

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)



โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน  
ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)  
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง



**S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.**

7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd. Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900

Tel: (662) 939-4370-72, Fax: (662) 513-4221, E-mail: sale@spscon.com., www.spscon.com



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.

7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd. Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel: (662) 939-4370-72, Fax: (662) 513-4221, E-mail: sale@spscon.com, www.spscon.com

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

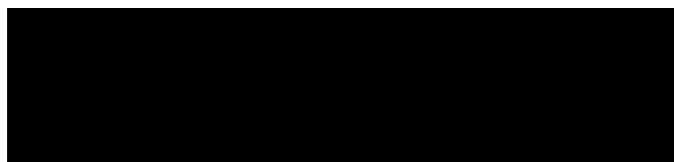
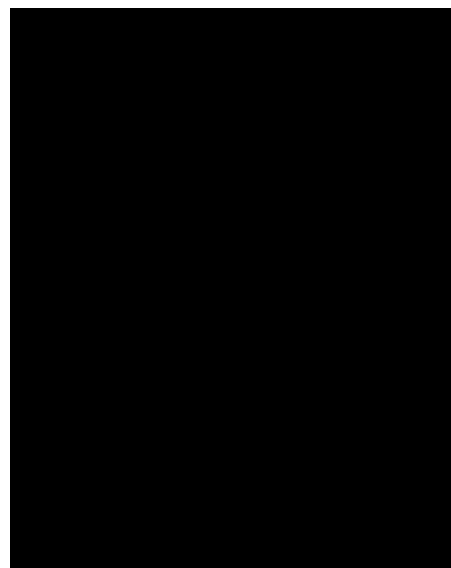
วันที่ 16 มกราคม 2569

หนังสือฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 โดยมีคณะผู้จัดทำรายงานดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ตำแหน่ง

นางสาวธนกร	มะลิสาร	ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
นายพีระ	เดชอุดม	นักวิชาการด้านการจัดการน้ำเสีย
นางสาวเบญจภรณ์	สิทธิเลาะ	นักวิชาการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
นางสาวเขมรินทร์	ธีรรัฐเศรษฐ์	นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นางสาวบัณฑิตา	สอนบุญมา	นักวิชาการสิ่งแวดล้อม



(นายสมชาย ธนาวิบูลเศรษฐ์)  
กรรมการผู้จัดการ



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

1. ชื่อโครงการ    โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
2. สถานที่ตั้ง    299 หมู่ 5 เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ถนนสุขุมวิท  
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ                               บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
4. สถานที่ติดต่อ                                      เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน  
อำเภอเมือง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ 038-611333
5. จัดทำโดย     บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ครั้งที่ 1 หนังสือเห็นชอบเลขที่ วว 0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2536

ครั้งที่ 2 หนังสือเห็นชอบเลขที่ วว 0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2538

ครั้งที่ 3 หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 31 กรกฎาคม 2568
8. รายละเอียดโครงการ                               แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานส่วนที่ 1 บทนำ

8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานส่วนที่ 1 บทนำ

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	I
สารบัญรูป	IV
สารบัญภาพ	V
สารบัญตาราง	VI
<b>บทที่ 1      บทนำ</b>	<b>1-1</b>
1.1      ที่ตั้งและขนาดโครงการ	1-2
1.2      รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ และผังองค์ประกอบโครงการ	1-3
1.3      เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิต	1-6
1.4      ผลิตภัณฑ์ของโครงการ	1-10
1.5      ระบบเสริมการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า	1-10
1.6      ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ	1-11
1.7      มลพิษและการควบคุม	1-12
1.8      แผนการดำเนินการเพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-17
<b>บทที่ 2      การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	<b>2-1</b>
2.1      การดำเนินการ	2-1
2.2      ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
<b>บทที่ 3      การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>	<b>3-1</b>
3.1      การดำเนินงาน	3-1
3.2      ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2.1      คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	3-10
1)      การดำเนินการ	3-10
2)      ผลการดำเนินการ	3-10
3)      สรุปผลการตรวจวัด	3-11
3.2.2      คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-20
1)      การดำเนินการ	3-20
2)      ผลการดำเนินการ	3-20
3)      สรุปผลการตรวจวัด	3-21
3.2.3      ความเร็วและทิศทางลม	3-32
1)      การดำเนินการ	3-32
2)      ผลการตรวจวัด	3-32
3)      สรุปผลการตรวจวัด	3-32

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
3.2.4 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-33
1) การดำเนินการ	3-33
2) ผลการดำเนินการ	3-34
3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์	3-34
3.2.5 คุณภาพน้ำทะเล	3-93
1) การดำเนินการ	3-93
2) ผลการดำเนินการ	3-94
3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์	3-94
3.2.6 คุณภาพป๊อ๊	3-129
1) การดำเนินการ	3-129
2) ผลการตรวจวิเคราะห์	3-129
3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์	3-130
3.2.7 ระดับเสียง	3-137
1) การดำเนินการ	3-137
2) ผลการดำเนินการ	3-137
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-138
3.2.8 ระดับความเข้มของแสง	3-148
1) การดำเนินการ	3-148
2) ผลการตรวจวัด	3-148
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-148
3.2.9 ระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-151
1) การดำเนินการ	3-151
2) ผลการตรวจวัด	3-151
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-151
3.2.10 ระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-156
1) การดำเนินการ	3-156
2) ผลการตรวจวัด	3-156
3) สรุปผลการตรวจวัด	3-156
3.2.11 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	3-159
1) การดำเนินการ	3-159
2) ผลการดำเนินการ	3-159

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
3.2.12 การบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	3-159
1) การดำเนินการ	3-159
2) ผลการดำเนินการ	3-159
3.2.13 เศรษฐกิจ-สังคม	3-159
1) การดำเนินการ	3-159
2) ผลการดำเนินการ	3-159
	หน้า
บทที่ 4      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการ	4-1
4.1      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2      สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
ภาคผนวก	
ภาคผนวกที่ 1      เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
ภาคผนวกที่ 2      หนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน	
ภาคผนวกที่ 3      ผลการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	
ภาคผนวกที่ 4      เอกสารการสอบเทียบความถูกต้องของเครื่องมือ	

## สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.1-1	แสดงที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน	1-4
1.1-2	ผังองค์ประกอบโครงการ	1-5
3.2.1-1	แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	3-12
3.2.1-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายปี พ.ศ. 2566-2568	3-16
3.2.2-1	แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-22
3.2.2-2	แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-26
3.2.4-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	3-36
3.2.4-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-63
3.2.4-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-64
3.2.4-4	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-72
3.2.4-5	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (Effluent) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-78
3.2.4-6	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-84
3.2.5-1	แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล	3-95
3.2.5-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่าง ปี 2566-2568	3-111
3.2.5-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี 2566-2568	3-117
3.2.5-4	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี 2566-2568	3-123
3.2.6-2	แสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-134
3.2.7-1	แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดระดับเสียง	3-139
3.2.7-2	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-146
3.2.7-3	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-147
3.2.9-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-155
3.2.10-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-158

## สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
2.2-1 อะไหล่สำรองระบบ Boiler	2-45
2.2-2 Wet Scrubber และ dry Scrubber	2-45
2.2-3 รถบรรทุกปิดคลุมผ้าใบมิดชิด	2-45
2.2-4 ระบบฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหิน	2-45
2.2-5 พรางชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง	2-45
2.2-6 ผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล	2-45
2.2-7 เจ้าหน้าที่ทำความสะอาดบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหิน	2-46
2.2-8 รถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหิน	2-46
2.2-9 ม่านน้ำทางทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับโรงงานอื่น	2-46
2.2-10 อุปกรณ์ปิดครอบสายพานลำเลียงอย่างมิดชิด	2-46
2.2-11 พนักงานทำความสะอาดพื้นที่กองเก็บ และรอบแนวสายพานลำเลียง	2-46
2.2-12 พื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง	2-46
2.2-13 ป้ายเตือนการสวมอุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง	2-46
2.2-14 อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลสำรองอย่างเพียงพอ	2-46
2.2-15 การตรวจสอบรายงานน้ำฝนในพื้นที่โครงการ	2-47
2.2-16 Dike สำหรับกั้นเก็บสารเคมีและถังสำรองเชื้อเพลิง	2-47
2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้งรวม (Retention Pond)	2-47
2.2-18 การนำน้ำในบ่อน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์	2-47
2.2-19 pH Meter แบบอัตโนมัติ บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่าง	2-47
2.2-20 ร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบกองถ่านหิน	2-48
2.2-21 ระบบ Sea Water Scrubber	2-48
2.2-22 ตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล	2-48
2.2-23 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่	2-48
2.2-24 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมงในพื้นที่โครงการ	2-49
2.2-25 พื้นที่จัดรถบรรทุกรอการขนถ่ายถ่านหิน	2-49
2.2-26 เจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	2-49
2.2-27 รถบรรทุกส่งเถ้าแบบปิดท้าย	2-49
2.2-28 ถังขยะแยกประเภทในพื้นที่โครงการ	2-49
2.2-29 อาคารกักเก็บกากของเสีย	2-49
2.2-30 ถังขยะที่รองรับของเสียอันตรายที่มีฝาปิดมิดชิด	2-49
2.2-31 ไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิด	2-49
2.2-32 ไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิด	2-50

## สารบัญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
2.2-33 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)	2-50
2.2-34 ห้องพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาล	2-50
2.2-35 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	2-50
2.2-36 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน	2-50
2.2-37 ป้ายเตือนความปลอดภัย	2-50
2.2-38 เจ้าหน้าที่ตรวจสอบความปลอดภัยบริเวณที่ปฏิบัติงาน	2-50
2.2-39 อุปกรณ์ดับเพลิง	2-51
2.2-40 ยานพาหนะเพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	2-51
2.2-41 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง	2-52
2.2-42 ระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อน	2-52
2.2-43 อุปกรณ์ตรวจจับสารไฮโดรคาร์บอน	2-52
2.2-44 Fire Wall บริเวณ Transformer และอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า	2-52
2.2-45 บริเวณ Pulverizer	2-52
2.2-46 Safety Value	2-52
2.2-47 พื้นที่สีเขียวของโครงการ	2-53

## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.2-1 การใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน	1-3
1.8-1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	1-18
1.8-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	1-26
2.2-1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2-2

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.2-1 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	3-2
3.2.1-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	3-10
3.2.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	3-13
3.2.1-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ปี พ.ศ. 2566-2568	3-14
3.2.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ	3-20
3.2.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-23
3.2.2-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ปี พ.ศ. 2566-2568	3-25
3.2.3-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ความเร็วและทิศทางลม	3-32
3.2.4-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง	3-33
3.2.4-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง	3-37
3.2.4-3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง	3-38
3.2.4-4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent)	3-40
3.2.4-5 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณหลังออกจากกระบบ Sea Water Scrubber (Effluent)	3-41
3.2.4-6 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล	3-42
3.2.4-7 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-44
3.2.4-8 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-46
3.2.4-9 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-51
3.2.4-10 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณหลังออกจากกระบบ Sea Water Scrubber (Effluent) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-54
3.2.4-11 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้าย ก่อนระบายลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-57
3.2.5-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล	3-93
3.2.5-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล	3-96
3.2.5-3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-99
3.2.6-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์	3-129
3.2.6-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์	3-131
3.2.6-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-131

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.2.7-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ระดับเสียง	3-137
3.2.7-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน	3-140
3.2.7-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน	3-141
3.2.7-4	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน ปี พ.ศ. 2566-2568	3-143
3.2.7-5	เปรียบเทียบผลตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-144
3.2.8-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ระดับความเข้มของแสง	3-148
3.2.8-2	ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-149
3.2.8-3	ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-150
3.2.9-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-151
3.2.9-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-153
3.2.9-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-154
3.2.10-1	วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-156
3.2.10-2	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ	3-157
3.2.10-3	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-157

-----



## บทที่ 1

### บทนำ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (Power Plant) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ชื่อเดิม คือ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88-1/36 รย ตั้งอยู่เลขที่ 299 หมู่ 5 เขตประกอบการ อุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด 100 เมกกะวัตต์ (MW) ประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้า 3 หน่วย โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ถ่านหิน น้ำมันเตา ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซเชื้อเพลิงหรือก๊าซที่ระบายทิ้งจากโรงงานต่างๆ (Waste Gas) เพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) จากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สน.) ในขณะนั้น หรือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันเป็นที่เรียบร้อยแล้ว รวมทั้งมีการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ในแต่ละช่วง มีรายละเอียดดังนี้ (เอกสารในภาคผนวกที่ 1)

- ครั้งที่ 1 ตามหนังสือที่ วว0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536
- ครั้งที่ 2 ตามหนังสือที่ วว0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538
- ครั้งที่ 3 ตามหนังสือที่ ทส1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564 (เป็นมาตรการฯ ที่โครงการ

ยึดถือปฏิบัติอยู่ในปัจจุบัน)

ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมตามเงื่อนไขที่ได้ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างเคร่งครัด เพื่อให้การดำเนินงานตามมาตรการมีประสิทธิภาพ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นหน่วยงานกลาง (Third Party) ทำหน้าที่เป็นผู้ตรวจติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อนำเสนอต่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และหน่วยงานอนุญาตตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำ เมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561

โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ตามที่ได้ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของรายงานฯ ฉบับที่ได้รับการพิจารณาและเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564

## 1.1 ที่ตั้งและขนาดโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (Power Plant) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีพื้นที่โครงการประมาณ 103.506 ไร่ โดยตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดังรูปที่ 1.1-1 ซึ่งมีอาณาเขตติดต่อพื้นที่โดยรอบ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	พื้นที่โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (CHP) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่ของค่ายสุรสิงหนาท
ทิศตะวันออก	ติดกับ	พื้นที่บริษัท อุเบะเคมีคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน)
ทิศตะวันตก	ติดกับ	ถนนภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ถัดไปเป็นพื้นที่โรงงานของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

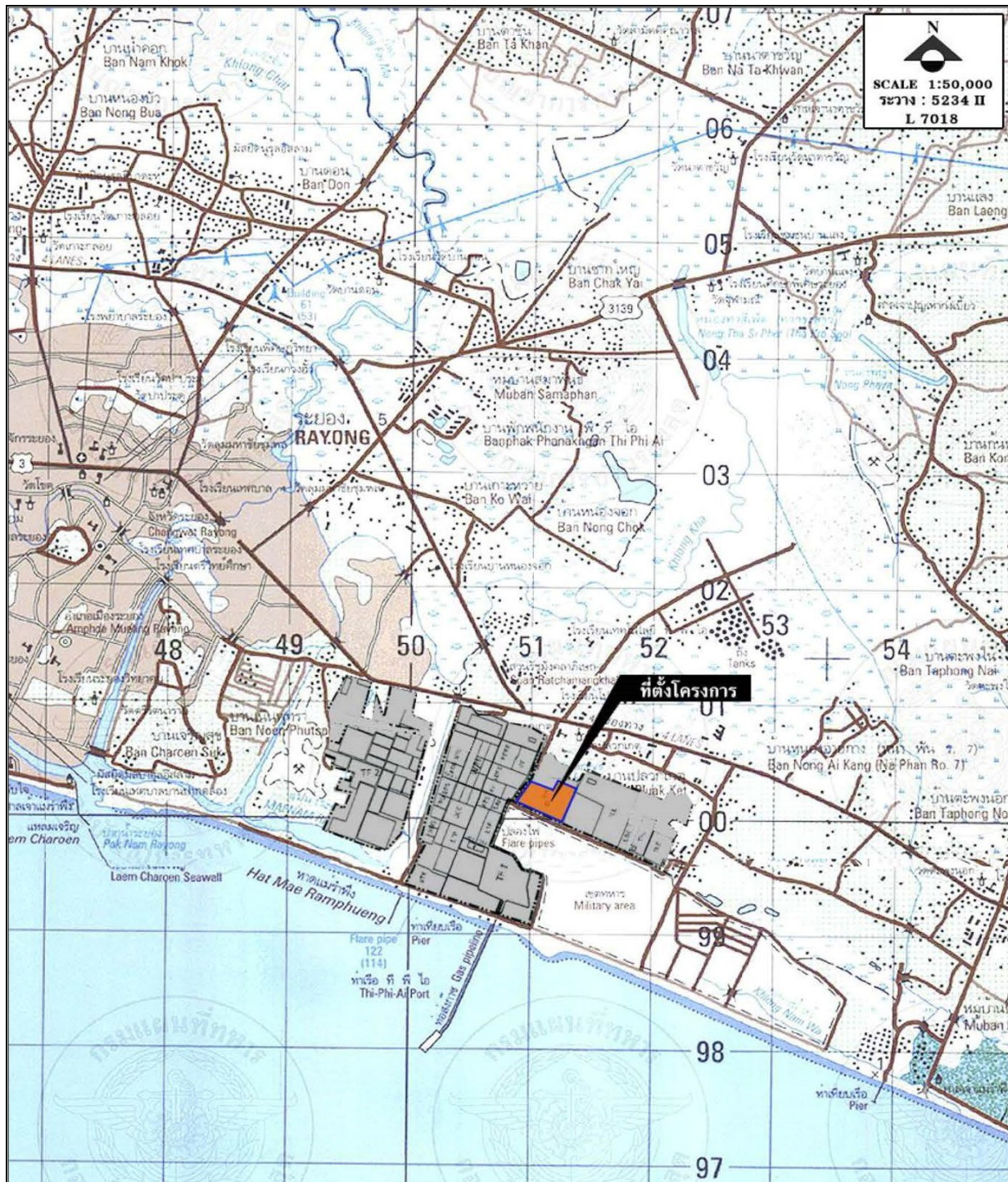
## 1.2 รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ และผังองค์ประกอบโครงการ

การใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ประกอบด้วยส่วนต่างๆ แสดงดังตารางที่ 1.2-1 ทั้งนี้ ผังองค์ประกอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในปัจจุบัน มีการจัดวางพื้นที่สำหรับติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ รวมทั้งอาคารสำนักงาน และระบบสาธารณูปโภคต่างๆ บนพื้นที่ประมาณ 103.506 ไร่ โดยผังองค์ประกอบโครงการปัจจุบัน แสดงดังรูปที่ 1.1-1 ถึงรูปที่ 1.1-2

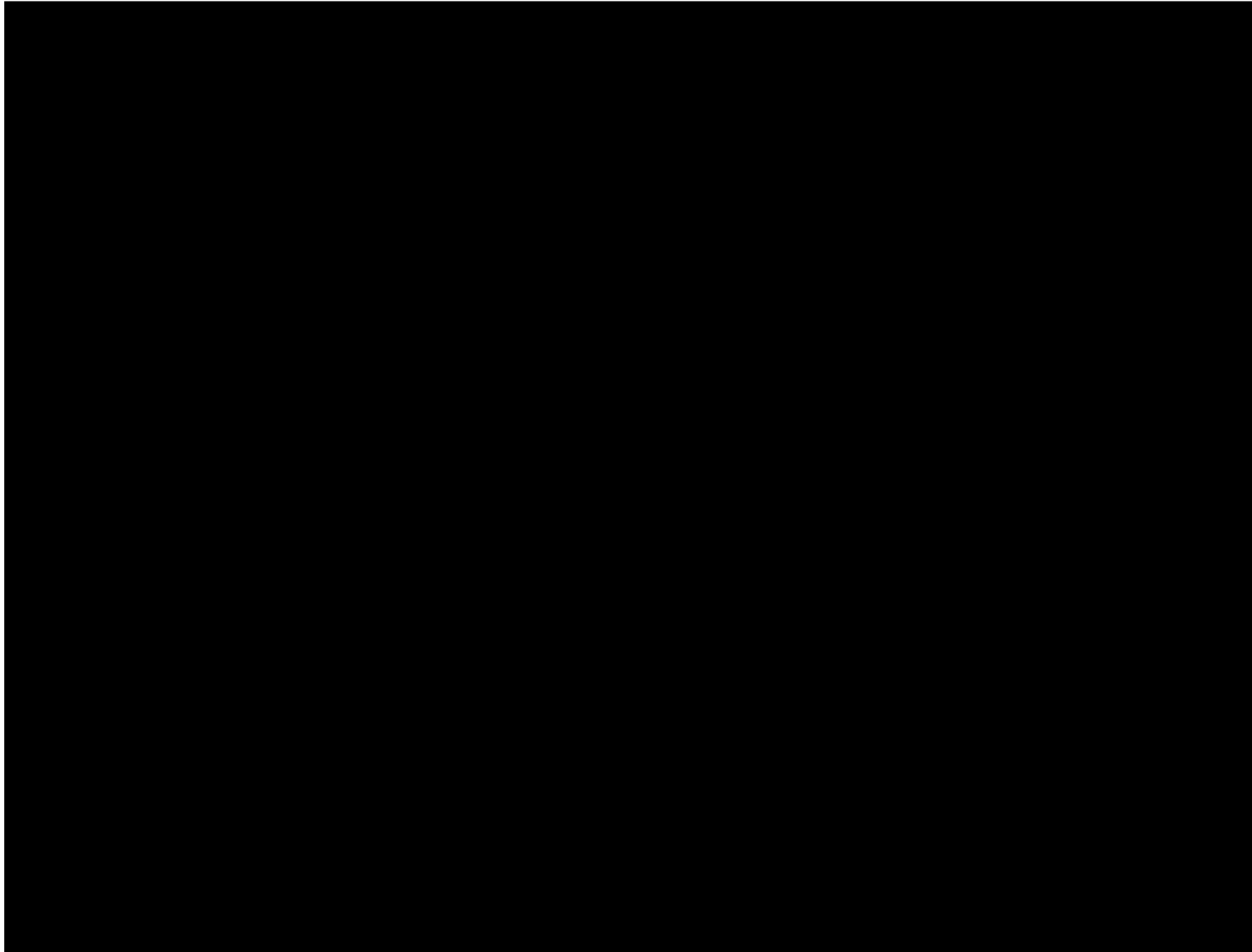
ตารางที่ 1.2-1 การใช้ประโยชน์พื้นที่ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

องค์ประกอบภายในบริเวณพื้นที่โครงการ	พื้นที่	
	ตร.ม.	ร้อยละ
1. พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง		
- ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้ากังหันไอน้ำและหม้อน้ำ	9,527	5.75
- ลานไถไฟฟ้า และสถานีไฟฟ้า	4,622	2.79
2. พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า		
- พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ	3,203	1.94
- พื้นที่หอหล่อเย็น	1,822	1.10
- พื้นที่ลานถ่านน้ำมัน	751	0.45
- พื้นที่กองเก็บถ่านหินในอาคาร	7,329	4.43
- พื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง	43,610	26.33
3. พื้นที่บ่อพักน้ำ และถังเก็บน้ำ		
- ถังเก็บน้ำที่ผ่านการปรับปรุง	536	0.32
- บ่อดกตะกอน	3,994	2.41
- บ่อพักน้ำทิ้ง	2,933	1.77
4. พื้นที่อาคารต่างๆ		
- อาคารควบคุมการผลิตไฟฟ้า	2,086	1.26
- อาคารเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	4,307	2.60
- อาคารสำนักงาน	1,208	0.73
- ลานจอดรถ	2,506	1.51
- ป้อมยาม	38	0.02
5. พื้นที่สีเขียว	9,339	5.46
6. พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่วางระบายน้ำ พื้นที่สำหรับท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฯลฯ	67,798.06	40.95
<b>รวมพื้นที่ทั้งหมด (ตร.ม.)</b>	<b>165,609.6</b>	<b>100</b>
<b>รวมพื้นที่ทั้งหมด (ไร่)</b>	<b>103.506</b>	<b>100</b>

ที่มา : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน), 2564



รูปที่ 1.1-1 แสดงที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน



รูปที่ 1.1-2 ผังองค์ประกอบโครงการ

## 1.3 เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิต

สำหรับเครื่องจักร และอุปกรณ์การผลิตหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย อุปกรณ์และเครื่องจักรที่ใช้สำหรับการผลิตไฟฟ้า เครื่องควบแน่น (Condenser) และระบบหล่อเย็น (Cooling Water System) โดยมีรายละเอียดทางเทคนิคของเครื่องจักรและอุปกรณ์แต่ละประเภท ดังนี้

### 1.3.1 อุปกรณ์และเครื่องจักรที่ใช้สำหรับการผลิตไฟฟ้า

การผลิตไฟฟ้าของโครงการจากเชื้อเพลิงถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้า 3 หน่วย ได้แก่

#### (1) หน่วยผลิต 1 (Gas Boiler (Unit 04))

ประกอบด้วย โรงต้นกำลังเป็น Oil/gas boiler แบบ Single Drum มีหัวเผา (Burner) 4 หัว มีการนำก๊าซธรรมชาติ (NG) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักของโครงการ หน่วยผลิต 1 (Gas Boiler (Unit 04)) ประกอบด้วย หม้อไอน้ำ Gas boiler มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 150 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 115 barg อุณหภูมิ 525 องศาเซลเซียส และส่งไอน้ำไปใช้ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) 27 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 25 เมกะวัตต์ ไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำจะถูกนำกลับมาใช้ประโยชน์ในโครงการ 3 ส่วน ได้แก่

- 1) ไอน้ำ จะถูกนำกลับมาใช้ประโยชน์ในการ Steam Heat-up Deaerator
- 2) ไอน้ำ จะถูกนำกลับมาใช้ประโยชน์ในการเพิ่มอุณหภูมิน้ำ Condensate ก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำ
- 3) ไอน้ำ จะถูกส่งให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีสำหรับไอน้ำแรงดันต่ำที่ผ่านจากกังหันไอน้ำที่ไม่ได้นำไปใช้ประโยชน์ จะถูกส่งไปที่เครื่องควบแน่นให้เกิดเป็นน้ำคอนเดนเสทป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำต่อไป

#### (2) หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler (Unit 03))

หน่วยผลิต 2 ประกอบด้วย โรงต้นกำลังเป็น CFBC Boiler (Circulation Fluidized Bed Coal Fire Boiler) ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 130 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 115 barg อุณหภูมิ 525 องศาเซลเซียส และส่งไอน้ำไปใช้ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำแบบ Back Pressure Turbine ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) 10.2 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 5.2 เมกะวัตต์ ไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำปริมาณ 97 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 340 องศาเซลเซียส

#### (3) หน่วยผลิต 3 (PC Boiler (Unit 02))

หน่วยผลิต 3 ประกอบด้วย โรงต้นกำลังเป็น PC Boiler (Pulverized Coal Fire Boiler) มีหัวเผา (Burner) 4 หัว ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 258 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 105 barg อุณหภูมิ 520 องศาเซลเซียส และส่งไอน้ำไปใช้ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) 54 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 48 เมกะวัตต์ ไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำจะมีปริมาณ 54 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 330 องศาเซลเซียส

#### (4) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำหลังจากผ่านเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำของแต่ละหน่วยผลิตแล้ว จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น ซึ่งเป็นอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน ระหว่างไอน้ำจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำกับน้ำหล่อเย็นจากระบบหล่อเย็น เพื่อให้ไอน้ำลดแรงดันและอุณหภูมิลงกลายเป็นน้ำคอนเดนเสท และหมุนเวียนกลับไปใช้ในหม้อไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำต่อไป

#### (5) หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

หอหล่อเย็น (Cooling Tower) ของโครงการเป็นระบบ Open Recirculating Cooling System สามารถหมุนเวียนน้ำกลับมาใช้ในระบบ ทำให้มีการสูญเสียน้ำจากระบบน้อยกว่าแบบอื่นๆ โดยน้ำระบายความร้อนที่ผ่านเครื่องควบแน่นแล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น และไหลเข้าสู่ด้านบนของหอระบายความร้อน น้ำจะถูกฉีดพ่นออกเป็นละอองฝอยตกลงสู่บ่อเก็บน้ำ (Basin) ด้านล่างของหอระบายความร้อน ละอองน้ำจะถูกแลกเปลี่ยนความร้อนกับบรรยากาศ และลมจากพัดลมที่ติดตั้งอยู่ด้านบนของหอระบายความร้อน น้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนแล้วจะตกลงสู่บ่อเก็บน้ำ (Basin) ที่อยู่ใต้หอระบายความร้อน ซึ่งจะถูกหมุนเวียนกลับไปใช้อีกครั้ง อย่างไรก็ตาม น้ำส่วนหนึ่งจะระเหยไป ทำให้ความเข้มข้นของสารต่างๆ รวมทั้งความเข้มข้นในน้ำระบายความร้อนมีความเข้มข้นเพิ่มขึ้น ดังนั้น เพื่อเป็นการรักษาคุณภาพน้ำระบายความร้อนในระบบจึงจำเป็นต้องระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Cooling Blowdown) และมีการชดเชยน้ำ (Make Up Water) เข้าสู่ระบบ

#### (6) เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

เครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้ในการอัดอากาศแบบโรตารีหรือแบบลูกสูบหมุน โดยจะอัดอากาศซึ่งเป็นลมมาจากการเคลื่อนที่ผลักดันของโรเตอร์ในลักษณะแทนที่อากาศ อากาศอัดที่ได้จะมีความสม่ำเสมอ

เครื่องอัดอากาศที่ใช้ในโครงการ มีวัตถุประสงค์หลัก 3 ประการ คือ

- 1) Instrument Air ใช้ในการควบคุมระบบเครื่องมือวัดและควบคุมแบบนิวเมติกผ่านตัวกรองอากาศ และเครื่องเป่าอากาศให้แห้งเพื่อเป็นอากาศที่บริสุทธิ์ และปราศจากความชื้น
- 2) Service Air ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าตามจุดต่างๆ มีไว้เพื่อทำความสะอาดตัวกรอง เป่าทำความสะอาดสิ่งสกปรก
- 3) การ Startup Air ใช้ในการเพิ่มความดันให้แก่อากาศที่ไหลเข้าห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำของโครงการ

### 1.3.2 กระบวนการผลิต

กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการแต่ละหน่วยการผลิต สามารถสรุปได้ ดังนี้

#### (1) หน่วยผลิต 1 (Gas Boiler (Unit 04))

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิต 1 ประกอบด้วย Oil & Gas Boiler แบบ Single Drum หัวเผา (Burner) 4 ตัว และ Superheater ในการเริ่มต้นเดินเครื่อง (Start Up) จะเริ่มโดยการจุดนำหัวเผา (Burner) 4 ตัว ด้วย Light Oil ก่อนแล้วจึงฉีดพ่นก๊าซธรรมชาติเข้าไปเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ พลังงานความร้อนที่ได้จะทำให้ให้น้ำในท่อของผนังหม้อไอน้ำร้อนขึ้นกลายเป็นไอน้ำ ไอน้ำที่ได้จะถูกนำไปเพิ่มอุณหภูมิที่ Superheater ไอน้ำที่ได้จากหม้อไอน้ำจะถูกส่งไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

## (2) หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler (Unit 03))

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิต 2 ประกอบด้วย CFBC Boiler อุปกรณ์เตรียมถ่านหินและหินปูน ห้องเผาไหม้พร้อม U-beam Particle Separator และหน่วยนำความร้อนกลับมาใช้ (Heat Recovery Section) กระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิต 2 เริ่มจากถ่านหินบดละเอียดขนาดเล็กลงกว่า 10 มิลลิเมตร และหินปูนขนาดเล็กกว่า 1 มิลลิเมตร ซึ่งถูกเก็บในถังปรับการกระเพื่อม (Surge Bins) จะถูกส่งไปยังห้องเผาไหม้ผ่านทางสายพานลำเลียงจำนวน 4 ชุด มีลักษณะเป็น Injection Screw Feeder การเผาไหม้เริ่มจากการจุดหัวเผา (Burner) จนอุณหภูมิของระบบมีค่าประมาณ 800 องศาเซลเซียส จากนั้นถ่านหินจะถูกป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ โดยมีอัตราส่วนของอากาศที่เหมาะสม หลังจากที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิงแล้วจะทำให้หน้าในท่อเดือดจนกลายเป็นไอน้ำ ในส่วนของไอน้ำที่ผ่านเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจะถูกส่งต่อไปให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดยไม่มีการส่งไอน้ำไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อหมุนเวียนกลับไปใช้ในหม้อไอน้ำอีก ทำให้สามารถจ่ายไอน้ำ 97 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 340 องศาเซลเซียส ในขณะเดียวกันความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าจะลดลงจากเดิม 27 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) เหลือ 10.2 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) หรือกำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 5.2 เมกะวัตต์ แต่จะมีประสิทธิภาพในการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 48.67 เป็นร้อยละ 86.26 โดยอนุภาคของแข็งที่เกิดขึ้นจะถูกนำออกจากห้องเผาไหม้อย่างต่อเนื่อง พร้อมกับ Flue Gas โดยของแข็งส่วนใหญ่จะถูกดักจับที่ U-beam Particle Separator โดยส่วนอนุภาคจะแยกออกจากส่วนที่เป็นก๊าซตกลงใน Storage Hopper และถูกส่งต่อไปด้านล่างของห้องเผาไหม้ ส่วน Flue Gas จะถูกส่งไปยังระบบบำบัดมลสารทางอากาศ และระบายอากาศที่ผ่านการบำบัดแล้วออกทางปล่องระบายอากาศของโครงการ

## (3) หน่วยผลิต 3 (PC Boiler (Unit 02))

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิต 3 ซึ่งประกอบด้วย อุปกรณ์เตรียมถ่านหิน, PC Boiler (Pulverized Coal Fire Boiler), หัวเผา (Burner) 4 ตัว, Superheater, Convection Boiler Bank, Economizer, Draft System, Air Preheater และ Soot Blower ในการเริ่มต้นเดินเครื่อง (Start Up) จะมีการจุดนำด้วย Light Oil ก่อน หลังจากนั้นจะลำเลียงถ่านหินละเอียดเข้าไปยังห้องเผาไหม้ ซึ่งภายในจะมีท่อบรรจุน้ำ เมื่อน้ำในท่อเดือดกลายเป็นไอน้ำ จะถูกลำเลียงถ่านหินบดละเอียดเข้าไปยังห้องเผาไหม้ ซึ่งภายในจะมีท่อบรรจุน้ำ เมื่อน้ำในท่อเดือดกลายเป็นไอน้ำ จะถูกรวบรวมไปยัง Boiler drum และจะถูกส่งต่อไปที่ Superheater ทำให้มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 258 ตันต่อชั่วโมง ความดัน 105 barg อุณหภูมิ 520 องศาเซลเซียส จากนั้นจะส่งไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำเพื่อหมุนกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ซึ่งต่อกับ Generator กำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) 54 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 48 เมกะวัตต์ ไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำได้จะมีปริมาณ 54 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 330 องศาเซลเซียส สำหรับก๊าซร้อนที่ผ่านออกจากหม้อไอน้ำจะถูกส่งไปยังระบบบำบัดมลสารทางอากาศ ก่อนระบายอากาศผ่านปล่องระบายอากาศของโครงการ

จากการตรวจสอบข้อมูลในกระบวนการดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของหน่วยผลิตทั้ง 3 หน่วย ได้แก่ หน่วยผลิต 1 (Gas Boiler (Unit 04)) หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler (Unit 03)) และหน่วยผลิต 3 (PC Boiler (Unit 02)) จะแยกกันดำเนินการอย่างชัดเจนโดยไม่มีปฏิสัมพันธ์ โดยไอน้ำที่ผ่านเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำของหน่วยผลิต 3 หน่วย ส่วนหนึ่งจะส่งให้กับลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรม (IRPC & Non-IRPC Plants) ผ่านทางท่อไอน้ำหุ้มด้วยฉนวนกันความร้อน และหลังจากนำไอน้ำไปใช้งานแล้วจะส่งน้ำร้อน (Condensate) กลับมายังโครงการเพื่อนำมาผลิตเป็นไอน้ำใหม่อีกครั้ง

### 1.3.3 เชื้อเพลิง

#### หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler)

หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 2 ประเภท ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ (NG) และ ก๊าซระบายนี้ออกจากโรงงานต่างๆ (Waste Gas)

#### หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)

หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 1 ประเภท คือ ถ่านหินบิทูมินัส ส่วนน้ำมันเตา ยังคงมีการใช้ร่วมกับน้ำมันดีเซลในการเริ่มเดินระบบ (Start Up) ประมาณ 4 ชั่วโมง และการเตรียมการหยุดเดินระบบ (Shutdown) ประมาณ 4 ชั่วโมง

#### หน่วยผลิต 3 (PC Boiler)

หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) จะใช้ถ่านหินบิทูมินัสและก๊าซระบายนี้ออกจากโรงงานต่างๆ (Waste Gas) เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า ส่วนน้ำมันเตาจะใช้ในการเริ่มเดินระบบ (Start Up) และการเตรียมการหยุดเดินระบบ (Shutdown) เช่นเดียวกับการดำเนินการในปัจจุบัน

ปัจจุบันโครงการเลือกใช้ถ่านหินที่มีองค์ประกอบและปริมาณกำมะถันต่ำ คงเหลือเพียงการใช้ถ่านหินบิทูมินัสและก๊าซระบายนี้ออกจากโรงงานต่างๆ (Waste Gas) เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ส่วนน้ำมันเตาจะใช้สำหรับการเริ่มเดินระบบ (Start Up) ประมาณ 4 ชั่วโมง และการเตรียมการหยุดเดินระบบ (Shutdown) ประมาณ 4 ชั่วโมง

### 1.3.4 สารเคมี

แบ่งการใช้สารเคมีออกเป็น 3 กลุ่มหลัก มีการใช้สารเคมีเพิ่มขึ้นเป็น 19 ชนิด ได้แก่ สารเคมีสำหรับระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 7 ชนิด สารเคมีปรับปรุงคุณภาพน้ำหล่อเย็นและปรับปรุงน้ำป้อนหม้อไอน้ำ 9 ชนิด และสารเคมีสำหรับระบบบำบัดมลสารทางอากาศ

สำหรับสารเคมีทั้งหมด 19 ชนิด จากข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีที่ใช้ในโครงการ (Safety Data Sheet) หรือ SDS ไม่ปรากฏว่ามีการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็ง (Carcinogen) โดยโครงการได้ใช้หลักการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย คือ (1) หลีกเลี่ยงการสัมผัสกับสารเคมีโดยตรง มีการควบคุมสารเคมี โดยการจัดเก็บที่ถูกต้องเพื่อควบคุมที่แหล่งกำเนิด (Source) มีการติดตั้งระบบระบายอากาศ การบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพที่ดี สะอาด เพื่อไม่ให้เกิดการฟุ้งกระจายหรือรั่วไหลของสารเคมี (2) การควบคุมที่ทางผ่าน (Path way) ซึ่งโครงการมีการทำความสะอาดพื้นที่ทำงานที่มีฝุ่น หรือพื้นที่เก็บสารเคมี เพื่อไม่ให้เกิดการหกหล่น ฟุ้งกระจาย (3) การควบคุมที่ตัวบุคคล (Receiver) โดยผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่ถูกต้องเหมาะสม นอกจากนี้จะต้องศึกษาข้อมูล SDS เพื่อสามารถป้องกันและลดการสัมผัสสารเคมีทุกชนิด

## 1.4 ผลกระทบของโครงการ

### 1.4.1 กระแสไฟฟ้า

**หน่วยผลิต 1 (Gas Boiler (Unit04)) :** กำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) 27 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 25 เมกะวัตต์

**หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler (Unit03)) :** กำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) 10.2 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 5.2 เมกะวัตต์

**หน่วยผลิต 3 (PC Boiler (Unit02)) :** กำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) 54 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) 48 เมกะวัตต์

### 1.4.2 ไอน้ำ

**หน่วยผลิต 1 (Gas Boiler (Unit04)) :** โรงต้นกำลัง Oil/Gas Boiler มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 150 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 115 barg อุณหภูมิ 525 องศาเซลเซียส เพื่อส่งเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และผลิตไอน้ำได้ต่อเนื่อง 30 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 333 องศาเซลเซียส

**หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler (Unit03)) :** โรงต้นกำลัง CFBC Boiler มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 130 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 115 barg อุณหภูมิ 525 องศาเซลเซียส เพื่อส่งเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และผลิตไอน้ำได้ต่อเนื่อง 97 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 340 องศาเซลเซียส

**หน่วยผลิต 3 (PC Boiler (Unit02)) :** โรงต้นกำลัง PC Boiler มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 258 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 105 barg อุณหภูมิ 520 องศาเซลเซียส เพื่อส่งเข้าเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และผลิตไอน้ำได้ต่อเนื่อง 54 ตันต่อชั่วโมง ที่ความดัน 26 barg อุณหภูมิ 330 องศาเซลเซียส

ไอน้ำที่ผ่านเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำแล้วส่วนหนึ่ง จะจำหน่ายให้กับลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมต่อไป ผ่านทางท่อไอน้ำขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 8 นิ้ว จำนวน 1 เส้น ขนาด 12 นิ้ว จำนวน 2 เส้น และขนาด 16 นิ้ว จำนวน 1 เส้น หุ้มด้วยฉนวนกันความร้อน แนวท่อส่งไอน้ำไปยังลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

## 1.5 ระบบเสริมการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า

### 1.5.1 ระบบระบายความร้อน

มีหลักการทำงาน คือ น้ำหล่อเย็นที่ใช้แล้วจะถูกนำกลับมาใช้อีกโดยมีการลดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นโดยผ่าน Cooling Tower โดยมีอัตราการสูญเสียน้ำจากการกลายเป็นไอที่ Cooling Tower ซึ่งจะทำให้น้ำในระบบมีความเข้มข้นของสารเคมีที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำสูงขึ้น จึงจำเป็นต้องมีการระบายน้ำบางส่วนทิ้งไป (Blowdown) ในขณะเดียวกันต้องมีการเติมน้ำเข้าไปในระบบ (Make Up Water) เพื่อทดแทนปริมาณน้ำที่มีการสูญเสียออกไป สำหรับการดำเนินการโครงการนั้น ได้เลือกใช้ระบบหล่อเย็นแบบ Open Recirculation Cooling System โดย Cooling Tower ของโครงการมี 2 ชุด ชุดละ 3 เซลล์ ชุดที่ 1 ใช้กับหน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) และหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) น้ำระบายความร้อนที่มีอุณหภูมิสูงจากเครื่องควบแน่น และระบบแลกเปลี่ยนความร้อนจะถูกส่งไปยังหอหล่อเย็นเพื่อลดอุณหภูมิลง จากนั้นน้ำระบายความร้อนที่เย็นแล้ว จะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำของหอหล่อเย็นและหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ ประมาณ 7 รอบ

## 1.5.2 ระบบควบคุมการผลิต

ปัจจุบันทางโครงการจะมีระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมการผลิตแบบกระจาย (Distributed Control System : DCS) ซึ่งใช้ในการควบคุมการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยระบบดังกล่าวได้มีการออกแบบให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถควบคุมการทำงานทั้งหมดของโครงการ จากห้องควบคุมส่วนกลางที่สามารถสั่งเดินเครื่อง (Start Up) เพื่อเพิ่มหรือลดกำลังการผลิต (Load and Unload) หรือหยุดเดินเครื่องการผลิต (Shut Down) ตลอดจนทำการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์การผลิตต่างๆ ได้ตลอดเวลา

## 1.5.3 ระบบส่งกระแสไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแต่ละหน่วยผลิต จะถูกเชื่อมต่อเข้ากับ Step-up transformer เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้า (Voltage) แล้วจะถูกส่งไปยังลานไกวไฟฟ้าในพื้นที่โครงการ ซึ่งจะมี Step-down transformer ลดแรงดันไฟฟ้าให้เหมาะสมกับการจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีต่อไป พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ ไม่สามารถสะสมไว้ในแบตเตอรี่ได้ การจ่ายไฟฟ้าจึงต้องมีการรักษาระดับของปริมาณที่ส่งให้เพียงพอและเหมาะสมกับความต้องการใช้ไฟฟ้า โดยการควบคุมจากระบบควบคุมส่วนกลาง

## 1.6 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

### 1.6.1 น้ำใช้

#### 1.6.1.1 แหล่งน้ำใช้ของโครงการ

แหล่งน้ำใช้ของโครงการจะรับน้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปา ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งแหล่งของเขตประกอบการฯ แบ่งเป็น 2 ส่วน ได้แก่ น้ำดิบที่ได้รับจัดสรรจากกรมชลประทาน (ฝายบ้านค่าย-ดอกกราย 2) และแหล่งน้ำดิบที่ได้รับจัดสรรจาก East Water ปัจจุบันมีสถานีสูบน้ำพร้อมระบบประปา 1 แห่ง ตั้งอยู่ที่ตำบลบางบุตร อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง ก่อนส่งน้ำประปายังเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และเก็บไว้ที่ถังพักน้ำใส (Clear Water Storage Tank) จำนวน 4 ถัง ก่อนจ่ายน้ำประปายังโครงการสำหรับนำมาใช้ในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ และผลิตเป็นน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อนำมาใช้ภายในโครงการ

#### 1.6.1.2 ปริมาณน้ำใช้

โครงการนำน้ำจากเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีมาปรับปรุงคุณภาพ ก่อนนำไปใช้ในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ เพื่อนำมาใช้ในกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ น้ำขจัดเศษสำหรับระบบหล่อเย็น น้ำใช้สำหรับผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำใช้สำหรับรดพื้นที่กองถ่านหิน น้ำใช้สำหรับรดพื้นที่กองเถ้าและน้ำใช้ในสำนักงานเพื่อการอุปโภคของพนักงาน

### 1.6.1.3 ระบบการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water System)

ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการรับน้ำประปาจากเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี เพื่อนำมาผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุป้อนให้กับหม้อไอน้ำของหน่วยผลิตทั้งสามหน่วยของโครงการ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการ จำนวน 2 หน่วย (Demineralization Plant I) ประกอบด้วย อุปกรณ์แลกเปลี่ยนไอออนลบและไอออนบวก โดยมีชุดกำจัดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์อยู่ระหว่างกลาง การทำงานของอุปกรณ์แลกเปลี่ยนไอออนจะเป็นลักษณะการไหลสวนทาง สิ่งสกปรกที่อยู่ในน้ำจะถูกดักจับไว้ที่เรซิน ซึ่งสามารถล้างทำความสะอาดโดยการ Back Wash ได้

### 1.6.2 การระบายน้ำฝน

โครงการจัดให้มีระบบระบายน้ำฝนเป็นแบบรางเปิดอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลก และไม่ได้แยกระหว่างน้ำฝนปนเปื้อนและไม่ปนเปื้อน โดยแนวรางระบายน้ำฝนจะอยู่ด้านข้างขององค์ประกอบต่างๆ ของโครงการ ดังนั้นการจัดการน้ำฝนในพื้นที่โครงการทั้งหมดจึงรวบรวมส่งไปยังบ่อพักน้ำ โดยน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้งจะมีระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อน มีลักษณะเป็นรางระบายน้ำ (Gutter) ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนไปยังระบบกรอง กรวด หิน ททราย เพื่อดักผงถ่านหิน ก่อนระบายลงบ่อตกตะกอนเพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ซึ่งจะมีการนำน้ำใสจากส่วนบนบ่อตกตะกอนส่วนหนึ่งกลับไปรดกองถ่านหิน ส่วนที่เหลือจะถูกส่งไปยังบ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง ซึ่งมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) อัตโนมัติ เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิอัตโนมัติ และระบบเติมอากาศ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ซึ่งจะมีการนำน้ำหมุนเวียนกลับไปใช้ประโยชน์ในกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ นำไปรดน้ำต้นไม้ในโครงการ นำไปรดลานกองถ่านหินของโครงการ และใช้ล้างพื้นถนน ส่วนที่เหลือจะระบายผ่านท่อน้ำ (HDPE) ขนาด 8 นิ้ว ซึ่งจะไปเชื่อมต่อกับท่อน้ำ HDPE ขนาด 32 นิ้ว ออกสู่ทะเลต่อไป

## 1.7 มลพิษและการควบคุม

### 1.7.1 มลพิษทางอากาศ

#### 1.7.1.1 แหล่งกำเนิด

แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศในระยะดำเนินการของโครงการเกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิง ถ่านหินบิทูมินัส, ก๊าซธรรมชาติ, Waste Gas และน้ำมันเตา เพื่อขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ และไอเสียจะถูกระบายออกทางปล่องระบายมลสารของหม้อไอน้ำของแต่ละเครื่องรวม 3 ปล่อง ได้แก่

- ปล่องระบายมลสารของ PC Boiler จำนวน 1 ปล่อง ความสูง 60.0 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 2.20 เมตร
- ปล่องระบายมลสารของ CFBC Boiler จำนวน 1 ปล่อง ความสูง 60.0 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 1.80 เมตร
- ปล่องระบายมลสารของ Oil/Gas Boiler จำนวน 1 ปล่อง ความสูง 60.0 เมตร เส้นผ่านศูนย์กลาง 1.80 เมตร

มลสารทางอากาศที่เกิดขึ้นที่สำคัญในระยะดำเนินการ ได้แก่ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ )

โดยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงถ่านหินบิทูมินัสซึ่งมีกำมะถัน (S) เป็นองค์ประกอบ ซึ่งจะรวมตัวกับออกซิเจนในอากาศที่ช่วยในการเผาไหม้เกิดเป็นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และก๊าซซัลเฟอร์ไตรออกไซด์ ( $\text{SO}_3$ ) สำหรับก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้เกิดขึ้นจากการที่ไนโตรเจนทำปฏิกิริยากับออกซิเจนในระหว่างการเผาไหม้ที่อุณหภูมิสูง โดยที่มาของไนโตรเจนมีด้วยกันสองแหล่ง คือ ไนโตรเจนที่อยู่ในอากาศ (Atmospheric Nitrogen) และไนโตรเจนที่อยู่ในเชื้อเพลิง (Fuel-bound

Nitrogen) ส่วนใหญ่ของออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากการเผาไหม้เป็นออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นจากไนโตรเจนที่อยู่ในอากาศ (ซึ่งเรียกว่า Thermal  $\text{NO}_x$ ) ขณะที่ออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดจากไนโตรเจนที่อยู่ในเชื้อเพลิงมีส่วนน้อยมาก ดังนั้น การควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนเป็นส่วนประกอบที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้จึงมุ่งเน้นไปที่การควบคุม Thermal  $\text{NO}_x$  เป็นหลัก ซึ่งโครงการจะทำการควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำให้อยู่ในระดับที่ทำให้เกิด Thermal  $\text{NO}_x$  ต่ำ สำหรับฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงถ่านหินเป็นหลัก แต่บางส่วนจะเกิดจากกิจกรรมบดถ่านหิน สำหรับถ่านหินบิทูมินัสที่ใช้กับหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) จะถูกบดโดยใช้ Crusher ที่มีเครื่องดูดฝุ่นที่เกิดขึ้นและส่งไปเป็นเชื้อเพลิงใน Boiler เช่นกัน สำหรับถ่านหินที่ใช้กับหน่วยผลิต 3 (PC Boiler) จะถูกบดโดยใช้ Ball Tube Mill ซึ่งเป็นระบบปิดไม่มีฝุ่นระบายออกสู่ภายนอก

### 1.7.1.2 การควบคุมมลภาวะทางอากาศของโครงการ

#### (1) การควบคุมมลภาวะของหน่วยผลิต 1 (Gas Boiler)

โครงการมีการติดตั้ง Ultra-Low  $\text{NO}_x$  Burner ซึ่งจะช่วยควบคุมการเกิดออกไซด์ของไนโตรเจนประเภท Thermal  $\text{NO}_x$  โดยการควบคุมการผสมระหว่างเชื้อเพลิง และอากาศให้มีอุณหภูมิของเปลวไฟต่ำ อุณหภูมิการเผาไหม้จะอยู่ในระดับที่เหมาะสม

#### (2) การควบคุมมลภาวะของหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)

โครงการมีการควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบ Overfire Air (OFA) โดยการป้อนอากาศบางส่วนที่ใช้ในการเผาไหม้ (ร้อยละ 5-20) เหนือหัวเผาที่ใช้อัตราส่วนระหว่างอากาศต่อเชื้อเพลิงต่ำหรือมีความเข้มข้นของออกซิเจนต่ำ ทำให้ Thermal  $\text{NO}_x$  ลดลง สำหรับการกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Desulfurize System) ที่เกิดขึ้นนั้นใช้หลักการ Dry Process โดยการเติมหินปูน (Limestone ;  $\text{CaCO}_3$ ) และโซเดียมไบคาร์บอเนต ( $\text{NaHCO}_3$ ) เข้าไปในห้องเผาไหม้ เพื่อทำปฏิกิริยากับ  $\text{SO}_2$  ที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงถ่านหินเกิดเป็นยิปซัม ( $\text{CaSO}_4$ ) โดยหินปูนจะถูกระบบ Conveying System ลำเลียงมาเก็บไว้ใน Silo จำนวน 2 Silo และจะถูกป้อนเข้าเตาโดยใช้ระบบ Limestone Metering Screw เป็นตัวพาเข้าสู่ห้องเผาไหม้ ซึ่งสามารถปรับความเร็วรอบได้ เพื่อให้สามารถกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้อย่างมีประสิทธิภาพ จากนั้น Flue Gas จะถูกส่งไปกำจัดฝุ่นละอองของหน่วยผลิต 2 จะใช้ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP)

#### (3) การควบคุมมลภาวะของหน่วยผลิต 3 (PC Boiler)

โครงการได้ดำเนินการควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยติดตั้ง Low  $\text{NO}_x$  Burner ร่วมกับระบบ Overfire Air (OFA) และระบบ Boundary Air เพื่อควบคุมความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) หลังจากผ่านการถ่ายเทความร้อนให้กับหม้อไอน้ำแล้ว จะมีอุณหภูมิประมาณ 155 องศาเซลเซียส จากนั้น Flue Gas จะถูกส่งเข้าสู่ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) เพื่อกำจัดฝุ่นละอองที่เกิดขึ้น โดย Flue Gas ที่ผ่านระบบบำบัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตแล้วซึ่งมีอุณหภูมิประมาณ 140 องศาเซลเซียส จากนั้นจะถูกส่งต่อไปกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ด้วยระบบ Sea Water โดยกระบวนการกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เริ่มจากเมื่อ Flue Gas ที่ผ่านระบบบำบัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตแล้วจะเข้าสู่ด้านล่างของ Scrubber โดยใช้พัดลมดูดอากาศ (Induced Draft Fan : ID Fan) เข้าไปอย่างต่อเนื่อง Flue Gas ที่อยู่ด้านล่างของ Scrubber ซึ่งมีอุณหภูมิประมาณ 50 องศาเซลเซียส จะลอยตัวขึ้นสู่ด้านบนของ Scrubber จากแรงส่งของ ID Fan สวนทางกับน้ำทะเลที่ถูกสเปรย์ลงมาทำให้เกิดปฏิกิริยาขึ้น โดยน้ำทะเลซึ่งเป็น

สารละลายที่มีเกลือแกงเป็นองค์ประกอบหลัก จะเข้าทำปฏิกิริยากับ  $\text{SO}_2$  และ  $\text{SO}_3$  ที่อยู่ใน Flue Gas เกิดเป็นสารโซเดียมซัลไฟต์ ( $\text{Na}_2\text{SO}_3$ ) และโซเดียมซัลเฟต ( $\text{Na}_2\text{SO}_4$ ) และสารละลายที่เป็นกรดตกลงสู่ด้านล่างของ Scrubber และถูกส่งต่อไปยัง pH Control Pit ซึ่งภายในมี Transmitter ตรวจวัดค่า pH และส่งสัญญาณไปควบคุมปริมาณการเติมสารละลาย NaOH โดยอัตโนมัติ เข้าไปใน pH Control Pit เพื่อปรับสภาพของสารละลายให้มีสภาพเป็นกลางก่อนส่งไปบ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง เพื่อให้ น้ำทะเลและต่างผสมเป็นเนื้อเดียวกันและมีระบบเติมอากาศด้วย Air Blower ซึ่งจะมีการตรวจวัดค่า pH และอุณหภูมิอีกครั้งด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติก่อนระบายกลับคืนลงสู่ทะเล ส่วน Flue Gas ที่ผ่านการบำบัดแล้ว (อุณหภูมิประมาณ 32-35 องศาเซลเซียส) จะไหลเข้าสู่ด้านบนของ Scrubber ผ่าน Mist Eliminator เพื่อดักจับละอองน้ำและความชื้นก่อนระบายผ่านปล่องระบายต่อไป

### 1.7.2 เสียงและการจัดการ

จากการดำเนินการในปัจจุบันในกรณีปกติ ระดับเสียงเกิดจากการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ หม้อไอน้ำ และหอหล่อเย็น เป็นต้น ซึ่งจะมีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะ 1 เมตร

ในกรณีฉุกเฉินที่ต้องมีการทำงานของวาล์วฉุกเฉิน (Safety Valve) หรือในกรณีเริ่มเดินเครื่องการผลิต ที่ต้องมีการทำงานของวาล์วระบายจะก่อให้เกิดเสียงดัง โครงการจะมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) ที่อุปกรณ์ดังกล่าว เพื่อลดระดับเสียงและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกิจกรรม

นอกจากนี้ โครงการจะมีการควบคุมให้ระดับเสียงทั่วไปที่บริเวณริมรั้วของโครงการทั้ง 4 ด้าน ให้มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับพื้นที่ที่อยู่ใกล้เคียง รวมถึงจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) ที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ ซึ่งโดยปกติพนักงานจะปฏิบัติงานอยู่ในห้องควบคุมส่วนกลางเป็นหลัก สำหรับระดับเสียงจากอุปกรณ์ต่างๆ ที่ใช้ในหน่วยผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการ สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำของโครงการ ออกแบบให้ติดตั้งอยู่ในห้องเก็บเสียงปิดคลุม 4 ด้าน ซึ่งอยู่ในอาคาร Turbine

### 1.7.3 การจัดการน้ำทิ้ง

น้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากโครงการ แบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต และน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน สามารถสรุปการบริหารจัดการน้ำทิ้งของโครงการในแต่ละส่วนได้ ดังนี้

(1) **น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน** ปริมาณ 12 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยน้ำเสียจากห้องน้ำจะถูกบำบัดด้วยระบบ SATs เพื่อบำบัดค่าสกปรกให้ลดลง โดยภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดจะส่งต่อไปยังบ่อบำบัดน้ำเพื่อตรวจวัดคุณภาพน้ำ (ดัชนีตรวจวัดคุณภาพน้ำ ได้แก่ ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งแขวนลอย (SS) และบีโอดี (BOD) ก่อนส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทั้งขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร เพื่อนำกลับไปใช้ประโยชน์ก่อนระบายลงสู่ทะเล

(2) **น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต** ตามแหล่งกำเนิด/ประเภทของน้ำทิ้ง เพื่อให้สามารถจัดการคุณภาพน้ำทิ้งได้อย่างมีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น สรุปได้ดังนี้

- **น้ำทิ้งจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ** : เป็นน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะถูกส่งไปยังบ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และติดตั้งเครื่องตรวจวัด pH อัตโนมัติ และเครื่องตรวจวัด

อุณหภูมิอัตโนมัติก่อนส่งไปยังบ่อดักไขมัน (Oil Separator) บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อฟักน้ำทิ้งของโครงการ ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร

- **น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Blowdown)** : เป็นการระบายน้ำทิ้งที่มีความเข้มข้นของสารละลายของแข็งและอนุภาคต่างๆ สูงเกินกว่าระดับที่เหมาะสมออกจากหม้อไอน้ำ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดตะกอน ภายในหม้อไอน้ำ และระบบท่อ และป้องกันการกัดกร่อนภายในหม้อไอน้ำ น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำจะถูกรวบรวมส่งไปยังบ่อดักไขมัน (Oil Separator) บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง ก่อนส่งไปยังบ่อฟักน้ำทิ้งของโครงการ ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร

- **น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น** : เกิดจากการระบายน้ำทิ้งส่วนหนึ่งจากระบบหล่อเย็น (น้ำ Blowdown) เพื่อรักษาคุณภาพน้ำในระบบให้คงที่ น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นจะถูกรวบรวมไว้ที่บ่อฟักน้ำหล่อเย็น (Cooling Basin) จะถูกส่งไปรวมกับน้ำทิ้งจากกิจกรรมอื่นๆ แล้วส่งไปยัง Oil Separator และบ่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลางก่อนส่งไปรวมกับน้ำทิ้งรวมของโครงการ ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งจะมีการนำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วหมุนเวียนกลับไปใช้ประโยชน์และระบายส่วนที่ใช้ประโยชน์ไม่หมดออกสู่ภายนอก

- **น้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง** : ทางโครงการจัดให้มีรางระบายน้ำ (Gutter) ขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนส่งเข้าไปบำบัด โดยน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินจะไหลผ่านระบบกรวด หิน ทราบ เพื่อดักผงถ่านหิน ก่อนระบายลงบ่อดักตะกอน เพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อฟักน้ำทิ้งขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร

- **น้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber** : ระบบ Sea Water Scrubber เป็นระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ที่ใช้น้ำทะเลเป็นตัวดักจับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยโครงการสูบน้ำทะเลขึ้นมาใช้อัตรา 2,000 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง หรือ 48,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (เครื่องสูบน้ำ 3 เครื่อง ขนาดเครื่องละ 1,000 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ทำงาน 2 เครื่อง สำรอง 1 เครื่อง)

โดย Flue Gas ที่ผ่านจากระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) ของหน่วยผลิต 3 (PC Boiler) แล้วจะถูกส่งไปกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ด้วยระบบ Sea Water Scrubber กระบวนการกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เริ่มจากเมื่อ Flue Gas ที่ผ่านระบบบำบัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตแล้วจะเข้าสู่ Scrubber ทางด้านล่าง โดยใช้พัดลมดูดอากาศ (Induced Draft Fan : ID Fan) จากนั้น Flue Gas จะลอยขึ้นสู่ด้านบนของ Scrubber สวนทางกับน้ำทะเลที่ถูกสเปรย์ลงมาทำให้เกิดปฏิกิริยาขึ้น โดยน้ำทะเลซึ่งเป็นสารละลายที่มีเกลือแกงเป็นองค์ประกอบหลัก จะเข้าทำปฏิกิริยากับ  $\text{SO}_2$  และ  $\text{SO}_3$  ที่อยู่ใน Flue Gas เกิดเป็นสารโซเดียมซัลไฟต์ ( $\text{Na}_2\text{SO}_3$ ) และโซเดียมซัลเฟต ( $\text{Na}_2\text{SO}_4$ ) และสารละลายที่เป็นกรดตกลงสู่ด้านล่างของ Scrubber และถูกส่งต่อไปยัง pH Control Pit ซึ่งภายในมี Transmitter ตรวจวัดค่า pH และส่งสัญญาณไปควบคุมปริมาณการเติมสารละลาย NaOH โดยอัตโนมัติ เข้าไปใน pH Control Pit เพื่อปรับสภาพของสารละลายให้มีสภาพเป็นกลาง ก่อนส่งไปบ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง เพื่อให้น้ำทะเลและต่างผสมเป็นเนื้อเดียวกันและมีระบบเติมอากาศด้วย Air Blower ซึ่งจะมีการตรวจวัดค่า pH และอุณหภูมิอีกครั้งด้วยเครื่องตรวจวัดอัตโนมัติ และมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่มเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ โดยดัชนีตรวจวัด ได้แก่ ความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ความขุ่น (Turbidity) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) ซัลเฟต (Sulfate) และปรอท (Mercury) ก่อนระบายกลับคืนลงสู่ทะเลผ่านทางท่อน้ำ HDPE ขนาด 32 นิ้ว โดยทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับใบอนุญาตให้ทิ้งหรือระบายน้ำทิ้งลงสู่ลำน้ำสาธารณะ จากสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขาระยองแล้ว นอกจากนี้ โครงการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลจำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล บริเวณระยะห่าง 200 เมตร

จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล และบริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ซึ่งจะดำเนินการตรวจวัดทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะดำเนินการ

#### 1.7.4 การจัดการกากของเสีย

กากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการโครงการแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ดังนี้

##### (1) ของเสียจากกระบวนการผลิต

- เถ้าหนัก (Bottom Ash)
- เถ้าเบา (Fly Ash)
- Insulation, Insulation Rock Wool และ Refractor
- เรซินเสื่อมสภาพจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
- ของเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ เช่น Activated Carbon Filter, Cation Exchange, Anion Exchanger, Mixed Base Resin, Multimedia Filter และ RO Membrane

- กากตะกอนจากระบบ Demin (Wastewater Sludge Demin), ตะกอนเหลวระบายน้ำและตะกอนเหลวจากบ่อกักน้ำ

##### (2) ของเสียจากกิจกรรมการซ่อมบำรุงเครื่องจักร

- น้ำมันเปื้อนน้ำมัน เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ภาชนะปนเปื้อน ทราypadปนเปื้อนน้ำมัน ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี และ Spent Cat & Adsorbent
- Chemical cleaning Water, Expired Chemical และภาชนะปนเปื้อนสารเคมี
- เศษเหล็ก เหล็กหนา เศษสังกะสี และเศษสแตนเลส
- ก่อองกระดูก
- หลอดไฟฟ้า ซากอุปกรณ์ไฟฟ้า แบตเตอรี่เสื่อมสภาพ (Use battery) มอเตอร์เสื่อมสภาพ ปัม และหม้อแปลงไฟฟ้า
- พาเลทไม้ เศษไม้ชำรุดและเศษยางเสื่อมสภาพ
- พลาสติกเกลลอนขนาด 25 และ 30 ลิตร ถังโลหะ 200 ลิตร และกระป๋องสเปรย์
- ขยะจากการกวาดพื้น

##### (3) ของเสียจากพนักงานหรือมูลฝอยที่เกิดจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน

สำหรับของเสียจากพนักงานหรือมูลฝอยที่เกิดจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานในโครงการปริมาณ 60.5 กิโลกรัม/วัน ขยะมูลฝอยส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ จะนำกลับมาใช้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ ส่วนที่เหลือหลังจากการคัดแยก ณ จุดกำเนิดแล้ว และรวบรวมใส่ถังรองรับขยะมูลฝอยที่กระจายอยู่ตามจุดต่างๆ ภายในโครงการ โดยจะมีรถเก็บขนขยะมูลฝอยของเทศบาลตำบลเชิงเนิน มารับไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป

## 1.8 แผนการดำเนินการเพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินการศึกษาโครงการสามารถแบ่งได้ ดังนี้

- **การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม** ทางบริษัทที่ปรึกษาจะทำการตรวจสอบและรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามเงื่อนไขในมาตรการที่กำหนดไว้ของโครงการ พร้อมทั้งเสนอปัญหาและอุปสรรคในการปฏิบัติ ตลอดจนเสนอแนะแนวทางการแก้ไข โดยทำการตรวจสอบ ปีละ 2 ครั้ง
- **การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** ทางบริษัทที่ปรึกษาจะดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ พร้อมทั้งสรุปผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับมาตรฐานที่กำหนดและผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา สำหรับรายละเอียดการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการตามมาตรการฯ ที่กำหนด ดังแสดงในตารางที่ 1.8-1
- **การจัดทำรายงาน** ทางบริษัทที่ปรึกษาจะจัดทำรายงาน สรุปผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาต่อไป

ตารางที่ 1.8-1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่/บุคคล	มาตรการ/พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	หมายเหตุ
1. คุณภาพอากาศ	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	1.1 ติดตั้ง On- stream Analyzer ที่ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด (หรือระบบCEMS)	- ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ	-
	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	-
	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	1.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง	- ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศตลอดระยะดำเนินการ	-
	จำนวน 3 สถานี ดังนี้ - โรงเรียนวัดปลวกเกิด - ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี - บ้านแลง	1.4 ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (WS/WD)	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่อง	-
	จำนวน 3 สถานี - โรงเรียนวัดปลวกเกิด - วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี - กลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC	1.5 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศต่อเนื่องและเป็นระบบ Online - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> )	- ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
2. เสียง	จำนวน 4 สถานี ดังนี้ - กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ - กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก - กึ่งกลางรั้วด้านใต้ - กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก	2.1 ตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ใต้ และตะวันตก ของพื้นที่โครงการ - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}24\text{ hr}$ ) - ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวัน ทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ	-
	จำนวน 3 สถานี ดังนี้ - ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง - วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง - โรงเรียนวัดปลวกเกตุ	2.2 ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}24\text{ hr}$ ) - ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ( $L_{eq}5\text{ min}$ ) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) - เสียงรบกวน	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวัน ทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ	-
	- พื้นที่โครงการ	2.3 จัดทำ Noise Contour โครงการ - Noise Contour Map	- Noise Contour ทุกๆ 3 ปี	-
3. คุณภาพน้ำ	- รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อตรวจวัด น้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล	3.1 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - อัตราการไหล (Flow Rate)	- ตรวจวัดตลอดระยะดำเนินการ	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง</li> <li>- บ่อพักน้ำทิ้ง</li> </ul>	3.2 ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งแบบสุ่มที่รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้ง <ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</li> <li>- อุณหภูมิ (Temperature)</li> <li>- ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)</li> <li>- ความขุ่น (Turbidity)</li> <li>- ค่าบีโอดี (BOD)</li> <li>- ค่าซีโอดี (COD)</li> <li>- น้ำมันและไขมัน (Oil &amp; Grease)</li> <li>- ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)</li> <li>- ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS)</li> <li>- ฟอสเฟต (<math>PO_4</math>)</li> <li>- คลอรีน (<math>Cl_2</math>)</li> <li>-ปรอท (Mercury)</li> <li>- ตะกั่ว (Lead)</li> <li>- แคดเมียม (Cadmium)</li> <li>- โครเมียม (Chromium)</li> <li>- สารหนู (Arsenic)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ</li> </ul>	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- น้ำทั้งก่อนเข้าและหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber	3.3 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนเข้าและหลังออกจาก ระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่ม - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)	- ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้งตลอดระยะดำเนินการ	-
	- บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อน ระบายลงสู่ทะเล	3.4 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าออกซิเจนละลาย (DO) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD)	- ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้งตลอดระยะดำเนินการ	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อน ระบายลงสู่ทะเล (ต่อ)	- น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO <sub>4</sub> ) - คลอรีน (Cl <sub>2</sub> ) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)		
	- สถานีที่ 1 บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล - สถานีที่ 2 ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อ ระบายน้ำลงสู่ทะเล - สถานีที่ 3 ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อ ระบายน้ำลงสู่ทะเล	3.5 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าออกซิเจนละลาย (DO) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ฟอสเฟต (PO <sub>4</sub> ) - ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)	- ตรวจวัดทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะดำเนินการ	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
4. การคมนาคม	- พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางขนส่ง	4.1 บันทึกข้อมูลด้านการคมนาคมขนส่งของโครงการ - บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวันโดยแยกประเภทรถ และเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง แก๊ส สารเคมี และของเสีย เป็นต้น - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไข ปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป	- ตลอดระยะดำเนินการ	-
5. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	5.1 บันทึกข้อมูลกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ - ชนิด และปริมาณการรวบรวมการจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	-
	- บริเวณเก็บรวบรวม Ash หรือจาก Ash Silo	5.2 ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash) - ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส	- ตรวจวัดทุก 3 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	-
6. เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่	- ตลอดระยะดำเนินการโครงการและมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	-
	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการ	- ตลอดระยะดำเนินการโครงการและมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
6. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง</li> <li>- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ</li> <li>- ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม</li> <li>- ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน</li> <li>- ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ</li> <li>- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตลอดระยะดำเนินการ โดยต้องมีการสรุปผลทุก 6 เดือน</li> <li>- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ</li> </ul>	-
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจร่างกายทั่วไป และเอกซเรย์พนักงาน ได้แก่ พนักงานทุกคน</li> <li>- ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ พนักงานในบางแผนกที่มีความเสี่ยงจากการประเริญของ จป. วิชาชีพ อาทิตื่น พนักงานซ่อมบำรุง (ชุด, เจียร) (ช่างเชื่อม, อิเล็กทรอนิกส์) และพนักงานเดินเครื่อง</li> </ul>	<p>7.1 การตรวจสุขภาพของพนักงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจร่างกายทั่วไป และเอกซเรย์พนักงาน</li> <li>- ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอดสมรรถภาพการไดยิน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น</li> </ul>	- ปีละ 1 ครั้ง	-
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภายในห้อง Control Room</li> </ul>	<p>7.2 การตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน</p> <p>7.2.1 การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับความเข้มของแสง</li> </ul>	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	-

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	ความถี่	หมายเหตุ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	7.2.2 การตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน - อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT)	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	-
	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) - หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	7.2.3 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq} 8 \text{ hr}$ )	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	-
	- พื้นที่โครงการ	7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ - วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ - ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ - จำนวนผู้บาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไข	- ตลอดระยะดำเนินการ	-

