0.001
	12-19 มี.ค. 64	0.5-1.0	0.073-0.097	< 0.001-0.021
	17-24 ก.ย. 64	0.19-1.83	0.022-0.060	0.006-0.036
	11-18 มี.ค. 65	0.13-0.47	0.035-0.100	0.005-0.029
วัดดอนคำทรงธรรม	22-28 ก.ย. 61	0.7-0.8	0.061-0.145	0.004-0.036
	15-22 มี.ค. 62	5.2-6.8	0.088-0.124	0.003-0.050
	26 ก.ย. – 3 ต.ค. 62	0.6-0.9	0.102-0.133	0.005-0.008
	20-27 มี.ค. 63	0.1-1.3	0.080-0.205	0.003-0.041
	8-15 ก.ย. 63	0.2-0.6	0.055-0.104	0.002-0.023
	12-19 มี.ค. 64	1.0-1.2	0.092-0.132	0.012-0.062
	17-24 ก.ย. 64	< 0.04-0.21	0.022-0.048	< 0.001-0.038
	11-18 มี.ค. 65	0.04-0.63	0.067-0.158	0.003-0.032
มาตรฐาน		9.0 ^{1/}	0.33 ^{2/}	0.17 ^{3/}

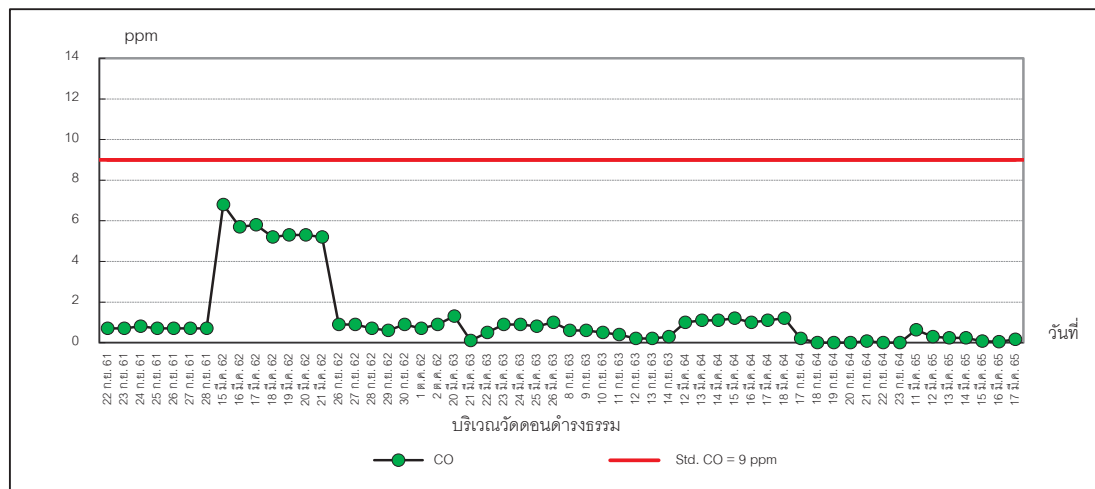
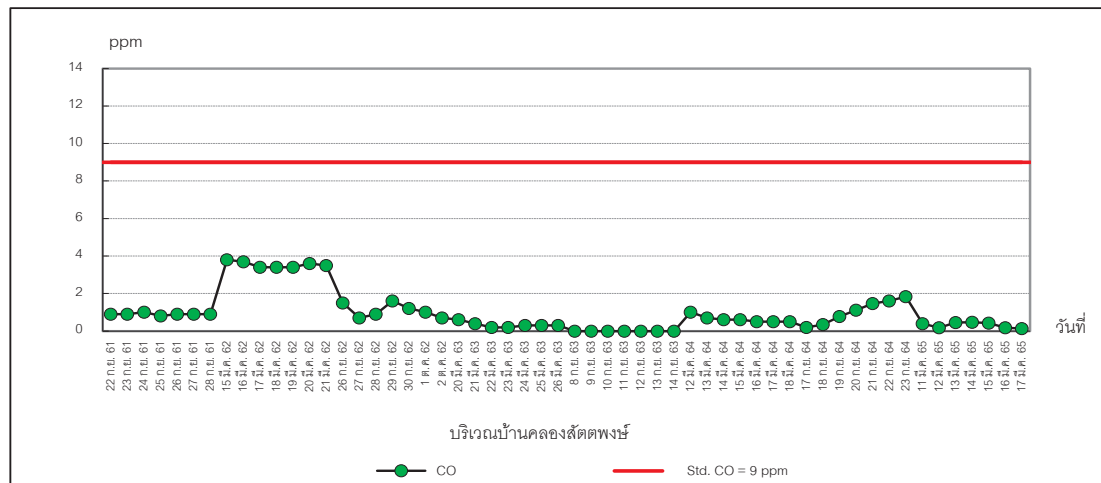
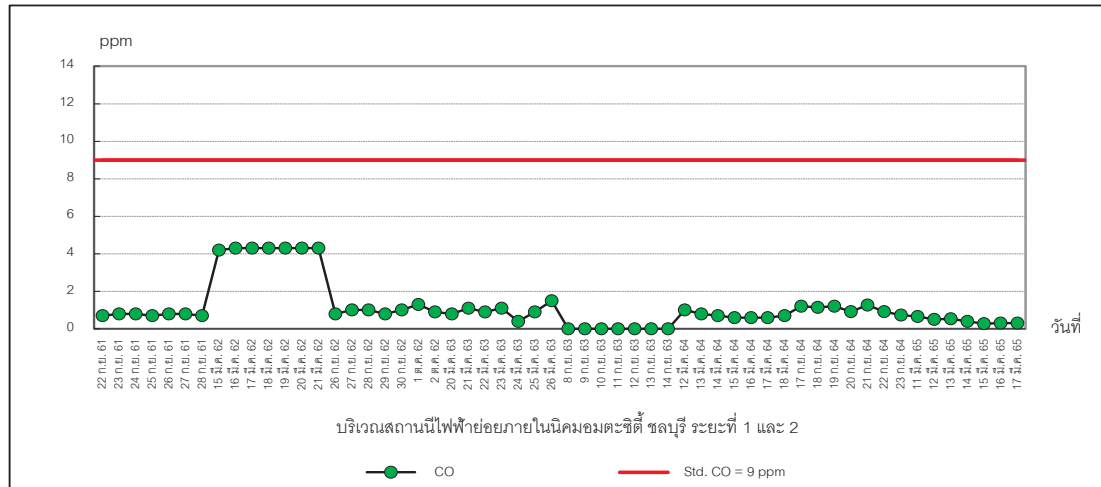
หมายเหตุ : < = น้อยกว่า

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

^{2/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

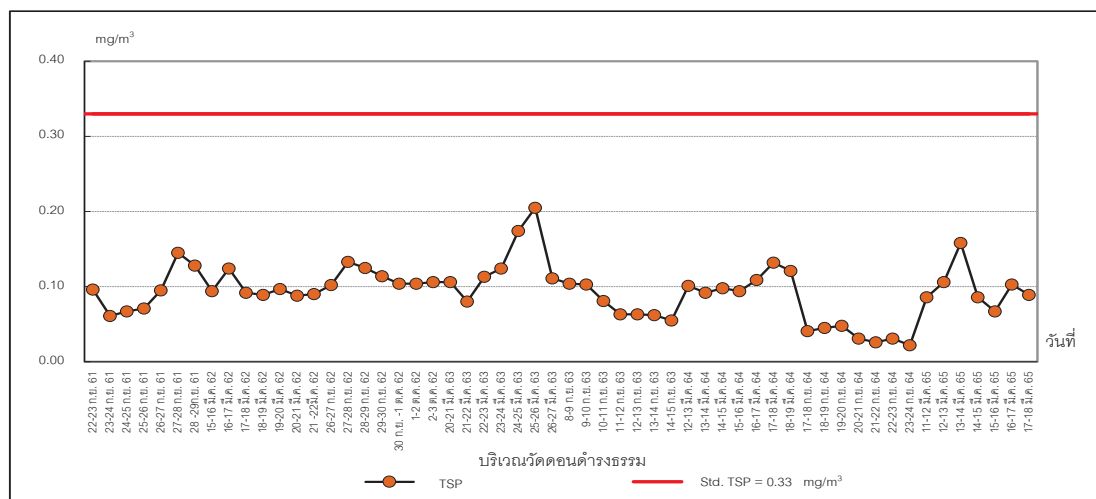
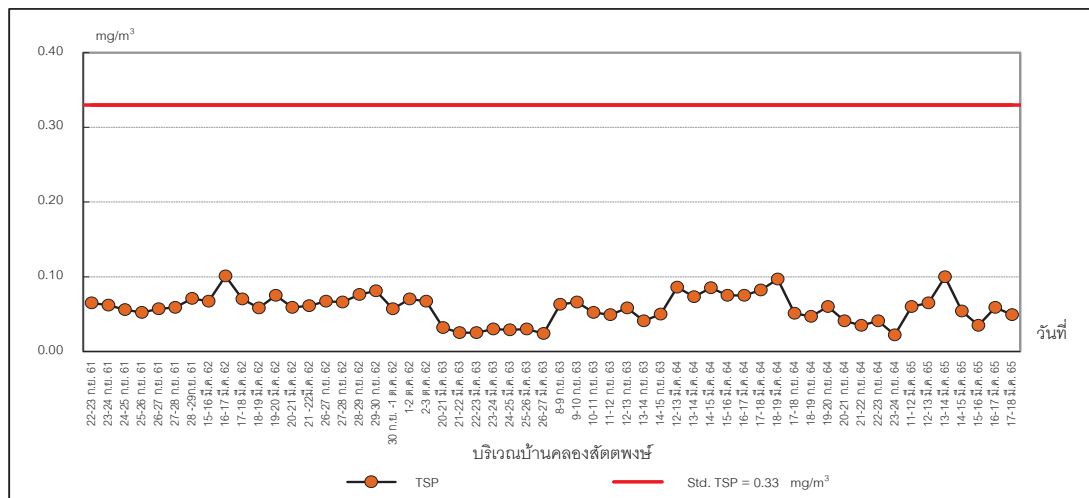
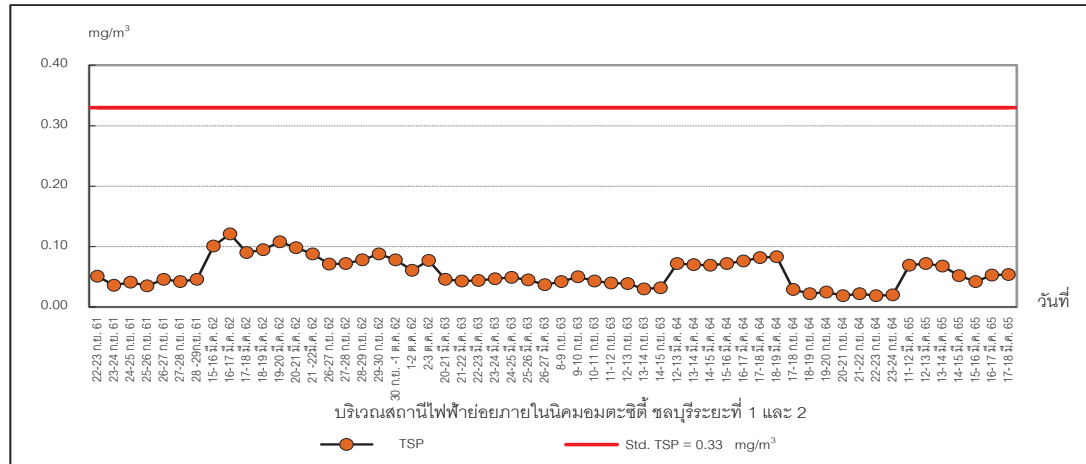
^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



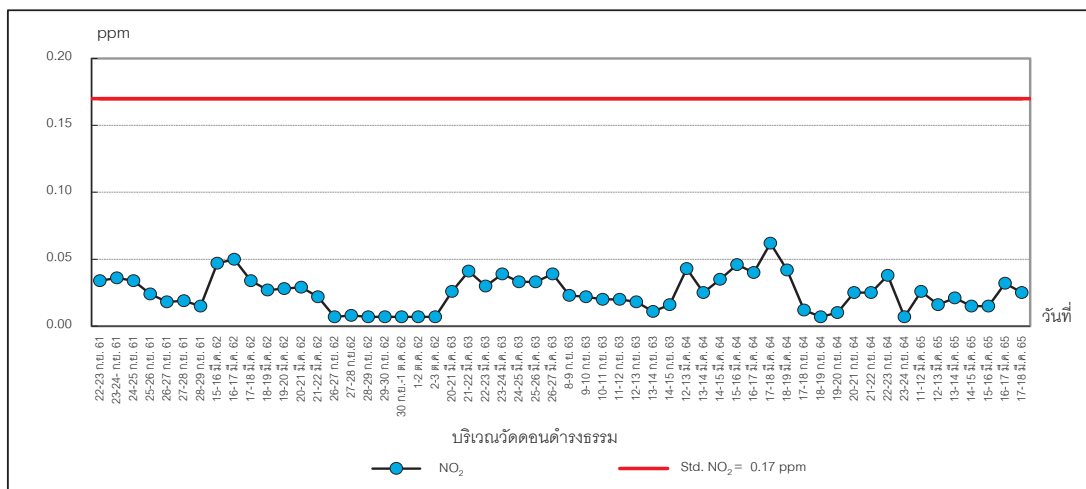
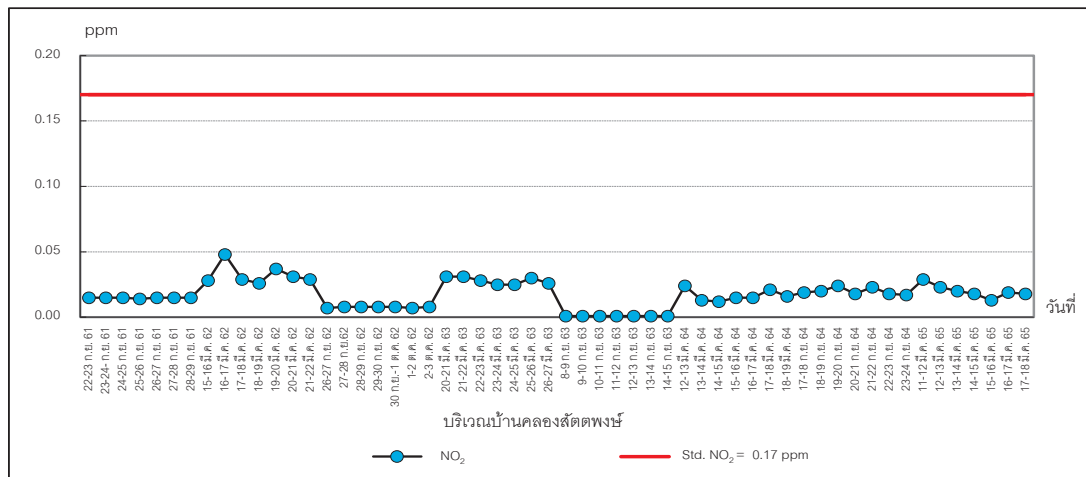
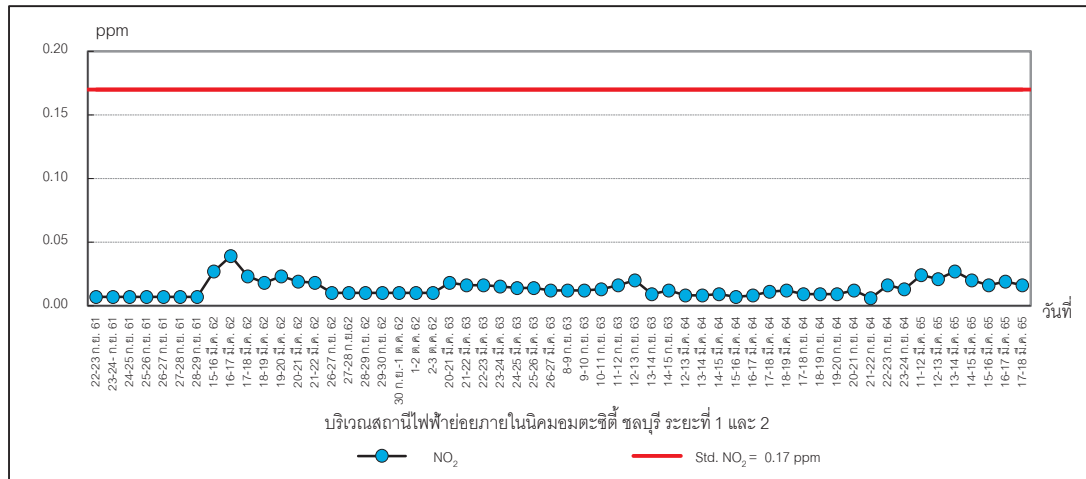
ภาพที่ 3-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) ในบรรยากาศ

กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ภาพที่ 3-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ

3.1.2.3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้า ย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 และบริเวณวัดดอนคำทรงธรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม 2565 พบว่า ผลการตรวจวัดปริมาณ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 พ.ศ. 2538 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเป็นไปตาม ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจน ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปกำหนดทั้ง 3 สถานี

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 ค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้น
- บริเวณวัดดอนคำทรงธรรม ค่าปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนปริมาณ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) มีค่าลดลง

ทั้งนี้ ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

3.1.3 การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

3.1.3.1 วิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3-11

ตารางที่ 3-11 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ความเร็วและทิศทางลม (Wind Speed and Wind Direction; WS / WD)	WS / WD Equipment	ดำเนินการบันทึกข้อมูลความเร็วและทิศทางลมโดยใช้เครื่องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม(Wind Speed and Wind Direction Equipment) เป็นระยะเวลา 24 ชั่วโมง 7 วันต่อเนื่อง นำข้อมูลมาประมวลผลและจัดทำ Wind Rose Diagram.