ตารางที่ 1.8-2 แผนการดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>1. คุณภาพอากาศ</b>															
1.1 ติดตั้ง On- stream Analyzer ที่ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด (หรือระบบ CEMS)	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> )	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ												
1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMS	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - อัตราการไหล (Flow Rate)	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												
1.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง	- ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ฝุ่นละออง (Particulate Matter) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อัตราการไหล (Flow Rate)	ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตลอดระยะดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>1.คุณภาพอากาศ (ต่อ)</b> 1.4 ตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ	จำนวน 3 สถานี ดังนี้ - โรงเรียนวัดปลวกเหตุ - ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี - บ้านแลง	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (WS/WD)	ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องครอบคลุม วันหยุดและทำการ ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ โดย ตรวจวัดในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศที่ ปล่อย												
1.5 การตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ ต่อเนื่องและเป็นระบบ Online	จำนวน 3 สถานี - โรงเรียนวัดปลวกเหตุ - วิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี - กลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> )	ตรวจวัดอย่าง ต่อเนื่องตลอดระยะ ดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>2.เสียง</b>															
2.1 ตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ได้ และตะวันตก ของพื้นที่โครงการ	จำนวน 4 สถานี ดังนี้ - กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ - กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก - กึ่งกลางรั้วด้านใต้ - กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}24\text{ hr}$ ) - ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ )	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงาน และวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ												
2.2 ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors	จำนวน 3 สถานี ดังนี้ - ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง - วิทยาลัยโปลิเทคนิคระยอง - โรงเรียนวัดปลวกเกตุ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}24\text{ hr}$ ) - ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ( $L_{eq}5\text{ min}$ ) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{dn}$ ) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) - เสียงรบกวน	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงาน และวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ												
2.3 จัดทำ Noise Contour โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- Noise Contour Map	Noise Contour ทุกๆ 3 ปี												
<b>3.คุณภาพน้ำ</b>															
3.1 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง	- รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้าย ก่อนระบายลงสู่ทะเล	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - อัตราการไหล (Flow Rate)	ตรวจวัดตลอดระยะดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3.คุณภาพน้ำ (ต่อ) 3.2 ตรวจวิเคราะห์ คุณภาพน้ำทั้งแบบสุ่มที่ วางระบายน้ำลงบ่อกัก น้ำทั้งและบ่อกักน้ำทั้ง	- วางระบายน้ำลงบ่อกัก น้ำทั้ง - บ่อกักน้ำทั้ง	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO <sub>4</sub> ) - คลอรีน (Cl <sub>2</sub> ) - ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)	ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>3.คุณภาพน้ำ (ต่อ)</b> 3.3 ตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทั้งก่อนเข้าและหลังออก จากเขาระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่ม	- จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำ ก่อนเข้าและหลังออก จากระบบ Sea Water Scrubber	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) - ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)	ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้งตลอดระยะ ดำเนินการ												
<b>3.คุณภาพน้ำ (ต่อ)</b> 3.4 ตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล	- บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำ สุดท้ายก่อนระบายลงสู่ ทะเล	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าออกซิเจนละลาย (DO) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD)	ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>3.คุณภาพน้ำ (ต่อ)</b> 3.4 ตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำมันและไขมัน (Oil &amp; Grease)</li> <li>- ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS)</li> <li>- ฟอสเฟต (PO<sub>4</sub>)</li> <li>- คลอรีน (Cl<sub>2</sub>)</li> <li>- ปรอท (Mercury)</li> <li>- ตะกั่ว (Lead)</li> <li>- แคดเมียม (Cadmium)</li> <li>- โครเมียม (Chromium)</li> <li>- สารหนู (Arsenic)</li> </ul>													
3.5 ตรวจวัดคุณภาพน้ำ ทะเล	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล</li> <li>- ระยะห่าง 200 เมตรจากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล</li> <li>- ระยะห่าง 500 เมตรจากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</li> <li>- อุณหภูมิ (Temperature)</li> <li>- ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)</li> <li>- ความขุ่น (Turbidity)</li> <li>- ค่าออกซิเจนละลาย (DO)</li> <li>- ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)</li> <li>- น้ำมันและไขมัน (Oil &amp; Grease)</li> <li>- ฟอสเฟต (PO<sub>4</sub>)</li> <li>- ปรอท (Mercury)</li> <li>- ตะกั่ว (Lead)</li> <li>- แคดเมียม (Cadmium)</li> <li>- โครเมียม (Chromium)</li> <li>- สารหนู (Arsenic)</li> </ul>	ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอด ระยะดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>4.การคมนาคม</b>															
4.1 บันทึกข้อมูลด้านการคมนาคมขนส่งของโครงการ	- พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางขนส่ง	- บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวันโดยแยกประเภทรถ และเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสีย - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไข ปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป	ตลอดระยะดำเนินการ												
<b>5.การจัดการกากของเสีย</b>															
5.1 บันทึกข้อมูลกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- ชนิดและปริมาณ การรวบรวมการจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												
5.2 ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash)	- บริเวณเก็บรวบรวม Ash หรือ จาก Ash Silo	- ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส	ตรวจวัดทุก 3 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)



คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>6.เศรษฐกิจ-สังคม</b>	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร  - หน่วยงานราชการที่ เกี่ยวข้องในพื้นที่	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับ ชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่	ตลอดระยะ ดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน												
	- พื้นที่โครงการและบริเวณ โดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระยะ ดำเนินการ	ตลอดระยะ ดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน												
	- พื้นที่โครงการและบริเวณ ใกล้เคียง	- จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพ โครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขต ประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการ ดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน  - ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ	ตลอดระยะ ดำเนินการ โดยต้องมีการ สรุปผลทุก 6 เดือน												
	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการ  - ชุมชนที่ดำเนินการ เก็บดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่ สำคัญหรือชุมชนพื้นที่ อ่อนไหวพิเศษ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความ คิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำ ท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและ สถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนี ความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	ปีละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
<b>7.อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน</b> 7.1 การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน	- ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน ได้แก่ พนักงานทุกคน - ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ พนักงานในบางแผนกที่มีความเสี่ยงจากการประเินของ จป. วิชาชี พ อาทิ เช่น พนักงานซ่อมบำรุง (ขัด, เจียร)(ช่างเชื่อม, อิเลคทรอนิกส์) และพนักงานเดินเครื่อง	- ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน - ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอดสมรรถภาพการไต่ยีน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น - หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	ปีละ 1 ครั้ง												
7.2 การตรวจสอบภาพแวดล้อมในการทำงาน 7.2.1 การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน	- ภายในห้อง Control Room	- ระดับความเข้มของแสง	ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												

ตารางที่ 1.8-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่ตรวจสอบ	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่	ปี พ.ศ. 2568											
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7.อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) 7.2.2 การตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน	- ผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	- อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT)	ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												
7.2.3 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) - หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 8 hr)	ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ												
7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ - ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ - จำนวนผู้รับบาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไข	ตรวจวัดตลอดระยะดำเนินการ												

หมายเหตุ :  แผนการดำเนินการตามที่มีมาตรการฯ กำหนด (Measure Plan)  
:  การดำเนินการของโครงการ (Actual)

การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 2

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 2.1 การดำเนินการ

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยวิธี Walk-Through Survey ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568

#### 2.2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2568 สามารถสรุปผลการปฏิบัติได้ดังรายละเอียดในตารางที่ 2.2-1 และภาพที่ 2.2-1 ถึง 2.2-44

ตารางที่ 2.2-1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ  
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

วันที่ตรวจสอบ : 22 ตุลาคม 2568

ผู้ดำเนินการตรวจสอบ : คุณศักดิ์ชาย จารุอารยนันท์  
คุณชยวราวรรณ วิสาขะ  
(บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน))

ผู้เข้าตรวจสอบ 1. นางสาวเขมรินทร์ ธีรรัฐเศรษฐ์  
2. นางสาวบัณฑิตา สอนบุญมา  
(บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
1. มาตรการทั่วไป	มาตรการทั่วไป 1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุมติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม อย่างเคร่งครัด	-	เอกสารแนบที่ 1 ในภาคผนวกที่ 1
	2) ให้ใช้วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องและในบรรยากาศตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผล ให้ใช้ตามวิธีการของราชการหรือวิธีการเทียบเท่า พร้อมทั้งต้องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในขณะที่ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วย	- โครงการจัดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องและในบรรยากาศตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผลตามวิธีการของราชการหรือเทียบเท่า พร้อมทั้งมีการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในขณะที่ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อหน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด หากพบว่าผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการของโครงการจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ไม่พบผลการติดตามตรวจสอบที่แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานของโครงการ	-	-
	4) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 กำหนด	- โครงการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน สำหรับรายงานฉบับล่าสุดที่เสนอไปยังหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เป็นรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 3 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>5) หากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว และเป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับจัดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจัดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</li> </ul>	<p>- โครงการยังไม่มีเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการลดผลกระทบ รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างมีนัยสำคัญ หากมีแผนจะเปลี่ยนแปลงโครงการจะดำเนินการเสนอรายละเอียดให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง ซึ่งปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการปฏิบัติตามมาตรการตามหนังสือเห็นชอบที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564</p>	-	เอกสารแนบที่ 1 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการผู้อนุมัติ หรืออนุญาต เห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการ นั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรือ อนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่ เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือ ปรับปรุงมาตรการฯ ดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมี การเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นประกอบ แล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต ต้องแจ้ง ผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</li> </ul>		-	-
	6) ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำรายละเอียดมาตรการใน แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง บริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผล ในการปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไป กำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดย เคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	7) ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงาน ของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพ ที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชน บริเวณใกล้เคียง	-	-
	8) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และทำการบันทึกเป็น รายงานไว้	-	-
	9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศ มีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- โครงการได้ดำเนินการผลิตตามแผนการตลาดของบริษัทฯ และความ ต้องการของลูกค้า ดังนั้นการเดินเครื่องจักรจะขึ้นลงตามแผนการตลาด จึงไม่สามารถที่จะเดินกำลังการผลิตแบบคงตัว (Steady State) ได้ ทั้งนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมาการเดินเครื่องจักรของโครงการไม่เกินกำลัง การผลิตตามที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	-	-
	<b>มาตรการด้านการใช้ประโยชน์พื้นที่สาธารณะ</b> 1) โครงการจะคงสภาพของทางสาธารณะที่อยู่ในพื้นที่โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนไว้ตามสภาพที่มีอยู่ในปัจจุบัน ในส่วนของ พื้นที่สาธารณะที่มีการใช้ประโยชน์ไปแล้ว และยังไม่มีการ ดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เร่งดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่ เกี่ยวข้องต่อไป	- สำหรับพื้นที่สาธารณะที่มีการใช้ประโยชน์ไปแล้วของโครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนก่อนที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ จะมีการพิจารณา ทางบริษัทฯ ได้รับใบอนุญาตในการประกอบกิจการในที่ดินของรัฐ ประเภททางสาธารณประโยชน์เป็นการชั่วคราว ตามมาตรา 9 ซึ่งมีอายุ 5 ปี นับตั้งแต่ ปี พ.ศ. 2564-2569 เรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบที่ 4 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	2) พื้นที่สาธารณะทั้งหมดในโครงการ ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องขออนุญาตทางสาธารณประโยชน์ ตามระเบียบกระทรวงมหาดไทยว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการอนุญาตการจัดขึ้นทะเบียนและการจัดหาผลประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวลกฎหมายที่ดิน พ.ศ. 2550 หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง	- ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินการขออนุญาตทางสาธารณประโยชน์ ซึ่งผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการที่ดินจังหวัดแล้ว และอยู่ระหว่างการพิจารณาจากอธิบดีกรมที่ดิน ตามระเบียบกระทรวงมหาดไทยว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการอนุญาตการจัดขึ้นทะเบียนและการจัดหาผลประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวลกฎหมายที่ดิน พ.ศ. 2550 หากมีความคืบหน้าทางโครงการจะดำเนินการแจ้งให้ทราบในรายงานฉบับถัดไป	-	-
2. คุณภาพอากาศ	มาตรการลดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ			
	1) นำส่งใบแสดงข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน และ/หรือน้ำมัน โดยเฉพาะอย่างยิ่งปริมาณกำมะถัน รวมทั้งโลหะหนัก เสนอต่อ สผ. ทุกครั้งที่มีการขนถ่าย	- โครงการได้นำส่งใบแสดงข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน เสนอต่อ สผ. ทุกครั้งที่มีการขนถ่าย	-	เอกสารแนบที่ 5 ในภาคผนวกที่ 1
	2) ควบคุมปริมาณซัลเฟอร์ในถ่านหินที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC boiler) และหน่วยผลิตที่ 3 (PC boiler) ให้ไม่เกิน 0.7%	- โครงการเลือกใช้ถ่านหินที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC boiler) และหน่วยผลิตที่ 3 (PC boiler) ที่มีปริมาณซัลเฟอร์ไม่เกิน 0.7%	-	เอกสารแนบที่ 5 ในภาคผนวกที่ 1
	3) ทำการเก็บตัวอย่างถ่านหินในทุก Lot ที่มีการนำเข้าถ่านหิน ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASTM D 2234 เพื่อวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหิน	- โครงการมีการเก็บตัวอย่าง เพื่อนำไปวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหินทุก Lot เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด	-	เอกสารแนบที่ 5 ในภาคผนวกที่ 1
	4) หากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหินไม่เป็นไปตามเกณฑ์คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายให้ทางโครงการยกเลิกการใช้ถ่านหินใน Lot นั้น และบันทึกหลักฐานทุกครั้ง	- หากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหินไม่เป็นไปตามเกณฑ์คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขาย ทางโครงการจะดำเนินการยกเลิกการใช้ถ่านหินใน Lot นั้น และบันทึกหลักฐานทุกครั้ง	-	-
	5) กำหนดให้ใช้น้ำมันเตาในช่วงที่มีการ start up และ shut down เท่านั้น	- โครงการใช้น้ำมันเตาในช่วงที่มีการ start up และ shut down เท่านั้น	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	6) จัดเตรียมอะไหล่และอุปกรณ์ซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลสารทางอากาศไว้ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที	- อุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศของโครงการอยู่ในความดูแลของส่วนกลาง (IRPC) ซึ่งจะมีจำนวนเพียงพอหากเกิดกรณีระบบขัดข้องสามารถเบิกอุปกรณ์ได้ทันที	-	ภาพที่ 2.2-1
	7) จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งาน หรือชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักร เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที	- โครงการได้ทำการบำรุงรักษาเครื่องจักร/อุปกรณ์ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศตามที่กำหนดไว้ในแผนการบำรุงรักษาเครื่องมือเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)	-	เอกสารแนบที่ 6 ในภาคผนวกที่ 1
	8) หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) ให้ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO <sub>x</sub> Burner และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO <sub>x</sub> และ SO <sub>x</sub> มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO <sub>x</sub> และ SO <sub>x</sub> ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม	- โครงการมีการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO <sub>x</sub> Burner และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารตามมาตรการกำหนด โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 โครงการมีการเดินระบบของปล่อง Oil/Gas Boiler ซึ่งเป็นปล่อง Stand By และได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), <math>\text{NO}_x</math> และ <math>\text{SO}_x</math> มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการลดกำลังการผลิตลงเพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), <math>\text{NO}_x</math> และ <math>\text{SO}_x</math> เกินกว่าค่าควบคุม</li> </ul>			
	<p>9) หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Overfire Air (OFA) ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยระบบ FGD และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), <math>\text{NO}_x</math> และ <math>\text{SO}_x</math> มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), <math>\text{NO}_x</math> และ <math>\text{SO}_x</math> ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม</li> <li>- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), <math>\text{NO}_x</math> และ <math>\text{SO}_x</math> มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลงเพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), <math>\text{NO}_x</math> และ <math>\text{SO}_x</math> เกินกว่าค่าควบคุม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Overfire Air (OFA) ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยระบบ FGD และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือน เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารตามมาตรการกำหนด</li> <li>- โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ไม่มีการเดินระบบ เนื่องจากโครงการหยุดเดินเครื่องจักรตามนโยบาย Net Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง หากมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด</li> </ul>	-	เอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	10) หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO <sub>x</sub> Burner, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO<sub>x</sub> และ SO<sub>x</sub> มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO<sub>x</sub> และ SO<sub>x</sub> ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม</li> <li>- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO<sub>x</sub> และ SO<sub>x</sub> มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO<sub>x</sub> และ SO<sub>x</sub> เกินกว่าค่าควบคุม</li> </ul>	- โครงการมีการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO <sub>x</sub> Burner, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารตามมาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1
	11) ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 1 (Oil/Gas Boiler) และหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553	- โครงการมีการควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารที่ระบายออกจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ไม่มีการเดินระบบ เนื่องจากโครงการหยุดเดินเครื่องจักรตามนโยบาย Net Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง หากมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	12) ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547	- โครงการมีการควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารที่ระบายออกจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ทุกดัชนีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	-	-
	13) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) อย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) ในปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 25-26 กรกฎาคม และ 16-17 ธันวาคม 2567 และในปี 2568 ได้ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน และ 1-3 ธันวาคม 2568	-	เอกสารแนบที่ 43 ในภาคผนวกที่ 1
	<b>มาตรการลดผลกระทบจาก TSP NO<sub>x</sub> และ SO<sub>2</sub> เมื่อดำเนินงานตามปกติ</b> 1) ปล่องระบายอากาศของ Oil/Gas Boiler <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 7.40 mg/m<sup>3</sup> หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.8860 กรัม/วินาที</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 85 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 8.13 กรัม/วินาที</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 10 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 8.32 กรัม/วินาที</li> </ul>	- โครงการได้ทำการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของทุกปล่องให้เป็นไปตามค่าควบคุมที่กำหนด รายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>● ปล่อง Oil/Gas Boiler ตรวจวัดเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568 <ul style="list-style-type: none"> <li>* TSP ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 9.2 mg/m<sup>3</sup> อัตราการระบายเท่ากับ 0.123 g/s</li> <li>* PM<sub>10</sub> ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 1.9 mg/m<sup>3</sup> อัตราการระบายเท่ากับ 0.029 g/s</li> <li>* PM<sub>2.5</sub> ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 0.82 mg/m<sup>3</sup> อัตราการระบายเท่ากับ 0.012 g/s</li> <li>* NO<sub>x</sub> ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 32 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 0.798 g/s</li> <li>* SO<sub>2</sub> ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 1 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 0.048 g/s</li> </ul> </li> </ul>	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	2) ปล่องระบายอากาศของ CFBC Boiler <ul style="list-style-type: none"> <li>ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 50 mg/m<sup>3</sup> หรืออัตราการระบายไม่เกิน 5.0311 กรัม/วินาที</li> <li>ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 23.00 กรัม/วินาที</li> <li>ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 21.10 กรัม/วินาที</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ไม่มีการเดินระบบ เนื่องจากโครงการหยุดเดินเครื่องจักรตามนโยบาย Net Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงไม่ได้ทำการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง หากมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด</li> </ul>	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	3) ปล่องระบายอากาศของ PC Boiler <ul style="list-style-type: none"> <li>ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 100 mg/m<sup>3</sup> หรืออัตราการระบายไม่เกิน 4.4067 กรัม/วินาที</li> <li>ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 380 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 51.00 กรัม/วินาที</li> <li>ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 180 ppm หรืออัตราการระบายไม่เกิน 33.61 กรัม/วินาที</li> <li>ค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ที่ระบาย ยังไม่มีค่าสำหรับควบคุม</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ปล่อง PC Boiler ตรวจวัดเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568 <ul style="list-style-type: none"> <li>* TSP ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 9.0 mg/m<sup>3</sup> อัตราการระบายเท่ากับ 0.300 g/s</li> <li>* PM<sub>10</sub> ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 1.7 mg/m<sup>3</sup> อัตราการระบายเท่ากับ 0.059 g/s</li> <li>* PM<sub>2.5</sub> ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 0.89 mg/m<sup>3</sup> อัตราการระบายเท่ากับ 0.029 g/s</li> <li>* NO<sub>x</sub> ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 203 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 12.7 g/s</li> <li>* SO<sub>2</sub> ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 59 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 5.12 g/s</li> <li>* CO ค่าความเข้มข้นเท่ากับ 142 ppm อัตราการระบายเท่ากับ 5.43 g/s</li> </ul> </li> </ul>	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>มาตรการลดผลกระทบจาก TSP เมื่ออุปกรณ์ควบคุมฝุ่นที่ Boiler ของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) หรือหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ไม่ทำงาน</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) กรณีที่เครื่องดักจับฝุ่นเซลล์ใดไม่สามารถใช้งานได้ ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นที่เหลือแทน</li> <li>2) กรณีที่ไม่สามารถเพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นใด ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลง เพื่อควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด</li> <li>3) กรณีที่ ESP Trip ค่าความเข้มข้นของมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องสูงเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานเกินกว่า 1 ชั่วโมง ต้อง Shutdown ระบบ โดยหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที</li> </ol>	<p>- โครงการมีแนวทางปฏิบัติงานกรณีอุปกรณ์ควบคุมฝุ่นที่ Boiler ของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) หรือหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ไม่ทำงาน หากการแก้ไขไม่แล้วเสร็จในเวลาที่กำหนดจะทำการ Shut Down ระบบทันที ทั้งนี้ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีการ Shut Down ระบบที่เกิดจากอุปกรณ์ควบคุมฝุ่นไม่ทำงาน</p>	-	เอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1
	<p>มาตรการลดผลกระทบจาก SO<sub>2</sub></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) เมื่อปริมาณ SO<sub>2</sub> ที่ปล่อยออกมาจากปล่อง CFBC Boiler และ PC Boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น หรือเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศให้ดำเนินการแก้ไขตามแนวปฏิบัติ</li> </ol>	<p>- โครงการมีแนวทางปฏิบัติงานกรณีปริมาณ SO<sub>2</sub> ที่ปล่อยออกมาจากปล่องของ CFBC Boiler และ PC Boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น</p>	-	เอกสารแนบที่ 7 ในภาคผนวกที่ 1
	<ol style="list-style-type: none"> <li>2) ไม่ใช้ถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันเกินกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ</li> </ol>	<p>- โครงการเลือกใช้ถ่านหินที่มีปริมาณกำมะถันต่ำ ไม่ใช้ถ่านหินที่มี Sulfur เกินกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ</p>	-	เอกสารแนบที่ 5 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	3) เลือกใช้ Fuel Oil ที่มี Sulfur Content ต่ำ คือ ไม่มากกว่า 2.4-2.5%	- โครงการมีการใช้ถ่านหินที่มีปริมาณกำมะถันต่ำในกระบวนการผลิต โดยใช้ Fuel Oil ที่มี Sulfur Content ต่ำ ในการ Support ระบบเท่านั้น	-	-
	4) พิจารณาใช้ Waste Gas ที่เกิดจากโรงงานอื่นๆ แทนการใช้ Fuel Oil ให้มากที่สุด	- ในสภาวะการเดินเครื่องปกติทางโครงการมีการนำถ่านหินที่มีปริมาณกำมะถันต่ำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงแทนการใช้ Fuel Oil	-	-
	5) ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด และรายงานผลการตรวจวัดให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการ	- โครงการจะดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	-
	6) พิจารณาเพิ่มเติมความสูงของปล่องหรือเลือกใช้เทคโนโลยีใหม่ๆ ในการบำบัดก๊าซ SO <sub>2</sub> หากพบว่า ผลจากการติดตามตรวจสอบมีค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- โครงการมีการควบคุมปริมาณ Sulfur โดยพิจารณาคัดเลือกชนิดของเชื้อเพลิงเฉพาะที่มี Sulfur Content ต่ำ เพื่อให้เกิดมลสารน้อยที่สุด และมีการติดตั้ง Wet Scrubber (Non-Media) และ Dry Scrubber เพื่อควบคุม SO <sub>2</sub> ที่ระบายออกจากปล่อง	-	ภาพที่ 2.2-2
	<b>มาตรการลดผลกระทบที่เกี่ยวข้องเนื่องกับโครงการของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี</b>			
	1) พิจารณาเลือกชนิดของอุตสาหกรรมที่จะเข้าไปตั้งในศูนย์อุตสาหกรรมไม่ให้แหล่งเกิดที่สำคัญของ SO <sub>2</sub> TSP และ NO <sub>2</sub>	- เขตประกอบการอุตสาหกรรมได้กำหนดให้โรงงานที่เข้ามาตั้งโรงงานจะต้องมีมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่ดี	-	-
	2) ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการ การยอมให้มีการปล่อยสารมลพิษหลักทางอากาศจากปล่องของโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	- ทางโครงการปฏิบัติตามมาตรการของเขตประกอบการอุตสาหกรรมในเรื่องการปล่อยสารมลพิษหลักทางอากาศจากปล่อง	-	-
	3) มาตรการลดผลกระทบโดยพิจารณาใช้น้ำที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้า แทนใช้น้ำบางส่วนจากหน่วยผลิตไอน้ำกลาง	- โรงงานภายในเขตประกอบการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อน มาใช้แทนไอน้ำจากหน่วยผลิตไอน้ำกลาง	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	4) จัดให้มีสมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง และสภาพอุปกรณ์ข้อแนะนำในการตรวจสอบ บำรุงรักษา และจัดให้มีการสำรองอะไหล่ที่จำเป็น	- โครงการมีการจัดทำสมุดประวัติอุปกรณ์ (Logbook) บันทึกรายละเอียดการติดตั้งและสภาพอุปกรณ์ ข้อแนะนำในการตรวจสอบบำรุงรักษา และจัดให้มีการสำรองอะไหล่ที่จำเป็น	-	ภาพที่ 2.2-1 และเอกสารแนบที่ 8 ในภาคผนวกที่ 1
	<b>มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงเชื้อเพลิง</b> 1) กำหนดให้รถบรรทุกที่ขนส่งเชื้อเพลิงทุกคันต้องทำการปิดคลุมด้วยผ้าใบให้มิดชิด ก่อนออกจากพื้นที่ท่าเรือ เพื่อป้องกันการตกหล่นและฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหินระหว่างเส้นทางการขนส่ง	- โครงการได้กำหนดให้รถบรรทุกที่ขนส่งเชื้อเพลิงทุกคันมีผ้าใบปิดคลุมให้มิดชิด เพื่อป้องกันการตกหล่นและฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน และพิจารณาใช้เส้นทางเลี่ยงพื้นที่ชุมชนในการขนส่ง เพื่อป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้นต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	-	ภาพที่ 2.2-3
	2) ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหิน ทั้งพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินในร่ม และกลางแจ้ง เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	- โครงการมีการฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินทั้งพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินในร่มและกลางแจ้ง เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	-	ภาพที่ 2.2-4
	3) ติดตั้งผนังชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้งทั้ง 4 ด้าน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของกองถ่านหิน โดยมีความสูงของผนังเท่ากับ 10 เมตร ความยาวของผนังแต่ละด้านเท่ากับ 200 เมตร มีลักษณะเป็นผนัง 1 ชั้น วัสดุที่ใช้เป็นเหล็กแผ่นรีดร้อน (SS400) ขนาดช่องที่ให้ลมผ่าน 1.6 เซนติเมตร	- โครงการมีการติดตั้งผนังชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้งทั้ง 4 ด้าน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของกองถ่านหิน	-	ภาพที่ 2.2-5
	4) ในระหว่างการลำเลียงถ่านหินจากเรือบรรทุกถ่านหินลงสู่รถบรรทุก ให้จัดให้มีผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล	- โครงการมีผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล ในระหว่างการลำเลียงถ่านหินจากเรือบรรทุกถ่านหินลงสู่รถบรรทุก	-	ภาพที่ 2.2-6
	5) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินเป็นประจำ	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินเป็นประจำ	-	ภาพที่ 2.2-7

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	6) จัดให้มีรถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่าย ถ่านหินทุกครั้ง	- โครงการมีรถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหิน ทุกครั้ง	-	ภาพที่ 2.2-8
	7) ติดตั้งม่านน้ำทางด้านทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับ โรงงานอื่น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายขณะ Loading ถ่านหิน	- โครงการมีการติดตั้งม่านน้ำทางด้านทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ ติดกับโรงงานอื่น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายขณะ Loading ถ่านหิน	-	ภาพที่ 2.2-9
	<b>มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงเชื้อเพลิง</b> 8) ออกแบบให้ระบบสายพานลำเลียงมีอุปกรณ์ปิดครอบมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในขณะที่มีการลำเลียง เชื้อเพลิง	- โครงการมีการออกแบบให้ระบบสายพานลำเลียงมีอุปกรณ์ปิดครอบมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในขณะที่มีการลำเลียงเชื้อเพลิง	-	ภาพที่ 2.2-10
	9) กำหนดให้พนักงานมีการควบคุม และตรวจสอบการทำงานของ ระบบลำเลียงเชื้อเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้พนักงานมีการควบคุมและตรวจสอบการทำงานของ ระบบลำเลียงเชื้อเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ	-	-
	10) จัดให้มีพนักงานคอยทำความสะอาดพื้นที่ในการกองเก็บ และรอบ แนวสายพานลำเลียงเป็นประจำเพื่อลดการสะสมของฝุ่นที่อาจทำ ให้เกิดการฟุ้งกระจายเพิ่มขึ้นได้	- โครงการมีพนักงานคอยทำความสะอาดพื้นที่ในการกองเก็บ และรอบแนว สายพานลำเลียงเป็นประจำเพื่อลดการสะสมของฝุ่นที่อาจทำให้เกิดการฟุ้ง กระจายเพิ่มขึ้นได้	-	ภาพที่ 2.2-11
	11) จัดให้มีพื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บ ถ่านหินกลางแจ้ง	- โครงการจัดให้มีพื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บ ถ่านหินกลางแจ้ง	-	ภาพที่ 2.2-12
	<b>มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงถ่าน</b> 1) การลำเลียงถ่านหินจากหม้อไอน้ำต้องใช้ระบบสายพานลำเลียง แบบปิดในการลำเลียงไปเก็บที่ไซโลเก็บถ่านหิน เพื่อให้หน่วยงาน ที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป	- โครงการมีการออกแบบระบบสายพานลำเลียงแบบปิดในการลำเลียง ถ่านหินจากหม้อไอน้ำ ไปเก็บที่ไซโลเก็บถ่านหิน ก่อนส่งไปกำจัดยังบริษัท ที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ หรือกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	ภาพที่ 2.2-10

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	2) การลบล้างไฟฟ้าที่ติดได้จากเครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตจะถูกรวบรวมไปพื้นที่จัดเก็บไฟฟ้าโดยใช้ระบบสายพานลบล้างแบบปิด เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป	- โครงการมีการออกแบบระบบสายพานลบล้างแบบปิดในการลบล้างไฟฟ้าที่ติดได้จากเครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต เพื่อรวบรวมไปพื้นที่จัดเก็บไฟฟ้าก่อนส่งไปกำจัดยังบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ หรือกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	ภาพที่ 2.2-10
	3) จัดให้มีพนักงานทำความสะอาดเจ้าหน้าที่อาจตกหล่นบริเวณที่มีการเก็บและลบล้างไฟฟ้าในพื้นที่โครงการอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง	- โครงการมีพนักงานทำความสะอาดเจ้าหน้าที่อาจตกหล่นบริเวณที่มีการเก็บและลบล้างไฟฟ้าในพื้นที่โครงการอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง	-	ภาพที่ 2.2-11
	<b>มาตรการดูแลรักษาระบบควบคุมมลสารทางอากาศของโครงการ</b>			
	1) ให้มีการบำรุงรักษาระบบบำบัดมลสารทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ระบบการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ	- โครงการมีการบำรุงรักษาระบบบำบัดมลสารทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ระบบการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ	-	-
	2) ตรวจสอบและประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศ เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินระบบเป็นไปอย่างปกติ หากพบปัญหาจะได้ดำเนินการแก้ไขอย่างรวดเร็ว	- โครงการมีการตรวจสอบและประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศ เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินระบบเป็นไปอย่างปกติ หากพบปัญหาจะได้ดำเนินการแก้ไขอย่างรวดเร็ว	-	-
	3) กรณีที่ค่าตรวจวัดเกินค่าควบคุมการระบายมลสาร จะทำการลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจสอบ ซ่อมแซม และทดสอบระบบบำบัดมลสารทางอากาศ หากได้ตามค่าควบคุมการระบายมลสาร ถึงจะทำการเดินเครื่องต่อ	- กรณีที่ค่าตรวจวัดเกินค่าควบคุมการระบายมลสารจะทำการลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจสอบ ซ่อมแซม และทดสอบระบบบำบัดมลสารทางอากาศ หากได้ตามค่าควบคุมการระบายมลสาร ถึงจะทำการเดินเครื่องต่อ โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	4) จัดเตรียมอะไหล่สำรองสำหรับระบบควบคุมมลสารทางอากาศให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน โดยต้องสามารถนำมาใช้ทดแทนได้ทันทีในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	- อุปกรณ์และอะไหล่ของระบบควบคุมมลสารทางอากาศของโครงการอยู่ในความดูแลของส่วนกลาง (IRPC) ซึ่งจะมีจำนวนเพียงพอหากเกิดกรณีระบบขัดข้องสามารถเบิกอุปกรณ์ได้ทันที	-	ภาพที่ 2.2-1
	5) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- โครงการจัดให้มีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	-	เอกสารแนบที่ 9 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
3. เสียง	1) ควบคุมให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วโครงการต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) หากพบว่ามีความเสี่ยงสูงเกินกว่าที่กำหนดจะต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข	- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	-	รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	2) ในกรณีที่ไม่ใช่เหตุฉุกเฉินหรือสามารถทราบแผนการดำเนินการล่วงหน้า เช่น การเริ่มเดินระบบ การหยุดเดินระบบ และการเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง เป็นต้น โครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์ แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังปกติ	- โครงการมีการประชาสัมพันธ์โดยผ่านทางข้อความ แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังปกติ	-	-
	3) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง	- โครงการมีการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง	-	เอกสารแนบที่ 6 ในภาคผนวกที่ 1
	4) การทำงานติดต่อกันของพนักงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- โครงการกำหนดให้พนักงานทำงานติดต่อกันไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ และควบคุมความดังของเสียงที่พนักงานได้รับไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) และมีการทำการศึกษาประเมินการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงเมื่อต้องเข้าไปในพื้นที่	-	ภาพที่ 2.2-13
	5) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง			
	6) ติดป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เมื่อต้องเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงตั้งแต่ 85 เดซิเบล(เอ) ขึ้นไป และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังเมื่อต้องเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวอย่างเคร่งครัด			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
3. เสียง (ต่อ)	7) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	-	ภาพที่ 2.2-14
	8) กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง โดยเฉพาะการเริ่มเดินระบบ (Start up) จะต้องดำเนินงานในช่วงกลางวัน	- กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง โดยเฉพาะการเริ่มเดินระบบ (Start up) โครงการจะดำเนินงานในช่วงกลางวันเท่านั้น	-	-
	9) จัดทำแผนผังแสดงเส้นทาง (Noise Contour Map) ครอบคลุมทั้งพื้นที่โครงการ เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมถึงใช้สำหรับวางแผนในการควบคุมและแก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง ทุกๆ 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง	- โครงการได้มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณที่มีเสียงดังเป็นประจำ และจัดทำแผนผังแสดงเส้นทาง (Noise Contour Map) ครอบคลุมทั้งพื้นที่โครงการ เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง โดยได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 10 ในภาคผนวกที่ 1
	10) จัดฝึกอบรมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเกี่ยวกับการให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างปลอดภัย	- โครงการมีการอบรมให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างปลอดภัยให้พนักงานทุกระดับ	-	เอกสารแนบที่ 11 ในภาคผนวกที่ 1
4. คุณภาพน้ำ	1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรกจากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	- โครงการมีการรวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	2) ตรวจสอบการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่ามีระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการฯ ชำรุดให้แก้ไขทันที	- โครงการมีการตรวจสอบการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่ามีระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการฯ ชำรุด จะดำเนินการแก้ไขทันที	-	ภาพที่ 2.2-15
	3) จัดทำ Dike หรือรางระบายเฉพาะ เพื่อไว้กรณีเกิดการรั่วไหลของถึงสารเคมีปรับคุณภาพน้ำ และถึงสารอนินทรีย์น้ำดื่ม	- โครงการได้จัดทำ Dike สำหรับเก็บกักสารเคมีและถึงสารอนินทรีย์น้ำดื่ม	-	ภาพที่ 2.2-16
	4) บำบัดน้ำทิ้งให้มีคุณสมบัติไม่เกินมาตรฐานน้ำทิ้งจากการอุตสาหกรรมก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวม	- โครงการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวมเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่าคุณภาพน้ำมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	-	ภาพที่ 2.2-17 รายละเอียดในบทที่ 3 และภาคผนวกที่ 3
	5) พิจารณาน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์	- โครงการได้นำน้ำในบ่อพักน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์ เช่น พรมลานกองถ่านหิน และรดน้ำต้นไม้ เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-18
	6) น้ำคอนเดนเสท (Condensate) ที่เกิดจากไอน้ำที่ใช้แล้วกลับมาบำบัด และใช้หมุนเวียนใหม่	- โครงการได้มีการนำ Condensate ที่เกิดจากไอน้ำนำมาใช้หมุนเวียนใหม่	-	เอกสารแนบที่ 12 ในภาคผนวกที่ 1
	7) ติดตั้งระบบปรับปรุงสภาพความเป็นกรด-ด่าง แบบอัตโนมัติ พร้อมเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่าง ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวม	- โครงการได้ติดตั้งระบบปรับปรุงสภาพความเป็นกรด-ด่าง แบบอัตโนมัติ พร้อมเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่าง ก่อนระบายออก	-	ภาพที่ 2.2-19
	8) น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ ต้องผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยบ่อดักไขมันก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวม	- น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ จะผ่านการบำบัดด้วยบ่อดักไขมันก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวม	-	-
	9) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร หรือที่สามารถเก็บน้ำไว้ได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน โดยบ่อพักน้ำทิ้งจะเป็นบ่อกอนกรีต	- โครงการมีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond) และมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ก่อนระบายลงสู่ภายนอกต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-17

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	10) น้ำเสียที่มีความสกปรกต่ำ (Low BOD) แต่ละประเภทมีแนวทางดำเนินการ ดังนี้ - น้ำทิ้งจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะรวบรวมลงสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้มีค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) รวมทั้งคุณสมบัติทางเคมีที่เหมาะสม น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นแล้วจะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ	- โครงการทำการรวบรวมน้ำเสียจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ เข้าสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้มีค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) รวมทั้งคุณสมบัติทางเคมีที่เหมาะสม น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นแล้วจะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลางและบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-17
	- น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ จะถูกระบายลงสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ	- โครงการทำการรวบรวมน้ำเสียจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ ระบายลงสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-17
	- นำน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่มากที่สุดในพื้นที่ พร้อมทั้งจัดทำบันทึกปริมาณการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์	- โครงการได้นำน้ำทิ้งจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่มากที่สุด เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	ภาพที่ 2.2-18 เอกสารแนบที่ 13 ในภาคผนวกที่ 1
	- นำน้ำทิ้งที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพตามเกณฑ์ค่ามาตรฐานกำหนดจากส่วนต่างๆ ของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด ได้แก่ การนำไประดน้ำต้นไม้โดยรถบรรทุกน้ำ การนำไประดกองถ่านหินด้วยระบบท่อน้ำพร้อมติดตั้งหัวสเปรย์น้ำพรมพื้นที่ลานกองถ่านหิน และการนำไปใช้ล้างพื้นถนนโดยสูบน้ำขึ้นรถบรรทุกน้ำ ส่วนที่เหลือจะระบายลงทะเล			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด			
	11) น้ำเสียที่มีความสกปรกสูง (High BOD) มีแนวทางดำเนินการ ดังนี้ - น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ซึ่งเกิดจากกิจกรรมการใช้น้ำในการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน จะถูกบำบัดโดยถัง SATs ก่อนระบายสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ	- โครงการทำการรวบรวมน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่เกิดจากกิจกรรมการใช้น้ำในการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน เข้าสู่ถัง SATs ก่อนระบายสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ	-	-
	12) น้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง จะถูกกรองผ่านชั้นกรวด หิน ทราย เพื่อดักผงถ่านหิน และระบายลงบ่อดักตะกอน เพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง เพื่อหมุนเวียนไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ หรือระบายสู่ทะเลต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง ระบายลงบ่อดักตะกอน เพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งเพื่อหมุนเวียนไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ	-	-
	13) จัดให้มีร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรับน้ำฝนปนเปื้อนไปบำบัด	- โครงการจัดให้มีร่องน้ำล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรับน้ำฝนปนเปื้อนไปบำบัด	-	ภาพที่ 2.2-20
	14) ตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหินเป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อให้สามารถรับน้ำฝนชะจากกองถ่านหินได้ดีอยู่เสมอ กรณีร่องน้ำตันให้ทำการดักตะกอนออก	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหินเป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อให้สามารถรับน้ำฝนชะจากกองถ่านหินได้ดีอยู่เสมอ กรณีร่องน้ำตันให้ทำการดักตะกอนออก	-	เอกสารแนบที่ 14 ในภาคผนวกที่ 1
	15) น้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็นน้ำทะเลที่นำไปใช้ประโยชน์ในระบบบำบัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ปริมาณสูงสุด 48,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกปรับปรุงคุณภาพใน pH Control Pit และตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายสู่ทะเลต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมน้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็นน้ำทะเลที่นำไปใช้ประโยชน์ในระบบบำบัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) จากนั้นทำการปรับปรุงคุณภาพใน pH Control Pit และตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายสู่ทะเลต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-21

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	16) ติดตั้งตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล เพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันและลดจำนวนสัตว์น้ำที่จะถูกดูดเข้าไปในโครงการ	- โครงการทำการติดตั้งตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล เพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันและลดจำนวนสัตว์น้ำที่จะถูกดูดเข้าไปในโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-22
	17) ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า ค่าออกซิเจนละลายน้ำ และอัตราการไหล บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง และจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และต้องสามารถรายงานผลไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดในห้องควบคุมของโครงการ	- โครงการมีการติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง และอัตราการไหล บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง และจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และทำการรายงานผลไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดในห้องควบคุมของโครงการ	-	เอกสารแนบที่ 15 ในภาคผนวกที่ 1
5. การใช้น้ำ	1) ประชาสัมพันธ์ให้เจ้าหน้าที่ใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ	- โครงการมีบอร์ดประชาสัมพันธ์ภายในโครงการเพื่อประชาสัมพันธ์การใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพภายในโครงการ	-	-
	2) ตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการและดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียจากการชำรุดของอุปกรณ์	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการและดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียจากการชำรุดของอุปกรณ์	-	เอกสารแนบที่ 16 ในภาคผนวกที่ 1
	3) นำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่ให้มากที่สุด ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก	- โครงการมีการนำน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่ให้มากที่สุด ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก	-	ภาพที่ 2.2-18
	4) พิจารณาแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำหรือหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการได้มีการนำน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้ว มาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น รดน้ำต้นไม้ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้น เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-18

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรคและการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
6. การคมนาคม	1) จัดทำเครื่องหมายจราจรในบริเวณพื้นที่โครงการ และใกล้เคียง	- โครงการได้ติดตั้งเครื่องหมายจราจรภายในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว	-	ภาพที่ 2.2-24
	2) จัดพื้นที่จอดรถบรรทุกที่ต้องรอการขนถ่ายมิให้เกิดขวางหรือเกิดอันตรายกับรถยนต์ที่สัญจรไป-มา	- โครงการได้จัดพื้นที่สำหรับจอดรถบรรทุกภายในโครงการเพื่อป้องกันการกีดขวางทางจราจรหรือเกิดอันตรายกับรถยนต์ที่สัญจรไปมา	-	ภาพที่ 2.2-25
	3) กำหนดความเร็วรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง ภายในพื้นที่โครงการ เพื่อลดโอกาสเสี่ยงต่อการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจร	- โครงการได้กำหนดความเร็วของรถภายในพื้นที่โครงการไว้ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	-	ภาพที่ 2.2-24
	4) อบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดและให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานขับรถ ปฏิบัติตามกฎหมายจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดและให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	-	เอกสารแนบที่ 17 ในภาคผนวกที่ 1
	5) จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โครงการฯ และบันทึกอุบัติเหตุการจราจรทุกครั้ง	- โครงการมีการจดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โครงการฯ และบันทึกอุบัติเหตุการจราจรทุกครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น	-	เอกสารแนบที่ 17 และ 18 ในภาคผนวกที่ 1
	6) ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกถ่านหิน สารเคมี หรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	- โครงการกำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกถ่านหิน สารเคมี หรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	-	-
	7) จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัย หรือเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- โครงการจัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัย หรือเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	-	ภาพที่ 2.2-26
	8) รถบรรทุกเชื้อเพลิงถ่านหินต้องมีการปิดคลุมท้ายรถเพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุก	- โครงการกำหนดให้รถบรรทุกเชื้อเพลิงถ่านหินต้องมีการปิดคลุมท้ายรถเพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุก	-	ภาพที่ 2.2-3
	9) รถขนส่งถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกปิดท้ายเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของถ่านหินและถ่านเบา	- โครงการกำหนดให้รถขนส่งถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกปิดท้ายเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของถ่านหินและถ่านเบา	-	ภาพที่ 2.2-27

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
7. การระบายน้ำและ การป้องกันน้ำท่วม	1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรกจากพื้นที่ หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการ ตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	- โครงการมีการรวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรกจาก พื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัด คุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	-	-
	2) ตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและ สม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบวาระบบระบาย น้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที	- โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่อง และสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบวาระบบระบาย น้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดจะดำเนินการแก้ไขทันที	-	ภาพที่ 2.2-15
8. การจัดการกาก ของเสีย	มาตรการทั่วไป			
	1) คัดแยกขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ ก่อนที่จะรวบรวมไปยังจุดพัก เพื่อรอการจัดเก็บ	- โครงการได้มีการจัดเตรียมถังขยะแยกประเภทไว้ตามจุดต่างๆ เพื่อทำการ รวบรวมไปยังจุดพัก สำหรับขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถ รีไซเคิลได้ โครงการมีการนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด และเก็บ รวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-28
	2) จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มี หลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้าย ชัดเจน	- โครงการได้จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มี หลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2566	-	ภาพที่ 2.2-29
	3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิต และแจ้งให้ บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด ต่อไป ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2548			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
8. การจัดการกาก ของเสีย (ต่อ)	4) จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่ง ออกนอกพื้นที่โครงการฯ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- โครงการมีการจัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่ง ออกนอกพื้นที่โครงการฯ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัดต่อไป		เอกสารแนบที่ 19 ในภาคผนวกที่ 1
	<b>มาตรการจัดการมูลฝอยจากสำนักงาน</b>			
	1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้น ภายในโครงการอย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้น ภายในโครงการอย่างเพียงพอ	-	ภาพที่ 2.2-28
	2) รวบรวมขยะมูลฝอยส่งให้หน่วยงานท้องถิ่น หรือหน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากทางราชการในการจัดเก็บมูลฝอย เพื่อนำไปกำจัด ต่อไป	- โครงการได้จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นพื้นที่ที่มี หลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัดต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-29
	3) จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับของเสียอันตรายจากสำนักงานที่มีฝา ปิดมิดชิดแยกออกจากถังรองรับมูลฝอยทั่วไปวางภายในพื้นที่ โครงการให้เพียงพอ แล้วทำการเก็บรวบรวมไปยังบริเวณเก็บ รวบรวมของเสียแยกตามประเภทเพื่อรอส่งให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดภายนอกต่อไป	- โครงการได้จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับของเสียอันตรายจากสำนักงานที่มี ฝาปิดมิดชิดแยกออกจากถังรองรับมูลฝอยทั่วไปวางภายในพื้นที่โครงการให้ เพียงพอ แล้วทำการเก็บรวบรวมไปยังบริเวณเก็บรวบรวมของเสียแยกตาม ประเภทเพื่อรอส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไป กำจัดภายนอกต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-30
	<b>มาตรการจัดการเถ้าหนักและเถ้าเบา</b>			
	1) เลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันต่ำกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่มีสารโลหะหนักที่ระบุไว้ในประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้ แล้ว พ.ศ. 2548 หรือหากมีการปนเปื้อนในเถ้า ต้องมีปริมาณ ไม่มากกว่าค่าที่กำหนดในประกาศ	- โครงการเลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันต่ำกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่มีสารโลหะหนัก ในการ Support ระบบ เท่านั้น	-	เอกสารแนบที่ 5 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
8. การจัดการกาก ของเสีย (ต่อ)	<b>มาตรการจัดการเถ้าหนักและเถ้าเบา (ต่อ)</b>  2) เถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ตกอยู่ใต้เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ จะถูกรวบรวมในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมเถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ตกอยู่ใต้เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ ไว้ในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-31
	3) เถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตจะถูกรวบรวมในไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมเถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตไว้ในไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	ภาพที่ 2.2-32
	4) ให้มีการตรวจสอบสภาพสายพานลำเลียงเถ้าถ่านหินให้อยู่ในสภาพใช้การได้อยู่เสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพสายพานลำเลียงเถ้าถ่านหินให้อยู่ในสภาพใช้การได้อยู่เสมอ	-	-
	<b>มาตรการจัดการของเสียอื่นๆ จากกระบวนการผลิต/เสริมการผลิต</b>  1) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวมน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	เอกสารแนบที่ 20 และ 21 ในภาคผนวกที่ 1
	2) น้ำปนเปื้อนน้ำมันจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวมน้ำปนเปื้อนน้ำมัน ใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	เอกสารแนบที่ 20 และ 21 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
8. การจัดการกาก ของเสีย (ต่อ)	3) ฉนวนกันความร้อน (Insulation Rock Wool) จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมฉนวนกันความร้อน (Insulation Rock Wool) ไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	เอกสารแนบที่ 20 และ 21 ในภาคผนวกที่ 1
	4) ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	- โครงการทำการรวบรวมภาชนะปนเปื้อนสารเคมีไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	-	เอกสารแนบที่ 20 และ 21 ในภาคผนวกที่ 1
9. เศรษฐกิจ-สังคม	1) ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชน รวมทั้งพนักงาน IRPC ทุกคนทราบถึงลักษณะโครงการ มาตรการลดผลกระทบและอื่นๆ โดยพิจารณาเลือกใช้สื่อที่เหมาะสม	- มีการประชาสัมพันธ์โครงการให้แก่พนักงาน IRPC พร้อมทั้งชุมชนโดยรอบทราบถึงลักษณะโครงการ โดยใช้สื่อทางวิทยุ หนังสือพิมพ์ วารสาร แผ่นพับประชาสัมพันธ์ อย่างต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	2) จัดทำสาธารณประโยชน์ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น การออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ซึ่ง IRPC ถือปฏิบัติอยู่โดยพิจารณาขยายพื้นที่/ชุมชนที่รับบริการให้ทั่วถึงขึ้น	- แผนกมวลชนสัมพันธ์ร่วมกับสาธารณสุขจังหวัด จัดทำสาธารณประโยชน์ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น กิจกรรมไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ซีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนต่างๆ ทุกเดือน	-	ภาพที่ 2.2-23 เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	3) ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียง เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ในการสื่อสารประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความร้อนและข่าวสารที่เกี่ยวกับโครงการ	- มีการประชาสัมพันธ์โครงการผ่านสื่อทางวิทยุ หนังสือพิมพ์ วารสาร แผ่นพับประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความรู้และข่าวสารที่เกี่ยวกับโครงการเอง	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	4) ประสานงานและให้การสนับสนุนหน่วยงานราชการ/องค์กรที่เข้ามาในท้องถิ่น โดยเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องกับการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- โครงการได้ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานราชการ/องค์กรต่างๆ ในการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยเฉพาะอย่างยิ่งการตรวจเยี่ยมของหน่วยงานต่างๆ ตลอดจนการให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และมีการจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	5) พิจารณารับคนท้องถิ่นเข้าทำงาน ตามตำแหน่งที่เหมาะสม	- ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีนโยบายในการพิจารณารับคนท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้าทำงานก่อนเป็นอันดับแรก	-	เอกสารแนบที่ 23 ในภาคผนวกที่ 1
	6) สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนผ่านช่องทางกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ของโครงการและของเขตประกอบการไออาร์พีซี เช่น กิจกรรมการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา กิจกรรมด้านวัฒนธรรม กิจกรรมการสนับสนุนทุนการศึกษา กิจกรรมสนับสนุนด้านกีฬา กิจกรรมสนับสนุนด้านสุขภาพและพัฒนาสถานพยาบาลในพื้นที่ศึกษาและกิจกรรมการพัฒนาด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการและของเขตประกอบการฯ มีการจัดกิจกรรม เพื่อสังคมและประชาสัมพันธ์โครงการในด้านต่างๆ เป็นประจำ เช่น กิจกรรมอาร์พีซีทอดกฐินสามัคคี ประจำปี 2568, จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 7 “นวัตกรรมด้วยก้าวชา”, กิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 “ประดิษฐ์กระทง”ต้อนรับเทศกาลลอยกระทงประจำปี 2568 และกิจกรรมไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ซีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนต่างๆ ทุกเดือน เป็นต้น ทั้งนี้การประชาสัมพันธ์ข่าวสารด้านสิ่งแวดล้อมจะผ่านสื่อจอ Display board ที่มีการติดตั้งในชุมชนและหอกระจายข่าวที่ติดตั้งในพื้นที่ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	7) เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้และคลายข้อวิตกกังวลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของประชาชนและผู้สนใจตามความเหมาะสม	- โครงการและของเขตประกอบการฯ มีการจัดกิจกรรมเปิดบ้านสานสัมพันธ์ให้กับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่ข้างเคียง เข้าร่วมเพื่อสานเสวนาถาม-ตอบปัญหาคลายข้อกังวลใจ	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	8) ดำเนินการร่วมกับ “ศูนย์ควบคุมฉุกเฉิน (ECC)” เพื่อประชาสัมพันธ์โครงการ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนต่างๆ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ อย่างใดอย่างหนึ่งหรือตามความเหมาะสม อาทิเช่น โดยวาจา การแจ้งผ่านผู้นำชุมชนและโทรศัพท์ เป็นต้น	- โครงการมีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน โดยสามารถติดต่อไปที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ตลอด 24 ชั่วโมง ทางหมายเลขโทรศัพท์ 038-802560 และ 1800-800-008	-	ภาพที่ 2.2-33 และ เอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	9) จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม เสนอต่อ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมเสนอต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงาน ทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดย รายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ในช่วงเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2568	-	-
	10) จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและ สังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์ พีซี ซึ่งพื้นที่โดยรอบมีชุมชนอยู่เป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเปิดโอกาส ให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้ได้มาก และมีประสิทธิภาพในการ ทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ ในการจัดตั้งคณะกรรมการ พัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการ อุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัด ระยอง (คพอ.) หรือคณะกรรมการพหุภาคี เพื่อให้มีส่วนร่วมในการ กำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอแนะเกี่ยวกับ แนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วนร่วม ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยา ประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนภาครัฐราชการ และตัวแทนภาคเอกชนส่วนโดยมีสัดส่วนผู้แทนชุมชนที่ไม่มี ตำแหน่งบริหาร	- โครงการมีการแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนา ชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้ได้มาก และมี ประสิทธิภาพในการทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ โดยมีการ ประชุมร่วมกันในการเฝ้าระวังติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยในปี 2568 โครงการได้นำเสนอผลการดำเนินงาน ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2568 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 25 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<p>มีหรือตำแหน่งผู้นำชุมชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบ คณะทำงานฯ ในระยะต้นกำหนดวาระในการดำรงตำแหน่งคราว ละ 3 ปี (โดยให้จบวาระชุดปัจจุบันก่อนจึงจะเปลี่ยนวาระการ ดำรงตำแหน่งเป็น 3 ปี) และดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้าย ภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจาก พนักงานบริษัทหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กรณีตัวแทนของ โครงการตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิด้าน สิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ</p> <p>หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้อง ดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่ กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน โดยคณะกรรมการมีบทบาท หน้าที่ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดย ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม</li> <li>- ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไข ปัญหาสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่อง มาจากดำเนินงานของโครงการ/กลุ่มบริษัท</li> <li>- พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงาน ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงาน กับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง</li> </ul>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เชิญบุคคล/หรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น</li> <li>- ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่อง ให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะทำงานฯ ตามความเหมาะสม</li> <li>- จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจ เกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง</li> <li>- พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบ ต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบ ชั่วคราว ให้เหมาะสมกับผู้นำชุมชน</li> <li>- พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้ว ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ</li> <li>- จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่หรือ ตามความเหมาะสม</li> <li>- องค์ประกอบและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีวาระการ ประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุ จำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</li> </ul>			

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน	<b>สาธารณสุข</b> <b>ด้านความเพียงพอของสถานบริการทางสุขภาพ</b> 1) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี รวมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- โครงการมีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี 2568 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพทางห้องปฏิบัติการกับตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงระหว่างวันที่ 12-21 มีนาคม 2568 และตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 26 ในภาคผนวกที่ 1
	2) กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงาน พร้อมทั้งจัดหาสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการ เพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่	- โครงการจัดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงาน พร้อมทั้งมีสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการ เพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่	-	ภาพที่ 2.2-34
	3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านการส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพของประชาชนในชุมชน	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 โครงการมีการจัดกิจกรรมไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ซีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนต่างๆ ทุกเดือน ทั้งนี้โครงการยังมีการคลินิกปั่นน้ำใจที่เปิดให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการเข้ามาใช้บริการ โดยมีแพทย์ประจำคลินิกเพื่อทำการตรวจรักษาเป็นประจำทุกวัน	-	ภาพที่ 2.2-24 เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	4) สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการตรวจคัดกรองสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	- โครงการให้การสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เป็นประจำ	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	5) จัดกิจกรรมเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพและให้ความรู้เพิ่มเติมในการดูแลสุขภาพชุมชน	- โครงการได้เชิญหน่วยงานด้านสาธารณสุขมาให้ความรู้เกี่ยวกับสุขภาพแก่ประชาชนเป็นประจำ ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 โครงการมีการจัดกิจกรรมโออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ซีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนต่างๆ ทุกเดือน ทั้งนี้โครงการยังมีบริการคลินิกปันน้ำใจที่เปิดให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการเข้ามาใช้บริการ โดยมีแพทย์ประจำคลินิกเพื่อทำการตรวจรักษาเป็นประจำทุกวัน	-	ภาพที่ 2.2-24 เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	6) สนับสนุนงบประมาณเพื่อปรับปรุงพื้นที่ หรือจัดซื้อวัสดุอุปกรณ์ทางการแพทย์ หรือจัดจ้างบุคลากรสาธารณสุขให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เช่น โรงพยาบาลระยอง ศูนย์บริการสาธารณสุขนครระยอง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตะพง เป็นต้น	- โครงการให้การสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เป็นประจำ	-	เอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1
	<b>ด้านความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน</b> 1) จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน ซึ่งสามารถแจ้งผ่านช่องทางต่างๆ เช่น แจ้งมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) การส่งจดหมาย โทรศัพท์ โทรสาร อีเมลหรือแจ้งโดยตรงกับโครงการ	- โครงการมีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน โดยสามารถติดต่อไปที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ตลอด 24 ชั่วโมง ทางหมายเลขโทรศัพท์ 038-802560 และ 1800-800-008	-	ภาพที่ 2.2-33 และ เอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1
	2) โครงการกำหนดให้มีกฎระเบียบเพื่อควบคุมพนักงานไม่ให้ก่อเหตุในชุมชน และมีการควบคุมเรื่องสุขอนามัยและการป้องกันโรค ความประพฤติ การไม่ก่อเหตุรำคาญ และตรวจการใช้สิ่งเสพติด	- โครงการมีกฎระเบียบเพื่อควบคุมพนักงานไม่ให้ก่อเหตุในชุมชน และมีการควบคุมเรื่องสุขอนามัยและการป้องกันโรค ความประพฤติ การไม่ก่อเหตุรำคาญ และตรวจการใช้สิ่งเสพติด	-	-
	3) รวบรวมข้อมูลการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมผลการดำเนินการ แก้ไขปัญหาไว้ทุกครั้ง	- โครงการมีการรวบรวมข้อมูลการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมผลการดำเนินการ แก้ไขปัญหาไว้ทุกครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น	-	เอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	4) กำหนดมาตรการในการพิจารณาปรับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติ เหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน โดยมี การประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งว่าง	- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานซึ่งเป็นคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตาม ความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยให้คนท้องถิ่นมี งานทำและเพื่อที่คนคิดที่ดีต่อโครงการ โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชน ทราบในช่วงที่มีตำแหน่งว่าง	-	เอกสารแนบที่ 27 ในภาคผนวกที่ 1
	อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน			
	1) เครื่องวัดในการรู้ใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ในขณะที่ ปฏิบัติงานโดยเลือกใช้ให้เหมาะสม และรู้จักวิธีใช้อย่างถูกต้อง	- ทางโครงการจัดให้มีป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย ส่วนบุคคล และจัดอบรมการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ให้กับพนักงานทุกคนเพื่อสามารถใช้งานได้อย่างถูกต้อง	-	ภาพที่ 2.2-14 และ 2.2-35
	2) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ห้องทำงานสัมผัส กับสารเคมี	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน เช่น Shower, Eye Washer ไว้ บริเวณที่ต้องทำงานเกี่ยวกับสารเคมี	-	ภาพที่ 2.2-36
	3) จัดทำป้ายเตือน บริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น มีเครื่องจักรกำลัง ทำงาน มีเสียงดัง	- โครงการได้ทำการติดตั้งป้ายเตือนบริเวณต่างๆ ที่อาจเกิดอันตราย และป้าย เตือนให้สวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	-	ภาพที่ 2.2-37
	4) ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณต่างๆ เพื่อทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการ ติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง	- โครงการได้มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณที่มีเสียงดังเป็นประจำ และมี การจัดทำ Noise Contour Map โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อ วันที่ 11 กันยายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 10 ในภาคผนวกที่ 1
	5) ดูแลสถานที่ปฏิบัติงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น มีแสงสว่าง เพียงพอ ไม่มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ทางฉุกเฉิน	- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Man) บริเวณที่ปฏิบัติงานเป็นประจำ เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่มีสิ่งกีดขวาง ทางเดิน ทางฉุกเฉิน เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-38
	6) เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลไว้ในที่เหมาะสมมี ป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลไว้ในสถานที่ที่ เหมาะสม มีป้ายบอกและทำการตรวจสอบเป็นประจำ	-	ภาพที่ 2.2-34, 2.2-39 และเอกสารแนบที่ 28 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	7) ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติ เพื่อสภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น การฝึกอบรมด้านความปลอดภัย	- โครงการมีการแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน	-	เอกสารแนบที่ 11 และ 29 ในภาคผนวกที่ 1
	8) จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินไว้สำหรับกรณีเกิดระเบิดหรือไฟไหม้ โดยแผนควรประกอบด้วย การประสานงาน ลำดับการสั่งงาน ตลอดจนขั้นตอนการปฏิบัติ แผนควรได้รับการปรับปรุงและฝึกซ้อมเป็นประจำ เพื่อให้แน่ใจว่าใช้ได้ผล	- โครงการมีการจัดทำแผนฉุกเฉิน และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำ โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2568	-	เอกสารแนบที่ 30 และ 38 ในภาคผนวกที่ 1
	9) ตรวจร่างกายพนักงานก่อนเข้าทำงาน เพื่อความพร้อมของร่างกาย กับลักษณะงาน โดยตรวจร่างกายทั่วไป และตรวจพิเศษตามความจำเป็นต่อลักษณะงาน	- โครงการมีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มทำงาน และตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี 2568 ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพทางห้องปฏิบัติการกับตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงระหว่างวันที่ 12-21 มีนาคม 2568 และตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน 2568	-	เอกสารแนบที่ 26 ในภาคผนวกที่ 1
	10) กำหนดแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานประจำปีเพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เกิดศักยภาพสูงสุด	- โครงการมีการกำหนดแผนงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานประจำปี เพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เกิดศักยภาพสูงสุด	-	เอกสารแนบที่ 31 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	11) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามกฎกระทรวงที่กำหนดมาตรฐานใน การบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 โดยต้องมีการสำรวจการ ปฏิบัติตามความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการ ประสบอันตรายที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยมีการสำรวจการปฏิบัติตามความ ปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้น ภายในพื้นที่โครงการอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	-	เอกสารแนบที่ 29 ในภาคผนวกที่ 1
	12) จัดทำเป็นคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานและฝึกอบรม พนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะสอดคล้องกับรายละเอียดของ เครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับ ข้อกำหนดในกฎหมายว่าด้วยเรื่องความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ในการปฏิบัติงาน เช่น มีการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัย ในการทำงาน ให้แก่พนักงานโรงไฟฟ้าใหม่ทุกคน เป็นต้น	- โครงการมีการจัดทำคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานและฝึกอบรม พนักงานโรงไฟฟ้า	-	เอกสารแนบที่ 32 ในภาคผนวกที่ 1
	13) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment PPE) ให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment PPE) ให้กับพนักงานทุกคนอย่าง เพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	-	ภาพที่ 2.2-14
	14) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึง ข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงาน ตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึง ข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะ งาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง	-	เอกสารแนบที่ 11 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	15) จัดระบบตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ ทุกครั้ง	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	-	เอกสารแนบที่ 33 ในภาคผนวกที่ 1
	16) จัดให้มียานพาหนะเพื่อใช้ในการขนถ่ายดิน และพร้อมในการ ปฏิบัติงานตลอดเวลา	- โครงการจัดให้มียานพาหนะเพื่อใช้ในการขนถ่ายดิน และพร้อมในการ ปฏิบัติงานตลอดเวลา	-	ภาพที่ 2.2-40
	17) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึกสาเหตุ การเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- โครงการมีการจัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึก สาเหตุการเจ็บป่วยทุกครั้ง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-	เอกสารแนบที่ 18 และ 34 ในภาคผนวกที่ 1
	18) จัดให้มีป้ายเตือนความปลอดภัยที่มีขนาดตัวอักษรที่ชัดเจนสามารถ สังเกตเห็นได้ง่าย เช่น ระวังพื้นลื่น ระวังพื้นที่ต่างระดับ ระวังอันตราย เครื่องจักรกำลังทำงาน สวมหมวกนิรภัย สวมรองเท้านิรภัย สวม แว่นตา ห้ามสวมรองเท้าแตะ เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีป้ายเตือนความปลอดภัยที่มีขนาดตัวอักษรที่ชัดเจนสามารถ สังเกตเห็นได้ง่าย เช่น ระวังพื้นลื่น ระวังพื้นที่ต่างระดับ ระวังอันตราย เครื่องจักรกำลังทำงาน สวมหมวกนิรภัย สวมรองเท้านิรภัย สวมแว่นตา ห้ามสวมรองเท้าแตะ เป็นต้น	-	ภาพที่ 2.2-37
	19) กำหนดแผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อ ป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไป ตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องโดยมีรายละเอียดดังนี้ <u>ระดับเสียง</u>			
	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ จัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง</li> <li>▪ จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหูลดเสียง หรือครอบ หูลดเสียงให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการมีการจัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง</li> <li>- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหู ลดเสียงให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ และมีการติดป้ายสัญลักษณ์เตือนใน</li> </ul>	-	เอกสารแนบที่ 6 ในภาคผนวกที่ 1  ภาพที่ 2.2-14

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ติดตั้งสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงดังเพื่อให้พนักงานสวมที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียง ตามความเหมาะสม และมีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานและการสวมใส่อุปกรณ์อย่างถูกต้องเป็นประจำ</li> </ul>	บริเวณที่มีเสียงดังเพื่อให้พนักงานสวมที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียง ตามความเหมาะสม มีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานและการสวมใส่อุปกรณ์อย่างถูกต้องเป็นประจำ		
	<ul style="list-style-type: none"> <li>ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง</li> </ul>	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง	-	ภาพที่ 2.2-41
	<p><u>ความร้อน</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>จัดให้มีระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต</li> </ul>	- โครงการมีการติดตั้งระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต	-	ภาพที่ 2.2-42
	<p><u>สารเคมี</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>การดำเนินการขนส่งวัตถุอันตรายให้ปลอดภัยต่อชุมชน ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมนั้น ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตราย ต้องปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง</li> </ul>	- โครงการมีการกำหนดคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และกำชับให้ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตราย ต้องปฏิบัติตามคู่มือที่กำหนดอย่างเคร่งครัด	-	เอกสารแนบที่ 32 ในภาคผนวกที่ 1
	<ul style="list-style-type: none"> <li>การเก็บกักสารเคมีของโครงการจะปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550 และคู่มือการบริหารและการจัดการสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ พ.ศ. 2556</li> </ul>	- โครงการได้ดำเนินการเก็บกักสารเคมี ตามที่มาตรฐานกำหนด	-	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ในการใช้สารเคมีของโครงการจะยึดตามมาตรฐานของ OSHA และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556</li> </ul>	- โครงการดำเนินการใช้สารเคมี ตามที่มาตรฐานกำหนด	-	-
	<ul style="list-style-type: none"> <li>จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการ ใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคารและติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้ง รายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ ทุกชนิด</li> </ul>	- โครงการมีการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้ งานจัดเก็บไว้ในอาคารและติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับ เคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	-	เอกสารแนบที่ 35 ในภาคผนวกที่ 1
	<p><u>ความเสี่ยงอันตรายจากหม้อไอน้ำ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>หม้อไอน้ำของโครงการต้องมีวิศวกรดูแลระบบที่มี ประสบการณ์การทำงาน และได้รับการรับรองให้เป็น ผู้อำนวยการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และ ผู้มีปฏิบัติการที่ผ่านการทดสอบฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุม หม้อไอน้ำ จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกะการทำงาน</li> </ul>	- โครงการมีวิศวกรดูแลระบบที่มีประสบการณ์การทำงาน และได้รับการ รับรองให้เป็นผู้อำนวยการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และ ผ่านการทดสอบฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จากกรมโรงงาน อุตสาหกรรมทุกะการทำงาน	-	เอกสารแนบที่ 36 ในภาคผนวกที่ 1
	<ul style="list-style-type: none"> <li>ใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง (DCS) โดยสามารถตรวจสอบและควบคุมค่าสภาพการ ทำงานของระบบไอน้ำได้ตลอดเวลา</li> </ul>	- โครงการมีการใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง (DCS) โดยสามารถตรวจสอบและควบคุมค่าสภาพการทำงานขงระบบ ไอน้ำได้ตลอดเวลา	-	-
	<ul style="list-style-type: none"> <li>กรณีที่มีปัญหาถึงระดับที่คาดว่าจะเกิดอันตราย เช่น ระดับ น้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำเกินไป แรงดันไอน้ำหรืออุณหภูมิ ไอน้ำสูงเกินปกติ จะมีการตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุด ระบบหม้อไอน้ำทันที</li> </ul>	- หากเกิดกรณีที่มีปัญหาถึงระดับที่คาดว่าจะเกิดอันตราย เช่น ระดับน้ำใน หม้อไอน้ำสูงหรือต่ำเกินไป แรงดันไอน้ำหรืออุณหภูมิไอน้ำสูงเกินปกติ โครงการจะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที	-	เอกสารแนบที่ 36 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
10. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>มีการตรวจความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำ โดยเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน พ.ศ. 2549 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</li> </ul>	- โครงการมีการตรวจความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำ โดยเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด	-	เอกสารแนบที่ 37 ในภาคผนวกที่ 1
	<p><u>การป้องกันและระงับอัคคีภัย</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายมาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง</li> </ul>	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานกำหนด	-	ภาพที่ 2.2-39
	<ul style="list-style-type: none"> <li>การจัดเตรียม การตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยในแต่ละพื้นที่ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา</li> </ul>	- โครงการมีการจัดเตรียม การตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยในแต่ละพื้นที่ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา	-	เอกสารแนบที่ 28 ในภาคผนวกที่ 1
11. ความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง	<p>1) ลดผลกระทบการระเบิดจากระบบเผาไหม้</p> <p>(1) จุด Ignitor ไว้ เพื่อป้องกัน Loss of Flame</p> <p>(2) ควบคุมให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ เพื่อป้องกันการสะสมเชื้อเพลิง และเกิด Double Ignition</p> <p>(3) ควบคุมการใช้ Excess Air เพื่อให้เชื้อเพลิงเผาไหม้หมดลดการสะสม</p> <p>(4) หากเกิดกรณี Loss of Flame การจุด Burner ขึ้นใหม่ จะต้องหยุดการจ่ายเชื้อเพลิง และPurge เชื้อเพลิงที่ตกค้างอยู่ออกให้หมดก่อน</p>	- โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบการระเบิดจากระบบเผาไหม้ ตามมาตรการกำหนด	-	เอกสารแนบที่ 38 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสารประกอบ
11. ความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	2) การลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จากระบบเผาไหม้ (1) ออกแบบจุดยื่นท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้แน่นหนา มีจุดขยายตัวที่เหมาะสม เมื่อได้รับความร้อน ตรวจตราดูการรั่วไหล และติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบการไหม้ของท่อคาร์บอน เพื่อลดโอกาสเกิดท่อแตก สารรั่วไหล และติดไฟ (2) ออกแบบจุดยื่นท่อทางเดินระบบ Lube Oil ให้มั่นคง ตรวจตราดูจุดรั่วไหล	- โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จากระบบเผาไหม้ โดยออกแบบจุดยึดท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้หนาแน่น จัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจตราดูการรั่วไหลตามจุดต่างๆ เป็นประจำ และติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบการไหม้ของท่อคาร์บอนไว้ตามจุดต่างๆ นอกจากนี้ยังมีวิธีปฏิบัติงานกรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบเผาไหม้	-	ภาพที่ 2.2-43 และเอกสารแนบที่ 38 ในภาคผนวกที่ 1
	3) การลดผลกระทบการเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ (1) อบรมพนักงานให้ปฏิบัติงานให้ถูกต้อง เพื่อป้องกันการเกิด Back Fire	- ทางโครงการมีการอบรมพนักงานที่ปฏิบัติงานระบบผลิตไอน้ำ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงานและมีวิธีปฏิบัติงานกรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบผลิตไอน้ำ	-	เอกสารแนบที่ 36 ในภาคผนวกที่ 1
	4) การลดผลกระทบการเกิดระเบิดจากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า (1) ให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ มีการทดสอบระบบป้องกันตามกำหนดที่บริษัทผู้ผลิตเสนอแนะ ลดสภาพแวดล้อมที่อาจทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร เช่น การป้องกันสัตว์เล็กๆ เข้ามาในบริเวณเพื่อลดโอกาสเกิด Fault ใน High Voltage System	- ทางโครงการมีการตรวจสอบและมีแผนงานในการบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ตามมาตรฐาน และป้องกันสภาพแวดล้อมที่ทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร	-	เอกสารแนบที่ 6 ในภาคผนวกที่ 1
	5) การลดผลกระทบการเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า (1) ออกแบบจัดวาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะ มี Fire Wall กำบัง และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า เพื่อป้องกันกรณีเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้ไฟลุกลาม	- ทางโครงการจัดวาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะมี Fire Wall กำบัง และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่าเพื่อป้องกันกรณีเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้ไฟลุกลาม และมีวิธีปฏิบัติงานกรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า	-	ภาพที่ 2.2-44 และเอกสารแนบที่ 38 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
11. ความเสี่ยงจาก อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	6) การลดผลกระทบการเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียมและเก็บสำรอง เชื้อเพลิง (1) เก็บถ่านหินแบบอัดแน่น ให้อากาศผ่านทะเล่ได้ เพื่อระบาย ความร้อน และใช้น้ำพรมลดความร้อน หรือเก็บถ่านหิน แบบอัดแน่น ไม่ให้ออกซิเจนเข้าสัมผัสภายในกอง โดยอัด ถ่านเป็นชั้นๆ (2) ลดอุณหภูมิของไม้บดถ่าน (Ball Tube Mill) ให้ต่ำกว่า 120 °C โดยใช้ Primary Air เป่า เพื่อระบายความร้อน (3) ตรวจตราและทำความสะอาดถ่านที่สะสมรอบๆ Pulverize	- ในปัจจุบันโครงการได้ใช้วิธีการเก็บถ่านหิน โดยการอัดถ่านหินเป็นชั้นๆ ลด อุณหภูมิของไม้บดถ่าน โดยใช้ Primary Air เป่าเพื่อระบายความร้อน และ มีการทำความสะอาดถ่านที่สะสมรอบๆ Pulverize และมีวิธีปฏิบัติงาน กรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบเตรียมและเก็บสำรองเชื้อเพลิง	-	ภาพที่ 2.2-45 และเอกสารแนบที่ 38 ในภาคผนวกที่ 1
12. ความเสี่ยงจาก อันตรายอันเกิด จากการนำไอน้ำ จากโรงไฟฟ้าไปใช้ โรงงานต่างๆ	1) ระบบท่อที่ใช้ในการแจกจ่ายไอน้ำจะต้องเป็นไปตามมาตรฐาน สากล	- ระบบท่อไอน้ำในโครงการได้ติดตั้งตามมาตรฐาน DIN ซึ่งเป็นมาตรฐานสากล	-	-
	2) ติดตั้ง Safety Valve พร้อมระบบ Interlocking ที่จะเชื่อมต่อ แต่ละแห่ง เพื่อให้สามารถควบคุมการเปิดปิดได้ โดยอัตโนมัติและ รวดเร็วในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ทำการติดตั้ง Safety Valve พร้อมระบบ Interlocking ไว้ตาม จุดที่เหมาะสม เพื่อสามารถควบคุมได้โดยอัตโนมัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	-	ภาพที่ 2.2-46
	3) จัดอบรมพนักงานในระดับผู้ปฏิบัติการอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ	- โครงการได้จัดให้มีการอบรมสำหรับพนักงานอย่างสม่ำเสมอ	-	เอกสารแนบที่ 11 ในภาคผนวกที่ 1