3.1.3.2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 4 สถานี คือ บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 บริเวณบ้านคลองสัตตพงษ์ 2 บริเวณวัดดอนคำธรรม และพื้นที่โครงการ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3-12 และภาพที่ 3-9

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

สถานีตรวจวัด สถานีไฟฟ้าย่อย ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718145E, 1484767N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2							
	11-12 มี.ค. 65		12-13 มี.ค. 65		13-14 มี.ค. 65		14-15 มี.ค. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	0.0	-	0.9	S	0.4	SW	0.4	WNW
12:00-13:00	0.9	NNE	1.3	SW	0.9	SW	0.9	WNW
13:00-14:00	1.8	SSW	1.3	SW	0.9	SW	1.8	SSW
14:00-15:00	1.8	SSE	1.3	SSW	1.3	SSW	2.2	SSW
15:00-16:00	1.8	SW	1.3	SW	1.3	W	2.2	N
16:00-17:00	1.8	SW	1.3	SW	1.3	WSW	2.7	N
17:00-18:00	1.3	SSW	1.3	WSW	0.4	SW	2.2	WSW
18:00-19:00	0.9	S	0.9	SW	0.0	-	2.2	WSW
19:00-20:00	0.4	S	0.9	WSW	0.0	-	2.2	WSW
20:00-21:00	0.4	SSW	0.4	WSW	0.4	WSW	1.3	WSW
21:00-22:00	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.4	SW
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW
01:00-02:00	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.4	SSW	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SSE	0.4	SSW
10:00-11:00	0.4	SSE	0.4	W	0.4	SW	0.9	WNW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	1.3	-	1.3	-	2.7	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

สถานีตรวจวัด สถานีไฟฟ้าย่อย ภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718145E, 1484767N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ สถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 (ต่อ)					
	15-16 มี.ค. 65		16-17 มี.ค. 65		17-18 มี.ค. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
11:00-12:00	1.3	SSW	1.8	N	1.3	ENE
12:00-13:00	1.8	SSW	1.8	SW	1.8	ENE
13:00-14:00	2.2	SSW	2.2	WSW	1.8	ENE
14:00-15:00	2.2	WNW	1.8	N	1.8	SW
15:00-16:00	2.2	WNW	1.8	WNW	1.8	SW
16:00-17:00	2.2	WNW	0.9	WNW	0.9	SSW
17:00-18:00	2.2	WSW	0.9	N	0.4	SSW
18:00-19:00	2.2	WSW	0.9	SSW	0.9	SW
19:00-20:00	1.3	WSW	0.9	E	0.0	-
20:00-21:00	0.9	SW	0.4	ESE	0.0	-
21:00-22:00	0.9	SSW	1.3	E	0.0	-
22:00-23:00	0.9	SW	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	SSW
00:00-01:00	0.4	SSW	0.0	-	0.4	S
01:00-02:00	0.4	SSW	0.4	SW	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SW
03:00-04:00	0.4	WSW	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ESE
08:00-09:00	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
09:00-10:00	0.9	E	0.0	-	0.0	-
10:00-11:00	1.8	E	0.4	ENE	0.4	SW
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	2.2	-	2.2	-	1.8	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

สถานีตรวจวัด บ้านคลองสัดตพงษ์ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718662E, 1486869N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองสัดตพงษ์ 2							
	11-12 มี.ค. 65		12-13 มี.ค. 65		13-14 มี.ค. 65		14-15 มี.ค. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	0.0	-	0.4	W	0.9	ENE	0.9	SE
11:00-12:00	0.0	-	1.8	W	0.9	WNW	1.3	SSW
12:00-13:00	0.4	S	2.2	W	1.3	W	1.3	W
13:00-14:00	0.0	-	2.7	W	1.8	W	2.2	W
14:00-15:00	0.4	WNW	2.2	W	1.8	W	3.6	W
15:00-16:00	0.4	WNW	2.2	W	2.2	W	4.0	W
16:00-17:00	0.4	WNW	2.2	W	2.2	WSW	3.6	WSW
17:00-18:00	0.4	WNW	2.2	W	0.9	SW	3.1	WSW
18:00-19:00	0.4	NW	1.8	WSW	0.9	SSW	2.7	SW
19:00-20:00	0.4	NW	1.3	WSW	0.9	SSW	2.2	WSW
20:00-21:00	0.4	WNW	0.9	WSW	1.3	SSW	1.8	WSW
21:00-22:00	0.4	WNW	0.9	WSW	0.4	SSW	0.9	SW
22:00-23:00	0.4	WNW	0.4	WSW	0.4	NE	0.9	SW
23:00-00:00	0.9	WSW	0.4	SSW	0.0	-	0.9	SSW
00:00-01:00	0.4	WSW	0.0	-	0.0	-	0.9	SW
01:00-02:00	0.9	WSW	0.0	-	0.0	-	0.4	WSW
02:00-03:00	0.9	WSW	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW
03:00-04:00	0.4	WSW	0.0	-	0.0	-	0.9	S
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SSW
05:00-06:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.9	ENE	0.0	-	0.9	ESE	0.0	-
08:00-09:00	0.9	SW	0.4	ESE	0.9	ESE	0.0	-
09:00-10:00	1.3	W	0.4	NE	0.9	ESE	0.9	S
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	2.7	-	2.2	-	4.0	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

สถานีตรวจวัด บ้านคลองสตัตพงษ์ 2 ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 718662E, 1486869N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ บ้านคลองสตัตพงษ์ 2 (ต่อ)					
	15-16 มี.ค. 65		16-17 มี.ค. 65		17-18 มี.ค. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
10:00-11:00	1.8	WSW	2.2	WSW	1.3	WSW
11:00-12:00	2.2	W	2.7	WSW	1.8	WSW
12:00-13:00	2.7	W	2.7	WSW	2.2	WSW
13:00-14:00	3.1	W	3.1	WSW	2.7	WSW
14:00-15:00	3.1	W	3.1	WSW	2.7	WSW
15:00-16:00	2.7	WSW	2.7	WSW	3.1	WSW
16:00-17:00	3.1	WSW	2.2	WSW	2.2	SE
17:00-18:00	2.7	WSW	2.2	WSW	1.3	S
18:00-19:00	2.2	WSW	1.3	WSW	1.8	WSW
19:00-20:00	1.8	WSW	1.3	S	0.9	S
20:00-21:00	1.3	SW	1.3	SE	0.9	S
21:00-22:00	1.8	SSW	1.3	E	0.4	S
22:00-23:00	1.3	S	0.4	E	0.4	WSW
23:00-00:00	1.3	S	0.4	ESE	0.9	SW
00:00-01:00	1.8	S	0.4	ESE	0.9	S
01:00-02:00	0.9	S	0.4	WSW	0.9	S
02:00-03:00	0.9	S	0.9	SW	0.4	SW
03:00-04:00	0.9	SW	0.9	S	0.9	SW
04:00-05:00	0.4	SW	0.4	S	0.4	SW
05:00-06:00	0.4	SSW	0.4	S	0.4	S
06:00-07:00	0.9	S	0.4	S	0.4	E
07:00-08:00	0.4	S	0.4	E	0.9	E
08:00-09:00	0.9	S	0.9	E	0.9	ESE
09:00-10:00	1.3	WSW	0.9	E	0.4	S
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	3.1	-	3.1	-	3.1	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

สถานีตรวจวัด วัดดอนคำธรรม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนคำธรรม							
	11-12 มี.ค. 65		12-13 มี.ค. 65		13-14 มี.ค. 65		14-15 มี.ค. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	E
10:00-11:00	0.0	-	0.0	-	0.4	ENE	0.0	-
11:00-12:00	0.0	-	0.0	-	0.4	E	0.0	-
12:00-13:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
13:00-14:00	0.9	WNW	0.4	WNW	0.0	-	0.9	WNW
14:00-15:00	0.4	WNW	0.9	WNW	0.4	W	1.3	W
15:00-16:00	0.4	WNW	0.9	WNW	0.9	W	1.8	W
16:00-17:00	0.4	W	0.4	W	0.4	WSW	0.9	W
17:00-18:00	0.4	SW	0.4	W	0.0	-	0.9	W
18:00-19:00	1.3	SW	0.4	WSW	0.0	-	0.9	W
19:00-20:00	0.0	-	0.4	SW	0.0	-	0.9	SW
20:00-21:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	SW
21:00-22:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.9	SW
22:00-23:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
03:00-04:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
04:00-05:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00-07:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
07:00-08:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
08:00-09:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.3	-	0.9	-	0.9	-	1.8	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

สถานีตรวจวัด วัดดอนคำธรรม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 721037E, 1484322N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ วัดดอนคำธรรม (ต่อ)					
	15-16 มี.ค. 65		16-17 มี.ค. 65		17-18 มี.ค. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	0.0	-	1.3	SW	0.4	SE
10:00-11:00	0.0	-	0.9	NW	0.9	SW
11:00-12:00	0.0	-	0.4	SW	1.3	W
12:00-13:00	0.9	W	1.8	SW	1.8	WNW
13:00-14:00	1.8	W	2.7	SW	1.8	W
14:00-15:00	1.3	W	2.7	SW	2.2	W
15:00-16:00	1.3	W	2.7	SW	2.7	W
16:00-17:00	1.3	W	1.8	WSW	0.9	SW
17:00-18:00	0.9	W	0.9	WNW	1.3	SW
18:00-19:00	1.3	SW	1.3	SW	1.8	SW
19:00-20:00	1.3	SW	1.3	SW	0.9	SW
20:00-21:00	1.3	SW	0.4	ESE	0.4	SW
21:00-22:00	1.3	SW	1.3	SE	0.0	-
22:00-23:00	0.0	-	0.9	E	0.0	-
23:00-00:00	0.0	-	0.4	ESE	1.8	WSW
00:00-01:00	0.0	-	0.0	-	0.9	SW
01:00-02:00	0.0	-	0.0	-	0.0	-
02:00-03:00	0.0	-	0.4	WSW	0.4	WSW
03:00-04:00	0.0	-	0.9	SW	0.9	SW
04:00-05:00	0.0	-	0.4	SW	0.4	SW
05:00-06:00	0.0	-	0.0	-	0.4	SE
06:00-07:00	0.0	-	0.4	SE	0.4	SE
07:00-08:00	0.0	-	0.4	ESE	0.4	SE
08:00-09:00	0.0	-	0.9	ESE	0.4	ESE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	1.8	-	2.7	-	2.7	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

สถานีตรวจวัด พื้นที่โครงการ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 101013928E, 13250644N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ พื้นที่โครงการ							
	11-12 มี.ค. 65		12-13 มี.ค. 65		13-14 มี.ค. 65		14-15 มี.ค. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	1.8	WNW	0.9	E	0.9	NE	1.3	E
10:00-11:00	0.0	-	1.3	SW	0.9	NE	1.3	E
11:00-12:00	2.2	WNW	1.8	WNW	0.9	WNW	1.3	SW
12:00-13:00	2.2	WNW	2.2	W	1.8	WNW	1.3	SW
13:00-14:00	2.7	W	2.7	W	2.2	W	3.1	WNW
14:00-15:00	2.7	WNW	2.7	W	2.2	WNW	3.6	W
15:00-16:00	3.1	W	2.7	WNW	2.7	W	4.0	W
16:00-17:00	3.1	WNW	2.7	W	2.7	W	3.6	W
17:00-18:00	2.7	WNW	2.7	W	1.8	SW	3.6	W
18:00-19:00	2.2	W	2.7	WNW	0.9	SW	3.1	W
19:00-20:00	1.8	WSW	1.3	W	1.8	SW	2.7	W
20:00-21:00	2.2	SW	1.8	W	2.2	SW	2.2	W
21:00-22:00	2.2	SW	1.8	SW	0.9	ESE	1.8	W
22:00-23:00	0.9	ENE	1.3	W	0.4	NE	1.3	WSW
23:00-00:00	0.0	-	0.9	WSW	0.0	-	1.3	WSW
00:00-01:00	0.9	W	0.4	ENE	0.0	-	2.2	SW
01:00-02:00	1.3	W	0.4	ENE	0.4	NE	1.8	SW
02:00-03:00	1.3	SW	0.4	ENE	0.0	-	1.3	WSW
03:00-04:00	0.4	WSW	0.4	ESE	0.4	ENE	1.3	SW
04:00-05:00	0.4	NE	0.4	ESE	0.0	-	0.4	E
05:00-06:00	0.9	NE	0.4	ESE	0.0	-	0.4	ENE
06:00-07:00	0.9	ENE	0.4	ESE	0.0	-	0.4	ENE
07:00-08:00	0.9	E	0.4	ESE	0.0	-	0.4	ENE
08:00-09:00	0.9	ENE	0.9	E	0.9	E	0.4	ENE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	3.1	-	2.7	-	2.7	-	4.0	-

ตารางที่ 3-12 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

สถานีตรวจวัด พื้นที่โครงการ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 101013928E, 13250644N

เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณพื้นที่โครงการ (ต่อ)					
	15-16 มี.ค. 65		16-17 มี.ค. 65		17-18 มี.ค. 65	
	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD	WS (m/s)	WD
09:00-10:00	1.3	ESE	2.2	W	1.3	ESE
10:00-11:00	1.8	W	2.7	W	1.8	WSW
11:00-12:00	2.2	WNW	2.7	W	2.2	WNW
12:00-13:00	3.1	WNW	3.1	W	2.7	WNW
13:00-14:00	3.6	WNW	2.7	W	2.7	WNW
14:00-15:00	3.6	WNW	3.1	W	2.7	WNW
15:00-16:00	3.6	WNW	3.1	SW	3.1	WNW
16:00-17:00	3.1	W	2.2	W	1.8	SW
17:00-18:00	3.1	W	2.2	WNW	1.8	SW
18:00-19:00	3.1	W	2.2	WNW	2.2	SW
19:00-20:00	2.2	WSW	2.2	SW	2.2	SW
20:00-21:00	2.7	SW	1.8	ESE	2.2	SW
21:00-22:00	3.1	SW	1.8	E	0.4	SW
22:00-23:00	2.7	SW	0.9	ENE	1.3	WNW
23:00-00:00	2.7	SW	0.9	ENE	2.2	SW
00:00-01:00	3.1	SW	0.9	WNW	2.7	SW
01:00-02:00	2.7	SW	1.3	W	1.3	SW
02:00-03:00	2.7	SW	1.3	SW	1.3	W
03:00-04:00	1.3	W	1.8	SW	1.8	SW
04:00-05:00	1.3	W	1.3	WSW	1.8	W
05:00-06:00	1.8	SW	0.9	SW	0.9	E
06:00-07:00	1.8	SW	0.9	NE	1.3	E
07:00-08:00	1.8	SW	0.9	E	1.3	E
08:00-09:00	1.3	SW	1.3	ESE	1.3	ESE
ความเร็วต่ำสุด (m/s)	0.4	-	0.4	-	0.4	-
ความเร็วสูงสุด (m/s)	3.6	-	3.1	-	3.1	-