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ)

ดัชนีคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการและประสิทธิภาพของการดำเนินการ	ปัญหา อุปสรรค และการแก้ไข	หลักฐานและเอกสาร ประกอบ
13. พื้นที่สีเขียวและ สุนทรียภาพ	1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่า 9,339 ตาราง เมตร (หรือประมาณร้อยละ 5.64) ของพื้นที่โครงการ โดยจะปลูก ต้นไม้ยืนต้น หรือต้นไม้ทรงสูงภายในพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นพื้นที่ สีเขียวของโครงการ เช่น ต้นโอ๊คอินเดีย และต้นสน เป็นต้น	- โครงการมีพื้นที่สีเขียวทั้งหมดคิดเป็นร้อยละ 5.64 ของพื้นที่ทั้งหมด	-	ภาพที่ 2.2-47
	2) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงาม ตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติ ให้ครอบคลุมบริเวณ พื้นที่สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการมีการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพ สวยงามตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติ ให้ครอบคลุมบริเวณพื้นที่ สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแล จัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	-	เอกสารแนบที่ 39 ในภาคผนวกที่ 1
	3) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแล รักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน	- โครงการจัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแล รักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน	-	เอกสารแนบที่ 39 ในภาคผนวกที่ 1
	4) ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการ ปลูกซ่อมแซม เพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่ กำหนด			



ภาพที่ 2.2-1 อะไหล่สำรองระบบ Boiler



ภาพที่ 2.2-2 Wet Scrubber และ dry Scrubber



ภาพที่ 2.2-3 รถบรรทุกปิดคลุมผ้าใบมิดชิด



ภาพที่ 2.2-4 ระบบฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บ  
เชื้อเพลิงถ่านหิน



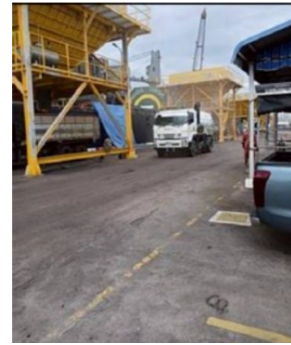
ภาพที่ 2.2-5 ผนังชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บ  
ถ่านหินกลางแจ้ง



ภาพที่ 2.2-6 ผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล



ภาพที่ 2.2-7 เจ้าหน้าที่ทำความสะอาด  
บริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหิน



ภาพที่ 2.2-8 รถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณ  
ที่ทำการขนถ่ายถ่านหิน



ภาพที่ 2.2-9 ม่านน้ำทางทิศเหนือของลานกองถ่านหิน  
ด้านที่ติดกับโรงงานอื่น



ภาพที่ 2.2-10 อุปกรณ์ปิดครอบสายพานลำเลียง  
อย่างมิดชิด



ภาพที่ 2.2-11 พนักงานทำความสะอาดพื้นที่กองเก็บ  
และรอบแนวสายพานลำเลียง



ภาพที่ 2.2-12 พื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่  
ลานกองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง



ภาพที่ 2.2-13 ป้ายเตือนการสวมอุปกรณ์ป้องกันเสียง  
ในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง



ภาพที่ 2.2-14 อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลสำรอง  
อย่างเพียงพอ



ภาพที่ 2.2-15 การตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2.2-16 Dike สำหรับกักเก็บสารเคมีและถังสำรองเชื้อเพลิง



ภาพที่ 2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้งรวม (Retention Pond)



ภาพที่ 2.2-18 การนำน้ำในบ่อน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์



ภาพที่ 2.2-19 pH Meter แบบอัตโนมัติ บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่าง



ภาพที่ 2.2-20 ร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบกองถ่านหิน



ภาพที่ 2.2-21 ระบบ Sea Water Scrubber



ภาพที่ 2.2-22 ตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร  
ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล



ภาพที่ 2.2-23 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่



ภาพที่ 2.2-24 ป้ายจำกัดความเร็วไม่เกิน  
20 กิโลเมตรต่อชั่วโมงในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2.2-25 พื้นที่จอดรถบรรทุกการขนถ่ายถ่านหิน



ภาพที่ 2.2-26 เจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณ  
ทางเข้า-ออกของโครงการ



ภาพที่ 2.2-27 รถบรรทุกส่งถ่านแบบปิดท้าย



ภาพที่ 2.2-28 ถังขยะแยกประเภทในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2.2-29 อาคารกักเก็บกากของเสีย



ภาพที่ 2.2-30 ถังขยะที่รองรับของเสียอันตราย  
ที่มีฝาปิดมิดชิด



ภาพที่ 2.2-31 ไซโลหรือ Collecting Pit  
เก็บถ่านหินแบบปิด



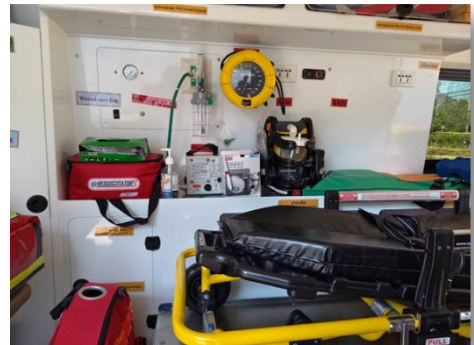
ภาพที่ 2.2-32 ไซโลเก็บถ่านหินแบบปิด



ภาพที่ 2.2-33 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)



ภาพที่ 2.2-34 ห้องพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาล



ภาพที่ 2.2-35 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครอง  
ความปลอดภัยส่วนบุคคล



ภาพที่ 2.2-36 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน



ภาพที่ 2.2-37 ป้ายเตือนความปลอดภัย



ภาพที่ 2.2-38 เจ้าหน้าที่ตรวจสอบความปลอดภัย  
บริเวณที่ปฏิบัติงาน



ภาพที่ 2.2-39 อุปกรณ์ดับเพลิง



ภาพที่ 2.2-40 ยานพาหนะเพื่อใช้ในการฉีดยา



ภาพที่ 2.2-41 อุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง



ภาพที่ 2.2-42 ระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อน



ภาพที่ 2.2-43 อุปกรณ์ตรวจจับสารไฮโดรคาร์บอน



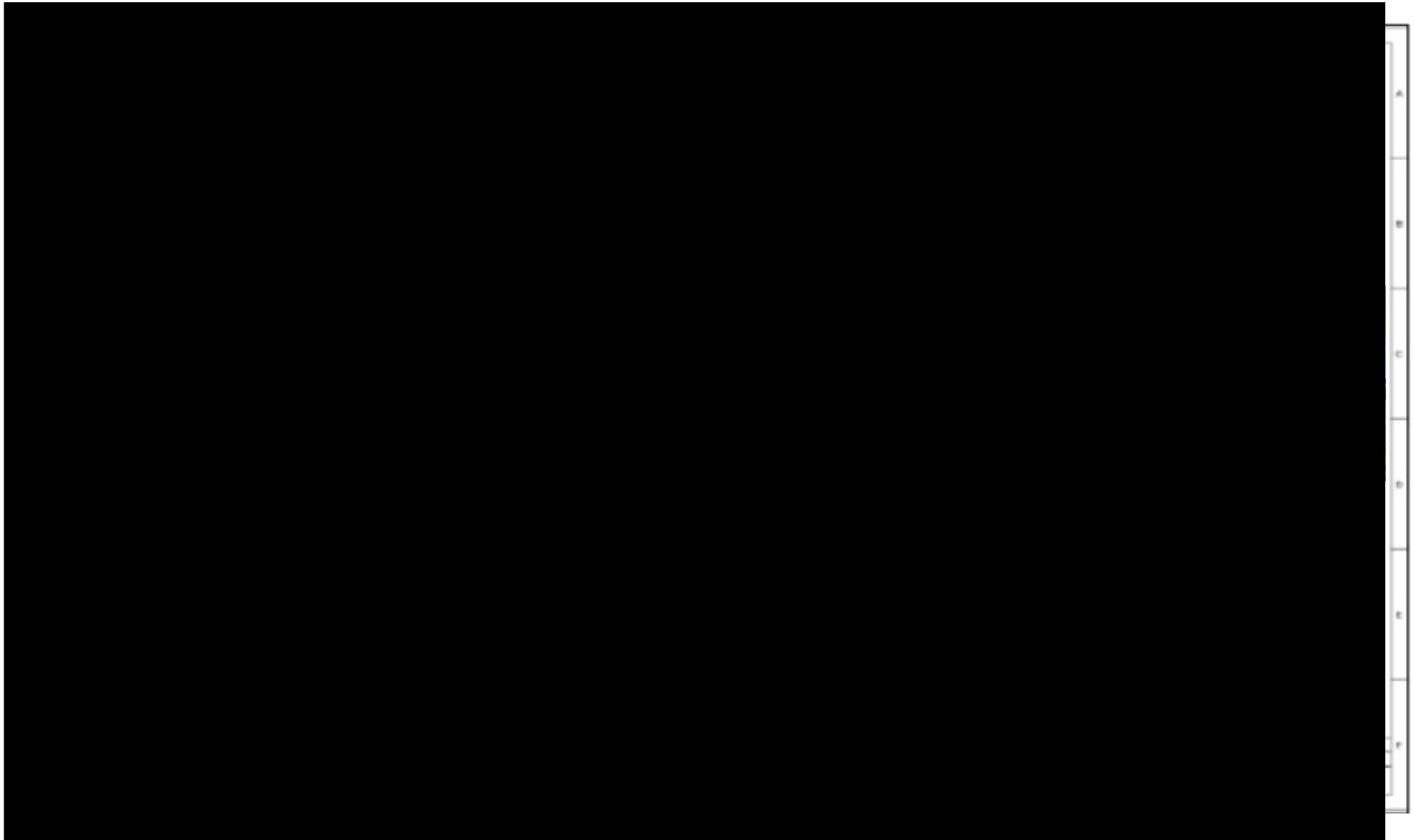
ภาพที่ 2.2-44 Fire Wall บริเวณ Transformer  
และอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า



ภาพที่ 2.2-45 บริเวณ Purverizer



ภาพที่ 2.2-46 Safety Valve



ภาพที่ 2.2-47 พื้นที่สีเขียวของโครงการ

## บทที่ 3

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 3

### ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 3.1 การดำเนินงาน

บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วย

- คุณภาพอากาศจากปล่อง
- คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ความเร็วและทิศทางลม
- คุณภาพน้ำทิ้ง
- คุณภาพน้ำทะเล
- คุณภาพชี้ไถ้
- ระดับเสียงในบรรยากาศ
- ระดับความเข้มของแสงในสถานประกอบการ
- ระดับเสียงในสถานประกอบการ
- ระดับความร้อนในสถานประกอบการ
- การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
- การบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
- เศรษฐกิจ-สังคม

#### 3.2 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ	1.1 ติดตั้ง On-Stream Analyzer เพื่อตรวจวัด - SO <sub>2</sub> และ NO <sub>2</sub>	- ปล่องควันหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด	-	- โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ โดยในช่วงเดือนเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 มีรายละเอียดแสดงดังเอกสารแนบที่ 42 ในภาคผนวกที่ 1	-
	1.2 การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs เพื่อตรวจวัด - SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> และอัตราการไหล	- ปล่องควันหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	- โครงการมีการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 25-26 กรกฎาคม และ 16-17 ธันวาคม 2567 และในปี 2568 ได้ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน และ 1-3 ธันวาคม 2568	-
	1.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง เพื่อตรวจวัด - SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , TSP, PM <sub>10</sub> , PM <sub>2.5</sub> , O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย	- ปล่องควันหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.1	-
	1.4 ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ - SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , PM <sub>10</sub> , WS/WD และ TSP	- โรงเรียนวัดปลวกเกตุ - ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี - บ้านแลง	- ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับคุณภาพอากาศจากปล่อง	- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ เมื่อวันที่ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า TSP, SO <sub>2</sub> , PM <sub>10</sub> และ NO <sub>2</sub> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.2	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	1.5 ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศต่อเนื่องโดยใช้ระบบ Online	- โรงเรียนวัดปลวกเหตุ - วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี - กลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC	- ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	- โครงการได้มีการติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (AQMs) โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> และ TSP มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานรายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 41 ในภาคผนวกที่ 1	-
2. เสียง	2.1 ตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านทิศเหนือ ตะวันออก ใต้ และตะวันตกของพื้นที่โครงการ	- กึ่งกลางรั้วด้านทิศเหนือ - ตะวันออก ใต้ และตะวันตก - ของโครงการ	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องครอบคลุมวันทำงาน และวันหยุดตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดระดับเสียงกึ่งกลางรั้วจำนวน 4 สถานี ระหว่างวันที่ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดรายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.7	-
	2.2 ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor	- ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง - วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง - โรงเรียนวัดปลวกเหตุ	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องครอบคลุมวันทำงาน และวันหยุดตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชนจำนวน 3 สถานี ระหว่าง 8-15 กันยายน 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดรายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.7	-
	2.3 จัดทำ Noise Contour โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำ Noise Contour ทุก 3 ปี	- โครงการได้ดำเนินการจัดทำเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ในพื้นที่กระบวนการผลิต ได้ดำเนินการจัดทำเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568 รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 10 ในภาคผนวกที่ 1	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
3. คุณภาพน้ำ	3.1 ตรวจวัด pH, อุณหภูมิและอัตราการไหลของน้ำที่รางระบายลงบ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง	- รางระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล	- ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	- โครงการได้ทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง บริเวณรางระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล มีผลการตรวจวัด รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.4 และเอกสารแนบที่ 15 ในภาคผนวกที่ 1	-
	3.2 ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่มที่รางระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้งเพื่อหาปริมาณ SS, TDS, PO <sub>4</sub> , Cl <sub>2</sub> , Arsenic, Temperature, Conductivity, Turbidity, BOD, COD, Lead, Oil & Grease, Mercury, pH, Cadmium และ Chromium	- รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อพักน้ำทิ้ง	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อพักน้ำทิ้งช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่าดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.4	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	3.3 ตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากเข้าระบบ Sea Water Scrubber แบบ สุ่ม คุณภาพน้ำทิ้ง เพื่อหาปริมาณ pH, SS, Sulfate, PO <sub>4</sub> , Lead, Temperature, Conductivity, Turbidity, Mercury, Arsenic, Cadmium, Chromium และ Cl <sub>2</sub>	- คุณภาพน้ำก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber - คุณภาพน้ำหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากเข้าระบบ Sea Water Scrubber พบว่า ดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.4	-
	3.4 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ทะเล เพื่อหาปริมาณ pH, Temperature, Conductivity, Turbidity, DO, SS, Sulfate, BOD, COD, Oil & Grease, TDS, PO <sub>4</sub> , Cl <sub>2</sub> , Mercury, Lead, Cadmium, Chromium และ Arsenic	- บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ทะเล ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.4	-
	3.5 ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล เพื่อหาปริมาณ BOD, DO, PO <sub>4</sub> , Cadmium, COD, Temperature, Lead, Conductivity, Turbidity, SS, Oil & Grease, TDS, Cl <sub>2</sub> , pH, Mercury, Chromium และ Arsenic	- บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล - ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล - ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล	- ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม และ 8 พฤศจิกายน 2568 พบว่า ดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.5	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
4. การคมนาคม	4.1 บันทึกข้อมูลด้านการคมนาคมขนส่งของโครงการบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสีย เป็นต้น	- พื้นที่โครงการและแนวเส้นทาง การขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการมีการบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 17 ในภาคผนวกที่ 1	-
4. การคมนาคม (ต่อ)	- สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุสถานที่ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดซ้ำต่อไป	- พื้นที่โครงการและแนวเส้นทาง การขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการมีการรวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจรของพื้นที่โครงการ และตลอดเส้นทางขนส่งทุกๆ เดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 18 ในภาคผนวกที่ 1	
5. การจัดการกากของเสีย	5.1 บันทึกข้อมูลกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ - ชนิดและปริมาณ การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการมีการบันทึกข้อมูลกากของเสียเป็นประจำทุกเดือน โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการทำบันทึกข้อมูลกากของเสีย แสดงดังเอกสารแนบที่ 19 ในภาคผนวกที่ 1	-
	5.2 ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash) - ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส	- บริเวณเก็บรวบรวม Ash หรือ จาก Ash Silo	- ทุก 3 เดือน ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการทำการตรวจวิเคราะห์เถ้า เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม และ 8 พฤศจิกายน 2568 พบว่าดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.6	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
6. เศรษฐกิจ-สังคม	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่	- ตลอดระยะดำเนินการโครงการและมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	- โครงการมีการจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1	-
	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระหว่างดำเนินการ	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- ตลอดระยะดำเนินการโครงการและมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดทำแผนการรับเรื่องร้องเรียน และขั้นตอนการปฏิบัติงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น รายละเอียด ดังเอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1	-
	- จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการทุก 6 เดือน - ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	- พื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง	- ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- โครงการมีการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการฯ โดยมีการประชุมร่วมกันในการเฝ้าระวังติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 25 ในภาคผนวกที่ 1	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
6. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index)	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ - ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ	- ปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	- โครงการมีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น โดยในปี 2568 ได้ดำเนินการสำรวจเศรษฐกิจและสังคมในช่วงเดือนมิถุนายน-สิงหาคม 2568 รายละเอียดดั่งเอกสารแนบที่ 40 ในภาคผนวกที่ 1	-
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน	7.1 การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน - ตรวจร่างกายทั่วไปและเอ็กซเรย์ - ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอด สมรรถภาพการได้ยิน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น	- ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์ ได้แก่ พนักงานทุกคน - ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ พนักงานในบางแผนกที่มีความเสี่ยงจากการประเิมของ จป. วิชาชีพ อาทิเช่น พนักงานซ่อมบำรุง (ขัด , เจียร) (ช่าง เชื่อม , อิเลคทรอนิกส์) และพนักงานเดินเครื่อง	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ทำการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 12-21 มีนาคม 2568 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน 2568 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงระหว่างวันที่ 12-21 มีนาคม 2568 รายละเอียดดั่งเอกสารแนบที่ 26 ในภาคผนวกที่ 1	-

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการ/พารามิเตอร์	สถานที่/บุคคล	ความถี่/ระยะเวลา	รายละเอียดการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรคและการแก้ไข
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	7.2 การตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน 7.2.1 การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน -ระดับความเข้มของแสง	- ภายในห้อง Control Room	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ทำการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่าง เมื่อวันที่ 22 มกราคม และ 2 กรกฎาคม 2568 รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.8	-
	7.2.2 การตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน -อุณหภูมิเวทบัลด์์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT)	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ทำการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยตรวจวัดระดับความร้อน เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2568 รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.10	-
	7.2.3 การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน -ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{eq}$ 8 hr)	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) - หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	- ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ทำการตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2568 รายละเอียดดังหัวข้อที่ 3.2.9	-
	7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้อง กับการดำเนินงานของโครงการ - วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ - ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ - จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- โครงการได้ทำการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ ในเดือนเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดเอกสารแนบที่ 18 ในภาคผนวกที่ 1	-

### 3.2.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

#### 1) การดำเนินการ

(1) มาตรการกำหนดให้ทำการติดตั้ง On-Stream Analyzer ที่ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำ ทั้ง 3 ชุด (หรือระบบ CEMs) และทำการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย 3 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง PC Boiler ปล่อง CFBC Boiler และปล่อง Oil & Gas Boiler ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยมีดัชนีตรวจวัด ดังนี้ Total Suspended Particulate (TSP), Oxide of Nitrogen (NO<sub>x</sub>), Sulfur Dioxide (SO<sub>2</sub>), PM<sub>10</sub> และ PM<sub>2.5</sub> โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัด ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.2.1-1 สำหรับรูปการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.2.1-1

ตารางที่ 3.2.1-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์

#### คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Total Suspended Particulate	Isokinetic	Gravimetric Method	U.S. EPA Method 5
Oxide of Nitrogen	Vacuum Flask	Colorimetric Method	U.S. EPA Method 7
Sulfur Dioxide	Midget Impinger	Titrimetric Method	U.S. EPA Method 6
PM <sub>10</sub>	Isokinetic	Gravimetric Method	U.S. EPA Method 201A
PM <sub>2.5</sub>	Isokinetic	Gravimetric Method	U.S. EPA Method 201A

#### 2) ผลการดำเนินการ

(1) จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องควันหม้อไอน้ำแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า SO<sub>2</sub> และ NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ (โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) ดังเอกสารแนบที่ 42 ในภาคผนวกที่ 1 และมีการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs ปีละ 1 ครั้ง เป็นประจำทุกปี โดยในปี 2567 ได้ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 25-26 กรกฎาคม และ 16-17 ธันวาคม 2567 และในปี 2568 ได้ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน และ 1-3 ธันวาคม 2568

(2) จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายหม้อไอน้ำ จำนวน 2 ปล่อง ดังนี้ บริเวณ PC Boiler และบริเวณ Oil & Gas Boiler เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568 มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.1-2 และผลการตรวจวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

สำหรับปล่อง CFBC Boiler ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีการเดินระบบ ตามนโยบาย Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หากโครงการมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด

### 3) สรุปผลการตรวจวัด

#### 3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายบริเวณปล่อง จำนวน 2 สถานี มีผลการตรวจวัดดังนี้

##### ปล่อง PC Boiler

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย พบว่า TSP มีค่าเท่ากับ  $9.0 \text{ mg/m}^3$ ,  $\text{NO}_x$  มีค่าเท่ากับ 203 ppm,  $\text{SO}_2$  มีค่าเท่ากับ 59 ppm ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้า แก๊สทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 และมีค่าอยู่ในค่าควบคุมตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA สำหรับค่า  $\text{PM}_{10}$  มีค่าเท่ากับ  $1.7 \text{ mg/m}^3$  และ  $\text{PM}_{2.5}$  มีค่าเท่ากับ  $0.89 \text{ mg/m}^3$  ซึ่งปัจจุบันยังไม่มี การกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

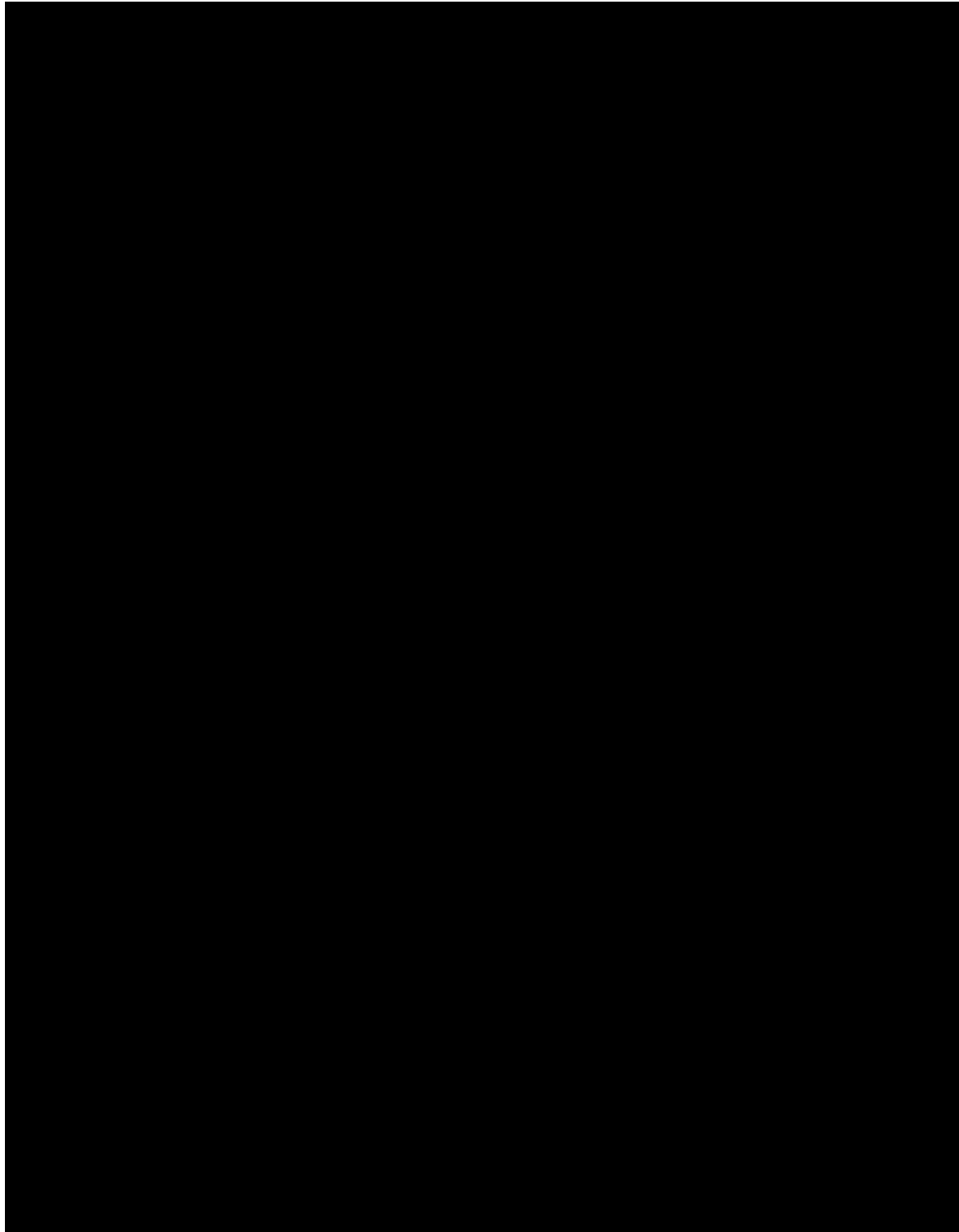
##### ปล่อง Oil & Gas Boiler

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย พบว่า TSP มีค่าเท่ากับ  $9.2 \text{ mg/m}^3$ ,  $\text{NO}_x$  มีค่าเท่ากับ 32 ppm,  $\text{SO}_2$  มีค่าเท่ากับ 1 ppm ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็น เชื้อเพลิง) พ.ศ. 2566 และมีค่าอยู่ในค่าควบคุมตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA สำหรับค่า  $\text{PM}_{10}$  มีค่าเท่ากับ  $1.9 \text{ mg/m}^3$  และ  $\text{PM}_{2.5}$  มีค่าเท่ากับ  $0.82 \text{ mg/m}^3$  ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

#### 3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย จำนวน 3 ปล่อง ปี พ.ศ. 2565-2568 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.2.3-3 และรูปที่ 3.2.3-2 พบว่า มีค่า TSP,  $\text{NO}_x$  และ  $\text{SO}_2$  อยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจาก โรงงานผลิตส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าแก๊สทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 ประกาศ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2566 และมีค่าอยู่ในค่าควบคุมตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม EIA สำหรับค่า  $\text{PM}_{10}$  และ  $\text{PM}_{2.5}$  ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

สำหรับปล่อง Oil & Gas Boiler ในปี 2566 และในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ไม่ได้ ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากเป็น Boiler Standby ไม่มีการเดินเครื่อง ส่วนปล่อง CFBC Boiler ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2565 เป็นต้นไป ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีการเดินเครื่อง ตามนโยบาย Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน) หากโครงการมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด



### สัญลักษณ์

- จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
- 1 ปล่อง PC Boiler
- 2 ปล่อง CFBC Boiler
- 3 .

รูปที่ 3.2.1-1 แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ตารางที่ 3.2.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

ชื่อปล่อง	วัน/เดือน/ปี	ความเร็วก๊าซ (m/s)	อัตราการไหล (m <sup>3</sup> /s)	อุณหภูมิ (°C)	% Actual Oxygen	ผลการตรวจวัด			มาตรฐาน		ค่าที่กำหนดใน EIA		ชนิดเชื้อเพลิง
						ดัชนีตรวจวัด	ความเข้มข้น	อัตราการ การระบาย (g/s)	[1]	[2]	ความเข้มข้น	อัตราการ ระบาย (g/s)	
ปล่อง PC Boiler (02)	11/09/68	11.05	36.202	39.0	8.1	TSP	9.0 mg/m <sup>3</sup>	0.300	320 mg/m <sup>3</sup>	-	100 mg/m <sup>3</sup>	4.4067	ถ่านหิน - น้ำมันเตา
						NO <sub>x</sub>	203 ppm	12.7	400 ppm	-	380 ppm	51.00	
						SO <sub>2</sub>	59 ppm	5.12	700 ppm	-	180 ppm	33.61	
		11.32	36.834	41.0	8.0	PM <sub>10</sub>	1.7 mg/m <sup>3</sup>	0.059	-	-	-	-	
		10.95	35.908	40.0	8.4	PM <sub>2.5</sub>	0.89 mg/m <sup>3</sup>	0.029	-	-	-	-	
ปล่อง Oil & Gas Boiler (04)	11/09/68	10.77	18.432	119.0	10.8	TSP	9.2 mg/m <sup>3</sup>	0.123	-	60 mg/m <sup>3</sup>	7.40 mg/m <sup>3</sup>	0.8860	Natural Gas
						NO <sub>x</sub>	32 ppm	0.798	-	120 ppm	85 ppm	8.13	
						SO <sub>2</sub>	1 ppm	0.048	-	20 ppm	10 ppm	8.32	
		11.39	19.473	123.0	10.1	PM <sub>10</sub>	1.9 mg/m <sup>3</sup>	0.029	-	-	-	-	
		10.88	18.617	122.0	10.4	PM <sub>2.5</sub>	0.82 mg/m <sup>3</sup>	0.012	-	-	-	-	

มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า  
(โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า  
(โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2566 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)

ค่าที่กำหนดใน EIA : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA พ.ศ. 2565

หมายเหตุ : Flow Rate (Qsd) และปริมาณมลสารคำนวณเทียบกับที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง

บริษัทตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก นายอิซัน ลอแม

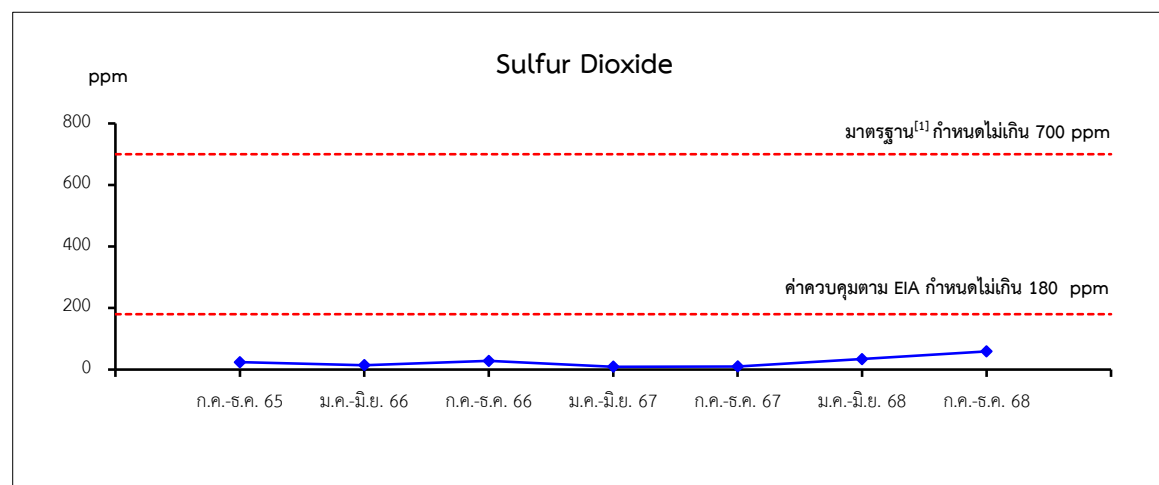
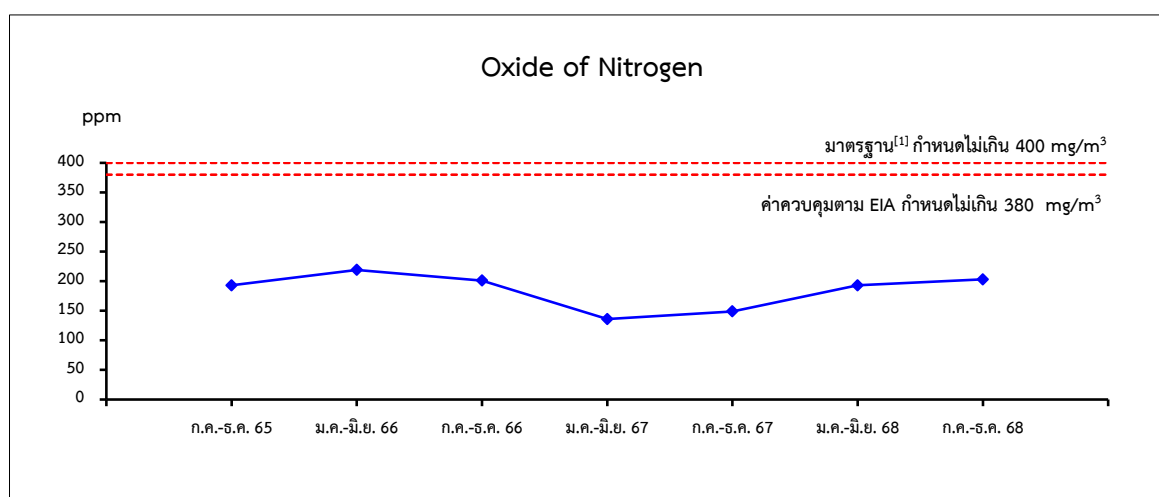
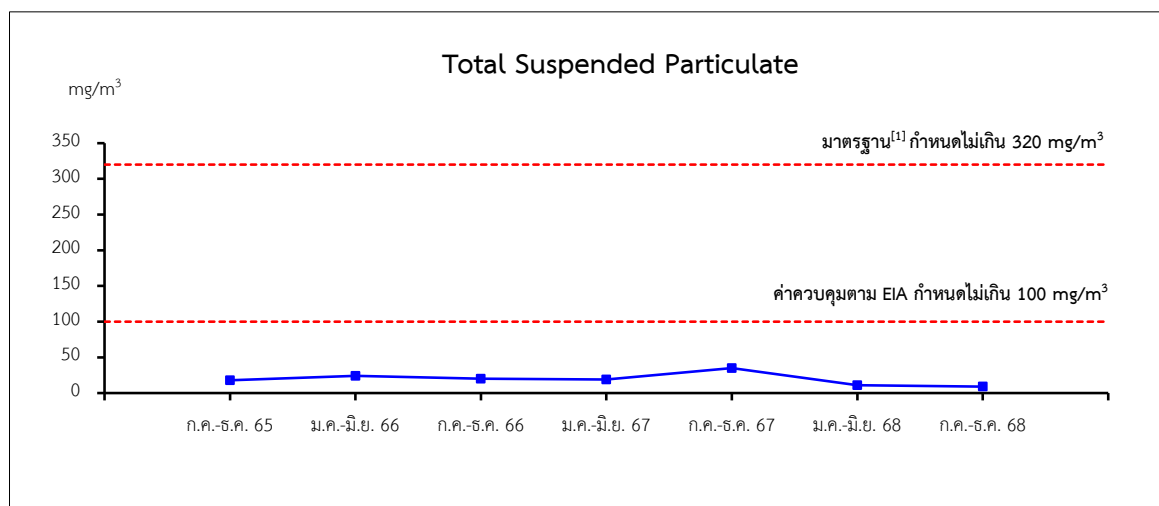
ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นางสาวสุภาวดี แสนทวีสุข

เบอร์โทรศัพท์ 02-939-4370

ตารางที่ 3.2.1-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ปี พ.ศ. 2566-2568

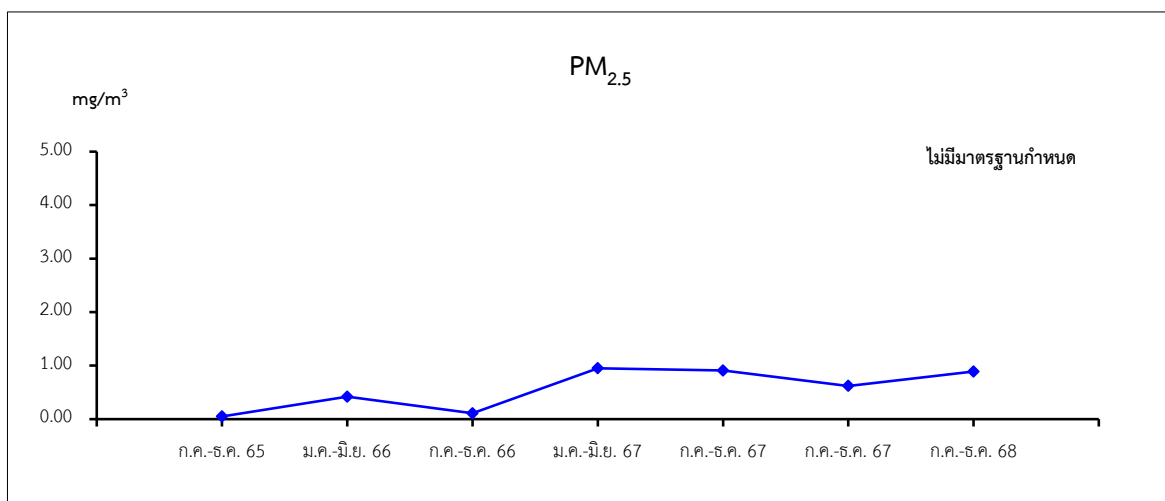
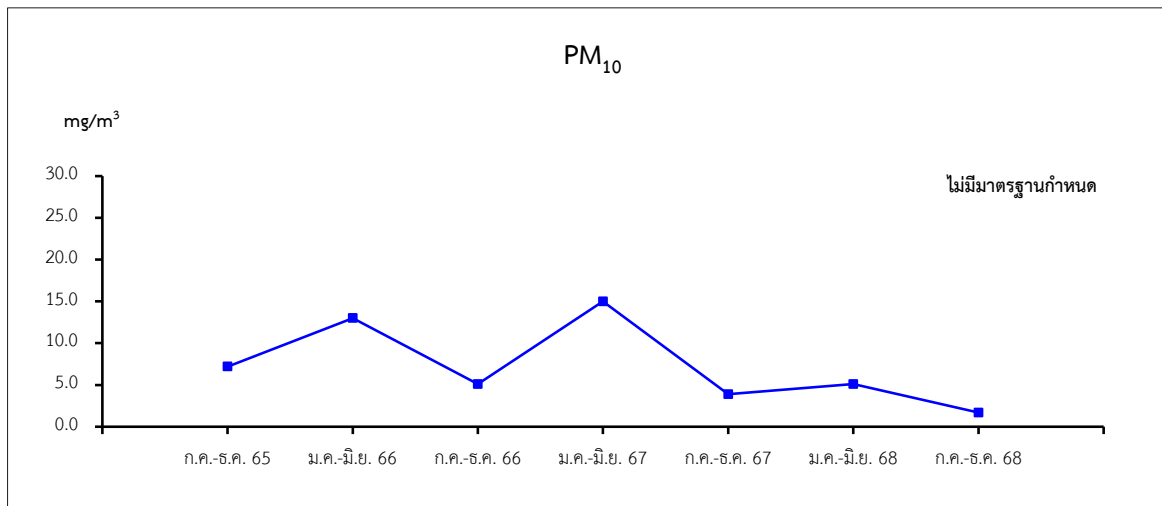
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด									
		ความเข้มข้น					อัตราการระบาย				
		TSP	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	PM <sub>10</sub>	PM <sub>2.5</sub>	TSP	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	PM <sub>10</sub>	PM <sub>2.5</sub>
		(mg/m <sup>3</sup> )	(ppm)	(ppm)	(mg/m <sup>3</sup> )	(mg/m <sup>3</sup> )	(g/s)	(g/s)	(g/s)	(g/s)	(g/s)
1. ปล่อง PC Boiler	ม.ค.-มี.ย. 66	24	219	14	13	0.42	0.745	13.0	1.17	0.410	0.014
	ก.ค.-ธ.ค. 66	20	201	28	5.1	0.11	0.742	13.8	2.72	0.187	0.004
	ม.ค.-มี.ย. 67	19	136	9	15	0.95	0.695	9.42	0.861	0.549	0.034
	ก.ค.-ธ.ค. 67	35	149	10	3.9	0.91	1.23	9.87	0.947	0.146	0.032
	ม.ค.-มี.ย. 68	11	193	34	5.1	0.62	0.342	11.3	2.75	0.190	0.018
	ก.ค.-ธ.ค. 68	9.0	203	59	1.7	0.89	0.300	12.7	5.12	0.059	0.029
มาตรฐาน <sup>[1]</sup>		320	400	700	-	-	-	-	-	-	-
ค่าที่กำหนดใน EIA		100	380	180	-	-	4.4067	51.00	33.61	-	-
2. ปล่อง Oil & Gas Boiler	ม.ค.-มี.ย. 67	5.4	35	1	3.2	0.55	0.091	1.12	0.054	0.056	0.010
	ก.ค.-ธ.ค. 67	6.9	46	2	2.7	0.52	0.112	1.39	0.105	0.044	0.008
	ก.ค.-ธ.ค. 68	9.2	32	1	1.9	0.82	0.123	0.798	0.048	0.029	0.012
มาตรฐาน <sup>[2]</sup>		60	120	20	-	-	-	-	-	-	-
ค่าที่กำหนดใน EIA		7.40	85	10	-	-	0.8860	8.13	8.32	-	-

- มาตรฐาน<sup>[1]</sup>** : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2547 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- มาตรฐาน<sup>[2]</sup>** : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พ.ศ. 2566 (ที่ 7% O<sub>2</sub>)
- ค่าที่กำหนดใน EIA** : ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2564
- หมายเหตุ** : Flow Rate (Qsd) และปริมาณมลสารคำนวณเทียบกับความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง
- : ปล่อง CFBC Boiler ตั้งแต่ปี 2566 เป็นต้นไป ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีการเดินระบบ ตามนโยบาย Net Zero Carbon ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หากโครงการมีการเดินเครื่องของหน่วยดังกล่าว จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด
- : ปล่อง Oil & Gas Boiler ปี 2566 และในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากเป็น Boiler Standby ซึ่งในปี 2567 มีการเดินระบบเป็นระยะเวลานานๆ จึงเริ่มดำเนินการตรวจวัดครั้งแรก



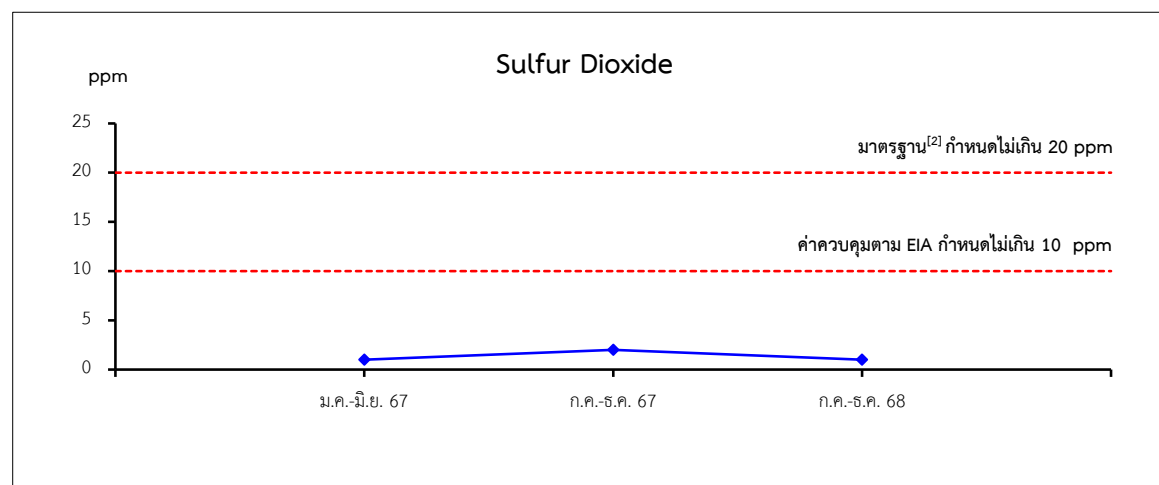
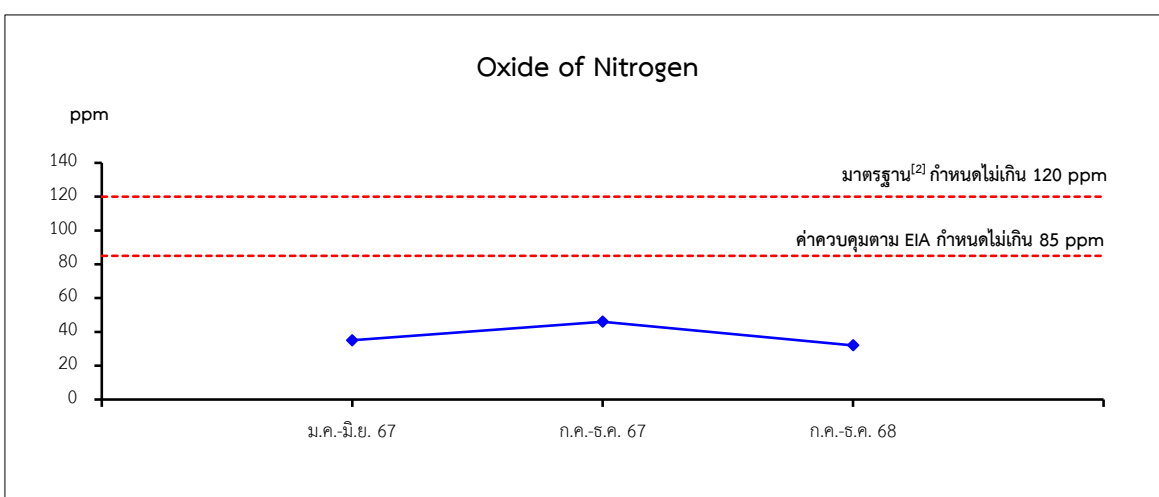
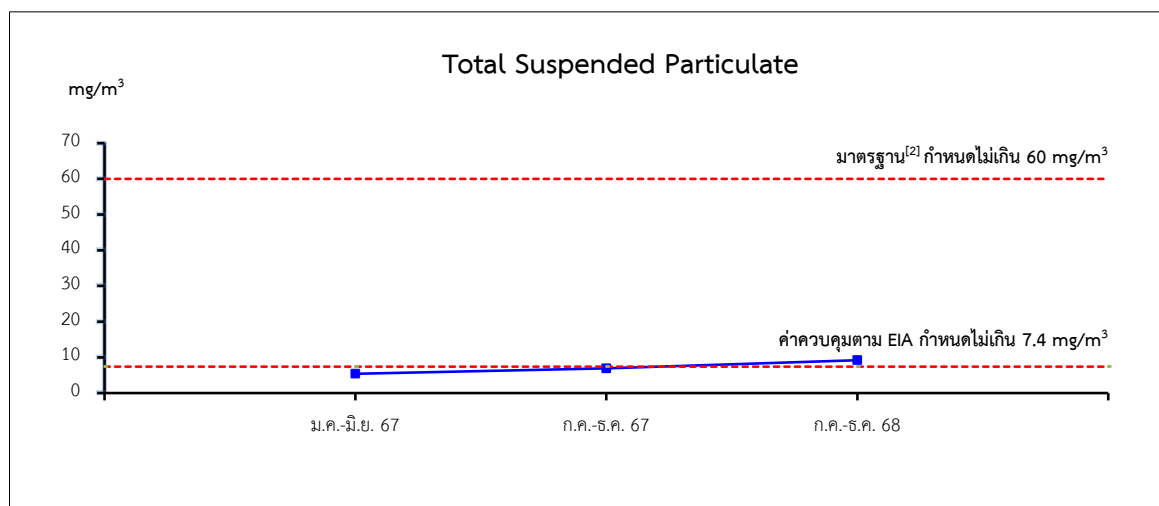
#### บริเวณปล่อง PC Boiler

รูปที่ 3.2.1-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย  
ปี พ.ศ. 2566-2568



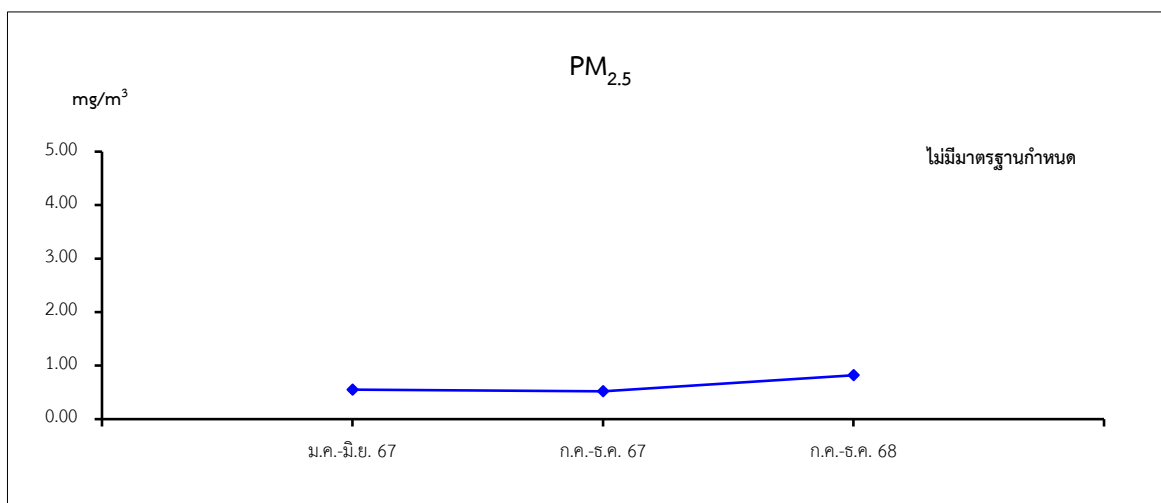
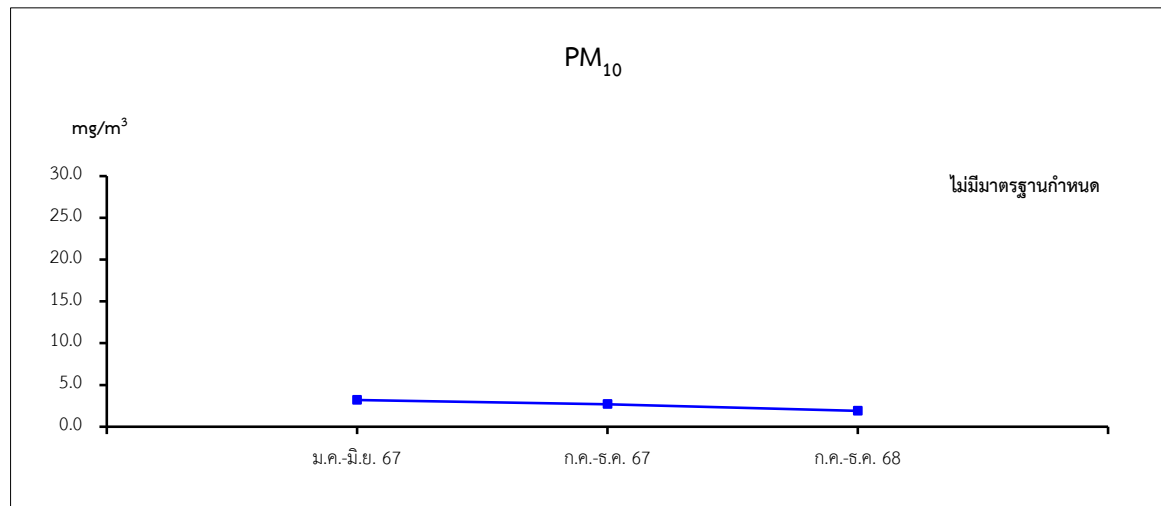
บริเวณปล่อง PC Boiler

รูปที่ 3.2.1-2 (ต่อ)



บริเวณปล่อง Oil & Gas Boiler

รูปที่ 3.2.1-2 (ต่อ)



บริเวณปล่อง Oil & Gas Boiler

รูปที่ 3.2.1-2 (ต่อ)

## 3.2.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

### 1) การดำเนินการ

(1) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเหตุ บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี และบริเวณบ้านแลง ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง โดยมีดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ Total Suspended Particulate (TSP), Sulfur Dioxide (SO<sub>2</sub>), Nitrogen Dioxide (NO<sub>2</sub>) และ PM<sub>10</sub> แสดงดังตารางที่ 3.2.2-1 และสำหรับตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แสดงดังรูปที่ 3.2.2-1 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการติดตั้งเครื่องตรวจวัด SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub> และฝุ่นละอองในบรรยากาศ ในลักษณะต่อเนื่องและเป็นระบบ Online ได้แก่ บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเหตุ บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี และกลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC (ชื่อเดิม TPI)

ตารางที่ 3.2.2-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีวิเคราะห์คุณภาพอากาศ

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Total Suspended Particulate	High Volume Air Sampler	Gravimetric Method	U.S. EPA 40 CFR Part 50 Appendix B
Sulfur Dioxide	Sulfur Dioxide Analyzer	UV Fluorescence Method	U.S. EPA EQSA-0495-100
Nitrogen Dioxide	Nitrogen Oxide Analyzer	Chemiluminescence Method	U.S. EPA RFNA-1194-099
PM <sub>10</sub>	High Volume PM <sub>10</sub> Air Sampler	Gravimetric Method	U.S. EPA 40 CFR Part 50 Appendix J

### 2) ผลการดำเนินการ

(1) จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี เมื่อวันที่ 8-15 กันยายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3.2.2-2 และผลการตรวจวัดในภาคผนวกที่ 3

(2) จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (AQMs) ได้แก่ โรงเรียนวัดปลวกเหตุ วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี และกลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า TSP และ SO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป และ NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 41 ในภาคผนวกที่ 1

### 3) สรุปผลการตรวจวัด

#### 3.1) สรุปผลการตรวจวัดปัจจุบัน

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้ง 3 สถานี เมื่อวันที่ 8-15 กันยายน 2568 มีรายละเอียด ดังนี้

บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเกิด พบว่า TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.020-0.032 mg/m<sup>3</sup>, PM<sub>10</sub> มีค่าอยู่ในช่วง 0.010-0.015 mg/m<sup>3</sup>, SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0018-0.0020 ppm, SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0025-0.0031 ppm และ NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในช่วง 0.0117-0.0178 ppm

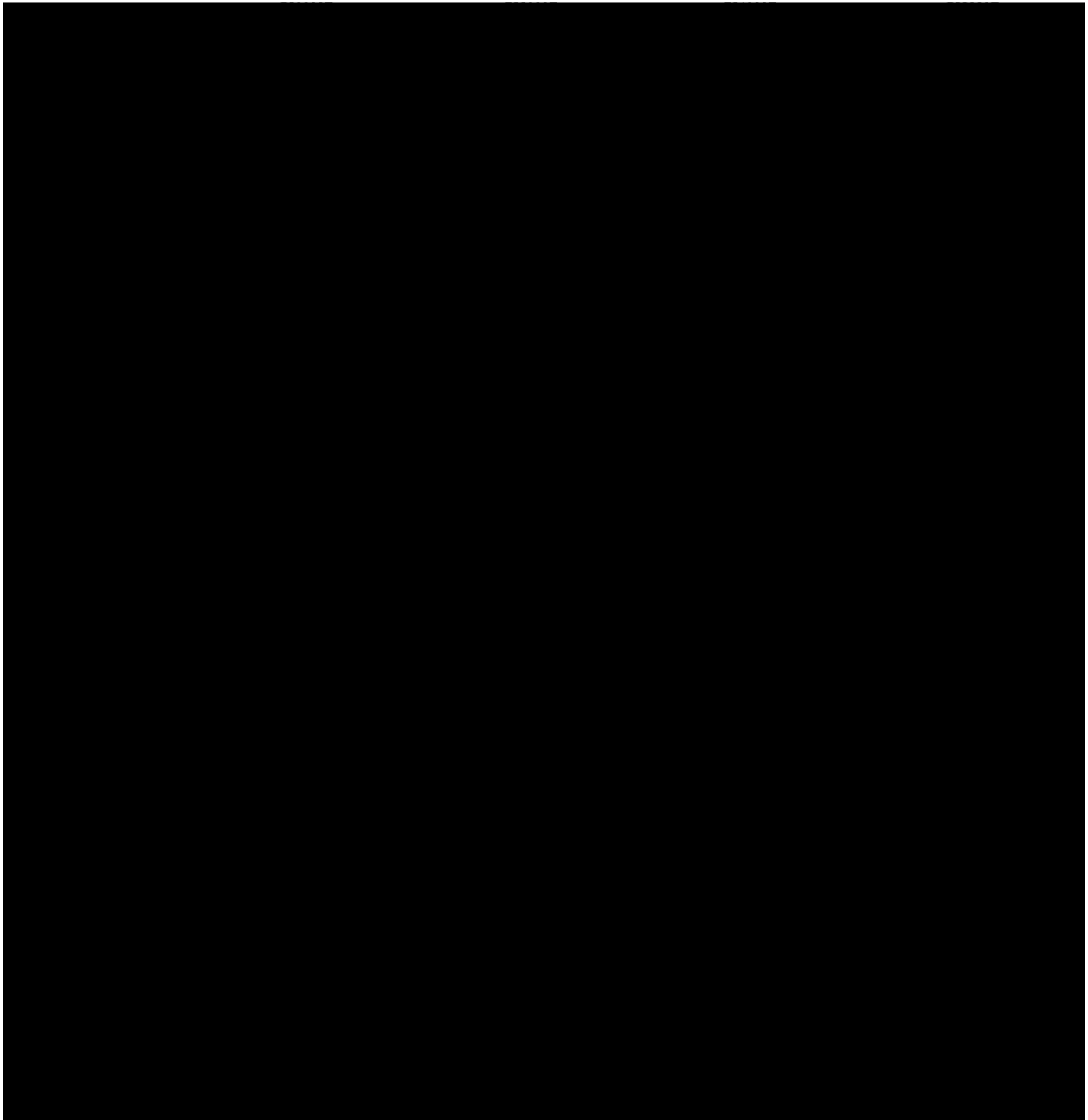
บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี พบว่า TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.025-0.033 mg/m<sup>3</sup>, PM<sub>10</sub> มีค่าอยู่ในช่วง 0.012-0.015 mg/m<sup>3</sup>, SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0020-0.0021 ppm, SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0022-0.0025 ppm และ NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในช่วง 0.0120-0.0161 ppm

บริเวณบ้านแลง พบว่า TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.024-0.042 mg/m<sup>3</sup>, PM<sub>10</sub> มีค่าอยู่ในช่วง 0.012-0.020 mg/m<sup>3</sup>, SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0016-0.0018 ppm, SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.0021-0.0025 ppm และ NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในช่วง 0.0165-0.0231 ppm

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน พบว่า TSP, PM<sub>10</sub> และ SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป, SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และ NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

#### 3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี ปี พ.ศ. 2566-2568 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.2.2-3 และรูปที่ 3.2.2-2 พบว่า TSP, PM<sub>10</sub> และ SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป, SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง และ NO<sub>2</sub> มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป



#### สัญลักษณ์

- จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- 1 บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเหตุ
- 2 บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี
- 3 บริเวณบ้านแลง

รูปที่ 3.2.2-1 แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.2.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

สถานีตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP (Avg 24 hr) (mg/m <sup>3</sup> )	PM <sub>10</sub> (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm)		NO <sub>2</sub> (Max 1 hr) (ppm)
				(Avg 24 hr)	(Max 1 hr)	
1. บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเกตุ	08-09/09/68	0.020	0.010	0.0018	0.0029	0.0178
	09-10/09/68	0.025	0.012	0.0018	0.0025	0.0160
	10-11/09/68	0.024	0.012	0.0019	0.0031	0.0117
	11-12/09/68	0.025	0.013	0.0019	0.0031	0.0140
	12-13/09/68	0.029	0.014	0.0020	0.0026	0.0152
	13-14/09/68	0.021	0.010	0.0019	0.0028	0.0176
	14-15/09/68	0.032	0.015	0.0018	0.0027	0.0148
2. บริเวณศูนย์วิศวกรรมไออาร์พีซี	08-09/09/68	0.027	0.013	0.0020	0.0022	0.0120
	09-10/09/68	0.026	0.012	0.0020	0.0024	0.0120
	10-11/09/68	0.033	0.015	0.0021	0.0023	0.0125
	11-12/09/68	0.027	0.014	0.0020	0.0025	0.0130
	12-13/09/68	0.025	0.012	0.0021	0.0023	0.0161
	13-14/09/68	0.026	0.013	0.0020	0.0022	0.0149
	14-15/09/68	0.025	0.012	0.0020	0.0023	0.0139
3. บริเวณบ้านแลง	08-09/09/68	0.026	0.013	0.0016	0.0022	0.0231
	09-10/09/68	0.028	0.013	0.0016	0.0021	0.0217
	10-11/09/68	0.035	0.017	0.0018	0.0024	0.0213
	11-12/09/68	0.042	0.020	0.0018	0.0025	0.0175
	12-13/09/68	0.028	0.014	0.0017	0.0024	0.0165
	13-14/09/68	0.028	0.014	0.0018	0.0022	0.0187
	14-15/09/68	0.024	0.012	0.0017	0.0025	0.0186
มาตรฐาน		ไม่เกิน 0.33 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 0.12 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 0.12 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 0.30 <sup>[2]</sup>	ไม่เกิน 0.17 <sup>[3]</sup>

มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความใน

พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

มาตรฐาน<sup>[3]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

บริษัทตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม  
ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม  
ผู้ตรวจวัด/ผู้วิเคราะห์  
เบอร์โทรศัพท์

บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด  
นางสาวเบญจภรณ์ หอมกลิ่น / นางสาวสุจินดา วิชาสวัสดิ์  
นายฐิตินันท์ เรืองรัมย์ / นายอัษฎาภูมิ นิระผาย  
02-939-4370

ตารางที่ 3.2.2-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ปี พ.ศ. 2566-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP (Avg 24 hr) (mg/m <sup>3</sup> )	PM <sub>10</sub> (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm)		NO <sub>2</sub> (Max 1 hr) (ppm)
				(Avg 24 hr)	(Max 1 hr)	
1. บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเกตุ	ม.ค.-มิ.ย. 66	0.032-0.070	0.027-0.066	0.001-0.011	0.001-0.028	0.014-0.02
	ก.ค.-ธ.ค. 66	0.021-0.037	0.008-0.017	0.007-0.029	0.017-0.105	0.014-0.02
	ม.ค.-มิ.ย. 67	0.038-0.054	0.015-0.023	0.0031-0.0037	0.0045-0.0075	0.0210-0.0266
	ก.ค.-ธ.ค. 67	0.039-0.065	0.018-0.031	0.0018-0.0029	0.0025-0.0048	0.0223-0.0369
	ม.ค.-มิ.ย. 68	0.021-0.028	0.010-0.013	0.0018-0.0021	0.0026-0.0031	0.0186-0.0232
	ก.ค.-ธ.ค. 68	0.020-0.032	0.010-0.015	0.0018-0.0020	0.0025-0.0031	0.0117-0.0178
2. บริเวณศูนย์นวัตกรรม ไออาร์พีซี	ม.ค.-มิ.ย. 66	0.025-0.068	0.023-0.052	0.004-0.006	0.004-0.018	0.004-0.013
	ก.ค.-ธ.ค. 66	0.024-0.033	0.010-0.015	0.004-0.005	0.005-0.006	0.006-0.008
	ม.ค.-มิ.ย. 67	0.033-0.060	0.014-0.025	0.0034-0.0035	0.0037-0.0044	0.0238-0.0285
	ก.ค.-ธ.ค. 67	0.023-0.061	0.011-0.026	0.0024-0.0032	0.0029-0.0037	0.0220-0.0309
	ม.ค.-มิ.ย. 68	0.025-0.030	0.010-0.014	0.0019-0.0020	0.0021-0.0024	0.0151-0.0212
	ก.ค.-ธ.ค. 68	0.025-0.033	0.012-0.015	0.0020-0.0021	0.0022-0.0025	0.0120-0.0161
3. บริเวณบ้านแลง	ม.ค.-มิ.ย. 66	0.040-0.076	0.028-0.060	0.001	0.001	0.008-0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	0.030-0.042	0.008-0.017	0.001-0.002	0.001-0.007	0.006-0.01
	ม.ค.-มิ.ย. 67	0.029-0.046	0.014-0.021	0.0020-0.0023	0.0026-0.0031	0.0073-0.0119
	ก.ค.-ธ.ค. 67	0.027-0.066	0.013-0.032	0.0019-0.0026	0.0024-0.0033	0.0170-0.0209
	ม.ค.-มิ.ย. 68	0.024-0.032	0.010-0.016	0.0019-0.0021	0.0024-0.0029	0.0115-0.0135
	ก.ค.-ธ.ค. 68	0.024-0.042	0.012-0.020	0.0016-0.0018	0.0021-0.0025	0.0165-0.0231
มาตรฐาน		ไม่เกิน 0.33 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 0.12 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 0.12 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 0.30 <sup>[2]</sup>	ไม่เกิน 0.17 <sup>[3]</sup>

มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

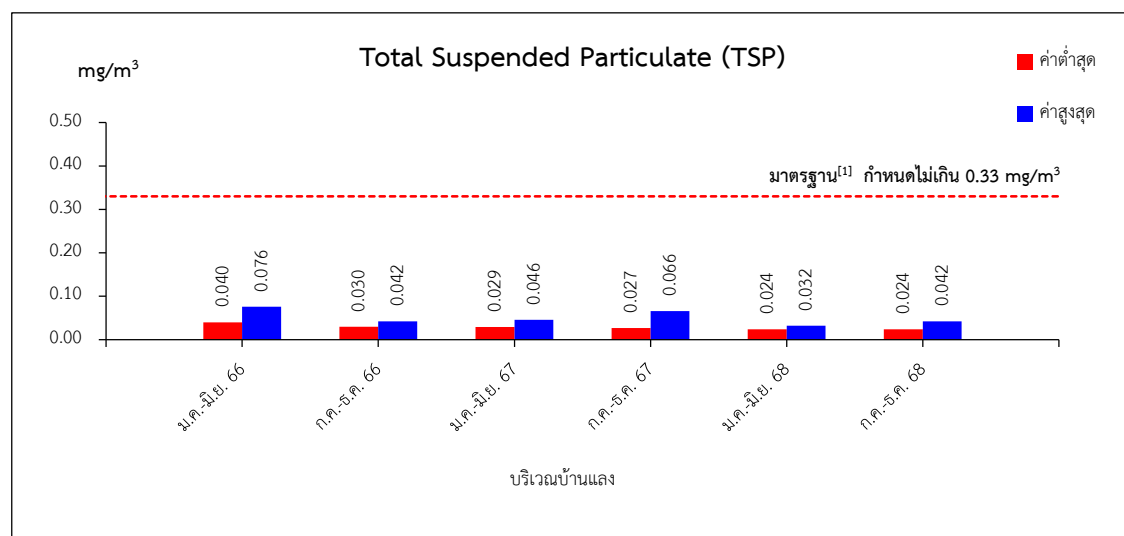
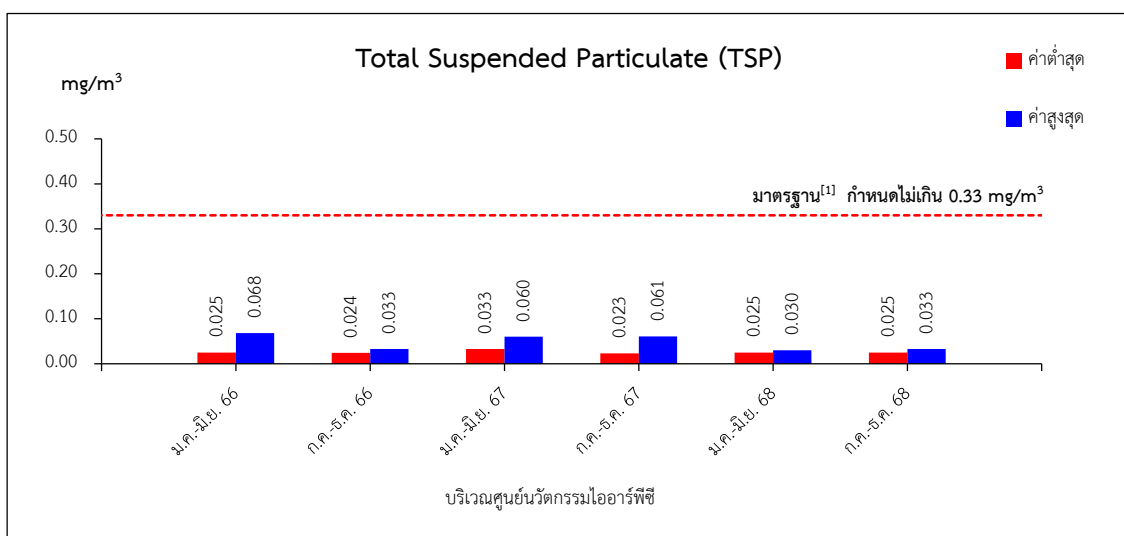
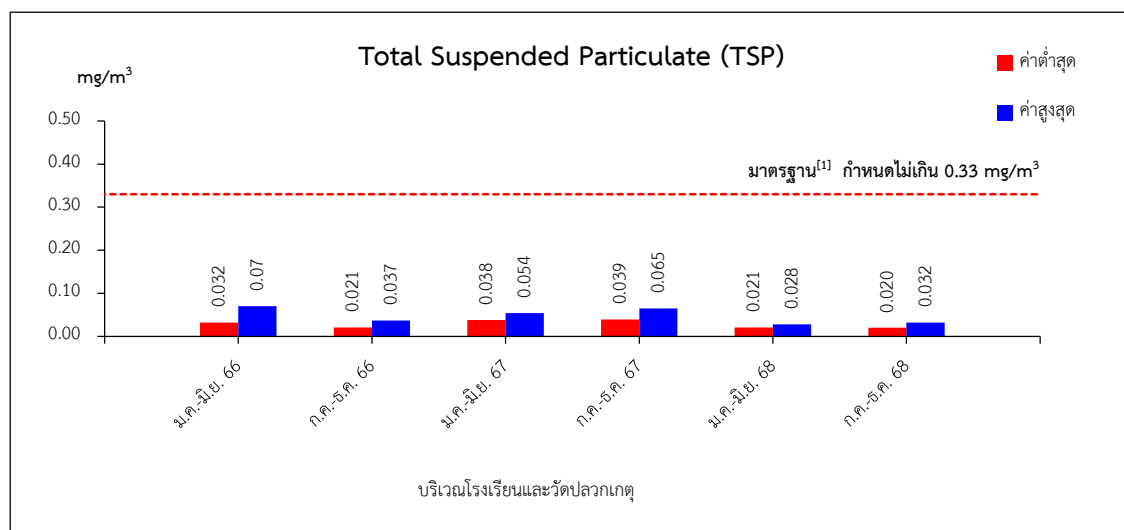
มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความใน

พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535

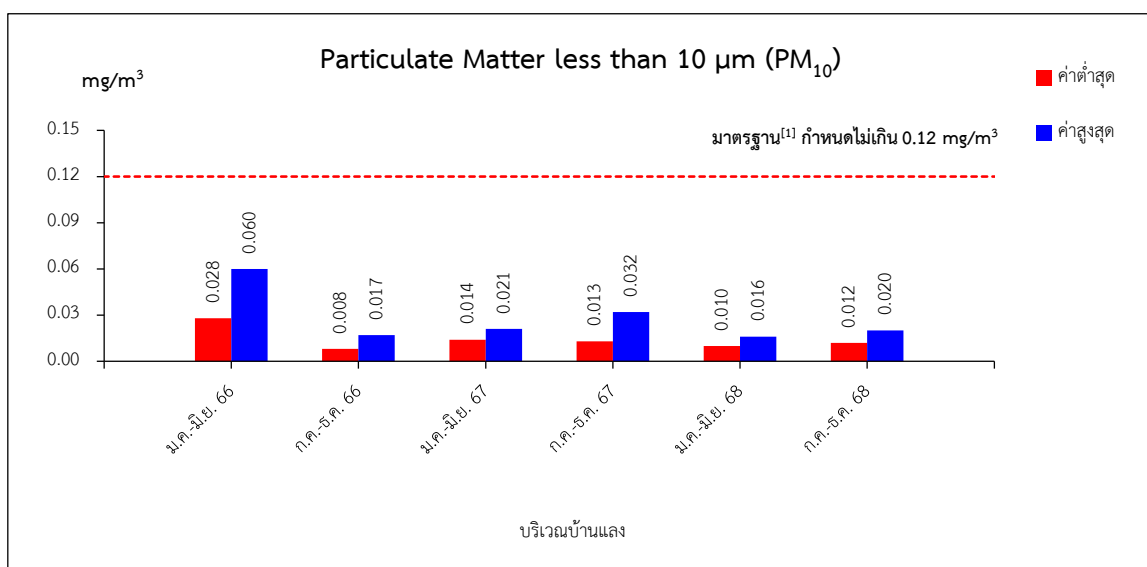
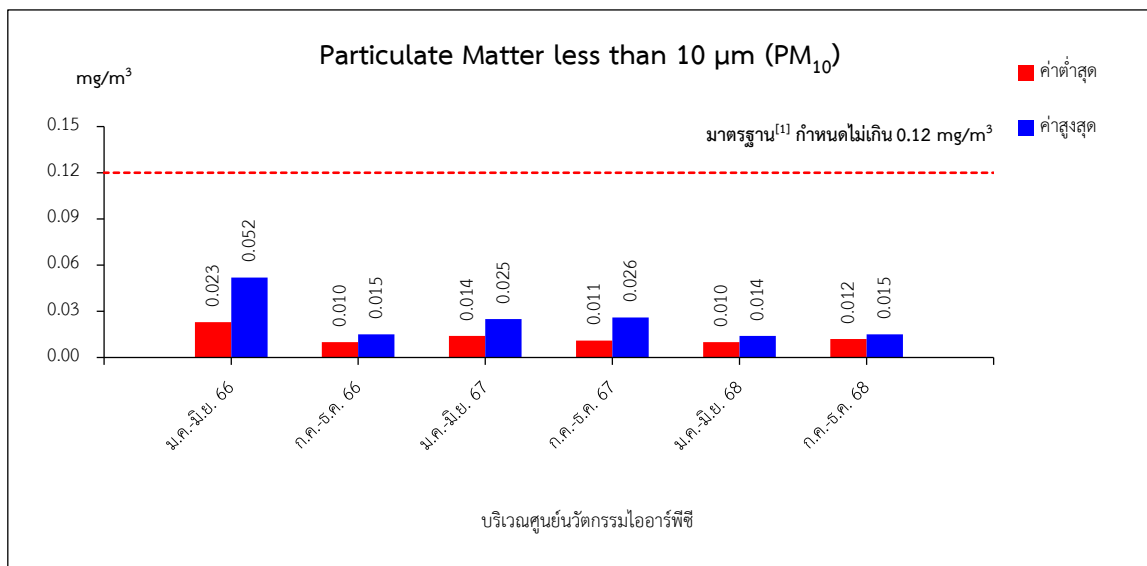
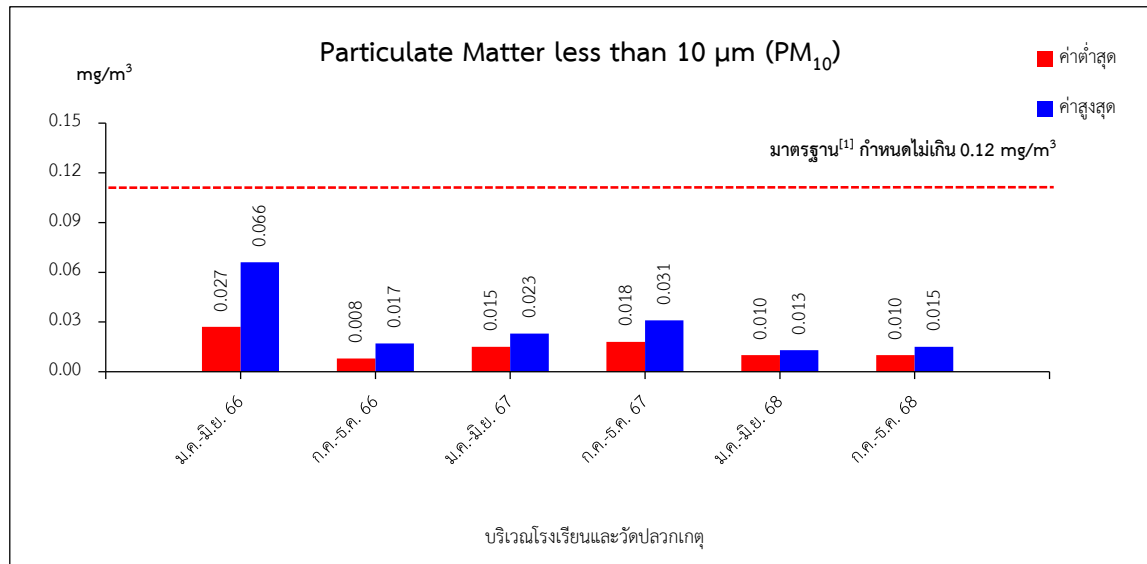
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

มาตรฐาน<sup>[3]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)

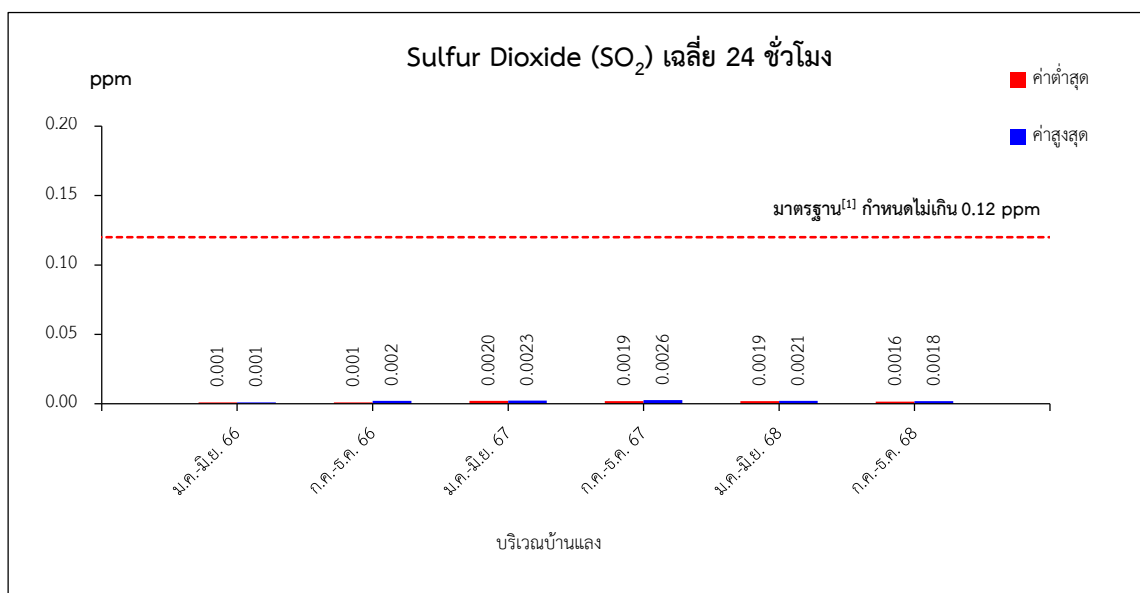
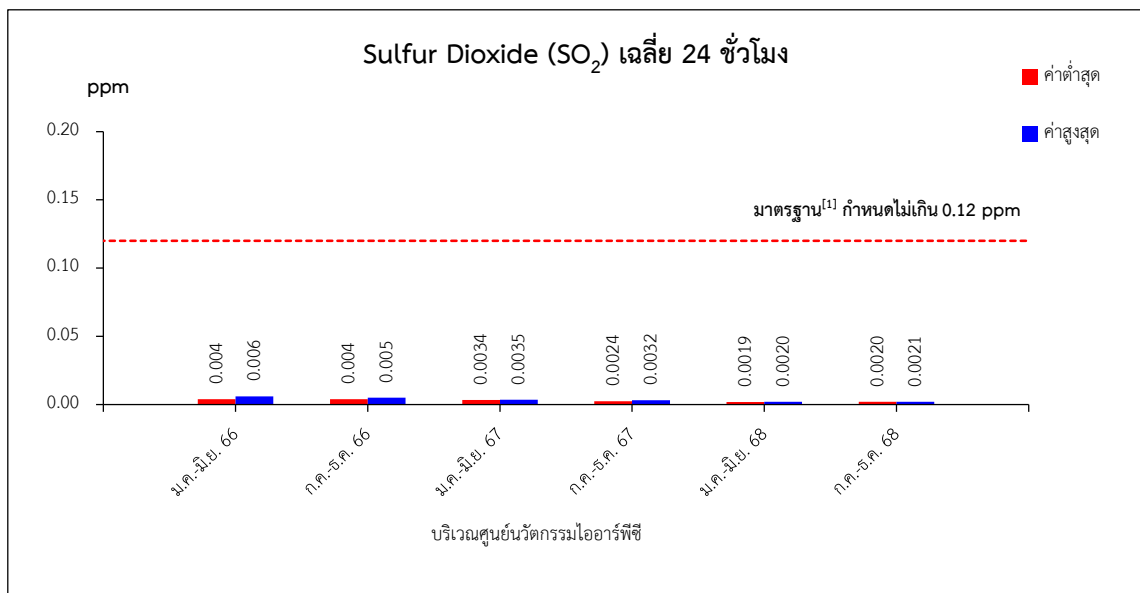
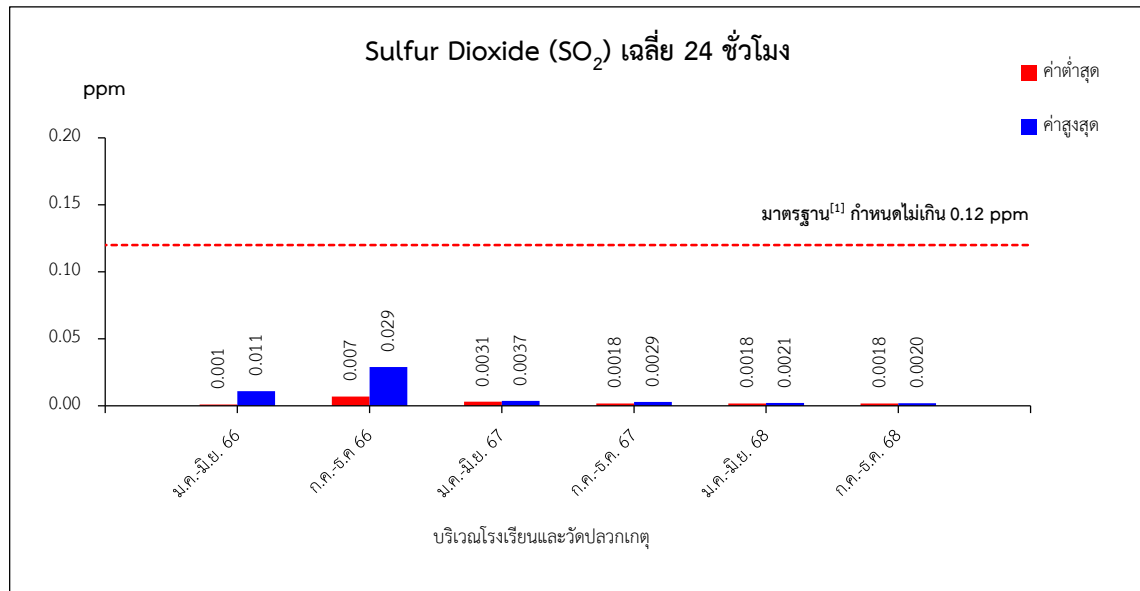
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป



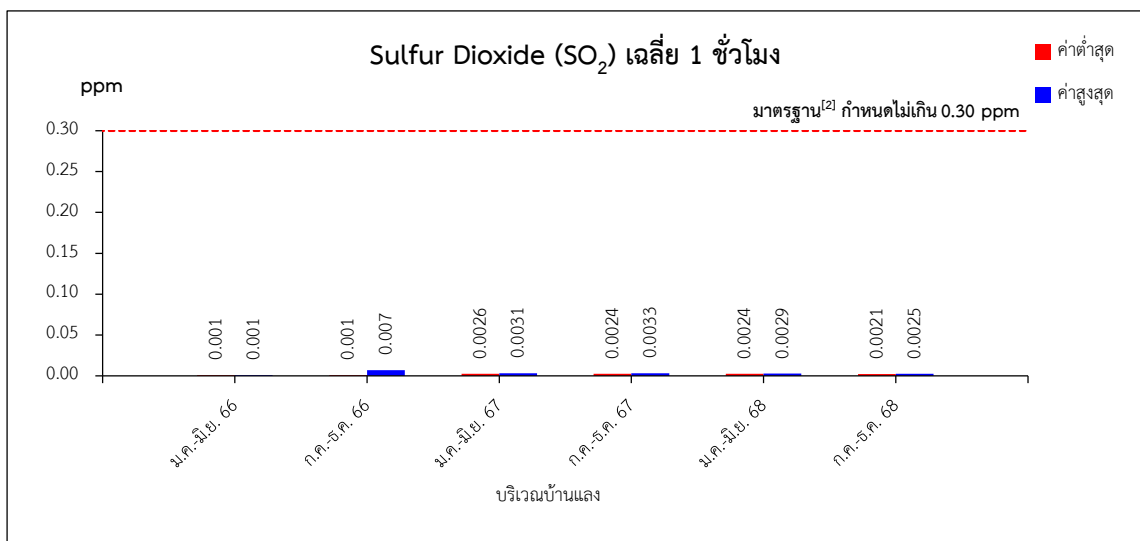
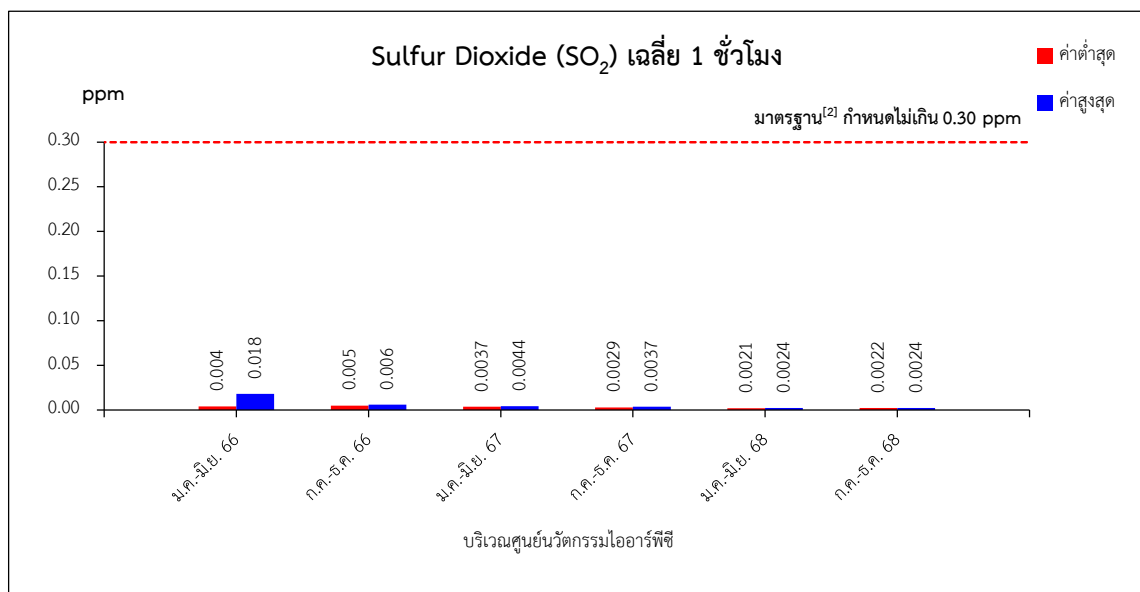
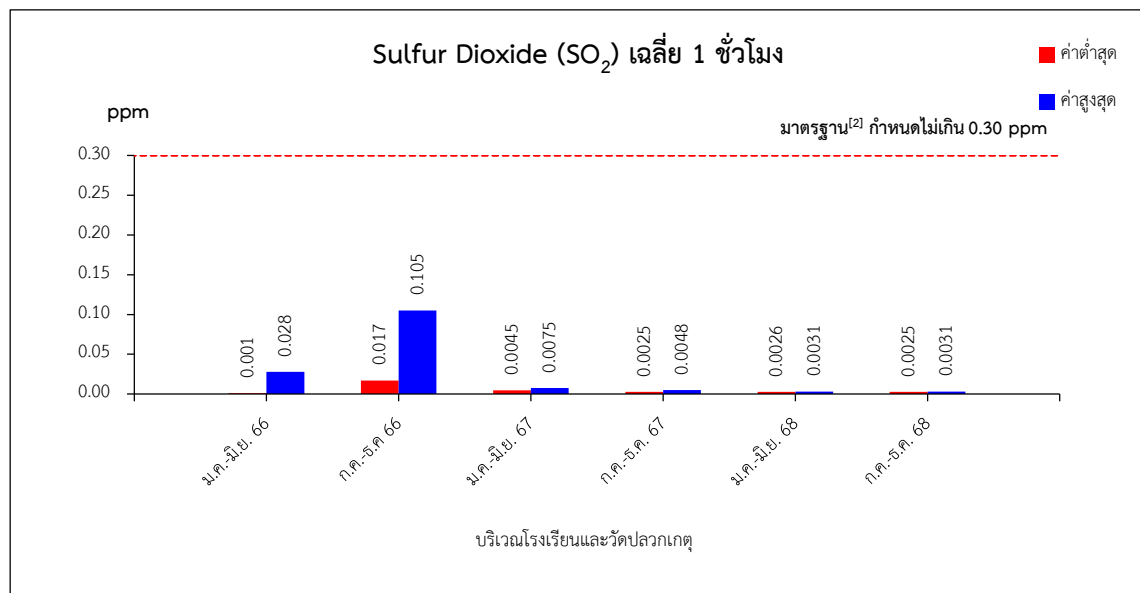
รูปที่ 3.2.2-2 แสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



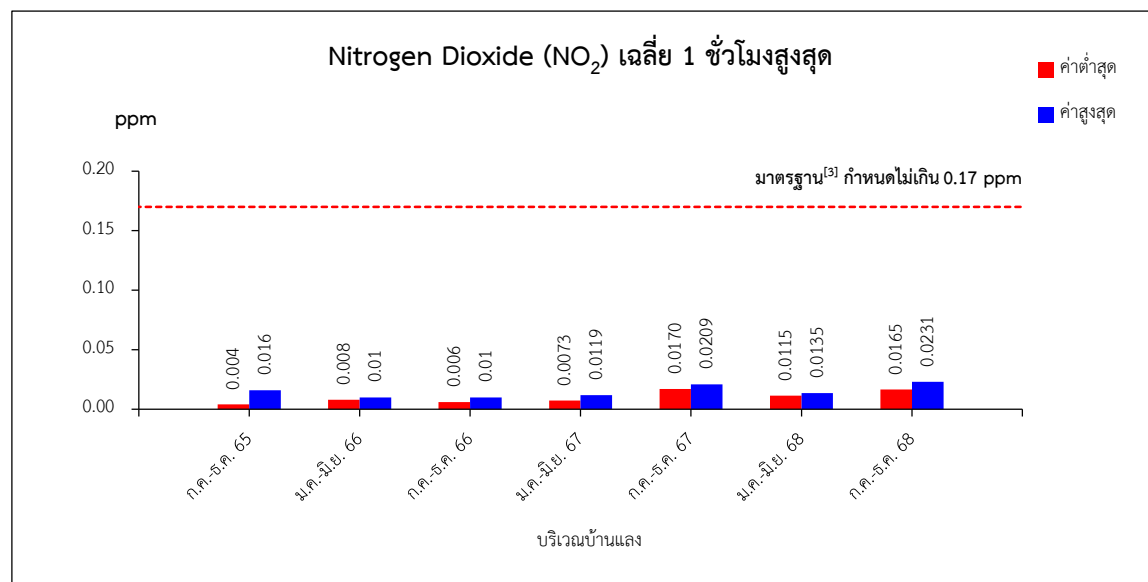
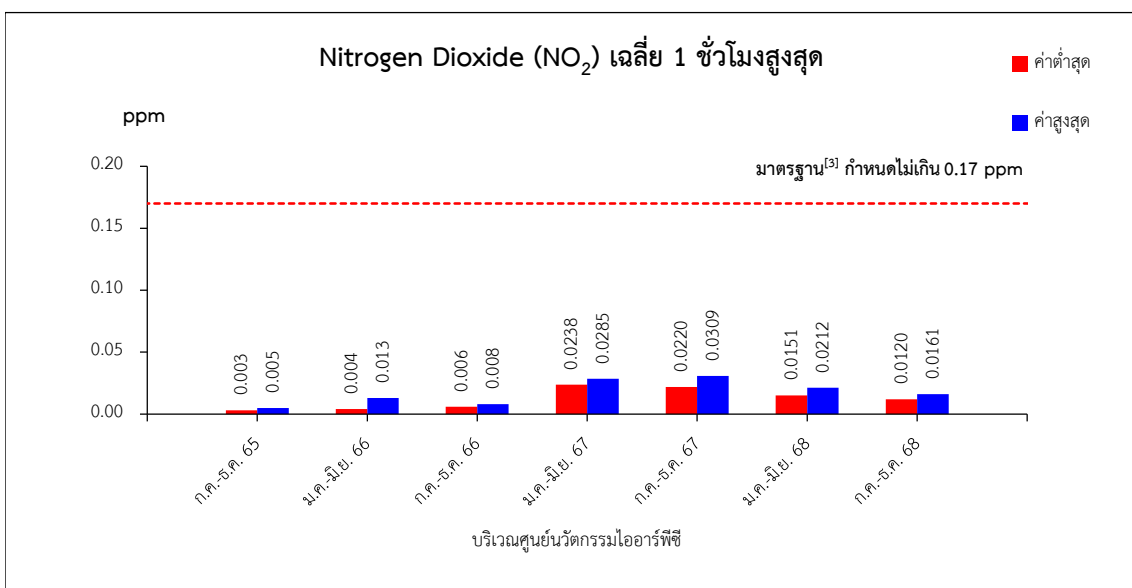
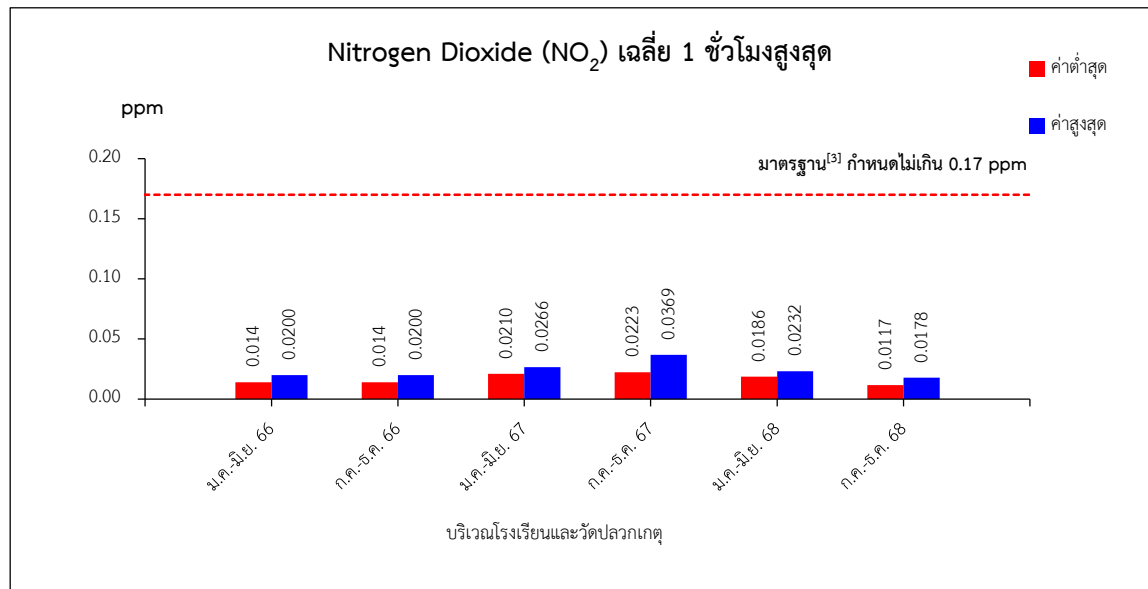
รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)



### รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)

- มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)  
ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
- มาตรฐาน<sup>[3]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552)  
เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

### รูปที่ 3.2.2-2 (ต่อ)

### 3.2.3 ความเร็วและทิศทางลม

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาและสถานีเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณโรงเรียน วัดปลวกเหตุ บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี และบริเวณบ้านแลง โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.2.3-1 สำหรับรูปการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.2.2-1

ตารางที่ 3.2.3-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์  
ความเร็วและทิศทางลม

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Wind Speed & Wind Direction	Wind Vane Anemometer	Wind Speed & Wind Direction Sensor	-

#### 2) ผลการตรวจวัด

จากการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม จำนวน 3 สถานี ระหว่างวันที่ 8-15 กันยายน 2568 มีผลการตรวจวัดแสดงในภาคผนวกที่ 3

#### 3) สรุปผลการตรวจวัด

##### 1) บริเวณโรงเรียนและวัดปลวกเหตุ

จากผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า กระแสลมที่พัดผ่านจุดตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW) รองลงมา คือ ลมที่พัดมาจากทิศตะวันตก (W) โดยความเร็วลมส่วนใหญ่จัดเป็นลมเบา (0.3-1.6 m/s)

##### 2) บริเวณศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี

จากผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า กระแสลมที่พัดจุดตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตก (W) รองลงมา คือลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW) โดยความเร็วลมทั้งหมดจัดเป็นลมเบา (0.3-1.6 m/s)

##### 3) บริเวณบ้านแลง

จากผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า กระแสลมที่พัดจุดตรวจวัดส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) รองลงมา คือ ลมที่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) โดยความเร็วลมส่วนใหญ่จัดเป็นลมเบา (0.3-1.6 m/s)

### 3.2.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

#### 1) การดำเนินการ

(1) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง และบริเวณบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล โดยมีดัชนีตรวจวิเคราะห์ ดังนี้ pH, Temperature และ Flow Rate โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำ จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณ รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง, บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง, บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และบริเวณก่อนเข้าและหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber โดยมีดัชนีตรวจวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.2.4-1 สำหรับตำแหน่งเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งแสดงดังรูปที่ 3.2.4-1 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ดำเนินการ ตรวจวิเคราะห์โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.4-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Temperature	Grab Sampling	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	APHA, AWWA, WEF 24 <sup>th</sup> Edition, 2023
pH	Grab Sampling	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B)	
Turbidity	Grab Sampling	Nephelometric Method (2130 B.)	
Conductivity	Grab Sampling	Laboratory Method (2510 B.)	
Total Suspended Solids	Grab Sampling	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	
Total Dissolved Solids	Grab Sampling	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	
BOD <sub>5</sub>	Grab Sampling	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	
COD	Grab Sampling	Closed Reflux, Titrimetric Method (5520 C.)	
Grease & Oil	Grab Sampling	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	
Phosphate	Grab Sampling	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	
Free Chlorine	Grab Sampling	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	
Arsenic	Grab Sampling	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	
Mercury	Grab Sampling	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	
Cadmium	Grab Sampling	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	
Lead	Grab Sampling	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	

### ตารางที่ 3.2.4-1 (ต่อ)

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Chromium	Grab Sampling	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	APHA, AWWA, WEF 24 <sup>th</sup> Edition, 2023
DO	Grab Sampling	Azide Modification (4500-O C.)	
Sulfate	Grab Sampling	Turbidimetric Method (4500 SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> E.)	

## 2) ผลการดำเนินการ

(1) โครงการทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง และบริเวณบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล โดยมีดัชนีตรวจวิเคราะห์ ดังนี้ pH, Temperature และ Flow Rate โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่องตามที่มาตรการกำหนด มีผลการตรวจวัดแสดงดังเอกสารแนบที่ 15 ในภาคผนวกที่ 1

(2) จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 แสดงดังตารางที่ 3.2.4-2 และผลการตรวจวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

## 3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์

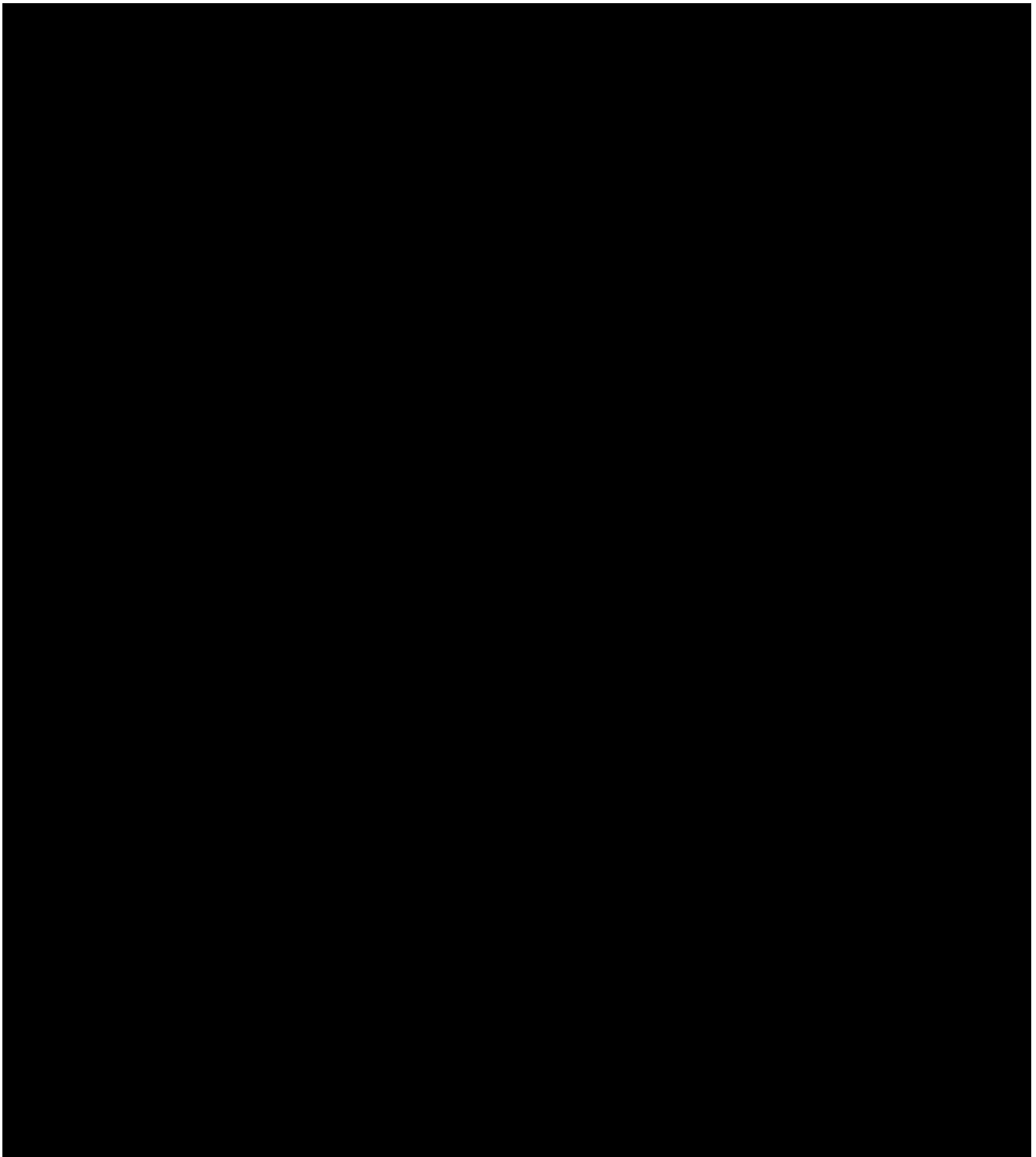
### 3.1) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ปัจจุบัน

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ได้แก่ บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง, บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง, บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และบริเวณก่อนเข้าและหลังออกจากเข้าระบบ Sea Water Scrubber ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า pH, Temperature, TDS, Free Chlorine, TSS, BOD<sub>5</sub>, COD, Grease & Oil, Cadmium, Mercury, Lead และ Arsenic ที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

สำหรับ Phosphate, Turbidity, Sulfate, Conductivity, DO และ Chromium ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

### 3.2) สรุปผลการวิเคราะห์ที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ในระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่า ค่า pH, Temperature, TDS, Free Chlorine, TSS, BOD<sub>5</sub>, COD, Grease & Oil, Cadmium, Mercury, Lead และ Arsenic ที่ทำการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 สำหรับผลการตรวจวิเคราะห์น้ำเตือนกรกฎาคม, ธันวาคม 2566 และกุมภาพันธ์ 2567 บริเวณก่อนเข้าและหลังออกจากเขาระบบ Sea Water Scrubber ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีน้ำออกจากระบบ ซึ่งช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)



สัญลักษณ์

- จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง
- 1 บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งรวม
- 2 บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง
- 3 บริเวณ Sea Water Scrubber

รูปที่ 3.2.4-1 แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

### ตารางที่ 3.2.4-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์	
	บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง	
	pH	Temperature (°C)
1 ก.ค. 68	7.2	32.0
28 ส.ค. 68	7.2	32.9
2 ก.ย. 68	7.6	33.2
3 ต.ค. 68	8.2	35.2
4 พ.ย. 68	7.9	31.3
2 ธ.ค. 68	7.9	27.8
ค่าต่ำสุด	7.2	27.8
ค่าสูงสุด	8.2	35.2
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40.0

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

บริษัทผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย / นายอิชฌัน ลอแม

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวนางสาวจารินี นันทวิสุทธิ / นางสาวขวัญภา ทองนพ

ตารางที่ 3.2.4-3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	COD (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)
1 ก.ค. 68	7.3	32.0	1,116	1.6	3	25	<2	2.8	596
28 ส.ค. 68	7.5	31.9	925	2.0	2	32	<2	3.8	526
2 ก.ย. 68	7.5	31.9	790	1.4	4	38	<2	4.3	476
3 ต.ค. 68	7.8	33.3	1,522	2.1	3	32	<2	3.9	840
4 พ.ย. 68	7.7	31.2	1,635	3.2	4	51	<2	5.2	892
2 ธ.ค. 68	7.6	28.3	1,585	3.1	5	45	<2	4.9	940
ค่าต่ำสุด	7.3	28.3	790	1.4	2	25	<2	2.8	476
ค่าสูงสุด	7.8	33.3	1,635	3.2	5	51	<2	5.2	940
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 3,000

ตารางที่ 3.2.4-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์						
	บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง						
	PO <sub>4</sub> (mg/L)	Cl <sub>2</sub> (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
1 ก.ค. 68	0.28	0.06	<0.0005	0.007	<0.003	0.002	0.0016
28 ส.ค. 68	0.04	0.16	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0017
2 ก.ย. 68	0.34	0.06	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0087
3 ต.ค. 68	0.26	0.02	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0010
4 พ.ย. 68	0.51	0.04	<0.0005	0.015	<0.003	<0.001	0.0024
2 ธ.ค. 68	0.33	0.27	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0015
ค่าต่ำสุด	0.04	0.02	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0010
ค่าสูงสุด	0.51	0.27	<0.0005	0.015	<0.003	0.002	0.0087
ค่ามาตรฐาน <sup>[1][2]</sup>	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

บริษัทผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย / นายธีรชัย ลอแม

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวนางสาวจารินี นันทวิสุทธิ / นางสาวขวัญนภา ทองนพ

ตารางที่ 3.2.4-4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์										
	บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent)										
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
1 ก.ค. 68	7.5	31.3	51,800	1.4	18.4	2,147	<0.00005	0.00723	0.00076	0.0084	0.0039
28 ส.ค. 68	8.0	30.9	54,130	3.7	31.5	2,331	<0.00005	0.00364	0.00026	0.0051	0.0035
2 ก.ย. 68	8.0	30.7	53,130	4.1	32.2	2,268	<0.00005	0.00983	0.00024	0.0070	0.0041
3 ต.ค. 68	7.6	31.4	57,570	2.5	15.4	2,220	<0.00005	0.00237	0.00023	0.0124	0.0014
4 พ.ย. 68	7.4	30.9	55,820	2.4	14.6	2,258	<0.00005	0.00250	0.00011	0.0113	0.0032
2 ธ.ค. 68	8.2	27.9	46,400	2.1	15.8	2,387	<0.00005	0.00881	0.00170	0.0060	0.0012
ค่าต่ำสุด	7.5	27.9	46,400	1.4	15.4	2,147	<0.00005	0.00237	0.00011	0.0051	0.0012
ค่าสูงสุด	8.2	31.4	57,570	4.1	32.2	2,387	<0.00005	0.00983	0.00170	0.0124	0.0041
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

บริษัทผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย / นายฮิซัน ลอแม

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวนางสาวจารินี นันทวิสุทธิ / นางสาวขวัญภา ทองนพ

ตารางที่ 3.2.4-5 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (Effluent)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์										
	บริเวณหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (Effluent)										
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
1 ก.ค. 68	7.7	30.7	49,550	2.8	25.2	1,930	<0.00005	0.00117	0.00027	0.0059	0.0016
28 ส.ค. 68	6.8	37.7	52,020	4.0	39.4	1,881	<0.00005	0.00272	0.00012	0.0014	0.0012
2 ก.ย. 68	6.8	38.6	52,360	4.9	41.5	1,856	<0.00005	0.00507	0.00009	0.0032	0.0020
3 ต.ค. 68	7.3	35.7	54,340	3.9	21.8	1,904	<0.00005	0.00150	0.00012	0.0082	0.0010
4 พ.ย. 68	6.7	37.2	53,880	7.6	21.1	2,030	<0.00005	0.00163	0.00004	0.0061	0.0015
2 ธ.ค. 68	6.9	34.5	44,940	4.3	19.8	2,289	<0.00005	0.00417	0.00069	0.0030	0.0009
ค่าต่ำสุด	6.7	30.7	44,940	2.8	19.8	1,856	<0.00005	0.00117	0.00009	0.0014	0.0009
ค่าสูงสุด	7.7	38.6	54,340	7.6	41.5	2,289	<0.00005	0.00507	0.00069	0.0082	0.0020
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

บริษัทผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย / นายฮิซัน ลอแม

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวนางสาวจารินี นันทวิสุทธิ / นางสาวขวัญภา ทองนพ

ตารางที่ 3.2.4-6 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	COD (mg/L)
1 ก.ค. 68	7.3	32.1	784	1.5	7.0	3.4	78	2	25
28 ส.ค. 68	7.8	32.2	941	5.2	5.7	12.6	158	2	25
2 ก.ย. 68	7.6	31.7	830	1.7	5.3	3.8	102	2	32
3 ต.ค. 68	7.9	32.6	1,514	1.4	6.2	3.4	189	3	25
4 พ.ย. 68	7.7	31.1	1,546	5.0	6.0	10.1	186	2	25
2 ธ.ค. 68	7.5	28.4	1,620	2.5	6.8	4.4	242	2	32
ค่าต่ำสุด	7.3	28.4	784	1.4	5.3	3.4	78	2	25
ค่าสูงสุด	7.9	32.6	1,620	5.2	7.0	12.6	242	3	32
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 120

ตารางที่ 3.2.4-6 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล								
	Oil & Grease (mg/L)	TDS (mg/L)	PO <sub>4</sub> (mg/L)	Cl <sub>2</sub> (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
1 ก.ค. 68	<2	402	0.29	0.07	<0.0005	<0.005	<0.003	0.001	0.0017
28 ส.ค. 68	<2	566	0.27	0.18	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0015
2 ก.ย. 68	<2	494	0.37	0.04	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0083
3 ต.ค. 68	<2	820	0.25	0.02	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0006
4 พ.ย. 68	<2	880	0.39	0.03	<0.0005	<0.005	<0.003	0.001	0.0023
2 ธ.ค. 68	<2	978	0.04	0.24	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0018
ค่าต่ำสุด	<2	402	0.04	0.02	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0006
ค่าสูงสุด	<2	978	0.39	0.24	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0083
ค่ามาตรฐาน <sup>[1][2]</sup>	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 3000	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

บริษัทผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสท์ลิง เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย / นายธีรชัย ลอแม

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวนางสาวจารินี นันทวิสุทธิ / นางสาวขวัญนภา ทองนพ

ตารางที่ 3.2.4-7 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์	
	pH	Temperature (°C)
10 ม.ค. 66	7.79	28.8
2 ก.พ. 66	8.90	33.1
2 มี.ค. 66	7.80	29.4
3 เม.ย. 66	7.58	34.1
2 พ.ค. 66	6.97	32.3
6 มิ.ย. 66	6.49	31.0
4 ก.ค. 66	6.52	30.9
8 ส.ค. 66	6.44	33.8
5 ก.ย. 66	6.94	30.6
3 ต.ค. 66	6.73	30.2
7 พ.ย. 66	7.73	30.1
6 ธ.ค. 66	7.02	34.1
9 ม.ค. 67	8.09	28.3
9 ก.พ. 67	8.73	32.4
12 มี.ค. 67	7.21	31.7
2 เม.ย. 67	7.19	31.2
7 พ.ค. 67	6.99	28.7
4 มิ.ย. 67	7.34	35.4
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40

ตารางที่ 3.2.4-7 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์	
	pH	Temperature (°C)
2 ก.ค. 67	7.79	34.5
6 ส.ค. 67	8.90	33.2
3 ก.ย. 67	7.80	27.1
2 ต.ค. 67	7.58	34.9
5 พ.ย. 67	6.97	28.9
3 ธ.ค. 67	6.49	29.0
7 ม.ค. 68	7.9	24.7
20 ก.พ. 68	7.3	29.0
4 มี.ค. 68	8.4	34.5
2 เม.ย. 68	8.1	32.8
23 พ.ค. 68	7.8	33.4
4 มิ.ย. 68	7.7	35.1
1 ก.ค. 68	7.2	32.0
28 ส.ค. 68	7.2	32.9
2 ก.ย. 68	7.6	33.2
3 ต.ค. 68	8.2	35.2
4 พ.ย. 68	7.9	31.3
2 ธ.ค. 68	7.9	27.8
ค่าต่ำสุด	6.44	24.7
ค่าสูงสุด	8.90	35.4
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40

ตารางที่ 3.2.4-8 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	COD (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)
10 ม.ค. 66	7.71	28.5	877	3.78	2.02	42.3	ND	5.53	486
2 ก.พ. 66	8.50	30.1	886	1.33	6.00	63.6	2.00	9.40	766
2 มี.ค. 66	7.84	29.8	2,168	2.54	4.76	41.1	ND	4.90	1,202
3 เม.ย. 66	7.96	32.8	1,489	2.37	6.77	21.9	ND	8.25	798
2 พ.ค. 66	7.92	34.5	1,236	2.31	3.49	24.0	ND	6.00	758
6 มิ.ย. 66	7.28	30.8	1,516	2.26	2.85	65.0	ND	24.20	1,022
3 ก.ค. 66	7.78	27.9	1,457	9.01	ND	74.0	ND	11.40	910
2 ส.ค. 66	7.04	24.1	993	9.93	ND	43.2	ND	9.40	654
1 ก.ย. 66	7.27	31.2	1,631	9.76	3.81	78.1	ND	12.40	908
2 ต.ค. 66	7.57	24.4	1,432	4.10	2.81	56.8	ND	9.20	550
1 พ.ย. 66	6.77	24.2	1,450	7.02	2.26	66.2	ND	6.92	766
1 ธ.ค. 66	7.88	23.2	1,502	8.25	ND	67.3	ND	6.60	844
9 ม.ค. 67	8.21	29.8	1,796	4.7	3	44	<2	9.3	1,058
9 ก.พ. 67	7.11	32.6	1,358	4.8	6	70	<2	4.5	818
12 มี.ค. 67	7.67	32.8	2,075	5.4	4	38	<2	3.2	1,290
2 เม.ย. 67	7.38	32.5	1,528	5.8	3	25	<2	3.1	934
7 พ.ค. 67	8.18	29.8	1,116	4.9	4	32	<2	8.0	646
4 มิ.ย. 67	7.19	34.2	1,261	5.7	4	45	<2	7.6	624
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 3000

ตารางที่ 3.2.4-8 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	COD (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	TSS (mg/L)	TDS (mg/L)
2 ก.ค. 67	7.54	34.2	4,155	3.1	5	70	<2	4.3	2,250
6 ส.ค. 67	7.83	31.5	1,414	3.3	4	25	<2	2.8	758
3 ก.ย. 67	8.14	27.9	777	4.7	4	38	<2	5.9	406
2 ต.ค. 67	8.12	31.8	1,027	2.9	3	32	<2	5.2	564
5 พ.ย. 67	7.32	29.2	1,004	2.0	4	25	<2	3.4	646
3 ธ.ค. 67	7.44	29.2	1,428	2.3	3	25	<2	3.0	792
7 ม.ค. 68	7.8	27.7	1,392	3.2	2	25	<2	5.5	736
20 ก.พ. 68	7.3	30.5	1,010	7.5	3	32	<2	9.7	602
4 มี.ค. 68	8.0	32.7	1,796	2.2	2	32	<2	5.0	948
2 เม.ย. 68	7.9	31.5	2,203	2.1	5	45	<2	3.0	1,156
23 พ.ค. 68	7.7	32.7	1,085	2.3	3	38	<2	4.2	592
4 มิ.ย. 68	7.2	33.2	1,118	2.9	3	32	<2	4.0	602
1 ก.ค. 68	7.3	32.0	1,116	1.6	3	25	<2	2.8	596
28 ส.ค. 68	7.5	31.9	925	2.0	2	32	<2	3.8	526
2 ก.ย. 68	7.5	31.9	790	1.4	4	38	<2	4.3	476
3 ต.ค. 68	7.8	33.3	1,522	2.1	3	32	<2	3.9	840
4 พ.ย. 68	7.7	31.2	1,635	3.2	4	51	<2	5.2	892
2 ธ.ค. 68	7.6	28.3	1,585	3.1	5	45	<2	4.9	940
ค่าต่ำสุด	6.77	23.2	777	1.33	ND	21.9	ND	2.8	406
ค่าสูงสุด	8.50	34.5	4,155	9.93	6.77	78.1	2.00	24.20	2,250
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 120	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 50	ไม่เกิน 3000

ตารางที่ 3.2.4-8 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์						
	PO <sub>4</sub> (mg/L)	Cl <sub>2</sub> (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
10 ม.ค. 66	0.06	0.08	0.0004	ND	ND	ND	ND
2 ก.พ. 66	0.06	0.01	0.0020	ND	ND	<0.010	ND
2 มี.ค. 66	0.05	0.06	ND	ND	ND	ND	ND
3 เม.ย. 66	0.11	0.06	0.0003	ND	ND	<0.010	ND
2 พ.ค. 66	0.04	0.06	0.0003	ND	ND	<0.010	ND
6 มิ.ย. 66	0.06	0.10	0.0005	ND	ND	<0.010	ND
3 ก.ค. 66	0.099	0.01	0.0012	ND	ND	<0.010	ND
2 ส.ค. 66	0.210	0.05	0.0007	ND	ND	ND	ND
1 ก.ย. 66	0.301	0.02	ND	ND	ND	ND	ND
2 ต.ค. 66	0.051	0.25	0.0008	ND	ND	<0.010	ND
1 พ.ย. 66	0.024	0.10	0.0006	ND	ND	ND	ND
1 ธ.ค. 66	0.185	0.13	0.0021	ND	ND	ND	ND
9 ม.ค. 67	0.28	0.26	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0016
9 ก.พ. 67	0.14	0.11	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0009
12 มี.ค. 67	0.06	<0.02	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0019
2 เม.ย. 67	0.33	0.05	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0016
7 พ.ค. 67	0.37	0.03	<0.0005	0.011	<0.003	0.002	0.0014
4 มิ.ย. 67	0.31	0.20	<0.0005	0.008	<0.003	0.004	0.0017
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ตารางที่ 3.2.4-8 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์						
	PO <sub>4</sub> (mg/L)	Cl <sub>2</sub> (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
2 ก.ค. 67	0.63	0.10	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0014
6 ส.ค. 67	0.15	0.11	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0010
3 ก.ย. 67	0.16	0.93	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0008
2 ต.ค. 67	0.63	0.12	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0015
5 พ.ย. 67	0.27	0.18	<0.0005	0.009	<0.003	<0.001	0.0015
3 ธ.ค. 67	0.58	0.04	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0014
7 ม.ค. 68	0.18	<0.01	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0012
20 ก.พ. 68	0.19	0.09	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0007
4 มี.ค. 68	0.83	0.07	<0.0005	0.007	<0.003	<0.001	0.0016
2 เม.ย. 68	0.57	0.30	<0.0005	0.045	<0.003	0.001	0.0020
23 พ.ค. 68	0.38	0.11	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0015
4 มิ.ย. 68	0.21	0.23	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0010
1 ก.ค. 68	0.28	0.06	<0.0005	0.007	<0.003	0.002	0.0016
28 ส.ค. 68	0.04	0.16	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0017
2 ก.ย. 68	0.34	0.06	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0087
3 ต.ค. 68	0.26	0.02	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0010
4 พ.ย. 68	0.51	0.04	<0.0005	0.015	<0.003	<0.001	0.0024
2 ธ.ค. 68	0.33	0.27	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0015
ค่าต่ำสุด	0.024	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด	0.301	0.93	0.0021	0.045	<0.003	<0.010	0.0087
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	ไม่เกิน 0.20	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

คำมาตรฐาน <sup>[1]</sup>	:	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
คำมาตรฐาน <sup>[2]</sup>	:	ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
หมายเหตุ	:	ND = Non Detectable (Lower than MDL), Hg : MDL = 0.0002 mg/L, Cd : MDL = 0.003 mg/L, Cr : MDL = 0.003 mg/L Pb : MDL = 0.006 mg/L, As : MDL = 0.009 mg/L, Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L, Cl <sub>2</sub> : MDL = 0.1 mg/L

ตารางที่ 3.2.4-9 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์										
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (μS/cm)	Turbidity (NTU)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
10 ม.ค. 66	7.88	27.8	48,200	7.23	11.80	54.796	0.0048	ND	ND	ND	ND
7 ก.พ. 66	7.63	28.9	48,300	2.87	13.20	1,844.1	0.0005	ND	ND	ND	ND
7 มี.ค. 66	7.31	30.8	49,500	5.12	13.80	1,696.9	ND	ND	ND	ND	ND
3 เม.ย. 66	8.15	32.7	50,100	3.66	19.30	4,638.5	0.0005	ND	ND	ND	ND
2 พ.ค. 66	7.42	32.0	49,000	3.28	9.90	1,811.1	0.0004	ND	ND	ND	ND
6 มิ.ย. 66	7.46	32.3	48,600	6.85	32.71	1678	0.0006	ND	ND	ND	ND
ก.ค. 66*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 ส.ค. 66	7.36	31.4	43,800	15.20	39.20	2,028	0.0002	ND	ND	ND	ND
5 ก.ย. 66	7.12	33.6	50,900	19.60	24.40	1,036.17	0.0017	ND	ND	ND	ND
3 ต.ค. 66	7.24	33.2	49,100	1.90	28.20	1,338.75	0.0021	ND	ND	ND	ND
21 พ.ย. 66	7.04	31.3	47,800	3.07	9.40	1,710.20	0.0023	ND	ND	ND	ND
ธ.ค. 66*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 ม.ค. 67	7.01	29.8	48,650	1.9	15.6	2,355	<0.00005	<0.00005	<0.00002	<0.0004	<0.0003
ก.พ. 67*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 มี.ค. 67	7.54	31.2	48,840	5.4	18.6	2,595	<0.00005	<0.00005	<0.00002	<0.0004	<0.0003
2 เม.ย. 67	7.29	29.9	48,140	5.1	18.5	2,546	<0.00005	<0.00005	<0.00002	<0.0004	<0.0003
7 พ.ค. 67	7.68	29.6	47,560	2.7	21.1	2,779	<0.00005	0.00087	0.00050	0.0009	0.0013
4 มิ.ย. 67	6.79	33.9	52,500	3.9	22.4	2,680	<0.00005	0.00064	0.00058	0.0018	0.0011
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ตารางที่ 3.2.4-9 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์										
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
2 ก.ค. 67	7.83	33.2	50,600	1.3	16.0	2,210	<0.00005	0.00096	0.00053	0.0063	0.0006
6 ส.ค. 67	7.47	30.6	51,240	0.98	11.6	2,123	<0.00005	<0.00005	0.00104	0.0089	0.0006
3 ก.ย. 67	7.59	29.7	47,890	1.6	14.9	1,851	<0.00005	0.00054	0.00210	0.0074	0.0011
2 ต.ค. 67	7.98	31.8	48,950	0.62	11.7	2,340	<0.00005	0.00153	0.00064	0.0048	0.0012
5 พ.ย. 67	7.69	30.9	52,020	3.0	15.9	2,160	<0.00005	0.00319	0.00070	0.0076	0.0015
3 ธ.ค. 67	7.44	29.5	48,750	2.0	16.5	2,162	<0.00005	0.00209	0.00049	0.0064	0.0018
7 ม.ค. 68	8.0	26.8	47,920	2.4	15.6	2,137	<0.00005	0.00735	0.00035	0.0122	0.0012
20 ก.พ. 68	7.6	30.2	51,240	1.7	19.8	2,199	<0.00005	0.00180	0.00116	0.0134	0.0035
4 มี.ค. 68	7.9	30.4	52,590	1.8	14.7	1,846	<0.00005	0.00459	0.00165	0.0093	0.0029
2 เม.ย. 68	7.3	30.7	52,960	2.1	22.7	1,962	<0.00005	0.00598	0.00124	0.0060	0.0037
23 พ.ค. 68	7.9	32.6	49,930	2.7	20.9	1,842	<0.00005	0.00478	0.00036	0.0068	0.0024
4 มิ.ย. 68	7.6	32.3	52,770	3.4	29.2	2,027	<0.00005	0.00274	0.00016	0.0036	0.0071
1 ก.ค. 68	7.5	31.3	51,800	1.4	18.4	2,147	<0.00005	0.00723	0.00076	0.0084	0.0039
28 ส.ค. 68	8.0	30.9	54,130	3.7	31.5	2,331	<0.00005	0.00364	0.00026	0.0051	0.0035
2 ก.ย. 68	8.0	30.7	53,130	4.1	32.2	2,268	<0.00005	0.00983	0.00024	0.0070	0.0041
3 ต.ค. 68	7.6	31.4	57,570	2.5	15.4	2,220	<0.00005	0.00237	0.00023	0.0124	0.0014
4 พ.ย. 68	7.4	30.9	55,820	2.4	14.6	2,258	<0.00005	0.00250	0.00011	0.0113	0.0032
2 ธ.ค. 68	8.2	27.9	46,400	2.1	15.8	2,387	<0.00005	0.00881	0.00170	0.0060	0.0012
ค่าต่ำสุด	6.79	26.8	43,800	0.62	9.4	54.796	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด	8.2	33.9	57,570	19.6	39.2	4,638.5	0.00983	0.00210	0.02	0.0134	0.0071
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

- ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
- หมายเหตุ : ND = Non Detectable (Lower than MDL), Hg : MDL = 0.0001 mg/L, Cd : MDL = 0.003 mg/L, Cr : MDL = 0.003 mg/L  
Pb : MDL = 0.006 mg/L, As : MDL = 0.009 mg/L, Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L
- : \* ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ไม่มีน้ำออกจากระบบ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)

ตารางที่ 3.2.4-10 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (Effluent) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่เก็บ ตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์										
	pH	Temperature (oC)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
10 ม.ค. 66	7.75	28.4	45,700	8.98	16.20	55.180	0.0048	ND	ND	ND	ND
7 ก.พ. 66	7.37	29.6	44,100	4.31	36.00	817.590	ND	ND	ND	ND	ND
7 มี.ค. 66	7.01	33.6	48,200	4.33	17.60	387.160	0.0026	ND	ND	ND	ND
3 เม.ย. 66	7.35	35.6	48,400	4.79	23.40	3,915.05	0.0006	ND	ND	ND	ND
2 พ.ค. 66	6.32	34.6	47,800	8.41	17.80	2,220.500	0.0004	ND	ND	ND	ND
6 มิ.ย. 66	7.43	35.1	47,900	15.80	43.40	2,609.650	0.0005	ND	ND	ND	ND
ก.ค. 66*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 ส.ค. 66	7.23	34.3	49,800	16.70	45.00	1,606.150	0.0044	ND	ND	ND	ND
5 ก.ย. 66	6.70	34.9	50,800	22.70	49.20	75.657	0.0006	ND	ND	ND	ND
3 ต.ค. 66	6.91	35.1	48,300	3.87	37.80	83.982	0.0015	ND	ND	ND	ND
21 พ.ย. 66	7.01	31.7	46,800	4.58	19.60	4,895.600	0.0022	ND	ND	ND	ND
ธ.ค. 66*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 ม.ค. 67	7.54	31.1	46,270	2.6	16.7	2,384	<0.00005	<0.00005	<0.00002	<0.0004	<0.0003
9 ก.พ. 67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 มี.ค. 67	7.14	34.6	47,750	5.1	15.4	2,339	<0.00005	<0.00005	<0.00002	<0.0004	<0.0003
2 เม.ย. 67	7.12	32.3	47,740	4.7	16.6	2,496	<0.00005	<0.00005	<0.00002	<0.0004	<0.0003
7 พ.ค. 67	7.81	32.2	45,730	3.1	25.7	2,510	<0.00005	0.00033	0.00029	0.0006	0.0010
4 มิ.ย. 67	7.28	35.3	48,190	7.1	29.7	2,514	<0.00005	0.00034	0.00015	0.0009	0.0009
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

ตารางที่ 3.2.4-10 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์										
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
2 ก.ค. 67	7.19	34.5	47,610	3.8	19.7	1,811	<0.00005	0.00048	0.00014	0.0010	<0.0003
6 ส.ค. 67	7.05	36.2	47,750	1.9	18.6	1,829	<0.00005	<0.00005	0.00030	0.0035	<0.0003
3 ก.ย. 67	7.22	34.6	44,240	2.2	23.3	1,552	<0.00005	0.00031	0.00067	0.0014	0.0006
2 ต.ค. 67	7.60	35.1	46,550	2.4	21.7	2,185	<0.00005	0.00058	0.00041	0.0028	0.0010
5 พ.ย. 67	6.76	36.2	49,170	4.1	21.1	2,026	<0.00005	0.00088	0.00037	0.0039	0.0012
3 ธ.ค. 67	6.95	32.8	45,560	2.7	21.4	1,920	<0.00005	0.00071	0.00027	0.0014	0.0007
7 ม.ค. 68	7.9	26.9	45,930	2.8	19.2	1,765	<0.00005	0.00109	0.00020	0.0061	0.0007
20 ก.พ. 68	7.0	31.3	49,310	2.5	23.2	1,798	<0.00005	0.00034	0.00045	0.0082	0.0019
4 มี.ค. 68	6.9	37.0	49,930	3.1	22.0	1,660	<0.00005	0.00082	0.00053	0.0026	0.0015
2 เม.ย. 68	6.8	29.8	50,530	3.1	28.9	1,720	<0.00005	0.00096	0.00057	0.0031	0.0014
23 พ.ค. 68	7.0	39.3	47,290	3.3	23.6	1,690	<0.00005	0.00160	0.00010	0.0018	0.0011
4 มิ.ย. 68	6.9	37.1	50,780	4.6	33.4	1,844	<0.00005	0.00164	0.00010	0.0011	0.0041
1 ก.ค. 68	7.7	30.7	49,550	2.8	25.2	1,930	<0.00005	0.00117	0.00027	0.0059	0.0016
28 ส.ค. 68	6.8	37.7	52,020	4.0	39.4	1,881	<0.00005	0.00272	0.00012	0.0014	0.0012
2 ก.ย. 68	6.8	38.6	52,360	4.9	41.5	1,856	<0.00005	0.00507	0.00009	0.0032	0.0020
3 ต.ค. 68	7.3	35.7	54,340	3.9	21.8	1,904	<0.00005	0.00150	0.00012	0.0082	0.0010
4 พ.ย. 68	6.7	37.2	53,880	7.6	21.1	2,030	<0.00005	0.00163	0.00004	0.0061	0.0015
2 ธ.ค. 68	6.9	34.5	44,940	4.3	19.8	2,289	<0.00005	0.00417	0.00069	0.0030	0.0009
ค่าต่ำสุด	6.32	26.9	44,100	1.9	15.4	55.18	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด	7.9	39.3	54,340	22.7	49.2	4,895.600	0.0048	0.00507	0.00069	0.0082	0.0041
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

- ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
- หมายเหตุ : ND = Non Detectable (Lower than MDL), Hg : MDL = 0.0001 mg/L, Cd : MDL = 0.003 mg/L, Cr : MDL = 0.003 mg/L  
Pb : MDL = 0.006 mg/L, As : MDL = 0.009 mg/L
- : \* ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ไม่มีน้ำออกจากระบบ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)

ตารางที่ 3.2.4-11 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	COD (mg/L)
10 ม.ค. 66	7.89	29.7	1,058	4.11	8.01	4.90	22.532	2.06	90.1
2 ก.พ. 66	8.52	30.7	1,070	2.47	4.13	9.20	943.570	6.99	83.8
2 มี.ค. 66	7.97	30.6	2,144	4.32	5.21	5.50	14.262	4.88	69.0
3 เม.ย. 66	7.82	32.5	1,468	3.38	4.67	8.80	7.750	6.55	44.8
2 พ.ค. 66	7.80	34.2	1,334	7.02	6.58	6.27	20.894	2.95	74.4
6 มิ.ย. 66	7.30	31.8	1,546	0.32	5.23	31.67	22.789	2.67	98.2
ก.ค. 66*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 ส.ค. 66	6.86	33.4	946	9.17	4.79	8.40	17.726	3.41	66.4
5 ก.ย. 66	6.48	32.9	1,345	13.10	4.36	14.00	7.590	3.67	70.3
3 ต.ค. 66	7.49	29.9	623	2.33	7.39	5.20	<4.862	1.30	17.0
21 พ.ย. 66	7.19	30.1	1,589	6.06	7.01	9.00	135.350	1.77	27.0
6 ธ.ค. 66	7.04	34.1	1,653	6.24	5.21	7.40	ND	1.93	80.4
9 ม.ค. 67	8.31	30.2	1,774	5.6	7.3	4.4	213	3	57
9 ก.พ. 67	6.93	32.8	1,350	3.6	3.8	3.3	226	5	63
12 มี.ค. 67	7.71	32.5	2,065	5.0	4.3	4.2	252	5	38
2 เม.ย. 67	7.39	32.1	1,515	5.1	4.5	3.4	271	2	25
7 พ.ค. 67	7.82	28.0	1,107	4.6	4.9	7.9	195	2	25
4 มิ.ย. 67	7.22	34.8	1,289	4.0	4.5	5.9	198	3	38
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 120

ตารางที่ 3.2.4-11 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	Sulfate (mg/L)	BOD <sub>5</sub> (mg/L)	COD (mg/L)
2 ก.ค. 67	7.72	34.5	4,595	2.0	4.1	3.3	511	4	57
6 ส.ค. 67	7.84	31.7	1,419	3.5	3.9	3.0	189	4	32
3 ก.ย. 67	8.19	27.7	742	4.8	3.8	12.8	73	5	45
2 ต.ค. 67	7.79	30.2	734	2.2	6.0	2.9	118	2	25
5 พ.ย. 67	7.29	29.6	1,180	2.4	5.7	3.7	184	3	25
3 ธ.ค. 67	7.45	28.4	1,281	2.2	6.7	3.1	194	2	25
7 ม.ค. 68	7.9	27.8	1,388	4.0	5.9	6.8	188	3	25
20 ก.พ. 68	7.4	30.5	900	5.0	6.0	7.1	106	3	32
4 มี.ค. 68	7.8	33.4	1,741	3.4	7.5	6.5	251	2	38
2 เม.ย. 68	7.9	32.0	2,109	2.0	5.7	4.5	282	2	32
23 พ.ค. 68	7.7	32.8	1,006	1.8	5.9	3.1	196	2	25
4 มิ.ย. 68	7.3	33.1	1,088	1.7	6.2	2.4	128	2	25
1 ก.ค. 68	7.3	32.1	784	1.5	7.0	3.4	78	2	25
28 ส.ค. 68	7.8	32.2	941	5.2	5.7	12.6	158	2	25
2 ก.ย. 68	7.6	31.7	830	1.7	5.3	3.8	102	2	32
3 ต.ค. 68	7.9	32.6	1,514	1.4	6.2	3.4	189	3	25
4 พ.ย. 68	7.7	31.1	1,546	5.0	6.0	10.1	186	2	25
2 ธ.ค. 68	7.5	28.4	1,620	2.5	6.8	4.4	242	2	32
ค่าต่ำสุด	6.48	28.0	623	0.32	3.8	2.4	ND	1.30	17
ค่าสูงสุด	8.52	34.8	4,595	13.1	8.01	31.67	943.570	6.99	98.2
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	5.5-9.0	ไม่เกิน 40	-	-	-	ไม่เกิน 50	-	ไม่เกิน 20	ไม่เกิน 120

- ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup>** : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup>** : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
- หมายเหตุ** : ND = Non Detectable (Lower than MDL), Hg : MDL = 0.0001 mg/L, Cd : MDL = 0.003 mg/L, Cr : MDL = 0.003 mg/L  
Pb : MDL = 0.006 mg/L, As : MDL = 0.009 mg/L , PO<sub>4</sub> : MDL = 0.005 mg/L, Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L
- : \* ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ไม่มีน้ำออกจากระบบ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)

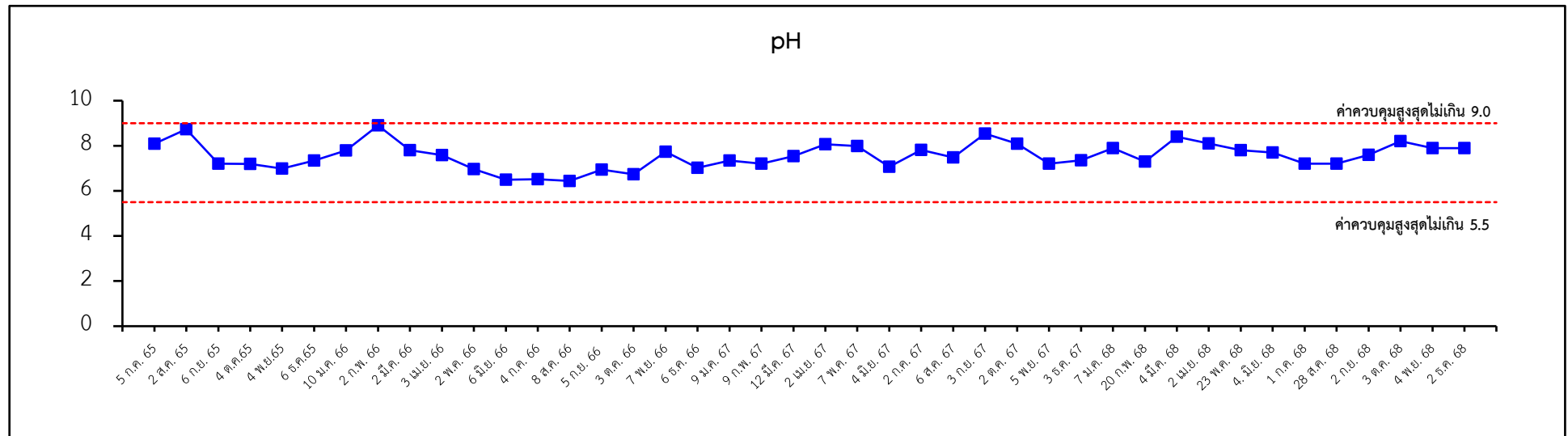
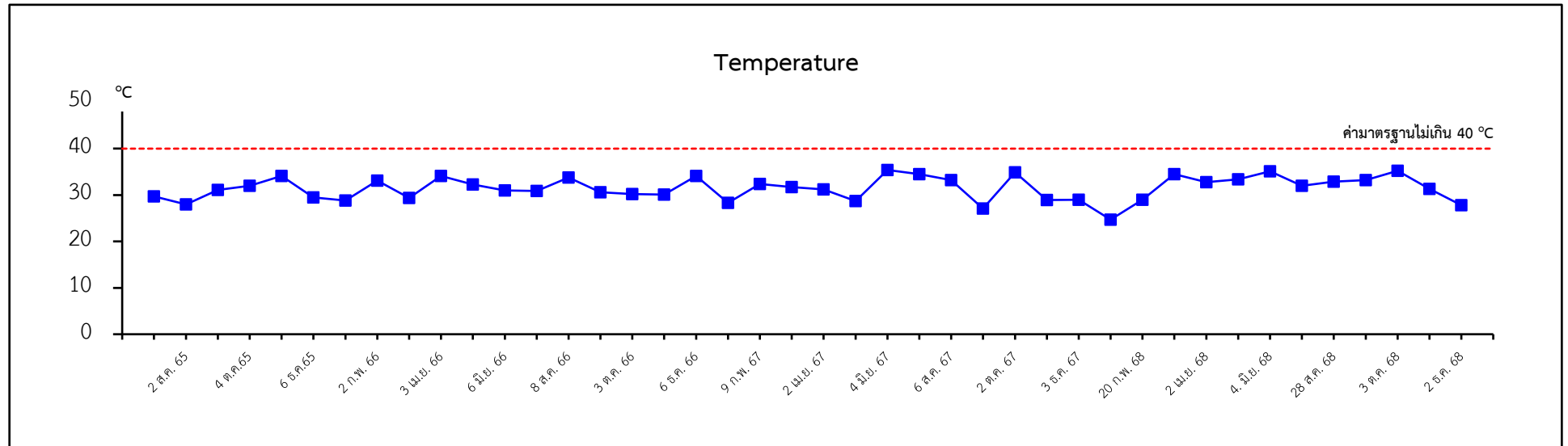
ตารางที่ 3.2.4-11 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	Oil & Grease (mg/L)	TDS (mg/L)	PO <sub>4</sub> (mg/L)	Cl <sub>2</sub> (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
10 ม.ค. 66	ND	748	0.06	0.03	0.0028	ND	ND	0.12	ND
2 ก.พ. 66	ND	774	0.06	0.04	0.0007	ND	ND	ND	ND
2 มี.ค. 66	ND	1,192	0.29	0.10	0.0038	ND	ND	ND	ND
3 เม.ย. 66	ND	866	0.03	0.10	0.0004	ND	ND	<0.010	ND
2 พ.ค. 66	ND	904	0.12	0.05	0.0005	ND	ND	ND	ND
6 มิ.ย. 66	1.60	1,214	0.07	0.08	0.0005	ND	ND	ND	ND
ก.ค. 66*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 ส.ค. 66	1.80	980	0.22	0.11	0.0032	ND	ND	ND	ND
5 ก.ย. 66	1.40	1,156	0.34	0.02	0.0016	ND	ND	ND	ND
3 ต.ค. 66	ND	626	0.07	0.05	0.0021	ND	ND	ND	ND
21 พ.ย. 66	ND	916	0.03	0.28	0.0012	ND	ND	ND	ND
6 ธ.ค. 66	1.60	974	<0.020	0.11	ND	ND	ND	ND	ND
9 ม.ค. 67	<2	1,070	0.19	<0.01	0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0009
9 ก.พ. 67	<2	790	0.15	0.04	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0006
12 มี.ค. 67	<2	1,160	0.24	0.04	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0011
2 เม.ย. 67	<2	932	0.18	0.09	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0019
7 พ.ค. 67	<2	656	0.31	0.05	<0.0005	0.015	<0.003	0.002	0.0020
4 มิ.ย. 67	<2	682	0.15	0.20	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0010
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 3000	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