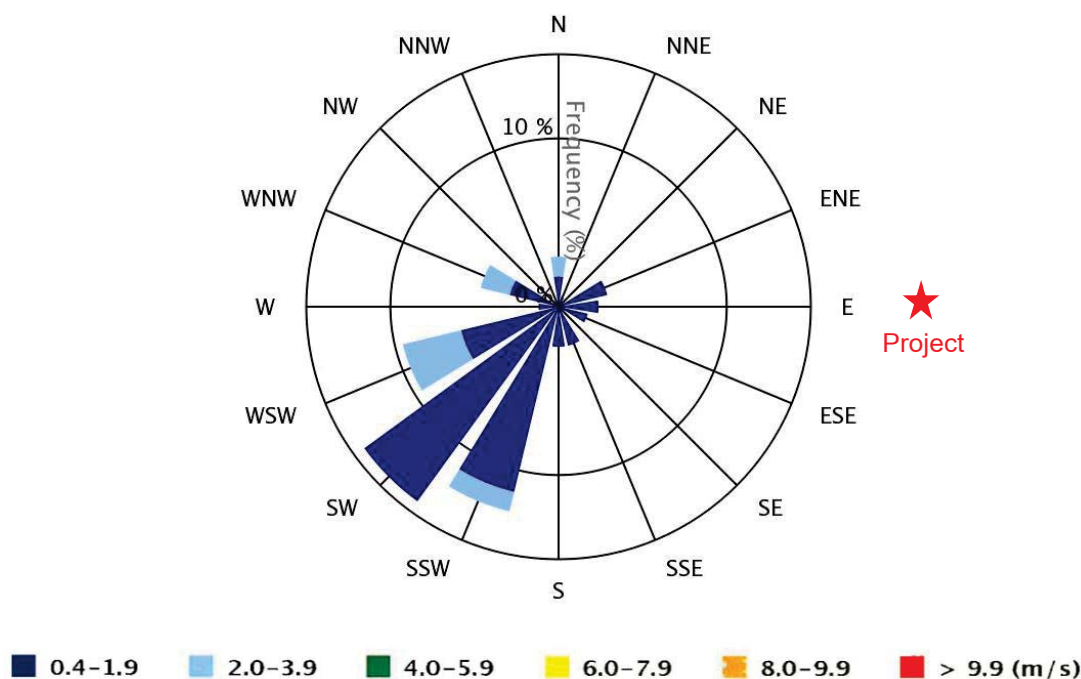
หมายเหตุ	: WS = Wind Speed (เมตร/วินาที), WD = Wind Direction		
	N = 349-360-11	SE = 124-146	W = 259-270-281
	NNE = 12-33	SSE = 147-168	WNW = 282-303
	NE = 34-56	S = 169-180-191	NW = 304-326
	ENE = 57-78	SSW = 192-213	NNW = 327-348
	E = 79-90-101	SW = 214-236	
	ESE = 102-123	WSW = 237-258	
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธรรมรัตน์ ไพธันคำ		
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ ไพธันคำ		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรณ์		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรณ์ เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183		
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197-8, 0-3876-3031-2		
ข้อสรุป	: <ul style="list-style-type: none"> - บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 42.3 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 14.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 12.5 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 9.6 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 14.3 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 24.4 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 14.3 % ทิศตะวันตก 12.5 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณวัดดอนคำธรรม พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 52.4 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 17.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก 11.9 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย - บริเวณพื้นที่โครงการ พบว่า ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 5.4 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก กับทิศตะวันตกเฉียงใต้ 23.8 % เท่ากัน รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 16.1 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก 7.7 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย 		

3.1.3.3 สรุปผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

จากผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 4 สถานี ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในระหว่างวันที่ 11-18 มีนาคม 2565 พบว่า

- บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2 ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 42.3 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 14.5 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ 12.5 % ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 9.6 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 2.4 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้นบริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

Calm 42.3 %

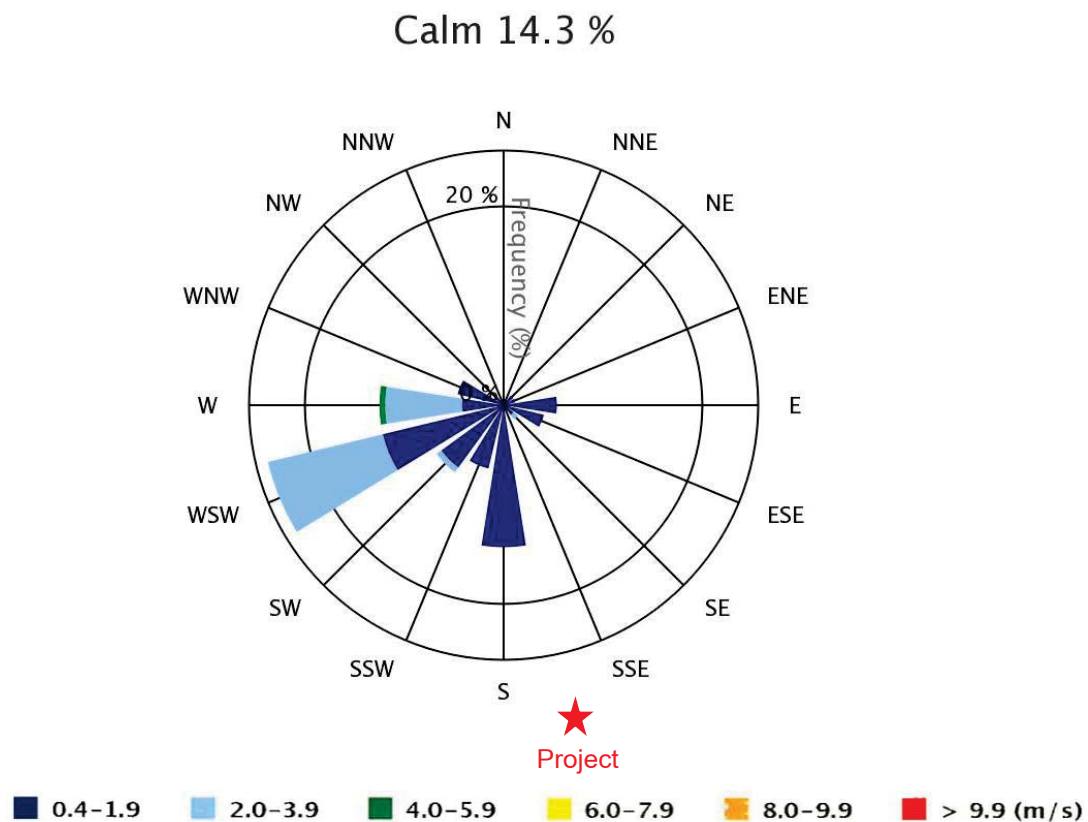


บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี ระยะที่ 1 และ 2

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

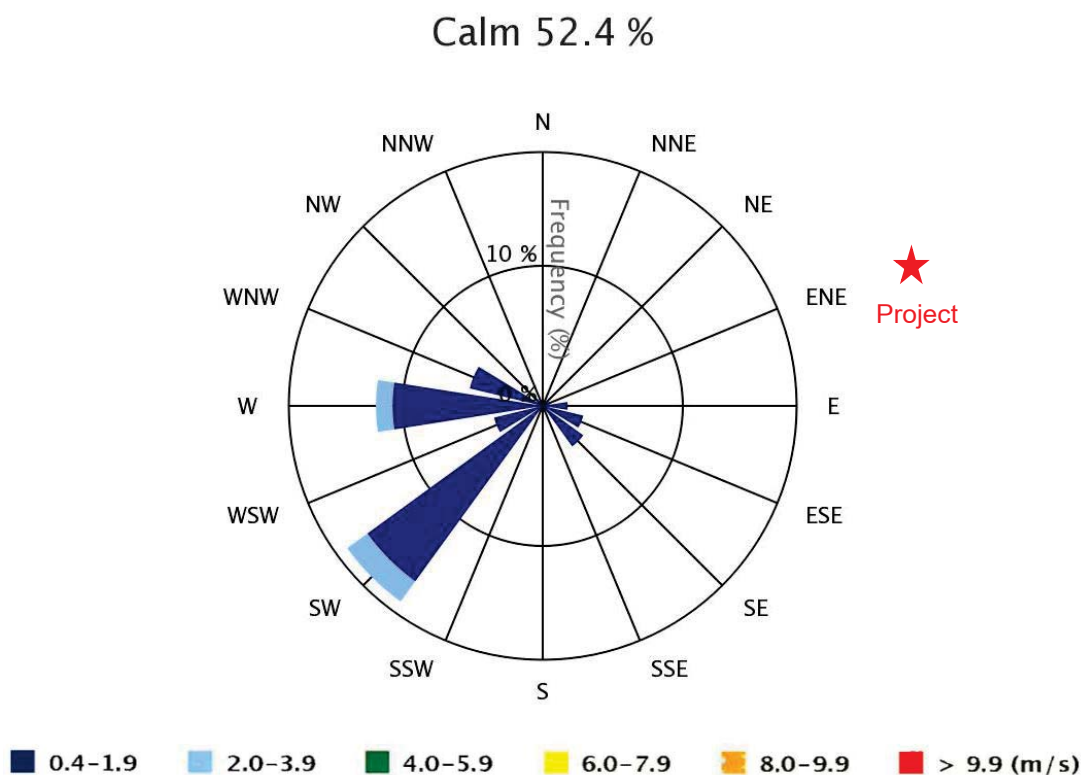
- บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2 ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 14.3 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก 24.4 % รองลงมาคือ ทิศใต้ 14.3 % ทิศตะวันตก 12.5 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงใต้ ค่อนไปทางทิศใต้ของจุดตรวจวัด และไม่มีลมจากโครงการพัดผ่าน ดังนั้นบริเวณดังกล่าวส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ และผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



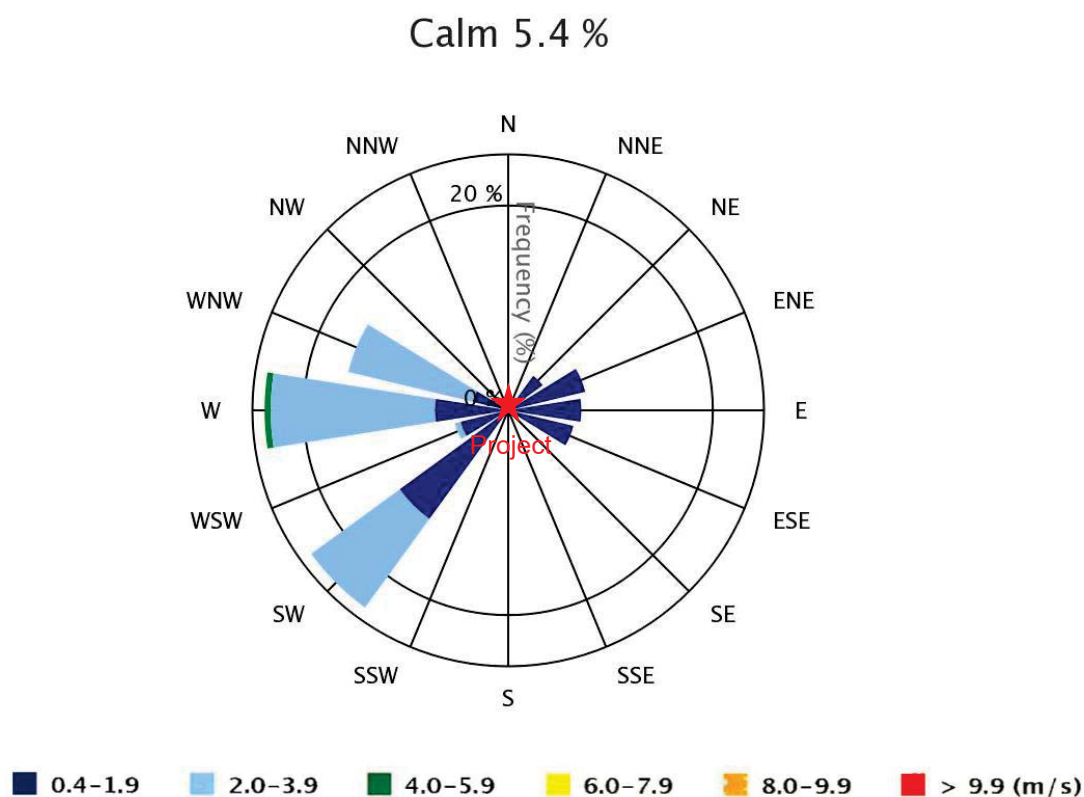
บริเวณบ้านคลองสัดตพงษ์ 2

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

- บริเวณวัดดอนตำรังธรรม ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-2.7 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 52.4 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ 17.3 % รองลงมาคือ ทิศตะวันตก 11.9 % ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก 5.4 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ซึ่งโครงการตั้งอยู่ทางด้าน ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออกของจุดตรวจวัด และมีลมจากโครงการพัดผ่านประมาณ 0.6 % โดยพัดผ่านเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น ดังนั้นบริเวณดังกล่าว ส่วนใหญ่จึงไม่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษ ทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการและผลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศในปล่องระบาย และคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณดังกล่าว พบว่า มลสารทุกตัวมีค่าอยู่ใน เกณฑ์มาตรฐานกำหนด



- บริเวณพื้นที่โครงการ ความเร็วลมมีค่าอยู่ในช่วง 0.4-4.0 เมตร/วินาที เป็นลมสงบ 5.4 % ส่วนใหญ่ลมพัดมาจากทิศตะวันตก กับทิศตะวันตกเฉียงใต้ 23.8 % เท่ากัน รองลงมาคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันตก 16.1 % ทิศตะวันออกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันออก 7.7 % และทิศอื่นๆ บ้างประปราย ดังนั้นพื้นที่ชุมชนที่ตั้งอยู่ด้านทิศใต้ของโครงการจึงไม่ได้รับผลกระทบ ด้านมลพิษทางอากาศหรือได้รับผลกระทบน้อยมากจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ เนื่องจากไม่มีลม จากโครงการพัดผ่าน อย่างไรก็ตามโครงการได้ตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพสิ่งแวดล้อมจึงดำเนินการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด



บริเวณพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 3-9 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม (ต่อ)

ที่มา : ผลการตรวจวัดโดยบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน



รูปที่ 3-7 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)

3.2.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงจะดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-13

ตารางที่ 3-13 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดการตรวจวัด
1	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq} 24 \text{ hr}$, $L_{eq} 1 \text{ hr}$, L_{dn} , L_{90} , $L_{eq} 5 \text{ min}$ และ เสียงรบกวน	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ($L_{eq} 1 \text{ hr}$) ตลอด 24 ชั่วโมง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง

3.2.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในระหว่างวันที่ 12-15 มีนาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 แสดงดังตารางที่ 3-15 และผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-16

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G301638

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.02 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 66/0564

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ) [dB(A)]							
เวลา	12-13 มี.ค. 65						
	ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.)	ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.)	ผลต่าง ค่าระดับ เสียง*	ตัวปรับค่า [dB(A)]	ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน**	ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90})	ค่าระดับ การรบกวน***
09:20 – 10:20	56.9	56.9	0.0	7	52.9	51.2	1.7
10:20 – 11:20	65.2	65.2	0.0	7	61.2	49.2	12.0
11:20 – 12:20	54.8	54.8	0.0	7	50.8	49.4	1.4
12:20 – 13:20	55.9	55.9	0.0	7	51.9	48.6	3.3
13:20 – 14:20	54.9	54.9	0.0	7	50.9	48.9	2.0
14:20 – 15:20	58.0	58.0	0.0	7	54.0	48.8	5.2
15:20 – 16:20	55.6	55.6	0.0	7	51.6	48.6	3.0
16:20 – 17:20	59.4	59.4	0.0	7	55.4	49.5	5.9
17:20 – 18:20	59.0	59.0	0.0	7	55.0	51.6	3.4
18:20 – 19:20	57.0	57.0	0.0	7	53.0	50.7	2.3
19:20 – 20:20	58.4	58.4	0.0	7	54.4	52.4	2.0
20:20 – 21:20	58.1	58.1	0.0	7	54.1	52.4	1.7
21:20 – 22:20	55.0	55.0	0.0	7	51.0	49.0	2.0
22:20 – 23:20	52.6	52.6	0.0	7	48.6	46.5	2.1
23:20 – 00:20	51.7	51.7	0.0	7	47.7	45.2	2.5
00:20 – 01:20	51.5	51.5	0.0	7	47.5	43.4	4.1
01:20 – 02:20	51.8	51.8	0.0	7	47.8	43.3	4.5
02:20 – 03:20	47.4	47.4	0.0	7	43.4	43.1	0.3
03:20 – 04:20	54.6	54.6	0.0	7	50.6	53.0	-
04:20 – 05:20	56.8	56.8	0.0	7	52.8	55.5	-
05:20 – 06:20	51.9	51.9	0.0	7	47.9	45.6	2.3
06:20 – 07:20	55.0	55.0	0.0	7	51.0	48.7	2.3
07:20 – 08:20	57.5	57.5	0.0	7	53.5	52.0	1.5
08:20 – 09:20	57.3	57.3	0.0	7	53.3	51.6	1.7
L_{eq} 24 hr.	57.2	-	-	-	-	-	-
L_{dn}	61.0	-	-	-	-	-	-
L_{90}	43.1-55.5	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	64.4-99.6	47.4-65.2	-	-	43.4-61.2	43.1-55.5	0.3-12.0
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	-	10 ^{3/}

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G301638

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.02 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 66/0564

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) [dB(A)]							
เวลา	13-14 มี.ค. 65						
	ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.)	ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.)	ผลต่าง ค่าระดับ เสียง*	ตัวปรับค่า [dB(A)]	ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน**	ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90})	ค่าระดับ การรบกวน
09:20 – 10:20	56.7	56.9	-0.2	7	52.7	51.2	1.5
10:20 – 11:20	56.4	65.2	-8.8	7	52.4	49.2	3.2
11:20 – 12:20	53.9	54.8	-0.9	7	49.9	49.4	0.5
12:20 – 13:20	55.2	55.9	-0.7	7	51.2	48.6	2.6
13:20 – 14:20	55.2	54.9	0.3	7	51.2	48.9	2.3
14:20 – 15:20	56.6	58.0	-1.4	7	52.6	48.8	3.8
15:20 – 16:20	62.4	55.6	6.8	1	64.4	48.6	15.8
16:20 – 17:20	57.5	59.4	-1.9	7	53.5	49.5	4.0
17:20 – 18:20	57.8	59.0	-1.2	7	53.8	51.6	2.2
18:20 – 19:20	57.2	57.0	0.2	7	53.2	50.7	2.5
19:20 – 20:20	57.2	58.4	-1.2	7	53.2	52.4	0.8
20:20 – 21:20	57.6	58.1	-0.5	7	53.6	52.4	1.2
21:20 – 22:20	55.5	55.0	0.5	7	51.5	49.0	2.5
22:20 – 23:20	52.9	52.6	0.3	7	48.9	46.5	2.4
23:20 – 00:20	52.1	51.7	0.4	7	48.1	45.2	2.9
00:20 – 01:20	51.6	51.5	0.1	7	47.6	43.4	4.2
01:20 – 02:20	51.2	51.8	-0.6	7	47.2	43.3	3.9
02:20 – 03:20	53.2	47.4	5.8	1.5	54.7	43.1	11.6
03:20 – 04:20	52.5	54.6	-2.1	7	48.5	53.0	-
04:20 – 05:20	52.6	56.8	-4.2	7	48.6	55.5	-
05:20 – 06:20	53.9	51.9	2.0	4.5	52.4	45.6	6.8
06:20 – 07:20	56.3	55.0	1.3	7	52.3	48.7	3.6
07:20 – 08:20	59.8	57.5	2.3	4.5	58.3	52.0	6.3
08:20 – 09:20	56.9	57.3	-0.4	7	52.9	51.6	1.3
L_{eq} 24 hr.	56.4	-	-	-	-	-	-
L_{dn}	60.6	-	-	-	-	-	-
L_{90}	45.8-56.0	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	65.9-80.5	47.4-65.2	-	-	47.2-64.4	43.1-55.5	0.5-15.8
มาตรฐาน	$70^{1/2/}$	-	-	-	-	-	$10^{3/}$

ตารางที่ 3-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่ง UTM ของสถานี : 720220E, 1484601N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus / CR:172A, S/N G301638

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34302326

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 94.02 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 26 พฤษภาคม 2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 66/0564

ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ้อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ้อ) [dB(A)]							
เวลา	14-15 มี.ค. 65						
	ระดับเสียง ของ แหล่งกำเนิด (L_{eq} 1 hr.)	ระดับเสียง ขณะไม่มี การรบกวน (L_{eq} 1 hr.)	ผลต่าง ค่าระดับ เสียง*	ตัวปรับค่า [dB(A)]	ระดับเสียง ขณะมีการ รบกวน**	ระดับเสียง พื้นฐาน (L_{90})	ค่าระดับ การรบกวน***
09:20 – 10:20	55.1	56.9	-1.8	7	51.1	51.2	-
10:20 – 11:20	54.7	65.2	-10.5	7	50.7	49.2	1.5
11:20 – 12:20	55.6	54.8	0.8	7	51.6	49.4	2.2
12:20 – 13:20	55.1	55.9	-0.8	7	51.1	48.6	2.5
13:20 – 14:20	54.3	54.9	-0.6	7	50.3	48.9	1.4
14:20 – 15:20	57.2	58.0	-0.8	7	53.2	48.8	4.4
15:20 – 16:20	55.4	55.6	-0.2	7	51.4	48.6	2.8
16:20 – 17:20	57.6	59.4	-1.8	7	53.6	49.5	4.1
17:20 – 18:20	58.4	59.0	-0.6	7	54.4	51.6	2.8
18:20 – 19:20	58.1	57.0	1.1	7	54.1	50.7	3.4
19:20 – 20:20	58.8	58.4	0.4	7	54.8	52.4	2.4
20:20 – 21:20	59.1	58.1	1.0	7	55.1	52.4	2.7
21:20 – 22:20	55.0	55.0	0.0	7	51.0	49.0	2.0
22:20 – 23:20	53.6	52.6	1.0	7	49.6	46.5	3.1
23:20 – 00:20	50.6	51.7	-1.1	7	46.6	45.2	1.4
00:20 – 01:20	49.0	51.5	-2.5	7	45.0	43.4	1.6
01:20 – 02:20	49.9	51.8	-1.9	7	45.9	43.3	2.6
02:20 – 03:20	47.6	47.4	0.2	7	43.6	43.1	0.5
03:20 – 04:20	47.6	54.6	-7.0	7	43.6	53.0	-
04:20 – 05:20	48.6	56.8	-8.2	7	44.6	55.5	-
05:20 – 06:20	52.7	51.9	0.8	7	48.7	45.6	3.1
06:20 – 07:20	57.0	55.0	2.0	4.5	55.5	48.7	6.8
07:20 – 08:20	58.8	57.5	1.3	7	54.8	52.0	2.8
08:20 – 09:20	57.2	57.3	-0.1	7	53.2	51.6	1.6
L_{eq} 24 hr.	55.7	-	-	-	-	-	-
L_{dn}	59.5	-	-	-	-	-	-
L_{90}	49.3-55.9	-	-	-	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	65.0-82.3	47.4-65.2	-	-	43.6-55.5	43.1-55.5	0.5-6.8
มาตรฐาน	70 ^{1/, 2/}	-	-	-	-	-	10 ^{3/}

หมายเหตุ	: 1. * หมายถึงผลต่างค่าระดับเสียง = ระดับเสียงของแหล่งกำเนิด - ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน 2. ** หมายถึงเนื่องจากเป็นพื้นที่ที่ต้องการความเงียบสงบ ให้นำผลการตรวจวัดระดับเสียงจากการประกอบกิจการโรงงาน (ระดับเสียงของแหล่งกำเนิด) หักออกด้วยตัวปรับค่า และบวกเพิ่มด้วย 3 dB (A) ผลลัพธ์เป็นระดับเสียงขณะมีการรบกวนที่ใช้ในการคำนวณค่าระดับการรบกวน 3. *** หมายถึงค่าระดับการรบกวน = ระดับเสียงขณะมีการรบกวน - ระดับเสียงพื้นฐาน		
มาตรฐาน	: ^{1/} หมายถึง ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ^{2/} หมายถึง ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ^{3/} หมายถึง ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน		
ชื่อผู้ตรวจวัด	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้บันทึก	: นายธรรมรัตน์ โพธิ์ตันคำ		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์		
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด	: ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม	: นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์	เลขทะเบียนผู้ควบคุม	: ว-003-ค-2183
เบอร์โทรศัพท์	: 0-3848-1197, 0-3876-3031-2		



โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

ตารางที่ 3-15 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 5 นาที (L_{eq} 5 min) บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) [dB(A)]								
	Laeq	Lae	Lmax	Lmin	La05	La10	La50	La90	La95
12-13 มี.ค. 65	44.8-75.5	69.6-100.3	55.7-99.6	40.8-55.3	48.0-71.6	45.7-69.5	42.6-57.7	41.3-55.6	41.2-55.5
13-14 มี.ค. 65	46.6-69.8	71.4-94.5	54.3-80.5	42.3-61.0	47.4-76.3	46.7-74.0	44.1-66.2	43.0-61.9	42.6-61.6
14-15 มี.ค. 65	44.8-63.4	69.6-88.2	52.3-82.3	42.0-56.4	46.3-69.4	45.4-64.5	43.2-59.1	42.3-57.3	42.2-57.1

ชื่อผู้ควบคุมการตรวจวัด : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

ชื่อผู้บันทึก : นายธรรมรัตน์ โพธิ์ต้นคำ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2183



จัดทำโดย
บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด

ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาล ส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ)	มาตรฐาน
L_{eq} 24 hr.	dB (A)	22-25 ก.ย. 61	53.6-54.2	$70^{1/12}$
		17-20 มี.ค. 62	55.6-56.8	
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	55.4-57.7	
		28-31 พ.ค. 63	51.9-57.2	
		14-17 พ.ย. 63	54.7-58.4	
		4-7 ก.พ. 64	55.2-57.5	
		24-27 พ.ย. 64	56.6-59.4	
		12-15 มี.ค. 65	55.7-57.2	
L_{dn}	dB (A)	22-25 ก.ย. 61	58.4-59.1	-
		17-20 มี.ค. 62	60.0-61.1	
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	60.9-65.5	
		28-31 พ.ค. 63	56.0-62.8	
		14-17 พ.ย. 63	58.8-60.6	
		4-7 ก.พ. 64	59.2-60.3	
		24-27 พ.ย. 64	63.3-67.8	
		12-15 มี.ค. 65	59.5-61.0	
L_{90}	dB (A)	22-25 ก.ย. 61	41.1-55.2	-
		17-20 มี.ค. 62	42.5-56.2	
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	44.1-63.4	
		28-31 พ.ค. 63	38.6-59.0	
		14-17 พ.ย. 63	35.6-53.1	
		4-7 ก.พ. 64	40.9-57.6	
		24-27 พ.ย. 64	41.5-61.5	
		12-15 มี.ค. 65	43.1-56.0	
L_{eq} 5 min	dB (A)	22-25 ก.ย. 61	41.9-63.8	-
		17-20 มี.ค. 62	43.5-64.8	
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	45.3-74.2	
		28-31 พ.ค. 63	57.7-75.2	
		14-17 พ.ย. 63	39.5-77.6	
		4-7 ก.พ. 64	43.6-73.1	
		24-27 พ.ย. 64	42.1-74.3	
		12-15 มี.ค. 65	44.8-75.5	

ตารางที่ 3-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา (ต่อ)

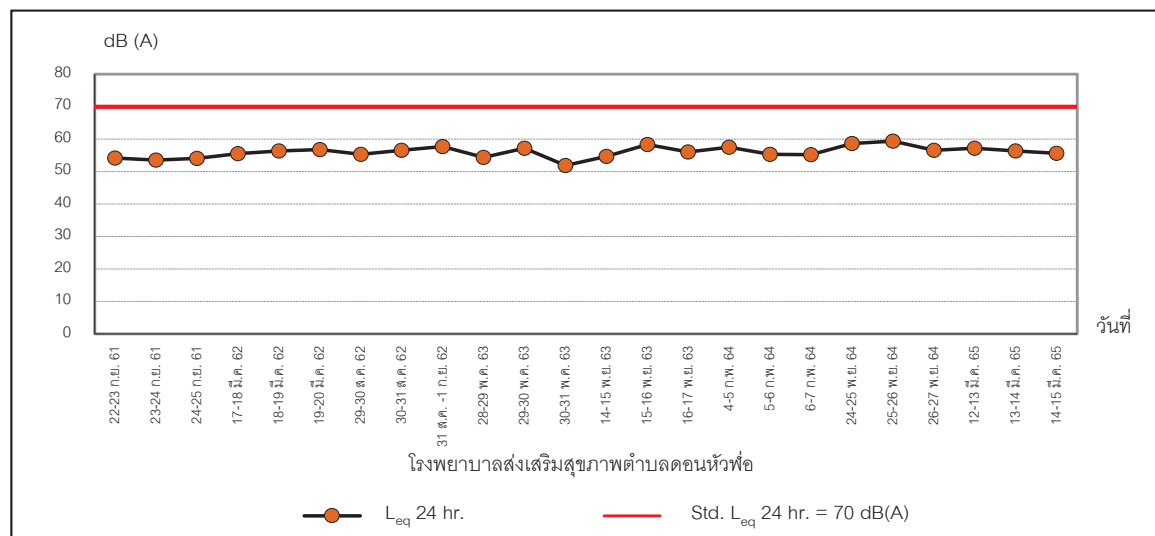
พารามิเตอร์	หน่วย	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด บริเวณ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคอนหัวฟ่อ (สถานีอนามัยคอนหัวฟ่อ)	มาตรฐาน
เสียงรบกวน	dB (A)	22-25 ก.ย. 61	1.0	10^3
		17-20 มี.ค. 62	0.0-1.5	
		29 ส.ค. -1 ก.ย. 62	0.1-18.3	
		28-31 พ.ค. 63	3.6-10.7	
		14-17 พ.ย. 63	0.1-17.7	
		4-7 ก.พ. 64	0.0-10.6	
		24-27 พ.ย. 64	0.0-22.4	
		12-15 มี.ค. 65	0.3-15.8	

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

^{3/} = ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ภาพที่ 3-11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป (L_{eq} 24 hr.)

3.2.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและเสียงรบกวน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลดอนหัวฬ่อ (สถานีอนามัยดอนหัวฬ่อ) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในระหว่างวันที่ 12-15 มีนาคม 2565 พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป มาตรฐานประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 พ.ศ. 2550 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน และสำหรับผลการตรวจระดับเสียง 5 นาที ไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้

ส่วนผลการตรวจวัดเสียงรบกวน ในระหว่างวันที่ 12-15 มีนาคม 2565 พบว่า มีเสียงรบกวนเกิดขึ้นบางช่วงเวลา คือ ช่วงเวลา 10:20-11:20 น. ของวันที่ 12 มีนาคม 2565 ช่วงเวลา 15:20-16:20 น. ของวันที่ 13 มีนาคม 2565 และช่วงเวลา 02:20-03:20 น. ของวันที่ 14 มีนาคม 2565 ทั้งนี้ ในช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัดทางโครงการเดินระบบผลิตปกติ ไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง และจากการตรวจสอบสภาพหน้างาน พบว่า บริเวณใกล้เคียงจุดตรวจวัดเป็นชุมชนหนาแน่น และเป็นเส้นทางสัญจรหลักของชุมชน จึงอาจส่งผลให้ระดับเสียงสูงขึ้น ซึ่งระดับเสียงที่สูงเป็นระดับเสียงที่เกิดในบางช่วงเวลาไม่ส่งผลกระทบต่อที่พักผ่อนของชุมชน และไม่มีเรื่องร้องเรียนในช่วงเวลาดังกล่าว ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ห่างจากจุดตรวจวัด ประมาณ 2.5 กิโลเมตร