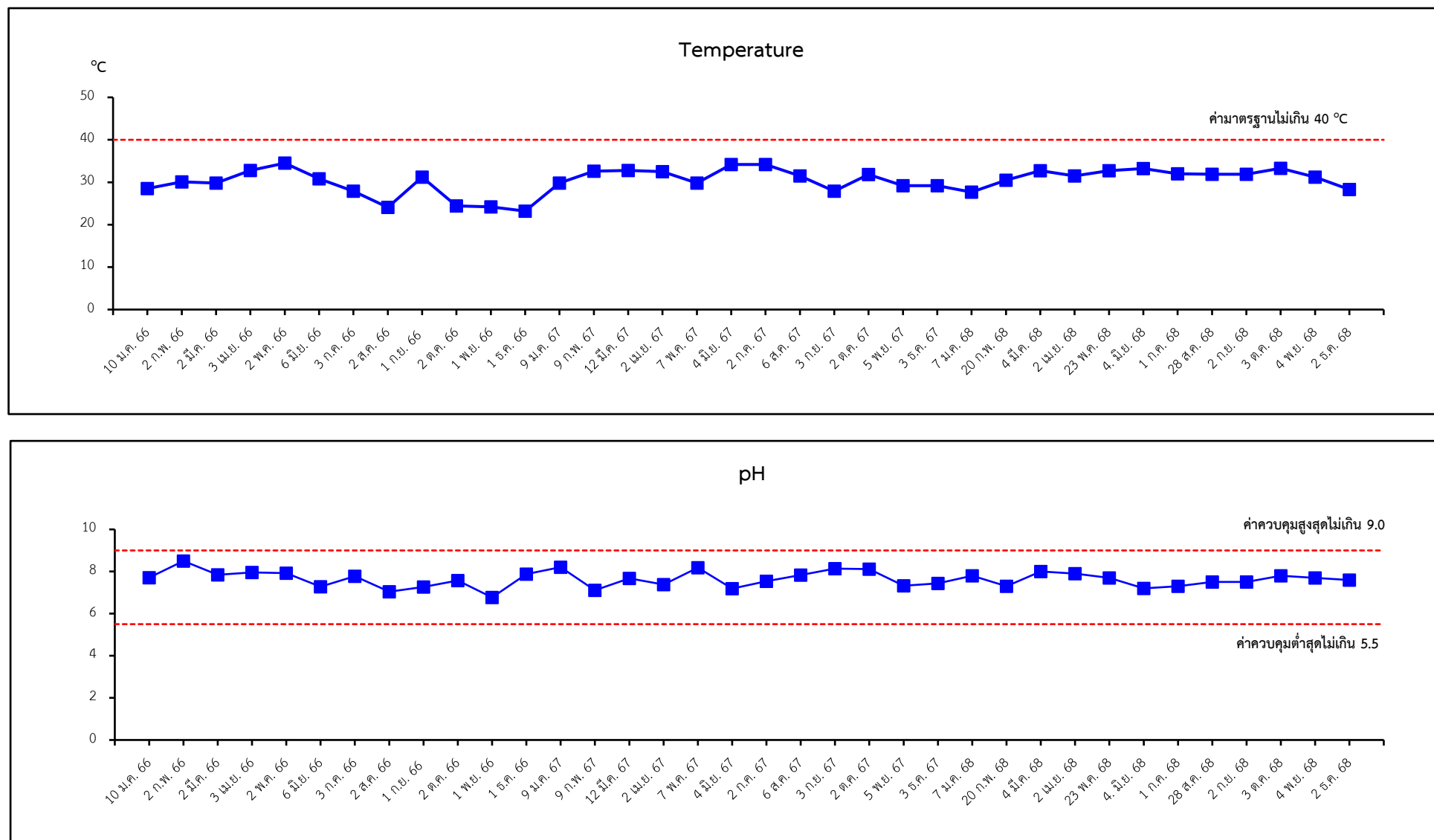
ตารางที่ 3.2.4-11 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์								
	Oil & Grease (mg/L)	TDS (mg/L)	PO <sub>4</sub> (mg/L)	Cl <sub>2</sub> (mg/L)	Mercury (mg/L)	Lead (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Chromium (mg/L)	Arsenic (mg/L)
2 ก.ค. 67	<2	2,536	0.91	0.10	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0016
6 ส.ค. 67	<2	816	0.16	0.09	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0013
3 ก.ย. 67	<2	394	0.15	0.90	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0007
2 ต.ค. 67	<2	460	0.38	0.14	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0007
5 พ.ย. 67	<2	662	0.29	0.22	<0.0005	0.012	<0.003	<0.001	0.0023
3 ธ.ค. 67	<2	704	0.55	0.03	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0019
7 ม.ค. 68	<2	872	0.14	<0.01	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0009
20 ก.พ. 68	<2	528	0.15	0.07	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0012
4 มี.ค. 68	<2	1,018	0.84	0.09	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0014
2 เม.ย. 68	<2	1,196	0.78	0.10	<0.0005	0.041	<0.003	0.002	0.0017
23 พ.ค. 68	<2	562	0.04	0.11	<0.0005	<0.005	<0.003	0.003	0.0013
4 มิ.ย. 68	<2	580	0.22	0.16	<0.0005	<0.005	<0.003	0.001	0.0009
1 ก.ค. 68	<2	402	0.29	0.07	<0.0005	<0.005	<0.003	0.001	0.0017
28 ส.ค. 68	<2	566	0.27	0.18	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0015
2 ก.ย. 68	<2	494	0.37	0.04	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0083
3 ต.ค. 68	<2	820	0.25	0.02	<0.0005	<0.005	<0.003	<0.001	0.0006
4 พ.ย. 68	<2	880	0.39	0.03	<0.0005	<0.005	<0.003	0.001	0.0023
2 ธ.ค. 68	<2	978	0.04	0.24	<0.0005	<0.005	<0.003	0.002	0.0018
ค่าต่ำสุด	ND	394	<0.020	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND
ค่าสูงสุด	<2	2,536	0.91	0.90	0.0038	0.041	<0.003	0.12	0.0083
ค่ามาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 3000	-	ไม่เกิน 1	ไม่เกิน 0.005	-	ไม่เกิน 0.03	-	ไม่เกิน 0.25

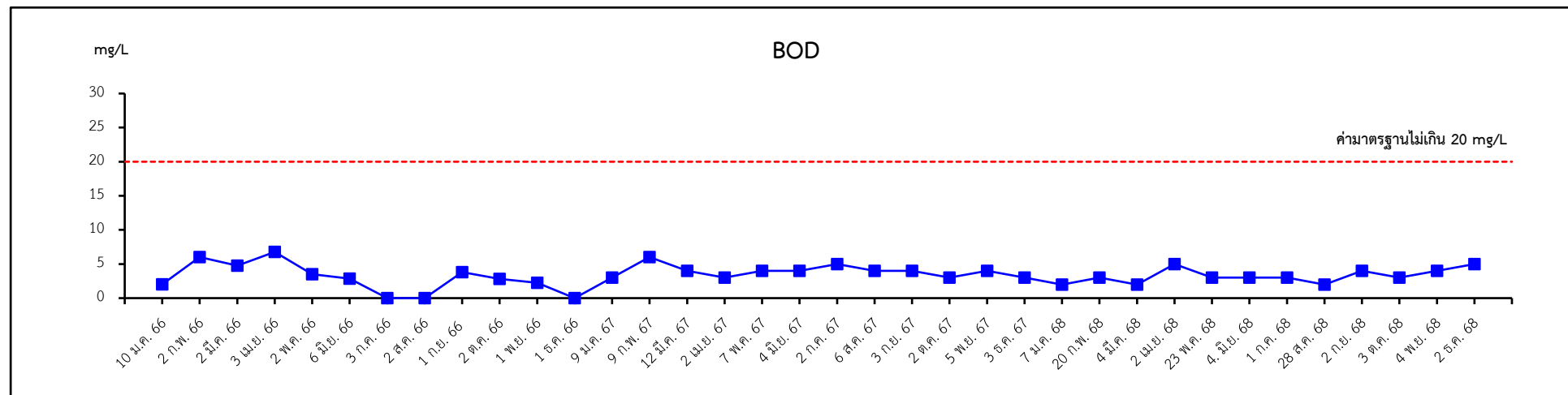
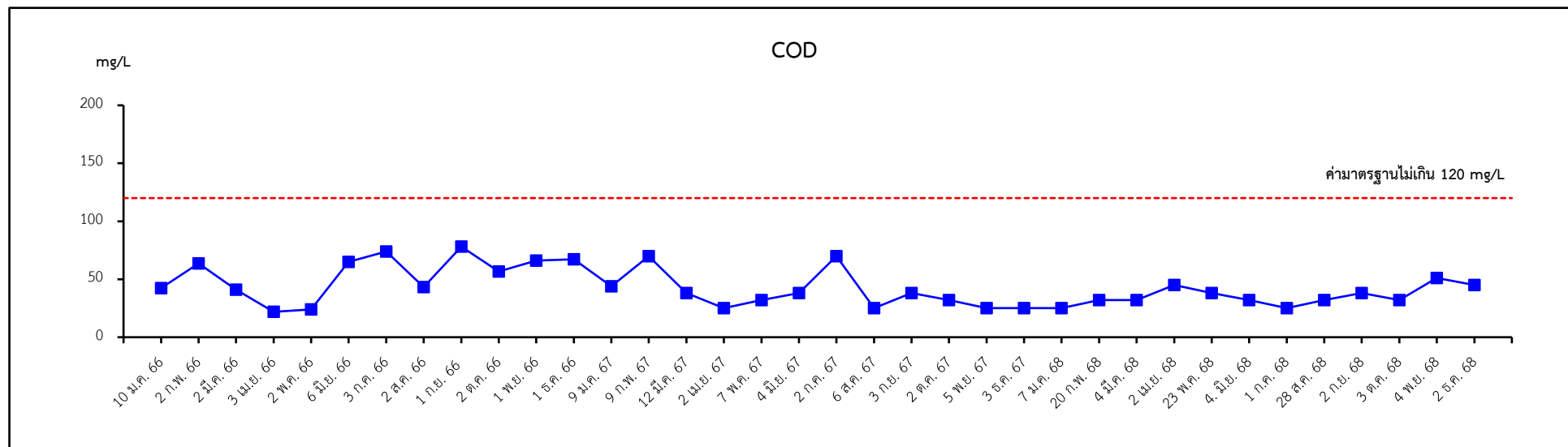
- ค่ามาตรฐาน<sup>[1]</sup>** : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
- ค่ามาตรฐาน<sup>[2]</sup>** : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม  
นิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
- หมายเหตุ** : ND = Non Detectable (Lower than MDL), Hg : MDL = 0.0001 mg/L, Cd : MDL = 0.003 mg/L, Cr : MDL = 0.003 mg/L  
Pb : MDL = 0.006 mg/L, As : MDL = 0.009 mg/L , PO<sub>4</sub> : MDL = 0.005 mg/L, Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L
- : \* ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ ไม่มีน้ำออกจากระบบ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown)



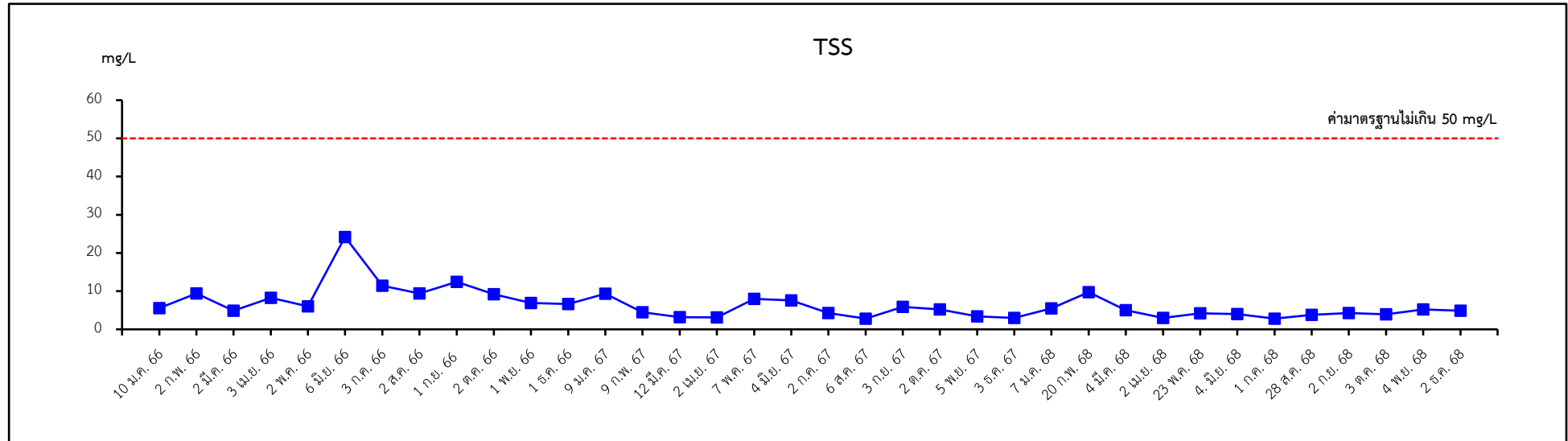
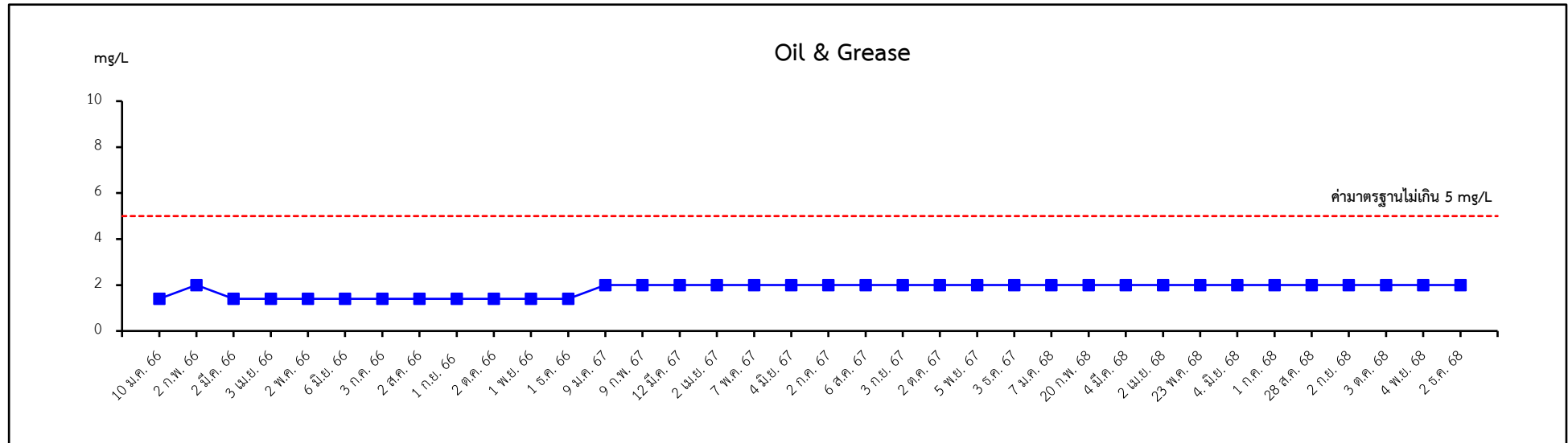
รูปที่ 3.2.4-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



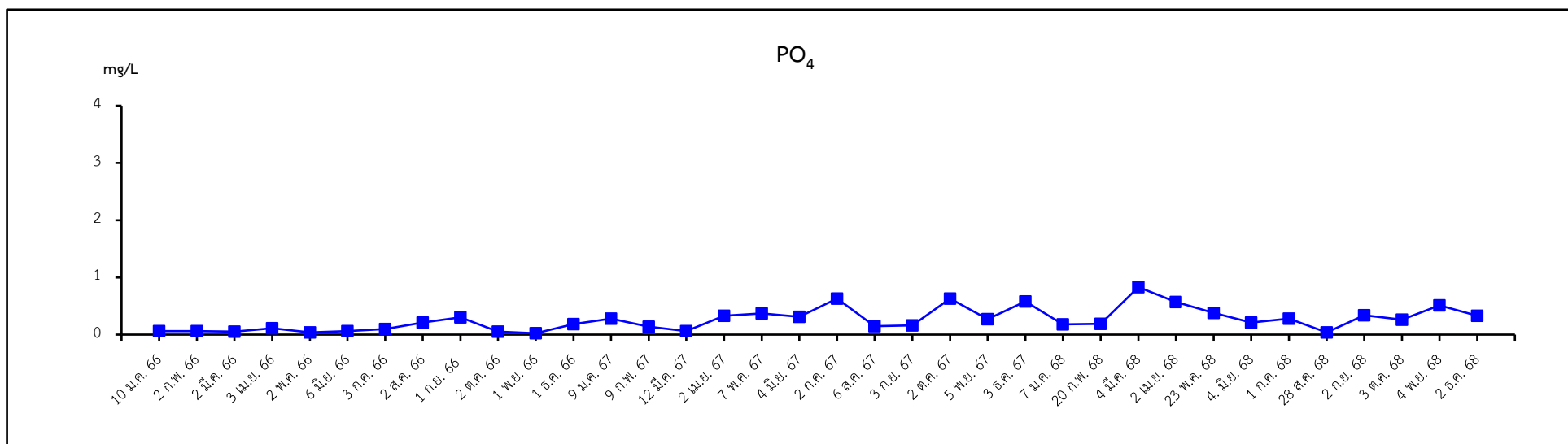
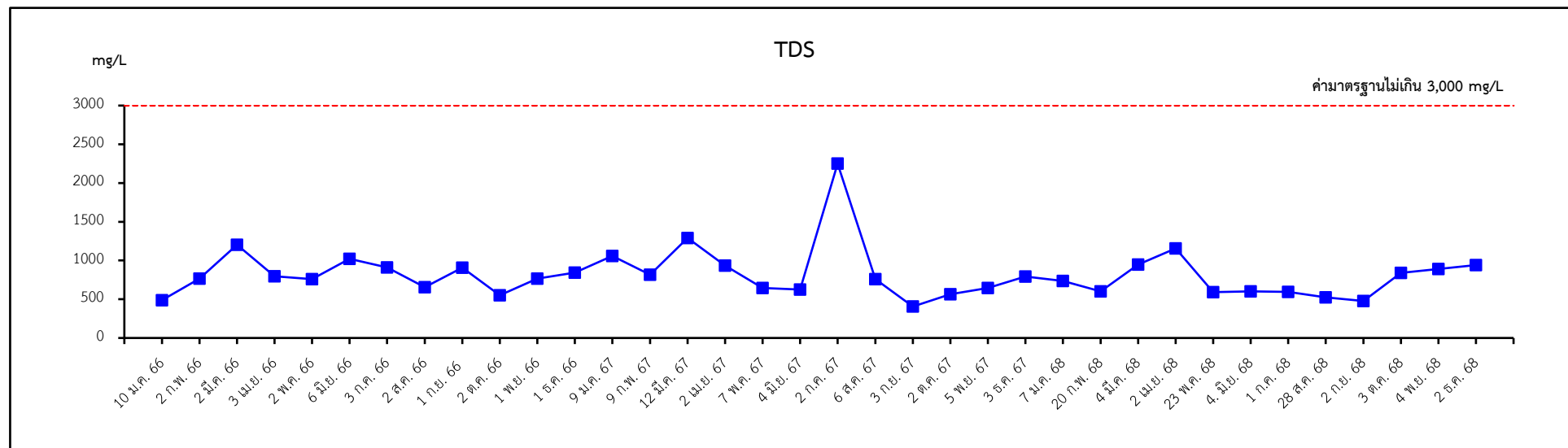
รูปที่ 3.2.4-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



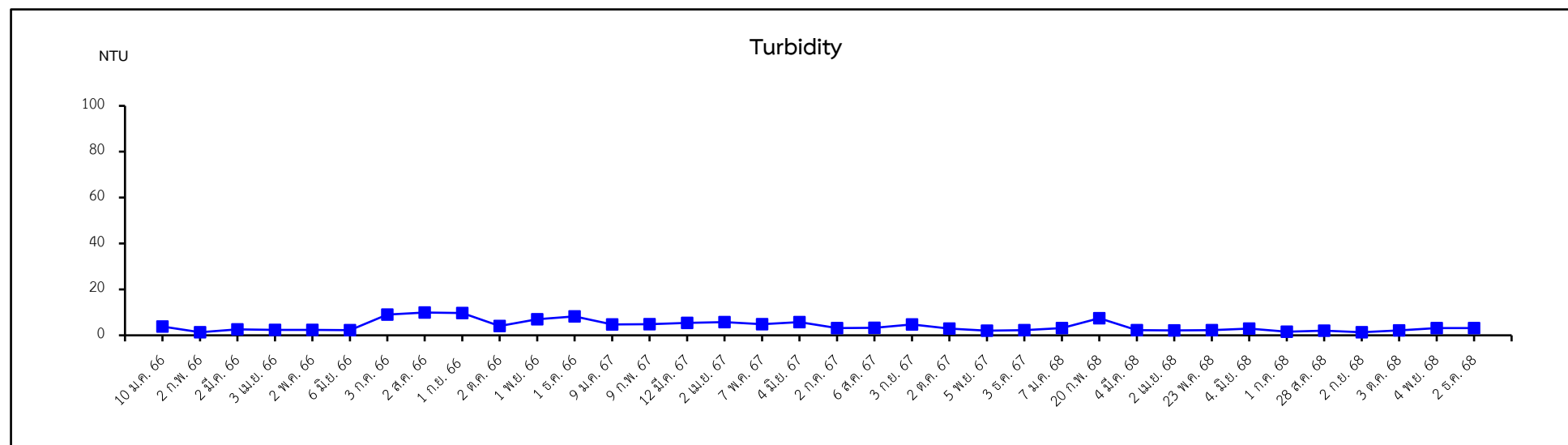
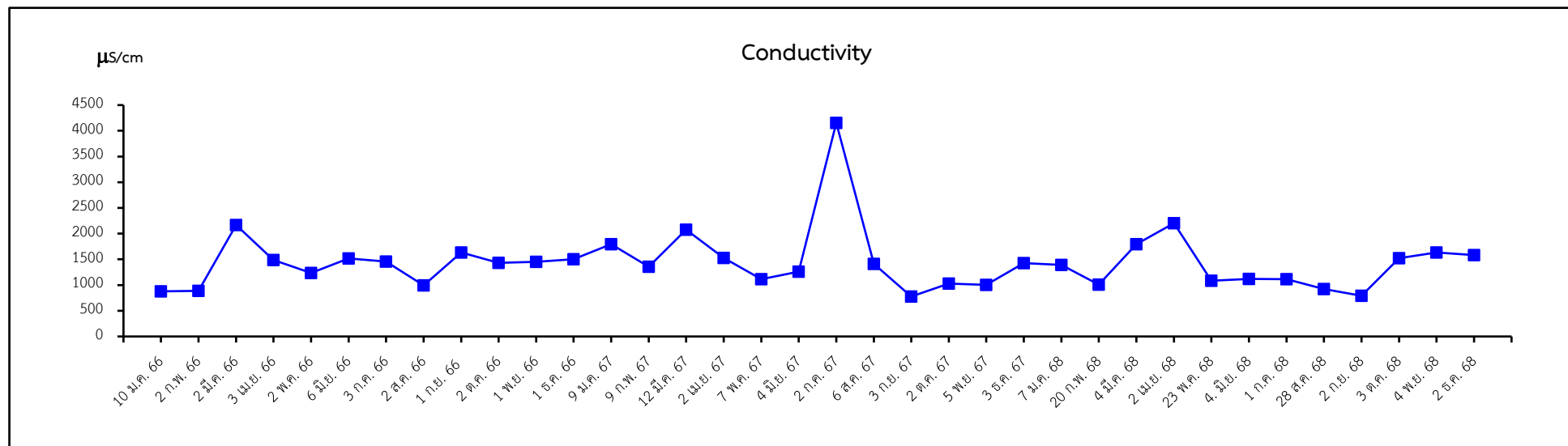
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



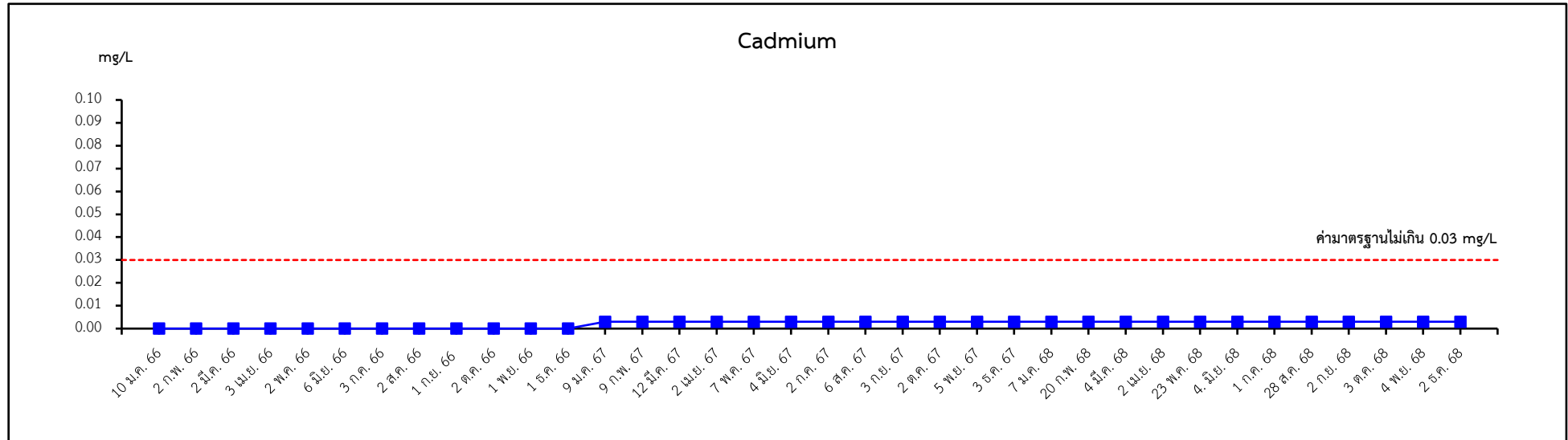
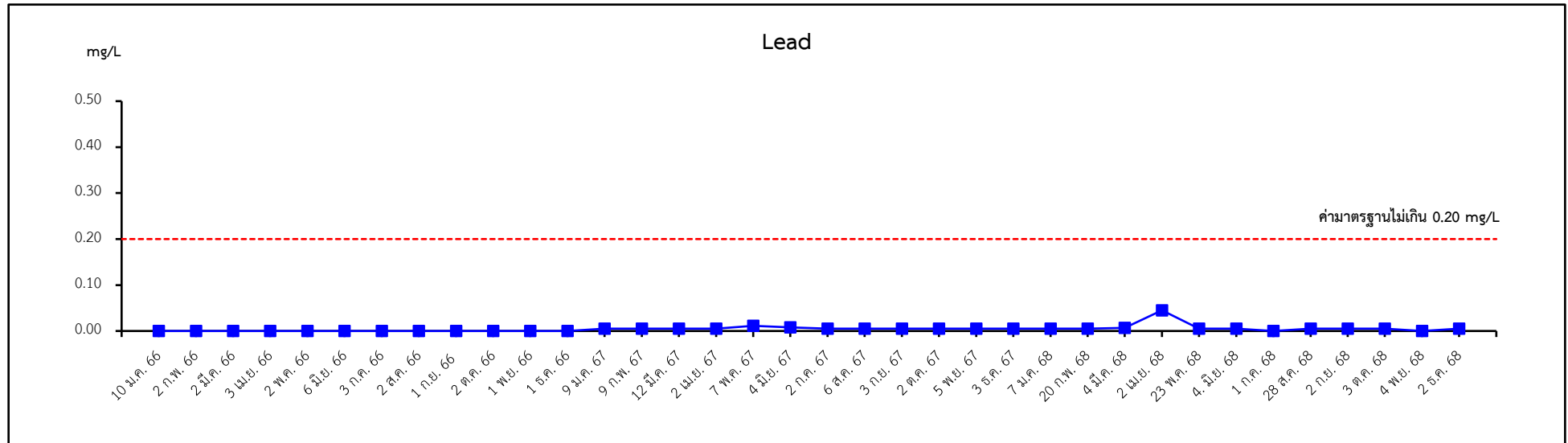
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



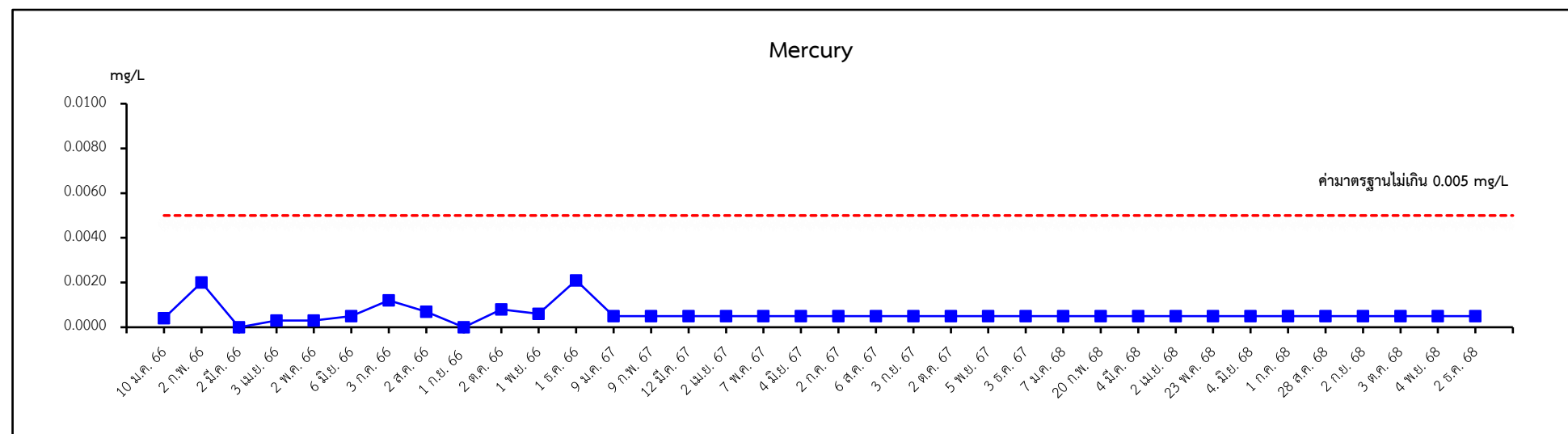
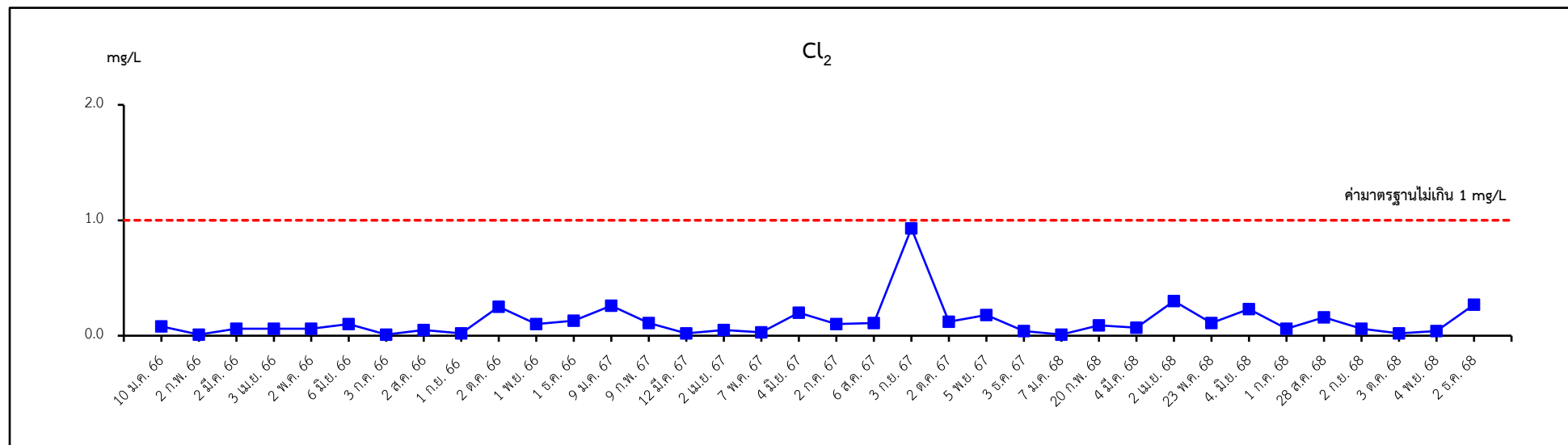
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



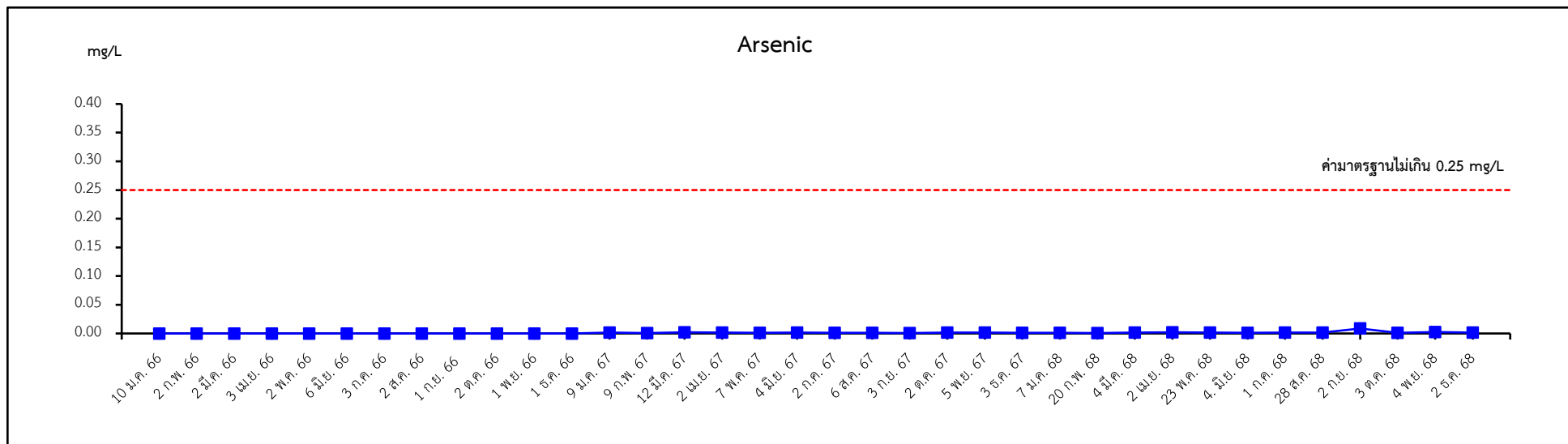
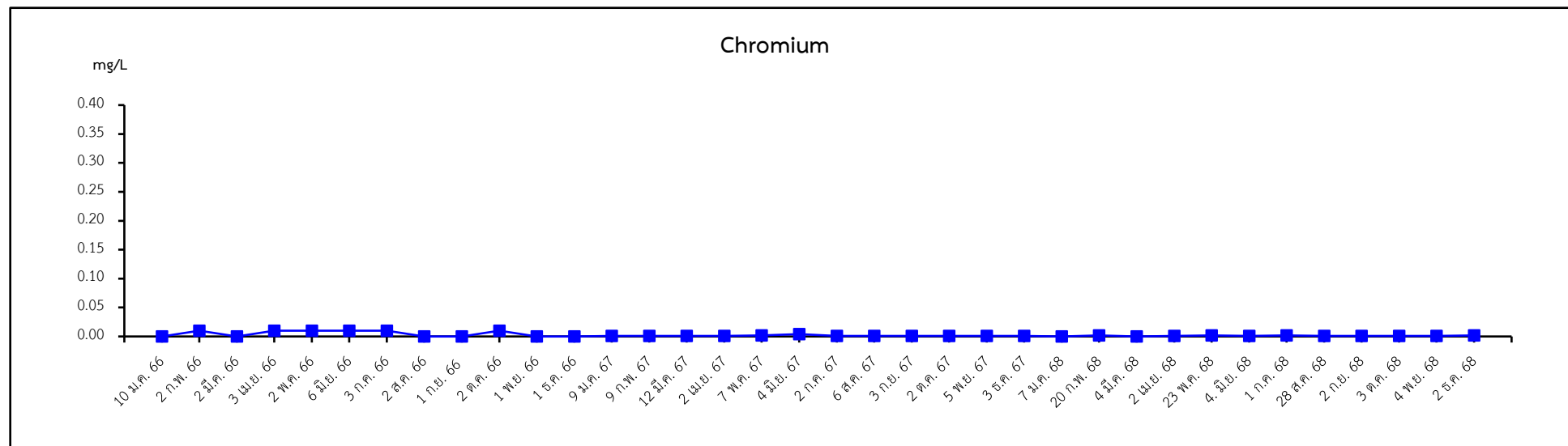
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



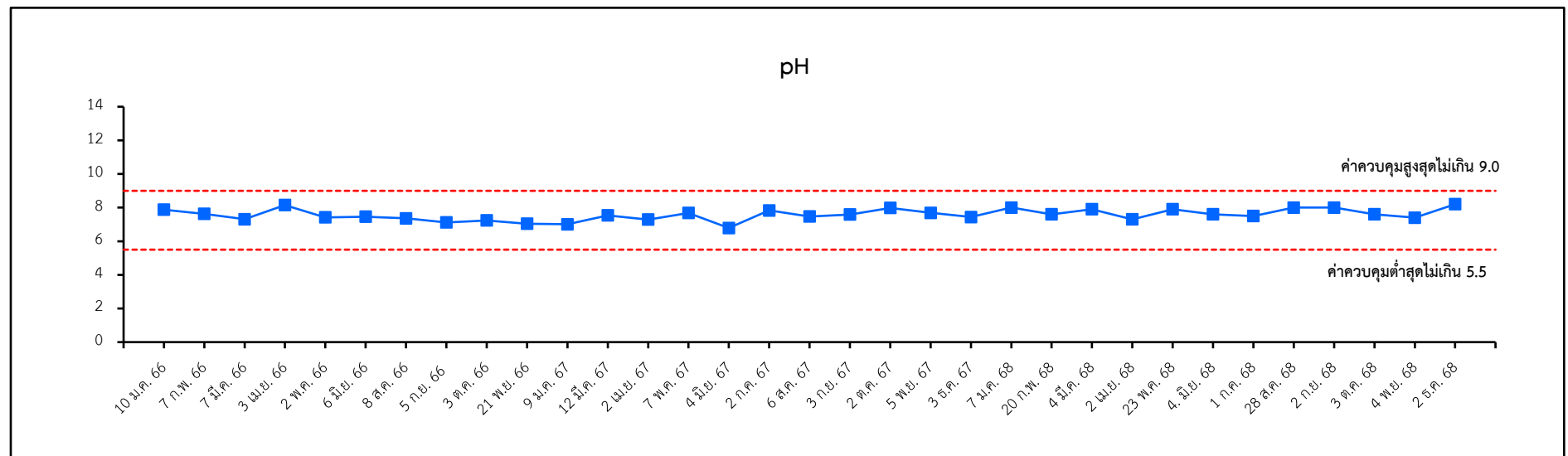
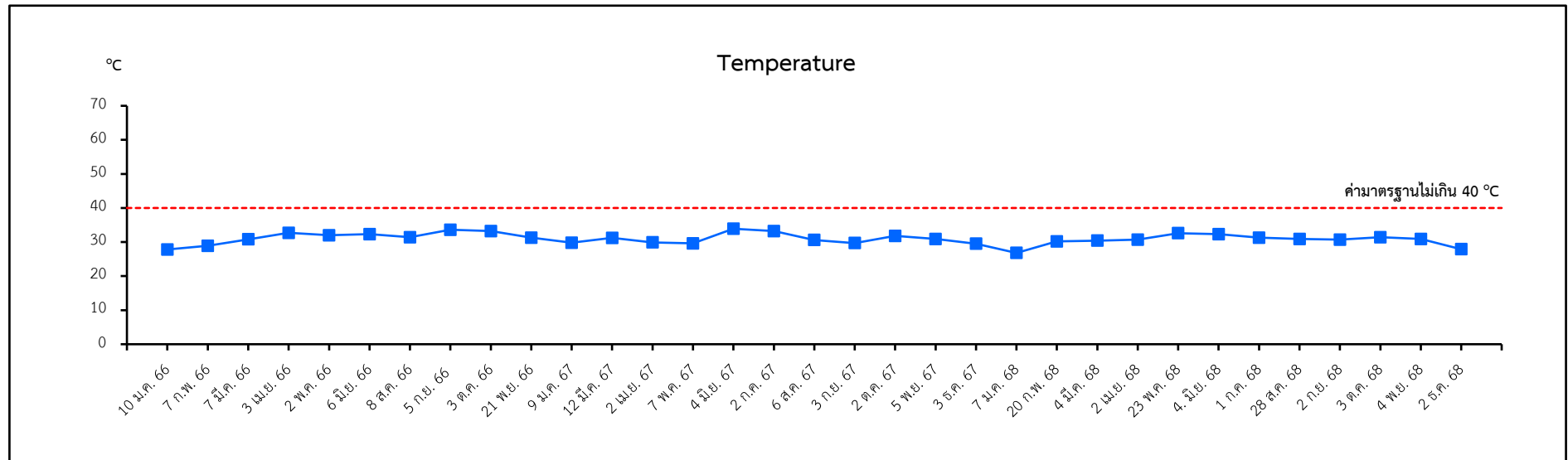
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



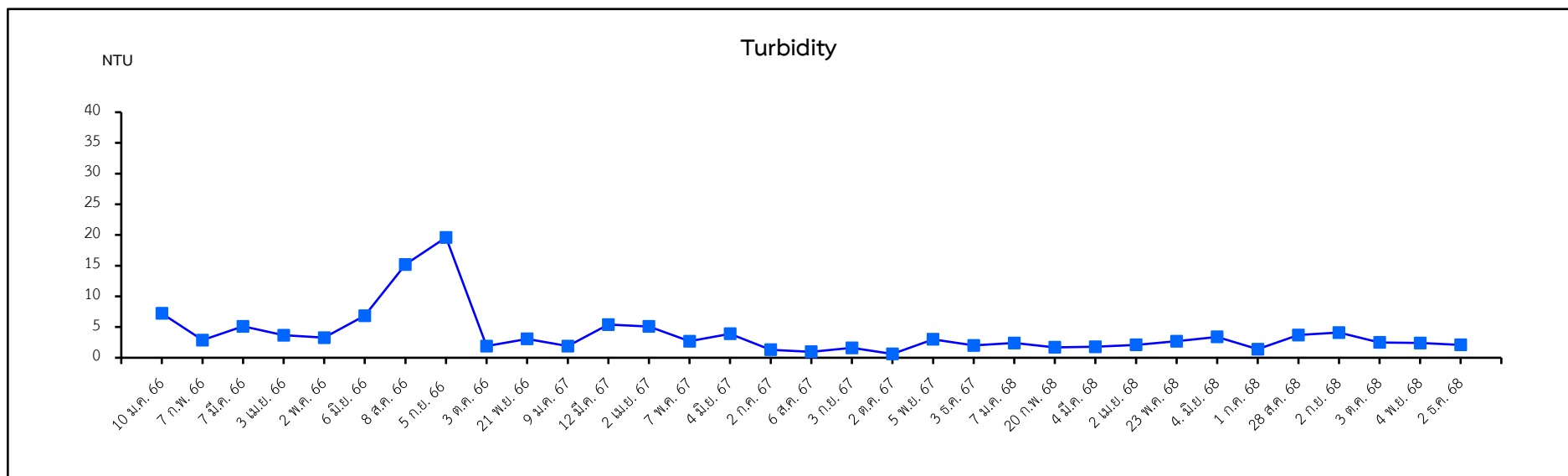
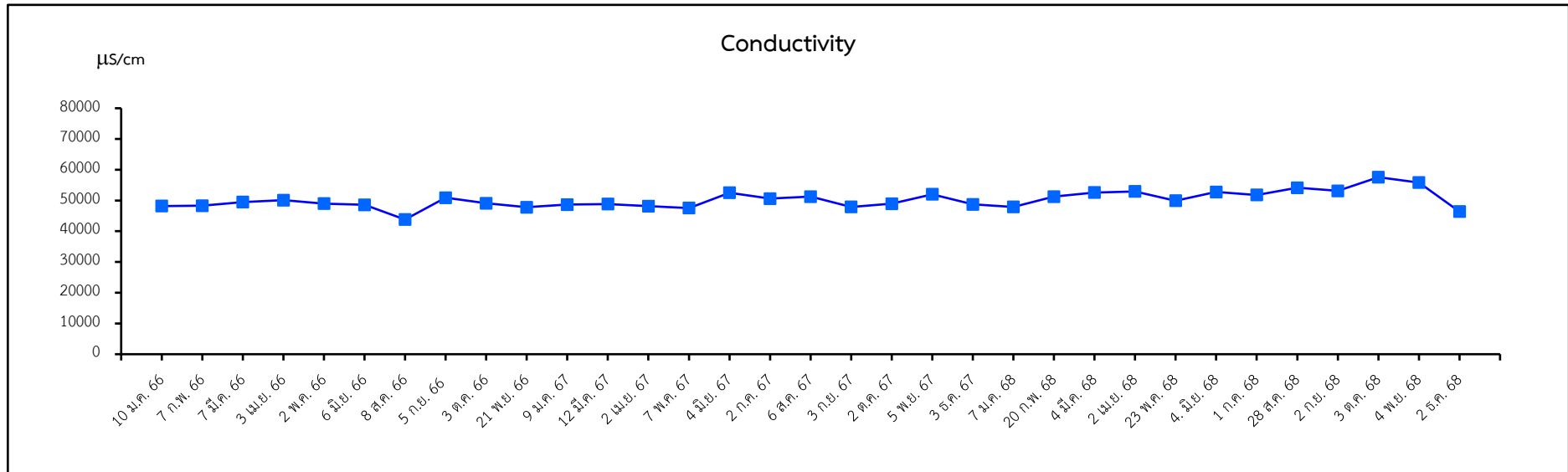
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



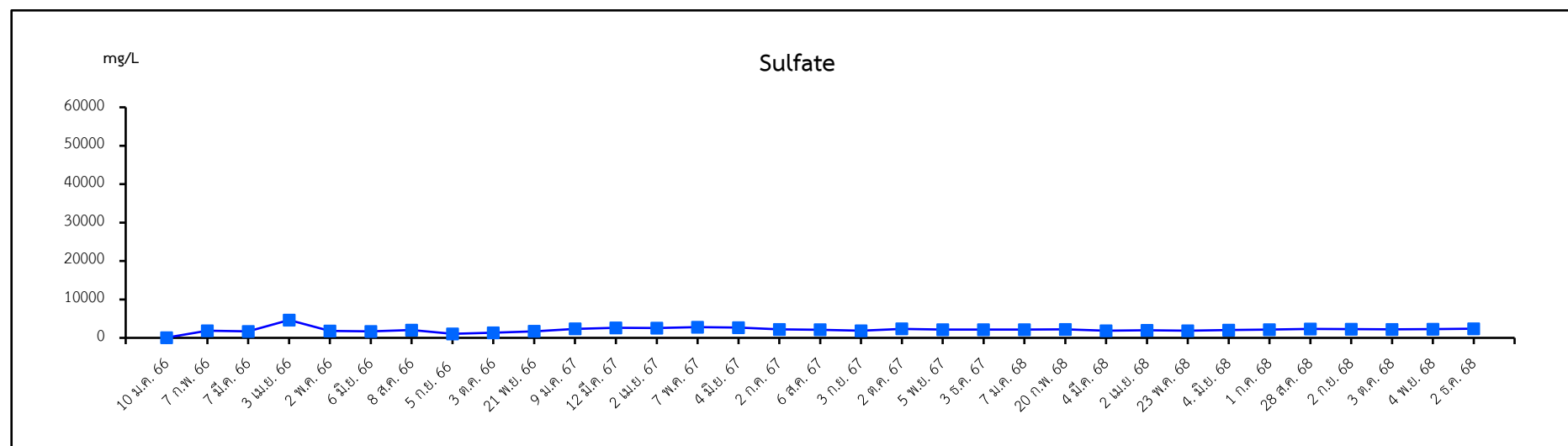
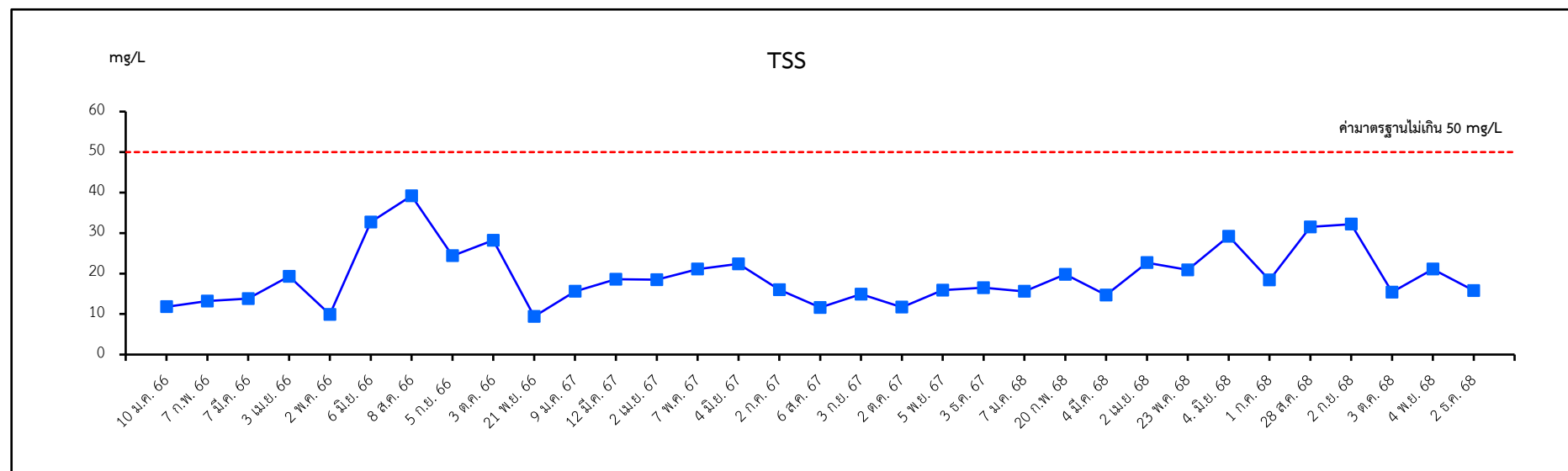
รูปที่ 3.2.4-3 (ต่อ)



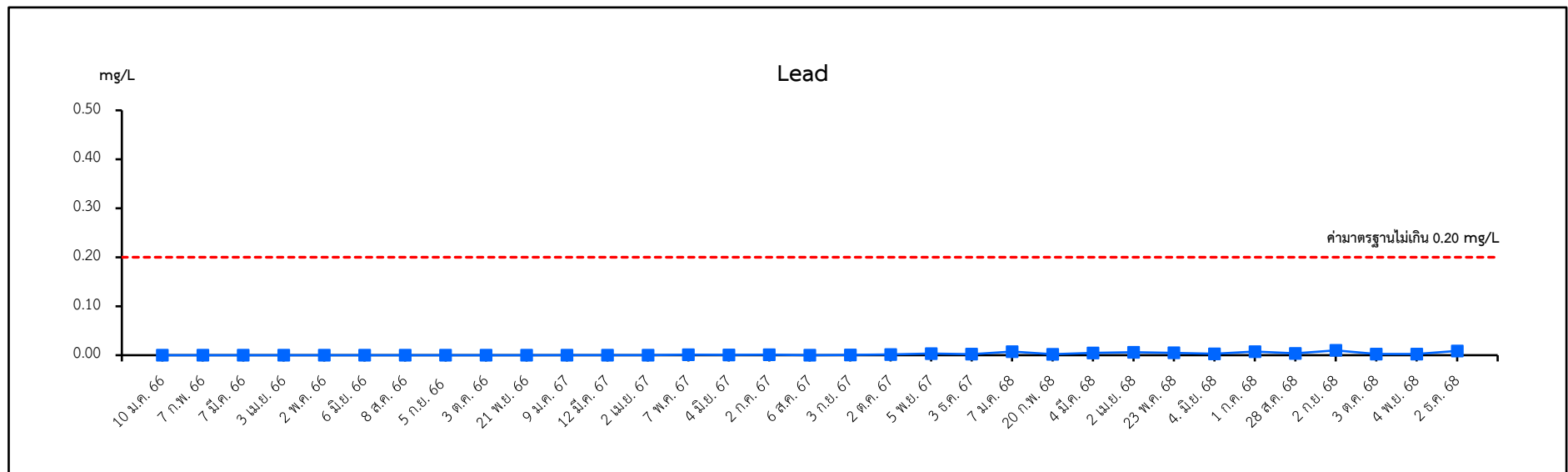
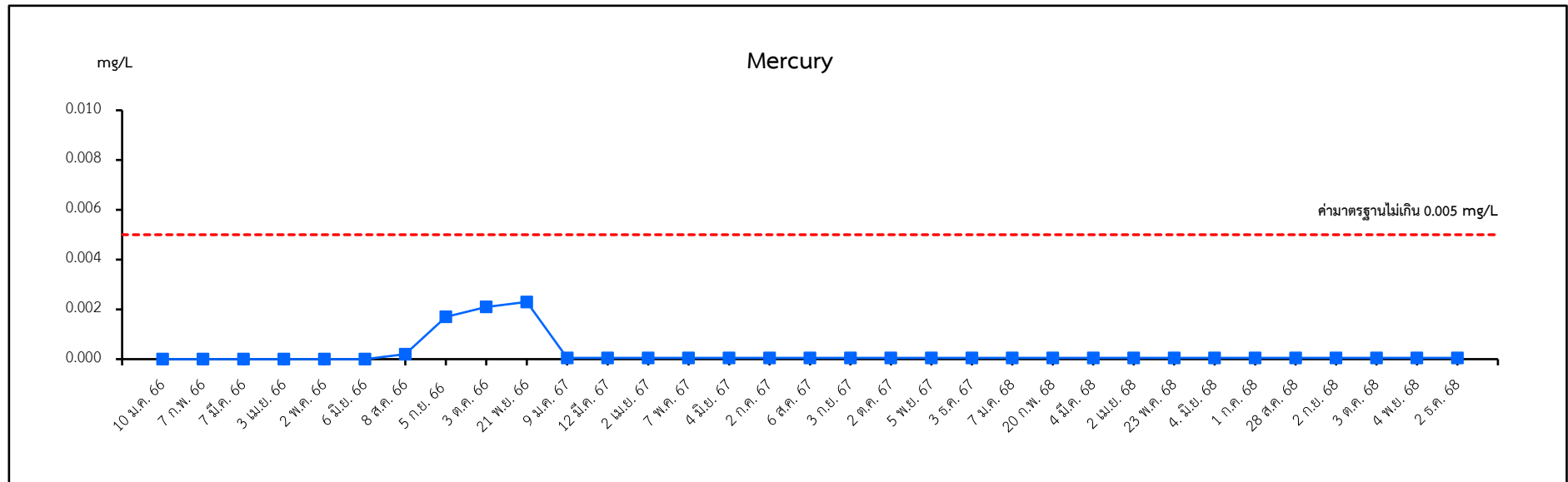
รูปที่ 3.2.4-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณน้ำก่อนเข้าระบบ Sea Water Scrubber (Influent) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



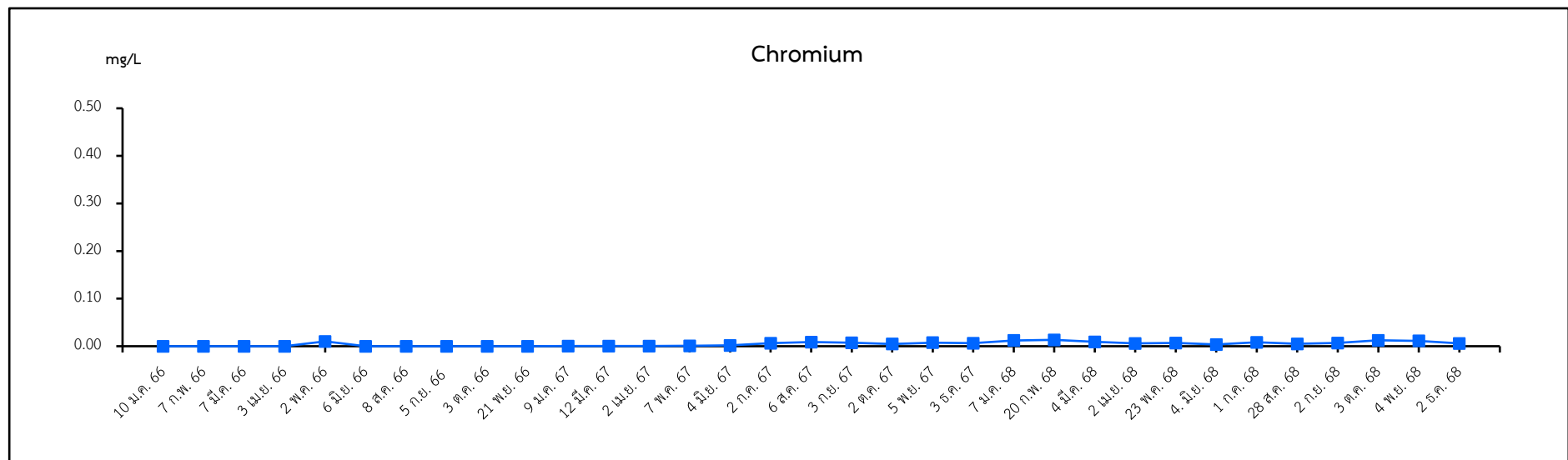
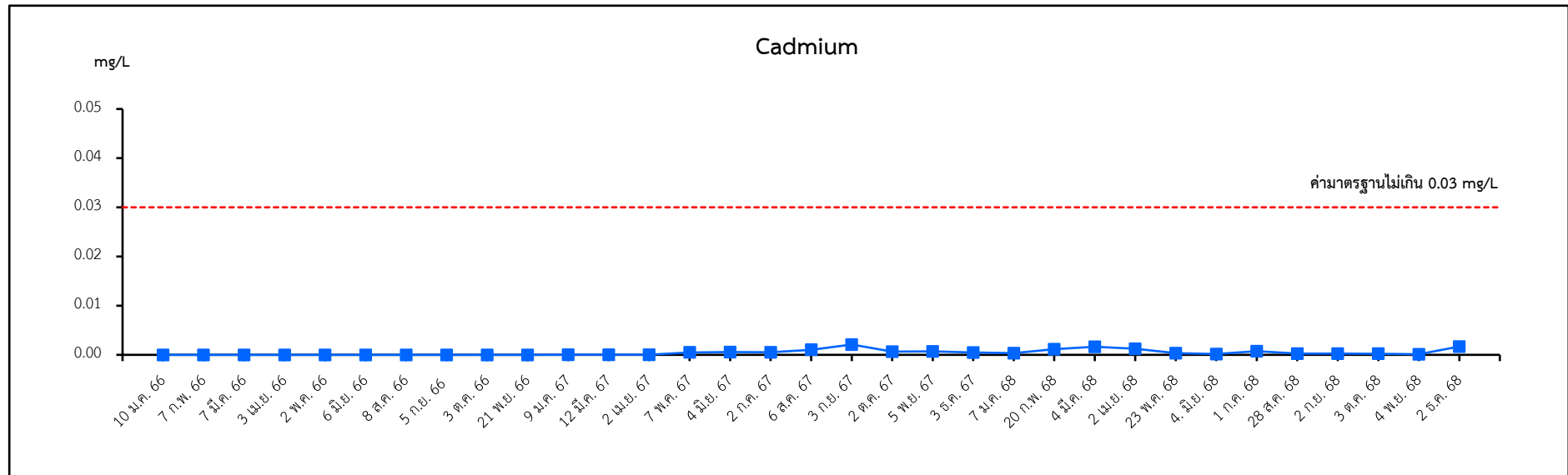
รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)



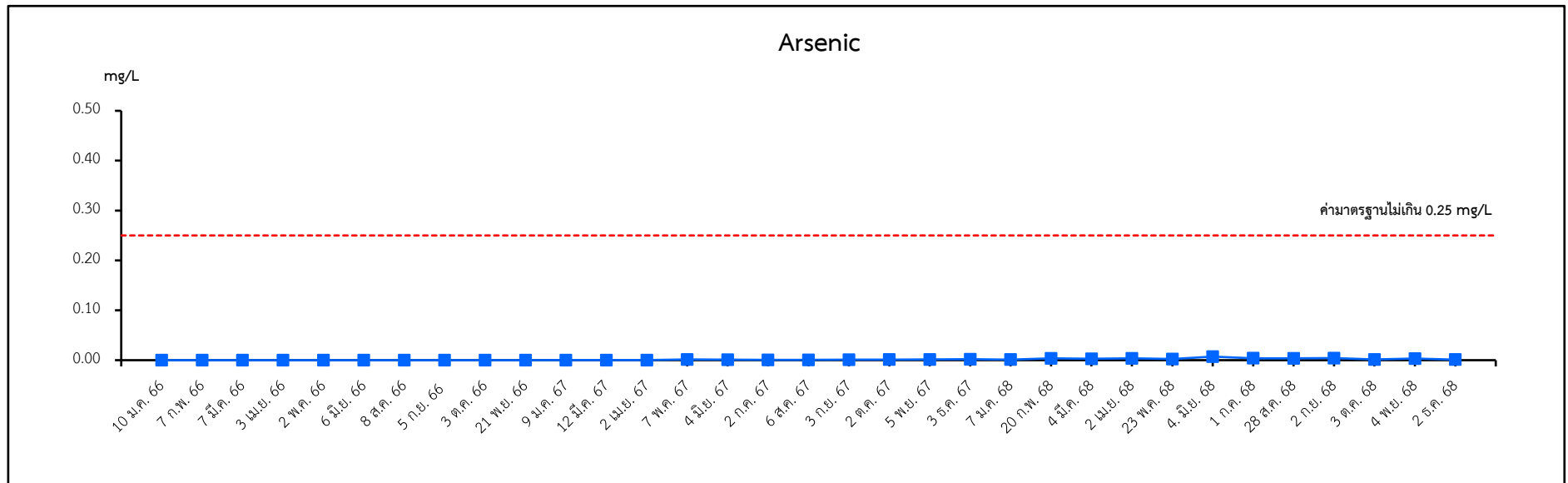
รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)



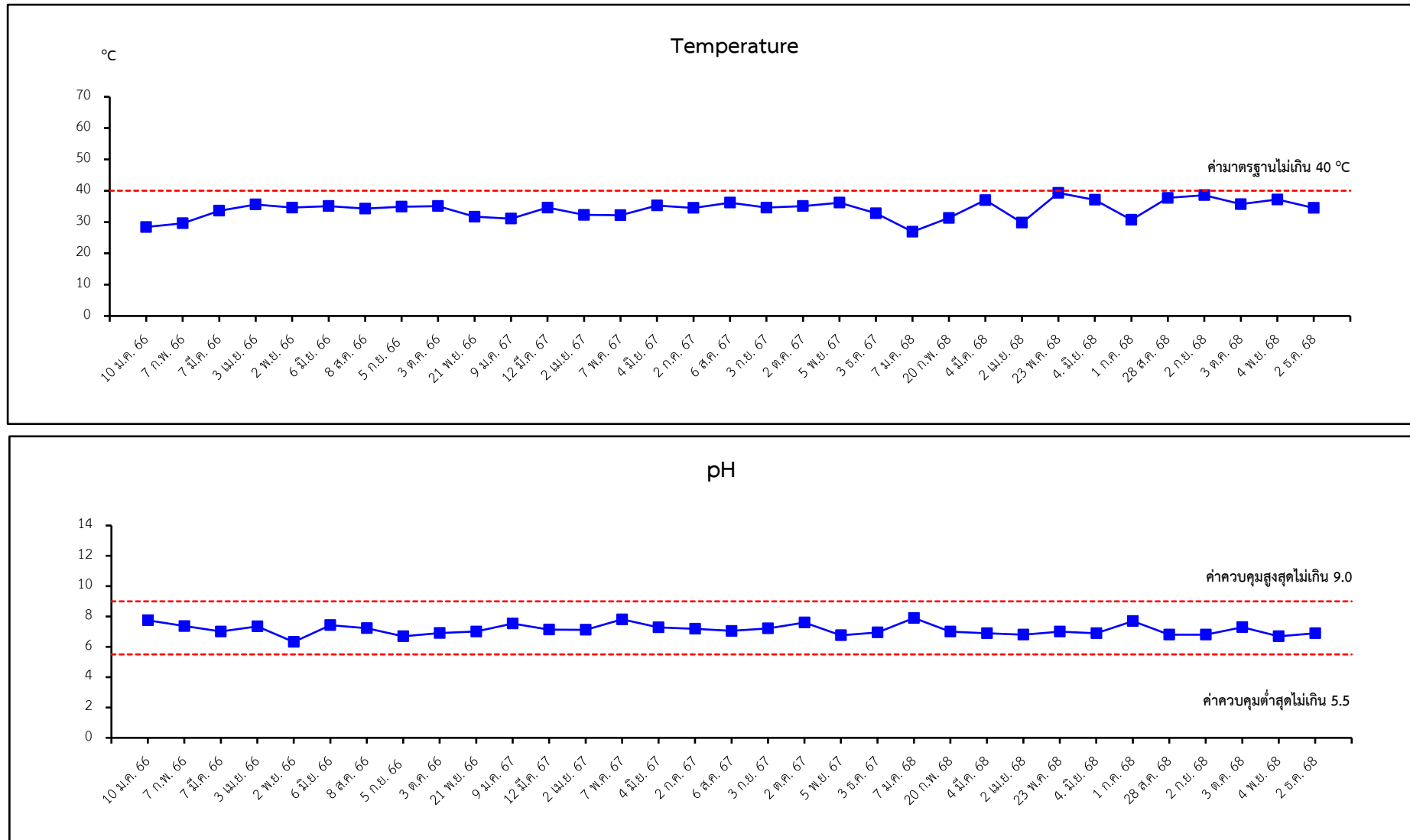
รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)

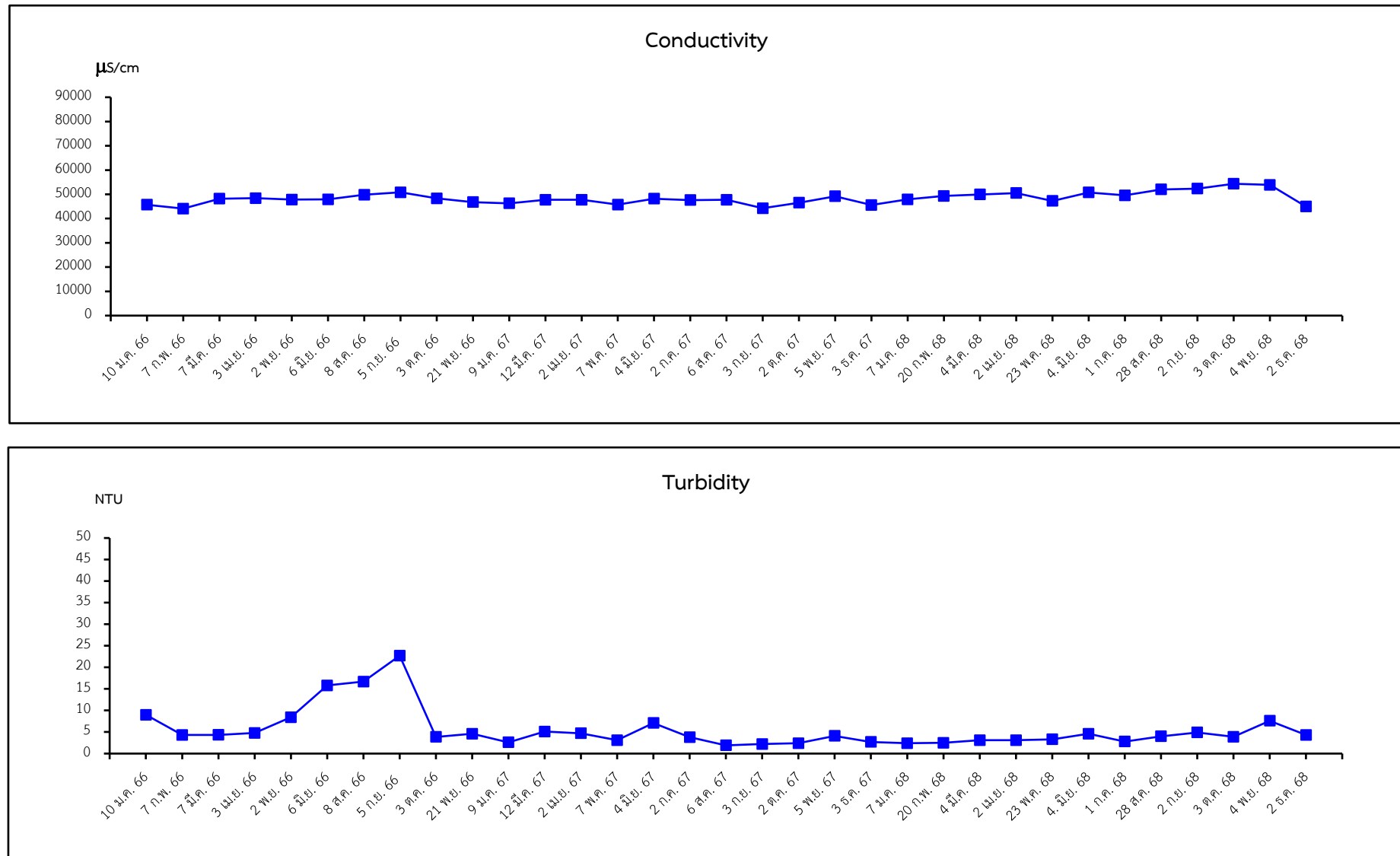


รูปที่ 3.2.4-4 (ต่อ)