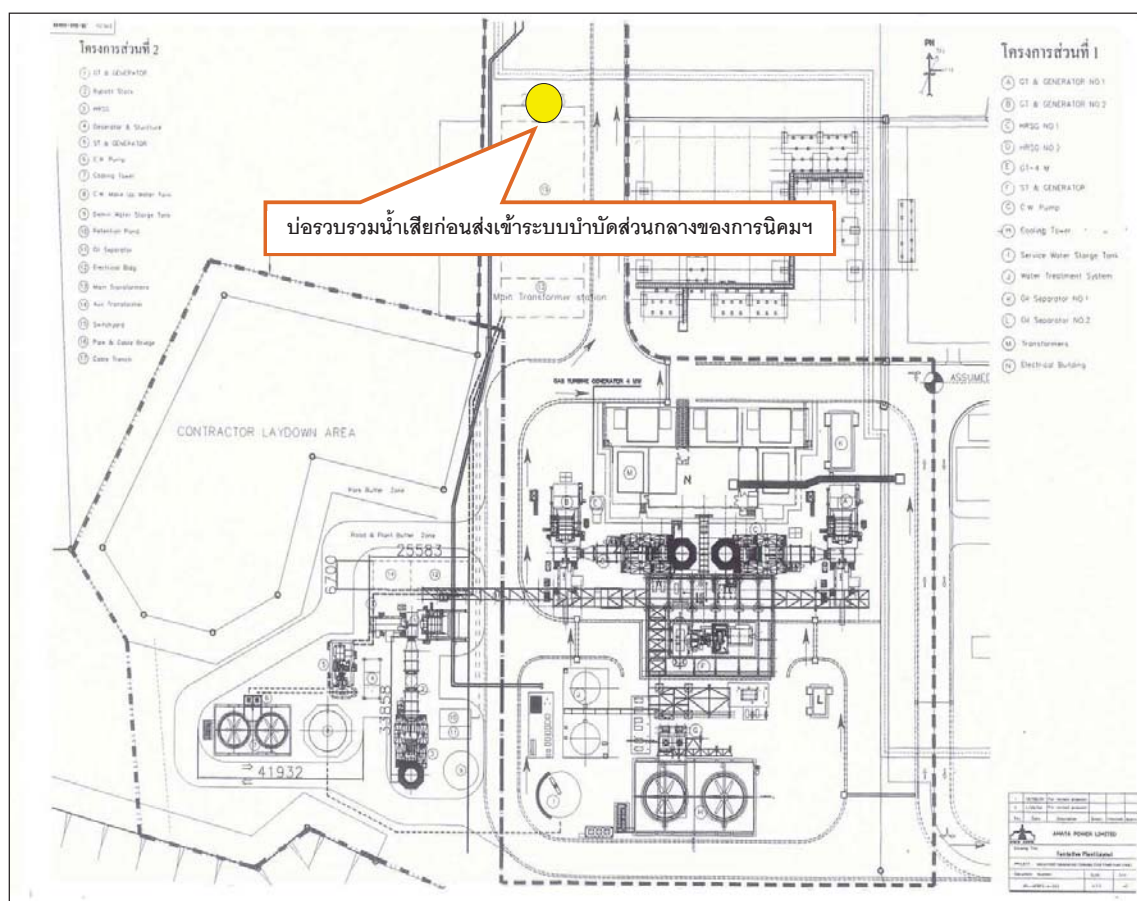
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า ระดับเสียงโดยทั่วไป ระดับเสียงเฉลี่ยช่วงเวลากลางวัน และช่วงเวลากลางคืน ระดับเสียงรบกวน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา ส่วนระดับเสียง 5 นาที มีค่าเพิ่มขึ้น

3.3 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

3.3.1 การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัด ส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3-12 และรูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังรูปที่ 3-8

แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-12 แผนที่แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

รูปแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง



รูปที่ 3-8 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

3.3.1.1 วิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จะดำเนินการตามวิธีมาตรฐานของ APHA, AWWA and WEF Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater 23rd Edition, 2017. โดยมีรายละเอียดวิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ แสดงดังตารางที่ 3-17 และรายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์ แสดงดังตารางที่ 3-18

ตารางที่ 3-17 วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ

วิธีการเก็บและรักษาตัวอย่างน้ำ
<p>เก็บตัวอย่างน้ำโดยวิธีการแบบจ้วง (Grab Sampling) โดยตัวอย่างที่เก็บได้จะบรรจุใส่ขวดประเภทต่างๆ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> รายการทดสอบ Oil and Grease เก็บตัวอย่างด้วยขวดแก้วขนาด 1,000 มิลลิลิตรและเติมสารเคมี เพื่อรักษาสภาพตัวอย่างโดยเติมกรดซัลฟูริก 1 : 1 ในอัตราส่วน 5 มิลลิลิตรต่อตัวอย่าง 1,000 มิลลิลิตร รายการทดสอบอื่นๆ เก็บตัวอย่างด้วยขวดพลาสติกขนาด 1,800 มิลลิลิตร <p>ทั้งนี้ค่า Flow rate, Temperature, Chlorine (Free) และ pH (on site) จะทำการตรวจวัดที่ภาคสนาม ส่วนรายการทดสอบอื่นๆ จะนำกลับมายังห้องปฏิบัติการของบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตตั้ง 1992 จำกัด โดยทั้งหมดจะถูกแช่ในถังน้ำแข็งเพื่อเก็บรักษาตัวอย่างก่อนนำมายังห้องปฏิบัติการ ภายใน 24 ชั่วโมง</p>

ตารางที่ 3-18 รายละเอียดวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวิเคราะห์
1	Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	5-Day BOD Test Membrane Electrode (SM : 5210B)
2	Chloride	Argentometric (SM : 4500-Cl-B)
3	Chlorine (Free)	DPD Colorimetric (SM : 4500-Cl-G)
4	Nitrate	Cadmium Reduction (SM : 4500-NO ₃ -B)
5	Oil and Grease	Partition-Gravimetric (SM : 5520B)
6	pH (on site)	Electrometric
7	Phosphate	Ascorbic Acid
8	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C (SM : 2540D)
9	Temperature	Laboratory and Field
10	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C (SM : 2540C)
11	Flow Rate	Calculation

3.3.1.2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำทิ้ง ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในวันที่ 1 มีนาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3-19 และผลการตรวจวิเคราะห์ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา แสดงดังตารางที่ 3-20

ตารางที่ 3-19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่งที่ตรวจวัด บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

พิกัด UTM 719507 E, 1484653 N

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐาน
Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	mg/l	4.1	≤ 500
Chloride	mg/l as Cl ₂	715	-
Chlorine (Free)	mg/l as Cl ₂	0.2	≤ 1.0
Nitrate	mg/l as NO ₃ ⁻	46.5	-
Oil and Grease	mg/l	< 3.0	≤ 10
pH (on site)	-	7.5	5.5-9.0
Phosphate	mg/l	21.7	-
Total Suspended Solids	mg/l	25	≤ 200
Temperature	°C	44	≤ 45
Total Dissolved Solids	mg/l	2,495	≤ 3,000
Flow Rate	m ³ /day	1,036	-

หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, - = ไม่กำหนดค่ามาตรฐาน

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการกิจการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง

ชื่อผู้บันทึก : นายศุภฤกษ์ พาดกลาง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวรรณ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : ผลการตรวจวัดโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นายกะวีร์ สุราษฎร์พิชัย เลขทะเบียนผู้ควบคุม : ว-003-ค-2205

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

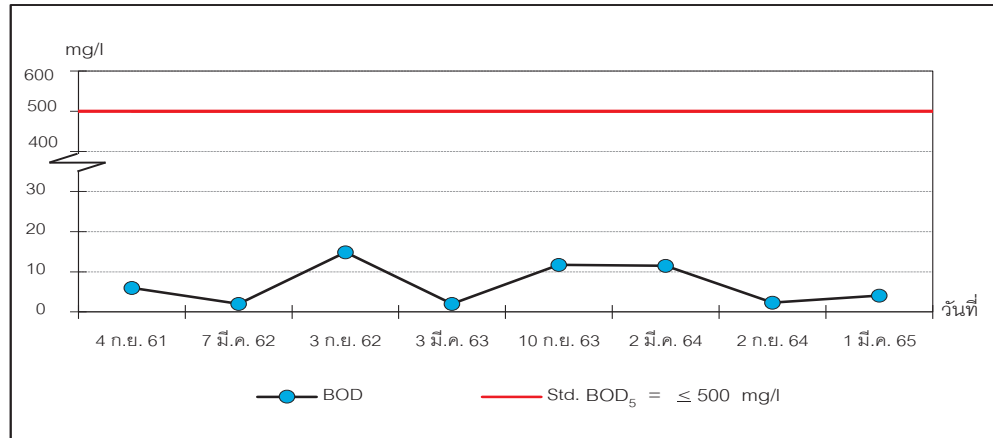
ตารางที่ 3-20 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ที่ผ่านมา

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
ตำแหน่งที่ตรวจวัด บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ (Water Retention Pit)

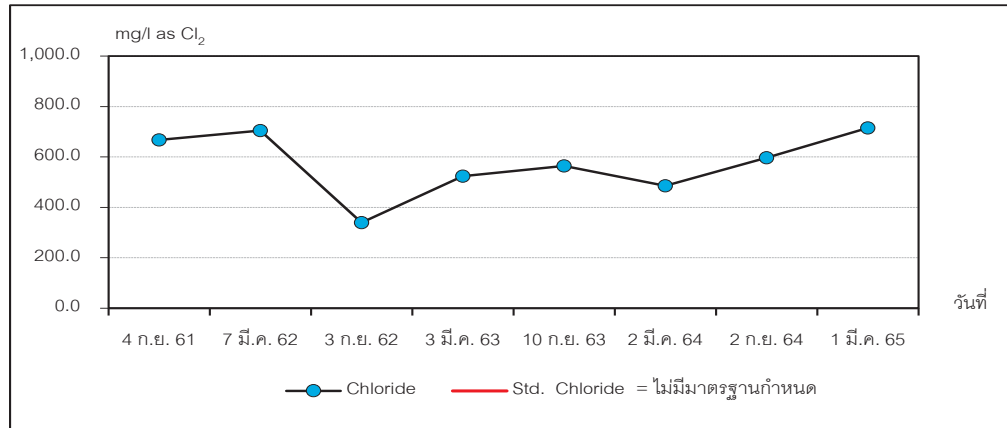
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณ บ่อรวบรวมน้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลาง ของการนิคมฯ									มาตรฐาน
		4 ก.ย. 61	7 มี.ค. 62	3 ก.ย. 62	3 มี.ค. 63	10 ก.ย. 63	2 มี.ค. 64	2 ก.ย. 64	1 มี.ค. 65		
Biochemical Oxygen Demand (BOD ₅)	mg/l	6.0	2.0	14.9	2.0	11.7	11.5	2.3	4.1	≤ 500	
Chloride	mg/l as Cl ₂	668	705	340	524	564	486	597	715	-	
Chlorine (Free)	mg/l as Cl ₂	0.3	0.1	0.1	0.4	0.3	0.1	0.1	0.2	≤ 1.0	
Nitrate	mg/l as NO ₃ ⁻	27.6	29.0	38.7	22.4	43.8	31.2	31.6	46.5	-	
Oil and Grease	mg/l	ND	ND	< 3.0	ND	< 3.0	< 3.0	< 3.0	< 3.0	≤ 10	
pH (on site)	-	7.4	7.6	7.8	7.5	7.7	7.9	7.6	7.5	5.5-9.0	
Phosphate	mg/l	13.8	19.5	13.1	26.0	18.6	15.0	19.1	21.7	-	
Total Suspended Solids	mg/l	35	9	73	10	24	20	5	25	≤ 200	
Temperature	°C	39	38	34	43	40	37	40	44	≤ 45	
Total Dissolved Solids	mg/l	1,970	2,326	1,144	2,076	1,948	1,536	1,420	2,495	≤ 3,000	
Flow Rate	m ³ /day	1,803	949.0	1,914	1,534	1,614	1,782	1,422	1,036	-	

หมายเหตุ : ≤ = น้อยกว่าหรือเท่ากับ, < = น้อยกว่า, - = ไม่กำหนดค่ามาตรฐาน, ND = Not Detected, MDL of Oil and Grease = 1.4 mg/l
มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

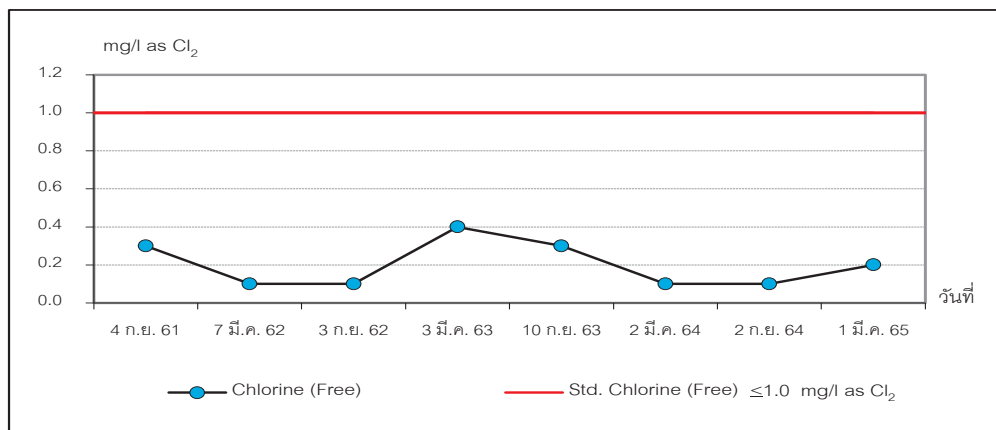
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-13 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Biochemical Oxygen Demand ในน้ำทิ้ง

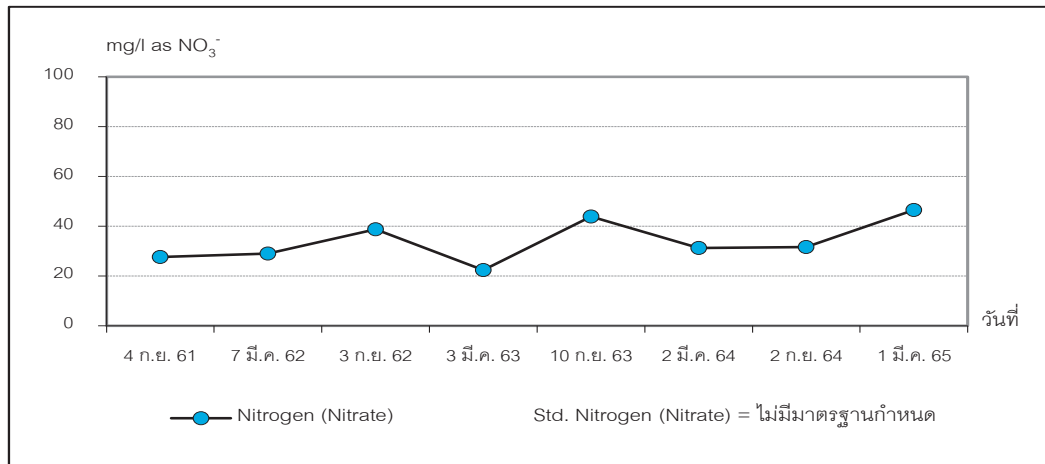


ภาพที่ 3-14 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Chloride ในน้ำทิ้ง

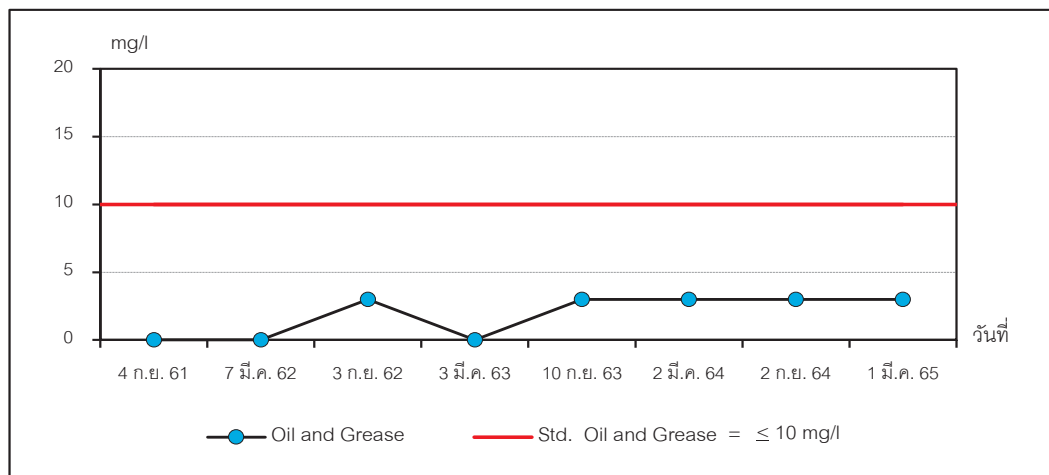


ภาพที่ 3-15 กราฟแสดงผลการตรวจวัด Chlorine (Free) ในน้ำทิ้ง

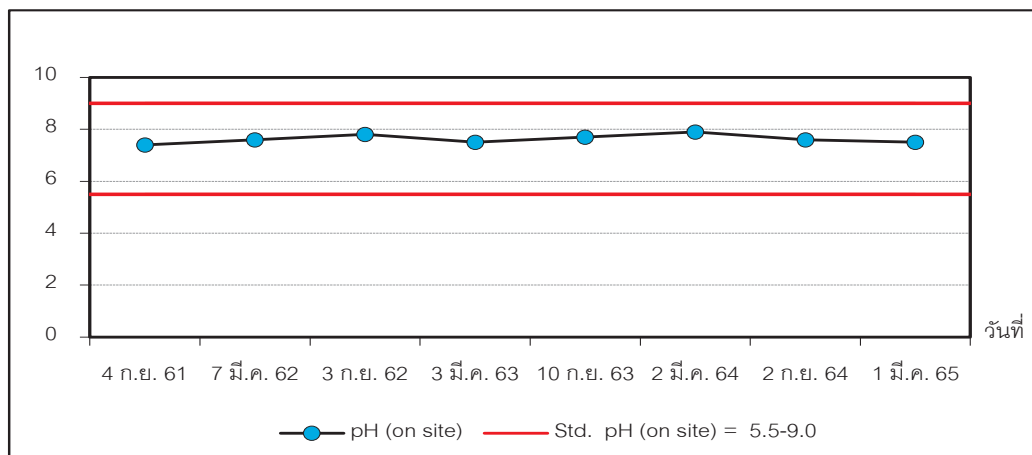
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-16 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Nitrate ในน้ำทิ้ง

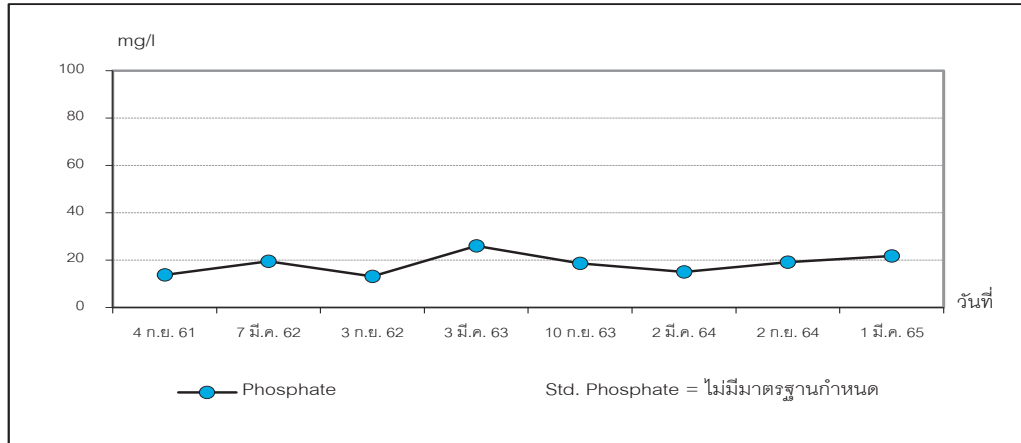


ภาพที่ 3-17 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง

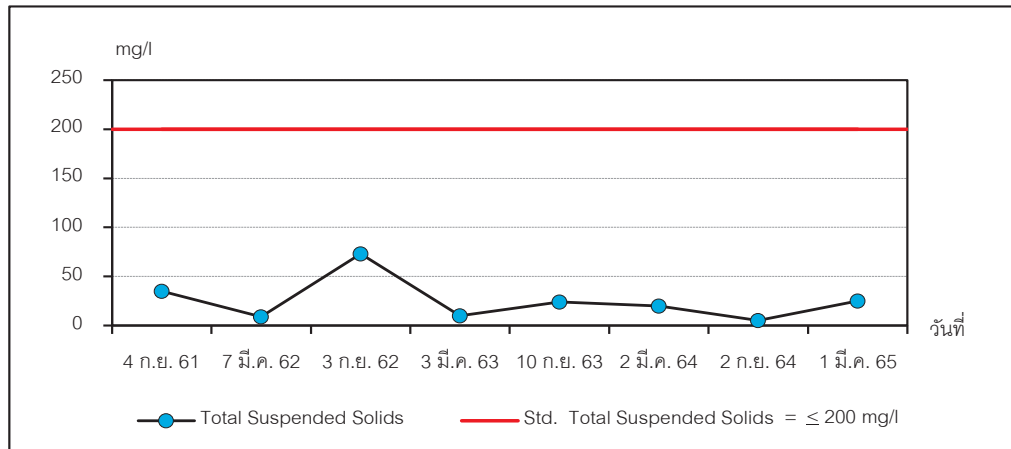


ภาพที่ 3-18 กราฟแสดงผลการตรวจวัด pH (on site) ในน้ำทิ้ง

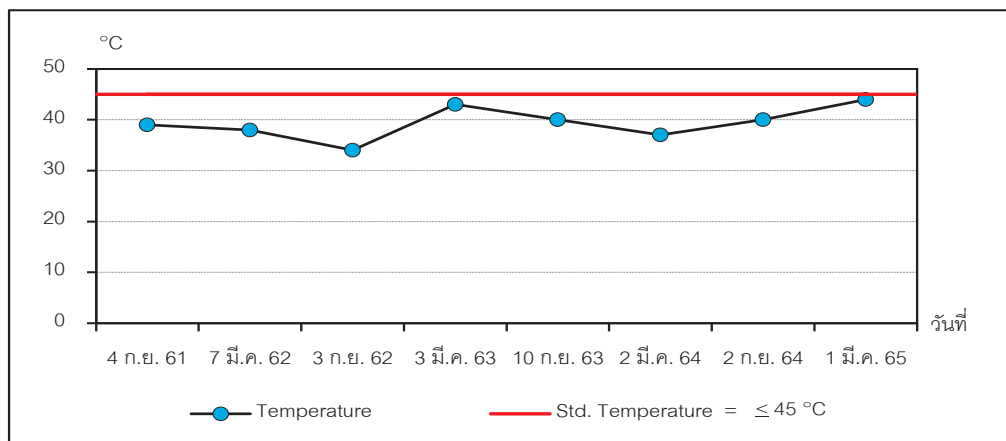
กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-19 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Phosphate ในน้ำทิ้ง

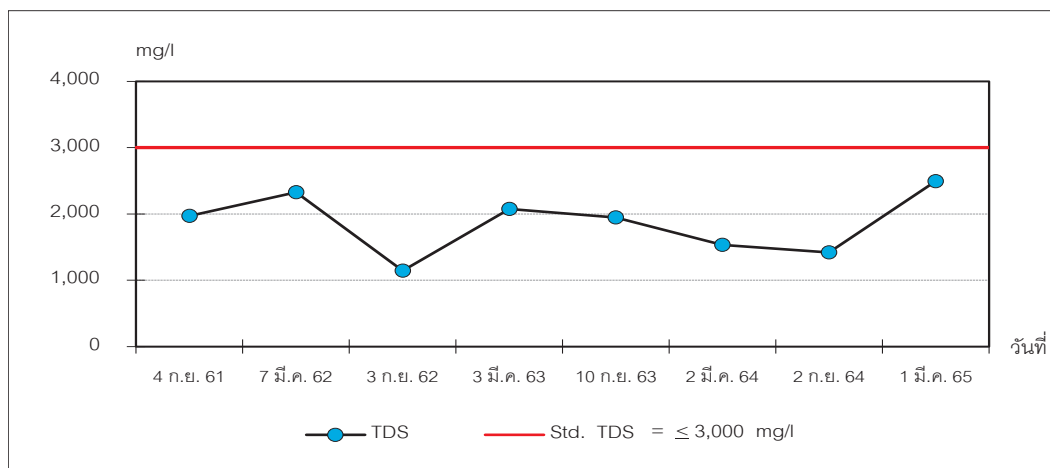


ภาพที่ 3-20 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Suspended Solids ในน้ำทิ้ง



ภาพที่ 3-21 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Temperature ในน้ำทิ้ง

กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



ภาพที่ 3-22 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Total Dissolved Solids ในน้ำทิ้ง

3.3.1.3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อรวบรวม น้ำเสียก่อนส่งเข้าระบบบำบัดส่วนกลางของการนิคมฯ (Water Retention Pit) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในวันที่ 1 มีนาคม 2565 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกาศการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มาตรฐานคุณภาพน้ำเสียที่ผู้ประกอบการจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี)

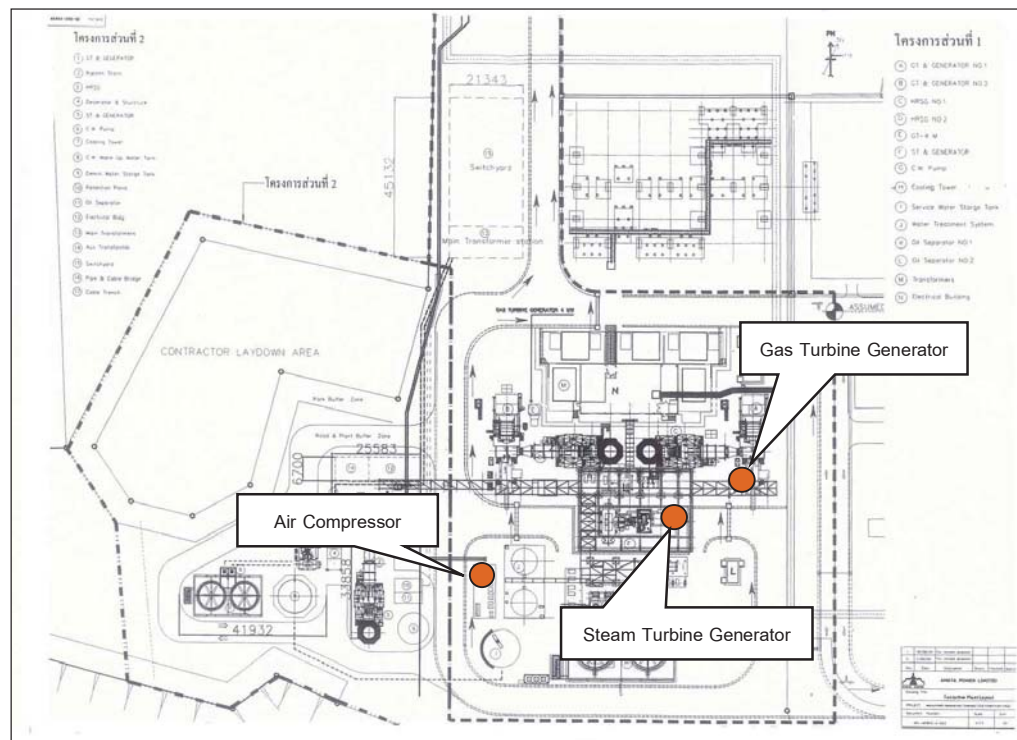
เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวิเคราะห์ครั้งที่ผ่านๆ มา พบว่า ผลการตรวจ วิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าเพิ่มขึ้นจากครั้งที่ผ่านๆ มา ยกเว้น รายการทดสอบ pH (on site) และ Flow Rate ที่มี ค่าลดลง ส่วน Oil and Grease มีค่าไม่เปลี่ยนแปลงจากครั้งที่ผ่านๆ มา ทั้งนี้ค่าที่เพิ่มขึ้นยังคงมีค่าเป็นไป ตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด

3.4 การตรวจวัดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.4.1 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator, Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3-23 และรูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน แสดงดังรูปที่ 3-9 ถึง 3-11

แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-23 แผนที่แสดงจุดตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

รูปแสดงการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



รูปที่ 3-9 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Gas Turbine Generator



รูปที่ 3-10 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Air Compressor



รูปที่ 3-11 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน บริเวณ Steam Turbine Generator

3.4.1.1 วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานดำเนินการตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการโดยรายละเอียดวิธีการตรวจวัดแสดงดังแสดงดังตารางที่ 3-21

ตารางที่ 3-21 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 8 hr.)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter โดยวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (L_{eq} 1 hr.) ต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง

3.4.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานีคือ บริเวณ Gas Turbine Generator, Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ และ 23 พฤษภาคม 2565 แสดงดังตารางที่ 3-22 และผลการตรวจวัดประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3-23

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719438 UTM 1484381

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-21, S/N 01209912 และ Rion/NL-42, S/N 090089

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 21 ตุลาคม 2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 24/1064

ผลตรวจวัด บริเวณ Gas Turbine Generator [dB (A)]					
เวลา	24 ก.พ. 65		เวลา	23 พ.ค. 65	
08:00 – 09:00	82.5	82.5	08:00 – 09:00	83.8	83.8
09:00 – 10:00	82.1	82.1	09:00 – 10:00	83.2	83.2
10:00 – 11:00	81.8	81.8	10:00 – 11:00	83.5	83.5
11:00 – 12:00	81.6	81.6	11:00 – 12:00	82.7	82.7
12:00 – 13:00	81.8	81.8	12:00 – 13:00	82.3	82.3
13:00 – 14:00	81.5	81.5	13:00 – 14:00	82.7	82.7
14:00 – 15:00	81.4	81.4	14:00 – 15:00	83.0	83.0
15:00 – 16:00	81.6	81.6	15:00 – 16:00	83.0	83.0
L_{eq} 8 hr.	81	81	L_{eq} 8 hr.	83	83
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	81.4-82.5	81.4-82.5	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	82.3-83.8	82.3-83.8
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน dB(A)	85.0 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719388 UTM 148320

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-21, S/N 01209914 และ Rion/NL-42, S/N 090088

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 21 ตุลาคม 2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 24/1064

ผลตรวจวัด บริเวณ Air Compressor [dB (A)]					
เวลา	24 ก.พ. 65		เวลา	23 พ.ค. 65	
08:00 – 09:00	77.2	77.2	08:00 – 09:00	76.9	76.9
09:00 – 10:00	77.2	77.2	09:00 – 10:00	77.0	77.0
10:00 – 11:00	77.0	77.0	10:00 – 11:00	77.0	77.0
11:00 – 12:00	80.0	80.0	11:00 – 12:00	76.5	76.5
12:00 – 13:00	76.4	76.4	12:00 – 13:00	76.3	76.3
13:00 – 14:00	76.6	76.6	13:00 – 14:00	76.9	76.9
14:00 – 15:00	76.4	76.4	14:00 – 15:00	85.4	85.4
15:00 – 16:00	75.7	75.7	15:00 – 16:00	77.4	77.4
L_{eq} 8 hr.	77	77	L_{eq} 8 hr.	79	78
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	75.7-80.0	75.7-80.0	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	76.3-85.4	76.3-85.4
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}

ตารางที่ 3-22 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 (ต่อ)

โครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

จัดทำรายงานโดย บริษัท ฮีลเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัดช่วงเวลาระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : 47P0719432 UTM 1484364

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Rion/NL-21, S/N 00310456 และ ACO/6226, S/N 090090

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : NC-75, S/N 34802645

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibration Ref dB (A)) : 93.97 dB(A)

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : SLM Reading และ SLM Adjust dB(A)] : 94.0 dB(A)

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 21 ตุลาคม 2564 เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : EEL.BP. 24/1064

ผลตรวจวัด บริเวณ Steam Turbine Generator [dB (A)]					
เวลา	24 ก.พ. 65		เวลา	23 พ.ค. 65	
08:00 – 09:00	84.5	84.5	08:00 – 09:00	84.3	84.3
09:00 – 10:00	84.1	84.1	09:00 – 10:00	84.7	84.7
10:00 – 11:00	83.9	83.9	10:00 – 11:00	83.8	83.8
11:00 – 12:00	83.8	83.8	11:00 – 12:00	83.4	83.4
12:00 – 13:00	84.0	84.0	12:00 – 13:00	83.6	83.6
13:00 – 14:00	83.5	83.5	13:00 – 14:00	83.7	83.7
14:00 – 15:00	83.3	83.3	14:00 – 15:00	83.6	83.6
15:00 – 16:00	83.2	83.2	15:00 – 16:00	83.7	83.7
L_{eq} 8 hr.	83	83	L_{eq} 8 hr.	83	83
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	83.2-84.5	83.2-84.5	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	83.4-84.7	83.4-84.7
มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}	มาตรฐาน dB(A)	85 ^{1/}	90 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

ชื่อผู้ตรวจวัด/บันทึก : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อผู้วิเคราะห์/ควบคุม : นางวรรณเพ็ญ เหลาจินดาวัฒน์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัด : บริษัท ฮีลเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2564-0009