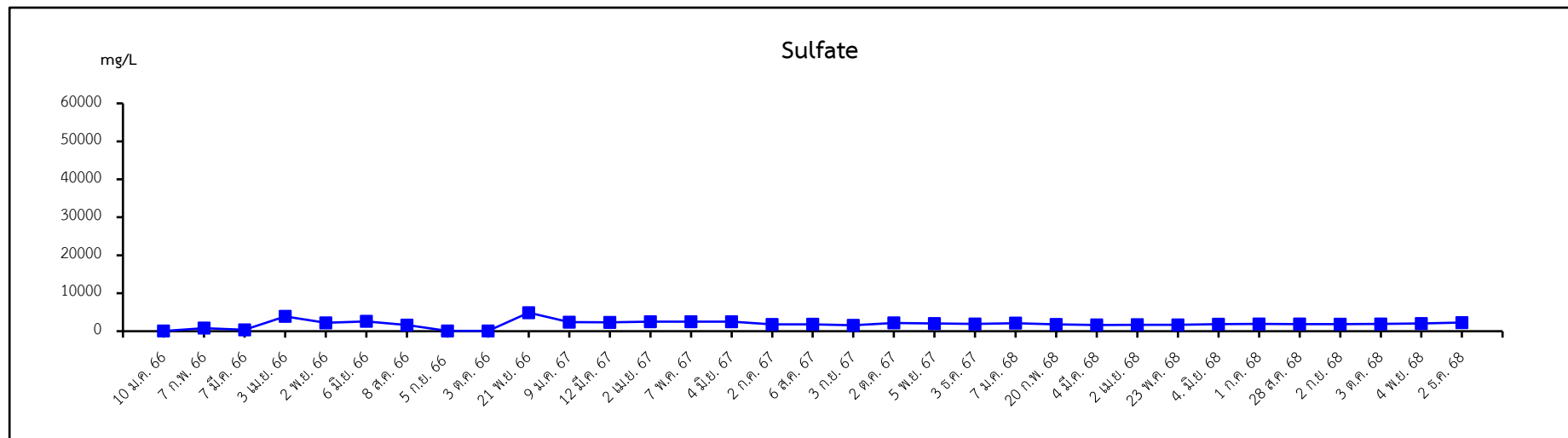
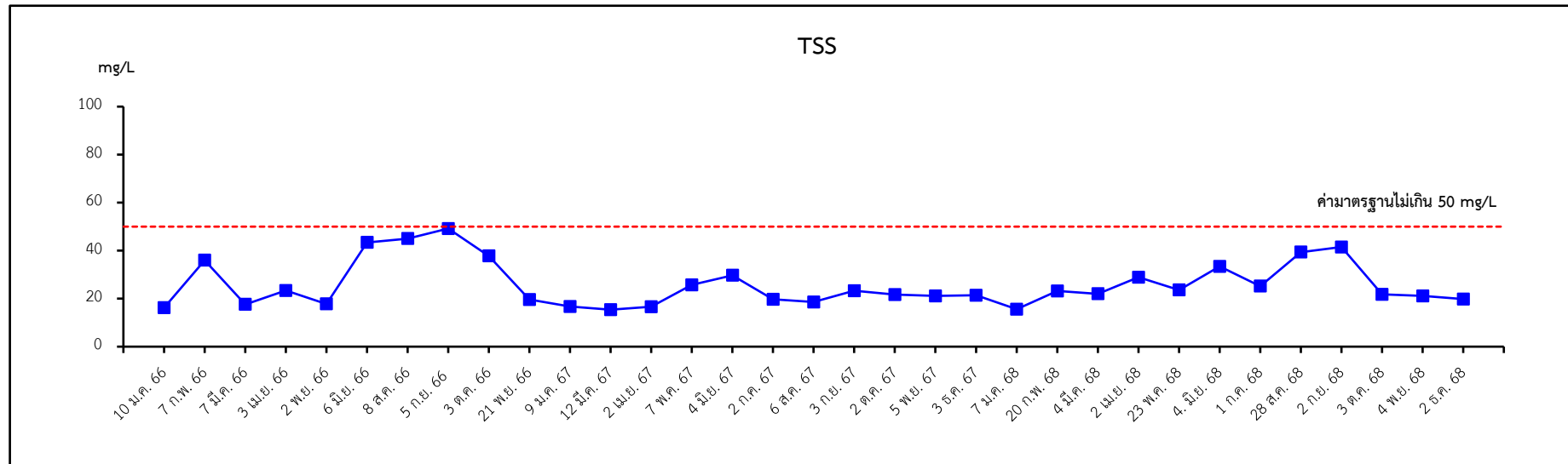


รูปที่ 3.2.4-5 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณน้ำหลังจากจากระบบ Sea Water Scrubber (Effluent)

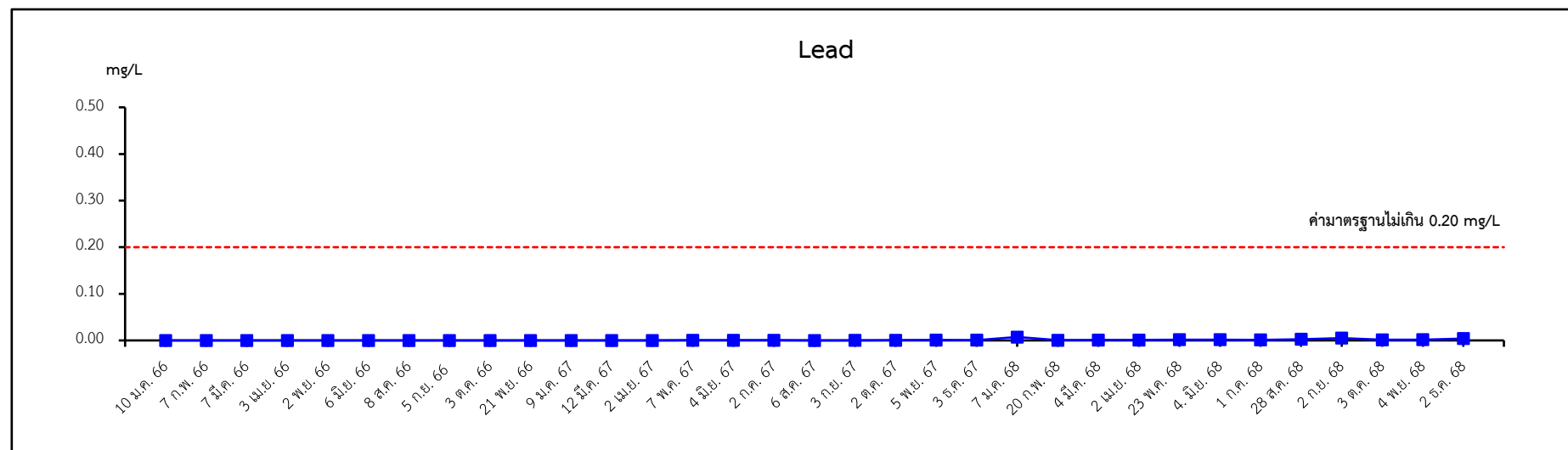
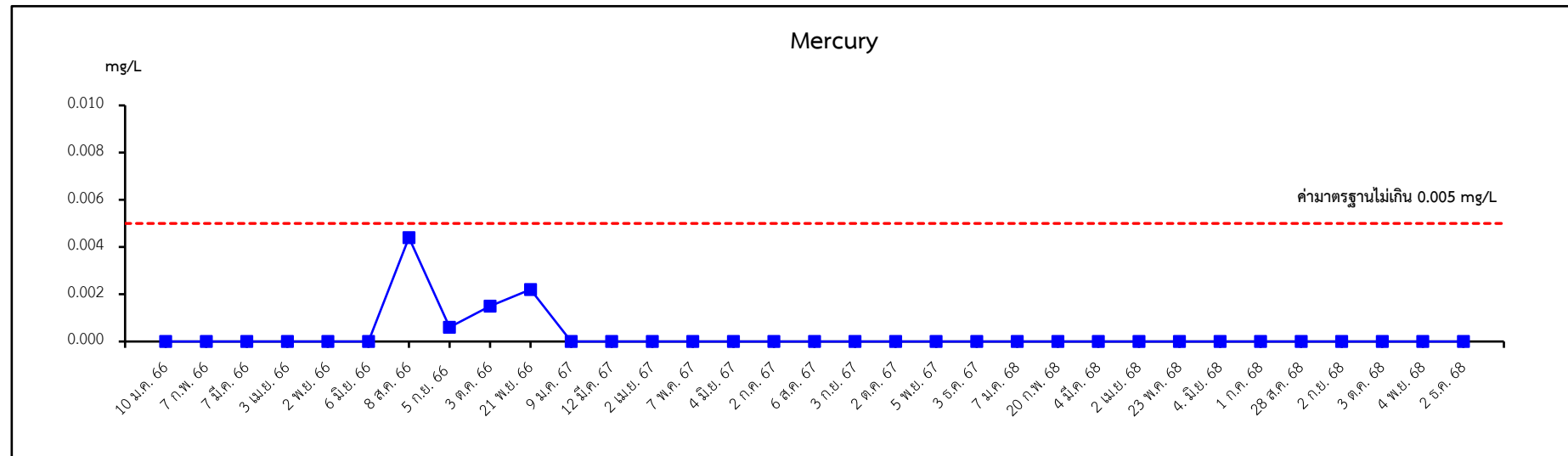
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



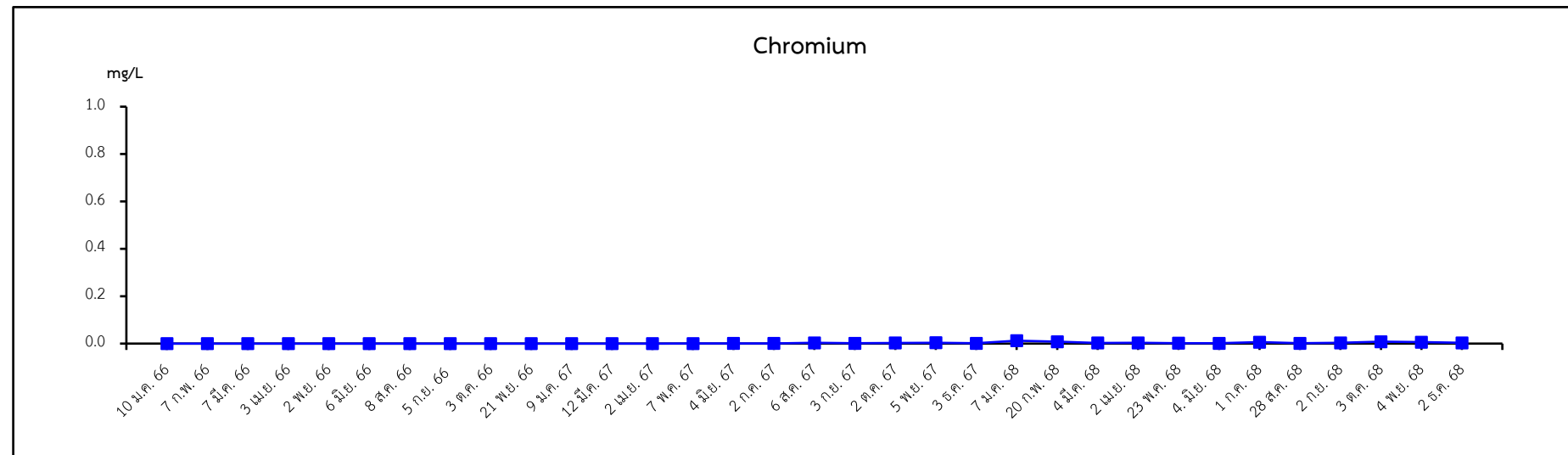
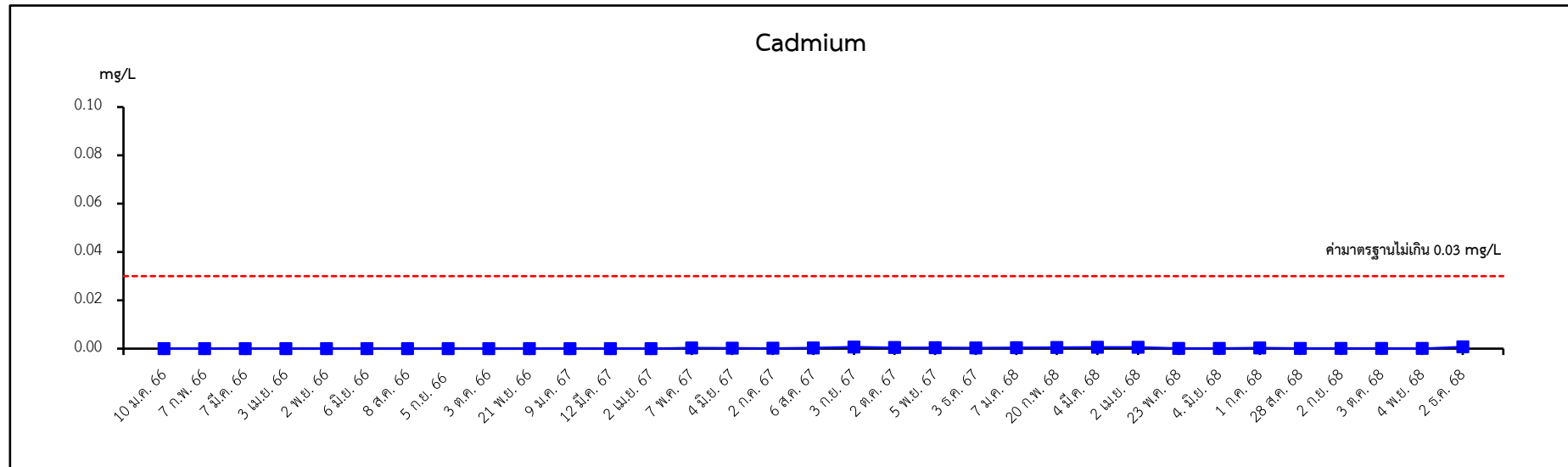
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



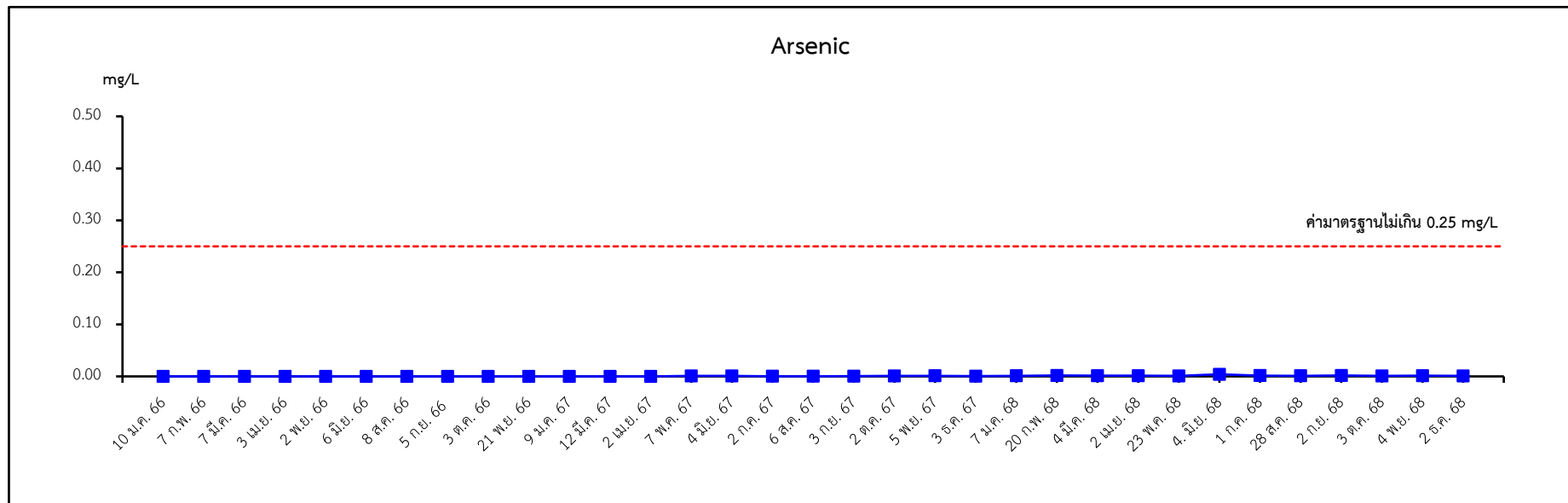
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



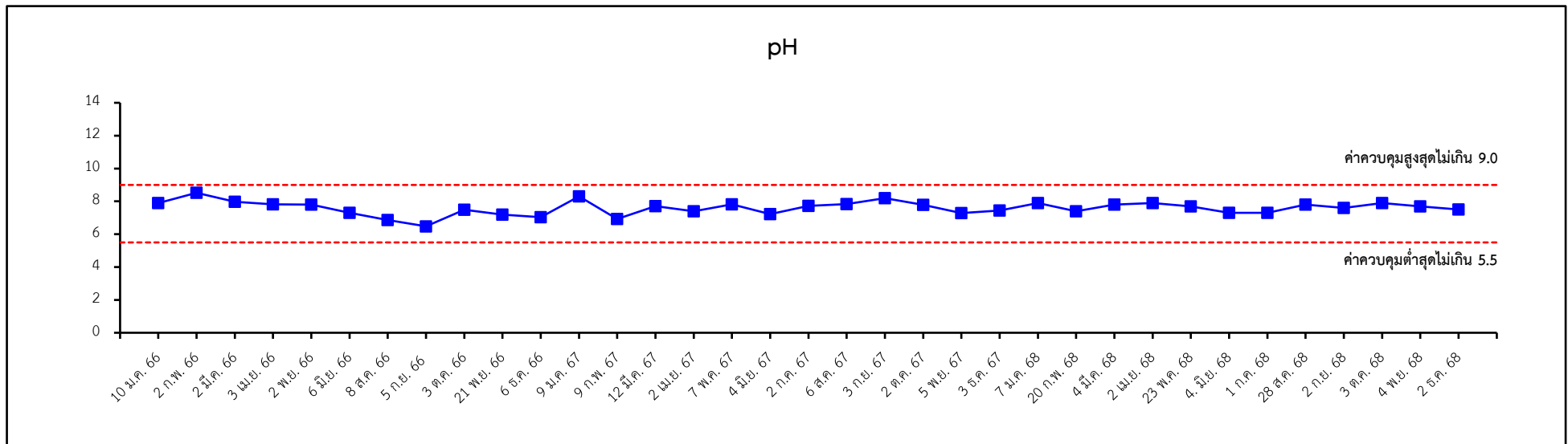
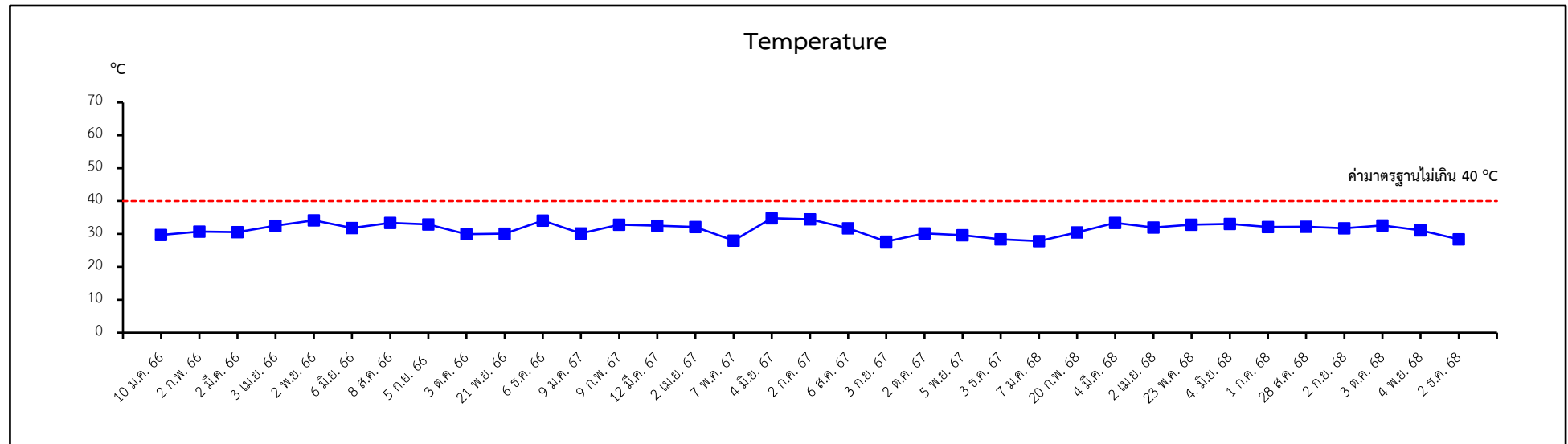
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



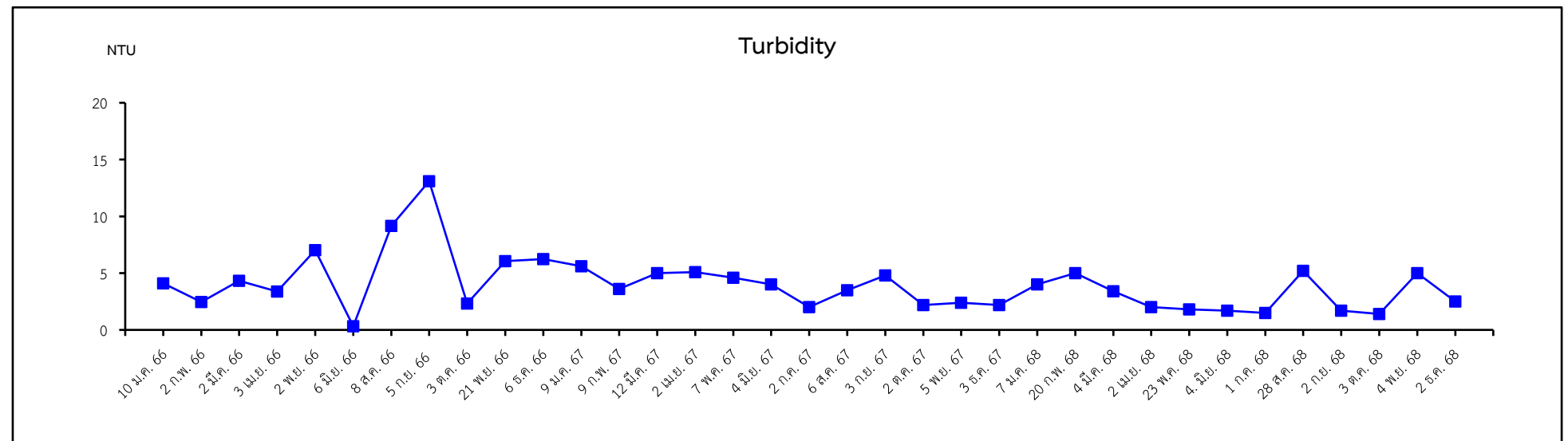
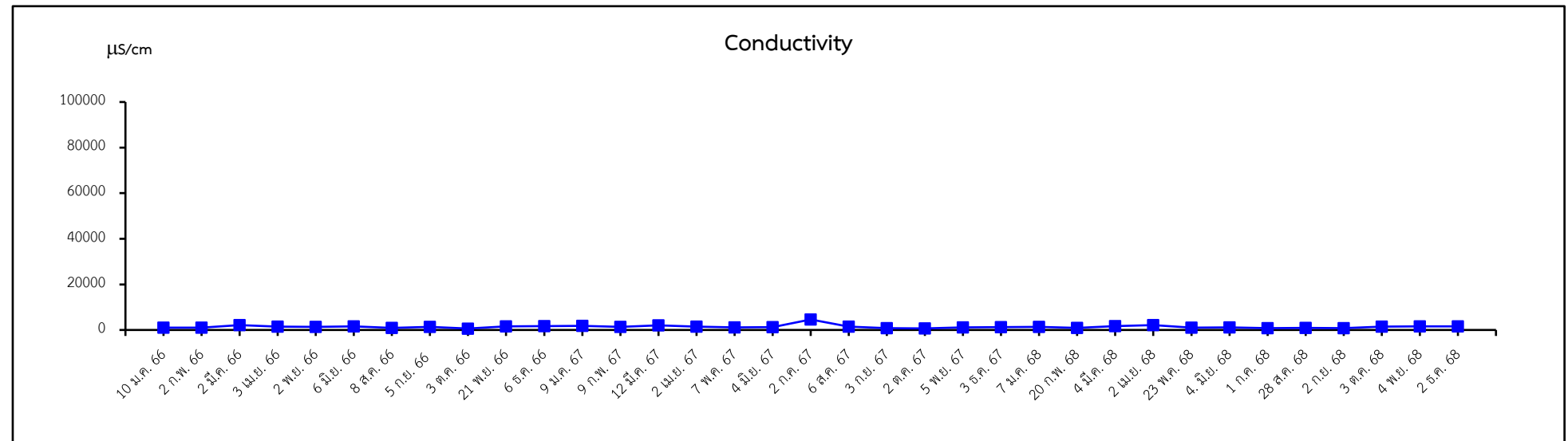
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



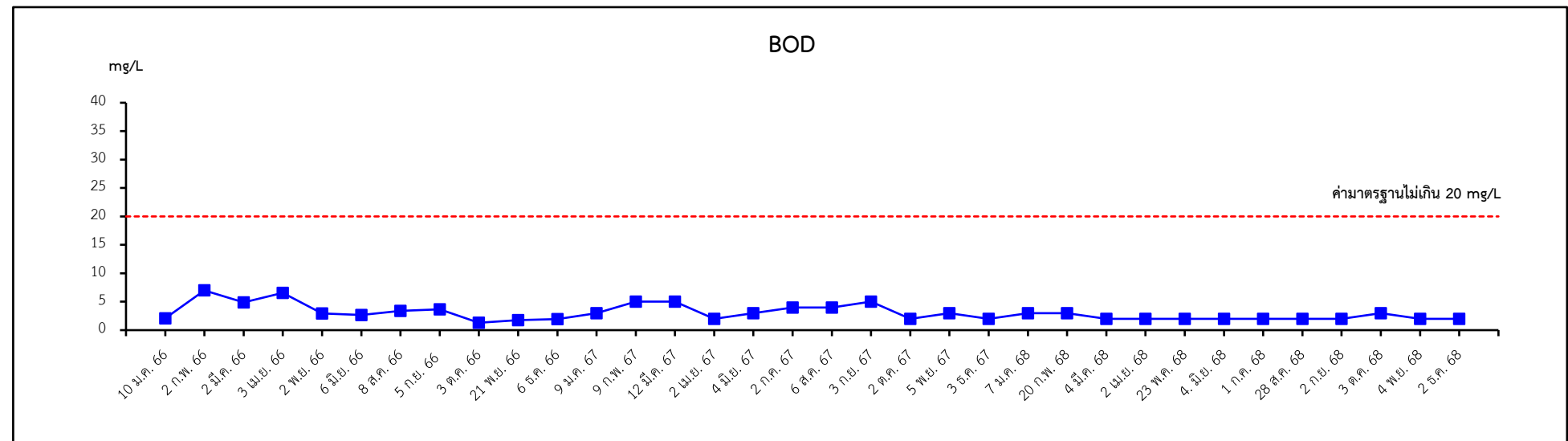
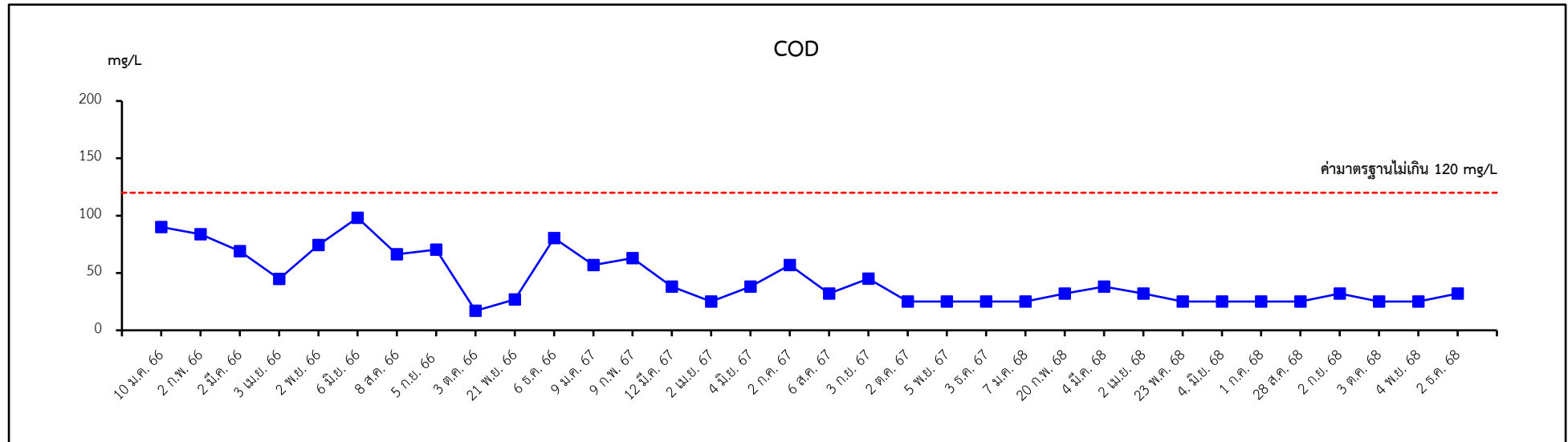
รูปที่ 3.2.4-5 (ต่อ)



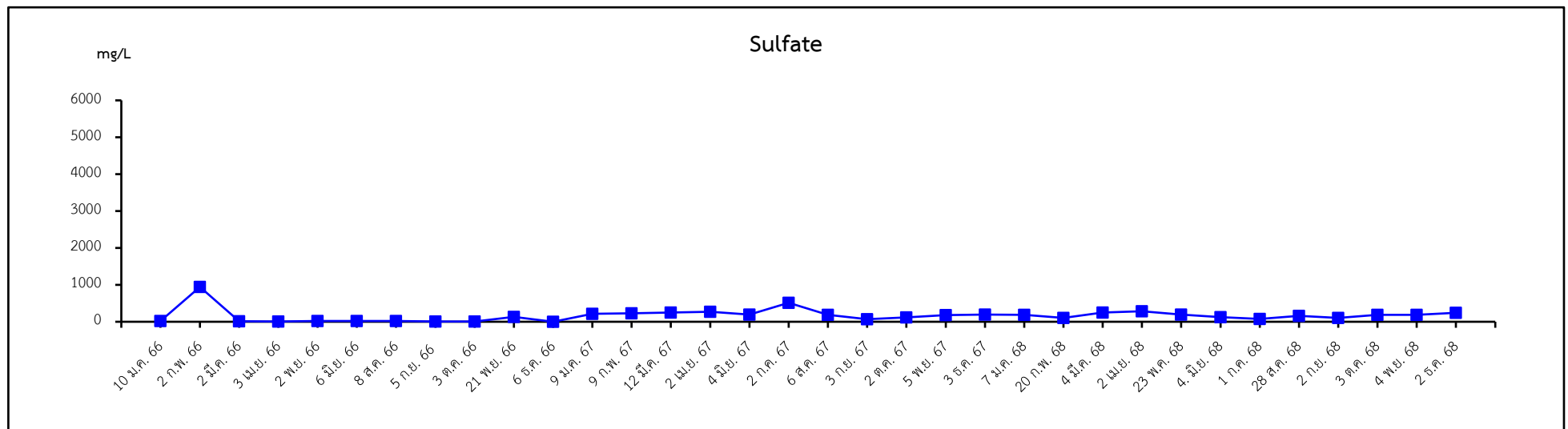
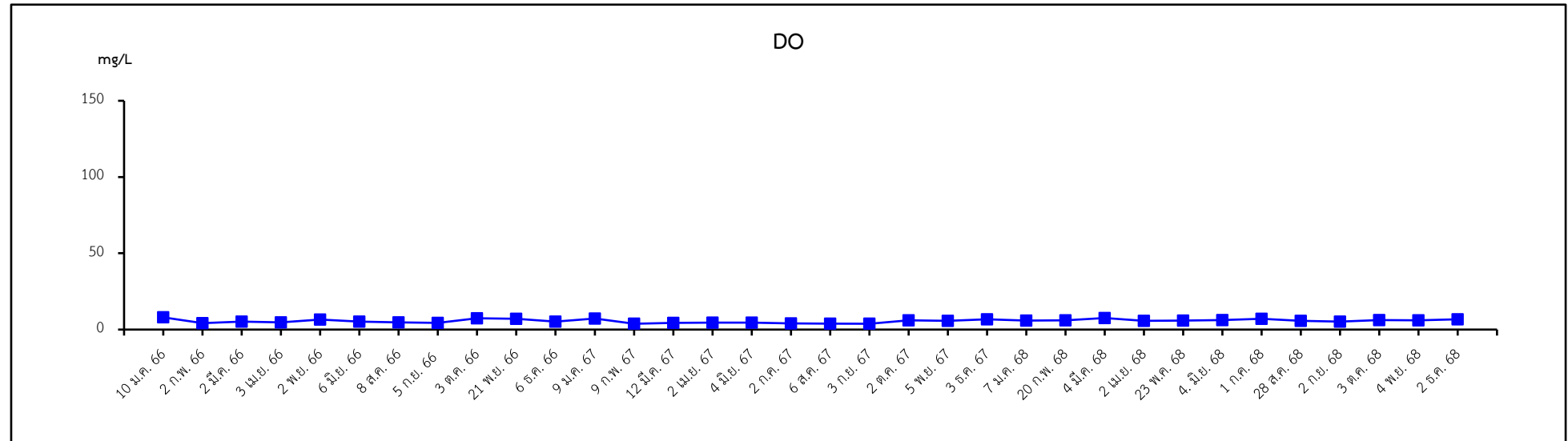
รูปที่ 3.2.4-6 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



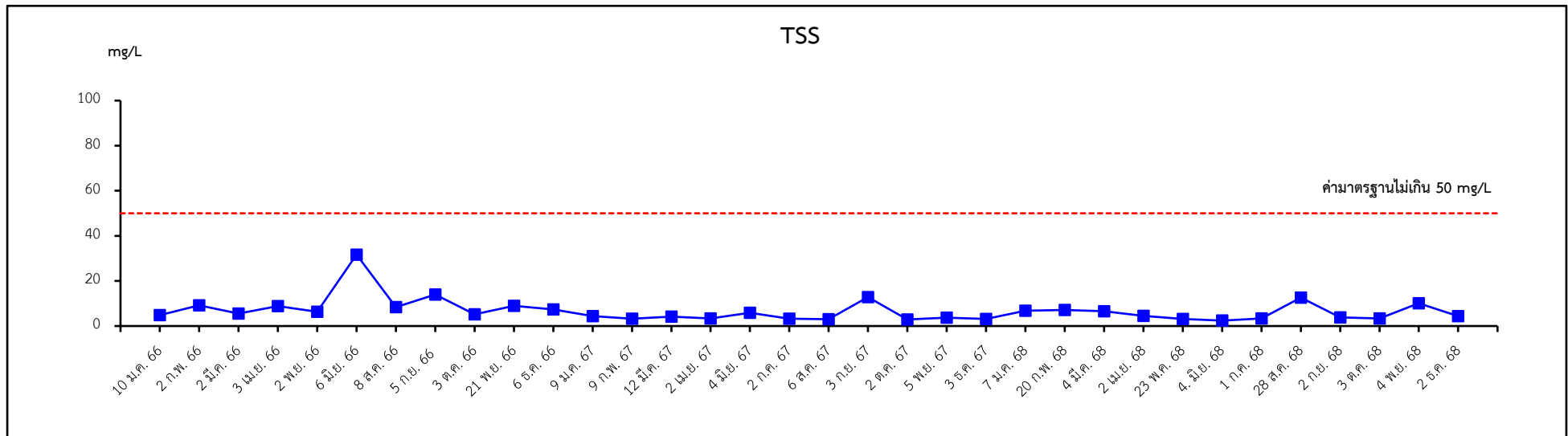
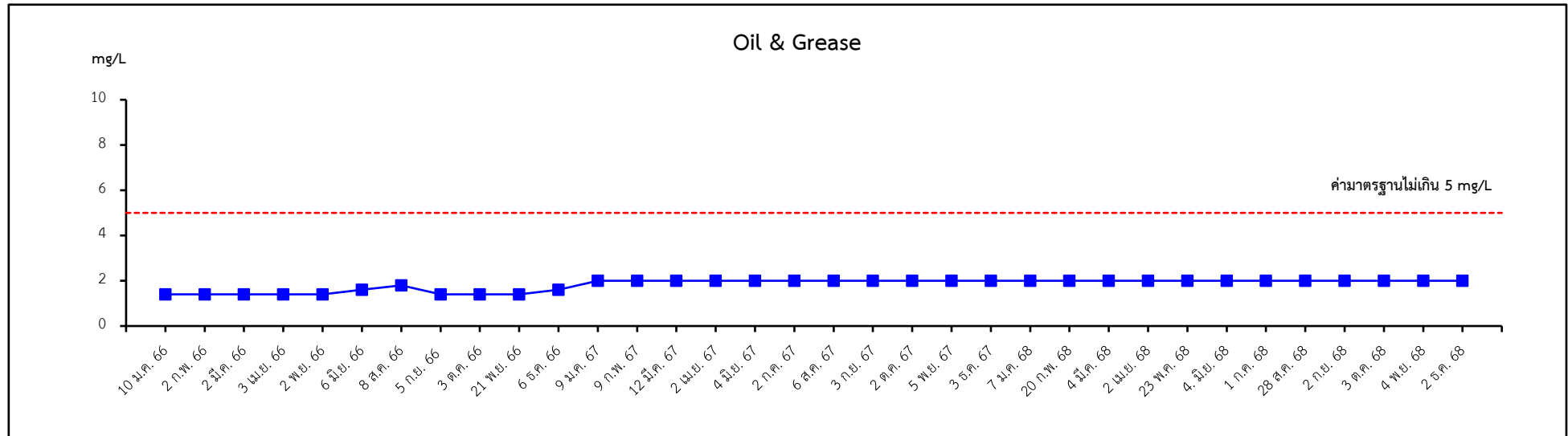
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



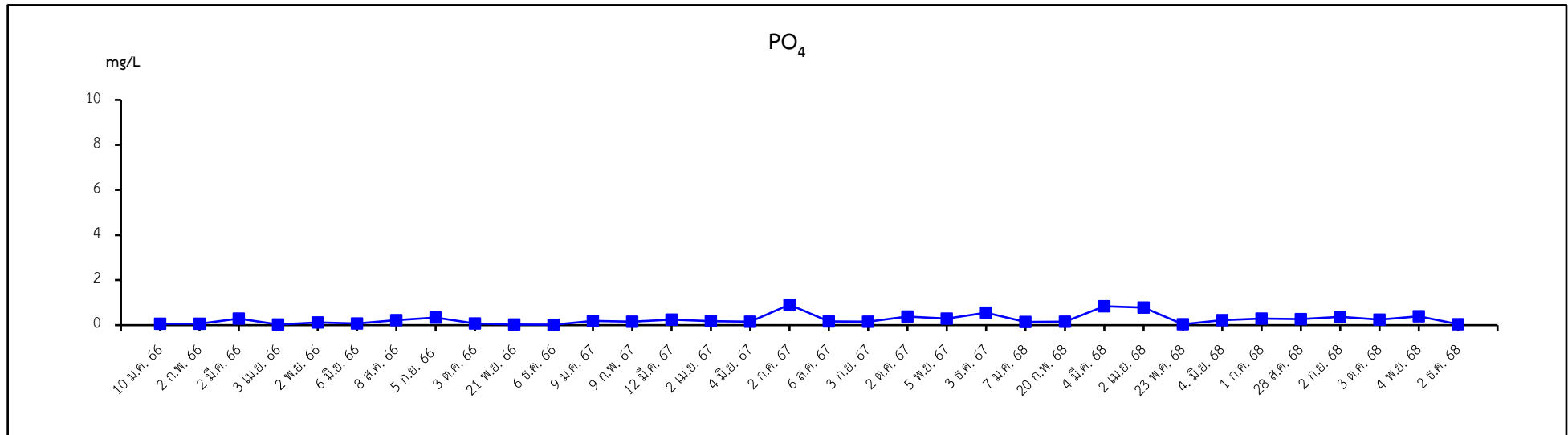
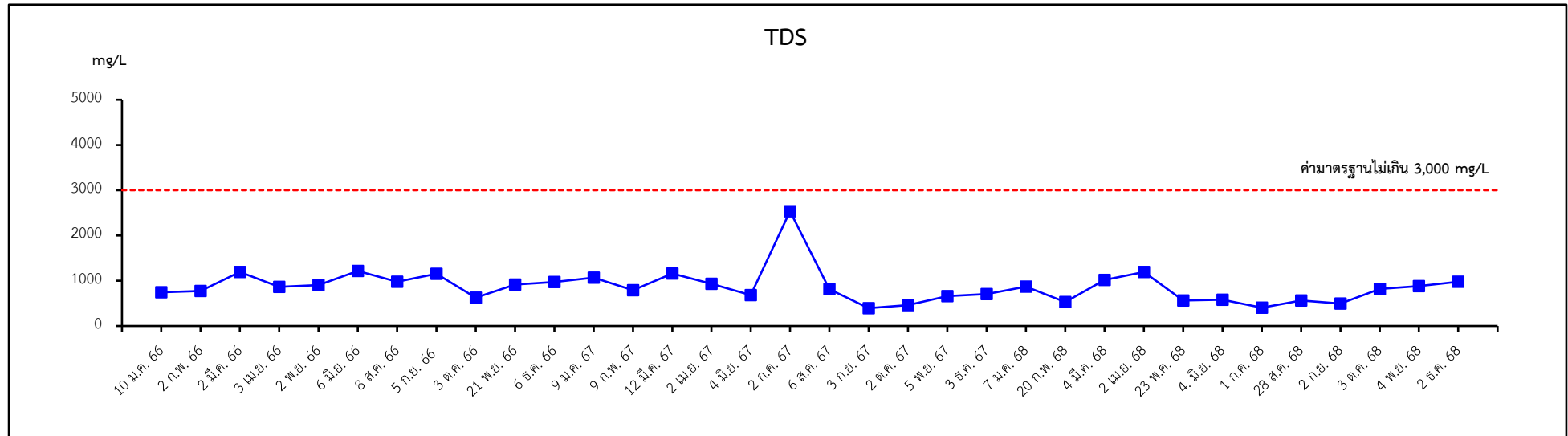
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



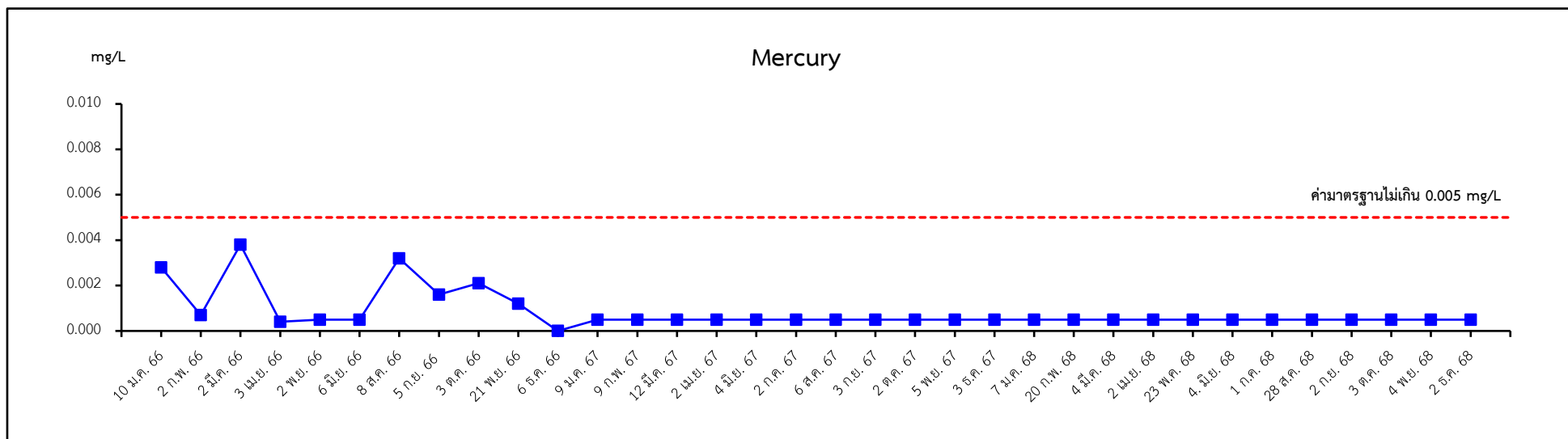
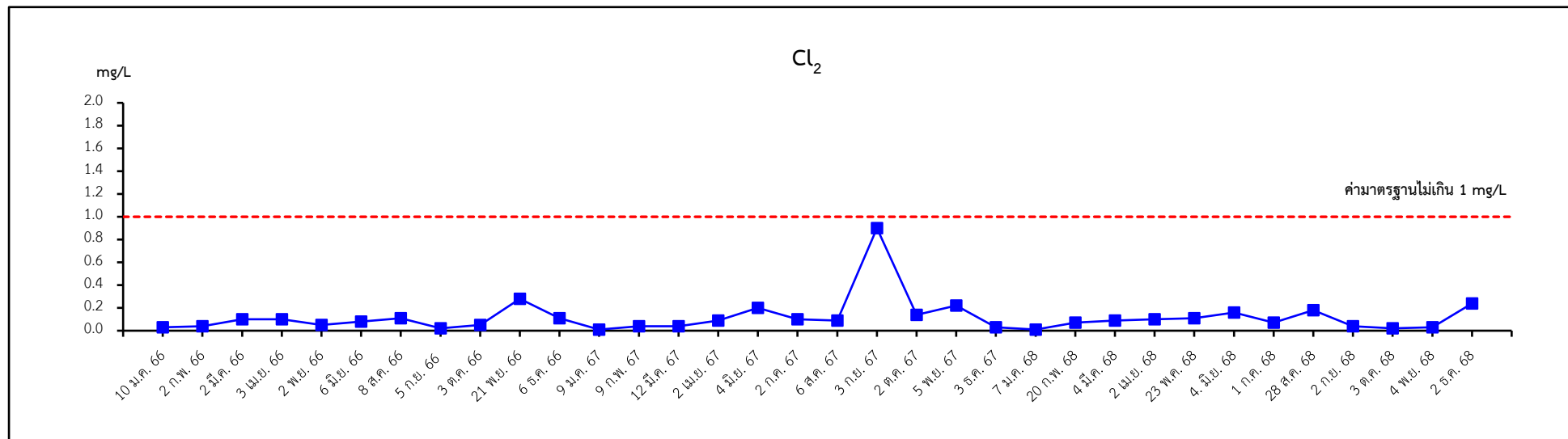
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



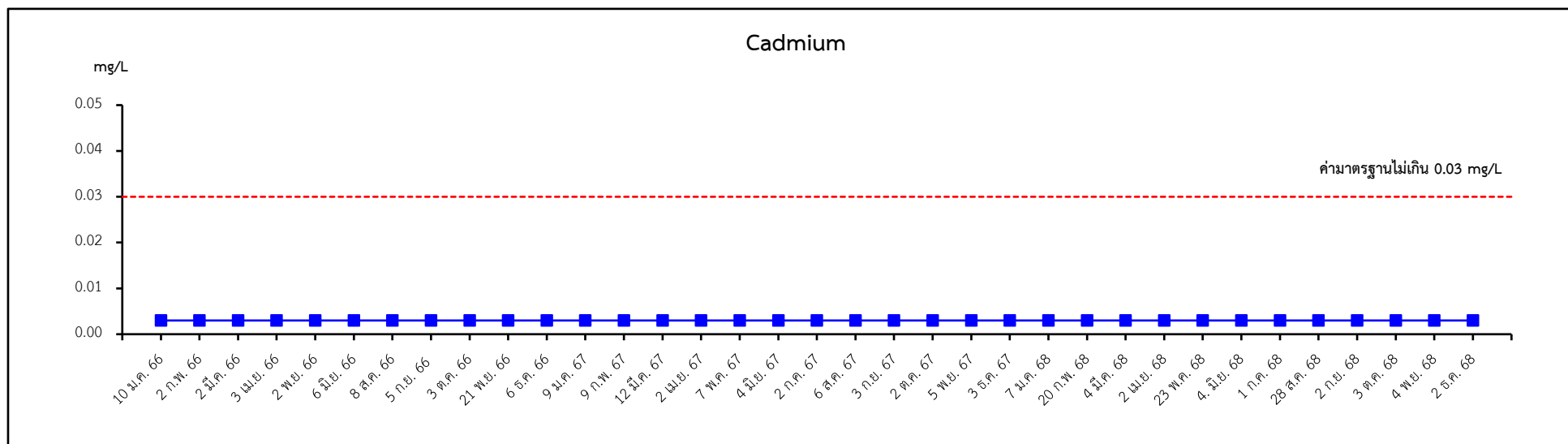
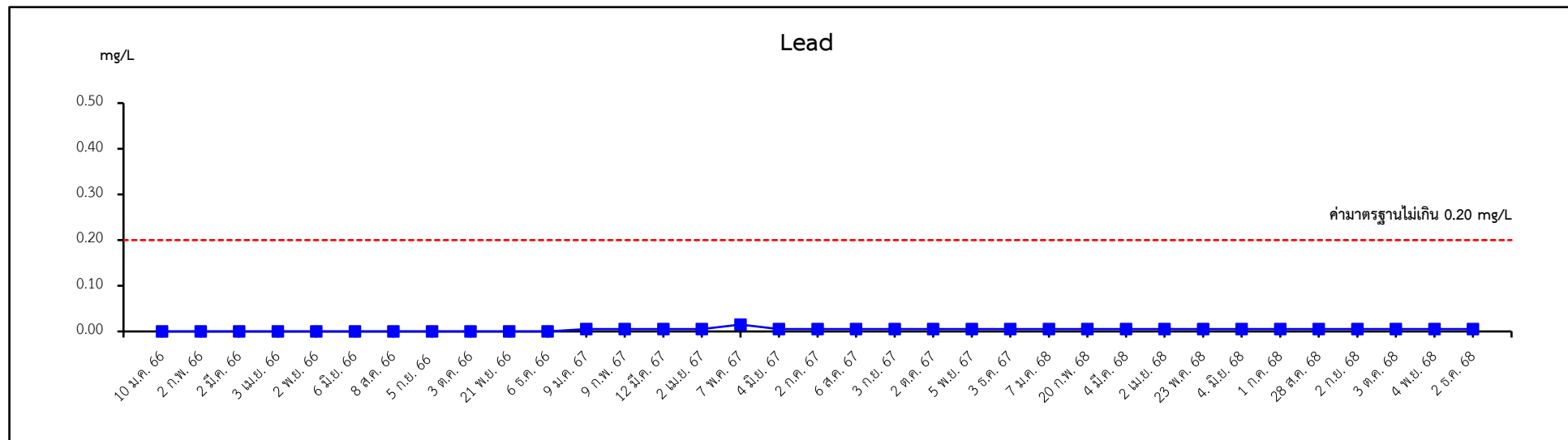
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



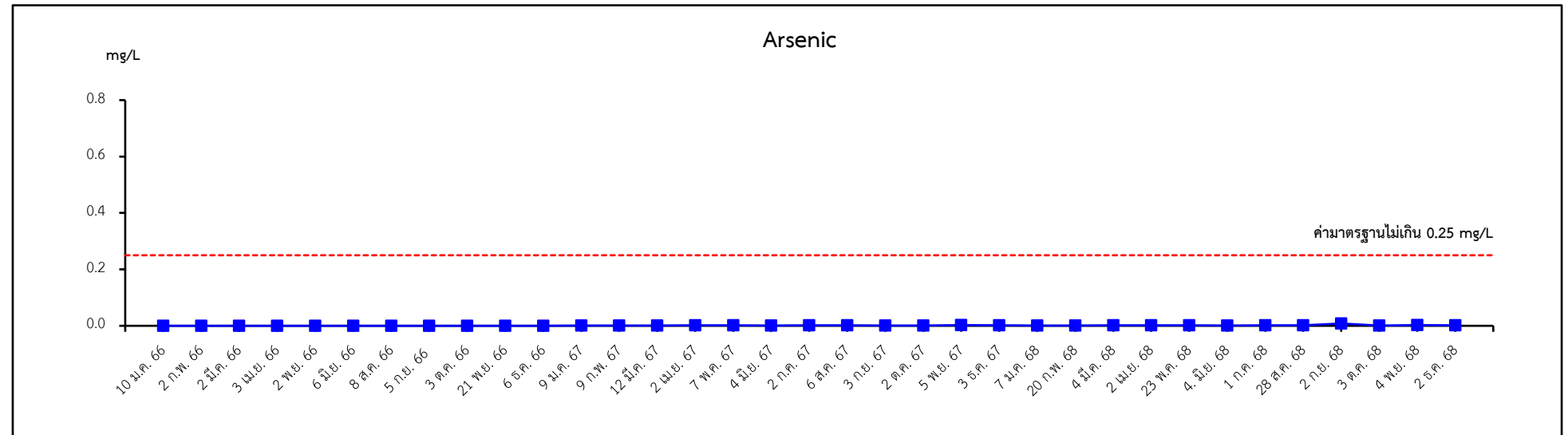
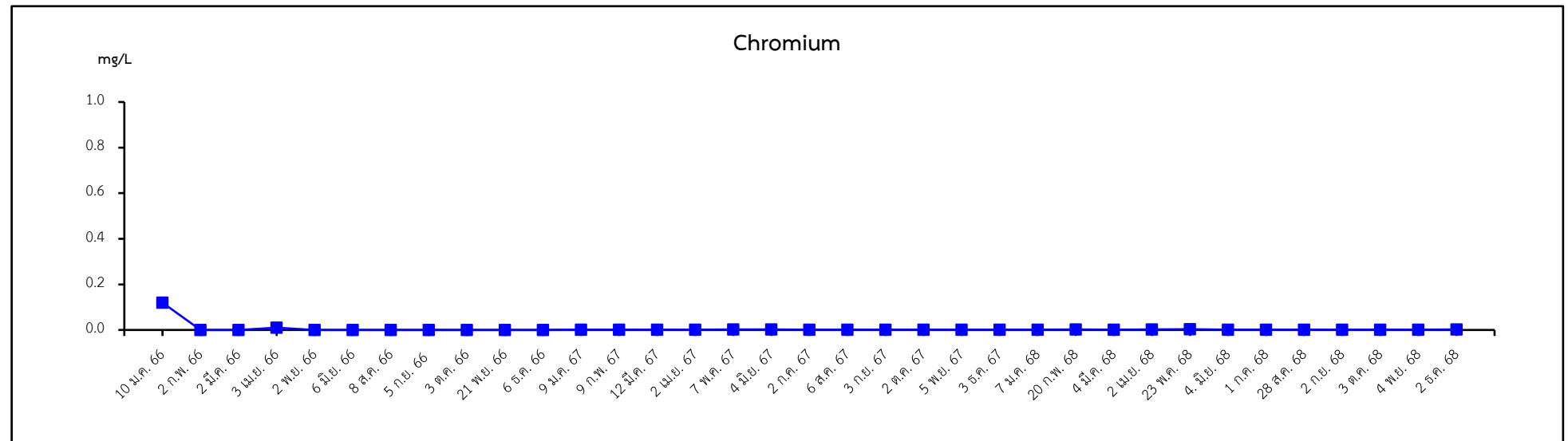
รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.4-6 (ต่อ)

### 3.2.5 คุณภาพน้ำทะเล

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (ระยะห่าง 200 เมตร) และบริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (ระยะห่าง 500 เมตร) ตรวจวัดทุก 3 เดือน โดยมีดัชนีตรวจวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.2.5-1 สำหรับตำแหน่งเก็บตัวอย่างทะเลแสดงดังรูปที่ 3.2.5-1 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ ตรวจวิเคราะห์โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.5-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Temperature	Grab Sampling	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	APHA, AWWA, WEF 24 <sup>th</sup> Edition, 2023
pH	Grab Sampling	Electrometric Method (4500-H <sup>+</sup> B.)	
Turbidity	Grab Sampling	Nephelometric Method (2130 B.)	
Conductivity	Grab Sampling	Laboratory Method (2510 B.)	
Total Suspended Solids	Grab Sampling	Dried at 103-105 °C (2540 D.)	
Dissolved Oxygen	Grab Sampling	Azide Modification (4500-O C.)	
Grease & Oil	Grab Sampling	Observation	
Phosphate-Phosphorus	Grab Sampling	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	
Arsenic	Grab Sampling	Pre-Concentration, Hydride Generation Atomic Absorption Spectrometric Method (3114 C.)	
Mercury	Grab Sampling	Pre-Concentration, Cold Vapor Atomic Fluorescence Spectrometric Method (1631 E.)	
Cadmium	Grab Sampling	Pre-Concentration, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	
Lead	Grab Sampling	Pre-Concentration, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	
Chromium	Grab Sampling	Pre-Concentration, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method (3113 B.)	

## 2) ผลการดำเนินการ

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล จำนวน 3 สถานี เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม และวันที่ 8 พฤศจิกายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3.2.5-2 และผลการตรวจวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

## 3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์

### 3.1) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ปัจจุบัน

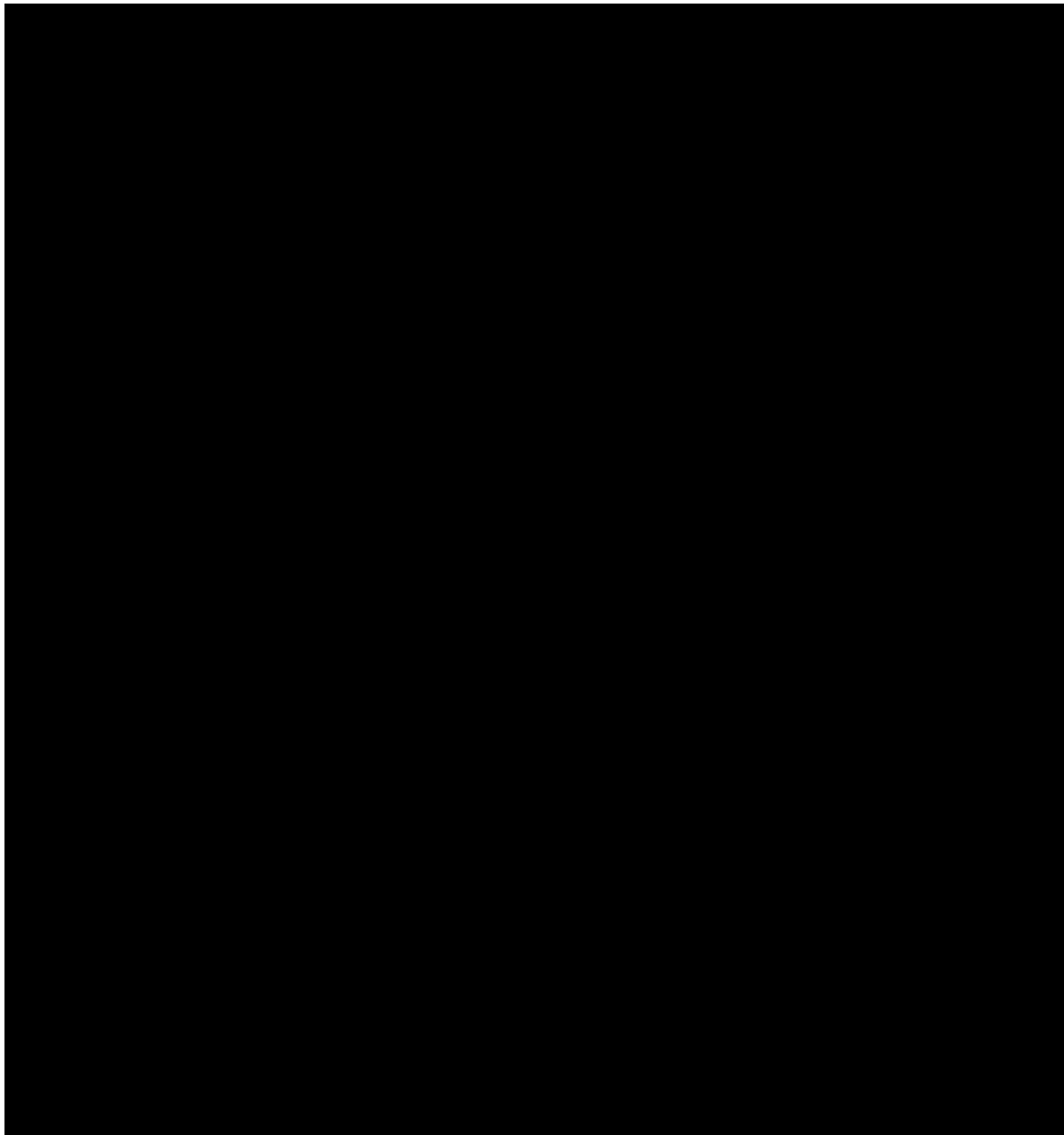
จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล ได้แก่ บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (ระยะห่าง 200 เมตร) และบริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (ระยะห่าง 500 เมตร) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) สำหรับ Conductivity, Turbidity, Grease & Oil, Phosphate ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

### 3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5) ยกเว้นค่า pH, TSS, Mercury, Cadmium และ Arsenic ในบางเดือนของทุกสถานที่ตรวจวัด ที่มีค่าสูงกว่าเกณฑ์มาตรฐาน ซึ่งอาจมีสาเหตุมาจากการคมนาคมของเรือในบริเวณดังกล่าว ทำให้เกิดการฟุ้งกระจายของตะกอนเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงตามธรรมชาติของน้ำทะเล นอกจากนี้ โครงการได้ทำการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเลก่อนเข้าและออกจากระบบ Sea Water Scrubber เมื่อพิจารณาผลการตรวจวิเคราะห์ในแต่ละดัชนีส่วนใหญ่พบว่า มีแนวโน้มไม่แตกต่างจากน้ำทะเลในธรรมชาติมากนัก อย่างไรก็ตามทางโครงการจะดำเนินการตรวจสอบและเฝ้าระวังต่อไป

สำหรับ Conductivity, Turbidity ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

สำหรับผลการตรวจวิเคราะห์ในปี 2566-2566 พบว่า บางดัชนีมีค่าขีดจำกัดต่ำสุดของวิธีวิเคราะห์ (MDL) และค่าขีดต่ำสุดของการวิเคราะห์ปริมาณ (LOQ) สูงกว่าเกณฑ์มาตรฐาน ทั้งนี้ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการจัดหาห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ที่มีค่าขีดจำกัดต่ำสุดของวิธีวิเคราะห์ (MDL) และค่าขีดต่ำสุดของการวิเคราะห์ปริมาณ (LOQ) ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐาน และขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานมาดำเนินการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำเรียบร้อยแล้วในปี 2567



### สัญลักษณ์

- ตำแหน่งเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล
- 1 บริเวณปลายท่อระบายน้ำสู่ทะเล
  - 2 บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำสู่ทะเล
  - 3 บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำสู่ทะเล

รูปที่ 3.2.5-1 แสดงตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

ตารางที่ 3.2.5-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์							
	บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล							
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	มาตรฐาน TSS <sup>[1]</sup> (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
29 ส.ค. 68	8.0	31.1	43,040	6.0	5.7	25.9	27.6	มองไม่เห็น
8 พ.ย. 68	8.0	29.8	57,220	3.2	6.7	14.5	17.2	มองไม่เห็น
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO <sub>4</sub> (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
29 ส.ค. 68	<0.1	<0.05	1.5	0.13	1.2	2.2
8 พ.ย. 68	<0.1	<0.05	2.8	0.71	1.4	1.1
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 45	ไม่เกิน 0.1	ไม่เกิน 8.5	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 10

ค่ามาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)

หมายเหตุ :

Δ2 = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ

[1] = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน

\* = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

บริษัทผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ / นางสาวขวัญณา ทองนพ

ตารางที่ 3.2.5-2 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์							
	บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล							
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	มาตรฐาน TSS <sup>[1]</sup> (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
29 ส.ค. 68	8.0	31.2	43,700	5.4	5.9	24.3	26.8	มองไม่เห็น
8 พ.ย. 68	7.7	29.4	57,410	3.1	6.9	15.3	18.8	มองไม่เห็น
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO <sub>4</sub> (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
29 ส.ค. 68	<0.1	<0.05	5.3	0.09	2.6	1.6
8 พ.ย. 68	<0.1	<0.05	4.8	0.94	2.2	1.1
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 45	ไม่เกิน 0.1	ไม่เกิน 8.5	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 10

ค่ามาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)

หมายเหตุ :

Δ2 = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ

[1] = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน

\* = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

บริษัทผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ / นางสาวขวัญณา ทองนพ

ตารางที่ 3.2.5-2 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์							
	บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล							
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	มาตรฐาน TSS <sup>[1]</sup> (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
29 ส.ค. 68	7.9	30.8	42,820	5.0	6.2	23.6	26.0	มองไม่เห็น
8 พ.ย. 68	8.0	29.8	58,020	3.4	6.8	16.1	18.4	มองไม่เห็น
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO <sub>4</sub> (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
29 ส.ค. 68	<0.1	<0.05	3.3	0.12	6.9	1.5
8 พ.ย. 68	<0.1	<0.05	4.2	0.05	2.6	1.3
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 45	ไม่เกิน 0.1	ไม่เกิน 8.5	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 10

ค่ามาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)

หมายเหตุ :

Δ2 = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ

[1] = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน

\* = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

บริษัทผู้เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ / นางสาวขวัญณา ทองนพ

ตารางที่ 3.2.5-3 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์							
	บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล							
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	มาตรฐาน TSS <sup>[1]</sup> (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
2 ก.พ. 66	8.08	28.6	1,410	1.27	4.83	11.20	16.8	ND
2 พ.ค. 66	8.09	32.8	47,200	6.82	7.55	11.90	13.6	ND
8 ส.ค. 66	6.32	31.7	49,400	10.50	6.87	47.80	16.7	1.80
21 พ.ย. 66	7.01	31.2	46,600	5.22	6.97	11.30	19.8	ND
9 ก.พ. 67	7.82	32.2	48,970	1.9	7.0	16.5	22.9	มองไม่เห็น
7 พ.ค. 67	7.20	30.6	47,690	0.84	7.2	22.6	27.7	มองไม่เห็น
6 ส.ค. 67	7.08	30.8	29,270	5.8	6.5	10.5	14.1	มองไม่เห็น
5 พ.ย. 67	7.75	30.7	46,390	4.1	6.9	17.0	21.4	มองไม่เห็น
20 ก.พ. 68	7.3	29.9	50,730	1.9	6.3	24.3	27.4	มองไม่เห็น
23 พ.ค. 68	7.9	31.9	48,510	3.7	6.2	21.0	23.2	มองไม่เห็น
29 ส.ค. 68	8.0	31.1	43,040	6.0	5.7	25.9	27.6	มองไม่เห็น
8 พ.ย. 68	8.0	29.8	57,220	3.2	6.7	14.5	17.2	มองไม่เห็น
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

**ค่ามาตรฐาน :** ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)

**หมายเหตุ :**

ND = Non Detecable (Lower than MDL), Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L

$\Delta 2$  = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ

[1] = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน

\* = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

: ปี 2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

: ปี 2567-2568 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO <sub>4</sub> (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
2 ก.พ. 66	<20	0.4	ND	ND	ND	ND
2 พ.ค. 66	ND	0.5	ND	ND	ND	ND
8 ส.ค. 66	<20	4.6	ND	ND	ND	ND
21 พ.ย. 66	ND	1.9	ND	ND	ND	ND
9 ก.พ. 67	0.59	<0.05	2.2	0.73	1.8	0.64
7 พ.ค. 67	<0.1	<0.05	4.5	0.09	1.8	<0.30
6 ส.ค. 67	<0.1	<0.05	1.8	0.32	3.3	1.4
5 พ.ย. 67	<0.1	<0.05	3.2	0.72	4.2	1.6
20 ก.พ. 68	<0.1	<0.05	3.6	0.73	8.2	1.2
23 พ.ค. 68	<0.1	<0.05	3.0	0.23	1.8	1.9
29 ส.ค. 68	<0.1	<0.05	1.5	0.13	1.2	2.2
8 พ.ย. 68	<0.1	<0.05	2.8	0.71	1.4	1.1
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 45	ไม่เกิน 0.1	ไม่เกิน 8.5	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 10

**ค่ามาตรฐาน :** ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)

**หมายเหตุ :**

ND = Non Detecable (Lower than MDL),  $PO_4$  : MDL = 5.0  $\mu g/L$ , Hg : MDL = 0.2  $\mu g/L$ , Pb : MDL = 6.0  $\mu g/L$ , Cd : MDL = 3.0  $\mu g/L$ , Cr : MDL = 3.0  $\mu g/L$ , As : MDL = 9.0  $\mu g/L$

$\Delta 2$  = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ

[1] = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน

\* = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

: ปี 2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

: ปี 2567-2568 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสท์ลิงจิ่ง เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์							
	บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล							
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	มาตรฐาน TSS <sup>[1]</sup> (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
2 ก.พ. 66	8.11	28.7	1,160	1.36	5.25	14.30	16.8	ND
2 พ.ค. 66	8.00	32.0	47,400	6.91	7.64	10.90	13.6	ND
8 ส.ค. 66	7.23	30.7	45,600	10.30	6.98	11.60	16.7	ND
21 พ.ย. 66	7.07	31.2	46,500	4.13	6.85	11.90	19.8	ND
9 ก.พ. 67	7.92	32.4	49,080	2.4	7.2	15.4	22.9	มองไม่เห็น
7 พ.ค. 67	7.29	30.7	48,020	0.94	7.5	20.8	24.4	มองไม่เห็น
6 ส.ค. 67	7.72	30.8	35,000	2.4	6.7	7.7	11.2	มองไม่เห็น
5 พ.ย. 67	7.85	30.5	47,680	2.0	6.4	12.8	18.5	มองไม่เห็น
20 ก.พ. 68	7.9	29.3	51,220	1.8	6.5	21.8	23.4	มองไม่เห็น
23 พ.ค. 68	7.8	32.0	48,910	3.1	6.6	20.4	22.7	มองไม่เห็น
29 ส.ค. 68	8.0	31.2	43,700	5.4	5.9	24.3	26.8	มองไม่เห็น
8 พ.ย. 68	7.7	29.4	57,410	3.1	6.9	15.3	18.8	มองไม่เห็น
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

- ค่ามาตรฐาน :** ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)
- หมายเหตุ :**
- ND = Non Detecable (Lower than MDL), Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L
- Δ2 = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ
- [1] = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน
- \* = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
- : ปี 2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- : ปี 2567-2568 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสท์ลิง เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO <sub>4</sub> (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
2 ก.พ. 66	ND	0.4	ND	ND	ND	ND
2 พ.ค. 66	ND	0.3	ND	ND	ND	ND
8 ส.ค. 66	<20	0.5	ND	ND	ND	ND
21 พ.ย. 66	ND	1.7	ND	ND	ND	ND
9 ก.พ. 67	0.21	<0.05	2.3	0.79	2.2	0.72
7 พ.ค. 67	<0.1	<0.05	3.8	0.25	2.0	<0.30
6 ส.ค. 67	<0.1	<0.05	3.3	0.17	9.2	0.51
5 พ.ย. 67	<0.1	<0.05	1.6	0.41	3.9	0.91
20 ก.พ. 68	<0.1	<0.05	3.4	0.94	7.0	0.90
23 พ.ค. 68	<0.1	<0.05	2.7	0.21	1.0	1.4
29 ส.ค. 68	<0.1	<0.05	5.3	0.09	2.6	1.6
8 พ.ย. 68	<0.1	<0.05	4.8	0.94	2.2	1.1
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 45	ไม่เกิน 0.1	ไม่เกิน 8.5	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 10

- ค่ามาตรฐาน :** ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)
- หมายเหตุ :**
- ND** = Non Detecable (Lower than MDL),  $\text{PO}_4$  : MDL = 5.0  $\mu\text{g/L}$ , Hg : MDL = 0.2  $\mu\text{g/L}$ , Pb : MDL = 6.0  $\mu\text{g/L}$ , Cd : MDL = 3.0  $\mu\text{g/L}$ , Cr : MDL = 3.0  $\mu\text{g/L}$ , As : MDL = 9.0  $\mu\text{g/L}$
- $\Delta 2$**  = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ
- [1]** = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน
- \*** = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
- : ปี 2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- : ปี 2567-2568 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์							
	บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล							
	pH	Temperature (°C)	Conductivity (µS/cm)	Turbidity (NTU)	DO (mg/L)	TSS (mg/L)	มาตรฐาน TSS <sup>[1]</sup> (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)
2 ก.พ. 66	8.15	29.5	1,212	1.72	5.78	11.70	16.8	ND
2 พ.ค. 66	8.15	32.1	47,600	7.44	7.52	10.20	13.6	ND
8 ส.ค. 66	7.28	30.8	46,100	8.21	7.15	14.20	16.7	2.20
21 พ.ย. 66	7.11	31.0	46,700	4.60	6.90	11.80	19.8	ND
9 ก.พ. 67	7.89	32.8	48,820	1.4	6.9	14.6	22.9	มองไม่เห็น
7 พ.ค. 67	7.35	30.6	48,040	0.82	7.4	20.6	24.6	มองไม่เห็น
6 ส.ค. 67	7.66	30.6	35,600	3.1	7.5	8.3	11.6	มองไม่เห็น
5 พ.ย. 67	7.87	30.6	49,630	2.4	6.6	14.0	17.7	มองไม่เห็น
20 ก.พ. 68	7.9	29.7	51,000	1.4	7.4	18.3	22.6	มองไม่เห็น
23 พ.ค. 68	7.9	32.1	49,310	2.8	7.2	19.1	22.3	มองไม่เห็น
29 ส.ค. 68	7.9	30.8	42,820	5.0	6.2	23.6	26.0	มองไม่เห็น
8 พ.ย. 68	8.0	29.8	58,020	3.4	6.8	16.1	18.4	มองไม่เห็น
ค่ามาตรฐาน	7.0-8.5	Δ2	-	-	ไม่น้อยกว่า 4	[1]	-	*

**ค่ามาตรฐาน :** ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)

**หมายเหตุ :**

ND = Non Detecable (Lower than MDL), Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L

Δ2 = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ

[1] = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน

\* = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

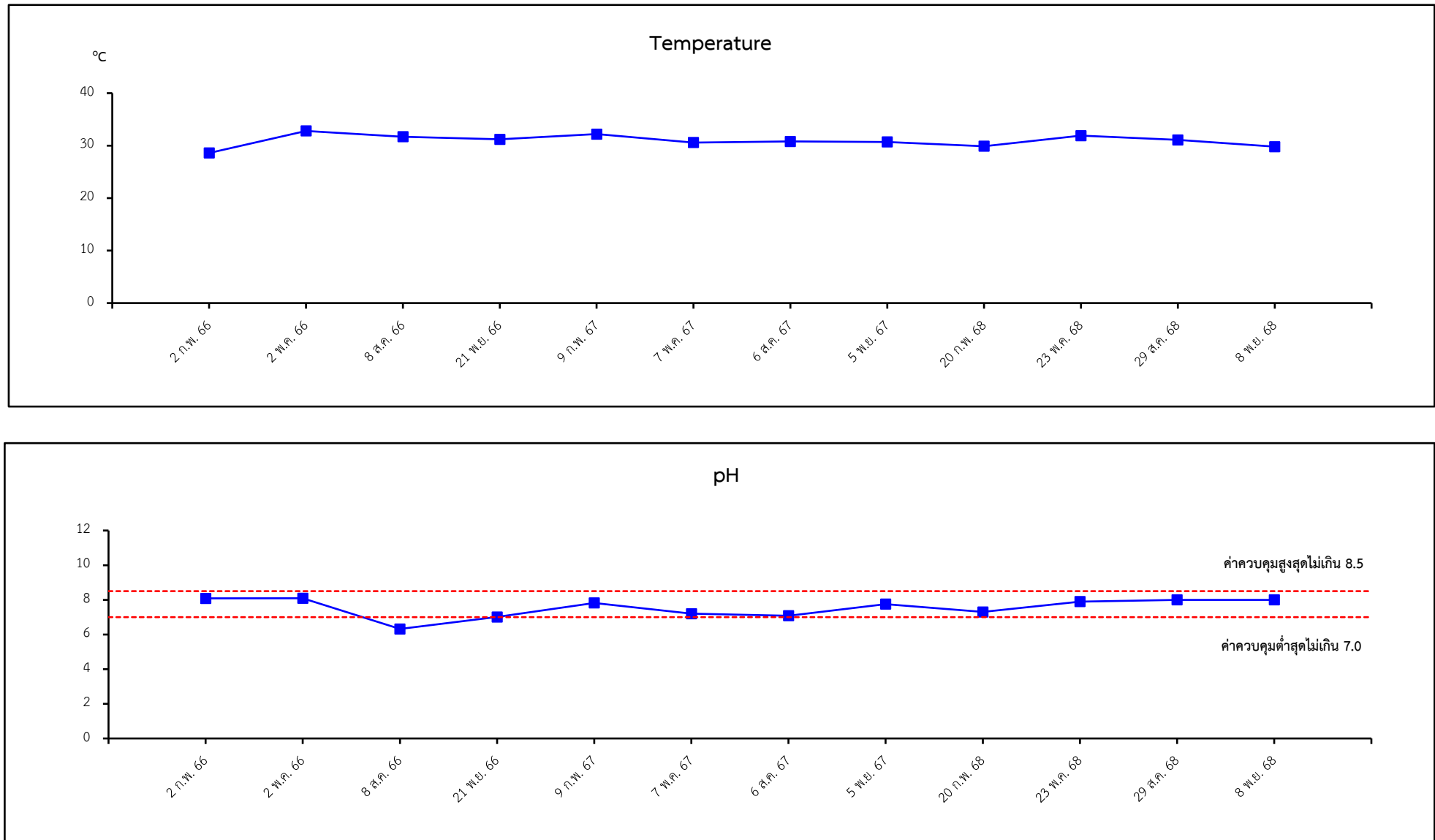
: ปี 2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

: ปี 2567-2568 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

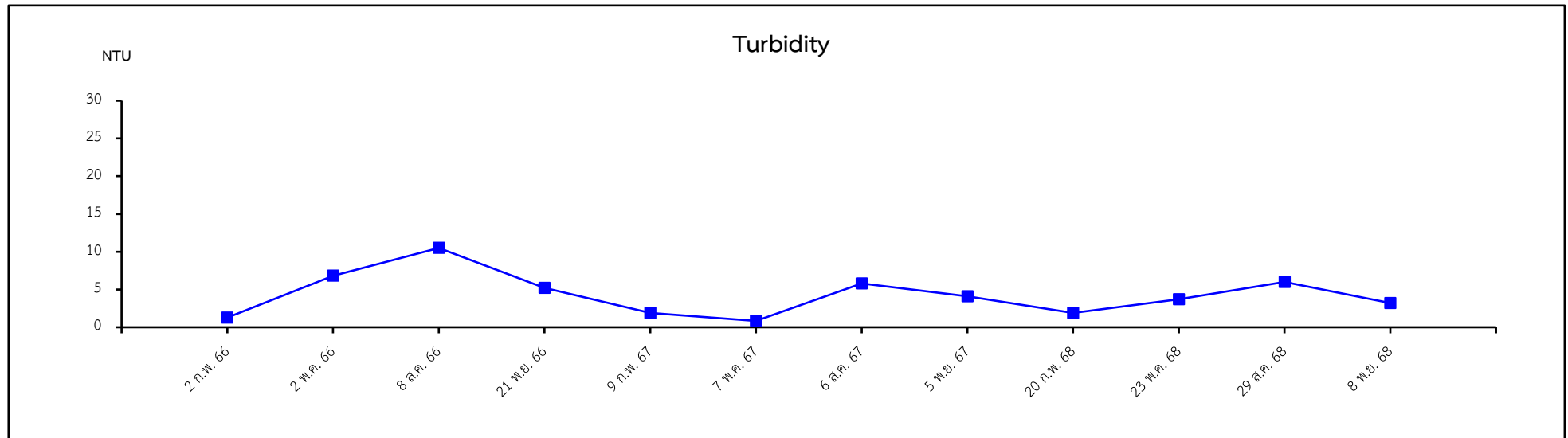
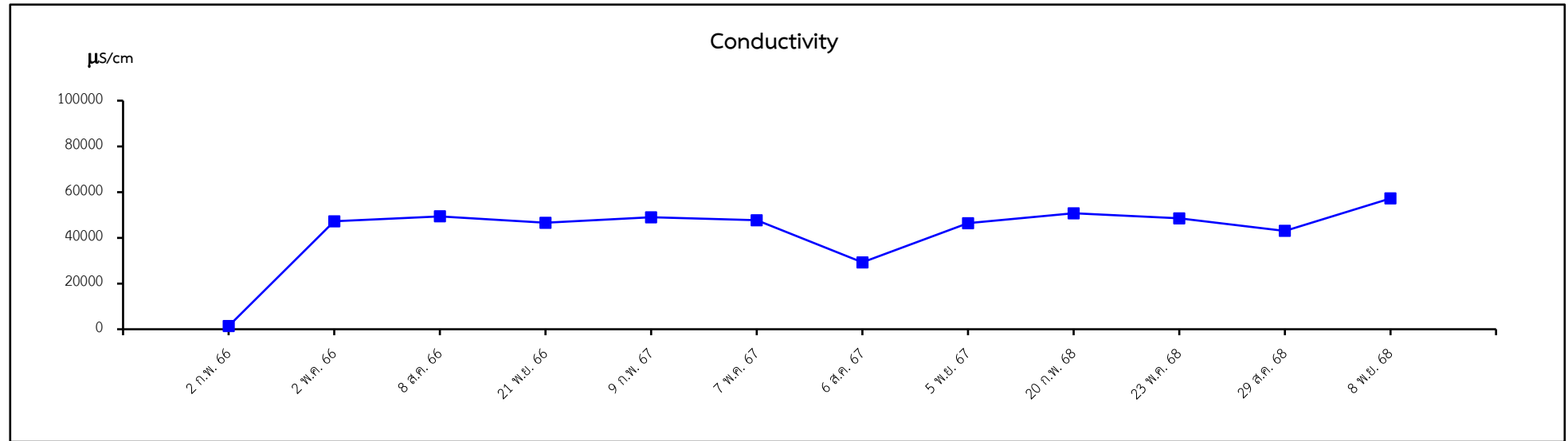
ตารางที่ 3.2.5-3 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	ดัชนีตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล					
	PO <sub>4</sub> (µg/L)	Mercury (µg/L)	Lead (µg/L)	Cadmium (µg/L)	Chromium (µg/L)	Arsenic (µg/L)
2 ก.พ. 66	ND	4.7	ND	ND	ND	ND
2 พ.ค. 66	ND	0.3	ND	ND	ND	ND
8 ส.ค. 66	<20	1.7	ND	ND	ND	ND
21 พ.ย. 66	ND	1.3	ND	ND	ND	ND
9 ก.พ. 67	0.76	<0.05	3.1	0.93	3.2	0.97
7 พ.ค. 67	<0.1	<0.05	4.8	0.20	0.45	<0.30
6 ส.ค. 67	<0.1	<0.05	6.2	1.6	7.9	0.50
5 พ.ย. 67	<0.1	<0.05	2.7	0.45	5.0	1.6
20 ก.พ. 68	<0.1	<0.05	2.6	0.86	4.7	0.670
23 พ.ค. 68	<0.1	<0.05	1.7	0.18	1.4	1.2
29 ส.ค. 68	<0.1	<0.05	3.3	0.12	6.9	1.5
8 พ.ย. 68	<0.1	<0.05	4.2	0.05	2.6	1.3
ค่ามาตรฐาน	ไม่เกิน 45	ไม่เกิน 0.1	ไม่เกิน 8.5	ไม่เกิน 5	ไม่เกิน 100	ไม่เกิน 10

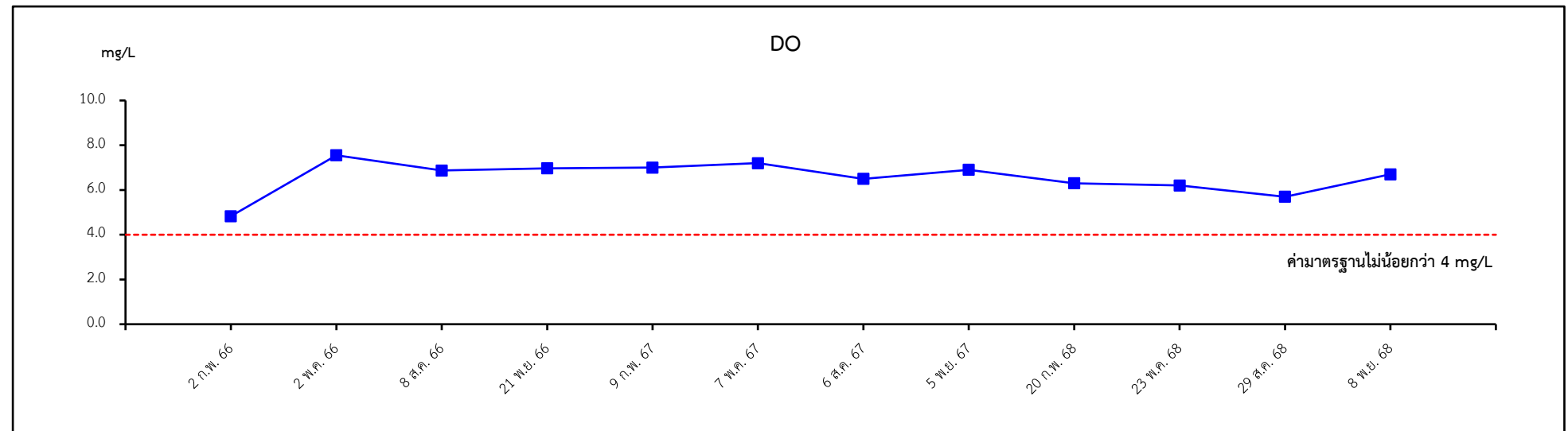
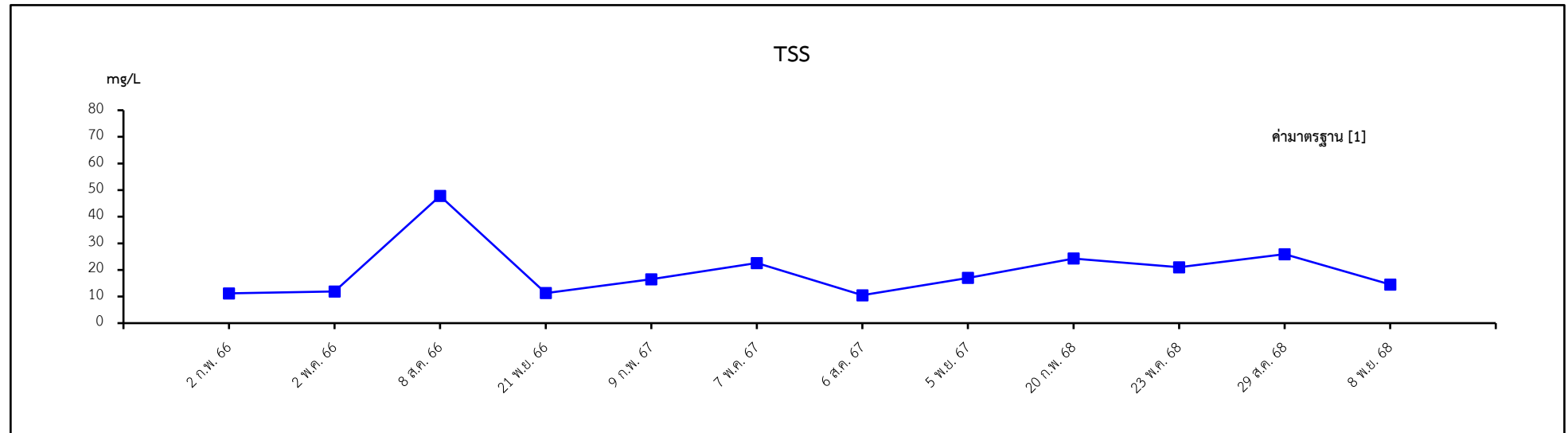
- ค่ามาตรฐาน :** ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (ประเภทที่ 5)
- หมายเหตุ :**
- ND** = Non Detecable (Lower than MDL),  $PO_4$  : MDL = 5.0  $\mu g/L$ , Hg : MDL = 0.2  $\mu g/L$ , Pb : MDL = 6.0  $\mu g/L$ , Cd : MDL = 3.0  $\mu g/L$ , Cr : MDL = 3.0  $\mu g/L$ , As : MDL = 9.0  $\mu g/L$
- $\Delta 2$**  = อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ
- [1]** = สารแขวนลอย (Suspended Solids) มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินผลรวมของค่าเฉลี่ย 1 วัน หรือ 1 เดือน หรือ 1 ปี บวกกับค่าเบี่ยงเบนมาตรฐานของค่าเฉลี่ยนั้นๆ โดยค่าเฉลี่ย 1 วัน ให้วัดทุกชั่วโมง หรืออย่างน้อย 5 ครั้ง ที่ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ค่าเฉลี่ย 1 เดือน ให้วัดทุกวันหรืออย่างน้อย 4 ครั้ง ช่วงเวลาเท่าๆ กัน ใน 1 เดือน ณ เวลาเดียวกัน และค่าเฉลี่ย 1 ปี ให้วัดทุกเดือน ณ วันที่และเวลาเดียวกัน
- \*** = ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
- : ปี 2566 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- : ปี 2567-2568 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด



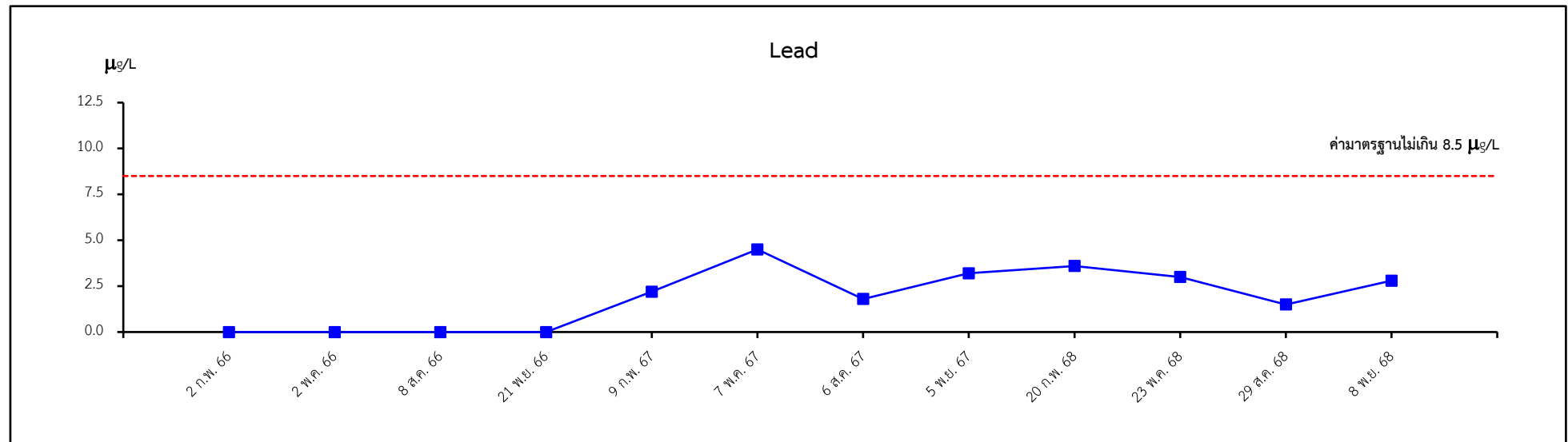
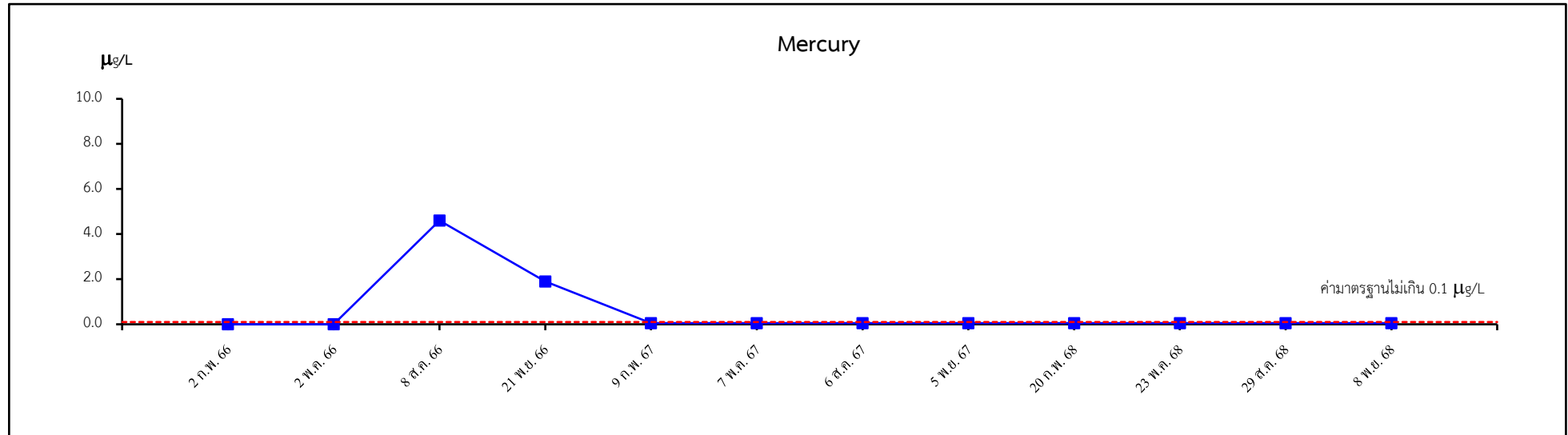
รูปที่ 3.2.5-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



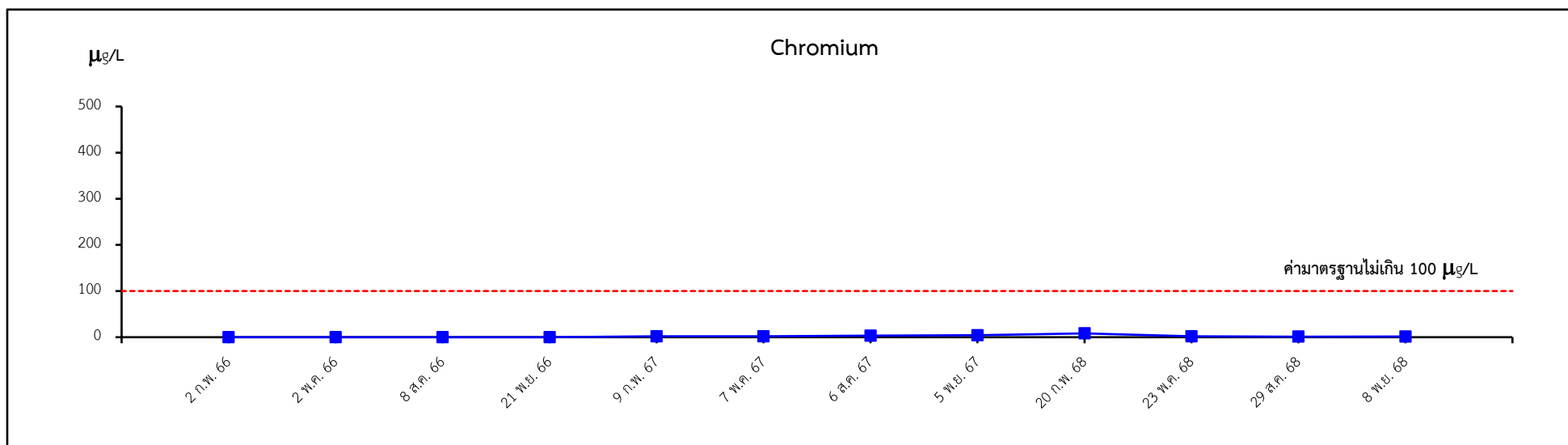
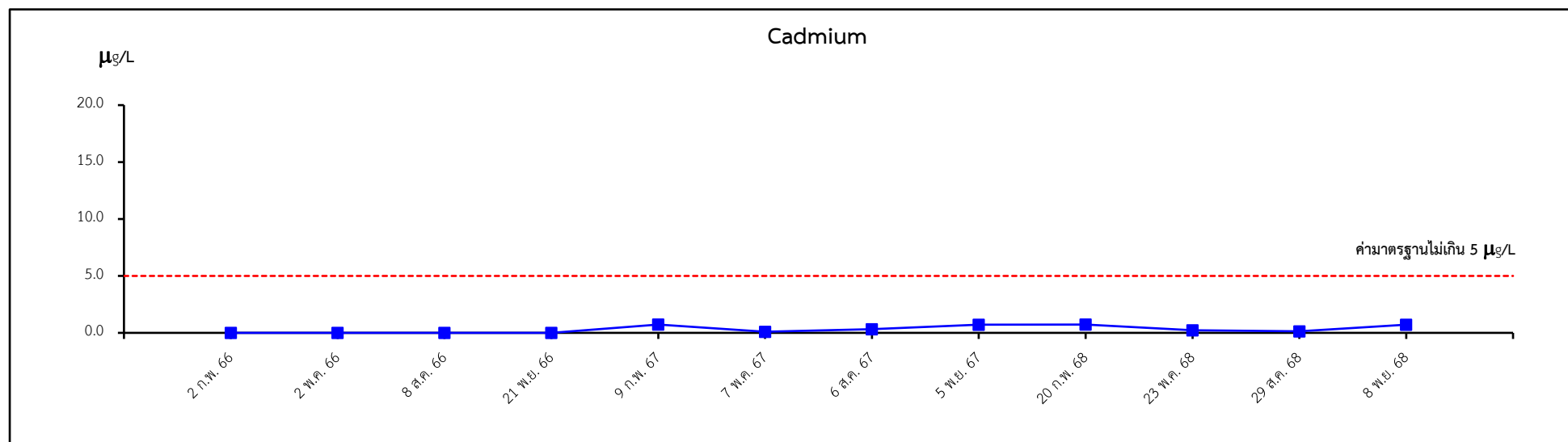
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



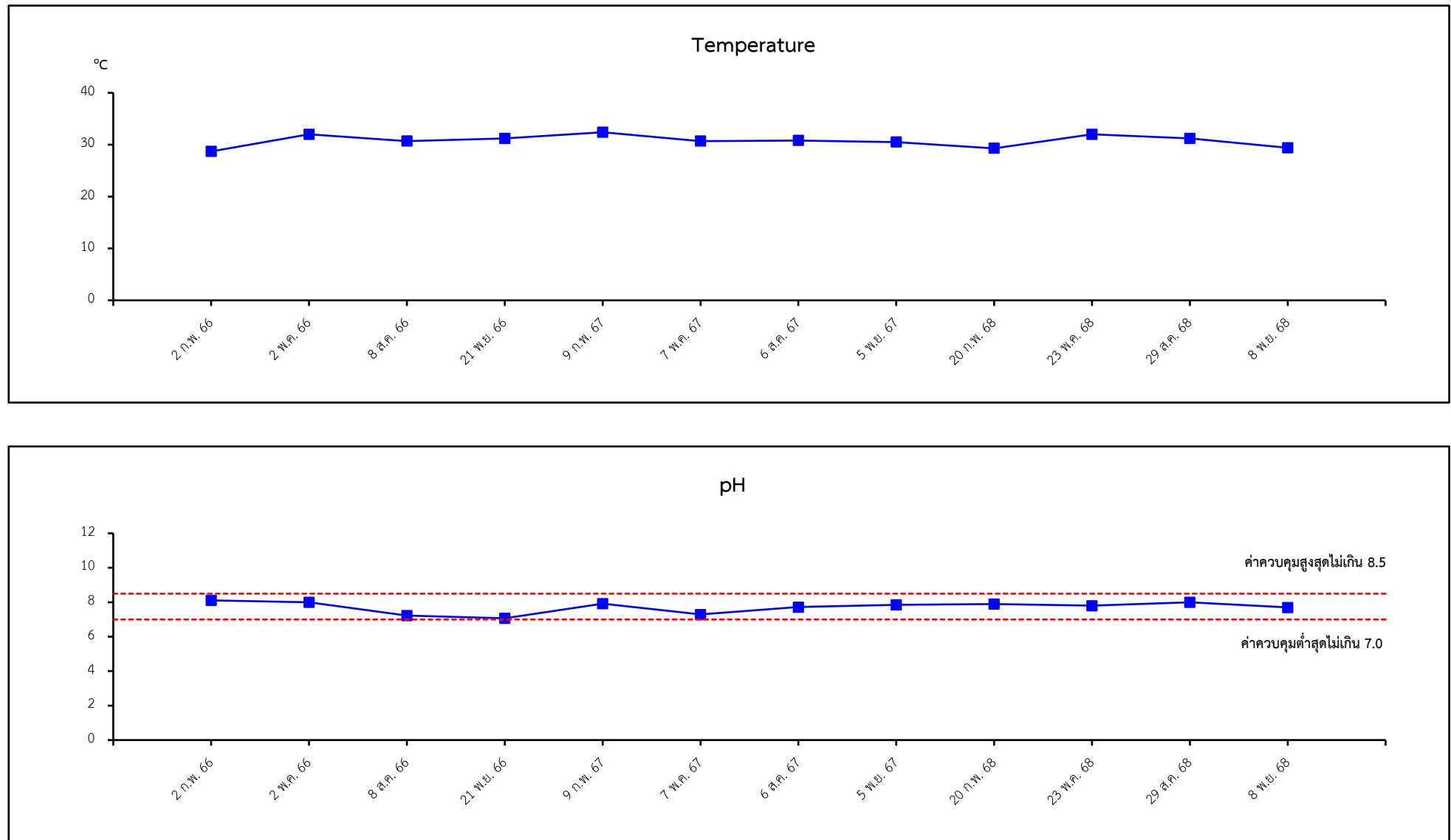
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



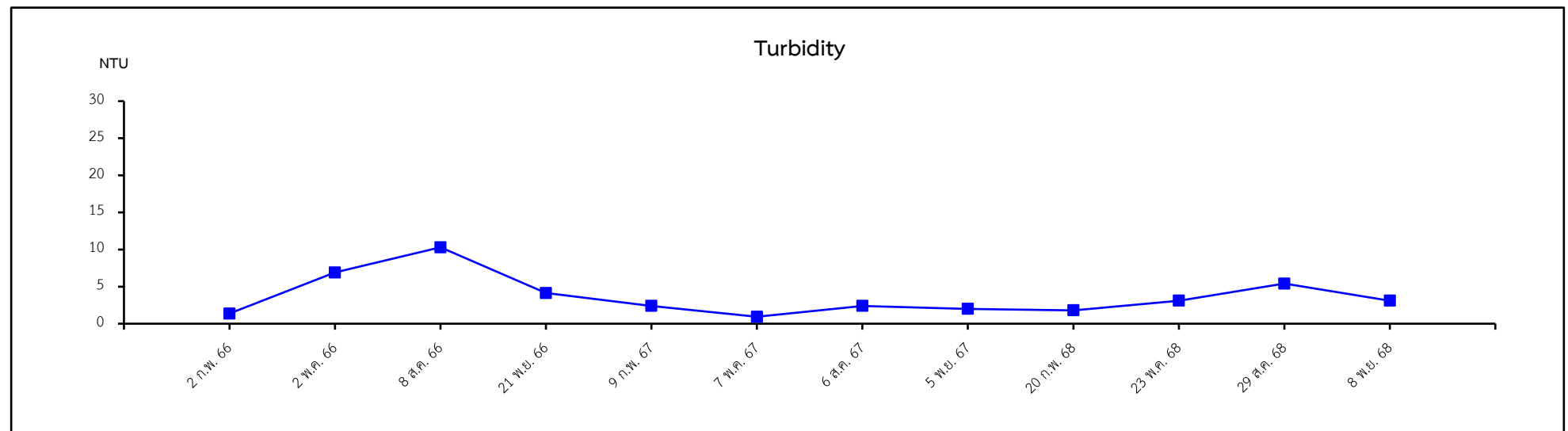
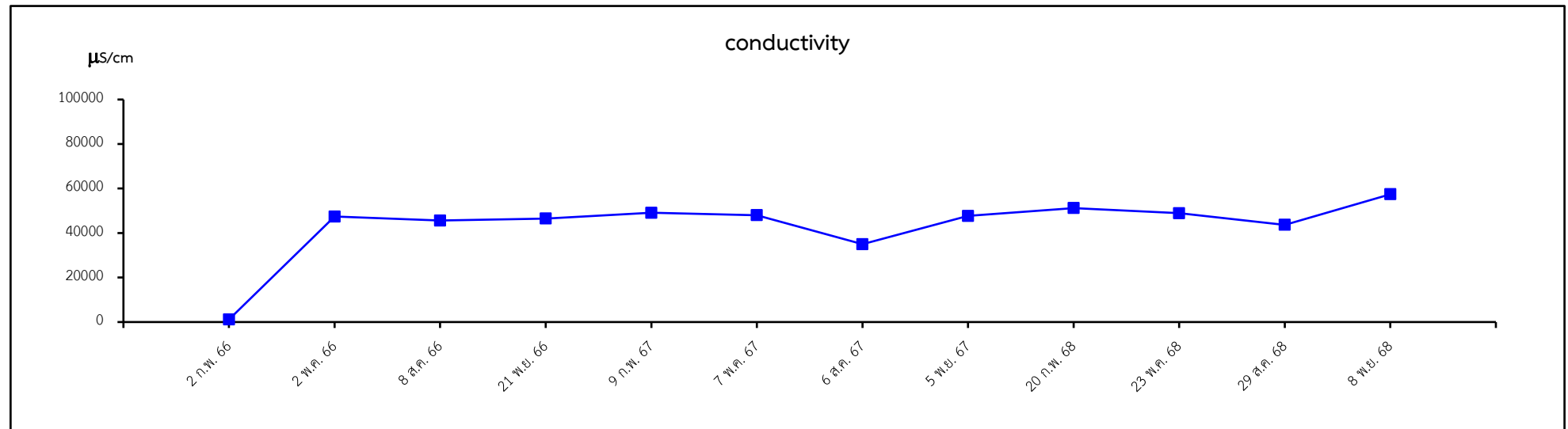
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



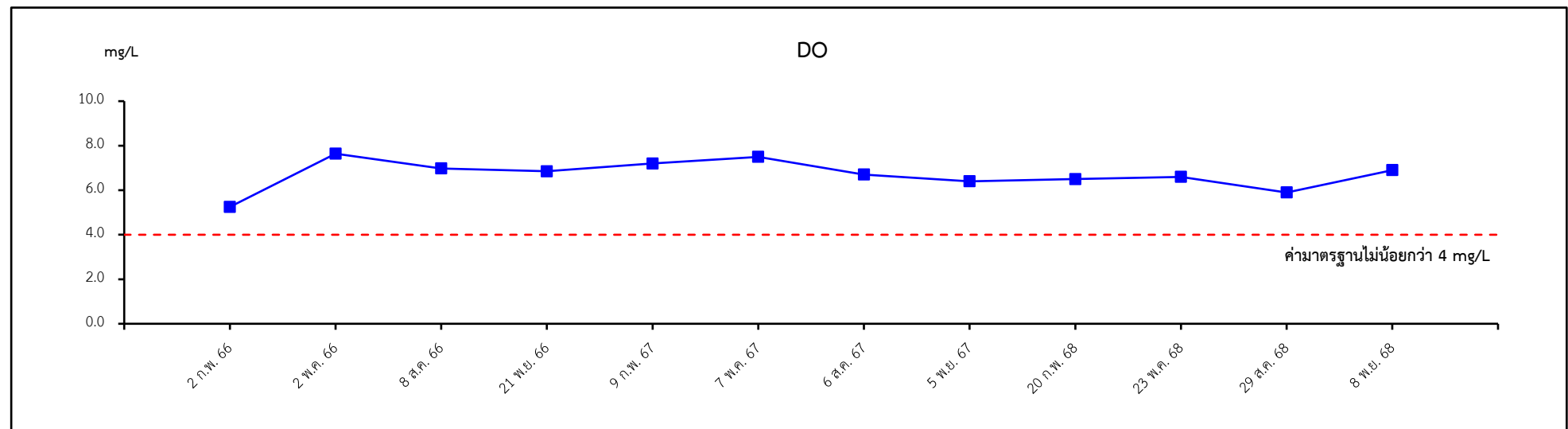
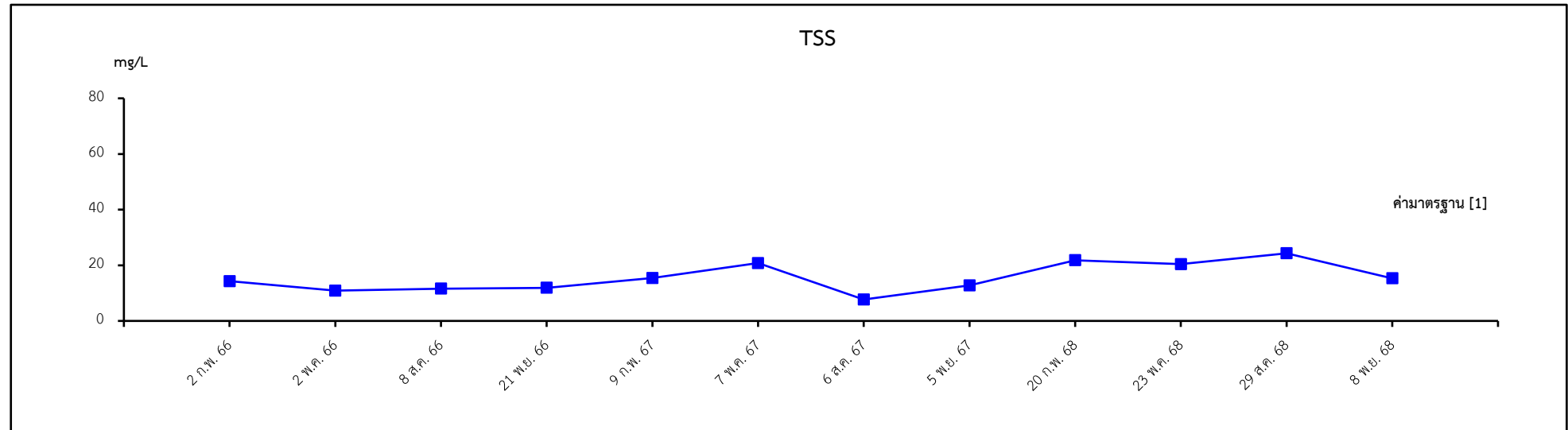
รูปที่ 3.2.5-2 (ต่อ)



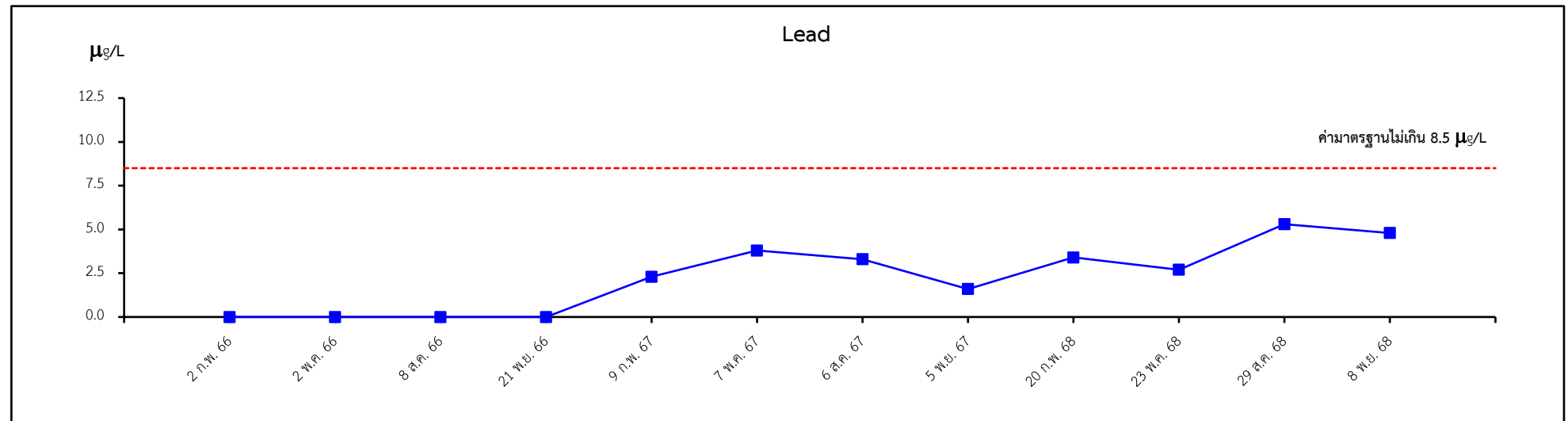
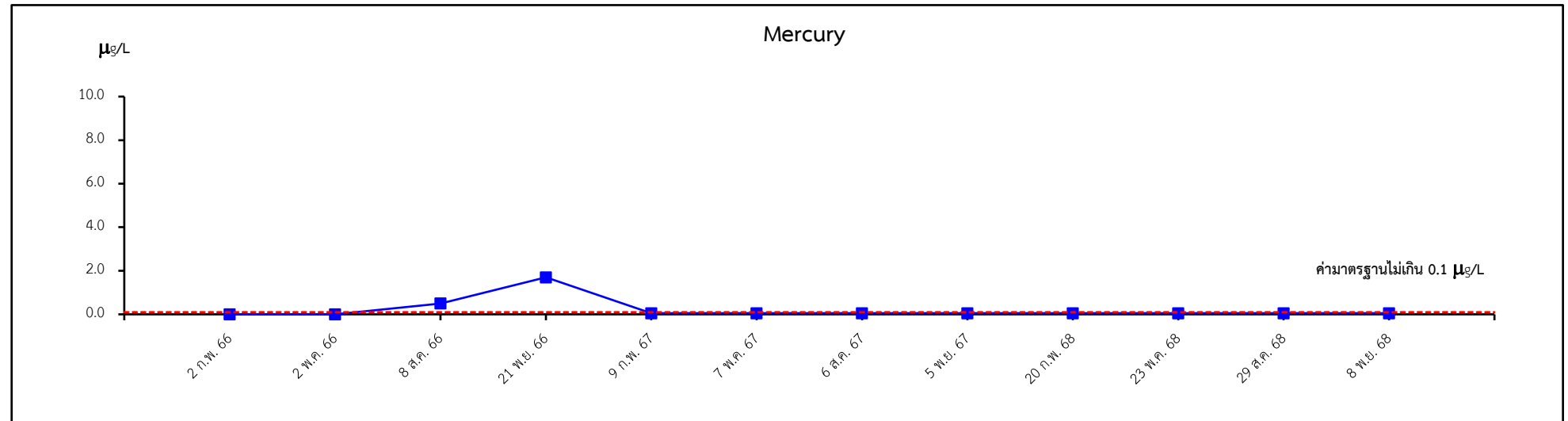
รูปที่ 3.2.5-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



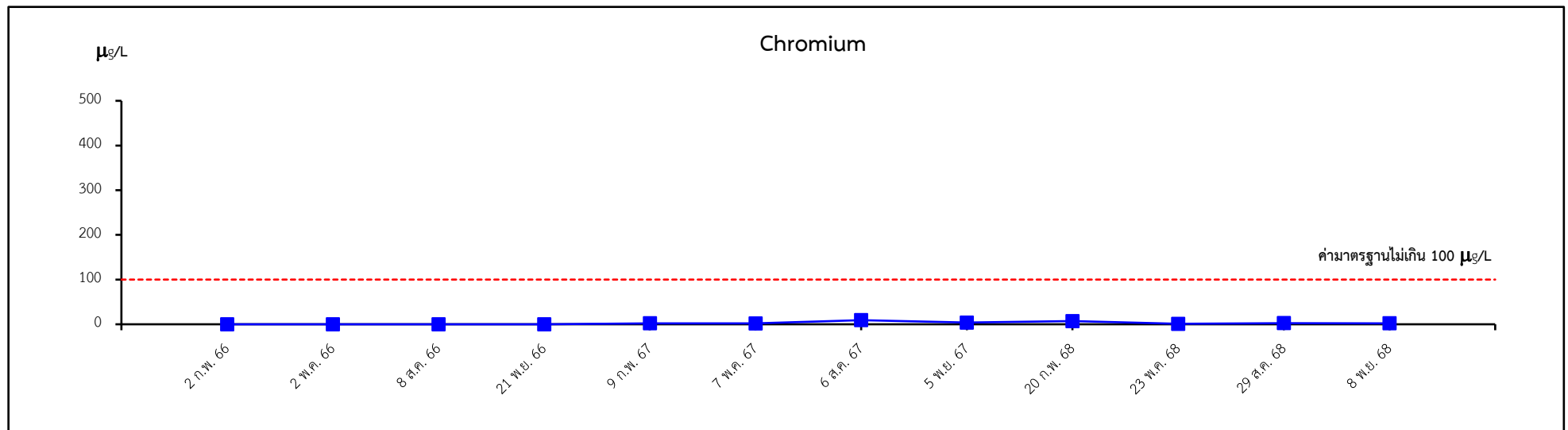
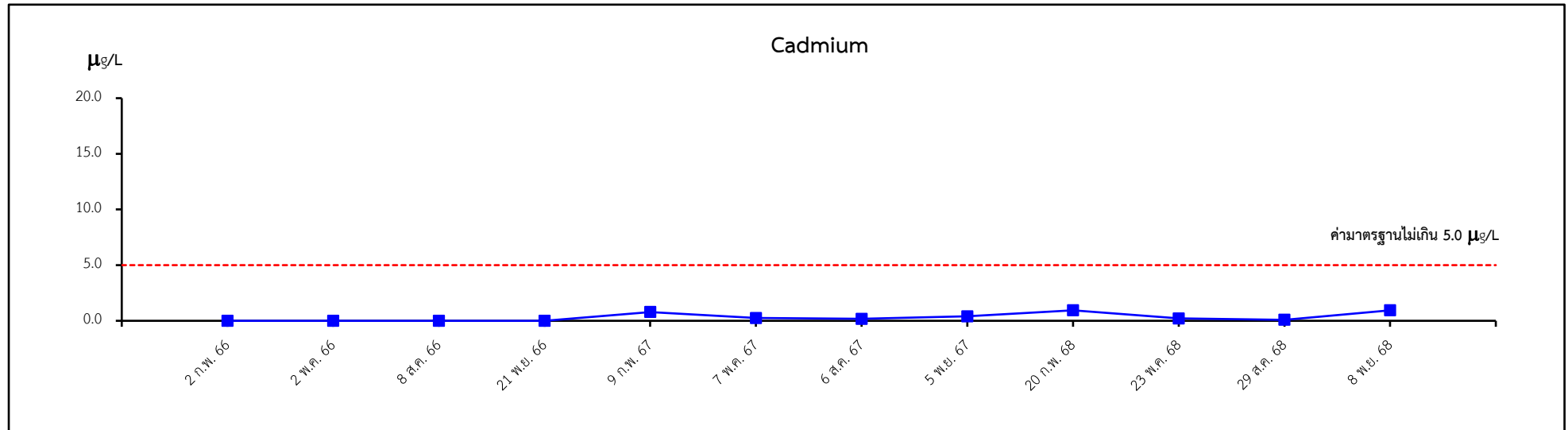
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



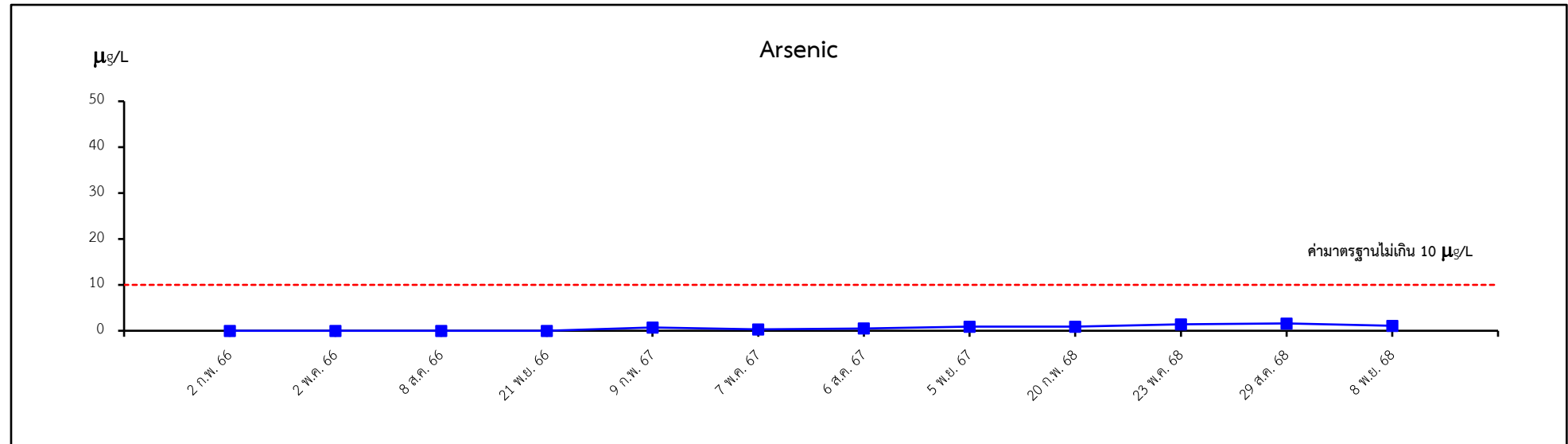
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



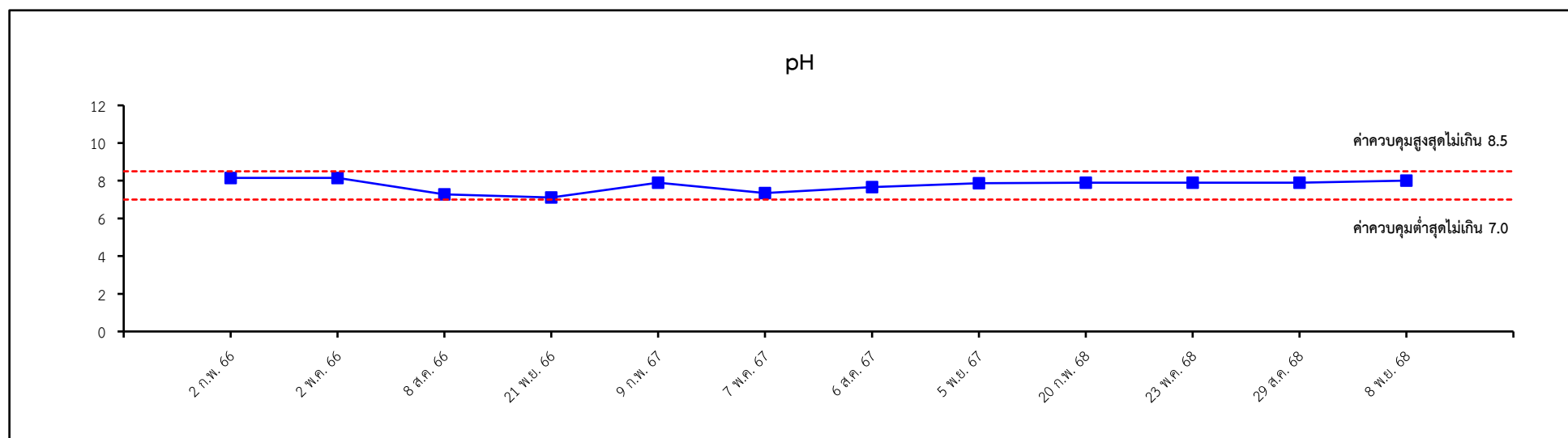
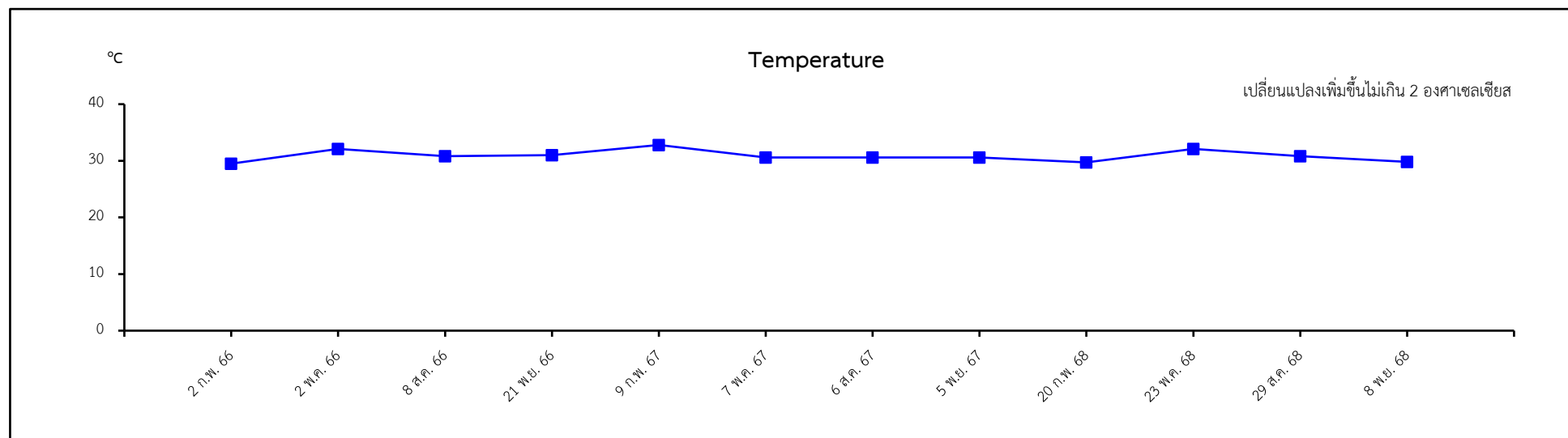
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



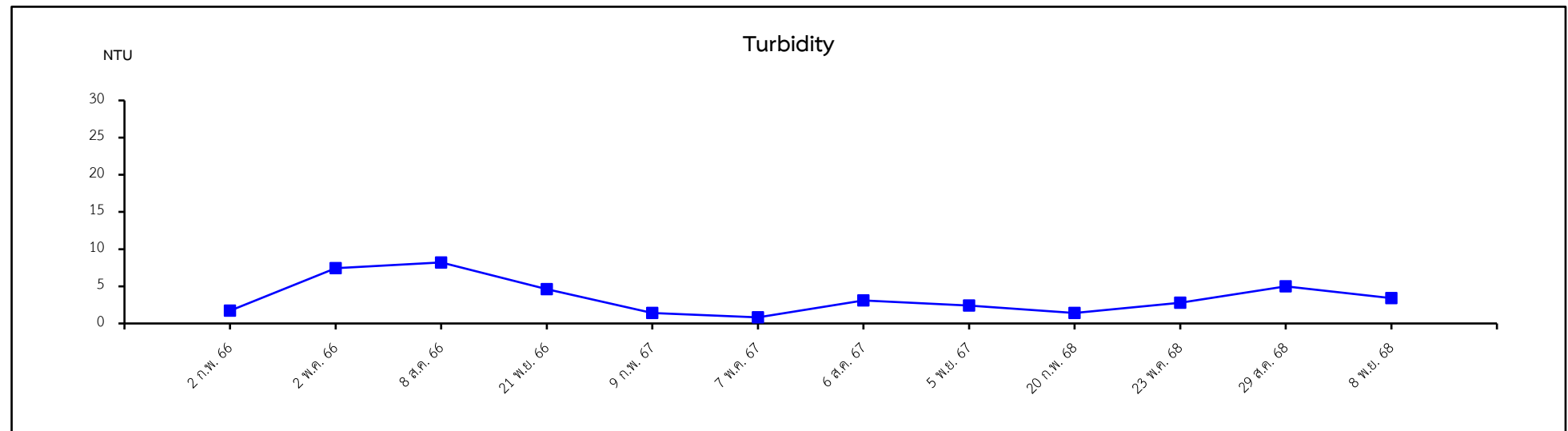
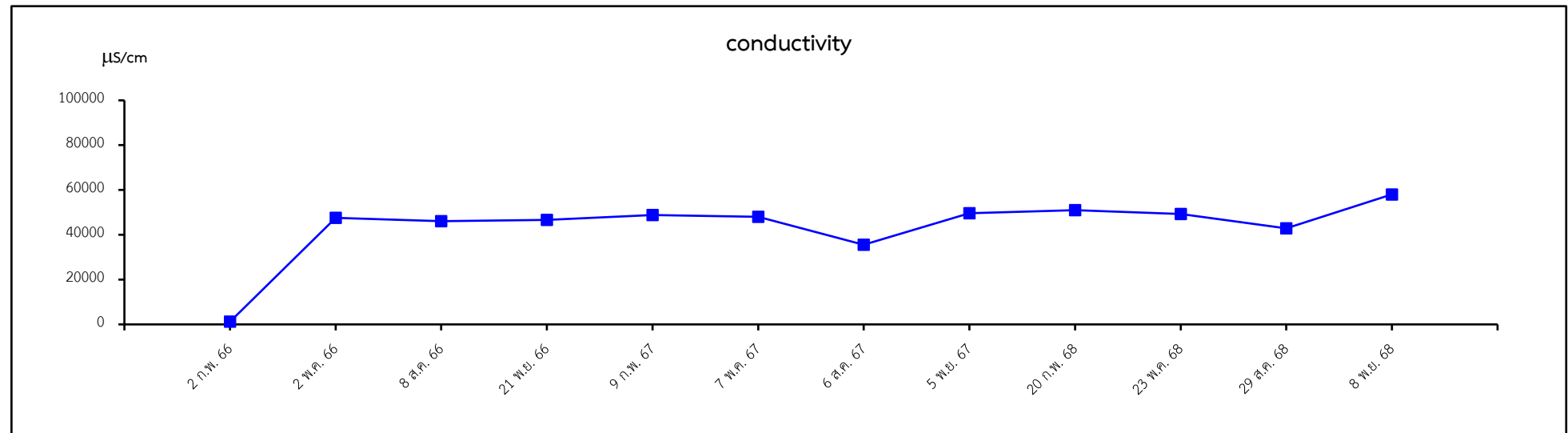
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



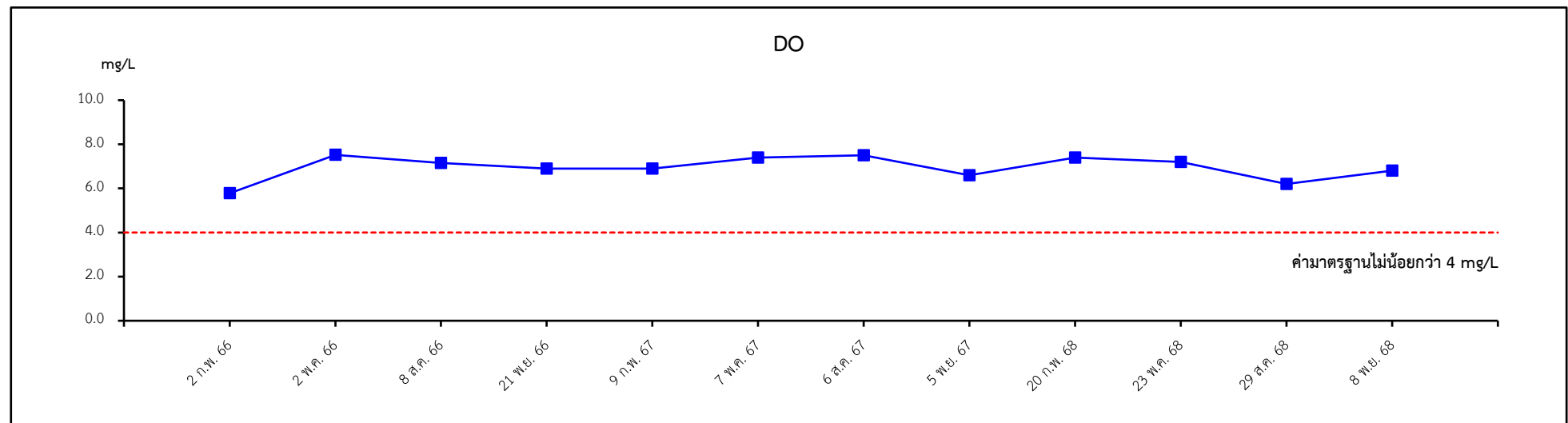
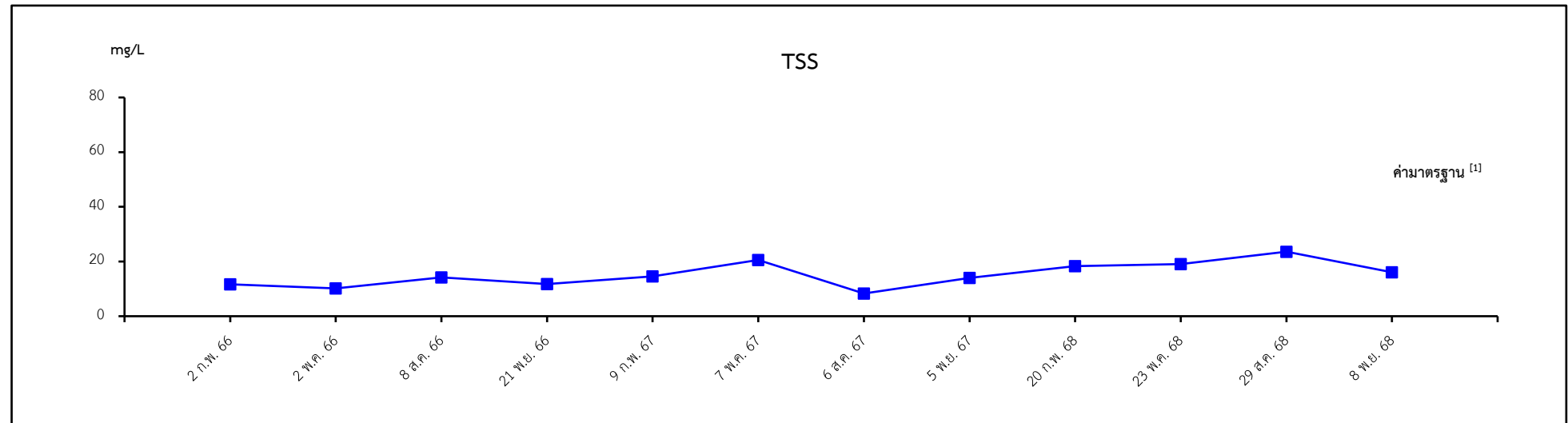
รูปที่ 3.2.5-3 (ต่อ)



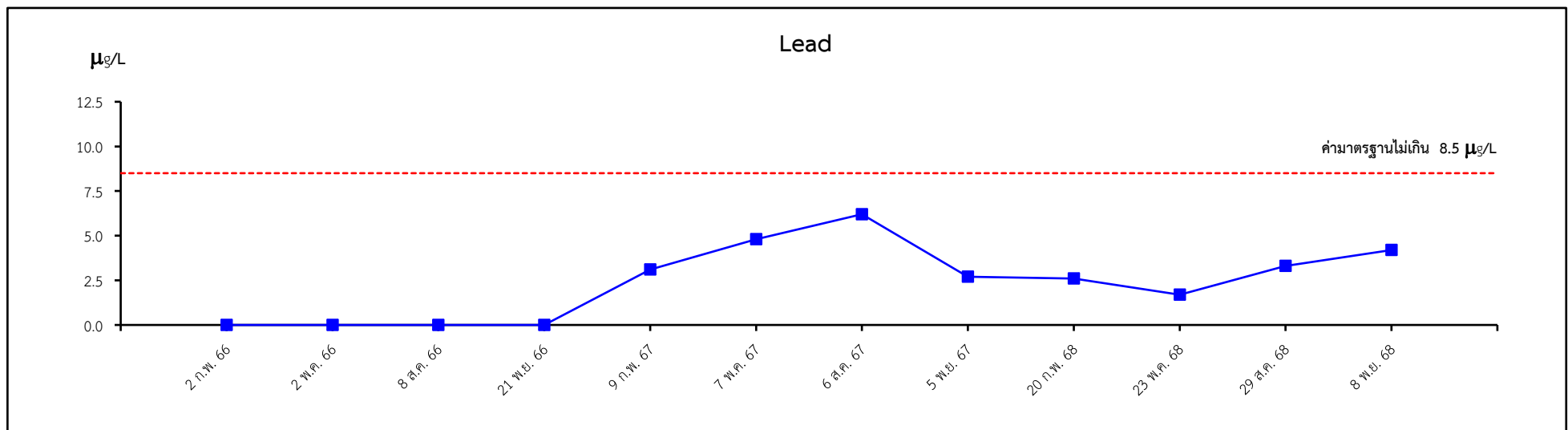
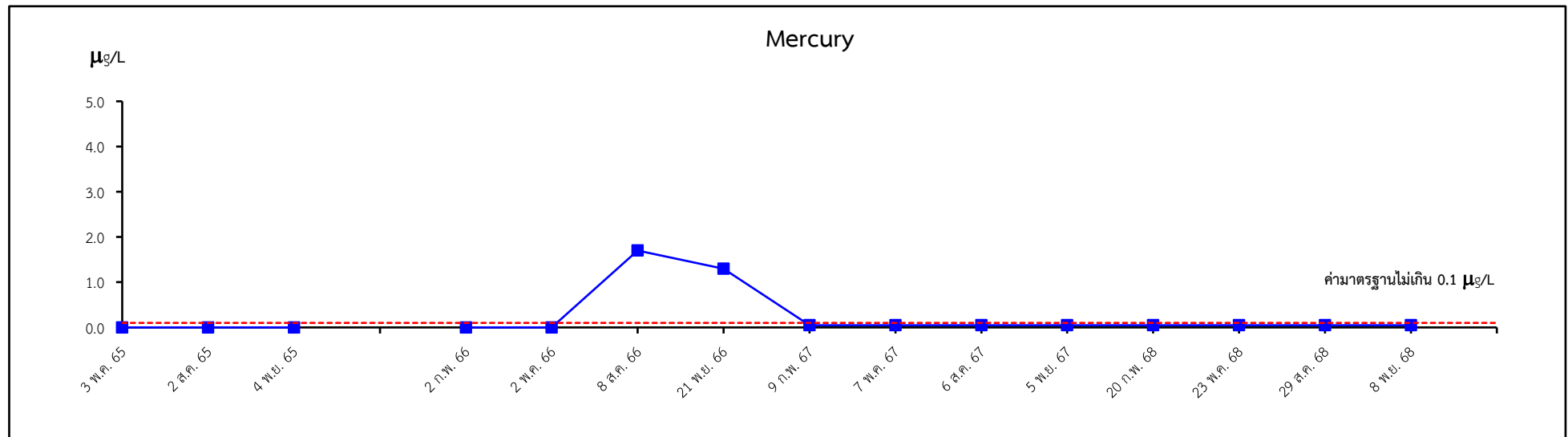
รูปที่ 3.2.5-4 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล บริเวณระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



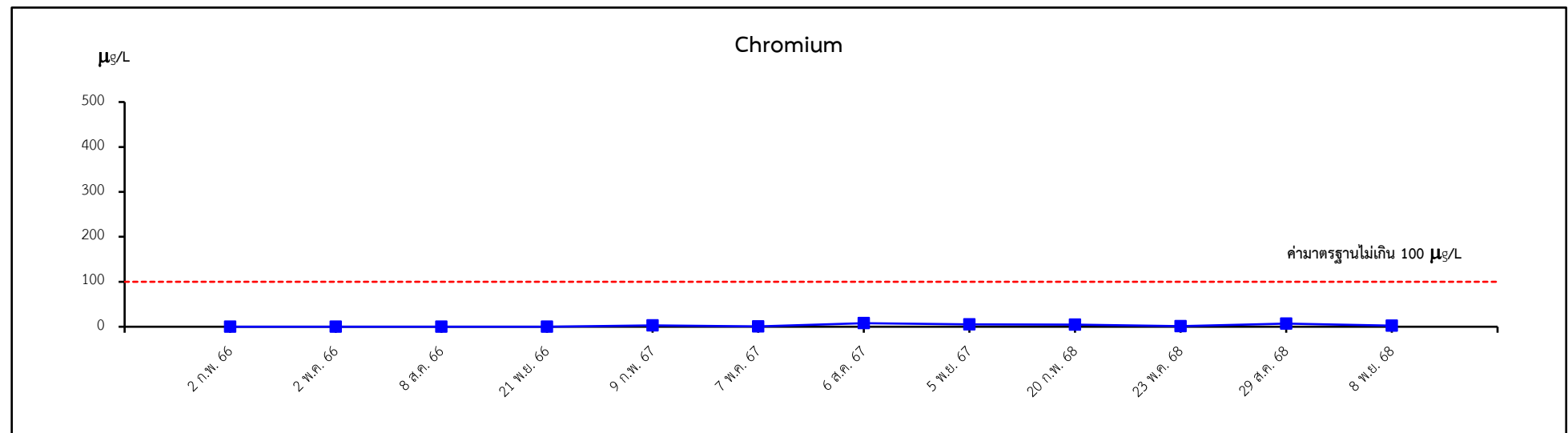
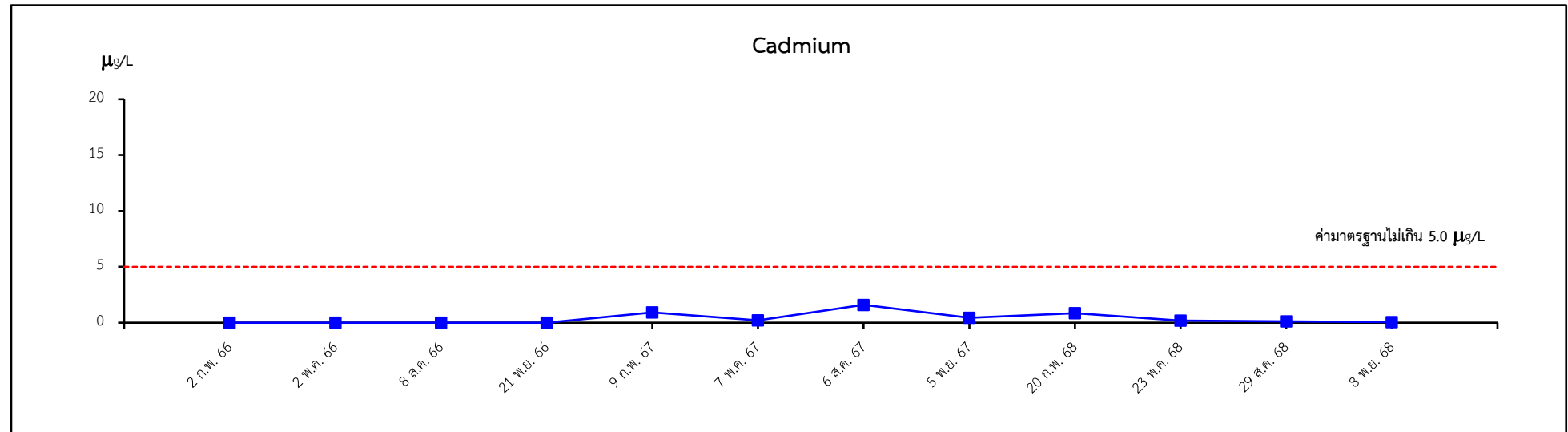
รูปที่ 3.2.5-4 (ต่อ)



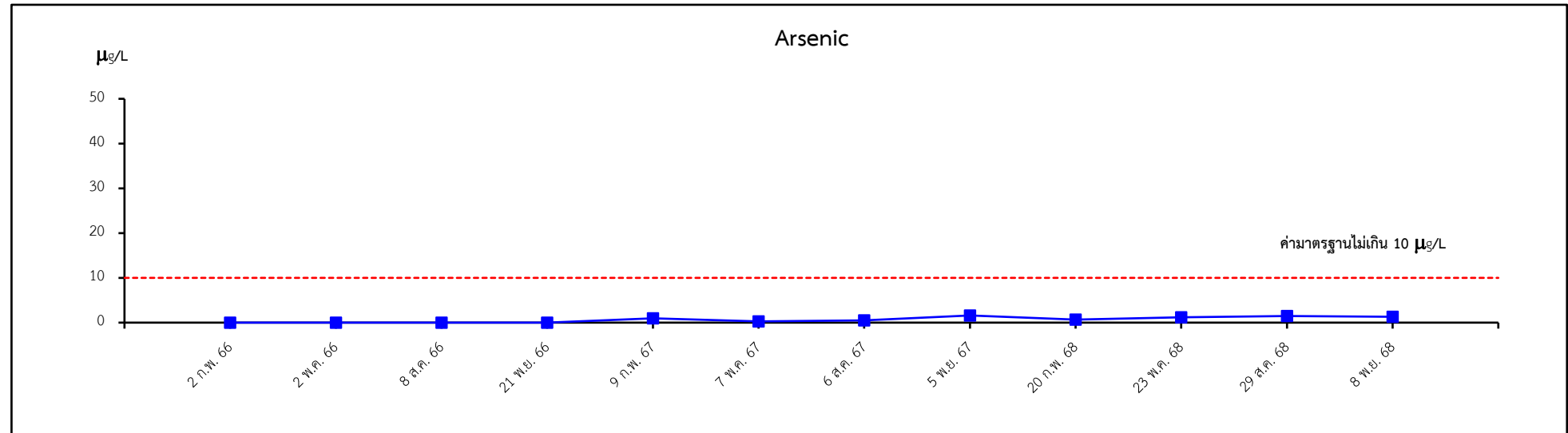
รูปที่ 3.2.5-4 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.5-4 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.5-4 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.5-4 (ต่อ)

### 3.2.6 คุณภาพซีเถ้า

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวิเคราะห์ซีเถ้าจากปล่อง PC Boiler และปล่อง CFBC Boiler ตรวจวัดทุก 3 เดือน โดยมีดัชนีตรวจวิเคราะห์ ได้แก่ Chromium, Lead, Mercury, Cadmium, Copper, Arsenic และ Manganese ดังแสดงในตารางที่ 3.2.6-1 สำหรับรูปแบบตัวอย่างซีเถ้าแสดงดังรูปที่ 3.2.6-1 โดยในช่วงเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ดำเนินการตรวจวิเคราะห์ โดยบริษัท เอส.พี.เอส คอนสัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.6-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์คุณภาพซีเถ้า

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
Chromium	Grab Sampling	Inductively Coupled Plasma Method	Waste Extraction U.S. EPA 6010D
Lead	Grab Sampling	Inductively Coupled Plasma Method	Waste Extraction & U.S. EPA 6010D
Mercury	Grab Sampling	Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method	Waste Extraction & U.S. EPA 7470A
Cadmium	Grab Sampling	Inductively Coupled Plasma Method	Waste Extraction & U.S. EPA 6010D
Copper	Grab Sampling	Inductively Coupled Plasma Method	Waste Extraction & U.S. EPA 6010D
Arsenic	Grab Sampling	Hydried Generation /Atomic Absorption Spectrometric Method	Waste Extraction & U.S. EPA 7061A
Manganese	Grab Sampling	Inductively Coupled Plasma Method	Waste Extraction & U.S. EPA 6010D

#### 2) ผลการตรวจวิเคราะห์

จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเถ้าจากปล่อง PC Boiler เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม และ 4 พฤศจิกายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3.2.6-2 และผลการตรวจวิเคราะห์ ในภาคผนวกที่ 3

สำหรับเดือนสิงหาคม และพฤศจิกายน 2568 บริเวณ Fly Ash CFBC Boiler และบริเวณ Bottom Ash CFBC Boiler ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีการเดินระบบของปล่อง CFBC Boiler หากมีการเดินระบบดังกล่าว ทางโครงการจะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนด

### 3) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์

#### 3.1) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ปัจจุบัน

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์จากปล่อง PC Boiler บริเวณ Fly Ash PC พบว่า Chromium มีค่าอยู่ในช่วง 0.302-0.573 mg/L, Lead มีค่าอยู่ในช่วง 0.086-0.248 mg/L, Mercury มีค่า <0.0005 mg/L ทุกครั้งที่ตรวจวิเคราะห์, Cadmium มีค่าอยู่ในช่วง <0.003 mg/L ทุกครั้งที่ตรวจวิเคราะห์, Copper มีค่าอยู่ในช่วง 0.164-0.412 mg/L, Arsenic มีค่าอยู่ในช่วง 0.5851-0.7914 mg/L และ Manganese มีค่าอยู่ในช่วง 1.36-3.41 mg/L และบริเวณ Bottom Ash Chromium มีค่าอยู่ในช่วง 0.158-0.212 mg/L, Lead มีค่าอยู่ในช่วง 0.026-0.095 mg/L, Mercury มีค่า <0.0005 mg/L ทุกครั้งที่ตรวจวิเคราะห์, Cadmium มีค่าอยู่ในช่วง <0.003 mg/L ทุกครั้งที่ตรวจวิเคราะห์, Copper มีค่าอยู่ในช่วง 0.122-0.305 mg/L, Arsenic มีค่าอยู่ในช่วง 0.4703-0.5467 mg/L และ Manganese มีค่าอยู่ในช่วง 0.680-1.72 mg/L เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 พบว่า Chromium, Lead, Mercury, Cadmium, Copper และ Arsenic มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ทุกครั้งที่ทำการตรวจวิเคราะห์

สำหรับ Manganese ปัจจุบันมาตรฐานดังกล่าวยังไม่ได้กำหนดค่าไว้เพื่อการควบคุม

#### 3.2) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์ที่ผ่านมา

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพซีเมนต์ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 มีรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 3.2.6-3 และรูปที่ 3.2.6-2 พบว่า Chromium, Lead, Mercury, Cadmium, Copper และ Arsenic มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566

สำหรับ Manganese ปัจจุบันมาตรฐานดังกล่าวยังไม่ได้กำหนดค่าไว้เพื่อการควบคุม

ส่วนบริเวณ Fly Ash CFBC Boiler และบริเวณ Bottom Ash CFBC Boiler ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2566 - ธันวาคม 2568 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีการเดินระบบของปล่อง CFBC Boiler

ตารางที่ 3.2.6-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพขี้เถ้า

ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์	ผลการตรวจวิเคราะห์				มาตรฐาน	
	PC Boiler					
	Fly Ash	Bottom Ash	Fly Ash	Bottom Ash		
วันที่เก็บตัวอย่าง	28 ส.ค. 68		4 พ.ย. 68			
Chromium	mg/L	0.302	0.158	0.573	0.212	น้อยกว่า 5
Lead	mg/L	0.086	0.095	0.248	0.026	น้อยกว่า 5.0
Mercury	mg/L	<0.0005	<0.0005	<0.0005	<0.0005	น้อยกว่า 0.2
Cadmium	mg/L	<0.003	<0.003	0.028	<0.003	น้อยกว่า 1.0
Copper	mg/L	0.164	0.122	0.412	0.305	น้อยกว่า 25
Arsenic	mg/L	0.7914	0.4703	0.5851	0.5467	น้อยกว่า 5.0
Manganese	mg/L	1.36	0.680	3.41	1.72	-

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566

ตารางที่ 3.2.6-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซีเมนต์ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

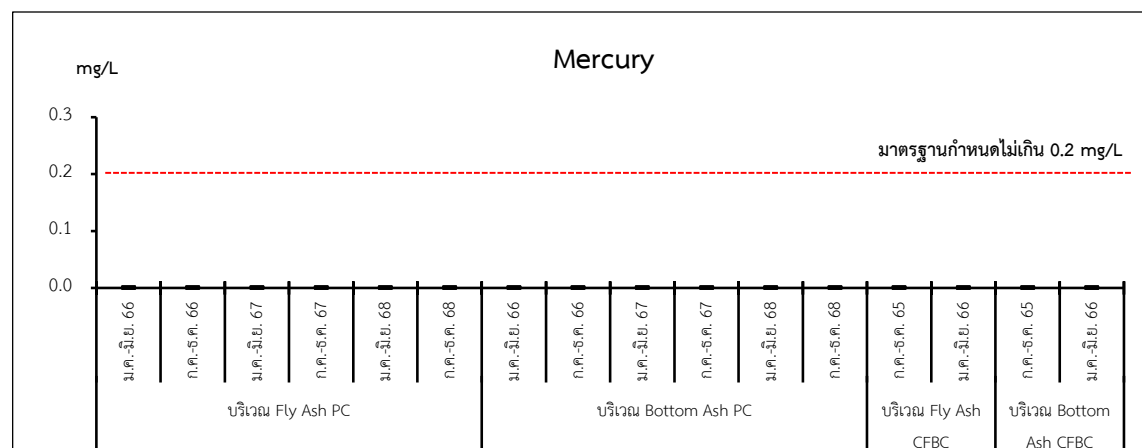
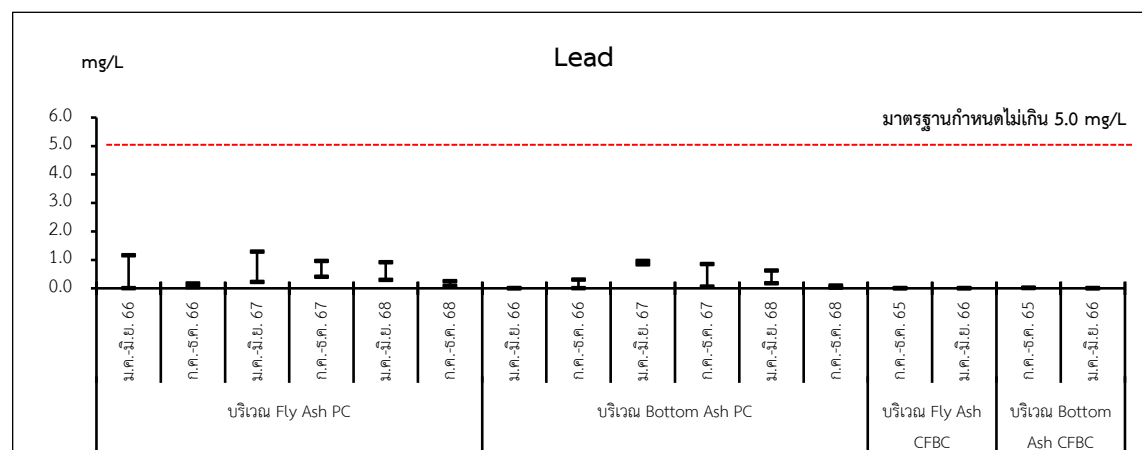
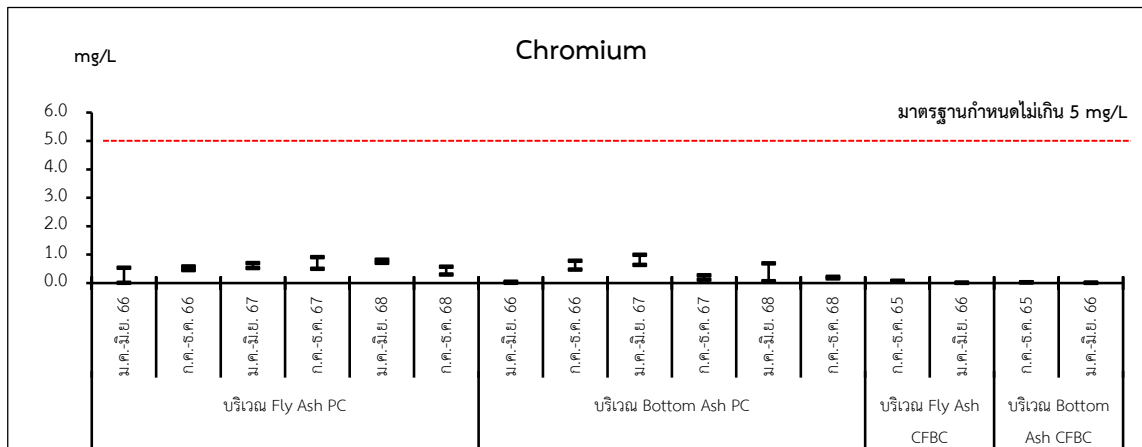
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์						
		PC Boiler						
		Chromium (mg/L)	Lead (mg/L)	Mercury (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Copper (mg/L)	Arsenic (mg/L)	Manganese (mg/L)
บริเวณ Fly Ash PC	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01-0.532	<0.005-1.16	<0.0005	<0.003	0.423-1.38	0.2189-1.036	6.60-7.90
	ก.ค.-ธ.ค. 66	0.450-0.584	0.044-0.170	<0.0005-0.0006	0.028-0.056	0.569-0.801	0.729-0.7980	1.77-3.62
	ม.ค.-มิ.ย. 67	0.524-0.703	0.222-1.29	<0.0005	0.049-0.082	0.412-0.770	0.4186-0.8555	1.23-3.05
	ก.ค.-ธ.ค. 67	0.499-0.913	0.406-0.961	<0.0005	0.031-0.080	0.409-0.724	0.8131-0.9547	2.26-6.86
	ม.ค.-มิ.ย. 68	0.704-0.816	0.301-0.916	<0.0005	0.050-0.063	0.329-0.428	0.7118-0.8205	3.07-5.01
	ก.ค.-ธ.ค. 68	0.302-0.573	0.086-0.248	<0.0005	<0.003	0.164-0.412	0.5851-0.7914	1.36-3.41
บริเวณ Bottom Ash PC	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01-0.046	<0.005	<0.0005	<0.003	0.037-0.372	0.0860-0.3107	0.508-8.16
	ก.ค.-ธ.ค. 66	0.474-0.778	<0.005-0.310	<0.0005	0.029-0.051	0.708-0.801	0.7720-0.9710	2.98-9.48
	ม.ค.-มิ.ย. 67	0.631-0.991	0.845-0.964	<0.0005	0.006-0.045	1.34-1.42	0.1475-0.3385	8.14-12.3
	ก.ค.-ธ.ค. 67	0.120-0.271	0.057-0.855	<0.0005	<0.003-0.013	0.343-0.607	0.1088-0.5379	1.86-2.57
	ม.ค.-มิ.ย. 68	0.060-0.690	0.179-0.624	<0.0005	0.004-0.058	0.249-0.604	0.1183-0.9140	1.45-3.64
	ก.ค.-ธ.ค. 68	0.158-0.212	0.026-0.095	<0.0005	<0.003	0.122-0.305	0.4703-0.5467	0.680-1.72
มาตรฐาน		น้อยกว่า 5	น้อยกว่า 5.0	น้อยกว่า 0.2	น้อยกว่า 1.0	น้อยกว่า 25	น้อยกว่า 5.0	-

ตารางที่ 3.2.6-3 (ต่อ)

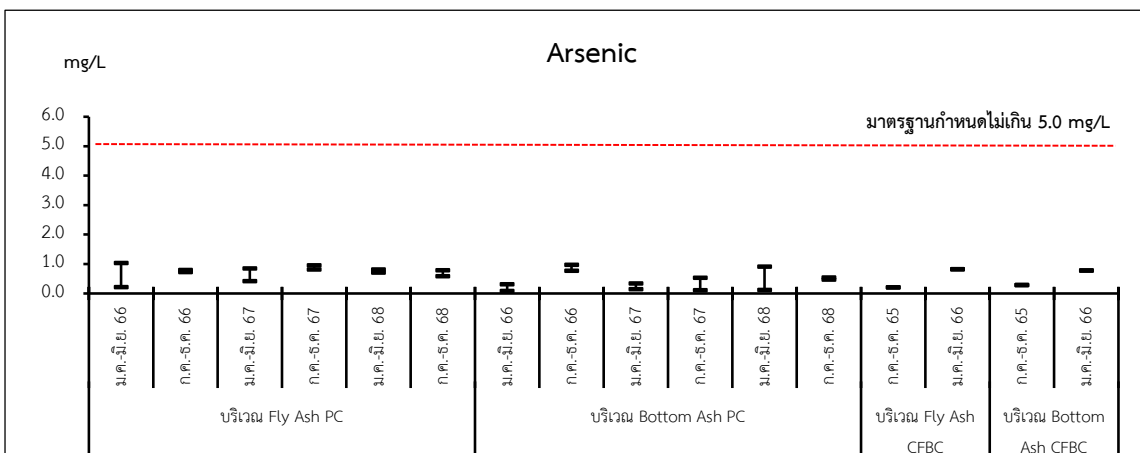
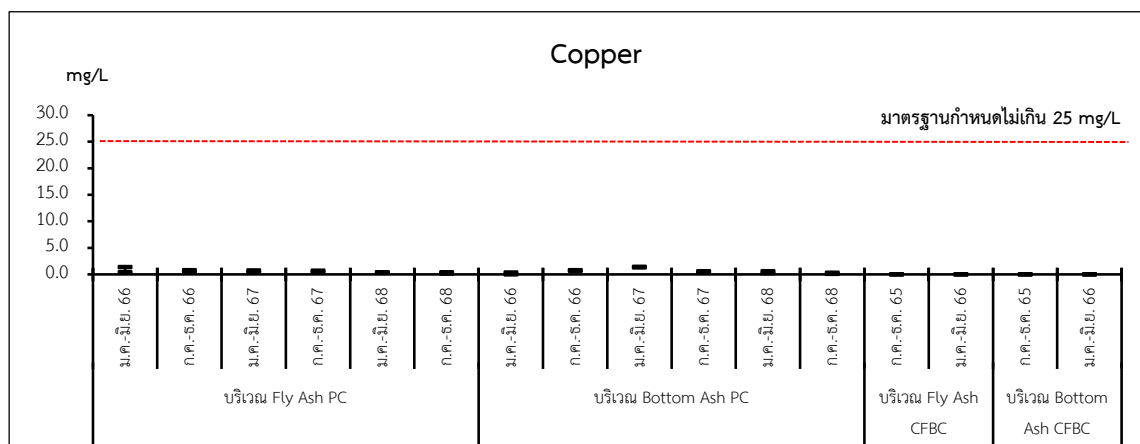
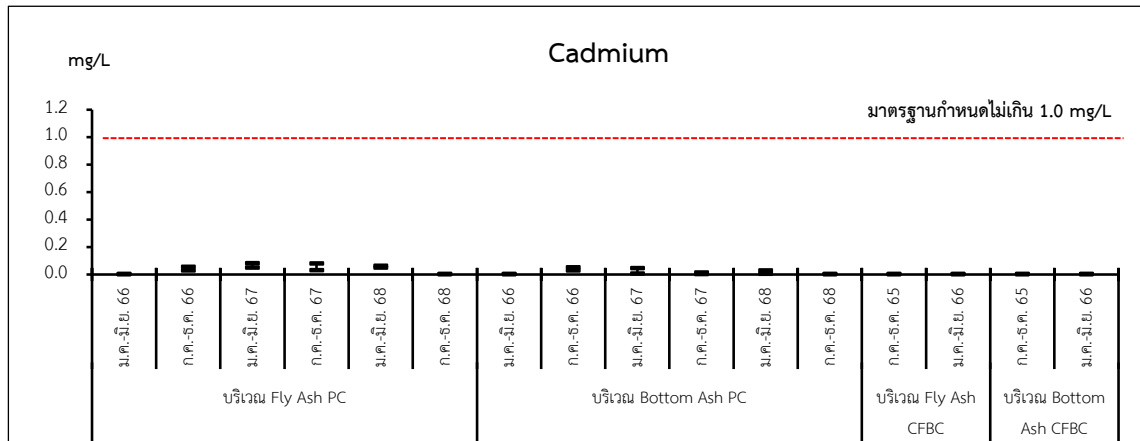
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์						
		CFBC Boiler						
		Chromium (mg/L)	Lead (mg/L)	Mercury (mg/L)	Cadmium (mg/L)	Copper (mg/L)	Arsenic (mg/L)	Manganese (mg/L)
บริเวณ Fly Ash CFBC	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01	<0.005	<0.0005	<0.003	0.003	0.8216	2.05
บริเวณ Bottom Ash CFBC	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01	<0.005	<0.0005	<0.003	0.007	0.7843	2.71
มาตรฐาน		น้อยกว่า 5	น้อยกว่า 5.0	น้อยกว่า 0.2	น้อยกว่า 1.0	น้อยกว่า 25	น้อยกว่า 5.0	-

**มาตรฐาน** : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566

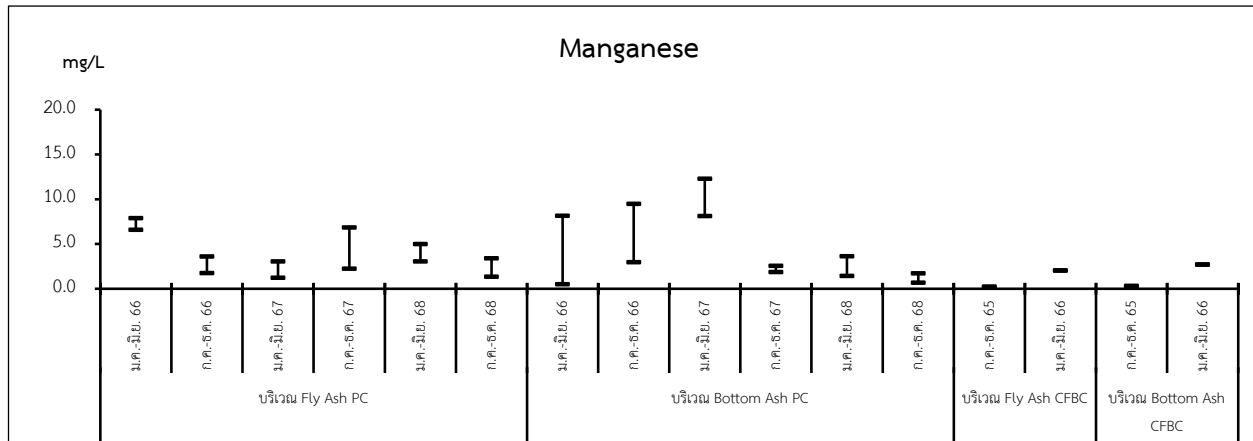
**หมายเหตุ** : บริเวณ Fly Ash CFBC Boiler และบริเวณ Bottom Ash CFBC Boiler เดือนกันยายน 2566 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากช่วงเวลาดังกล่าวทางโรงงานได้มีการหยุดกระบวนการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown) และในปี 2567-ธันวาคม 2568 ไม่สามารถเก็บตัวอย่างได้ เนื่องจากไม่มีการเดินระบบของปล่อง CFBC Boiler



รูปที่ 3.2.6-2 แสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพซ้ำๆ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.2.6-2 (ต่อ)



รูปที่ 3.2.6-2 (ต่อ)

### 3.2.7 ระดับเสียง

#### 1) การดำเนินการ

##### (1) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน

มาตรการกำหนดให้ทางโครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้ว จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ ทิศตะวันออก ทิศใต้ และทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง

##### (2) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน

มาตรการกำหนดให้ทางโครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor จำนวน 3 สถานี ได้แก่ ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง และโรงเรียนวัดปลวกเกตู ปีละ 2 ครั้ง

โดยมีวิธีเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีวิเคราะห์ระดับเสียงดังแสดงในตารางที่ 3.2.7-1 สำหรับตำแหน่งและภาพการตรวจวัดระดับเสียงแสดงดังรูปที่ 3.2.7-1 โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ตารางที่ 3.2.7-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีวิเคราะห์ระดับเสียง

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
$L_{eq}$ 24 hr, $L_{90}$ และ $L_{max}$ , $L_{dn}$ , $L_{eq}$ 5 min,	Integrated Sound Level Meter	Integrated Sound Level Meter	ISO 1996

#### 2) ผลการดำเนินการ

(1) จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้ว จำนวน 4 สถานี เมื่อวันที่ 8-15 กันยายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3.2.7-2 และผลการตรวจวัดในภาคผนวกที่ 3

(2) จากผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor จำนวน 3 สถานี เมื่อวันที่ 8-15 กันยายน 2568 แสดงดังตารางที่ 3.2.7-3 และผลการตรวจวัดในภาคผนวกที่ 3

### 3) สรุปผลการตรวจวัด

#### 3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

##### (1) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน

จากการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ ทิศตะวันออก ทิศใต้ และทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า  $L_{eq}$  24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยมีค่าอยู่ในช่วง 56.4-65.5 เดซิเบลเอ, ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มีค่าอยู่ในช่วง 54.3-66.1 เดซิเบลเอ, ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในช่วง 69.0-99.1 เดซิเบลเอ, ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

##### (2) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน

จากการตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor จำนวน 3 สถานี ได้แก่ ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง และโรงเรียนวัดปลวกเหตุ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า  $L_{eq}$  24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 53.2-60.7 เดซิเบลเอ, ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในช่วง 63.7-97.2 เดซิเบลเอ, ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ( $L_{eq}$  5 min) ค่าอยู่ในช่วง 45.4-66.4 เดซิเบลเอ, ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน ( $L_{nd}$ ) ค่าอยู่ในช่วง 58.2-63.9 เดซิเบลเอ, ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ( $L_{90}$ ) มีค่าอยู่ในช่วง 43.1-63.0 เดซิเบลเอ และระดับเสียงรบกวน มีค่าอยู่ในช่วง -13-9.9 ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด และเมื่อนำค่าการรบกวนมาเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า ทุกสถานีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

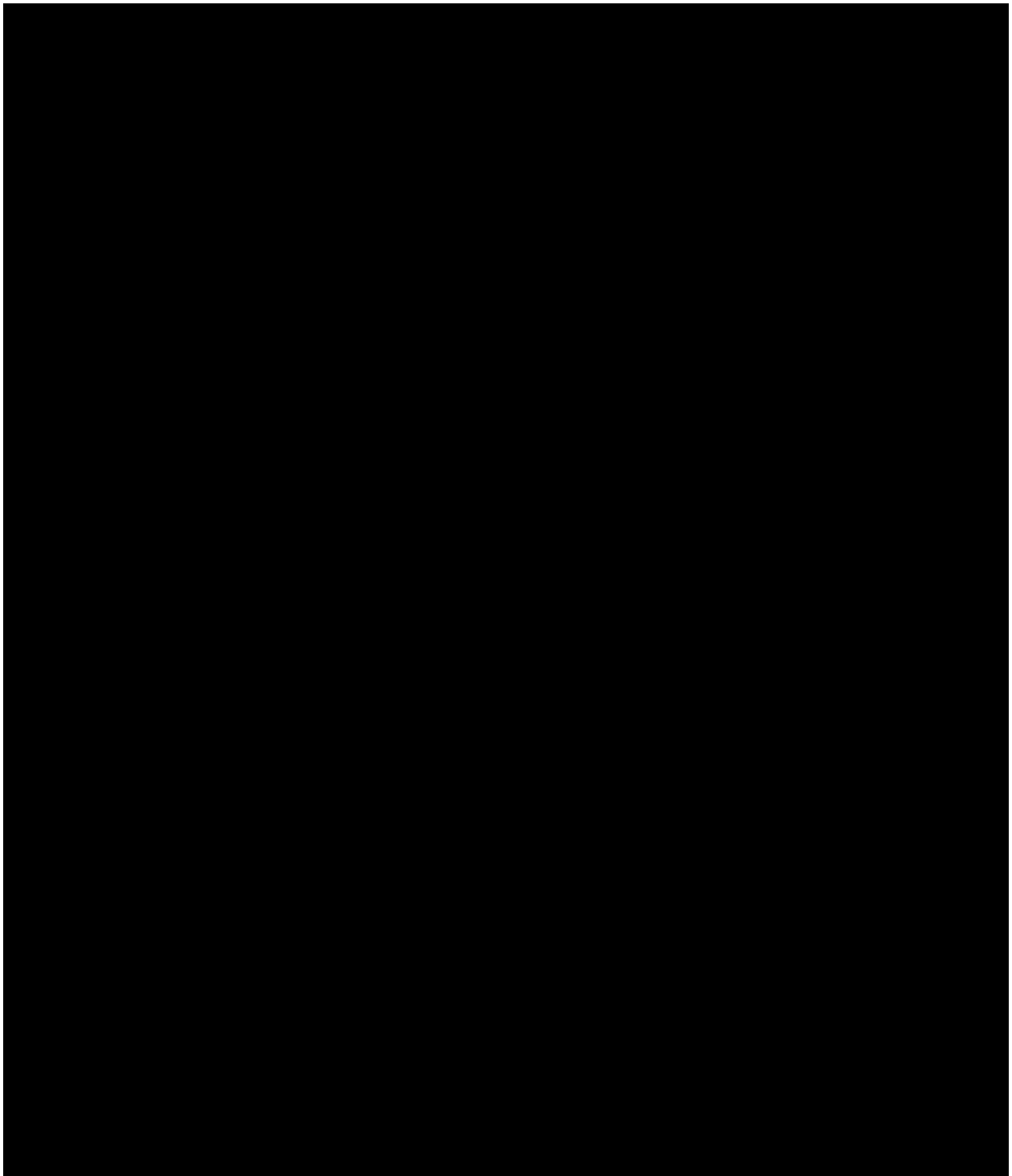
#### 3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

##### (1) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน






จากผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงานด้านทิศเหนือ ทิศตะวันออก ทิศใต้ และทิศตะวันตกของพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 แสดงดังตารางที่ 3.2.7-4 และรูปที่ 3.2.7-2 พบว่า ผลการตรวจวัด  $L_{eq}$  24 ชั่วโมง,  $L_{90}$  และ  $L_{max}$  มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

##### (2) การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน





จากการตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptor จำนวน 3 สถานี ได้แก่ ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง และโรงเรียนวัดปลวกเหตุ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 แสดงดังตารางที่ 3.7.2-5 และรูปที่ 3.2.7-3 พบว่า ผลการตรวจวัด  $L_{eq}$  24 ชั่วโมง,  $L_{eq}$  5 min  $L_{90}$ ,  $L_{max}$ ,  $L_{nd}$  และเสียงรบกวน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ทุกครั้งที่ตรวจวัด และเมื่อนำค่าการรบกวนมาเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พบว่า ทุกสถานีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน



สัญลักษณ์

-  จุดตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน
-  ด้านทิศเหนือ
-  ด้านทิศตะวันออก
-  ด้านทิศใต้
-  ด้านทิศตะวันตก

สัญลักษณ์

-  จุดตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน
-  บริเวณชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง
-  บริเวณวิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง
-  บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเหตุ

รูปที่ 3.2.7-1 แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดระดับเสียง

ตารางที่ 3.2.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 24 hr	L <sub>max</sub>
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศเหนือ	08-09/09/68	64.7-65.1	65.5	78.6
	09-10/09/68	63.6-65.1	65.1	80.3
	10-11/09/68	63.8-65.3	64.9	81.8
	11-12/09/68	64.3-66.1	65.7	76.3
	12-13/09/68	64.2-65.8	65.1	74.4
	13-14/09/68	63.7-65.5	65.1	76.6
	14-15/09/68	63.8-64.5	64.7	91.6
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศตะวันออก	08-09/09/68	54.7-57.0	56.7	78.7
	09-10/09/68	54.8-57.5	57.0	99.1
	10-11/09/68	54.3-57.1	56.4	78.7
	11-12/09/68	54.5-57.8	57.0	81.2
	12-13/09/68	59.3-62.0	61.6	88.7
	13-14/09/68	59.0-61.4	61.2	81.2
	14-15/09/68	59.4-61.8	61.5	82.5
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศใต้	08-09/09/68	59.8-61.6	61.9	87.0
	09-10/09/68	60.3-60.9	61.4	73.8
	10-11/09/68	60.3-61.3	61.2	77.1
	11-12/09/68	60.2-60.8	61.0	69.0
	12-13/09/68	60.1-61.8	61.9	85.5
	13-14/09/68	59.8-61.7	61.5	73.2
	14-15/09/68	60.9-61.6	61.6	71.2
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศตะวันตก	08-09/09/68	59.5-63.3	62.9	91.5
	09-10/09/68	59.7-61.0	62.0	95.6
	10-11/09/68	59.5-60.8	61.6	89.5
	11-12/09/68	59.8-60.5	61.7	89.6
	12-13/09/68	59.2-60.5	61.4	87.1
	13-14/09/68	58.1-59.7	60.1	79.2
	14-15/09/68	59.2-60.5	61.1	90.5
มาตรฐาน		-	ไม่เกิน 70.0	ไม่เกิน 115.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.2.7-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L <sub>eq</sub> 5 min	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 24 hr	L <sub>max</sub>	L <sub>dn</sub>	ระดับเสียงรบกวน
ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง	08-09/09/68	50.0-64.0	47.0-59.0	57.2	96.4	60.5	-13.5 ถึง 9.2
	09-10/09/68	49.3-66.4	48.6-58.5	58.0	92.2	61.7	-10.4 ถึง 9.9
	10-11/09/68	50.7-61.8	47.9-58.5	56.7	76.5	62.0	-4.7 ถึง 9.9
	11-12/09/68	48.9-65.4	48.1-60.2	57.5	93.2	61.1	-10.4 ถึง 9.9
	12-13/09/68	46.9-65.8	46.4-59.6	56.9	97.2	60.3	-6.1 ถึง 9.8
	13-14/09/68	46.1-63.5	44.0-60.4	56.6	95.2	60.3	-10.5 ถึง 9.8
	14-15/09/68	45.4-66.4	44.5-62.8	57.4	91.3	60.4	-8.8 ถึง 9.7
วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง	08-09/09/68	49.4-62.5	43.1-59.7	56.1	86.0	60.9	-11.0 ถึง 8.4
	09-10/09/68	46.9-59.5	43.2-56.3	53.9	79.2	59.0	-11.3 ถึง 9.0
	10-11/09/68	45.7-59.0	43.6-55.5	53.4	82.7	58.2	-11.2 ถึง 8.3
	11-12/09/68	50.7-56.3	47.6-53.2	53.2	79.5	58.8	-9.8 ถึง 8.3
	12-13/09/68	50.9-57.8	47.5-54.3	54.8	63.7	60.0	-11.4 ถึง 9.8
	13-14/09/68	50.8-56.9	47.8-53.6	55.1	70.5	60.6	-11.6 ถึง 8.1
	14-15/09/68	50.1-59.0	46.2-55.8	56.4	71.0	61.7	-10.5 ถึง 9.6
มาตรฐาน		-	-	ไม่เกิน 70.0 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 115.0 <sup>[1]</sup>	-	ไม่เกิน 10.0 <sup>[2]</sup>

ตารางที่ 3.2.7-3 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L <sub>eq</sub> 5 min	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 24 hr	L <sub>max</sub>	L <sub>dn</sub>	ระดับเสียงรบกวน
โรงเรียนวัดปลวกเหตุ	08-09/09/68	51.7-61.2	50.0-58.7	58.5	80.4	63.9	-10.6 ถึง 9.9
	09-10/09/68	52.2-61.7	48.2-59.9	58.1	91.0	62.7	-9.2 ถึง 9.9
	10-11/09/68	54.2-63.5	50.4-61.0	57.8	88.8	62.7	-6.6 ถึง 9.7
	11-12/09/68	54.2-63.5	48.4-62.7	57.6	89.5	61.9	-8.2 ถึง 9.9
	12-13/09/68	53.1-63.6	50.0-61.1	57.6	87.5	62.3	-11.3 ถึง 9.9
	13-14/09/68	53.2-65.2	49.3-61.4	56.6	85.7	61.1	-10.7 ถึง 9.8
	14-15/09/68	52.1-64.9	47.3-63.0	56.3	90.8	61.6	-8.1 ถึง 9.9
มาตรฐาน		-	-	ไม่เกิน 70.0 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 115.0 <sup>[1]</sup>	-	ไม่เกิน 10.0 <sup>[2]</sup>

มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป

มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

วิธีการอ้างอิง : ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน

การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 21 กันยายน 2565

: ประกาศในราชกิจจานุเบกษา วันที่ 11 พฤศจิกายน 2565

ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2567 ลงวันที่ 25 มกราคม 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2567

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎา ธิระผาย

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวทิพยาภรณ์ สำแดงสี

เบอร์โทรศัพท์ : 02-939-4370

ตารางที่ 3.2.7-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

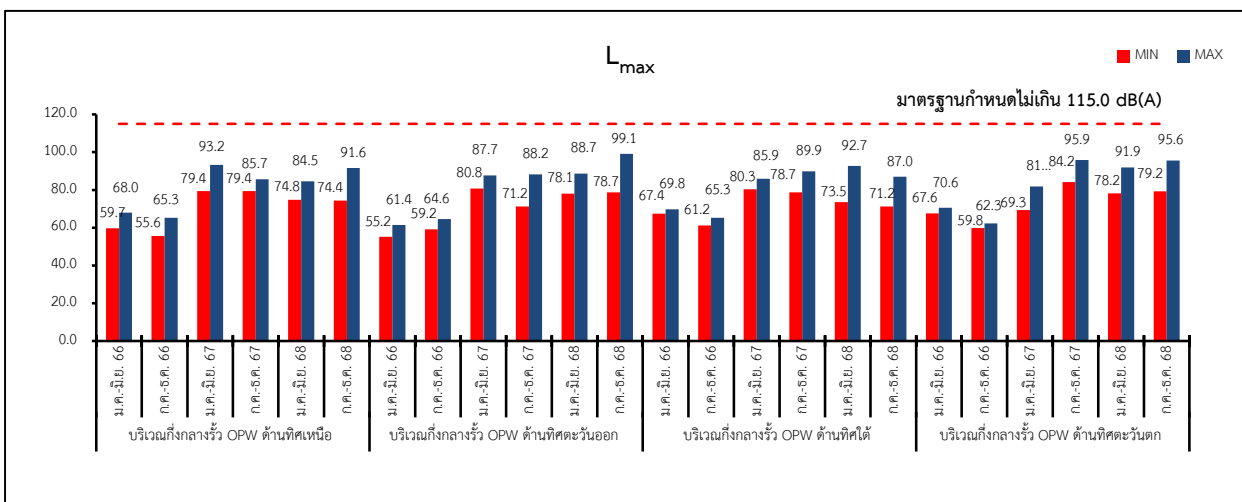
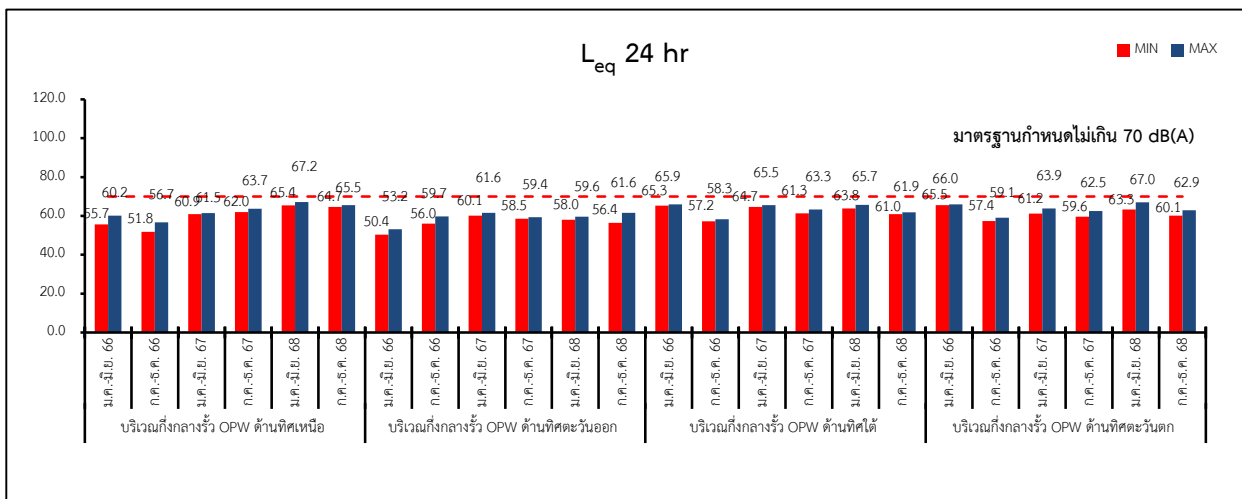
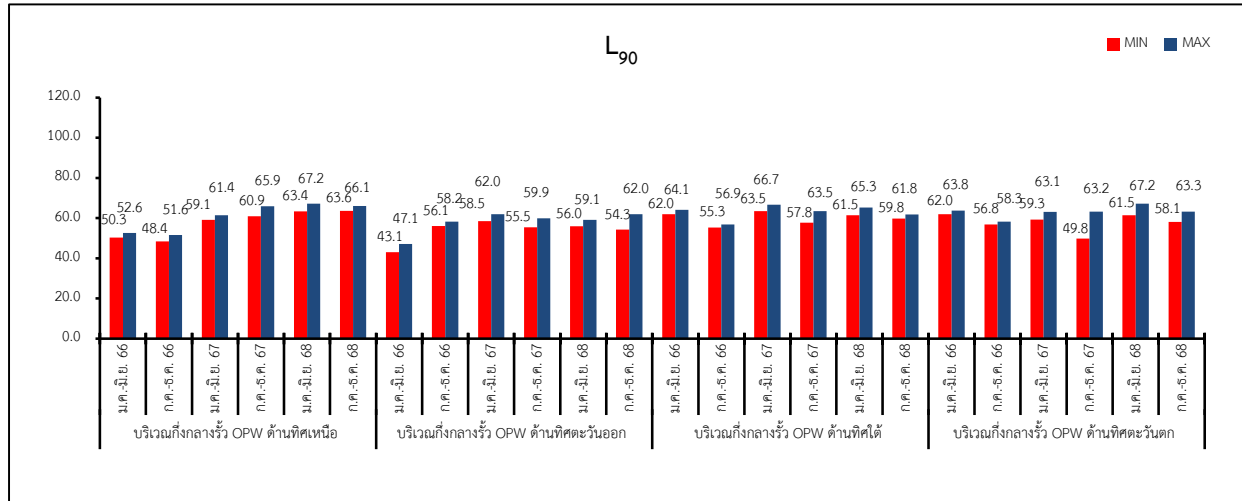
สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 24 hr	L <sub>max</sub>
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศเหนือ	ม.ค.-มิ.ย. 66	50.3-52.6	55.7-60.2	59.7-68.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	48.4-51.6	51.8-56.7	55.6-65.3
	ม.ค.-มิ.ย. 67	59.1-61.4	60.9-61.5	79.4-93.2
	ก.ค.-ธ.ค. 67	60.9-65.9	62.0-63.7	79.4-85.7
	ม.ค.-มิ.ย. 68	63.4-67.2	65.4-67.2	74.8-84.5
	ก.ค.-ธ.ค. 68	63.6-66.1	64.7-65.5	74.4-91.6
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศตะวันออก	ม.ค.-มิ.ย. 66	43.1-47.1	50.4-53.2	55.2-60.5
	ก.ค.-ธ.ค. 66	56.1-58.2	56.0-59.7	59.2-64.6
	ม.ค.-มิ.ย. 67	58.5-62.0	60.1-61.6	80.8-87.7
	ก.ค.-ธ.ค. 67	55.5-59.9	58.5-59.4	71.2-88.2
	ม.ค.-มิ.ย. 68	56.0-59.1	58.0-59.6	78.1-88.7
	ก.ค.-ธ.ค. 68	54.3-62.0	56.4-61.6	78.7-99.1
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศใต้	ม.ค.-มิ.ย. 66	62.0-64.1	65.3-65.9	67.4-69.8
	ก.ค.-ธ.ค. 66	55.3-56.9	57.2-58.3	61.2-65.3
	ม.ค.-มิ.ย. 67	63.5-66.7	64.7-65.5	80.3-85.9
	ก.ค.-ธ.ค. 67	57.8-63.5	61.3-63.3	78.7-89.9
	ม.ค.-มิ.ย. 68	61.5-65.3	63.8-65.7	73.5-92.7
	ก.ค.-ธ.ค. 68	59.8-61.8	61.0-61.9	71.2-87.0
บริเวณกึ่งกลางรั้ว OPW ด้านทิศตะวันตก	ม.ค.-มิ.ย. 66	62.0-63.8	65.5-66.0	67.6-70.6
	ก.ค.-ธ.ค. 66	56.8-58.3	57.4-59.1	59.8-62.3
	ม.ค.-มิ.ย. 67	59.3-63.1	61.2-63.9	81.9-96.3
	ก.ค.-ธ.ค. 67	49.8-63.2	59.6-62.5	84.2-95.9
	ม.ค.-มิ.ย. 68	61.5-67.2	63.3-67.0	78.2-91.9
	ก.ค.-ธ.ค. 68	59.8-63.3	58.1-62.9	79.2-95.6
มาตรฐาน		-	ไม่เกิน 70.0	ไม่เกิน 115

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับการรบกวนและระดับเสียง  
ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

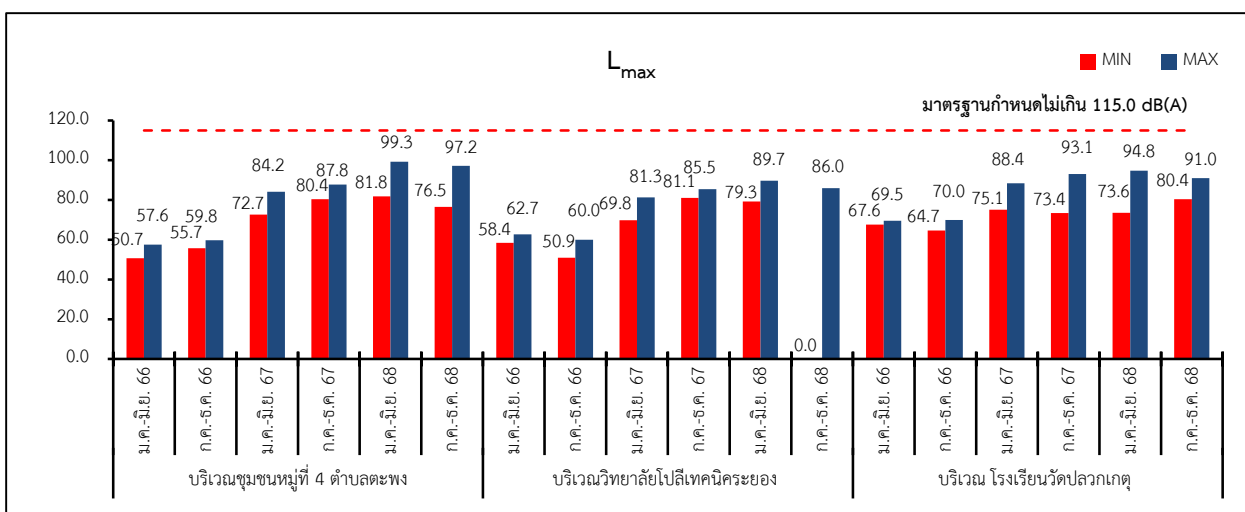
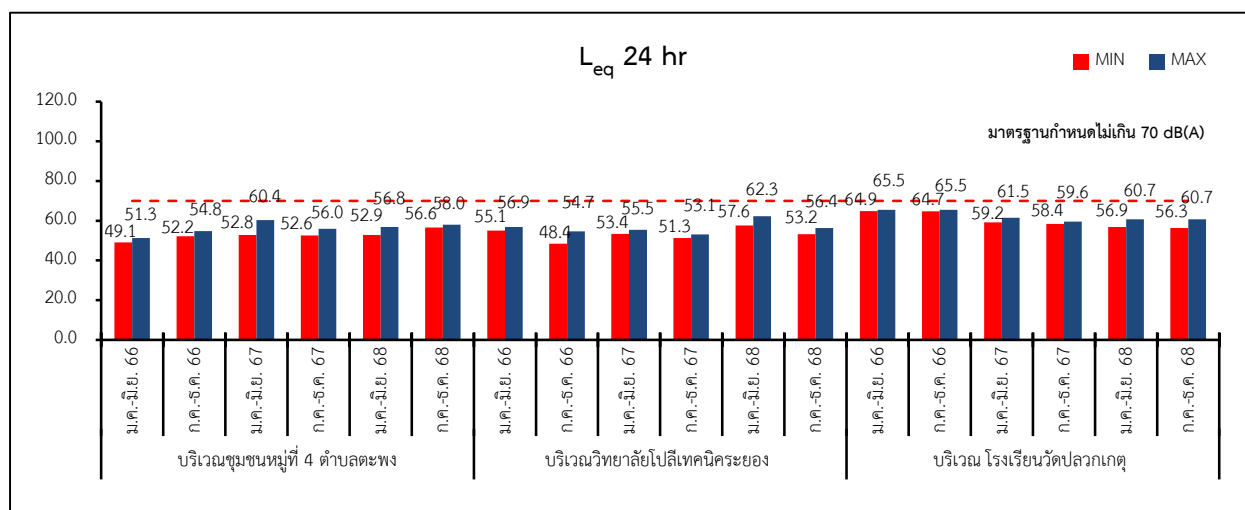
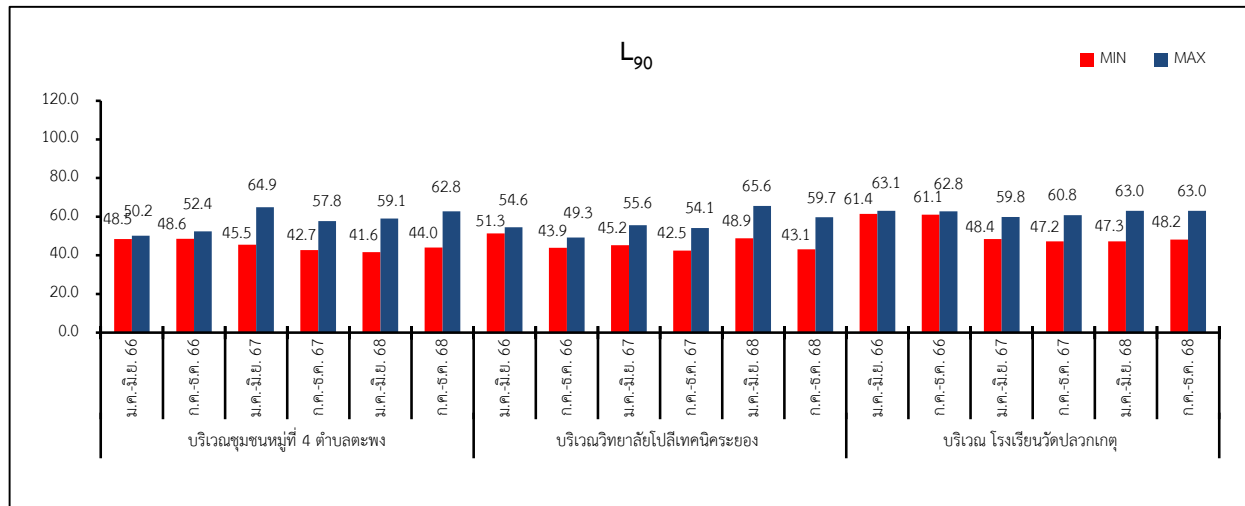
ตารางที่ 3.2.7-5 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]					
		L <sub>eq</sub> 5 min	L <sub>90</sub>	L <sub>eq</sub> 24 hr	L <sub>max</sub>	L <sub>dn</sub>	ระดับเสียงรบกวน
ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง	ม.ค.-มี.ย. 66	44.0-64.6	48.5-50.2	49.1-51.3	50.7-57.6	55.4-58.8	-27.4 ถึง 8.9
	ก.ค.-ธ.ค. 66	45.9-67.8	48.6-52.4	52.2-54.8	55.7-59.8	57.0-62.4	-22.7 ถึง 3.2
	ม.ค.-มี.ย. 67	46.6-69.1	45.5-64.9	52.8-60.4	72.7-84.2	58.2-68.7	-13.4 ถึง 9.9
	ก.ค.-ธ.ค. 67	44.0-65.4	42.7-57.8	52.6-56.0	80.4-87.8	57.1-61.6	-12.6 ถึง 9.9
	ม.ค.-มี.ย. 68	46.2-61.0	41.6-59.1	52.9-56.8	81.8-99.3	58.4-60.7	-10.6 ถึง 9.9
	ก.ค.-ธ.ค. 68	45.4-66.4	44.0-62.8	56.6-58.0	76.5-97.2	60.3-62.0	-13.5 ถึง 9.9
วิทยาลัยโปลีเทคนิคระยอง	ม.ค.-มี.ย. 66	49.2-50.1	51.3-54.6	55.1-56.9	58.4-62.7	59.8-63.5	-16.6 ถึง 9.6
	ก.ค.-ธ.ค. 66	41.6-69.1	43.9-49.3	48.4-54.7	50.9-60.0	53.5-59.3	-23.5 ถึง 6.1
	ม.ค.-มี.ย. 67	44.9-61.3	45.2-55.6	53.4-55.5	69.8-81.3	58.8-62.3	-19.2 ถึง 9.9
	ก.ค.-ธ.ค. 67	42.1-58.7	42.5-54.1	51.3-53.1	81.1-85.5	54.6-58.9	-10.5 ถึง 9.9
	ม.ค.-มี.ย. 68	50.6-67.3	48.9-65.6	57.6-62.3	79.3-89.7	63.4-67.5	-12.4 ถึง 9.9
	ก.ค.-ธ.ค. 68	45.7-62.5	43.1-59.7	53.2-56.4	63.7-86.0	58.2-61.7	-11.6 ถึง 9.8
โรงเรียนวัดปลวกเกิด	ม.ค.-มี.ย. 66	54.2-74.3	61.4-63.1	64.9-65.5	67.6-69.5	68.7-72.7	-11.7 ถึง 10.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	52.8-72.3	61.1-62.8	64.7-65.5	67.4-70.0	68.7-72.1	-10.1 ถึง 9.9
	ม.ค.-มี.ย. 67	50.5-65.6	48.4-59.8	59.2-61.5	88.4-75.1	63.9-67.9	-19.2 ถึง 9.2
	ก.ค.-ธ.ค. 67	49.6-67.8	47.2-60.8	58.4-59.6	73.4-93.1	62.7-65.5	-11.6 ถึง 9.9
	ม.ค.-มี.ย. 68	51.7-64.9	47.3-63.0	56.9-60.7	73.6-94.8	61.3-65.1	-11.3 ถึง 9.9
	ก.ค.-ธ.ค. 68	51.7-65.2	48.2-63.0	56.3-58.5	80.4-91.0	61.1-63.9	-11.3 ถึง 9.9
มาตรฐาน		-	-	ไม่เกิน 70.0 <sup>[1]</sup>	ไม่เกิน 115.0 <sup>[1]</sup>	-	ไม่เกิน 10.0 <sup>[2]</sup>

- มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป
- มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน  
ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน  
การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดระดับเสียงรบกวน พ.ศ. 2565 ลงวันที่ 21 กันยายน 2565  
ประกาศในราชกิจจานุเบกษา วันที่ 11 พฤศจิกายน 2565



รูปที่ 3.2.7-2 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกึ่งกลางรั้วโรงงาน  
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.2.7-3 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

### 3.2.8 ระดับความเข้มของแสง

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับความเข้มของแสง ภายในห้อง Control Room ดำเนินการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ซึ่งมีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.2.8-1

ตารางที่ 3.2.8-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์  
ระดับความเข้มของแสง

รายการตรวจวิเคราะห์	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐาน วิธีการวิเคราะห์
Light Intensity	Lux Meter	Lux Meter	-

#### 2) ผลการตรวจวัด

จากผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ บริเวณ PWPP (PW1) (ปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1) ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 22 มกราคม 2568 ซึ่งได้ดำเนินการรายงานในรอบเดือน มกราคม-มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว

ในส่วนของบริษัท PWPP (PW2) (ปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 2) ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2568 จำนวน 18 สถานี มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.8.2

#### 3) สรุปผลการตรวจวัด

##### 3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2568 พบว่า ทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีค่าระดับความเข้มของแสงสว่างเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

##### 3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.8-3 พบว่า ทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีค่าระดับความเข้มของแสงสว่างเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

### ตารางที่ 3.2.8-2 ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

ลำดับ	สถานีตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (Lux)	ค่ามาตรฐาน		กลุ่มผู้ปฏิบัติงาน
		กลางวัน	[1]	[2]	
1	พื้นที่ PWPP (PW1) โต๊ะควบคุม DCS	630	400	400-500	สำนักงาน / CCR
2	โต๊ะควบคุม DCS	660	400	400-500	สำนักงาน / CCR
3	โต๊ะควบคุม DCS	701	400	400-500	สำนักงาน / CCR
4	โต๊ะควบคุม DCS/ศูนย์วิทยุ บุปผาชาติ	706	400	400-500	สำนักงาน / CCR
5	โต๊ะควบคุม DCS	611	400	400-500	สำนักงาน / CCR
6	โต๊ะควบคุม DCS	492	400	400-500	สำนักงาน / CCR
7	โต๊ะควบคุม DCS	416	400	400-500	สำนักงาน / CCR
8	โต๊ะควบคุม DCS	419	400	400-500	สำนักงาน / CCR
9	โต๊ะทำงานสำรอง	454	400	400-500	สำนักงาน / CCR
10	โต๊ะทำงานสำรอง	518	400	400-500	สำนักงาน / CCR
11	โต๊ะทำงานสำรอง	582	400	400-500	สำนักงาน / CCR
12	โต๊ะทำงานศูนย์นิติ ศรีสุธรรม	723	400	400-500	สำนักงาน / CCR
13	โต๊ะทำงาน	694	400	400-500	สำนักงาน / CCR
14	โต๊ะควบคุม DCS	452	400	400-500	สำนักงาน / CCR
15	ห้องประชุม PWPP (PW2)	531	-	-	-
	ห้องประชุม PWPP (PW2)	533	-	-	-
	ห้องประชุม PWPP (PW2)	511	-	-	-
	ห้องประชุม PWPP (PW2)	641	-	-	-
	ค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง (Lux)	554	-	300	สำนักงาน / CCR
	จุดที่ความเข้มของแสงต่ำสุด (Lux)	511	-	150	สำนักงาน / CCR

มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ  
กิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

### ตารางที่ 3.2.8-3 ผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	จำนวนสถานีที่ตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน	
			[1]	[2]
บริเวณพื้นที่ PWPP (PW1)	27/02/66	10	ผ่าน	ผ่าน
	15/05/67	11	ผ่าน	ผ่าน
	22/01/68	11	ผ่าน	ผ่าน
บริเวณพื้นที่ PWPP (PW2)	28/02/66	14	ผ่าน	ผ่าน
	15/05/67	11	ผ่าน	ผ่าน
	02/07/68	15	ผ่าน	ผ่าน

มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบ  
กิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561

### 3.2.9 ระดับเสียงในสถานประกอบการ

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ พื้นที่ PWPP (PW1) บริเวณ Steam Turbine Generator, พื้นที่ PWPP (PW1) บริเวณ Cooling Tower, พื้นที่ PWPP (PW2) บริเวณ Steam Turbine Generator, พื้นที่ PWPP (PW2) บริเวณ Cooling Tower ปีละ 2 ครั้ง โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด คือ  $L_{eq}$  8 hr และ  $L_{max}$  ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.2.9-1

ตารางที่ 3.2.9-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์  
ระดับเสียงในสถานประกอบการ

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีการวิเคราะห์
$L_{eq}$ 8 hr และ $L_{max}$	Integrated Sound Level Meter	Integrated Sound Level Meter	ISO 11202

#### 2) ผลการตรวจวัด

จากการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ จำนวน 4 สถานี เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2568 มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.9-2 และผลการวิเคราะห์ในภาคผนวกที่ 3

#### 3) สรุปผลการตรวจวัด

##### 3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ จำนวน 4 สถานี พบว่า ระดับเสียง  $L_{eq}$  8 hr และ  $L_{max}$  มีค่าอยู่ในช่วง 70.0-77.8 dB(A) และ 80.5-87.6 dB(A) ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 อย่างไรก็ตาม บริเวณพื้นที่ดังกล่าวพนักงานจะเข้าไปปฏิบัติงานเป็นครั้งคราว ครั้งละไม่เกิน 1 ชั่วโมง โดยการเข้าพื้นที่จะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น Ear plug หรือ Ear muff ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง

### 3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 4 สถานี มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.9-3 พบว่า ระดับเสียง  $L_{eq}$  8 hr และ  $L_{max}$  มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องมาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 อย่างไรก็ตาม บริเวณพื้นที่ดังกล่าวพนักงานจะเข้าไปปฏิบัติงานเป็นครั้งคราว ครั้งละไม่เกิน 1 ชั่วโมง โดยการเข้าพื้นที่จะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น Ear plug หรือ Ear muff ก่อนเข้าพื้นที่ทุกครั้ง ทั้งนี้ โครงการฯ ให้ความสำคัญกับสภาพแวดล้อมในการทำงานและการสร้างจิตสำนึกด้านความปลอดภัยให้กับพนักงาน โดยมีมาตรการป้องกันอันตรายต่อพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เขตผลิต ซึ่งมีมาตรการดังต่อไปนี้

(1) จัดให้มีห้องพักพนักงาน (Operator Room) เพื่อลดการสัมผัสเสียงในช่วงที่ไม่ได้ตรวจการทำงานเครื่องจักรการผลิต อีกทั้งพนักงานส่วนใหญ่จะปฏิบัติงานภายในห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room: CCR) โดยเข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่หน่วยการผลิตเป็นครั้งคราวไม่เกิน 1 ชั่วโมง ต่อวัน

(2) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียงและกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น Ear plug หรือ Ear muff ทุกครั้งที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และควบคุมให้พนักงานสวมใส่ขณะปฏิบัติงาน นอกจากนี้ยังติดป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลบริเวณที่มีเสียงดังอย่างชัดเจน

นอกจากนี้ ทางโครงการยังได้ดำเนินการจัดทำ Noise Contour Map ครึ่งล่าสุด เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568 เพื่อประเมินระดับเสียงที่แหล่งกำเนิดเสียงและระดับเสียงบริเวณต่างๆ ของโรงงาน และนำผลการจัดทำ Noise Contour ที่ได้ไปกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง และปรับปรุงมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงให้เหมาะสมและเป็นปัจจุบัน (เอกสารแนบที่ 10 ในภาคผนวกที่ 1)

### ตารางที่ 3.2.9-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L <sub>eq</sub> 8 hr	L <sub>max</sub>
<b>พื้นที่ PWPP (PW1)</b>			
บริเวณ Steam Turbine Generator	18/07/68	70.2	82.8
บริเวณ Cooling Tower	18/07/68	70.0	80.5
<b>พื้นที่ PWPP (PW2)</b>			
บริเวณ Steam Turbine Generator	18/07/68	77.8	81.1
บริเวณ Cooling Tower	18/07/68	70.5	87.6
มาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

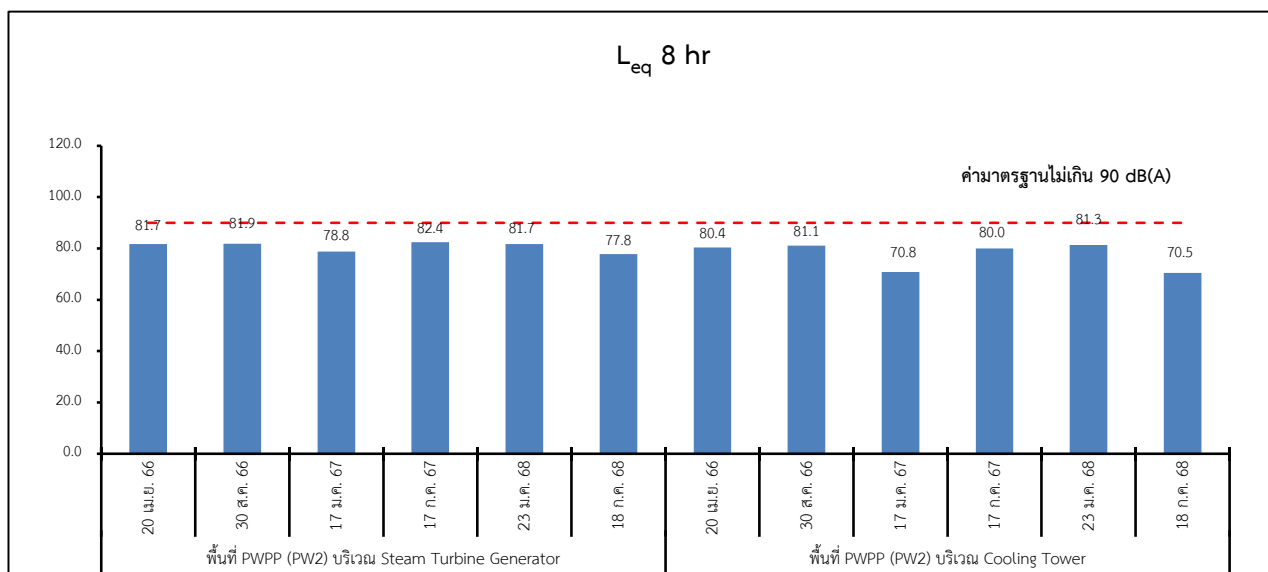
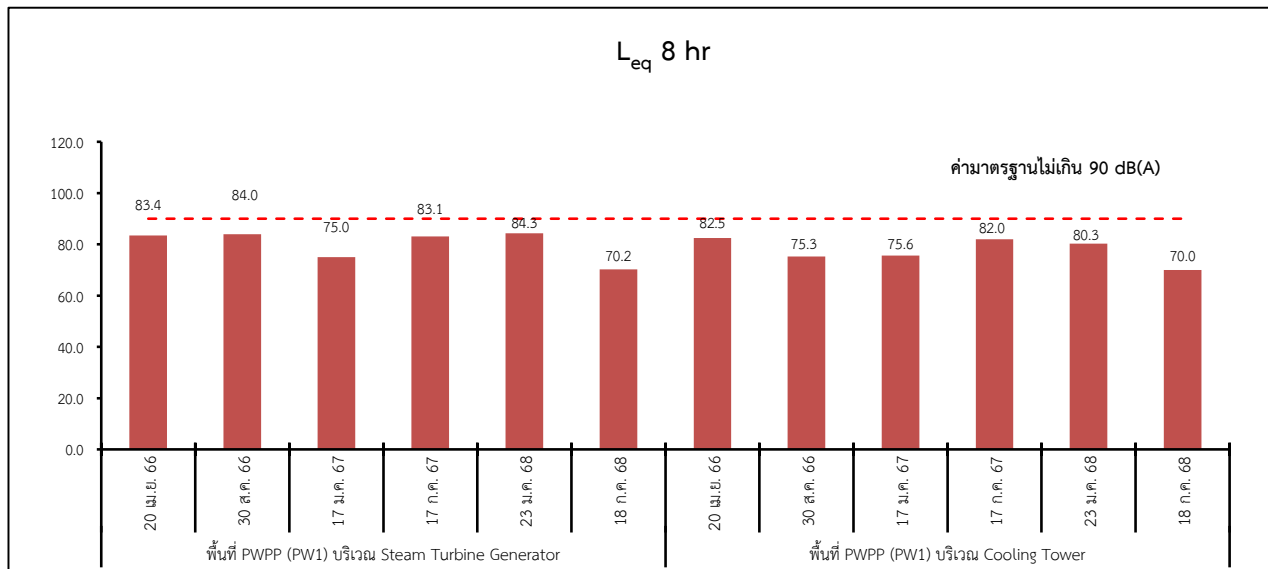
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน  
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด  
ชื่อผู้บันทึก : นางสาวสุพินญา ชันทสิทธิ์  
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ  
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2939-4370

ตารางที่ 3.2.9-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L <sub>eq</sub> 8 hr	L <sub>max</sub>
<u>พื้นที่ PWPP (PW1)</u> บริเวณ Steam Turbine Generator	20/04/66	83.4	84.0
	30/08/66	84.0	91.4
	17/01/67	75.0	96.3
	17/07/67	83.1	88.4
	23/01/68	84.3	86.9
	18/07/68	70.2	82.8
บริเวณ Cooling Tower	20/04/66	82.5	86.9
	30/08/66	75.3	86.8
	17/01/67	75.6	78.7
	17/07/67	82.0	89.1
	23/01/68	80.3	90.7
	18/07/68	70.0	80.5
<u>พื้นที่ PWPP (PW2)</u> บริเวณ Steam Turbine Generator	20/04/66	81.7	82.6
	28/09/66	81.9	84.5
	17/01/67	78.8	89.6
	17/07/67	82.4	90.0
	23/01/68	81.7	87.1
	18/07/68	77.8	81.1
บริเวณ Cooling Tower	20/04/66	80.4	87.8
	28/09/66	81.1	84.1
	17/01/67	70.8	79.1
	17/07/67	80.0	82.5
	23/01/68	81.3	85.2
	18/07/68	70.5	87.6
มาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

**มาตรฐาน :** ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน  
เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546



รูปที่ 3.2.9-1 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

### 3.2.10 ระดับความร้อนในสถานประกอบการ

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ปีละ 1 ครั้ง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ พื้นที่ PW1 บริเวณ Steam Turbine Generator และพื้นที่ PW2 บริเวณ Steam Turbine Generator ซึ่งมีวิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ ดังแสดงในตารางที่ 3.2.10-1

ตารางที่ 3.2.10-1 วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ และมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์  
ระดับความร้อนในสถานประกอบการ

รายการตรวจวัด	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์	มาตรฐาน วิธีการวิเคราะห์
WBGT	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Wet Bulb Globe Temperature Meter	-

#### 2) ผลการตรวจวัด

โครงการได้ทำการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2568 มีผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.2.10-2

#### 3) สรุปผลการตรวจวัด

##### 3.1) สรุปผลการตรวจวัดในปัจจุบัน

จากการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2568 พบว่า พื้นที่ PW1 บริเวณ Steam Turbine Generator มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 23.2 องศาเซลเซียส และพื้นที่ PW2 บริเวณ Steam Turbine Generator มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 25.7 องศาเซลเซียส ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ที่กำหนดให้ค่าเฉลี่ย WBGT (ลักษณะงานเบา) มีค่าได้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส

##### 3.2) สรุปผลการตรวจวัดที่ผ่านมา

จากการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 มีผลการตรวจแสดงดังในตารางที่ 3.2.10-3 พบว่า ผลการตรวจวัดบริเวณ Steam Turbine Generator ของพื้นที่ PW1 และพื้นที่ PW2 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ที่กำหนดให้ค่าเฉลี่ย WBGT (ลักษณะงานเบา) มีค่าได้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส

### ตารางที่ 3.2.10-2 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับความร้อน
			ค่าเฉลี่ย WBGT (°C)
			ลักษณะงานเบา
พื้นที่ PW1 บริเวณ Steam Turbine Generator	22/04/68	10:00-12:00 น.	23.2
พื้นที่ PW2 บริเวณ Steam Turbine Generator	22/04/68	10:00-12:00 น.	25.7
มาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>			ไม่เกิน 34.0

มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

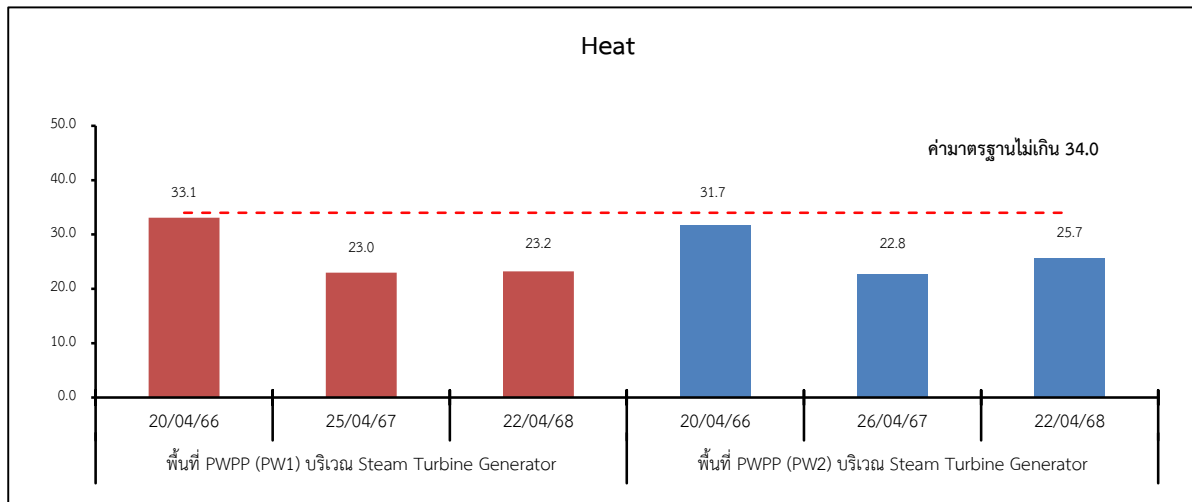
### ตารางที่ 3.2.10-3 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับความร้อน
			ค่าเฉลี่ย WBGT (°C)
			ลักษณะงานเบา
พื้นที่ PW1 บริเวณ Steam Turbine Generator	20/04/66	10:25-12:25 น.	33.1
	25/04/67	10:00-12:00 น.	23.0
	22/04/68	10:00-12:00 น.	23.2
พื้นที่ PW2 บริเวณ Steam Turbine Generator	20/04/66	13:50-15:50 น.	31.7
	26/04/67	10:00-12:00 น.	22.8
	22/04/68	10:00-12:00 น.	25.7
มาตรฐาน <sup>[1]/[2]</sup>			ไม่เกิน 34.0

มาตรฐาน<sup>[1]</sup> : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน<sup>[2]</sup> : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

หมายเหตุ : ปี 2565 ดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อน เป็นครั้งแรกตามมาตรการกำหนด



รูปที่ 3.2.10-1 กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ  
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

### 3.2.11 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง โดยกำหนดให้ทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน รวมถึงการตรวจหาปริมาณสารตะกั่วในเลือด

#### 2) ผลการดำเนินการ

โครงการได้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำปี โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ เพื่อเฝ้าระวังสุขภาพอนามัยของพนักงาน และตรวจสอบสุขภาพทั่วไปให้กับพนักงานของบริษัททุกคนก่อนเข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสุขภาพประจำปี 2568 ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 12-21 มีนาคม 2568 ตรวจร่างกายทั่วไป โดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน 2568 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง ระหว่างวันที่ 12-21 มีนาคม 2568 และจะรายงานผลในฉบับถัดไป รายละเอียดดังเอกสารที่ 26 ในภาคผนวกที่ 1

### 3.2.12 การบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุความรุนแรง และการแก้ไข เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานสำหรับกำหนดมาตรการป้องกันแก้ไขอย่างเหมาะสม ทุกครั้งที่เกิดเหตุการณ์ตลอดช่วงดำเนินโครงการ และสรุปผลเป็นประจำทุกปี

#### 2) ผลการดำเนินการ

โครงการได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ความรุนแรง และแนวทางแก้ไขทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังเอกสารที่ 18 ในภาคผนวกที่ 1

### 3.2.13 เศรษฐกิจ-สังคม

#### 1) การดำเนินการ

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่ รวมถึงบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการ ตลอดระยะดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผลทุก 6 เดือน

#### 2) ผลการดำเนินการ

โครงการมีการจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 22 ในภาคผนวกที่ 1 และมีการบันทึกปัญหาหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น รายละเอียดดังเอกสารแนบที่ 24 ในภาคผนวกที่ 1

## บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการ

## บทที่ 4

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการ

#### 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พบว่า ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ และได้มีการนำระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยเข้ามาใช้ในการดำเนินการ เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นด้านคุณภาพและไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

#### 4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ประกอบด้วย การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทะเล การตรวจวิเคราะห์เฝ้า การตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ การตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง การตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ และการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภ้ยในการทำงาน รายละเอียดดังนี้

- 1) คุณภาพอากาศจากปล่อง ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 3) คุณภาพน้ำทิ้ง ทำการตรวจวิเคราะห์ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 4) คุณภาพน้ำทะเล ทำการตรวจวิเคราะห์ เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม และ 8 พฤศจิกายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 5) คุณภาพพืชเฝ้า ทำการตรวจวิเคราะห์ เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม และ 4 พฤศจิกายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 6) ระดับเสียงทั่วไป ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 8-15 กันยายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงกึ่งกลางรั้ว และระดับเสียงบริเวณชุมชน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 7) ระดับเสียงในสถานประกอบการ ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- 8) จัดทำเส้นระดับเสียง โครงการได้ดำเนินการจัดทำเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)
- 9) ระดับความเข้มของแสงสว่าง ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

10) ระดับความร้อน ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

11) กากของเสีย โครงการได้มีการบันทึกข้อมูลชนิดและแหล่งกำเนิด ปริมาณ วิธีการกำจัดกากของเสีย และจัดทำรายงานสรุปปริมาณกากของเสียแต่ละชนิดที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการตลอดระยะเวลาของโครงการ

12) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

12.1) การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน โครงการได้ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปให้กับพนักงานทุกคน และตรวจสอบสุขภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยงที่สัมผัสปัจจัยเสี่ยง โดยในปี 2568 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทางห้องปฏิบัติการและตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงระหว่างวันที่ 12-21 มีนาคม 2568 ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 23-30 เมษายน 2568

12.2) การบันทึกสถิติอุบัติเหตุและการเจ็บป่วยของพนักงาน โครงการได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ ความรุนแรง และแนวทางแก้ไขทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

13) เศรษฐกิจ-สังคม โครงการมีการจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง และมีการบันทึกปัญหาหากมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โดยในช่วงกรกฎาคม-ธันวาคม 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเกิดขึ้น และได้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และสังคมของประชาชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของผู้นำชุมชน และตัวแทนหน่วยงานราชการในพื้นที่ ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี 2568 โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ในช่วงเดือนมิถุนายน-สิงหาคม 2568