และวิเคราะห์

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3848-1197, 0-3876-3031-2

ตารางที่ 3-23 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา

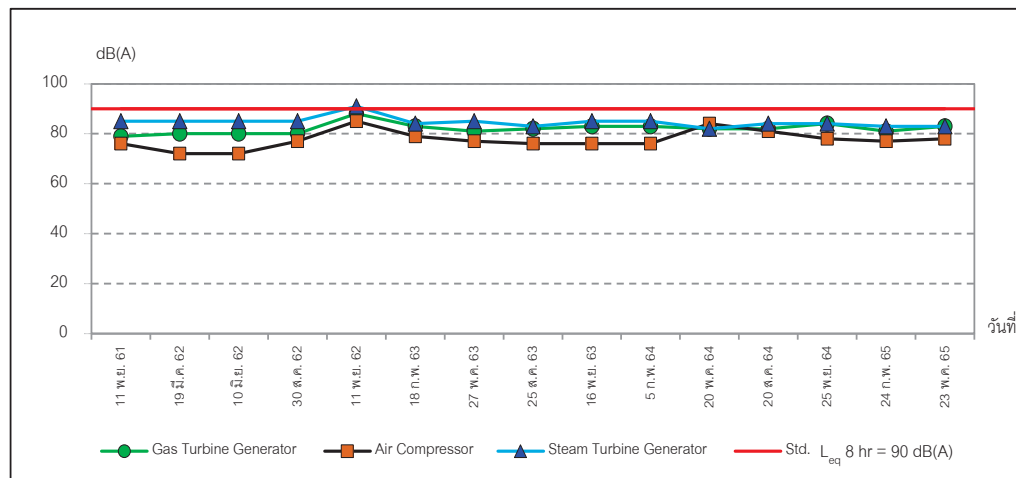
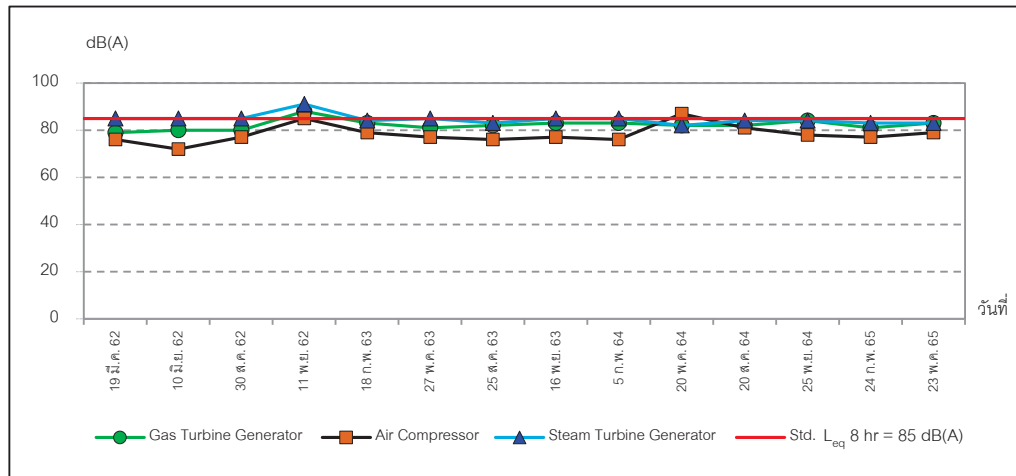
วันที่ตรวจวัด	จุดตรวจวัด L _{eq} 8 hr. [dB(A)]					
	Gas Turbine Generator		Air Compressor		Steam Turbine Generator	
19 มี.ค. 62	79	79	76	76	85	85
10 มิ.ย. 62	80	80	72	72	85	85
30 ส.ค. 62	80	80	77	77	85	85
14 พ.ย. 62	88	88	85	85	91	91
18 ก.พ. 63	83	83	79	79	84	84
27 พ.ค. 63	81	81	77	77	85	85
25 ส.ค. 63	82	82	76	76	83	83
16 พ.ย. 63	83	83	77	76	85	85
5 ก.พ. 64	83	83	76	76	85	85
20 พ.ค. 64	82	82	87*	84	82	82
20 ส.ค. 64	82	82	81	81	84	84
25 พ.ย. 64	84	84	78	78	84	84
24 ก.พ. 65	81	81	77	77	83	83
23 พ.ค. 65	83	83	79	78	83	83
มาตรฐาน	85 ^{2/}	90 ^{1/}	85 ^{2/}	90 ^{1/}	85 ^{2/}	90 ^{1/}

มาตรฐาน : ^{1/} = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{2/} = ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ถูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานในแต่ละวัน

หมายเหตุ : * = มีค่าไม่เกินไปตามเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนด (เนื่องจากสายลมของเครื่อง Air Compressor แต่ในช่วงเวลาประมาณ 13.00 น.-15.00 น. จึงส่งผลให้เกิดเสียงดังเพิ่มขึ้น)

กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน



ภาพที่ 3-24 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (L_{eq} 8 hr.)

3.4.1.3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator, บริเวณ Air Compressor และบริเวณ Steam Turbine Generator ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ และ 23 พฤษภาคม 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดครั้งที่ผ่านมา พบว่า

- บริเวณ Gas Turbine Generator ผลการตรวจวัดในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2565 และวันที่ 23 พฤษภาคม 2565 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Steam Turbine Generator ผลการตรวจวัดในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2565 และวันที่ 23 พฤษภาคม 2565 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา
- บริเวณ Air Compressor ผลการตรวจวัดในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2565 มีค่าลดลงจากครั้งที่ผ่านมา และวันที่ 23 พฤษภาคม 2565 มีค่าเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ โครงการได้ตระหนักถึงความปลอดภัยของพนักงาน ซึ่งโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plugs และ Ear Muff ไว้อย่างเพียงพอกับการใช้งานและกำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมทั้งมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอเพื่อช่วยในการลดระดับเสียง และได้จัดทำป้ายเตือนในบริเวณดังกล่าว

3.4.1.4 การติดตามตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

วิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียงจะดำเนินการตาม International Organization of Standardization (ISO) รายละเอียดวิธีการตรวจวัด แสดงดังตารางที่ 3-24

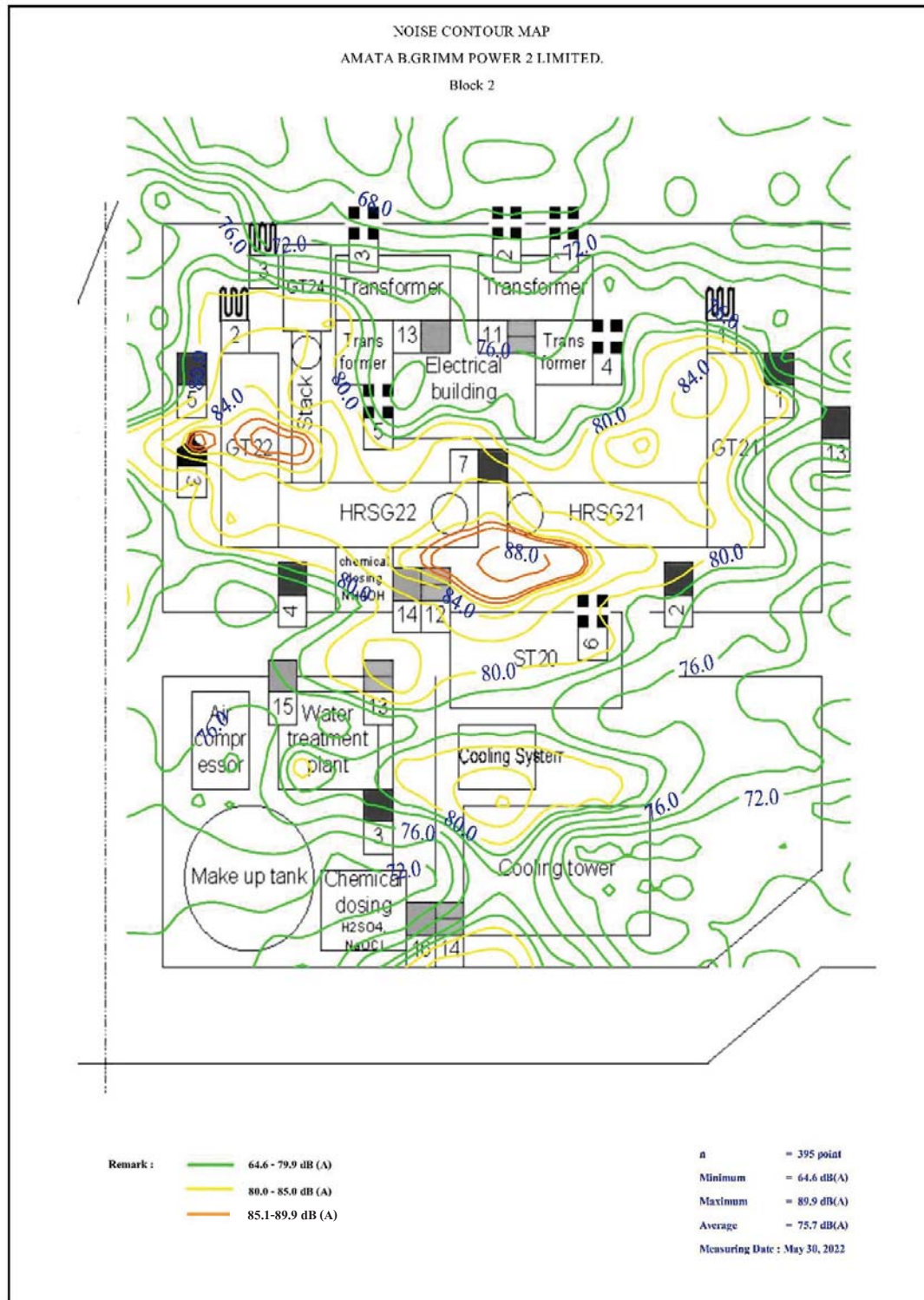
ตารางที่ 3-24 รายละเอียดวิธีการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ลำดับที่	พารามิเตอร์	วิธีการตรวจวัด	รายละเอียดวิธีการตรวจวัด
1	ระดับเสียง (L_{eq} 1 min)	Integrated Sound Level Meter	การตรวจวัดระดับเสียงจะทำการใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียงชนิด Integrated Sound Level Meter ตาม International Standard ISO 11202 Acoustics เครื่องมือจะทำการประมวลผลการตรวจวัดเป็นค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที และนำค่าที่ได้มาจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียงในรูป Noise Contour Map ซึ่งเป็นการทำนายจากการคำนวณโดยโปรแกรมสำเร็จรูป Winsurf

3.4.1.5 ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง

ผลการตรวจวัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ประจำปี พ.ศ. 2565 ในระหว่างวันที่ 30-31 พฤษภาคม 2565 จำนวน 395 จุด มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 1 นาที อยู่ระหว่าง 64.6-89.9 เดซิเบล (เอ) ซึ่งบริเวณที่ระดับเสียงมากกว่า 85-90 เดซิเบล (เอ) มีจำนวนทั้งหมด 10 จุดตรวจวัด โดยมีค่าเท่ากับ 85.1-89.9 เดซิเบล (เอ) สำหรับบริเวณที่มีผลการตรวจวัดเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ส่วนใหญ่เป็นบริเวณที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ

ทั้งนี้ โครงการมีป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และมีมาตรการควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (การได้ยิน) เช่น Ear Plugs หรือ Ear Muff ทุกครั้งขณะปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังของเครื่องจักรพร้อมทั้งจัดให้มีโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (ภาคผนวกที่ 10) เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัย



ภาพที่ 3-25 แผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)

3.4.2 การจัดการขยะและกากของเสีย

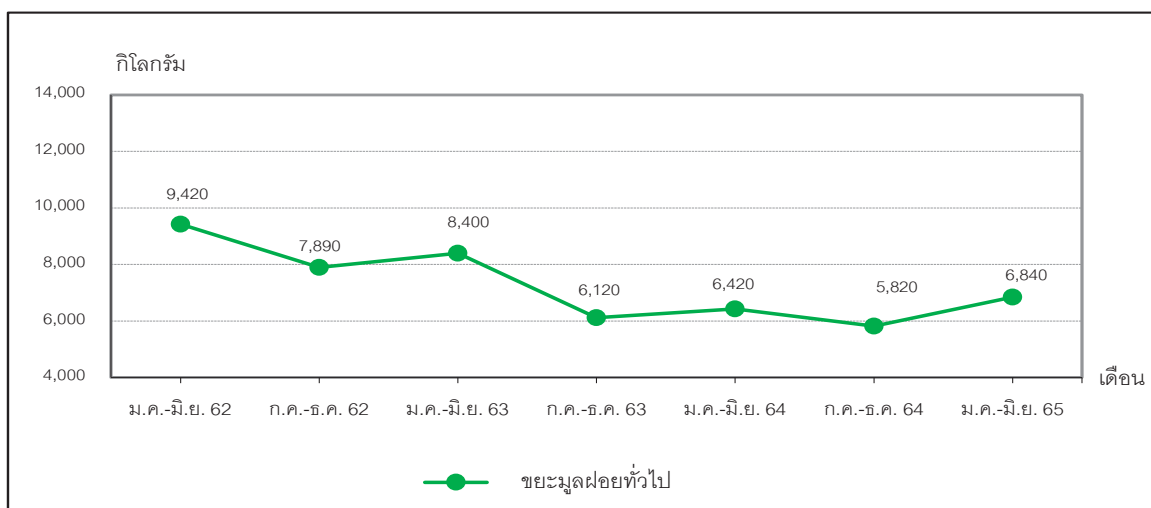
การจัดการขยะทั่วไปและกากของเสีย ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะบี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะบี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ดำเนินการจัดการแยกตามประเภท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

2.4.2.1 ขยะมูลฝอยทั่วไป

โครงการว่าจ้างบริษัท อมตะ ฟาซิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 มีปริมาณ 6,840 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไปเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-25

ตารางที่ 3-25 สรุปปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	ปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป (กิโลกรัม)			
	2562	2563	2564	2565
ม.ค.-มิ.ย.	9,420	8,400	6,420	6,840
ก.ค.-ธ.ค.	7,890	6,120	5,820	-
รวมทั้งหมด	17,310	14,520	12,240	6,840



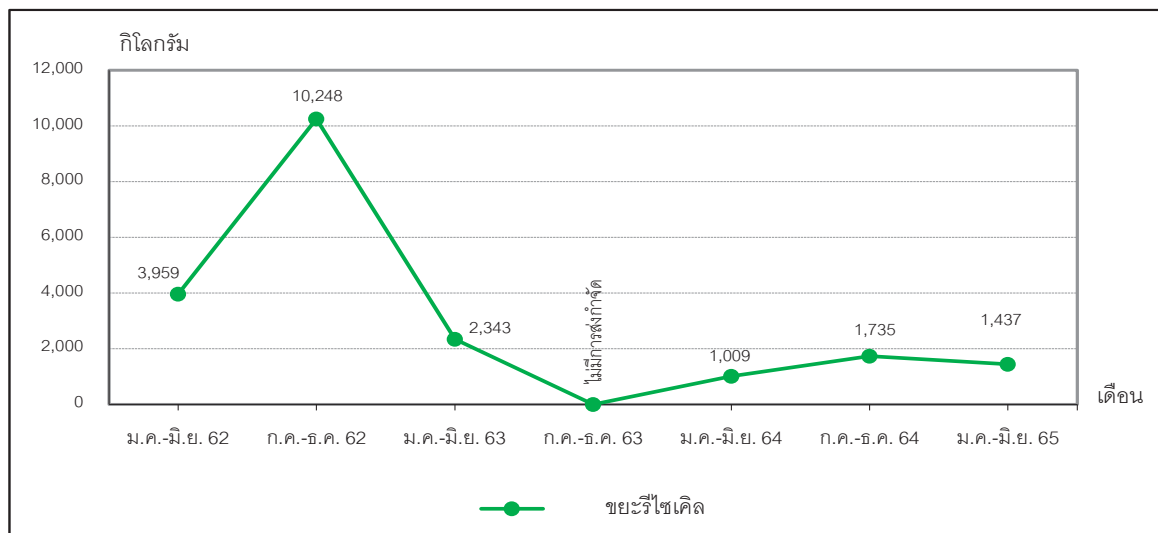
ภาพที่ 3-26 กราฟแสดงปริมาณขยะมูลฝอยทั่วไป

2.4.2.2 ขยะรีไซเคิล

โครงการว่าจ้างบริษัท เพิ่มทรัพย์ รีไซเคิล เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 มีปริมาณ 1,437 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลปริมาณขยะรีไซเคิลเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-26

ตารางที่ 3-26 สรุปปริมาณขยะรีไซเคิล ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมาร

เดือน	ปริมาณขยะรีไซเคิล (กิโลกรัม)			
	2562	2563	2564	2565
ม.ค.-มิ.ย.	3,959	2,343	1,009	1,437
ก.ค.-ธ.ค.	10,248	ไม่มีการส่งกำจัด	1,735	-
รวมทั้งหมด	14,207	2,343	2,744	1,437



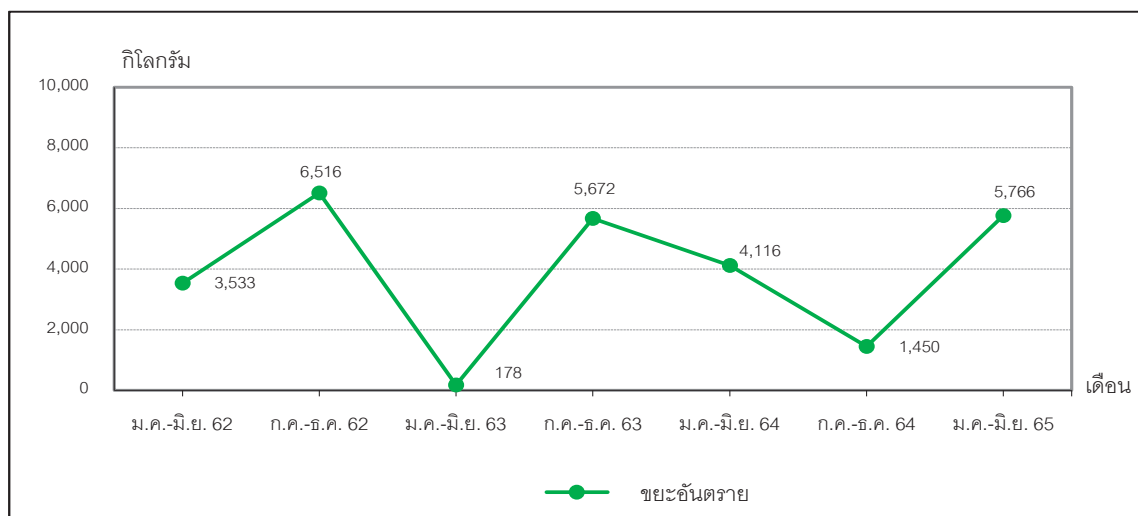
ภาพที่ 3-27 กราฟแสดงปริมาณขยะรีไซเคิล

2.4.2.3 ขยะอันตราย

โครงการว่าจ้างบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด ส่วนเบตเตอร์เวิลด์ กรีนว่าจ้างให้ทางหุ้นส่วนจำกัด เลียงฮวด หล่อหลอมโลหะ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 มีปริมาณ 5,766 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลปริมาณขยะอันตรายเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-27

ตารางที่ 3-27 สรุปปริมาณขยะอันตราย ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมารายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-27

เดือน	ปริมาณขยะอันตราย (กิโลกรัม)			
	2562	2563	2564	2565
ม.ค.-มิ.ย.	3,533	178	4,116	5,766
ก.ค.-ธ.ค.	6,516	5,672	1,450	-
รวมทั้งหมด	10,051	5,850	5,566	5,766



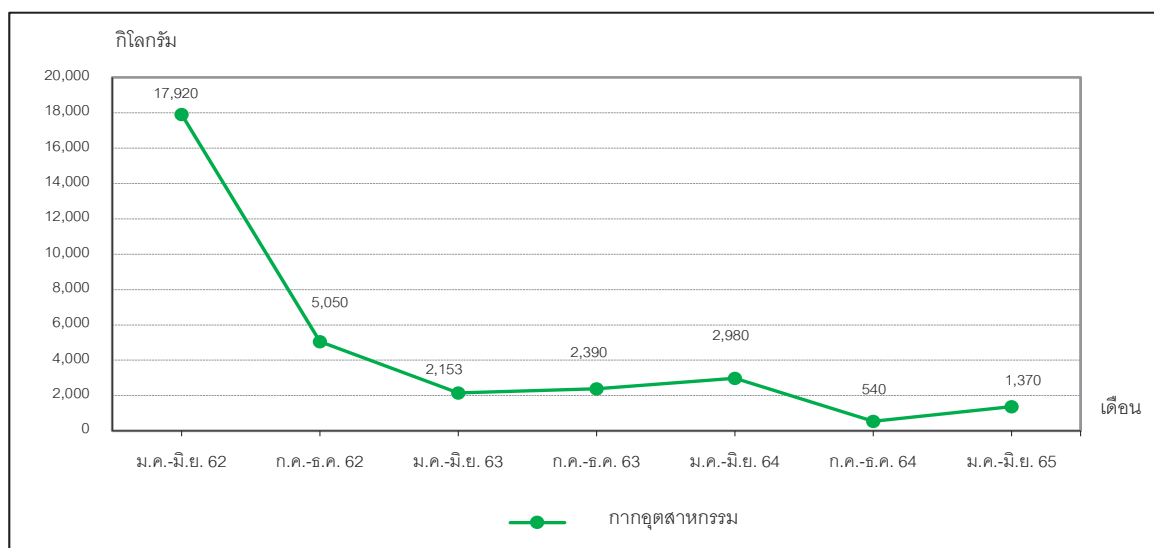
ภาพที่ 3-28 กราฟแสดงปริมาณขยะอันตราย

2.4.2.4 กากอุตสาหกรรม

โครงการว่าจ้างบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เข้ามาดำเนินการเก็บขนและกำจัด โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 มีปริมาณ 1,370 กิโลกรัม (ภาคผนวกที่ 14) และข้อมูลปริมาณกากอุตสาหกรรมเปรียบเทียบกับครั้งที่ผ่านมา รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3-28

ตารางที่ 3-28 สรุปปริมาณกากอุตสาหกรรม ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	กากอุตสาหกรรม (กิโลกรัม)			
	2562	2563	2564	2565
ม.ค.-มิ.ย.	17,920	2,153	2,980	1,370
ก.ค.-ธ.ค.	5,050	2,390	540	-
รวมทั้งหมด	22,970	4,543	3,520	1,370



ภาพที่ 3-29 กราฟแสดงปริมาณกากอุตสาหกรรม

3.4.3 บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

จากการบันทึกข้อมูลในแบบรายงานสอบสวนอุบัติเหตุภายในโครงการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ มีรายละเอียด ดังนี้

1. เกิดขึ้นโดยพนักงานโครงการ จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
 - อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
 - อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ - ครั้ง
 - เหตุการณ์ที่กระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง
2. เกิดขึ้นโดยบุคคลภายนอก จำนวน 0 ครั้ง ได้แก่
 - อุบัติเหตุทำให้ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย - ครั้ง
 - อุบัติเหตุทำให้บาดเจ็บ - ครั้ง
 - เหตุการณ์ที่กระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ครั้ง

รวม 0 ครั้ง

รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 25 และสรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 เปรียบเทียบกับที่ผ่านมาแสดงดังตารางที่ 3-29

ตารางที่ 3-29 สรุปสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565
เปรียบเทียบกับที่ผ่านมา

เดือน	จำนวนสถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)	
	พนักงานโครงการ	บุคคลภายนอก
ม.ค.-มิ.ย. 62	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 62	0	1
ม.ค.-มิ.ย. 63	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 63	0	0
ม.ค.-มิ.ย. 64	0	0
ก.ค.-ธ.ค. 64	1	2
ม.ค.-มิ.ย. 65	0	0

ผู้บันทึก: คุณนัฐติยาพร ปรัชยยะ

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล: คุณนิภาวรรณ บุญเกษม

เบอร์โทรศัพท์: 0-3874-3469-72

แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ: สรุปไว้ในภาคผนวกที่ 25

3.4.4 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

การตรวจสอบสุขภาพพนักงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด โครงการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์จากโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานแสดงดังตารางที่ 3-30 และภาคผนวกที่ 22 สำหรับปี พ.ศ. 2565 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบต่อไป

โครงการได้เล็งเห็นความสำคัญของสุขภาพพนักงานจึงได้มีการจัดทำโครงการ “ห่วงใยสุขภาพกับ อมตะ บี.กริม Sport on Wednesday” ในปี 2552 จนถึงปัจจุบัน โดยเริ่มต้นในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2552 เป็นต้นมา ซึ่งจะเปิดโอกาสให้พนักงานได้ออกกำลังกายเป็นประจำทุกวันพุธ เวลา 16.00-17.00 น. รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 24



ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสอบคุณภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2564

ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ				ชี้แจง รายละเอียด ความผิดปกติ อื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับ ตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ	
รายการตรวจสอบสุขภาพตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ (EIA)								
ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	ร่างกายโดยรวม	39	39	37	94.87	2	5.13	กรณีนี้พบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด สวมใส่แว่นเมื่อโดนแสงแดด พักสลายตา หยอดน้ำตาเทียม กรณีนี้พบความผิดปกติให้ปฏิบัติตาม คำแนะนำของแพทย์อย่างเคร่งครัด ดำเนินการตรวจซ้ำ และเฝ้าระวังในกลุ่ม ที่มีความผิดปกติ
ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC)	เม็ดเลือด	39	39	37	94.87	2	5.13	
ตรวจสอบสายตาอาชีวอนามัย (OCC)	ตา	39	39	17	43.59	22	56.41	
ตรวจเอกซเรย์ทรวงอก (CXR)	ทรวงอก	39	39	36	92.31	3	7.69	
ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram) ตาม OSHA	หู	39	38	38	97.44	1	2.56	



ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2564 (ต่อ)

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ				การดำเนินการกรณี ผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษฯ ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่น เพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับ การตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับ ตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ		
รายการตรวจสุขภาพ (เพิ่มเติม)									
ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (Urine)	ปัสสาวะ	39	39	35	89.74	4	10.26	กรณีพบความผิดปกติ ให้ปฏิบัติตามคำแนะนำ ของแพทย์อย่างเคร่งครัด	ภาคผนวกที่ 22
ตรวจคลื่นหัวใจ (EKG)	หัวใจ	39	39	30	76.92	9	23.08		
ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด (FBS)	เลือด	39	39	29	74.36	10	25.64		
ตรวจระดับไขมันคอเลสเตอรอลในเลือด (Cholesterol)	เลือด	39	39	14	35.09	25	64.10		
ตรวจระดับไขมันไตรกลีเซอไรด์ในเลือด (Triglyceride)	เลือด	39	39	29	74.36	10	25.64		
ตรวจไขมันคอเลสเตอรอลชนิดดีในเลือด (HDL)	เลือด	39	39	37	94.87	2	5.13		
ตรวจไขมันคอเลสเตอรอลชนิดความหนาแน่นต่ำ ในเลือด (LDL Direct)	เลือด	39	39	14	35.90	25	64.10		
ตรวจการทำงานของตับ (SGPT)	ตับ	39	39	32	82.05	7	17.95		
ตรวจการทำงานของไต (BUN)	ไต	39	39	37	94.87	2	5.13		
ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด (Uric acid)	เลือด	39	39	22	56.41	17	43.59		
ตรวจหาสารปัสสาวะที่เซลล์มะเร็งลำไส้ใหญ่ (CEA)	ลำไส้	18	18	17	94.44	1	5.56		
ตรวจหาสารปัสสาวะที่เซลล์มะเร็งต่อมลูกหมาก (PSA)	ต่อมลูกหมาก	22	22	22	100.00	0	0.00		
ตรวจหาสารปัสสาวะที่เซลล์มะเร็งเต้านม (CA 15-3)	เต้านม	3	3	3	100.00	0	0.00		

ตารางที่ 3-30 สรุปผลการตรวจสอบคุณภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2564 (ต่อ)

ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ				การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ ปรึกษา รักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียดความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
		ที่จะต้องรับการตรวจ (ราย)	ที่เข้ารับตรวจ (ราย)	ปกติ (ราย)	% ปกติ	ผิดปกติ (ราย)	% ผิดปกติ		
รายการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง									
ตรวจแยกแวนในปัสสาวะ (Hexane in urine)	ปัสสาวะ	1	1	1	100.00	0	00.00	-	ภาคผนวกที่ 22
ตรวจตะกั่วในเลือด (Lead in blood)	เลือด	4	4	4	100.00	0	00.00	-	
ตรวจแมงกานีสในเลือด (Manganese in blood)	เลือด	4	4	4	100.00	0	00.00	-	
ตรวจหาสาร Chromium ในปัสสาวะ	ปัสสาวะ	5	5	5	100.00	0	00.00	-	

3.5 เศรษฐกิจ-สังคม

การสำรวจสภาพสังคม-เศรษฐกิจของชุมชนโดยรอบโครงการภายในรัศมี 5 กิโลเมตร ของโครงการโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด ดำเนินการเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยมีกลุ่มตัวอย่างทั้งหมด 3 กลุ่ม ได้แก่

- 1) กลุ่มครัวเรือน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเป็นระบบ (Systematic Random Sampling)
- 2) กลุ่มผู้นำชุมชน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)
- 3) กลุ่มหน่วยงานราชการ เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)

โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นในระหว่างวันที่ 12 ตุลาคม- 2 ธันวาคม 2564 จำนวน 2 กลุ่มตัวอย่าง คือ กลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 59 ชุมชนพบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ และมีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการอยู่ในระดับดี และกลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 39 หน่วยงาน พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่ไม่รู้จักโครงการฯ โดยหน่วยงานราชการที่รู้จักโครงการส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ อยู่ในในระดับดี รายละเอียดแสดงดัง (ภาคผนวกที่ 36)

ทั้งนี้เนื่องจากปี พ.ศ. 2564 เนื่องจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) จึงไม่เข้าสำรวจความคิดเห็นสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการ เพื่อลดข้อห่วงกังวลในการเข้าพื้นที่ของชุมชน อย่างไรก็ตามทางโครงการได้ดำเนินการสำรวจความคิดเห็น ในกลุ่มที่สามารถดำเนินการได้ ได้แก่ กลุ่มหน่วยงานราชการ และกลุ่มของผู้นำชุมชน ซึ่งเป็นกลุ่มที่สามารถระบุเฉพาะเจาะจง ในการให้ความคิดเห็นโดยผ่านช่องทางต่างๆ ได้แก่ ลงพื้นที่เข้าสำรวจความคิดเห็น (ในกรณีผู้ที่สมัครใจให้เข้าพบ โดยมีการเว้นระยะห่างและปฏิบัติตามมาตรการฯ ป้องกันอย่างเคร่งครัด) การประสานงานและให้ข้อมูลทางอีเมลและทางโทรศัพท์ สำหรับปี พ.ศ. 2565 จะดำเนินการในช่วงปลายปี รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับถัดไป

3.6 สาธารณสุข

ในการประเมินปัญหาด้านสาธารณสุข โครงการได้รวบรวมข้อมูลสถิติของโรคที่พบจากสถานพยาบาลในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลดอนหัวฬ่อ^{1/} โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคลองตำหรุ^{1/} โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองไม้แดง^{2/} และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาป่า^{2/} เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินปัญหาผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ และใช้เป็นแนวทางในการเฝ้าระวังปัญหาด้านสุขภาพอนามัยของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่โดยรอบโครงการ โดยมีความถี่ในการติดตามตรวจสอบเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2564 ได้ทำการรวบรวมข้อมูลเรียบร้อยแล้ว (ภาคผนวกที่ 38)

จากการศึกษารวบรวมข้อมูลทุกโรค พบว่า ไม่มีการจำแนกสาเหตุการเกิดโรคจึงไม่สามารถระบุได้สาเหตุของการเกิดโรคมีความสัมพันธ์กับการสัมผัสมลพิษที่ปล่อยจากโรงไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งมลพิษที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าทั้งหมด คือ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO), ฝุ่นละอองรวม (TSP), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x), ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และเสียงดังประชาชนในพื้นที่สามารถสัมผัสได้ทั่วไปจากกิจกรรมต่างๆ ในชีวิตประจำวัน เช่น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) จากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์จากยานพาหนะ ฝุ่นละอองรวม (TSP) จากการคมนาคมขนส่ง หรือจากงานก่อสร้าง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากการเผาขยะ และเสียงดังจากยานพาหนะที่สัญจรไปมาและกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ

ดังนั้นจึงสามารถสรุปได้ว่าการดำเนินการของโครงการฯ ไม่ส่งผลกระทบต่อการเจ็บป่วยเป็นโรคของประชาชนในพื้นที่ดังกล่าว สำหรับปี พ.ศ. 2565 อยู่ระหว่างดำเนินการรวบรวมข้อมูลรายละเอียดจะรายงานให้ทราบในฉบับถัดไป

หมายเหตุ : ^{1/} = ทำการสำรวจตามที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) กำหนดไว้

^{2/} = ทำการสำรวจเพิ่มเติมจากที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับหลัก) กำหนดไว้